

Приложение к постановлению
от «28» июля 2011 г. № 241
«О программе комплексного развития
систем коммунальной инфраструктуры
Белозерского района Курганской
области до 2020 года»

Администрация Белозерского района

**ПРОГРАММА
комплексного развития систем
коммунальной инфраструктуры
Белозерского района Курганской
области до 2020 года**

**Белозерское
2011 год.**

Содержание
программы комплексного развития систем коммунальной
инфраструктуры Белозерского района Курганской области до 2020 года

	стр.
Паспорт программы	
I. Введение	8
II. Показатели спроса на коммунальные ресурсы	8
III. Целевые программы развития систем коммунальной инфраструктуры Белозерского района	
<u>1.Целевая программа развития системы теплоснабжения</u>	
1.1.Характеристика проблемы	
1.1.1 Теплоснабжение в с.Белозерское	10
1.1.2 Теплоснабжение в сельских муниципальных образованиях	16
1.2.Цели и задачи	42
1.3.Технико-экономическое обоснование	17
1.4.Сведения о распределении объемов финансирования	17
1.5.Оценка ожидаемой эффективности	18
1.6.Перечень мероприятий	22
1.7.Система целевых индикаторов	22
<u>2.Целевая программа развития системы водоснабжения</u>	
2.1.Характеристика проблемы	22
2.2.Цели и задачи	26
2.3.Технико-экономическое обоснование	27
2.4.Сведения о распределении объемов финансирования	28
2.5.Оценка ожидаемой эффективности	28
2.6.Перечень мероприятий	29
2.7.Система целевых индикаторов	29
<u>4.Целевая программа развития системы сбора и утилизации ТБО</u>	
4.1.Характеристика проблемы	36
4.2.Цели и задачи	42
4.3.Технико-экономическое обоснование	42
4.4.Сведения о распределении объемов финансирования	43
4.5.Оценка ожидаемой эффективности	43
4.6.Перечень мероприятий	44
4.7.Система целевых индикаторов	48
<u>5.Целевая программа развития системы газоснабжения</u>	
5.1.Характеристика проблемы	50
5.2.Цели и задачи	52
5.3.Технико-экономическое обоснование	52
5.4.Сведения о распределении объемов	53

финансирования	
5.5. Оценка ожидаемой эффективности	53
5.6. Перечень мероприятий	53
5.7. Система целевых индикаторов	53
IV. Управление программой комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Белозерского района Курганской области до 2020 года	
<u>Приложения:</u>	
1. Расчет тарифа на отопление по ООО «Коммунальный сервис» на период до 2020 года.	
2. Динамика численности населения, пользующегося услугами водоснабжения	
3. Информация по водозаборным скважинам Белозерского района, находящихся на обслуживании специализированных организаций	
4. Информация о протяженности и материале сетей водоснабжения Белозерского района по состоянию на 01.01.2011г.	
5. Информация об уровне износа систем водоснабжения Белозерского района по состоянию на 01.01.2011г.	
6. Анализ затрат на захоронение ТБО на муниципальной свалке твердых бытовых отходов по с.Белозерское	
7. Анализ затрат на захоронение ТБО на муниципальной свалке твердых бытовых отходов по сельским муниципальным образованиям	
8. Динамика численности населения, пользующегося природным газом	
9. Мероприятия по развитию газоснабжения в Белозерском районе в 2011-2020 годах	
10. План мероприятий по установке приборов учета в многоквартирных домах Белозерского района на 2011 год	
11. План мероприятий по установке приборов учета в учреждениях бюджетной сферы Белозерского района на 2011 год	
12. План мероприятий по развитию систем коммунальной инфраструктуры Белозерского района в 2011-2020 годах	

Паспорт
программы комплексного развития систем коммунальной
инфраструктуры Белозерского района до 2020 года

Наименование	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Белозерского района Курганской области до 2020 года
Заказчик	Администрация Белозерского района.
Исполнитель-	Отдел газификации, ЖКХ и производственных отраслей

координатор	Администрации Белозерского района				
Разработчики	Отдел газификации, ЖКХ и производственных отраслей Администрации Белозерского района и комитет экономики и управления муниципальным имуществом, ООО «Коммунальный сервис» (по согласованию);				
Исполнители	Отдел газификации, ЖКХ и производственных отраслей Администрации Белозерского района и комитет экономики и управления муниципальным имуществом, ООО «Коммунальный сервис» (по согласованию);				
Целевые индикаторы и ожидаемые конечные результаты	Система теплоснабжения				
	Целевой индикатор	ед.изм.	2010г. (базовый)	2015г.	2020г.
	Износ основных средств	%	81	55	30
	Экономия природного газа в муниципальных котельных	тыс. куб.м.	25,4	349,8	699,6
	Экономия ресурсов на котельных в сельских муниципальных образованиях	т.у.т.	135,5	533,2	1069,0
	Количество аварий в системе	единиц	15	8	4
	Снижение количества аварий в системе теплоснабжения к уровню базового года	%	-	53	26
	Система водоснабжения				
	Целевой индикатор	ед.изм.	2010г. (базовый)	2015г.	2020г.
	Потери воды в сетях	тыс.м3	1,5	0,75	0,25
		%	28,7	15,0	5,1
	Потребление электроэнергии на производство воды	тыс. кВт/ч	107,2	88,4	53,0

Снижение затрат на электроэнергию к уровню базового года	тыс.руб.		18,8	54,2
Количество аварий в системе водоснабжения	ед.	22	15	6
Снижение количества аварий в системе водоснабжения к уровню базового года	%	-	68,1	27,2
Затраты на устранение аварий в ценах базового года	тыс.руб.	0,760	0,380	0,153
Уровень износа основных средств	%	87,4	14,3	40,0
Доля населения, пользующегося услугами водоснабжающей организации	%	9,6	23,0	35,5

Система сбора и утилизации ТБО и жидких отходов

- соответствия качества предоставляемых услуг установленным требованиям;
- повышение устойчивости объектов утилизации (захоронения) ТБО к возникновению пожаров;

повышение эффективности произведенных затрат по утилизации (захоронению) ТБО

Система газоснабжения

Целевой индикатор	ед.изм.	2010г. (базовый)	2015г.	2020г.
Доля населения, пользующегося природным газом	%	28,10	39,82	54,43

Сроки и этапы реализации

2011-2020 годы

Финансовое обеспечение

	ВСЕГО	в т.ч средства		
		Предприятий	Бюджетные	Внебюджетные
	424094,0	4240,0	384179,0	35675,0

	2011	42409,4	424,0	38417,9	3567,5	
	2012	42409,4	424,0	38417,9	3567,5	
	2013	42409,4	424,0	38417,9	3567,5	
	2014	42409,4	424,0	38417,9	3567,5	
	2015	42409,4	424,0	38417,9	3567,5	
	2016	42409,4	424,0	38417,9	3567,5	
	2017	42409,4	424,0	38417,9	3567,5	
	2018	42409,4	424,0	38417,9	3567,5	
	2019	42409,4	424,0	38417,9	3567,5	
	2020	42409,4	424,0	38417,9	3567,5	

Введение

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Белозерского района до 2020 года, далее Программы, разработана в соответствии с Уставом Белозерского района, и Стратегией социально-экономического развития Белозерского района до 2020 года.

II. Показатели спроса на коммунальные ресурсы

Белозерский район образован в марте 1924 года. Район расположен в северной части Курганской области, граничит с Тюменской областью, Шатровским, Каргапольским, Кетовским и Варгашинским районами Зауралья. Протяженность района с севера на юг 78 км., с запада на восток 67 км. Связь с областным центром автодорожная.

По климатическим условиям зона расположения района характеризуется резкой континентальностью, что определяет холодную зиму и короткое теплое лето. Преобладающие ветра юго-западные и северо-восточные.

Население района составляет 19848 человек, в том числе проживает в районном центре с.Белозерское -4678 человек. Село Белозерское полностью газифицировано. Вновь вводимое жилье в с.Белозерское относится к частному сектору и использует индивидуальное отопление. Следовательно, при модернизации системы централизованного теплоснабжения с.Белозерское необходимо ориентироваться на существующие потребности в тепловой энергии.

В настоящее время район состоит из 19 сельсоветов, 71 населенного пункта. 36 населенных пунктов соединены с райцентром дорогами с твердым покрытием. Всего протяжённость автомобильных дорог 690,39 км., из них с твёрдым покрытием 364,71 км.

Жилищно-коммунальное хозяйство – основа жизнеобеспечения всего населения района. Повышение качества предоставления жилищно-

коммунальных услуг населению требует укрепления материально-технической базы жилищно-коммунального хозяйства.

В соответствии с этим в настоящей Программе :

- проанализировано современное состояние, проблемы и предпосылки развития систем коммунальной инфраструктуры;
- сформулированы цели и задачи развития с учетом общих приоритетов развития на территории Белозерского района;
- выделены наиболее значимые мероприятия по эффективному развитию систем и даны предложения по их ресурсному обеспечению.

Несмотря на постоянный рост тарифов на жилищно-коммунальные услуги, спрос на них не сокращается. Так, в соответствии с Программой в результате всех проводимых этапов реформы доля расходов на коммунальные услуги в доходах населения должна, в среднем, вырасти. Также должно возрасти и количество семей, получающих субсидии на оплату жилищно-коммунальных услуг в виду недостаточности их собственных доходов. В районе ежегодно увеличивается выплата субсидий на оплату коммунальных услуг. В 2010 году 357 семьи получили субсидию в сумме 5060 тыс.руб. Для сравнения; в 2007 году – 12 семей получили 170,4 тыс.рублей.

III. Целевые программы развития систем коммунальной инфраструктуры Белозерского района

1.Целевая программа развития системы теплоснабжения

1.1. Характеристика проблемы, на решение которой направлена

Программа

в системе теплоснабжения.

Основанием для составления настоящей Программы является информация предоставленная действующими предприятиями Белозерского района, оказывающие услуги в сфере теплоснабжения и материалы

энергоаудита объектов муниципального теплоснабжения Белозерского района, проведенного в 2008 году ЗАО «Управляющая компания Бизнес, Менеджмент, Консалтинг» (г. Москва).

1.1.1 Теплоснабжение с.Белозерское

Услуги по теплоснабжению на территории с.Белозерское оказывает предприятие ООО «Коммунальный сервис». Система теплоснабжения с.Белозерское на состоит из 1 газовой котельной. Централизованным отоплением в с.Белозерское охвачено 7,6% жилого фонда.

Котельная ООО «Коммунальный сервис» расположена в центре с.Белозерское, отапливает жилые дома, общественные здания и коммерческие предприятия. ООО «Коммунальный сервис», заключает прямые договора с потребителями в том числе с населением. Оплата услуг производится ежемесячно через расчетно-кассовый центр.

Анализ схемы размещения котельной и присоединенных тепловых сетей с.Белозерское (Рис.1) показал, что основную долю (95,4%) жилого фонда, подключенного к тепловым сетям котельной, составляют многоэтажные здания. К тепловым сетям котельной подключено 15 частных домов, которые потребляют 4,6% от общего объема тепловой энергии, потребляемого жилым фондом. Отключение этих потребителей (в случае перехода на индивидуальное отопление) не повлечет изменение существующей схемы теплоснабжения.

Тепловые сети имеют большую протяженность – 4,154 км (в двухтрубном исчислении). Удельная протяженность тепловых сетей составляет 1,23 км/Гкал/час.

Природный газ на территории Белозерского района реализует ООО «Курганская региональная компания по реализации газа». Годовой объем потребления газа котельной ООО «Коммунальный сервис» с. Белозерское в отопительный период 2009-2010 года составил 1 260 тыс. куб. м.

Система горячего водоснабжения объектов не предусмотрена.

В котельной установлено 5 водогрейных котлов, из которых 4 газовых котла и 1 котел для сжигания нефти. Общая установленная мощность всех котлов составляет 9,96 Гкал/час (8,36 Гкал/час – газовые котлы, 1,6 Гкал/час – резервный котел). Основным топливом является природный газ. Резервное топливо – нефть. Котлоагрегаты, установленные в котельной ООО «Коммунальный сервис», введены в эксплуатацию в 1989 г. (три котла марки «КСВ-1,86», исчерпали свой ресурс) и 2006 г. (два котла марки «КВ-3,0»).

Протяженность существующих тепловых сетей, находящихся в аренде ООО «Коммунальный сервис», составляет 4,154 км в двухтрубном исчислении (Таблица 1.2.3). Тепловые трассы представляют собой стальные трубопроводы, изолированные слоем минеральной ваты (стекловаты) и покрытые рубероидом, проложены надземным и подземным способом. Потери тепловой энергии, рассчитанные в соответствии с Приказом¹, в тепловых сетях, находящихся на балансе ООО «Коммунальный сервис», в отопительном сезоне 2009-2010 гг. составили 1268,45 Гкал/год или 13,3 % от нормативного объема вырабатываемой тепловой энергии.

Оказание услуг по теплоснабжению относится к монопольным видам хозяйственной деятельности и, в связи с этим, регулируется государством.

Тариф на тепловую энергию для ООО «Коммунальный сервис» устанавливается Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Курганской области с учетом производства тепловой энергии на собственных источниках, затрат на передачу тепловой энергии по тепловым сетям предприятия.

