

Татарстан Республикасы
Саба муниципаль
районы
Шәмәрдән авыл жирлеге
Советы

422050, Татарстан Республикасы,
Саба районы, Шәмәрдән авылы,
Лермонтов урамы, 2 йорт.
тел. 3-21-44, 3-22-44

№ 26

Республика Татарстан
Совет Шеморданского
сельского поселения
Сабинского
муниципального района

422050, Республика Татарстан,
Сабинский район, с. Шемордан,
ул. Лермонтова, 2.
тел. 3-21-44, 3-22-44

от 31.08.2012

РЕШЕНИЕ

Об утверждении схемы теплоснабжения Шеморданского сельского поселения Сабинского муниципального района РТ

На основании Федерального закона от 27.07.2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении», руководствуясь постановлением Государственного комитета СССР по делам строительства от 29 декабря 1980г. №208 (СН 531-80), Уставом Шеморданского сельского поселения Совет Шеморданского сельского поселения

РЕШИЛ:

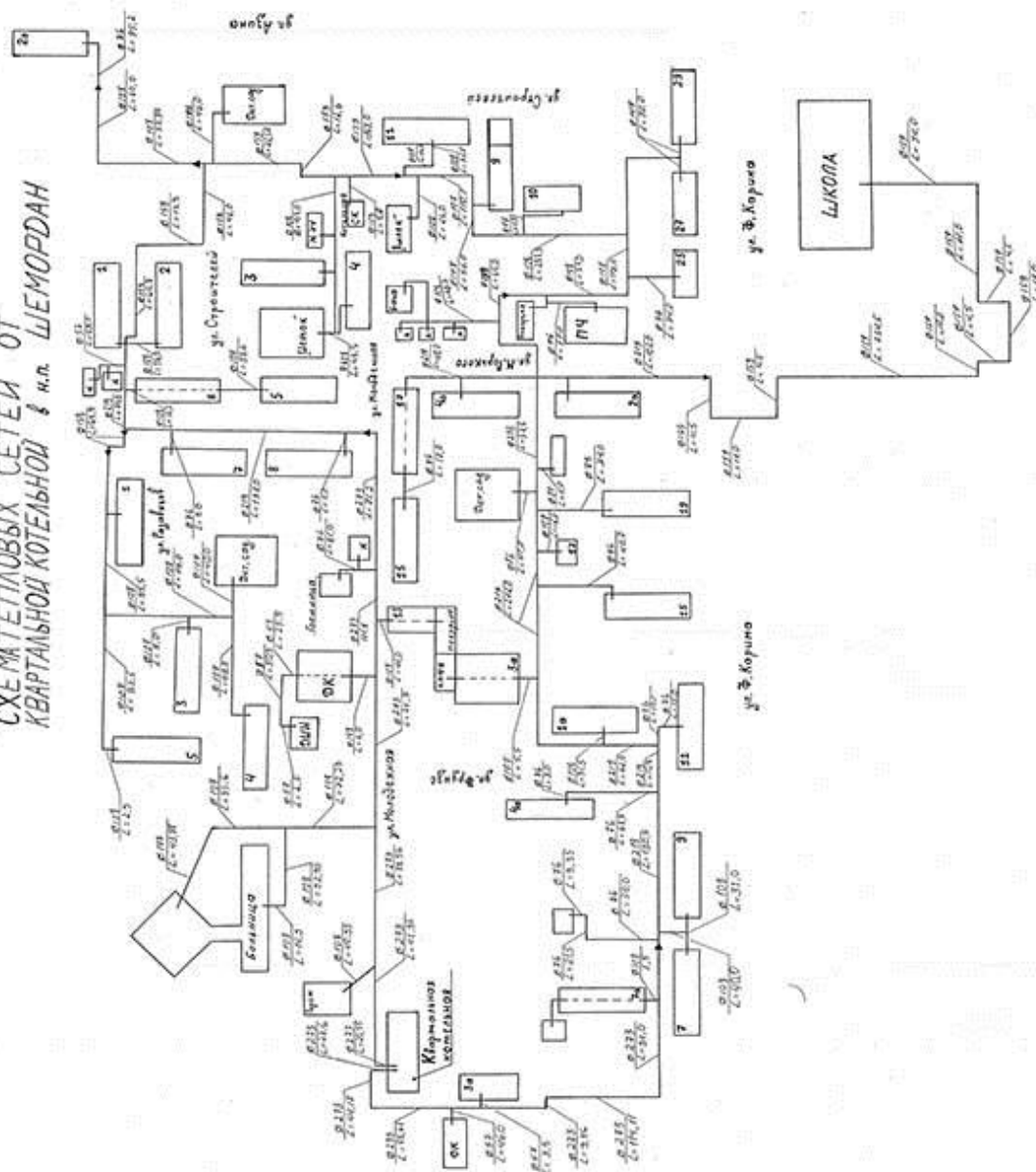
1. Утвердить схему теплоснабжения Шеморданского сельского поселения, согласно приложению № 1.
2. Опубликовать настоящее Решение в газете «Саба таннары».

Глава Шеморданского
сельского поселения



А.Н.Гараев

СХЕМАТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ОТ
КВАРТАЛЬНОЙ КОТЕЛЬНОЙ $\frac{1}{2}$ н.п. ШЕМОДАН



Выполнил: Мастер теплового хозяйства

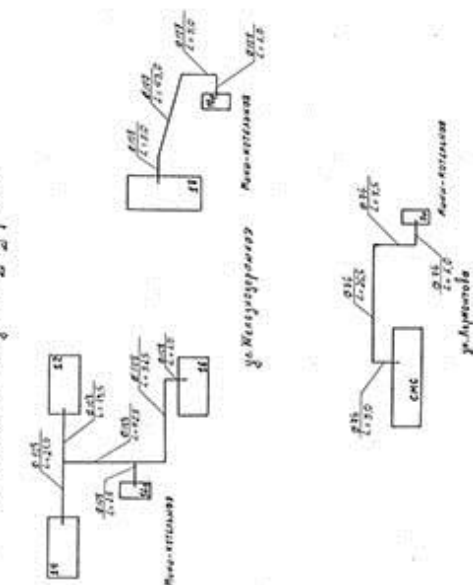
Галиакбаров И.И.

Утверждаю
Руководитель управления
Судинского муниципального
района

Гасимов Р.М.



МЫШЬ-КОЛЬНЫЕ ПО ЛА. ЖЕЛЕЗНОКОРОЖНОЯ



ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ с.ШЕМОРДАН

Глава 1 "Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения".

- Часть 2 "Источники тепловой энергии" :

а) структура основного оборудования:

В квартальной котельной Молодежная,6 установлены котлы марки Buderus S825L в количестве 2 шт. и КВГ-1,1-95 в количестве 4 шт.

В миникотельных по адресам: Железнодорожная,16 котлы RS-A100 – 3 шт. , Азина,6 котлы RS-A80 – 2 шт. , Лермонтова,2 котлы Климат-100 – 2 шт.

б) параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационной установки :

Молодежная,6 - 9,8 Гкал/час

Железнодорожная,16 - 0,3 Гкал/час

Азина,6 - 0,16 Гкал/час

Лермонтова,2 - 0,2 Гкал/час

в) ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности :

Тепловая мощность ограничивается располагаемой тепловой мощностью, которая в свою очередь равна установленной мощности источников и составляет 9,6 Гкал/час.

г) объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто :

Теплоноситель на хозяйственные и технологические нужды не потребляется. Собственное потребление тепловой энергии-80 Гкал/год.

Тепловая мощность нетто – 9,5848 Гкал/час.

д) срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса :

Ввод в эксплуатацию в 2000 и в 2003 годах. Реконструкция квартальной котельной проводилась в 2007, где производилась замена части котельного оборудования. В 2011 году производилось перевооружение блочных миникотельных по адресам Железнодорожная 16 и Азина 6.

е) схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии - источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии) :

Источник некомбинированный.

ж) способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур теплоносителя :

Отпуск тепла регулируется изменением подачи насосов. Температурный режим регулируется выставлением температуры котла в зависимости от температурного графика окружающей среды. Температура на обратном трубопроводе должна быть не ниже 60°, так как температура ниже данного значения может вызвать конденсатообразование в котле. В следствии этого температура на подающем трубопроводе должна составлять 65-75°.

з) среднегодовая загрузка оборудования :

Отопительный период 5232 часов.

и) способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети :

Приборами коммерческого учета марки ТРСВ-010М и ЭРСВ-410.

к) статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии :

За весь период эксплуатации происходили – разрыв основного металла жаровой трубы котлов КВГ 2 раза, отказ автоматики КСУМ котлов около 2 раз.

л) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии :

Предписания надзорных органов полностью устранены.

- Часть 3 "Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты":

а) описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект:

Тепловые сети представляют собой замкнутый контур подающего и обратного трубопроводов. От основного контура имеются ответвления с уменьшением диаметров до потребителей – многоквартирные дома, общественные здания и производственные объекты, которые расположены в смешанном порядке без разделения на зоны.

б) электронные и (или) бумажные карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии:

Только бумажный вариант.

в) параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и подключенной тепловой нагрузки:

Давление в сети 6 атмосфер (кгс/см²), температурный режим 75-90°C.

Тип изоляции - пенополиуретановая скорлупа.

Компенсирующие устройства – П-образные воздушные компенсаторы.

Прокладка – надземная.

г) описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях:

Основная арматура – задвижка d 100 – 48 шт.

задвижка d 150 – 10 шт.

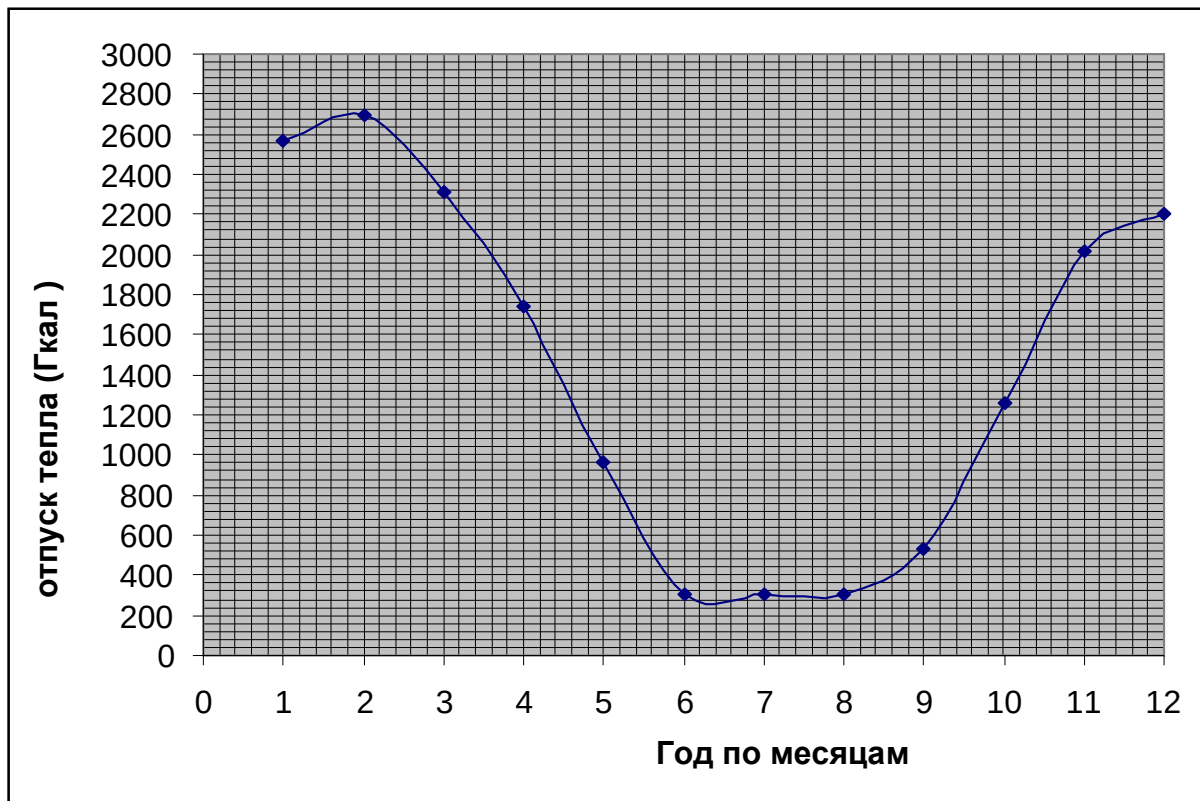
задвижка d 50 – 26 шт.

задвижка d 250 – 2 шт.

д) описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов:

Тепловая камера – железобетонная. Сверху люк-лаз для технических работ.

е) описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности:



Обоснование: отпуск тепла потребителям зависит от наружной температуры. На начало и конец года отпуск тепла достигает максимального значения, на начало и конец отопительного сезона отпуск тепла понижается в связи с тем, что t° окружающей среды достигает положительных значений.