¹ Приказ Минпромэнерго РФ от 04.10.2005 № 265 «Об организации в Министерстве промышленности и энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (вместе с «Порядком расчета и обоснования нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»), зарегистрировано в Минюсте РФ 19.10.2005 № 7904.

Выработка тепловой энергии котельной ООО «Коммунальный сервис» за отопительный сезон 2009-2010 гг. составила по расчетам 9,524 тыс. Гкал (Таблица 1.2.1).

Таблица 1.2.1.

Производство тепловой энергии котельной ООО «Коммунальный сервис», с.Белозерское за отопительный сезон 2009-2010 гг.
(нормативный расчет)

№ п/п	Котельная	Вид топлива	Установ-ленная мощность котельной, Гкал/час	Нормативный расход тепловой энергии на отопление присоединенных потребителей, Гкал	Потери тепловой энергии в присоединенных тепловых сетях, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды котельной, Гкал	Необходи-мый (норматив-ный) объем тепловой энергии, Гкал, ст.5+ст.6+ст7
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Котельная с.Белозерское	Газ	9,96	8034,99	1268,45	220,97	9524,41

Коэффициент использования установленной мощности котельной ООО «Коммунальный сервис» в с.Белозерское за отопительный сезон 2009-2010 гг. составил 18,47% (Таблица 1.2.2).

Таблица 1.2.2.

Основные технические показатели работы котельной ООО «Коммунальный сервис», с.Белозерское за отопительный сезон 2009-2010 гг.

№ п/п	Котельная	Вид топлива	Установленная мощность котельной, Гкал/час	Необходимый (нормативный) объем тепловой энергии, Гкал	Необходимая (нормативная) мощность котельной, Гкал/час	Коэффициент использования установленной мощности, % (ст.6/ст.4)*100
1	2	3	4	5	6	7
1.	Котельная с.Белозерское	Газ	9,96	9524,41	1,84	18,47

Таблица 1.2.3.

Основные показатели работы тепловых сетей ООО «Коммунальный сервис» за отопительный сезон 2007-2008 гг.

№ п/п	Котель-ная	Тип прокладки (изоляция)	Протяже-нность тепловых сетей, м	Потери тепловой энергии ¹ , Гкал	Необходимый (нормативный) объем тепловой энергии ² , Гкал	Удельный вес потерь в объеме тепловой энергии, %, (ст.5/ст.6)*100
1	2	3	4	5	6	7
1.	Котельная с.Белозерское	Надземная/ Подземная (минеральная вата)	4154	1268,45	9524,41	13,3

Состояние стальных труб крайне неудовлетворительно – 75,8% (3,15 км) тепловых сетей котельной ООО «Коммунальный сервис» построены в 1967 году, выработали нормативный срок эксплуатации и требуют замены.

За отопительный сезон 2009-2010 гг. котельной предприятия израсходовано 1260,0 тыс.куб.м. природного газа. Экономия природного газа центральной котельной ООО «Коммунальный сервис» за отопительный период 2009-2010 гг. составила 24,6 тыс. м³ в сравнении с паспортным расходом топлива (в соответствии с присоединенной нагрузкой) котлов, установленных в котельной.

Таблица 1.2.4.

Коэффициент полезного действия котлов, установленных в котельной ООО «Коммунальный сервис» с.Белозерское, по данным за отопительный период 2009-2010гг.

№ п/п	Наименование котельной	Необходимый (нормативный) объем тепловой энергии, Гкал	Фактический расход топлива на выработку тепловой энергии ¹ , тыс.м ³	Низшая теплота сгорания топлива, Гкал/ тыс.м ³	Объем тепловой энергии сожженного топлива, Гкал, ст.4*ст.5	Расчетное значение КПД котлов, % ст.3/ст.6*100	КПД котлов по режимной карте, %
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Котельная с.Белозерское	9524,41	1260,0	7,982	10057,3	91,1	69,0-91,1

1.2.16. Фактический расход электрической энергии по котельной за отопительный сезон 2009-2010 гг. составил 295,0 тыс. кВтч.

Анализ ситуации с централизованной системой теплоснабжения, функционирующей от центральной котельной ООО «Коммунальный сервис», показывает, что *низкая эффективность системы теплоснабжения райцентра* объясняется следующими причинами:

1.1.2 Теплоснабжение в сельских муниципальных образованиях

На балансе Администраций сельских советов находится 19 котельных: 13 угольных, 5 газовых и 1 котельная, сжигающая дрова (Таблица 1.1.1). Установленная мощность котельных составляет 14,42 Гкал/час. Нормативный объем тепловой энергии (выработка котельных) составляет 7167,37 Гкал.

На балансе Районного отдела образования Белозерского района находится 16 котельных: 11 угольных, 4 газовых и 1 котельная, сжигающая дрова (Таблица 1.1.1). Установленная мощность котельных составляет 12,95 Гкал/час. Нормативный объем тепловой энергии (выработка котельных) составляет 6548,19 Гкал.

Установленная мощность всех муниципальных котельных составляет 27,37 Гкал/час (31,83 МВт). Нормативный объем тепловой энергии составил 13715,56 Гкал.

Протяженность тепловых сетей муниципальных котельных составляет 6,157 км в двухтрубном исчислении (таблица 1.1.3), в том числе по котельным Администраций сельских советов – 3,881 км, по котельным РОНО – 2,276 км. Срок эксплуатации тепловых сетей не превышает 10 лет. Потери тепловой энергии, рассчитанные в соответствии с Приказом, в тепловых сетях муниципальных котельных составили 2341,79 Гкал/год или 17,07% от нормативного объема тепловой энергии.

2.2. Оптимизация схемы теплоснабжения Белозерского района

Основные направления модернизации системы теплоснабжения с.Белозерское заключаются в реконструкции существующих тепловых сетей (без изменения схемы расположения теплотрасс) и реконструкции газовой котельной.

Для оптимизации системы теплоснабжения с.Белозерское предлагается:

1. Реконструировать существующую котельную с.Белозерское, путем установки нового вспомогательного оборудования котельной:
 - замены сетевых и циркуляционных насосов, установленных в котельной, на насосы с более экономичными приводами;
 - установки автоматизированной водоподготовительной установки марки ВПУ-5М-01 производства ОАО «Бийский котельный завод» для приготовления химическиочищенной воды котлового контура;
 - установки 2 разборных пластинчатых теплообменников марки ТР 3-122/122 мощностью 2,33 МВт каждый, производства фирмы «Ридан» для организации схемы подогрева сетевой воды.
2. Модернизировать существующие тепловые сети протяженностью 4,154 км (в двухтрубном исчислении), путем замены участков теплотрасс протяженностью 3,15 км (в двухтрубном исчислении), находящихся в эксплуатации более 40 лет. Для строительства тепловых сетей предлагается использовать в качестве тепловой изоляции труб полуцилиндры из пенополиуретана в пластиковой оболочке.

Система теплоснабжения с.Белозерское после модернизации будет состоят из реконструированной газовой котельной и модернизированных тепловых сетей (Рис. 3).

Таблица 1.1.1.

Производство тепловой энергии муниципальными котельными Белозерского района за отопительный сезон 2009-2010 г.г.

№ п/п	Котельная	Вид топлива	Установленная мощность котельной ¹ , Гкал/час	Нормативный расход тепловой энергии на отопление присоединенных потребителей ² , Гкал	Потери тепловой энергии в присоединенных тепловых сетях ³ , Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды котельной ⁴ Гкал	Необходимый (нормативный) объем тепловой энергии, Гкал ст.5+ст.6+ст.7
1	2	3	4	5	6	7	8
Котельные Администраций сельских советов							
1.	Котельная детского сада с.Б.Камаган	газ	0,17	119,56	31,34	3,60	154,50
2.	Котельная школы с.Б.Камаган	газ	0,52	627,30	91,53	17,15	735,98
3.	Котельная школы с.Зарослое	газ	0,14	261,36	107,87	8,81	378,04
4.	Котельная СДК с.Пьянково	уголь	0,52	252,64	0,00	6,27	258,90
5.	Котельная с.Новодостовалово	уголь	1,55	317,30	207,63	13,02	537,95
6.	Котельная ФАП с.Боровое	уголь дрова	0,09	110,12	0,00	2,73	112,85
7.	Котельная школы с.Речкино	уголь	0,52	320,60	39,17	8,92	368,70
8.	Котельная СДК с.Екимово	уголь	0,52	43,55	0,74	1,12	45,41
9.	Котельная школы с.Памятное	газ	2,27	946,42	215,93	27,73	1190,08
10.	Котельная клуба с.Усть-Суерское	уголь	0,52	75,45	21,26	2,40	99,11
11.	Котельная школы с.Мясниково	уголь	0,34	229,08	18,43	6,14	253,65
12.	Котельная СДК с.Першино	уголь/дрова	0,10	78,80	0,00	1,95	80,76
13.	Котельная детского сада с.Чимеево	газ	0,14	131,90	52,31	4,35	188,56
14.	Котельная детского сада с.Нижнетобольное	уголь	1,55	740,33	306,94	25,97	1073,25
15.	Центральная котельная с.Скаты	уголь	2,75	334,30	132,71	11,58	478,60
16.	Котельная школы с.Редькино	уголь	0,69	73,15	90,89	4,07	168,11
17.	Всего по котельным Администраций сельских советов		14,42	5509,09	1487,22	171,05	7167,37

№ п/п	Котельная	Вид топлива	Установленная мощность котельной ¹ , Гкал/час	Нормативный расход тепловой энергии на отопление присоединенных потребителей ² , Гкал	Потери тепловой энергии в присоединенных тепловых сетях ³ , Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды котельной ⁴ Гкал	Необходимый (нормативный) объем тепловой энергии, Гкал ст.5+ст.6+ст.7
1	2	3	4	5	6	7	8
18	Всего по котельным Администраций сельских советов		14,42	5509,09	1487,22	171,05	7167,37
Котельные РОНО							
19	Котельная школы с.Белозерское	газ	1,55	524,08	112,43	15,18	651,69
20	Котельная детского сада с.Корюкино	уголь	0,34	58,12	7,81	1,63	67,56
21	Котельная школы с.Светлый Дол	уголь	1,38	1131,36	48,63	29,46	1209,45
22	Котельная детского сада с.Светлый Дол	уголь	0,52	340,07	14,29	8,79	363,14
23	Котельная школы с.Скопино	уголь	1,03	410,30	156,18	14,05	580,52
24	Котельная школы с.Пьянково	уголь	0,52	156,98	29,48	4,62	191,08
25	Котельная школы с.Романово	уголь	0,52	240,70	36,43	6,87	284,01
26	Котельная школы с.Боровое	уголь	1,03	345,82	132,49	11,86	490,17
27	Котельная школы с.Зюзино	уголь	1,03	826,14	74,87	22,35	923,36
28	Котельная школы с.Куликово	уголь	1,03	284,60	64,78	8,66	358,05
29	Котельная школы с.Баярак	уголь	1,38	100,03	9,21	2,71	111,95
30	Котельная школы с.Стеклозавод	уголь	0,69	627,46	60,81	17,07	705,34
31	Котельная школы с.Боровлянка	дрова	0,34	-	-	-	-
32	Котельная школы с.Першино	газ	0,83	241,09	89,08	7,88	338,05
33	Котельная детского сада с.Боровлянка	дрова	0,52	-	-	-	-
34	Котельная школы с.Ягодное	газ/ уголь	0,46	364,23	93,71	10,92	468,86
35	Котельная детского сада с.Ягодное	газ	0,14	140,83	14,11	3,70	158,64
36	Котельная школы с.Нижнетобольное	уголь	1,03	212,10	61,60	6,79	280,48
36	Котельная школы с. Рычково	уголь	0,69	236,13	19,13	6,33	261,59

№ п/п	Котельная	Вид топлива	Установленная мощность котельной ¹ , Гкал/час	Нормативный расход тепловой энергии на отопление присоединенных потребителей ² , Гкал	Потери тепловой энергии в присоединенных тепловых сетях ³ , Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды котельной ⁴ Гкал	Необходимый (нормативный) объем тепловой энергии, Гкал ст.5+ст.6+ст.7
1	2	3	4	5	6	7	8
37	Всего по РОНО		12,95	5536,42	854,57	157,19	6548,19
38	ИТОГО по муниципальным котельным		27,37	11045,51	2341,79	328,24	13715,56

1.1.1.2. Коэффициент использования установленной мощности муниципальными котельными за отопительный сезон 2009-2010 г.г. составил 17,10% (таблица 1.1.2), в том числе по котельным Администраций сельских советов – 15,95%, по котельным РОНО – 18,32%.

Таблица 1.1.2.

Основные технические показатели работы муниципальных котельных за отопительный сезон 2009-2010 гг.