Пояснение к графику: на графике отпуска тепла представлены летние месяцы (6-июнь, 7-июль, 8-август), хотя по факту в эти месяцы отпуск тепла не ведется. Они показаны на графике отпуска тепла и в балансе производства тепловой энергии в связи с тем, что население потребляющее тепло по нормативу оплачивает равномерно в течение года тепло поставляемое в период отопительного сезона (7-9 месяцев).

ж) фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети:

Температурные режимы отпуска тепла находятся в прямой зависимости от t° окружающей среды. На зимний период t° подающего трубопровода составляет $65-75^{\circ}\text{C}$, на более теплые месяцы порядка 60°C .

з) гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики:

Подающий трубопровод 6 кгс/см^2 , обратный трубопровод 3 кгс/см^2 .

и) статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет:

Разрыв трубопровода по ул.Ф.Карима из-за усталости металла; срыв спускника по ул.Х.Такташ; в подвалах домов трещинообразование в задвижках и вентилях.

к) статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет:

Ежегодно в летний период после окончания и перед началом отопительного сезона производится восстановительный текущий ремонт.

л) описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов:

Производится визуальный осмотр, пневмогидропрессовка. В зимний период происходит планирование работ на летний неотопительный период.

м) описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей:

Ежегодно в летний период проводятся гидравлические испытания.

н) описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя:

Технологические потери при передаче тепловой энергии берутся в количестве 7% от выработки тепла котельными.

о) оценка тепловых потерь в тепловых сетях за последние 3 года при отсутствии приборов учета тепловой энергии:

2010 год	- 1,3 тыс. Гкал/год
2011 год	- 1,257 тыс. Гкал/год
2012 год(планируемый)	- 1,297тыс. Гкал/год

п) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения:

Предписания по запрещению эксплуатации отсутствуют. Предписания по устранению недочетов выполнены.

р) описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям:

От основного контура тепловых сетей по ответвлениям с понижением диаметра труб поступает в здания к бытовым радиаторам отопления потребителей.

с) сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя:

Приборами коммерческого учета марки ТРСВ-010М и ЭРСВ-410.

т) анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи:

Отсутствует.

у) уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций:

Уровень автоматизации достаточный для нормальной эксплуатации, обеспечивается системами САБК, КСУМ, Logomatic C4212.

ф) сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления:

Для защиты тепловых сетей от превышения давления работа насосов осуществляется через частотные преобразователи.

х) перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию:

Бесхозные тепловые сети отсутствуют.

- Часть 4 "Зоны действия источников тепловой энергии":

Квартальная котельная Молодежная,6 обслуживает городок эффективным радиусом около 0,6 км.

Миникотельные Железнодорожная,16 и Лермонтова,2 обслуживают жилой городок ПМК.

Миникотельная Азина,6 перекалвалифицирована с обслуживания жилых домов на отопление базы МПП.

- Часть 5 "Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии":

- а) значение потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха;
- в) значение потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом;
- г) значение потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источника тепловой энергии:

Пункты а,в,г объединены.

Молодежная,6 - $Q_{\text{Многокв.дома}} = 9085,6 \text{ Гкал/год (2011 год)}$; $Q_{\text{обществ.здания}} = 3792,55 \text{ Гкал/год}$;

$Q_{\text{произв.предприятия}} = 1764,49 \text{ Гкал/год}$; $Q_{\text{Многокв.дома}} = 4427,36 \text{ Гкал/год (2012 год план из-за ухода домов на индивидуальное отопление)}$

Железнодорожная,16 – $Q_{\text{Многокв.дома}} = 830,4 \text{ Гкал/год (2011 год)}$;

$Q_{\text{Многокв.дома}} = 545,25 \text{ Гкал/год (2012 год план из-за ухода домов на индивидуальное отопление)}$

Лермонтова,2 – $Q_{\text{обществ.здания}} = 339,45 \text{ Гкал/год}$; $Q_{\text{произв.предприятия}} = 60,51 \text{ Гкал/год}$

- б) случаи (условия) применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии:

Организация не занимается индивидуальным отоплением. 19 домов общей площадью порядка 23083,9 кв.м перешли на индивидуальное отопление.

- д) существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение:

Среднее значение потребления тепловой энергии для домов без счетчиков 0,039 Гкал в месяц на 1 кв. метр помещения.

- Часть 6 "Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии":

- а) баланс установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в случае нескольких выводов тепловой мощности от одного источника тепловой энергии - по каждому из выводов:

Баланс производства тепловой энергии
ОАО “Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района”

№ п/п	Периоды регулирования												
		Показатели											
		Выработка тепловой энергии (Гкал)	Отпуск в сеть (Гкал)	Потери тепловой энергии (Гкал)	Полезный отпуск тепловой энергии, (Гкал)	Полезный отпуск тепловой энергии, (Гкал) в том числе:					Установленная мощность источников (Гкал/час)	Присоединенная нагрузка (по договорам) (Гкал/час)	Количество котельных (шт.)
						Собственное потребление (Гкал)	Сторонним потребителям, всего, (Гкал) в том числе:	Населению (Гкал)	Бюджетным потребителям (Гкал)	Прочим потребителям (Гкал)			
1	Предбазовый период *	17210,00	17210,00	1257,00	15953,00	80,00	15873,00	9916,00	4132,00	1825,00	9,60	3,05	4
1.1.1	январь	2570,00	2570,00	188,00	2382,00	13,00	2369,00	1413,00	688,00	268,00			
1.1.2	февраль	2696,00	2696,00	197,00	2499,00	13,00	2486,00	1557,00	655,00	274,00			
1.1.3	март	2315,00	2315,00	169,00	2146,00	13,00	2133,00	1282,00	621,00	230,00			
1.1.4	апрель	1743,00	1743,00	127,00	1616,00		1616,00	950,00	466,00	200,00			
1.1.5	май	967,00	967,00	71,00	896,00		896,00	620,00	206,00	70,00			
1.1.6	июнь	301,00	301,00	22,00	279,00		279,00	279,00					
1.1	I-е полугодие	10592,00	10592,00	774,00	9818,00	39,00	9779,00	6101,00	2636,00	1042,00			
1.2.1	июль	301,00	301,00	22,00	279,00		279,00	279,00					
1.2.2	август	301,00	301,00	22,00	279,00		279,00	279,00					
1.2.3	сентябрь	535,00	535,00	39,00	496,00		496,00	309,00	150,00	37,00			
1.2.4	октябрь	1260,00	1260,00	92,00	1168,00	13,00	1155,00	777,00	195,00	183,00			

1.2.5	ноябрь	2016,00	2016,00	147,00	1869,00	14,00	1855,00	1000,0 0	606,00	249,00			
1.2.6	декабрь	2205,00	2205,00	161,00	2044,00	14,00	2030,00	1171,0 0	545,00	314,00			
1.2	II-е полугодие	6618,00	6618,00	483,00	6135,00	41,00	6094,00	3815,0 0	1496,00	783,00			

* полезный отпуск тепловой энергии в предбазовом периоде
должен совпадать с годовой формой 46-ТЭ "Сведения о полезном
отпуске (продажа) тепловой энергии потребителям"

- б) резерв и дефицит тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии и выводам тепловой мощности от источников тепловой энергии;
- д) резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности(пункты б) и д) объединены):

Тепловая мощность нетто составляет 9,5848 Гкал/час. Резервы тепловой мощности 6,55 Гкал/час и находится как разница установленной мощности(9,6) и присоединенной нагрузки(3,05).