№ п/п	Котельная	Вид топлива	Установленная мощность котельной ¹ , Гкал/час	Необходимый (нормативный) объем тепловой энергии, Гкал	Необходимая (нормативная) мощность котельной ² , Гкал/час	Коэффициент использования установленной мощности, % (ст.6/ст.4)*100
1	2	3	4	5	6	7
Котельные Администрации сельских советов						
1.	Котельная детского сада с.Б.Камаган	газ	0,17	154,50	0,05	28,24
2.	Котельная школы с.Б.Камаган	газ	0,52	735,98	0,27	51,73
3.	Котельная школы с.Зарослое	газ	0,14	378,04	0,11	80,00
4.	Котельная СДК с.Пьянково	уголь	0,52	258,90	0,10	20,00
5.	Котельная с.Новодостовалово	уголь	1,55	537,95	0,13	8,65
6.	Котельная больницы с.Боровое	уголь/ дрова	0,09	112,85	0,04	48,89
7.	Котельная школы с.Речкино	уголь	0,52	368,70	0,14	26,54
8.	Котельная СДК с.Екимово	уголь	0,52	45,41	0,02	3,65
9.	Котельная школы с.Памятное	газ	2,27	1190,08	0,40	17,58

№ п/п	Котельная	Вид топлива	Установленная мощность котельной ¹ , Гкал/час	Необходимый (нормативный) объем тепловой энергии, Гкал	Необходимая (нормативная) мощность котельной ² , Гкал/час	Коэффициент использования установленной мощности, % (ст.6/ст.4)*100
1	2	3	4	5	6	7
10.	Котельная клуба с.Усть-Суерское	уголь	0,52	99,11	0,03	6,15
11.	Котельная школы с.Мясниково	уголь	0,34	253,65	0,10	28,82
12.	Котельная СДК с.Першино	уголь/ дрова	0,10	80,76	0,03	32,00
13.	Котельная детского сада с.Чимеево	газ	0,14	188,56	0,06	39,29
14.	Котельная детского сада с.Нижнетобольное	уголь	1,55	1073,25	0,31	19,81
15.	Центральная котельная с.Скаты	уголь	2,75	478,60	0,14	5,16
16.	Котельная школы с.Редькино	уголь	0,69	168,11	0,03	4,35
17	Всего по котельным Администраций сельских советов		14,42	7167,37	2,31	15,95
Котельные РОНО						
18	Котельная школы с.Белозерское	газ	1,55	651,69	0,23	14,71
19	Котельная детского сада с.Корюкино	уголь	0,34	67,56	0,02	6,76
20	Котельная школы с.Светлый Дол	уголь	1,38	1209,45	0,49	35,22
21	Котельная детского сада с.Светлый Дол	уголь	0,52	363,14	0,13	25,77
22	Котельная школы с.Скопино	уголь	1,03	580,52	0,17	16,70
23	Котельная школы с.Пьянково	уголь	0,52	191,08	0,07	12,88
24	Котельная школы с.Романово	уголь	0,52	284,01	0,10	19,81
25	Котельная школы с.Боровое	уголь	1,03	490,17	0,15	14,37
26	Котельная школы с.Зюзино	уголь	1,03	923,36	0,36	34,47
27	Котельная школы с.Куликово	уголь	1,03	358,05	0,12	11,84
28	Котельная школы с.Баярак	уголь	1,38	111,95	0,04	3,12

№ п/п	Котельная	Вид топлива	Установленная мощность котельной ¹ , Гкал/час	Необходимый (нормативный) объем тепловой энергии, Гкал	Необходимая (нормативная) мощность котельной ² , Гкал/час	Коэффициент использования установленной мощности, % (ст.6/ст.4)*100
1	2	3	4	5	6	7
29	Котельная школы с.Стеклозавод	дрова	0,69	705,34	0,27	38,99
30	Котельная школы с.Боровлянка	дрова	0,34	47,91	0,02	5,88
31	Котельная детского сада с.Боровлянка	дрова	0,52	99,26	0,04	7,31
32	Котельная школы с.Першино	газ	0,83	338,05	0,10	12,53
33	Котельная школы с.Ягодное	газ/ уголь	0,46	468,86	0,16	33,91
34	Котельная детского сада с.Ягодное	газ	0,14	158,64	0,06	40,00
35	Котельная школы с.Нижнетобольное	уголь	1,03	280,48	0,09	8,83
36	Котельная школы с. Рычково	уголь	0,69	261,59	0,10	14,64
37	Всего по РОНО		12,95	6548,19	2,37	18,32
38	ИТОГО по муниципальным котельным		27,37	13715,56	4,68	17,10

Основные показатели работы тепловых сетей муниципальных котельных за отопительный сезон 2009-2010 гг.

№ п/п	Котельная	Тип прокладки (изоляция)	Протяженность тепловых сетей, м	Потери тепловой энергии ¹ , Гкал	Необходимый (нормативный) объем тепловой энергии ² , Гкал	Удельный вес потерь в объеме тепловой энергии, % (ст.5/ст.6)*100
1	2	3	4	5	6	7
Котельные Администраций сельских советов						
1.	Котельная детского сада с.Б.Камаган	Подземная (минеральная вата)	80	31,34	154,50	20,28
2.	Котельная школы с.Б.Камаган	Подземная (минеральная	248	91,53	735,98	12,44

№ п/п	Котельная	Тип прокладки (изоляция)	Протяженность тепловых сетей, м	Потери тепловой энергии ¹ , Гкал	Необходимый (нормативный) объем тепловой энергии ² , Гкал	Удельный вес потерь в объеме тепловой энергии, %, (ст.5/ст.6)*100
1	2	3	4	5	6	7
		вата)				
3.	Котельная школы с.Зарослое	Подземная (минеральная вата)	400	107,87	378,04	28,53
4.	Котельная СДК с.Пьянково	-	-	0,00	258,90	0,00
5.	Котельная с.Новодостовалово	Надземная (минеральная вата)	515	207,63	537,95	38,60
6.	Котельная ФАП с.Боровое	-	-	0,00	112,85	0,00
7.	Котельная школы с.Речкино	Подземная (минеральная вата)	100	39,17	368,70	10,62
8.	Котельная СДК с.Екимово	Надземная (минеральная вата)	5	0,74	45,41	1,63
9.	Котельная школы с.Памятное	Подземная (минеральная вата)	500	215,93	1190,08	18,14
10.	Котельная школы с.Усть-Суерское	Надземная (минеральная вата) Подземная (минеральная вата)	67	21,26	99,11	21,45
11.	Котельная школы с.Мясниково	Надземная (минеральная вата)	50	18,43	253,65	7,27
12	Котельная СДК с.Першино	-	-	0,00	80,76	0,00
13.	Котельная детского сада с.Чимеево	Надземная (минеральная вата) Подземная (минеральная вата)	225	52,31	188,56	27,74
14.	Котельная детского сада с.Нижнетобольное	Надземная (минеральная вата) Подземная (минеральная вата)	620	306,94	1073,25	28,60
15.	Центральная котельная с.Скаты	Подземная (минеральная вата)	326	132,71	478,60	27,73
16.	Котельная школы с.Редькино	Надземная (минеральная вата)	200	90,89	168,11	54,07
17	Всего по котельным Администраций сельских советов		3881	1487,22	7167,37	20,75
Котельные РОНО						
18	Котельная школы с.Белозерское	Подземная (минеральная вата)	300	112,43	651,69	17,25
10	Котельная детского сада с.Корюкино	Надземная (минеральная вата)	25	7,81	67,56	11,56

№ п/п	Котельная	Тип прокладки (изоляция)	Протяженность тепловых сетей, м	Потери тепловой энергии ¹ , Гкал	Необходимый (нормативный) объем тепловой энергии ² , Гкал	Удельный вес потерь в объеме тепловой энергии, %, (ст.5/ст.6)*100
1	2	3	4	5	6	7
23	Котельная школы с.Светлый Дол	Подземная (минеральная вата)	217	48,63	1209,45	4,02
21	Котельная детского сада с.Светлый Дол	Подземная (минеральная вата)	45	14,29	363,14	3,94
22	Котельная школы с.Скопино	Надземная (минеральная вата)	500	156,18	580,52	26,90
23	Котельная школы с.Пьянково	Надземная (минеральная вата)	80	29,48	191,08	15,43
24	Котельная школы с.Романово	Надземная (минеральная вата) Подземная (минеральная вата)	85	36,43	284,01	12,83
25	Котельная школы с.Боровое	Надземная (минеральная вата) Подземная (минеральная вата)	300	132,49	490,17	27,03
26	Котельная школы с.Зюзино	Подземная (минеральная вата)	195	74,87	923,36	8,11
27	Котельная школы с.Куликово	Надземная (минеральная вата)	150	64,78	358,05	18,09
28	Котельная школы с.Баярак	Подземная (минеральная вата)	25	9,21	111,95	8,23
29	Котельная школы с.Стеклозавод	Надземная (минеральная вата)	145	60,81	705,34	8,62
30	Котельная школы с.Боровлянка	-	-	0,00	47,91	0,00
31	Котельная детского сада с.Боровлянка	-	-	0,00	99,26	0,00
32	Котельная школы с.Першино	Надземная (минеральная вата) Подземная (минеральная вата)	200	89,08	338,05	26,35
33	Котельная школы с.Ягодное	Надземная (минеральная вата)	300	93,71	468,86	19,99

№ п/п	Котельная	Тип прокладки (изоляция)	Протяженность тепловых сетей, м	Потери тепловой энергии ¹ , Гкал	Необходимый (нормативный) объем тепловой энергии ² , Гкал	Удельный вес потерь в объеме тепловой энергии, %, (ст.5/ст.6)*100
1	2	3	4	5	6	7
34	Котельная детского сада с.Ягодное	Надземная (минеральная вата)	35	14,11	158,64	8,89
35	Котельная школы с.Нижнетобольное	Надземная (минеральная вата) Подземная (минеральная вата)	167	61,60	280,48	21,96
36	Котельная школы с. Рычково	Надземная (минеральная вата) Подземная (минеральная вата)	52	19,13	261,59	7,31
37	Всего по РОНО		2276	854,57	6548,19	13,05
38	ИТОГО по муниципальным котельным		6157	2341,79	13715,56	17,07

¹Потери тепловой энергии в тепловых сетях рассчитаны как сумма по всем участкам тепловой сети произведений норм тепловых потерь (плотностей теплового потока) водяными теплопроводами, спроектированными в период с 1959 по 1990 гг., для участка тепловой сети на его протяженность, в соответствии с Приказом, включая потери с утечкой теплоносителя.

²Расчет необходимого (нормативного) объема тепловой энергии см. таблицу 1.1.1.

Перерасход угля муниципальными котельными за отопительный сезон 2009-2010 гг. составил 497,06 т угля или 13,16% от паспортного расхода топлива (в соответствии с присоединенной нагрузкой) котлами, установленными в котельных, что в денежном выражении составило 0,7 млн.руб. (Таблица 1.1.4).

Причиной перерасхода угля является высокий износ (более 60%) котельного оборудования.

Экономия угля по сравнению с паспортным расходом для некоторых котельных (с.Светлый Дол, с.Пьянково, с.Новодостовалово, с.Нижнеобольное, с.Редькино, с.Зюзино) обусловлена неточностью данных по паспортному расходу топлива из-за отсутствия паспортов на котлы.

По природному газу экономия составила 296,51 тыс.м³ или в денежном выражении 0,5 млн.руб. Экономия газа связана с более высокой средней температурой воздуха в отопительном сезоне 2007-2008 гг.

Таблица 1.1.4.

Потребление топлива муниципальными котельными за отопительный период
2009-2010 гг.

№ п/п	Котельная	Вид топлива	Фактический расход топлива на выработку тепловой энергии ¹ , т (тыс.м.куб.)	Паспортный расход топлива на выработку тепловой энергии ² , т (тыс.м.куб.)	Перерасход топлива за отопительный сезон по сравнению с паспортным расходом топлива,	
					т (тыс.м.куб.), (ст.4-ст.5)	%, (ст.6/ст.5)*100
1	2	3	4	5	6	7
Администрации сельских советов						
1.	Котельная детского сада с.Б. Камаган	газ	-	-	-	-
2.	Котельная школы с.Б.Камаган	газ	-	-	-	-
3.	Котельная школы с.Зарослое	газ	51,18	53,26	-2,08	-3,91
4.	Котельная СДК с.Пьянково	уголь	94	112,6	-18,60	-16,52
5.	Котельная с.Новодостовалово	уголь	200	234,0	-34,00	-14,53
6.	Котельная больницы с.Боровое	уголь/ дрова	-	-	-	-
7.	Котельная школы с.Речкино	уголь	120	120	0,00	0,00
8.	Котельная СДК с.Екимово	уголь	100	100	0,00	0,00
9.	Котельная школы с.Памятное	газ	-	-	-	-
10.	Котельная школы с.Усть-Суерское	уголь	50	43,11	6,89	15,98
11.	Котельная школы с.Мясниково	уголь	135,2	110,3	24,90	22,57
12.	Котельная СДК с.Першино	уголь/ дрова	-	-	-	-
13.	Котельная детского сада с.Чимеево	газ	28,391	25,95	2,44	9,41
14.	Котельная детского сада с.Нижнетобольное	уголь	301,7	466,9	-165,20	-35,38