- в) гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующие существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника к потребителю:

Теплоноситель под давлением 6 кгс/см² обеспечивает передачу тепловой энергии до самого удаленного потребителя.

- г) причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения:

Дефицит отсутствует.

- Часть 7 "Балансы теплоносителя":

- а) утвержденный баланс производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть:

Водопотребление на производство и передачу тепловой энергии 9,4 тыс.м³.

- Часть 8 "Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом":

- а) описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии:

Природный газ ОКП 0271117 Фсб теплотой сгорания 8154 ккал/м³.

- котельная Молодежная,6	2330,487 тыс.м ³ ;
- котельная Железнодорожная,16	114,898 тыс.м ³ ;
- котельная Азина,6	46,433 тыс.м ³ ;
- котельная Лермонтова,2	63,326 тыс.м ³ .

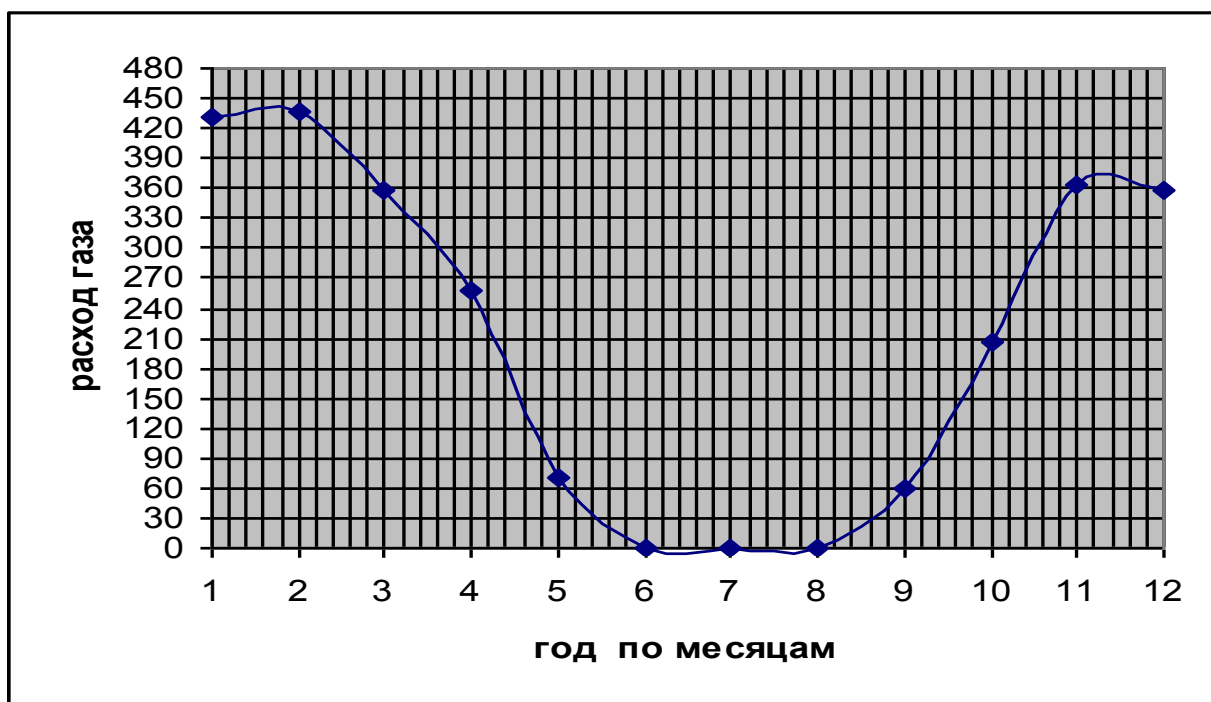
- б) описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями:

Каменный уголь.

- в) описание особенностей характеристик топлив в зависимости от мест поставки:-

- г) анализ поставки топлива в периоды расчетных температур наружного воздуха:

январь	431,692 тыс.м ³
февраль	436,071 тыс.м ³
март	357,599 тыс.м ³
апрель	258,013 тыс.м ³
май	71,778 тыс.м ³
июнь	-
июль	-
август	-
сентябрь	58,454тыс.м ³
октябрь	206,439 тыс.м ³
ноябрь	364,243 тыс.м ³
декабрь	359,082 тыс.м ³



- Часть 9 "Надежность теплоснабжения":

Надежность снабжения потребителей товарами (услугами)					
ОАО "Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района"					
№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Динамика по годам		
			Предбазовый период	Базовый период	Период регулирования
1	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, справочно	ед./км	0,00	0,00	0,00
1.1	Количество аварий на системах коммунальной инфраструктуры	ед.			
1.2	Протяженность сетей, всех видов в двухтрубном исчислении	км	15,02	15,02	15,02
1.2.1	диаметр до 350мм, справочно	км	15,02	15,02	15,02
1.2.2	диаметр более 350мм, справочно	км			
2	Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)	часов	0	0	0
2.1	Продолжительность отключений потребителей от предоставления товаров/услуг	часов	0	0	0
2.2	Количество потребителей, страдающих от отключений	чел.	0	0	0
2.3	Численность населения, муниципального образования	чел.	2720	2720	1860
3	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час./день			
3.1	Количество часов предоставления услуг в отчетном периоде	часов	5232,00	5232,00	5232,00
4	Уровень потерь	%	7,30	7,30	7,31
4.1	Объем потерь	Гкал	1 257,00	1 297,00	1 006,00
4.2	Объем отпуска в сеть	Гкал	17210,00	17776,00	13766,00