№ п/п	Котельная	Вид топлива	Фактический расход топлива на выработку тепловой энергии ¹ , т (тыс.м.куб.)	Паспортный расход топлива на выработку тепловой энергии ² , т (тыс.м.куб.)	Перерасход топлива за отопительный сезон по сравнению с паспортным расходом топлива,	
					т (тыс.м.куб.), (ст.4-ст.5)	%, (ст.6/ст.5)*100
1	2	3	4	5	6	7
15.	Центральная котельная с.Скаты	уголь	270	208,2	61,80	29,68
16.	Котельная школы с.Редькино	уголь	50	73,1	-23,10	-31,60
17	Всего по району	Уголь	1739,55	1878,61	-97,46	-5,19
		Газ	79,57	372,34	-297,77	-79,97
Котельные РОНО						
18	Котельная школы с.Белозерское	газ	123,00	129,6	-6,60	-5,09
19	Котельная детского сада с.Корюкино	уголь	89,4	29,39	60,01	204,19
20	Котельная школы с.Светлый Дол	уголь	300	300	0,00	0,00
21	Котельная детского сада с.Светлый Дол	уголь	138,65	157,9	-19,25	-12,19
22	Котельная школы с.Пьянково	уголь	141,8	83,11	58,69	70,62
23	Котельная школы с.Скопино	уголь	280	252,5	27,50	10,89
24	Котельная школы с.Романово	уголь	155,6	123,54	32,06	25,95
25	Котельная школы с.Боровое	уголь	311	213,22	97,78	45,86
26	Котельная школы с.Зюзино	уголь	334,6	401,66	-67,06	-16,70
27	Котельная школы с.Куликово	уголь	249,3	155,75	93,55	60,06
28	Котельная школы с.Баярак	уголь	171,5	48,69	122,81	252,23
29	Котельная школы с.Стеклозавод	уголь	394,3	306,82	87,48	28,51
30	Котельная школы с.Боровлянка	дрова	-	-	-	-
31	Котельная детского сада с.Боровлянка	дрова	-	-	-	-
32	Котельная школы с.Першино	газ	-	-	-	-
33	Котельная школы с.Ягодное	газ/ уголь	-	-	-	-
34	Котельная детского сада с.Ягодное	газ	25,066	22,21	2,86	12,86
35	Котельная школы с.Нижнетобольное	уголь	125,9	122,01	3,89	3,19

№ п/п	Котельная	Вид топлива	Фактический расход топлива на выработку тепловой энергии ¹ , т (тыс.м.куб.)	Паспортный расход топлива на выработку тепловой энергии ² , т (тыс.м.куб.)	Перерасход топлива за отопительный сезон по сравнению с паспортным расходом топлива,	
					т (тыс.м.куб.), (ст.4-ст.5)	%, (ст.6/ст.5)*100
1	2	3	4	5	6	7
36	Котельная школы с. Рычково	уголь	260,7	113,79	146,91	129,11
37	Всего по РОНО	уголь	2534,1	1897,98	636,12	7,18
		Газ	148,066	151,81	-3,744	-2,47
38	Всего по муниципальным котельным	уголь	4273,65	3776,59	497,06	13,16
		Газ	227,64	524,15	-296,51	-56,57

¹Фактический расход топлива за отопительный сезон 2009-2010 гг. определен по счетам фактуры ООО «Курганская компания по реализации газа» и актам списания угля.

²Паспортный расход топлива определен как произведение удельного расхода топлива котлов (кг/час или кг/Гкал), указанного в паспорте котла, на продолжительность его работы или объем произведенной энергии

1.1.1.5. Средний фактический коэффициент полезного действия (КПД) котлов (таблица 1.1.5), установленных в муниципальных котельных, составляет 44,45%.

Таблица 1.1.5.

Коэффициент полезного действия котлов, установленных в муниципальных котельных (по данным за отопительный период 2009-2010 гг.)

№ п/п	Наименование котельной	Необходимый (нормативный) объем тепловой энергии, Гкал	Фактический расход топлива, т (тыс.м ³)	Низшая теплота сгорания топлива ¹ , Гкал/т	Объем тепловой энергии сожженного топлива, Гкал, ст.4*ст.5	Расчетное значение КПД котлов, % ст.3/ст.6*100	Паспортное значение КПД котлов ² , %
1	2	3	4	5	6	7	8
Котельные Администраций сельских советов							
1.	Котельная детского сада с.Б.Камаган	154,50	-	7,9	-	-	87
2.	Котельная школы с.Б.Камаган	735,98	-	7,9	-	-	87

№ п/п	Наименование котельной	Необходимый (нормативный) объем тепловой энергии, Гкал	Факти-ческий расход топлива, т (тыс.м ³)	Низшая теплота сгорания топлива ¹ , Гкал/т	Объем тепловой энергии сожженного топлива, Гкал, ст.4*ст.5	Расчетное значение КПД котлов, % ст.3/ст.6*100	Паспортное значение КПД котлов ² , %
1	2	3	4	5	6	7	8
3.	Котельная школы с.Зарослое	378,04	51,18	7,9	404,32	93,50	87
4.	Котельная СДК с.Пьянково	258,90	94	5,1	479,40	54,01	50
5.	Котельная с.Новодостовалово	537,95	200	5,1	1020,00	52,74	50
6.	Котельная больницы с.Боровое	112,85	-	5,1/1,862	-	-	50
7.	Котельная школы с.Речкино	368,70	120	5,1	612,00	60,25	50
8.	Котельная СДК с.Екимово	45,41	100	5,1	510,00	8,90	50
9.	Котельная школы с.Памятное	1190,08	-	7,9	-	-	91
10.	Котельная школы с.Усть-Суерское	99,11	50	5,1	255,00	38,87	50
11.	Котельная школы с.Мясниково	253,65	135,2	5,1	689,52	36,79	50
12.	Котельная СДК с.Першино	80,76	-	5,1/1,862	-	-	50
13.	Котельная детского сада с.Чимеево	188,56	28,391	7,9	224,29	84,07	89,5
14.	Котельная детского сада с.Нижнетобольное	1073,25	301,7	5,1	1538,67	69,75	50
15.	Центральная котельная с.Скаты	478,60	270	5,1	1377,00	34,76	50
16.	Котельная школы с.Редькино	168,11	50	5,1	255,00	65,93	50
17	Всего по котельным Администраций сельских советов	7167,37				50,46	
котельные РОНО							
18	Котельная школы с.Белозерское	651,69	123,00	7,9	971,70	67,07	91
19	Котельная детского сада с.Корюкино	67,56	89,4	5,1	455,94	14,82	50
20	Котельная школы с.Светлый Дол	1209,45	300	5,1	1530,00	79,05	50
21	Котельная детского сада с.Светлый Дол	363,14	138,65	5,1	707,12	51,36	50
22	Котельная школы с.Скопино	580,52	280	5,1	1428,00	40,65	50

№ п/п	Наименование котельной	Необходимый (нормативный) объем тепловой энергии, Гкал	Факти-ческий расход топлива, т (тыс.м ³)	Низшая теплота сгорания топлива ¹ , Гкал/т	Объем тепловой энергии сожженного топлива, Гкал, ст.4*ст.5	Расчетное значение КПД котлов, % ст.3/ст.6*100	Паспортное значение КПД котлов ² , %
1	2	3	4	5	6	7	8
23	Котельная школы с.Пьянково	191,08	141,8	5,1	723,18	26,42	50
24	Котельная школы с.Романово	284,01	155,6	5,1	793,56	35,79	50
25	Котельная школы с.Боровое	490,17	311	5,1	1586,10	30,90	50
26	Котельная школы с.Зюзино	923,36	334,6	5,1	1706,46	54,11	50
27	Котельная школы с.Куликово	358,05	249,3	5,1	1271,43	28,16	50
28	Котельная школы с.Баярак	111,95	171,5	5,1	874,65	12,80	50
29	Котельная школы с.Стеклозавод	705,34	394,3	5,1	2010,93	35,08	50
30	Котельная школы с.Боровлянка	47,91	-	1,862	-	-	50
31	Котельная детского сада с.Боровлянка	99,26	-	1,862	-	-	50
32	Котельная школы с.Першино	338,05	-	7,9	-	-	93
33	Котельная школы с.Ягодное	468,86	-	7,9/5,1	-	-	91
34	Котельная детского сада с.Ягодное	158,64	25,066	7,9	198,02	80,11	91
35	Котельная школы с.Нижнетобольное	280,48	125,9	5,1	642,09	43,68	50
36	Котельная школы с. Рычково	261,59	260,7	5,1	1329,57	19,67	50
37	Всего по РОНО	6548,19				40,40	
38	Всего по муниципальным котельным	13715,56				44,45	

¹ Низшая теплота сгорания топлива принимается по усредненным данным поставщиков топлива.

В обследованных угольных котельных установлены старые угольные котлы, имеющие низкое значение КПД (ниже 50 %), (исключение составляют котельная детского сада с. Светлый Дол (КПД = 51,4 %), котельная СДК с. Пьянково (КПД = 54,0 %), котельная с. Новодоставалово (КПД = 52,7 %), котельная детского сада с. Нижнетобольное (КПД = 69,8 %), котельная школы с. Редькино (КПД = 65,9 %), котельная школы с. Светлый Дол (КПД = 79,0 %) и котельная школы с. Зюзино (КПД = 54,1 %)). Для

самодельных угольных котлов во всех угольных котельных паспорта отсутствуют, для оценок принято значение КПД, равное 50%.

1.1.1.6. К некоторым котельным (школы с.Скопино, школы с.Большое Зарослое, СДК с.Пьянково, школы с.Памятное, с.Скаты) подключены объекты, не относящиеся к муниципальной собственности (конторы колхозов, магазины и жилые дома). Тарифы на тепловую энергию для этих котельных не установлены и расчеты за потребляемую тепловую энергию осуществляются по расчетам Администраций сельских советов.

1.1.2. Основные рекомендации

1.1.2.1. Для улучшения снабжения тепловой энергией потребителей, отапливаемых котельными Администраций сельских советов и Районного отдела образования, предлагается осуществить реконструкцию системы теплоснабжения следующим образом (таблица 1.1.7):

1. Провести реконструкцию угольных котельных: котельная школы с.Скопино, котельная детского сада с.Светлый Дол, котельная СДК с.Пьянково, котельная с.Новодостовалово, котельная больницы с.Боровое, котельная школы с.Речкино, котельная СДК с.Екимово, котельная школы с.Усть-Суерское, котельная школы с.Мясниково, котельная детского сада с.Боровлянка, котельная детского сада с. Нижнетобольное, центральная котельная с.Скаты, котельная школы с.Редькино, находящихся на балансе Администраций сельских советов, с заменой выработавшего свой ресурс котельного и насосного оборудования на современное оборудование с высокими технико-экономическими характеристиками. Общие капитальные вложения в модернизацию составят около 4,44 млн. руб. (в ценах 2009 г.);

2. Провести реконструкцию угольных котельных: котельная детского сада с. Корюкино, котельная школы с. Светлый Дол, котельная школы с. Пьянково, котельная школы с. Романово, котельная школы с. Боровое, котельная школы с. Зюзино, котельная школы с. Куликово, котельная школы с. Баярак, котельная школы с. Нижнетобольное, находящихся на балансе Районного отдела образования Белозерского района, с заменой выработавшего свой ресурс котельного и насосного оборудования на современное оборудование с высокими технико-экономическими характеристиками. Общие капитальные вложения в модернизацию составят около 4,87 млн. руб. (в ценах 2009 г.);
3. Построить блочные котельные вместо встроенных котельных больницы с. Боровое, детского сада с. Боровлянка в соответствии с требованиями нормативных документов. Общие капитальные вложения в модернизацию составят около 0,73 млн. руб. (в ценах 2009 г.);

В результате реконструкции в системе теплоснабжения населенных пунктов Белозерского района будут функционировать 35 муниципальных котельных (отдельностоящие) общей установленной мощностью 24,7 МВт.

Ориентировочные затраты на проведение модернизации систем теплоснабжения населенных пунктов Белозерского района составят 9,720 млн.руб. (в ценах 2009 г.), экономический эффект - 2,56 млн.руб., срок окупаемости – 4,27 года.

Таблица 1.1.6.