4.3	Количество произведенного тепла	Гкал	17210,00	17776,00	13766,00
4.3.1	Количество тепла "со стороны"	Гкал	0,00	0,00	0,00
4.3.2	Количество тепла на собственные нужды	Гкал	80,00	80,00	80,00
4.4	Количество тепла, отпущенной всем потребителям, в том числе:	Гкал	15 873,00	16 399,00	12 680,00
4.4.1	населению, справочно	Гкал	9916,00	10635,00	6916,00
4.4.2	бюджетным организациям, справочно	Гкал	4132,00	4104,00	4104,00
4.4.3	прочим потребителям, справочно	Гкал	1825,00	1660,00	1660,00
5	Коэффициент потерь	Гкал/км	83,688	86,352	66,977
6	Коэффициент соотношения фактических потерь с нормативными	ед.	0,000	0,000	0,000
6.1	Объем потерь, рассчитанный в соответствии с порядком расчета и обоснования нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (Приказ Минэнерго России от 30.12.2008 N325)	Гкал			
6.2	Объем потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии	т			
6.3	Норматив потерь теплоносителя, рассчитанный в соответствии с порядком расчета и обоснования нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (Приказ Минэнерго России от 30.12.2008 N325)	т			
7.1	Индекс замены оборудования	%	12,82	0,00	0,00
7.1.1	оборудование производства (котлы)	%	38,46	0,00	0,00
7.1.2	оборудование передачи тепловой энергии (сети)	%	0,00	0,00	0,00
7.1.3	сети	%	0,00	0,00	0,00
7.2	Количество замененного оборудования	ед.	5	0	0
7.2.1	оборудование производства (котлы)	шт.	5		
7.2.2	оборудование передачи тепловой энергии (сети)	шт.			
7.2.3	сети	км			
7.3	Общее количество установленного оборудования	ед.	17	17	17
7.3.1	оборудование производства (котлы)	шт.	13	13	13
7.3.2	оборудование передачи тепловой энергии (сети)	шт.	4	4	
7.3.3	сети	км	15,02	15,02	15,02
8.1	Износ систем коммунальной инфраструктуры, в том числе:	%	0,50	0,55	0,60
8.1.1	оборудование производства (котлы)	%	0,50	0,55	0,60
8.1.2	оборудование передачи тепловой энергии (сети)	%	0,50	0,55	0,60
8.2	Фактический срок службы оборудования, в том числе:				
8.2.1	оборудование производства (котлы)	лет	10	11	12
8.2.2	оборудование передачи тепловой энергии (сети)	лет	10	11	12
8.3	Нормативный срок службы оборудования, в том числе:				
8.3.1	оборудование производства (котлы)	лет	20	20	20

8.3.2	оборудование передачи тепловой энергии (сети)	лет	20	20	20
8.4	Возможный остаточный срок службы оборудования, в том числе:				
8.4.1	оборудование производства (котлы)	лет	10	9	8
8.4.2	оборудование передачи тепловой энергии (сети)	лет	10	9	8
9	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	0,00	0,00	0,00
9.1	Протяженность сетей, нуждающихся в замене:	км			
9.1.1	диаметр до 350мм, справочно	км			
9.1.2	диаметр более 350мм, справочно	км			
10	Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности				
10.1	Снижение удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных относительно нормативов удельных расходов топлива, установленных в соответствии с действующим законодательством на каждый год реализации программы	кг.у.т/Гкал	0,00	0,00	0,00
10.2	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных	кг.у.т/Гкал			
10.3	Значение утвержденного норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных, рассчитанный в соответствии с действующим законодательством на каждый год (Приказ Минэнерго России от 30.12.2008 N323)	кг.у.т/Гкал			
10.4	Снижение технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, относительно нормативов технологических потерь, установленных в соответствии с действующим законодательством на каждый год реализации программы	Гкал	-1257,00	-1297,00	-1006,00
10.5	Снижение технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии, относительно нормативов технологических потерь, установленных в соответствии с действующим законодательством на каждый год реализации программы	т	0,00	0,00	0,00
10.6	Обеспечение приборами учета тепловой энергии потребителей	%	64,60	70,00	70,00
10.7	Снижение удельного расхода электроэнергии на технологические нужды	кВт.ч/Гкал, %	607,47	662,50	662,50

ОАО "Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района РТ"

форма 6 - т

**ОТЧЕТНАЯ КАЛЬКУЛЯЦИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ ОТПУЩЕННОЙ ТЕПЛОЭНЕРГИИ
за 2011 год.**

Код формы 1400

Показатели	Код строки	По отчету соотв. период прош.года	Фактически с начала года
Натуральные показатели (тыс.Гкал)			
Выработано тепловой энергии	100	17,79	17,210
Расход теплоэнергии на собственные нужды	110	0,08	0,08
Получено теплоэнергии со стороны	120		
Потери теплоэнергии	200	1,30	1,257
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	300	16,41	15,873
в том числе населению	310	10,417	9,916
другим потребителям		5,993	5,957
из них соц.сфере		4,29	4,132
промышленным предприятиям		1,7	1,825
Полная себестоимость отпущенной теплоэнергии			
Расходы на производство тепловой энергии	400	18373	18154
в том числе: Материалы	410	471	311
Топливо	420	10160	11033
Электроэнергия	430	2590	2685
Вода/канал.	440	419	379
Амортизация	450	908	935
Ремонт и т/обс.или резерв расходов на оплату ремонтов	460	1722	824
в т.ч.кап.ремонт или резерв расходов на кап.ремонт	461		
Затраты на оплату труда	470	1706	1236
Отчисления на социальные нужды	480	242	423
Цеховые расходы	490	155	328
Оплата тепл.энергии,полученной со стороны	500		
Расходы по распределению тепловой энергии	600	744	634
в том числе: Материалы	610		
Амортизация	620	131	104
Ремонт и т/обс.или резерв расходов на оплату ремонтов	630		
в т.ч.кап.ремонт или резерв расходов на кап.ремонт	631		
Затраты на оплату труда	640	481	330
Отчисления на социальные нужды	650	68	113
Цеховые расходы	660	64	87
Проведение аварийно-восстановительных работ	700		
Содержание и обслуживание внутридомовых сетей	800		
Ремонтный фонд	900		
Прочие прямые расходы - всего	1000	68	
Общексплуатационные расходы	1100	292	842
Итого расходы по эксплуатации	1200	19477	19630
Внеэксплуатационные расходы	1300		

Всего расходов по полной себестоимости	1400	19477	19630
в том числе внутренние обороты	1401		
Себестоимость 1 Гкал отпущ.теплоэнергии,руб.	1500	1186,90	1236,69
Всего доходов	1600	18050	19634
в том числе от населения	1610	11458	12266
соц.сферы		4722	5111
промыш.предприятий		1870	2257
Справочно: ЭОТ	1700	1246,24	1298,53
Тариф для населения	1800	1099,91	1236,95