Перечень предлагаемых мероприятий по модернизации системы теплоснабжения населенных пунктов Белозерского района

№ п/п	Котельная	Требуемая мощность, Гкал/час	Предлагаемое котельное оборудование	Предлагаемое насосное оборудование
Котельные Администраций сельских советов				
1	Котельная СДК с. Пьянково	0,104	2 котла КВСа-0,1К	Сетевые насосы (2 шт.): К 50-32-125, подпиточный насос К 50-32-125а

2	Котельная с. Новодостовалово	0,134	2 котла КВр-0,2КБ	Сетевые насосы (2 шт.): К 50-32-125, подпиточный насос К 50-32-125а
3	Котельная ФАП с. Боровое	Строительство отдельной блочной котельной		
		0,044	Водогрейная котельная на базе котлов КВСр-0,1Гн (2 шт.)	
4	Котельная школы с. Речкино	0,138	2 котла КВр-0,2КБ	Сетевые насосы (2 шт.): К 50-32-125, подпиточный насос К 50-32-125а
5	Котельная СДК с. Екимово	0,019	2 котла КВСа-0,1К	Сетевые насосы (2 шт.): К 50-32-125, подпиточный насос К 50-32-125а
6	Котельная школы с. Усть-Суерское	0,032	2 котла КВСр-0,1Гн	Сетевые насосы (2 шт.): К 50-32-125, подпиточный насос К 50-32-125а
7	Котельная школы с. Мясниково	0,098	2 котла КВСа-0,1К	Сетевые насосы (2 шт.): К 50-32-125, подпиточный насос К 50-32-125а
8	Котельная детского сада с. Нижнетобольное	0,307	2 котла КВр-0,25КБ	Сетевые насосы (2 шт.): К 50-32-125, подпиточный насос К 50-32-125а
9	Центральная котельная с. Скаты	0,142	2 котла КВр-0,2КБ	Сетевые насосы (2 шт.): К 50-32-125, подпиточный насос К 50-32-125а
10	Котельная школы с. Редькино	0,03	2 котла КВСр-0,1К	Сетевые насосы (2 шт.): К 50-32-125, подпиточный насос К 50-32-125а
Котельные РОНО				
11	Котельная детского сада с. Корюкино	0,023	2 котла КВСр-0,1Гн	Сетевые насосы (2 шт.): К 50-32-125, подпиточный насос К 50-32-125а
12	Котельная школы с. Светлый Дол	0,486	2 котла Viessman Vitoplex 100	Сетевые насосы (2 шт.): К 50-32-125, подпиточный насос К 50-32-125а
13	Котельная детского сада с. Светлый Дол	0,134	2 котла КВа-0,2Гн	Сетевые насосы (2 шт.): К 50-32-125, подпиточный насос К 50-32-125а
14	Котельная школы с. Скопино	0,172	2 котла КВа-0,2Гн	Сетевые насосы (2 шт.): К 50-32-125, подпиточный насос К 50-32-125а
15	Котельная школы с. Пьянково	0,067	2 котла КВСа-0,1К	Сетевые насосы (2 шт.): К 50-32-125, подпиточный насос К 50-32-125а
16	Котельная школы с. Романово	0,103	2 котла КВСа-0,1К	Сетевые насосы (2 шт.): К 50-32-125, подпиточный насос К 50-32-125а

17	Котельная школы с. Боровое	0,148	2 котла КВа-0,2Гн	Сетевые насосы (2 шт.): К 50-32-125, подпиточный насос К 50-32-125а
18	Котельная школы с. Зюзино	0,355	2 котла КВр-0,25КБ	Сетевые насосы (2 шт.): К 50-32-125, подпиточный насос К 50-32-125а
19	Котельная школы с. Куликово	0,122	2 котла КВр-0,2КБ	Сетевые насосы (2 шт.): К 50-32-125, подпиточный насос К 50-32-125а
20	Котельная школы с. Баярак	0,043	2 котла КВСа-0,1К	Сетевые насосы (2 шт.): К 50-32-125, подпиточный насос К 50-32-125а
21	Котельная школы с. Стеклозавод	0,269	2 котла КВр-0,25КБ	Сетевые насосы (2 шт.): К 50-32-125, подпиточный насос К 50-32-125а
22	Котельная школы с. Боровлянка	0,02	Строительство отдельностоящей блочной котельной	
			Водогрейная котельная на базе котлов КВСр-0,1К (2 шт.)	
23	Котельная детского сада с. Боровлянка	0,038	Строительство отдельностоящей блочной котельной	
			Водогрейная котельная на базе котлов КВСр-0,1Гн (2 шт.)	Сетевые насосы (2 шт.): К 50-32-125, подпиточный насос К 50-32-125а
24	Котельная школы с. Рычково	0,101	2 котла КВСа-0,1К	Сетевые насосы (2 шт.): К 50-32-125, подпиточный насос К 50-32-125а

1.1.2.2. В связи с тем, что реконструкция системы теплоснабжения требует привлечения значительных финансовых средств муниципального бюджета, целесообразно мероприятия по реконструкции выполнять поэтапно (таблица 1.1.8).

Таблица 1.1.8.

Перечень предлагаемых мероприятий по реконструкции системы теплоснабжения населенных пунктов Белозерского района (в ценах 2010 г.)

Этап работы	Перечень мероприятий	Стоимость мероприятий ¹ , тыс.руб.	Экономический эффект от реализации мероприятий, тыс.руб.	Срок окупаемости мероприятий, лет
2012 г.				
1	1.1. Реконструкция котельной школы с. Светлый Дол	1060,28	385,06	2,8
	1.2. Реконструкция котельной детского сада с. Светлый Дол	625,48	122,93	5,1

	1.3. Реконструкция котельной СДК с. Пьянково	340,28	85,12	4,0	
	1.4. Реконструкция котельной с. Новодостовалово	341,88	74,25	4,6	
	1.5. Строительство котельной ФАП с. Боровое	541,91	120,20	4,5	
	1.6. Реконструкция котельной школы с. Речкино	341,88	45,24	7,6	
	1.7. Реконструкция котельной СДК с. Екимово	340,28	65,90	5,2	
	1.8. Реконструкция котельной школы с. Усть-Суерское	458,28	33,57	13,7	
	1.9. Реконструкция котельной школы с. Мясниково	340,28	85,88	4,0	
	1.10. Строительство котельной детского сада с. Боровлянка	541,91	132,96	4,1	
	ИТОГО за 2010 г.		4932,46	1151,11	4,28
	<i>2012 г.</i>				
2	2.1. Реконструкция котельной детского сада с. Нижнетобольное	341,88	38,94	8,8	
	2.2. Реконструкция Центральной котельной с. Скаты	341,88	63,86	5,4	
	2.3. Реконструкция котельной школы с. Редькино	340,28	56,92	6,0	
	2.4. Реконструкция котельной детского сада с. Корюкино	458,28	22,98	19,9	
	2.5. Реконструкция котельной школы с. Скопино	625,48	196,03	3,2	
	2.6. Реконструкция котельной школы с. Пьянково	340,28	137,93	2,5	
	2.7. Реконструкция котельной школы с. Романово	340,28	89,56	3,8	
	2.8. Реконструкция котельной школы с. Боровое	635,48	216,65	2,9	
ИТОГО за 2011 г.		3423,84	822,87	4,15	
<i>2012 г.</i>					
3	3.1. Реконструкция котельной школы с. Зюзино	341,88	74,56	4,6	
	3.2. Реконструкция котельной школы с. Куликово	341,88	68,34	5,0	
	3.3. Реконструкция котельной школы с. Баярак	340,28	74,78	4,6	

	3.6. Реконструкция котельной школы с. Нижетобольное	340,28	94,97	3,6
ИТОГО за 2012 г.		1364,32	582,58	4,44
ИТОГО по модернизации системы теплоснабжения населенных пунктов Белозерского района		9720,62	2556,56	4,27

¹Стоимость работ может корректироваться в ходе реализации мероприятий при подготовке проектно-сметной документации.

Источниками финансирования капитальных вложений в модернизацию систем муниципального теплоснабжения являются средства муниципального (областного) бюджета.

1.1.2.3. Котельные, которые отапливают не только бюджетных потребителей, необходимо передать управляющим компаниям, для которых должны быть установлены экономически обоснованные тарифы.

Таблица 3.

Информация о тарифах на услуги отопления

руб/Гкал

Наименование организации	2010	2011г.
1.ООО «Коммунальный сервис»	1126,65	1307,60
2.ООО «Теплофикация»	3320,53	3756,2

1.2. Цели и задачи Программы в системе теплоснабжения

Целью программы является создание условий для эффективного функционирования и развития систем теплоснабжения Белозерского района, обеспечивающих надежное и качественное оказание услуги.

Условием достижения цели Программы является решение следующих задач:

- проведение анализа текущего состояния систем теплоснабжения;
- определение комплекса мероприятий по развитию систем теплоснабжения, обеспечивающих качественное оказание услуги;
- повышение уровня технического состояния объектов теплоснабжения района, посредством капитальных вложений на ремонт и модернизацию;
- создание условий для привлечения частных инвестиций в сектор теплоснабжения;
- уменьшение объемов выбросов загрязняющих веществ (диоксид серы, зола, диоксид азота) в окружающую среду.

1.2.1 Задачи в системе теплоснабжения в с.Белозерское

Неудовлетворительные технико-экономические показатели работы системы теплоснабжения ООО «Коммунальный сервис» требуют повышения эффективности её работы на основе оптимизации системы теплоснабжения путём:

- оптимизация схемы теплоснабжения с.Белозерское с целью увеличения коэффициента использования установленного оборудования котельных;

- установка приборов учета потребителями тепловой энергии.

1.2.2 Задачи в системе теплоснабжения в сельских муниципальных образованиях

Для улучшения снабжения тепловой энергией потребителей, отапливаемых котельными Администраций сельских советов и Районного отдела образования, предлагается осуществить реконструкцию системы теплоснабжения следующим образом (таблица 1.1.7):

4. Провести реконструкцию угольных котельных: котельная СДК с.Пьянково, котельная с.Новодостовалово, котельная школы с.Речкино, котельная СДК с.Екимово, котельная СДК с.Усть-Суерское, котельная школы с.Мясниково, котельная детского сада с. Нижнетобольное, центральная котельная с.Скаты, котельная школы с.Редькино, находящихся на балансе Администраций сельских советов, с заменой выработавшего свой ресурс котельного и насосного оборудования на современное оборудование с высокими технико-экономическими характеристиками. Общие капитальные вложения в модернизацию составят около 4,44 млн. руб. (в ценах 2009 г.);
5. Провести реконструкцию угольных котельных: котельная школы с.Скопино, котельная детского сада с. Корюкино, котельная школы с. Светлый Дол, котельная детского сада с.Светлый Дол, котельная школы с. Пьянково, котельная школы с. Романово, котельная школы с. Боровое, котельная школы с. Зюзино, котельная школы с. Куликово, котельная школы с. Баярак, котельная детского сада с.Боровлянка, котельная школы с. Нижнетобольное, находящихся на балансе Районного отдела образования Белозерского района, с заменой выработавшего свой ресурс котельного и насосного оборудования на современное оборудование с высокими технико-экономическими характеристиками. Общие капитальные вложения в модернизацию составят около 4,87 млн. руб. (в ценах 2009 г.);
6. Построить блочные котельные вместо встроенных котельных больницы с. Боровое, детского сада с. Боровлянка в соответствии с требованиями

нормативных документов. Общие капитальные вложения в модернизацию составят около 0,73 млн. руб. (в ценах 2009 г.);

В результате реконструкции в системе теплоснабжения населенных пунктов Белозерского района будут функционировать 35 муниципальных котельных (отдельностоящие) общей установленной мощностью 24,7 МВт.

Ориентировочные затраты на проведение модернизации систем теплоснабжения населенных пунктов Белозерского района составят 9,720 млн.руб. (в ценах 2009 г.), экономический эффект - 2,56 млн.руб., срок окупаемости – 4,27 года.

1.3. Технико-экономическое обоснование Программы в системе теплоснабжения

Источниками финансирования Программы являются средства бюджетов разных уровней (по согласованию), собственные средства предприятия и средства инвесторов. Объем финансирования мероприятий носит прогнозный характер и может ежегодно уточняться в соответствии с законом Курганской области об областном бюджете на соответствующий финансовый год и с Решением Белозерской районной Думы об утверждении районного бюджета на соответствующий финансовый год, а также с решением собственников предприятий и инвесторов.

1.4. Сведения о распределении объемов финансирования Программы по источникам и годам в системе теплоснабжения

Общий планируемый объем финансирования мероприятий Программы в 2011-2020 годах составляет **тыс. рублей**. Объемы финансирования мероприятий Программы по источникам и годам представлены в Приложении 10.

Из общих капитальных вложений капитальные вложения в модернизацию системы теплоснабжения и тепловых сетей с.Белозерское составят **тыс. рублей**. Примерная структура капитальных вложений в модернизацию системы теплоснабжения с.Белозерское приведена в таблице 4.

Капитальные вложения в модернизацию системы теплоснабжения с.Белозерское

№ п/п	Статьи капитальных вложений	Сумма, тыс.руб.
		18503
2.	Выкуп и ремонт здания ДРСЦ	13216
3.	Котельная, в том числе	134806
4.	Инженерные изыскания	539
4.1.	Проектные работы по котельной	12132
4.2.	Поставка и монтаж оборудования	122135
5.	Тепловые сети, в том числе	95157
5.1.	Инженерные изыскания	4758
5.2.	Проектные работы по тепловым сетям	6661
5.3.	Приобретение основного оборудования по сетям	72319
5.4.	Строительно-монтажные работы и пусконаладочные работы	11419
6.	Транспортные расходы по доставке	2644,2
7.	ИТОГО капитальных затрат	264326,2

Из общих капитальных вложений капитальные вложения в модернизацию системы теплоснабжения и модернизацию тепловых сетей в сельских муниципальных образованиях составят **46384,71 тыс. рублей**. Объемы финансирования мероприятий Программы по источникам и годам представлены в Приложении 10.

1.5. Оценка ожидаемой эффективности реализации Программы в системе теплоснабжения

В результате реализации Программы планируется достижение ряда социально-экономических показателей, характеризующих развитие систем теплоснабжения:

- снижения аварийности на 68% к уровню 2010г.;
- экономии природного газа на котельных в с.Белозерское и сельских муниципальных образованиях до 633,7 тыс. куб.м.;
- экономии тонн условного топлива на котельных в сельских муниципальных образованиях до 57 т.у.т.
- снижение выбросов вредных веществ в атмосферу до двух раз;

- снижение затрат, полученных в результате выполнения программы, позволит ограничить рост тарифа в пределах инфляции.

Эффективность системы теплоснабжения Белозерского района может быть повышена за счет реконструкции существующих и строительства новых котельных, на базе современного энергоэффективного оборудования (автоматический режим, погодозависимое регулирование, диспетчеризация).

Для оптимизации системы отопления потребителей с.Белозерское рассматривается вариант модернизации системы теплоснабжения райцентра:

1. Провести реконструкцию газовой котельной ООО «Коммунальный сервис» на базе современного оборудования (автоматический режим, погодозависимое регулирование, диспетчеризация). Установленная мощность котельной после реконструкции составит 2,50 Гкал/час.
2. Замена теплотрасс с использованием современных теплоизолирующих материалов.

1.6. Перечень мероприятий Программы в сфере теплоснабжения

Перечень мероприятий Программы с указанием сроков их реализации, объемов финансирования по источникам и годам приведен в Приложении 12 к Программе.

1.7. Система целевых индикаторов Программы

Целевой индикатор	ед.изм.	2010г. (базовый)	2015г.	2020г.
Износ основных средств	%	82	30	50
Экономия природного газа в котельных района	тыс.куб.м.	-	119,1	633,7
Экономия ресурсов на котельных в сельских муниципальных образованиях	т.у.т.	-	72,8	57
Количество аварий в системе	единиц	25	10	8
Снижение количества аварий в системе теплоснабжения к уровню базового года	%	-	60	68

2.Целевая программа развития системы водоснабжения

2.1. Характеристика проблемы, на решение которой направлена

Программа в сфере водоснабжения.

Водоснабжение как отрасль играет огромную роль в обеспечении жизнедеятельности Белозерского района и требует целенаправленной политики по развитию надежного и качественного питьевого водоснабжения.

На территории Белозерского района построен водопровод хозяйственно-питьевого назначения. пока отсутствует. Питьевое водоснабжение осуществляется водой общественных колодцев расположенных на территориях сельсоветов, а также водой частных колодцев и скважин.

На протяжении последних лет складывалась критическая ситуация по обеспечению населения питьевой водой. Особенно это касается районного центра с.Белозерское. Имеющиеся общественные колодцы в период наблюдающейся засухи, не в состоянии удовлетворить потребность населения

в качественной воде.

Создалась серьезная обстановка с водоснабжением населения и обеспечением противопожарной безопасности поселений. В целях решения данной проблемы, Администрация Белозерского района с 2008 года была вынуждена заниматься поиском инвестора, который обеспечил бы изготовление проектной документации с получением положительного заключения государственной экспертизы. Своевременное выполнение данных мероприятий обеспечило возможность Белозерскому району войти в программу «Социальное развитие села Курганской области до 2012 года» и получить субсидии на строительство объектов «Водоснабжение с.Светлый Дол и с.Полевое» и «Водоснабжение с. Белозерское и д.Корюкина Белозерского района Курганской области» в 2010-2011 годах.

В соответствии с программой «Социальное развитие села до 2013 года» осуществляется комплекс мероприятий по подаче воды от месторождения пресных вод «Голубушка» в населенные пункты Белозерского района: с.Светлый Дол, с.Полевое, с.Белозерское, д.Корюкино. За 2009-2010 г.г. профинансировано из областного бюджета 13,1 млн.руб., из федерального 44,3 млн.руб. В текущем году на эти цели запланировано более 60 млн.руб. На данный момент профинансировано 15 млн.руб. из федерального бюджета и 7 млн.руб. из областного бюджета. На сегодняшний день водовод построен, и идет строительство разводящих водопроводных сетей по с.Белозерское.

Порядка 7,0 тыс. человек будут обеспечены качественной питьевой водой.

Источником водоснабжения Белозерского водопровода является олигоценый водоносный горизонт подземных вод месторождения «Голубушка» Тобольского артезианского бассейна. Водозабор для водопровода планируется из 4 артезианских скважин (3 рабочая, 1 резервная), расположенных в 7,5 км. к юго-западу от с.Светлый Дол и 2 км. западнее д.Кирова. Из артезианских скважин вода по магистральному водоводу подается на площадки водопроводных сооружений у сел Светлый Дол и Белозерское. Пропускная способность магистрального водовода (с учетом перспективы) - $1149\text{ м}^3/\text{сут.}$ ($47,7\text{ м}^3/\text{ч}$; 13,2 л/сек.)

По протоколу от 23.11.2009 г. № 2461/268 лаборатории ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Курганской области», подземные воды не соответствуют СанПин 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества» по органолептическим и химическим показателям (в скобках указаны предельно допустимые концентрации):

-мутность – 21,4 мг/дм³ (ПДК 1,5 мг/дм³)

- железо – 5,15 мг/дм³ (ПДК 0,3 мг/дм³)

- марганец – 0,46 мг/дм³ (ПДК 0,1 мг/дм³)

По показателям радиационной безопасности вода соответствует нормативным показателям. Для доведения качества исходной воды до нормативных показателей предусматривается линия водоочистки.

Протяженность построенных водопроводных сетей на территории района по после пуска в эксплуатацию будет составлять всего- 49,97 км., в том числе: магистральный водовод- 21,17 км. с.с.Светлый Дол и Полевое -8,8 км; с.Белозерское и д. Корюкина -20 км. Сети прокладываются из полиэтиленовых напорных труб. Для установки пожарных гидрантов, водоразборных колонок и отключающей арматуры предусмотрены колодцы из сборных железобетонных элементов. Проектом также предусмотрено:

-автоматическое управление скважинными и напорными насосами по уровню в резервуарах запаса воды;

-автоматическое управление хозяйственно-питьевыми насосами по давлению;

-автоматическое включение резервных насосов при отключении рабочих;

-дистанционное управление насосами для противопожарных целей;

-свето-звуковая сигнализация аварийных ситуаций и световая сигнализация в рабочем режиме, выполненная на щите сигнализации, устанавливаемом в здании администрации д.Корюкина.

После ввода в эксплуатацию объект водоснабжения будет передан в аренду специализированному предприятию, которое будет оказывать услуги водоснабжения на основании экономически обоснованных тарифов.

Размер платы за поставляемую холодную воду будет рассчитан исходя из установленного Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Курганской области тарифа для потребителей данного предприятия объема потребленного ресурса. Объем потребленного ресурса в свою очередь определяется по показаниям приборов учета, а в случае их отсутствия по установленным нормативам.

Остальная часть населения- использует воду из колодцев и скважин.

Обеспеченность водой потребителей сельских населенных пунктов не везде достаточна.

В программе предусмотрено бюджетное финансирование на устройство автономных источников водоснабжения для обеспечения водой населенных пунктов Белозерского района.

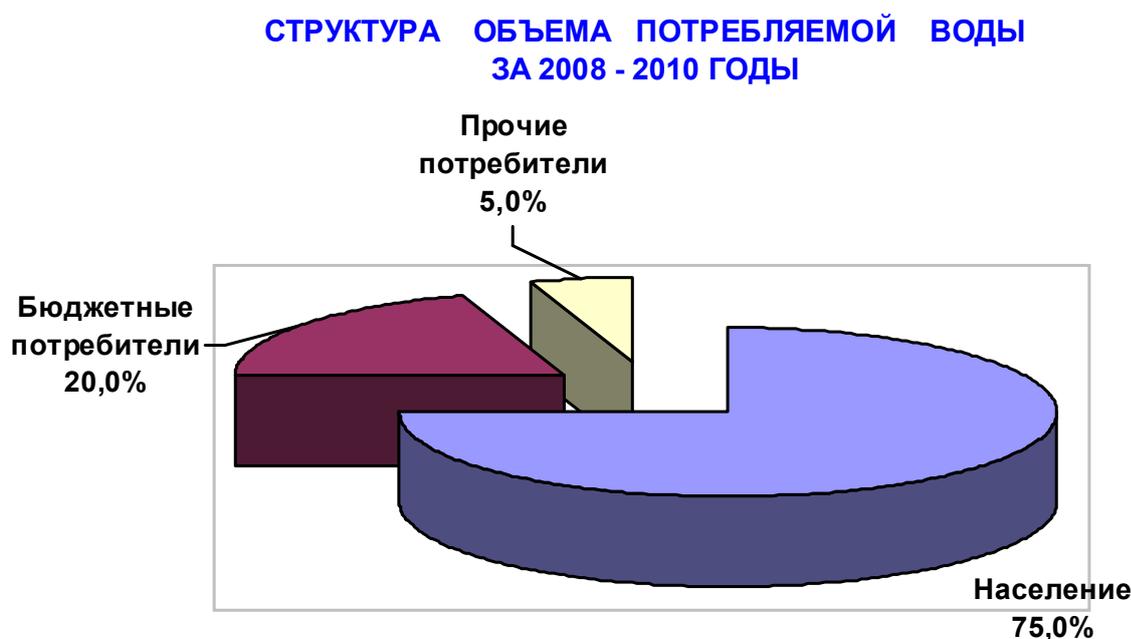


Таблица 5.

Информация о тарифах на услуги технического водоснабжения
для населения

Наименование организации	руб/куб.м		
	2009г.	2010г.	2011г.
ООО «Коммунальный сервис»	18,02	25,51	33,17

Сегодня одной из основных задач предприятий, оказывающих услуги в сфере водоснабжения является выход на безубыточную работу, что не всегда

возможно, учитывая недофинансирование предыдущих лет и ежегодное ограничение роста тарифов предельными индексами.

Исходя из вышеизложенного видно, что сегодня необходимо решать вопрос обеспечения потребностей жителей Белозерского района программными методами, с привлечением бюджетных средств, для развития систем водоснабжения населенных пунктов Белозерского района.

2.2. Цели и задачи Программы в сфере водоснабжения.

Целью программы является создание условий для эффективного функционирования и развития систем водоснабжения Белозерского района, обеспечивающих надежное и качественное оказание услуги холодного водоснабжения населению, потребителям социальной сферы и прочим потребителям.

Условием достижения цели Программы является решение следующих задач:

- проведение анализа текущего состояния систем водоснабжения;
- определение комплекса мероприятий по развитию систем водоснабжения, обеспечивающих качественное оказание услуги холодного водоснабжения потребителям;
- повышение уровня технического состояния объектов водоснабжения района, посредством капитальных ремонтов;
- модернизация систем водоснабжения Белозерского района посредством участия в региональных и федеральных программах, направленных на развитие водоснабжения;
- создание условий для привлечения частных инвестиций в сектор водоснабжения;
- увеличение доли населения, пользующегося водой через центральные водопроводы;
- ограничение роста тарифов на услуги водоснабжения уровнем инфляции.

2.3. Технико-экономическое обоснование Программы в сфере водоснабжения

Источниками финансирования Программы являются средства бюджетов разных уровней (по согласованию), и собственные средства предприятия, полученные за счет надбавок к тарифу на водоотведение.

Объем финансирования программы за счет средств местного бюджета уточняется в соответствии с решением Белозерской районной Думы о бюджете района на соответствующий финансовый год.

Финансирование мероприятий Программы из бюджета местного уровня в пределах средств, предусмотренных решением Белозерской районной Думы о бюджете района на соответствующий финансовый год, позволяет обеспечить участие района в программах по развитию коммунальной инфраструктуры и возможность привлечения средств областного и федерального бюджета на условиях софинансирования.

2.4. Сведения о распределении объемов финансирования Программы по источникам и годам в сфере водоснабжения

Общий планируемый объем финансирования мероприятий Программы в 2011-2020 годах составляет 121000 тыс. рублей. Распределение объемов финансирования мероприятий Программы по источникам и годам представлены в Приложении 12.

2.5. Оценка ожидаемой эффективности реализации Программы в сфере водоснабжения

В результате реализации Программы планируется достижение ряда социально-экономических показателей, характеризующих развитие систем водоснабжения.

Строительство новых 49,97 км водоразводящих сетей позволит достигнуть:

- снижения аварийности в системе водоснабжения на 84,7% к уровню 2010г. и снижения затрат на устранение аварий на 80,7 тыс.руб. в год в ценах 2010г. (далее - базовый год);

- снижения потерь воды в сетях до 27%;
- экономии электроэнергии на 8,42 тыс.кВт/ч в год, что позволит сэкономить 41,60 тыс.руб. в год (в ценах базового года);

Строительство сетей водоснабжения в с.Светлый Дол, д.Полевое, с.Белозерское и д.Корюкина приведет к увеличению доли населения района, пользующегося услугами водоснабжающих организаций до 60,0%.

Позволит значительно улучшить водоснабжение с. Белозерское, т.к. в настоящее время в райцентре ощущается недостаток питьевой воды.

Снижение затрат, полученных в результате выполнения программы, позволит ограничить рост тарифа в пределах инфляции.

2.6. Перечень мероприятий Программы в сфере водоснабжения

Перечень мероприятий Программы с указанием сроков их реализации, объемов финансирования по источникам и годам приведен в Приложении 12 к Программе.

2.7. Система целевых индикаторов Программы

Целевой индикатор	ед.изм.	2010г. (базовый)	2015г.	2020г.
Потери воды в сетях	тыс.м3	2,3	0,5	0,1
	%	28,7	6,2	1,24
Потребление электроэнергии на производство воды	тыс.кВт/ч	127,2	54,3	43,0
Снижение затрат на электроэнергию к уровню базового года	тыс.руб.		112,2	412,8
Количество аварий в системе водоснабжения	ед.	26	12	4
Снижение количества аварий в системе водоснабжения к уровню базового года	%		46,1	84,7
Затраты на устранение аварий в ценах базового года	тыс.руб.	960	380	153
Уровень износа основных средств	%	87,4	10,3	35,0
Доля населения, пользующегося услугами водоснабжающей организации	%	9,8	56,0	60,0

3.Целевая программа развития системы сбора и утилизации ТБО

4.1. Характеристика проблемы, на решение которой направлена Программа в сфере утилизации (захоронения) твердых и жидких бытовых отходов.