-Часть 11 "Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения":

а) динамики утвержденных тарифов, устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет;

б) структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения:

Структура цен на тепловую энергию 2010 год

Статьи затрат	Заключение КРТТ по организации на 2009 г., тыс.руб.	Проект организации на 2010 г., тыс.руб. 2009	Заключение КРТТ по организации на 2010 г., тыс.руб.
Выработка тепловой энергии, (Гкал)	16867,9	18036	18121,5
Полезный отпуск, (Гкал)	15630	16799	16799
Топливо (газ)	6614	13082,32	9846,77
Электроэнергия	1903,1	3037,45	3037,45
Вода , водоотведение	113,2	401,06	351,29
ФОТ с отчислениями	3403,74	2435,89	3080,09
Амортизация	1029,2	1081	1081
Ремонт	108,3	386	386
Общепроизводственные расходы	754	995,82	995,82
Общехозяйственные расходы	338,5	158	158
Итого затрат	14264,04	21577,53	18477,32
Прибыль (убыток)	286	0	0

В т.ч. прибыль на инвестиции	0	0	0
НВВ	14550,04	21577,53	18477,32
Тариф, руб./Гкал (без НДС)	930,9	1284,45	1099,91
Тариф, руб./Гкал (с НДС)	1098,46	1284,45	1099,91

Структура цен на тепловую энергию 2011 год

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	Утверждено на 2010	Проект организ. на 2011 год в ценах 2010 г.	% роста к 2010 г.	Заключение Госкомитета на 2011 г.	% роста к 2010 г.
1	Выработка	Гкал	18121,5	17776	98,1	17776	98,1
2	Потери	Гкал	1322,5	1297	98,1	1297	98,1
3	Полезный отпуск	Гкал	16799	16479	98,1	16479	98,1
4	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	9846,77	9969,36	101,2	10879,44	110,5
4.1	Газ природный	тыс.руб.	9846,77	9969,36	101,2	10879,44	110,5
4.1.2	Цена	руб./тыс.м ³	3744,02	3790,63	101,2	4217	112,6
4.1.3	Объем	тыс.м ³	2630	2630	100	2579,9	98,1
5	Сырье , основные материалы , в том числе:	тыс.руб.	636,89	1051,67	165,1	684,24	107,4
5.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	206,77	274,85	132,9	217,11	105
5.1.1	объем	м ³	8990	11950	132,9	8990	100
5.1.2	тариф	руб./м ³	23	23	100	24,15	105
5.2	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	285,6	550,13	192,6	308,16	107,9

6	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	2427,1	2208	91	1786,1	73,6
7	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	344,65	313,54	91	610,85	177,2
8	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	3037,5	3320,45	109,3	3180	104,7
8.1	объем	кВт	662500	662500	100	662500	100
9	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	1498,47	2632	1756,5	2428,6	162,1
9.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	1039	1039	100	1039	100
9.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	97,47	1231	1262	999	1024,9
9.3	Прочие расходы	тыс.руб.	362	362	100	390,6	107,9
10	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	261,68	261,68	100	323,59	123,7
10.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	202	202	100	216,2	107
10.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	28,68	28,68	100	73,94	257,8
10.3	Прочие расходы	тыс.руб.	31	31	100	33,45	107,9
11	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	424,31	701,66	165,4	490,85	115,7
11.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	68	68	100	72,76	107
11.2	Отчисления на соц.нужды	тыс.руб.	9,66	9,66	100	24,88	257,7
11.3	Прочие расходы	тыс.руб.	159	159	100	171,56	107,9

12	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	18477,32	20458,36	110,76	20383,67	110,3
13	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0	0	-	0	-
14	НВВ	тыс.руб.	18477,32	20458,36	110,7	20383,67	110,3
15	Тариф (с учетом НДС)	руб./Гкал	1099,91	1241,48	112,9	1236,95	112,5

Структура цен на тепловую энергию 2012 год

№	Наименование показателей	Ед. измер.	Утверждено на 2011 г.	Проект организации на 2012 г.	Утверждено с 1 января 2012г.	Утверждено с 1 июля 2012г.	Отклонения.гр.8/гр.4 (%)	Утверждено с 1 сентября 2012 г.	Отклонения.гр.9/гр.7 (%)	Годовые значения 2012г.	Отклонения гр.11 / гр.4 (%)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2	Выработано	Гкал	17776,00	17776,0	10665,60	1422,08	8,0	5688,32	32,0	17776,0	100,0
3	Собственные нужды котельных	Гкал	0	0	0,00	0,00	0	0,00	0	0	0
4	Потери	Гкал	1297,00	1297,0	778,20	37,68	2,9	150,71	11,6	1297,0	100,0
5	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	16479,00	16479,00	9887,40	1318,32	8,0	5273,28	32,0	16479,0	100,0
6	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	10879,44	11471,33	6527,66	956,17	8,8	3824,67	35,2	11308,50	103,9
6.1	Газ	тыс.руб.	10879,44	11471,33	6527,66	956,17	8,8	3824,67	35,2	10308,50	103,9
6.1.1	объем	тыс.м.2	2579,90	2684,74	1547,94	206,39	8,0	825,57	32,0	2579,90	100,0
6.1.2	цена	руб./тыс. м.3	4217,00	4272,79	4217,00	4632,77	109,9	4632,77	109,9	4383,31	103,9
7	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	684,24	887,21	415,58	56,89	8,3	231,03	33,8	703,50	102,8

7.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	217,11	217,11	135,30	18,21	8,4	72,84	33,6	225,49	103,9
7.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	308,16	467,13	184,90	25,39	8,2	101,57	33,0	311,86	101,2
7.3	Водоотведение	тыс.руб.	158,97	202,97	95,38	14,16	8,9	56,62	35,6	166,16	104,5
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	1786,10	1924,00	1071,66	153,6	8,6	614,42	34,4	1839,68	103,0
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	610,85	658,01	366,51	52,53	8,6	210,13	34,4	629,17	103,0
10	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	3180,00	3180,0	1908,00	165,80	5,2	1207,96	38,0	3281,76	103,2
10.1	объем	кВт	662500,00	662500,0	397500,00	39750,00	6,0	225250,00	34,0	662500,0	100,0
11	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	2038,00	2038,00	1222,80	173,17	8,5	242,43	11,9	1638,40	80,4