В настоящее время твердые и жидкие бытовые отходы (ТБО) и неопасные промышленные отходы муниципального образования Белозерский сельсовет вывозятся для захоронения на муниципальную свалку твердых бытовых отходов, расположенную в 1,5 км. к северо-западу от кольцевой развязки с.Белозерское автомобильной дороги Курган-Тюмень в 2 км от жилой застройки.

Эксплуатацию муниципальной свалки в настоящее время осуществляет Администрация Белозерского сельсовета. Осуществляется подготовительная работа по передаче свалки специализированному предприятию. Муниципальная свалка ТБО эксплуатируется с 2007 года. На свалке выполняются следующие виды работ:

- прием отходов;
- складирование отходов;
- изоляция отходов.

На муниципальную свалку принимаются отходы от жилищ несортированные (исключая крупногабаритные), отходы потребления на производстве, подобные коммунальным (мусор, смет с территории), мусор от бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный), абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов, шлам очистки трубопроводов и емкостей (бочек, контейнеров, цистерн, гудронаторов) от нефти, обтирочный материал, загрязненный маслами (загрязнение маслами 15% и более), отходы твердых производственных материалов, загрязненные нефтяными и минеральными жировыми продуктами (фильтры масляные отработанные) камеры

пневматические отработанные, покрышки с металлическим кордом отработанные.

Метод обезвреживания ТБО заключается в складировании мусора послойно высотой 1,5 - 2,0 м с уплотнением и изоляцией слоями грунта 25-30 см.

Проектная мощность (емкость) муниципальной свалки составляет 36 тыс. куб.м. (9030 тн). Общий годовой объем поступления отходов на свалку в настоящее время в среднем составляет 12,0 тыс. куб.м. (3006 тонн в год)

Расчетный срок эксплуатации (по проекту) при указанных показателях составляет 12,5 лет.

Основными потребителями услуг по захоронению твердых бытовых отходов являются население и предприятия, организации различных форм собственности.

Основной проблемой захоронения твердых бытовых отходов на муниципальной свалке с.Белозерское является несоответствие следующим санитарным и природоохранным требованиям:

- отсутствие контроля за объемом и качеством (токсичностью) поступающих отходов;
- отсутствие кольцевых каналов для перехвата талых и ливневых вод, наблюдательных скважин (колодцев);
- не организована дезактивация автомобильного транспорта

В сельских поселениях Белозерского района земельные участки для временного размещения твердых бытовых отходов не оформлены должным образом, не имеют заключений о соответствии земельных участков государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам.

Таблица 8

Структура объемов утилизации (захоронения) ТБО

Потребители услуг	Ед. изм.	Всего с 2007 года	в том числе		План 2011 г.
			2009 г.	2010 г.	
Всего захоронено отходов, в т.ч.:	тыс. м ³	33,8	10,60	10,98	12,22
Население	м ³		8,29	8,51	9,81
Прочие организации	м ³		2,31	2,47	2,41

Расчет объемов утилизации для различных групп потребителей производится на основании:

- установленной нормы накопления ТБО в размере 1,0 куб.м с человека в год - для населения;
- заключенных договоров - для организаций различных форм собственности.

Норматив накопления твердых бытовых отходов на 1 человека для населения, проживающего в сельской местности не установлен.

Расчет количества отходов, образующихся в муниципальном образовании Белозерский район осуществляется по СНиП 2.07.01-89* «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений». Согласно приложения 11 норматив накопления твердых бытовых отходов для жилых зданий, оборудованных водопроводом, канализацией, центральным отоплением, газом составляет 190-225 кг на 1 человека в год, для прочих жилых зданий - 300-450 кг. на 1 человека в год. Средняя плотность твердых бытовых отходов - 200 кг./ куб.м. Таким образом, для расчета принимаем норматив накопления ТБО на 1 человека для населения, проживающего в сельской местности – 2 куб.м

Таблица 9

Объемы образующихся твердых бытовых отходов по муниципальным образованиям Белозерского района

№ п/п	Муниципальное образование	Численность населения всего на 01.01.2010 г	норма накопления ТБО, куб.м	объем образующихся отходов, куб.м
1	Баяракский	501	2	1002
2	Белозерский	6087	2	12174
3	Боровлянский	1444	2	2888
4	Боровской	1163	2	2326
5	Вагинский	420	2	840
6	Зарослинский	241	2	482
7	Зюзинский	516	2	1032
8	Камаганский	451	2	902
9	Н-Тобольный	975	2	1950
10	Новодостоваловский	760	2	1520
11	Памятинский	932	2	1864

12	Першинский	1070	2	2140
13	Пьянковский	337	2	674
14	Речкинский	369	2	738
15	Рычковский	1048	2	2096
16	Св. Дольский	1452	2	2904
17	Скатынский	431	2	862
18	Скопинский	503	2	1006
19	Ягоднинский	1148		2296
	Итого	19848		39696

На общее накопление твердых бытовых отходов также влияют следующие факторы:

- степень благоустройства зданий (наличие системы отопления, тепловой энергии для приготовления пищи, водопровода и канализации);
- развитие сети общественного питания и бытовых услуг;
- уровень производства товаров массового спроса и культура торговли;
- уровень охвата коммунальной очисткой культурно-бытовых и общественных организаций;
- климатические условия.

В муниципальном образовании Белозерский район необходимо провести анализ морфологического состава твердых бытовых отходов, а также регулярно (не реже 1 раза в 5 лет) проводить пересмотр норм накопления ТБО.

Примерный морфологический состав ТБО в северных регионах Российской Федерации приведен в таблице.

Таблица 10

Примерный морфологический состав твердых бытовых отходов в Российской Федерации

Компонент	Ед. изм.	Северная климатическая зона
Пищевые отходы	%	32-39
Бумага, картон		26-35
Дерево		2-5
Черный металлолом		3-4
Цветной металлолом		0,5-1,5
Текстиль		4-6
Кости		1-2

Компонент	Ед. изм.	Северная климатическая зона
Стекло	%	4-6
Кожа, резина		2-3
Камни, штукатурка		1-3
Пластмасса		3-4
Прочее		1-2
Отсев (менее 15 мм)		4-6

При анализе структуры издержек на захоронение (утилизацию) твердых бытовых отходов приняты технологические операции, фактически выполняемые при складировании отходов на муниципальной свалке с.Белозерское.

Основные технологические операции, выполняемые на муниципальной свалке:

- доставка ТБО;
- разгрузка мусоровозов у рабочей карты;
- укладка ТБО слоями на карте;
- послойное уплотнение;
- увлажнение ТБО в пожароопасный период;
- укладка промежуточного или окончательного изолирующего слоя;
- разработка на месте грунта для изоляции ТБО;
- транспортировка грунта к карте складирования ТБО;
- доставка материала для изоляции ТБО;

Комплексная статья затрат на утилизацию ТБО включает затраты на:

1. топливо и ГСМ;
2. оплату труда;
3. отчисления на социальные нужды
4. амортизация
5. транспортные расходы
6. налоги, сборы, платежи

7. аренда земельного участка
8. ремонт и техническое обслуживание
9. общеэксплуатационные расходы

Анализ затрат на захоронение ТБО на муниципальной свалке твердых бытовых отходов с.Белозерское приведен в Приложениях 6, 7.

Для населения, проживающего в сельской местности тариф на утилизацию (захоронение) ТБО условно принят аналогичным тому, что принят в с.Белозерское.

4.2. Цели и задачи Программы в сфере утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов

Целью Программы является

- повышение эффективности, надежности и устойчивости функционирования системы захоронения (утилизации) твердых бытовых отходов за счет ее модернизации.
- обеспечение экологической безопасности системы утилизации твердых бытовых отходов, бесперебойное обеспечение приема и утилизации ТБО;
- обеспечение потребности в услуге по утилизации (захоронению) ТБО потребителей муниципальных образований;

Условием достижения цели программы является решение следующих задач:

- 1) Строительство полигона твердых бытовых отходов в соответствии с требованиями, предъявляемыми к данным объектам;
- 2) Совершенствование функционирования системы утилизации (захоронения) ТБО;
- 3) Создание условий для привлечения частных инвестиций в сектор по утилизации (захоронению) ТБО

4.3. Техничко-экономическое обоснование Программы в сфере утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов

Источниками финансирования Программы являются средства бюджетов разных уровней (по согласованию), и собственные средства предприятия.

Объем финансирования Программы за счет средств местного бюджета уточняется в соответствии с решением Белозерской районной Думы о бюджете района на соответствующий финансовый год.

Финансирование мероприятий Программы из бюджета местного уровня в пределах средств, предусмотренных решением Белозерской районной Думы о бюджете района на соответствующий финансовый год, позволяет обеспечить участие района в программах по развитию коммунальной инфраструктуры и возможность привлечения средств областного и федерального бюджета на условиях софинансирования.

4.4. Сведения о распределении объемов финансирования Программы по источникам и годам в сфере утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов

Общий планируемый объем финансирования мероприятий Программы в 2011-2020 годах составляет 16,05 млн.рублей. Распределение объемов финансирования мероприятий Программы по источникам и годам представлены в Приложении 12.

4.5. Оценка ожидаемой эффективности реализации Программы в сфере утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов

Основные показатели работы системы утилизации (захоронения) ТБО с учетом перечня мероприятий

Реализация мероприятий Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры в части захоронения (утилизации) ТБО предполагает достижение следующих результатов:

1. Технологических результатов:

- соответствие санитарно-эпидемиологическим нормам и правилам эксплуатации объектов, используемых для захоронения ТБО;

- увеличение объема принимаемых на полигон ТБО, увеличение мощности полигона на 20%.

2. Социально-экономических результатов:

- повышение качества условий проживания и коммунального обслуживания населения и организаций муниципального образования Белозерского района

Определение эффекта от реализации мероприятий

Экономический эффект

В результате реализации мероприятий Программы планируется достичь экономической эффективности за счет следующих основных мероприятий:

-организация раздельного сбора вторичных ресурсов и направление их на переработку

-приобретение измельчителя отходов;

- приобретение компакторов.

При этом все мероприятия Программы по развитию системы утилизации (захоронения) ТБО муниципального образования Белозерского района направлены на достижение социально значимых результатов для населения и других потребителей услуг.

Общий экономический эффект от реализации мероприятий Программы на 2010 - 2020 гг. может быть получен, за счет снижения затрат на изоляцию ТБО.

Социальный эффект

Приобретение измельчителя отходов, компакторов и сортировочного оборудования обеспечит увеличение емкости полигона (благодаря тому, что на полигон будут поступать отходы более мелкой фракции, увеличится коэффициент уплотнения отходов) без увеличения его площади. Социальный эффект от реализации мероприятий выражается в:

-улучшении экологической обстановки в городе;

-обеспечении необходимого объема и качества услуг по захоронению ТБО;

-улучшении санитарно-эпидемиологического состояния территорий населенных пунктов Белозерского района

4.6. Перечень мероприятий программы в сфере утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов

Программа развития объектов, используемых для утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов

Программа развития объектов, используемых для утилизации ТБО, предусматривает выбор и организацию мест временного хранения твердых бытовых отходов на территориях муниципальных образований Белозерского района, выбор метода обезвреживания и переработки ТБО с целью оптимального решения проблем, связанных с охраной окружающей среды.

Наиболее экономически целесообразными и экологически оправданными являются следующие методы обеззараживания ТБО:

- складирование на полигоне;
- извлечение вторичных ресурсов посредством стационарных /передвижных/ приемных пунктов или на мусоросортировочных комплексах с захоронением неутильной фракции отходов на полигоне.

Полигон ТБО

Полигон является наиболее распространенным, вследствие простоты эксплуатации и низкой стоимости эксплуатации, способом обезвреживания ТБО. Однако полигон является источником загрязнения окружающей среды. Кроме этого, при захоронении на полигоне теряются все ценные компоненты ТБО.

Извлечение вторичного сырья

Извлечение из ТБО вторичных ресурсов с захоронением неутильной фракции отходов на полигоне, возможно осуществлять следующими способами:

- организация в населенных пунктах Белозерского района стационарных или передвижных приемных пунктов вторичного сырья;
- организация отдельного сбора ТБО непосредственно в населенных пунктах для этого необходимы дополнительные затраты на установку контейнеров на контейнерных площадках, разъяснительная работа с населением, стимулирование населения по отдельному сбору мусора.
- организация работ по извлечению вторичных ресурсов на свалке.
- мусоросортировочные комплексы.

Основные направления модернизации системы утилизации (захоронения) ТБО

На сегодняшний день складирование и захоронение отходов на полигоне остается основным методом утилизации. Основным направлением модернизации системы утилизации (захоронения) ТБО будет являться минимизация количества отходов и рациональное использование площадей имеющихся полигонов. Сокращению площадей, занятых под полигоны ТБО, способствуют технологии захоронения с уплотнением отходов. Для уменьшения объема захораниваемых на полигоне отходов после выделения утильных фракций рекомендуется использовать специальные компакторы. С их помощью достигается снижение объема мусора от 4 до 8 раз.

В перспективе, дополнительным направлением модернизации системы утилизации (захоронения) ТБО может являться извлечение из общей массы ТБО вторичного сырья (бумага, текстиль, пластмасса, металлолом) и направления на переработку.

В связи с тем, что увеличение мощности существующего полигона не планируется, а объем вывоза твердых бытовых отходов от населения и предприятий муниципального образования в районе стабильно растет, необходимо реализовать ряд мероприятий, позволяющих увеличить пропускную способность полигона без увеличения его мощности:

• Использование моноблочных компакторов

Компакторы используются для отдельного сбора легких фракций вторичного сырья (бумага, картон, пластмасса), а также накопления ТБО с целью сокращения издержек при транспортировке. Компакторы делятся на машины работающие со вторичными ресурсами и чистым мусором и компакторы для смешанных отходов. Коэффициент уплотнения мусора в прессе компактора составляет от 2,5 до 6 раз, в зависимости от типа отходов.

• Использование измельчителей отходов (древесных, полимерных и т.д.)

Дробилки - измельчители, устанавливаемые на полигоне ТБО, предназначены для измельчения отходов (древесных, полимерных и т.д.). В

случае предварительной сортировки подлежащих измельчению отходов, существует возможность их вторичного использования.

• Использование сортировочного и прессовального оборудования

Применение процесса сортировки и прессования твердых бытовых отходов позволяет получить следующие результаты:

- увеличение срока эксплуатации полигона в 3-4 раза;
- исключение возможности самовозгорания отходов;
- устранение разброса ветром легких отходов;
- уменьшение образования биогаза в единицу времени и загрязнения почвенных вод;
- упрощение процесса эксплуатации полигона;
- уменьшение на 70-75% количества грунта для перекрытия отходов и рекультивации полигона;
- сокращение транспортных расходов;
- возможность дальнейшего использования вторичного сырья;
- сокращение потребности в специальной технике;
- отсутствие благоприятной среды для размножения грызунов, птиц, бездомных животных.

• Использование передвижных приемных пунктов

При этом предлагается доставлять извлеченные вторичные ресурсы потребителям, а не поддающуюся утилизации фракцию отходов захоранивать на существующих площадках временного размещения ТБО. Тем самым, в связи с уменьшением объема поступающих отходов, достигается увеличение срока эксплуатации существующих площадей.

• Строительство дополнительной площадки для захоронения отходов площадью 2 га.

Модернизация системы утилизации(захоронения) ТБО включает следующие мероприятия:

- определение местоположения для строительства полигона для захоронения ТБО. (Строительство полигона наиболее экономически целесообразно в районе с.Белозерское с учетом прилегающих сельских поселений д.Корюкина, с.Скопино, с.Нижнетобольное, с.Светлый Дол.

- разработка проекта полигона для утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов;
- строительство полигона для захоронения ТБО;
- определение мест временного размещения твердых бытовых отходов в населенных пунктах Белозерского района. (Места временного размещения ТБО предлагается организовать в районе с.Памятное с организацией сбора и вывоза ТБО так же из сел Вагино, Мясниково, Усть-Суерское, Речкино, Екимово и в с.Першино с организацией сбора и вывоза ТБО из п.Стеклозавод, с.Боровлянское, с.Чимеево, с.Ягодное.)
- приобретение оборудования, позволяющего увеличить емкость существующего полигона ТБО:
 - измельчители различных видов отходов (древесных, полимерных и т.д.);
 - компакторы;
 - приобретение передвижных приемных пунктов вторичного сырья.
- Работа с предпринимателями - потенциальными потребителями и переработчиками вторичного сырья по вопросам сбыта извлеченных вторичных ресурсов.

Ежегодный перечень мероприятий и работ по реализации Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования Белозерский район в сфере утилизации ТБО включает в себя мероприятия по техническому оборудованию полигона.

4.7. Система целевых индикаторов Программы

Целевые индикаторы реализации Инвестиционной программы по строительству полигона и рекультивации свалок:

- соответствия качества предоставляемых услуг установленным требованиям;
- повышение устойчивости объектов утилизации(захоронения) ТБО к возникновению пожаров;

- повышение эффективности произведенных затрат по утилизации (захоронению) ТБО

Таблица 12.

Мероприятия по совершенствованию системы утилизации (захоронения) ТБО муниципального образования Белозерский район на период 2010 – 2020 гг.

№ п/п	Населенный пункт, улица, округ, район	Технические мероприятия	ВСЕГО, млн. руб.	Реализация программы по годам								Обоснование мероприятий		
				1 этап							2 этап			
				2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018 – 2020			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
1	Муниципальная свалка ТБО с.Белозерское и поселений Белозерского района	Проведение анализа морфологического состава твердых бытовых отходов	0,2		0,1	0,1							Организация раздельного сбора отходов, извлечение вторичного сырья	
2		Проведение агитационной кампании среди населения по вопросу раздельного сбора ТБО	0,05	0,00	0,05									
3		Проведение мероприятий по снижению вредного воздействия на окружающую среду (сокращение объемов захораниваемых отходов путем извлечения перерабатываемых фракций ТБО, уплотнение ТБО, проведение инженерных мероприятий по отводу талых вод)	0,5	0,2	0,2	0,1								
4		Проведение изысканий и определение мест для строительства полигона для захоронения ТБО	0,5		0,5									
5		Разработка проекта полигона для захоронения ТБО	1,0			1,0								
6		Строительство полигона	4,0					1,0	1,0	2,0				
7		определение мест размещения приемных пунктов вторичного сырья	0,30	0,30										
8		Рекультивация заполненных карт муниципальной свалки ТБО	2,00					1,00	1,00					Восстановление земель
9		Приобретение измельчителя древесных отходов, сортировочного оборудования	4,00					1,00	1,00	1,00	1,00			Увеличение объема принимаемых на полигон ТБО без увеличения мощности полигона, обеспечение безопасной экологической обстановки
10		Приобретение компакторов	3,5				3,50							
ИТОГО			16,05	0,5	0,85	1,2	3,50	3,0	3,0	3,0	1,00			

5.Целевая программа развития системы газоснабжения

5.1. Характеристика проблемы, на решение которой направлена

Программа в сфере газоснабжения

В экологическом отношении природный газ является самым чистым видом минерального топлива. При сгорании его образуется значительно меньшее количество вредных веществ по сравнению с другими видами топлива. Природный газ по своим энергетическим, физико-химическим и экологическим показателям является очень перспективным топливом.

Возможность использования природного газа в Белозерском районе возникла в результате строительства на территории района в 2003 году газопровода высокого давления (0,6 МПа) с.Чаши- с.Б.Камаган-с.Белозерское, пропускная способность которого составляет 8,2 тыс.куб.м/час. Источником газоснабжения является природный газ с теплотой сгорания 8029 ккал/нм и плотностью 0,6863 кг/км. Первым потребителем природного газа в районе стали две муниципальные котельные в с.Большой Камаган.

С 2005 года началась газификация села Белозерское, которая продолжается и в настоящее время.

Система газоснабжения в районе на данный момент 2-х ступенчатая :

- 1 ступень – газопроводы высокого давления 0,6 МПа от ГРС до сетевых ГРП и к крупным потребителям газа, питающимся непосредственно от сетей высокого давления;
- 2 ступень – газопроводы низкого давления 0,003 МПа от сетевых ГРП до потребителей.

На сегодняшний день практически на всей территории с. Белозерское проложены сети газоснабжения. Доля населения являющегося потребителем природного газа в с.Белозерское составляет 74,5 %.

В 2006 году толчком для дальнейшего развития газификации района стало строительство межпоселкового газопровода Ягодное –Першино -Памятное, с отводами на д.д. Лебяжье, Бунтина, Берёзово, Стенниково. Началось

строительство газовых сетей в сельских населенных пунктах. С 2006 по 2009 годы были построены и введены в эксплуатацию разводящие газопроводы еще в 9 населенных пунктах.

На 01.01.2011 года доля населения Белозерского района, пользующегося природным газом составляет 53,1 % (Приложение 8), протяженность газопроводов высокого давления составляет 103,122 км, низкого – 105,225 км (Таблица 13).

Таблица 13

**Информация о протяженности газопроводов
на территории Белозерского района по состоянию на 01.01.2011г.
Существующие межпоселковые газопроводы**

№ п/п	Наименование газопровода	Протяженность,км	Дата ввода в эксплуатацию
1.	с.Чаши-с.Б.Камаган-с.Б.Зарослое-с.Белозерское	41,7	2004 г.
2.	д.Ягодная-с.Чимеево-с.Памятное с отводами на с.Лебяжье,с.Першино	50,0	2007 г.
3.	с.Белозерское-д.Корюкина	2,087	2007 г.
4.	отвод на с.Скопино	3,2	2008 г.
5.	д.Корюкина-с.Н.Тобольное	6,135	2011 г.
	Всего:	103,122	

Существующие разводящие газовые сети

№ п/п	Наименование населенного пункта	Протяженность газопровода,км	Дата ввода в эксплуатацию	Переведено на природный газ	
				Квартир/домо в	котельные
1.	д.Ягодная	7,456	2002 г.	77	4
2.	с.Б.Камаган	-	2004 г.	-	2
3.	с.Б.Зарослое	-	2004 г.	-	1
4.	с.Белозерское	25,670	2006 г.	671	4
5.	с.Чимеево	6,535	2006 г.	65	2
6.	д.Корюкина	12,970	2007 г.	141	-
7.	с.Першино	10,445	2007 г.	179	1
8.	с.Памятное	10,240	2007 г.	182	1
9.	д.Стенниково	1,545	2007 г.	19	-

10.	д.Березово	2,370	2007 г.	31	1
11.	д.Бунтина	2,072	2008 г.	40	-
12.	д.Лебяжье	2,873	2008 г.	12	-
13.	с.Скопино	10,244	2008 г.	50	-
14.	д.Тебеняк	3,550	2008 г.	22	-
15.	д.Тюменцево	3,627	2008 г.	42	-
16.	с.Н.Тобольное	5,628			
	Всего:	105,225		1731	16

Аварийно-диспетчерское обслуживание наружных и внутренних сетей природного газа Белозерского района осуществляется ОАО «Кургангоргаз» ОАО «Курганоблгаз».

Размер платы за поставляемый природный газ рассчитывается исходя из установленного Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Курганской области тарифа. Объем потребленного ресурса в свою очередь определяется по показаниям приборов учета, а в случае их отсутствия по установленным нормативам.

5.2. Цели и задачи Программы в сфере газоснабжения.

Целью программы является реализация комплекса проектных, технических, организационных и финансовых мероприятий, направленных на улучшение условий быта населения и производственной деятельности предприятий Белозерского района, прежде всего в сельской местности, за счет более полного обеспечения его природным газом.

Программа предусматривает решение следующих задач:

- увеличение доли населения, пользующегося природным газом;
- определение комплекса мероприятий по развитию систем газоснабжения, обеспечивающих качественное оказание услуги газоснабжения потребителям;
- улучшение социально-бытовых условий населения;

- снижение стоимости тепловой энергии, за счет перевода угольных котельных на природный газ;
- улучшение экологической обстановки за счет замены твердого топлива (уголь, дрова) на природный газ.

5.3. Технико-экономическое обоснование Программы в сфере газоснабжения

Источниками финансирования Программы являются средства бюджетов разных уровней (по согласованию), и собственные средства потребителей газа.

Объем финансирования программы за счет средств местного бюджета уточняется в соответствии с решением Белозерской районной Думы о бюджете района на соответствующий финансовый год.

Финансирование мероприятий Программы из бюджета местного уровня в пределах средств, предусмотренных решением Белозерской районной Думы о бюджете района на соответствующий финансовый год, позволяет обеспечить участие района в программах по развитию коммунальной инфраструктуры и возможность привлечения средств областного и федерального бюджета на условиях софинансирования.

5.4. Сведения о распределении объемов финансирования Программы по источникам и годам в сфере газоснабжения

Общий планируемый объем финансирования мероприятий Программы в 2011-2020 годах составляет 233880 тыс. рублей. Распределение объемов по источникам и годам приведено в Приложении 12 к Программе.

5.5. Оценка ожидаемой эффективности реализации Программы в сфере газоснабжения

В результате реализации Программы планируется достижение ряда показателей, характеризующих развитие систем газоснабжения на территории Белозерского района:

- строительство 121,94 км газоразводящих сетей высокого давления, 14,649 км – среднего давления и 97,294 км – низкого давления;
- газификация 1954 домовладений;
- увеличение пользователей газа среди населения на 4354 чел.

5.6. Перечень мероприятий Программы в сфере газоснабжения

Перечень мероприятий Программы с указанием сроков их реализации и объемов финансирования приведен в Приложении 9 к Программе.

5.7. Система целевых индикаторов Программы

Целевой индикатор	ед.изм.	2010г. (базовый)	2015г.	2020г.
Доля населения, пользующегося природным газом	%	53,10	65,82	70,23

IV. Управление программой комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Белозерского района до 2020 года

Отдел газификации, жилищно-коммунального хозяйства и производственных отраслей Администрации Белозерского района является ответственным за реализацию Программы. Специалисты отдела разрабатывают план-график работ по реализации Программы. После утверждения тарифов на коммунальные услуги, производят корректировку Программы и технических заданий, готовят документацию для проведения конкурса

(аукциона) на реализацию проектов, предназначенных для сторонних инвесторов.

Контроль за выполнением Программы осуществляется:

1. Ежеквартально в срок до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, предоставляется информация о ходе реализации целевой программы по утвержденной форме в комитет экономики.
2. Ежегодно до 01 марта предоставляется доклад о ходе реализации целевой программы в комитет экономики.

Заместитель главы Белозерского
района, Управляющий делами

А.М. Тетеркин