11.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	1039,00	1039,00	623,40	173,17	16,7	242,43	23,3	1039,0	100,0
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	999,00	999,00	599,40	0	0	0	0	599,40	60,0
12	Оплата покупной тепловой энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0	0	0
13	Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0	0	0
14	Общепроизводстве нные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	714,19	745,14	441,15	58,66	8,2	234,41	32,9	734,45	102,8
14.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	216,20	216,20	129,72	18,59	8,6	74,37	34,4	222,69	103,0
14.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	73,94	73,94	44,36	6,36	8,6	25,44	34,4	76,16	103,0
14.3	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	7,55	14,00	4,53	1,99	26,4	7,96	105,5	14,48	191,8
14.4	Прочие расходы	тыс.руб.	416,50	441,00	262,54	31,72	7,6	126,86	30,5	421,12	101,1
15	Общехозяйственны е расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	490,85	554,58	276,86	27,9	5,7	111,59	22,7	416,34	84,8

15.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	72,76	93,00	43,66	6,26	8,6	25,03	34,4	74,94	103,0
15.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	24,88	31,81	14,93	2,14	8,6	8,56	34,4	25,63	103,0
15.3	Амортизация	тыс.руб.	42,00	42,00	25,20	3,36	8,0	13,44	32,0	42,0	100,0
15.4	Электроэнергия	тыс.руб.	43,78	43,78	26,27	3,78	8,6	15,13	34,5	45,18	103,2
15.5	Средства на страхование	тыс.руб.	3,00	6,00	3,60	0,48	16,0	1,92	64,0	6,0	200,0
15.6	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	48,87	36,00	29,32	1,34	2,7	5,34	10,9	36,0	73,7
15.7	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	84,00	91,00	30,0	4,0	8,0	16,0	32,0	50,0	59,5
15.7.1	транспортный налог	тыс.руб.	37,00	70,00	22,2	2,96	8,0	11,84	32,0	37,0	100,0
15.7.2	земельный налог	тыс.руб.	13,00	21,00	7,80	1,04	8,0	4,16	32,0	13,0	100,0
15.7.3	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	34,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,0	0	0

15.8	Прочие расходы	тыс.руб.	171,56	135,00	103,88	6,54	3,8	26,17	15,3	136,59	79,61
16	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	20383,66	21458,27	12230,22	1644,72	8,1	6676,86	32,8	20551,8	100,8
17	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	236,00	0,00	40,0	0	196,0	0	236,0	0
17.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0	0	0
18	НВВ	тыс.руб.	20383,66	21694,27	12209,86	1684,72	8,3	6872,86	33,7	20787,8	102,0
19	Тариф (с учетом НДС)	руб./Гкал	1236,95	1316,48	1236,95	1277,93	103,3	1303,34	105,4	1261,47	102,0

в) платы за подключение к системе теплоснабжения и поступлений денежных средств от осуществления указанной деятельности:

Не взимается.

Глава 2 "Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения".

а) данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения:

В базовый уровень 2011 г. полезный отпуск тепловой энергии сторонним потребителям составил 15873 Гкал, в том числе:

- населению (многоквартирные дома) - 9916
- бюджетным потребителям (общественные здания) - 4132
- прочим (производственные объекты) – 1825.

б) прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий.

в) прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации.

г) прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии для обеспечения технологических процессов.

д) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе:

Прирост объемов потребления тепловой энергии общественными и производственными зданиями не планируется – сохранится на уровне 2011 г.

Потребление тепла многоквартирными домами сократится в отопительном периоде 2012 г. с 9916 Гкал/год (2011 г.) до 4972,61 Гкал/год в связи с уходом части домов на индивидуальное отопление.

е) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе.

ж) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе:

Прирост не планируется.

з) прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей, в том числе социально значимых, для которых устанавливаются льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель:

Нет потребителей оплачивающих тепловую энергию по льготным тарифам.

и) прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены в перспективе свободные долгосрочные договоры теплоснабжения;

к) прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены долгосрочные договоры теплоснабжения по регулируемым ценам:

Долгосрочные договора не заключаются. Все договора краткосрочные на один год.

Глава 3 "Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа".

а) графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа и с полным топологическим описанием связности объектов:

б) паспортизацию объектов системы теплоснабжения:

в) паспортизацию и описание расчетных единиц территориального деления, включая административно:

г) гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть:

д) моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии:

е) расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку:

Баланс тепловой энергии представлен в части 6 пункт а) главы 1.

ж) расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя:

Существуют потери тепловой энергии только через изоляцию, которые составляют 7 % от выработки.

з) расчет показателей надежности теплоснабжения:

Надежность теплоснабжения представлена в части 9 главы 1.

и) групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения:

к) сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей:

Глава 4 "Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки".

а) балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии;

б) балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из магистральных выводов (если таких выводов несколько) тепловой мощности источника тепловой энергии:

Баланс тепловой энергии представлен в части 6 пункт а) главы 1. Дефицит отсутствует. Резерв определяется как разность установленной мощности и присоединенной нагрузки и составляет 6,55 Гкал/час(9,6-3,05).

в) гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого магистрального вывода:

При заданном давлении теплоносителя в трубопроводе (6 кгс/см²) обеспечивается передача теплоносителя до самого отдаленного потребителя в пределах радиуса эффективности(г около 0,6 км).

г) выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей:

При данных резервах существующей системы (2/3 от мощности установки) может быть осуществлен прирост потребителей. По факту же с каждым годом происходит убыль за счет перевода домов на индивидуальное отопление.

Глава 5 "Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах".

Производительность водоподготовительных установок – насосов, регулируется частотным преобразователем. Потребление (отъем) теплоносителя потребителями отсутствует. Теплоноситель циркулирует по замкнутому контуру.

Глава 6 "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии".

а) определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления:

Располагаемая мощность теплофикационной установки и мощность насосов, необходимая проходимость труб, требуемый температурный режим, ежегодная промывка теплотрассы.

б) обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок;

в) обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;

г) обоснование предлагаемых для реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок;

д) обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии;

е) обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии;

ж) обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии:

Выработка некомбинированная.

з) обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии:

Передача тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии не возможна, в виду отсутствия других источников.

и) обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями:

к) обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа:

Организация теплоснабжения в производственных зонах идентична организации централизованного теплоснабжения (пункт а)).

л) обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа и ежегодное распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии:

После вывода домов на индивидуальное отопление увеличится резерв тепловой мощности.

м) расчет радиусов эффективного теплоснабжения (зоны действия источников тепловой энергии) в каждой из систем теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе:

Радиус эффективного теплоснабжения примерно равен половине длины самого продолжительного участка теплотрассы и составляет около 0,6 км. Подключение теплопотребляющих установок к системе за радиусом эффективности нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов на строительство теплотрассы.

Глава 7 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них".

а) реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов):

Реконструкция и строительство тепловых сетей не требуется, т.к. нет зон с дефицитом и избытком тепловой мощности.

б) строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения:

Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки не требуется, т.к. происходит урезание тепловых сетей из-за уменьшения отапливаемых площадей.

в) строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения;

г) строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных;

д) строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения;

е) реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки:

Не требуется.

ж) реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса:

Реконструкция тепловых сетей не требуется, т.к. эксплуатационного ресурс не исчерпан.

з) строительство и реконструкция насосных станций:

Не требуется, в виду того что, эксплуатационного ресурс не исчерпан, а производительность водоподготовительных установок не только достаточна, но и с запасом.

Глава 8 "Перспективные топливные балансы".

а) расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа:

Зимний период (октябрь-апрель) - 2413,139 тыс.м³.

Переходный период (сентябрь, май) – 130,873 тыс.м³

В летний период отсутствует.

б) расчеты по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов аварийных видов топлива:

В запасе имеется 20 т угля.

в) Перспективные топливные балансы при наличии в планируемом периоде использования природного газа в качестве основного топлива на источниках тепловой энергии должны быть согласованы с программой газификации поселения, городского округа.

Глава 8 п 45.

А 36 от 08.06.11

Закрытое акционерное общество «Газпром межрегионгаз Казань»

ЗАО «ГАЗПРОМ МЕЖРЕГИОНГАЗ КАЗАНЬ»

ул. Подлужная, д.19, г.Казань, Республика Татарстан, 420015
Тел.: (843) 235-07-00, факс: (843) 235-07-90 E-mail: tgi@tgi.tol.ru, http://www.tgi.tol.ru
ОКПО 47107337, ИНН/КПП 1660031631/168150001 ОГРН 1021602833141

“ 31 ” 01 2012 г. № 1035

на б/н б/д (вх № 6510 от 08.06.2011г.)

*Экземпляр
сравните
подлинный*

Руководителю
ОАО "Шеморданское МПП ЖКХ
Сабинского района"
РФ 422050 РТ Сабинский район
с. Шемордан ул. Азина, 6
тел.: (84362) 3-23-91, 3-22-35
Код 8820

ЗАО «Газпром межрегионгаз Казань» согласовывает объем поставки газа для покупателя - ОАО "Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района" на 2012 г.:

тыс. м ³	
Согласованный объем по договору поставки газа № 8820 от 01.10.2007г.	
2 949,600	

Договорные объемы сложились в результате изменений по договору поставки газа № 8820 от 01.10.2007г., согласованные объемы по месяцам по каждому объекту газопотребления указаны в Таблице распределения объемов к настоящему письму.

Изменения договорных объемов газа, указанные в настоящем письме, считаются согласованными при отсутствии письменного возражения покупателя. Приложение на 1 листе.

Генеральный директор

Р. С. Ханбиков

Протасова О.В.
235-07-76

Таблица распределения объемов по договору поставки газа № 8820 от 01.10.2007г.

Код ОГ	Объект газопотребления	Адрес объекта	ЭПУ	ГРС	Суточный/месячный договорной объем поставки газа в 2012 г.												Годовой объем поставки	
					Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Ноя	Дек		
1	котельная больницы	Сабинский р-н, рп. Шемордан, ул. Молодежная, 6	Сабыгаз	98	ГРС н.п.Шемордан	15,842 491,1	16,971 475,2	11,500 356,5	8,223 246,7	1,558 48,3	0,173 5,2	0,168 5,2	0,168 58,4	1,947 258	8,323 310,5	10,350 385,2	12,426 385,2	2645,5
4	Котельная базы	Сабинский р-н, рп. Шемордан, ул. Азина, 6	Сабыгаз	98	ГРС н.п.Шемордан	0,194 6	0,179 5	0,161 5	0,167 5	0 0	0 0	0 0	0,067 2	0,097 3	0,240 7,2	0,235 7,3		40,5
9	Миникотельная № 5	Сабинский р-н, рп. Шемордан, ул. Железнодорожная, 16	Сабыгаз	98	ГРС н.п.Шемордан	0,771 23,9	0,904 25,3	0,535 16,6	0,410 12,3	0,145 4,5	0 0	0 0	0,050 1,5	0,484 15	0,610 18,3	0,661 20,5		137,9
10	Миникотельная № 6	Сабинский р-н, рп. Шемордан, ул. Железнодорожная, 18	Сабыгаз	98	ГРС н.п.Шемордан	0,387 12	0,329 9,2	0,232 7,2	0,167 5	0,058 1,8	0 0	0 0	0,033 1	0,258 8	0,250 7,5	0,290 9		60,7
11	Миникотельная № 7	Сабинский р-н, рп. Шемордан, ул. Лермонтова, 2	Сабыгаз	98	ГРС н.п.Шемордан	0,387 12	0,446 12,5	0,258 8	0,200 6	0,065 2	0 0	0 0	0,017 0,5	0,194 6	0,250 7,5	0,339 10,5		65
Итого договорной объем поставки газа по покупателю:						545	527,2	393,3	275	56,6	5,2	5,2	5,2	63,4	290	351	432,5	2949,6

Примечание: в високосном 2012 году суточный февральский объем газа рассчитывается путем деления месячного договорного объема на 29 календарных дней

Глава 9 "Оценка надежности теплоснабжения".

- а) перспективных показателей надежности, определяемых числом нарушений в подаче тепловой энергии;
- б) перспективных показателей, определяемых приведенной продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии;
- в) перспективных показателей, определяемых приведенным объемом недоотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии;
- г) перспективных показателей, определяемых средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии:

Оценка надежности теплоснабжения представлена в части 9 главы 1.

По результатам оценки надежности теплоснабжения разрабатываются предложения, обеспечивающие надежность систем теплоснабжения, в том числе следующие предложения:

- а) применение на источниках тепловой энергии рациональных тепловых схем с дублированными связями и новых технологий, обеспечивающих готовность энергетического оборудования:

В наличии одна трасса. Не дублируется.

- б) установка резервного оборудования:

2 котла находятся в резерве, что достаточно для нормальной эксплуатации.

- в) организация совместной работы нескольких источников тепловой энергии:

В квартальной котельной несколько котлов ведут параллельную работу на одну сеть.

- г) взаимное резервирование тепловых сетей смежных районов поселения, городского округа:

Резервирование не возможно, в связи с тем что ближайший источник тепловой энергии находится в радиусе 25 км.

- д) устройство резервных насосных станций:

Резервных насосных станций не имеется. В резерве находится достаточное количество насосов.

- е) установка баков-аккумуляторов:

Имеется бак-аккумулятор вместимостью 4т.