РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

Кемеровская область

город Междуреченск

Администрация Междуреченского городского округа

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 27.05.2013 № 1057-п

«Об утверждении долгосрочной целевой программы «Энергосбережение и повышение энергоэффективности на территории Междуреченского городского округа (2010-2012гг.) и на перспективу до 2020 года»

В целях приведения коммунальной инфраструктуры в соответствие со стандартами качества, обеспечивающими комфортные условия проживания населения Междуреченского городского округа, руководствуясь Постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 07.12.2011 № 553 «Об утверждении долгосрочной целевой программы «Модернизация объектов коммунальной инфраструктуры и поддержка жилищно-коммунального хозяйства на территории Кемеровской области» на 2012-2015 годы», Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», решением Междуреченского городского Совета народных депутатов от 24.12.2012 № 400 «О бюджете муниципального образования «Междуреченский городской округ» на 2013 год и на плановый период 2014 и 2015 годов»:

1. Утвердить долгосрочную целевую программу «Энергосбережение и повышение энергоэффективности на территории Междуреченского городского округа (2010-2012гг.) и на перспективу до 2020 года», согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Финансовому управлению города Междуреченска (И.А.Ширяева) финансировать мероприятия программы в соответствии с утвержденным бюджетом муниципального образования «Междуреченский городской округ» на

2013 год и на плановый период 2014 и 2015 годов, утвержденным решением Междуреченского городского Совета народных депутатов от 24.12.2012 № 400.

3. Отделу по работе со СМИ администрации Междуреченского городского округа (Н.А.Гуляева) опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации в полном объеме.

4. Отделу информационных технологий администрации Междуреченского городского округа (К.А.Худик) разместить данное постановление на официальном сайте администрации Междуреченского городского округа.

5. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 01.01.2010г.

6. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы Междуреченского городского округа по городскому хозяйству М.Н.Шелковникова.

Глава Междуреченского городского округа В.А.Шамонин

Приложение
к постановлению администрации
Междуреченского городского округа
от 27.05.2013 № 1057-п

ДОЛГОСРОЧНАЯ ЦЕЛЕВАЯ ПРОГРАММА

«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Междуреченского городского округа (2010 – 2012 гг.) и на перспективу до 2020 года»

г. Междуреченск
2013г.

Содержание

Раздел 1. Паспорт программы…….……..……..……..3

Раздел 2. Анализ проблемы……...4
Раздел 3. Цели и задачи программы……6
3.1 Основная цель создания Программы энергосбережения……..……7
3.2 Основные направления Программы……..…..……7
Раздел 4. Сроки и этапы реализации Программы……..8
Раздел 5. Нормативно-правовая база……..…..……9
Раздел 6. Характеристика социально-экономического состояния……..…11
Раздел 7. Топливно-энергетический баланс и его анализ……20
7.1 Общие положения…….....20
7.2 Сводные топливно-энергетические балансы……..….....21
7.3 Анализ сводных балансов……..…..……28
7.4 Вторичные и возобновляемые виды энергоресурсов……29
7.5 Выводы…….....30
Раздел 8. Потенциал энергосбережения……31
Раздел 9. Прогноз потребления ТЭР до 2020 года……33
Раздел 10. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры……..…..……74
10.1 Характеристика сферы коммунального энергоснабжения……...……74
10.2 Характеристика МУП «Котельные и тепловые сети»…….……..74
10.3 Характеристика МУП «Водоканал»……..……..79
10.4 Характеристика МУП «Горэлектросеть»……..……..87
10.5 Мероприятия по энергосбережению в коммунальной инфраструктуре…… 92

Раздел 11. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в бюджетной сфере……..…….……116
11.1 Характеристика объектов бюджетной сферы…….……...116
11.2 Мероприятия по энергосбережению в бюджетной сфере…….....120
Раздел 12. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности жилищной сфере …..…….. ……...124
12.1 Характеристика объектов жилищной сферы……124
12.2 Мероприятия по энергосбережению в жилищной сфере…….....126
Раздел 13. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в производственной сфере …….....130
13.1 Промышленность……130
13.2 Строительство…….....132
Раздел 14. Ресурсное обеспечение Программы……134
Раздел 15. Организация управлением Программой и контроль за её исполнением……135
Раздел 16. Программные мероприятия……..136

Раздел 1. Паспорт Программы

Наименование Программы	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Междуреченского городского округа» (2010- 2012гг.) и на перспективу до 2020 года
Основание для разработки Программы	Федеральный Закон от 23.11.2009г № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации.
Заказчик Программы	Администрация Междуреченского городского округа
Разработчик Программы	Сибирский Государственный индустриальный Университет, Центр консалтинговых услуг «Энергосбережение»
Исполнители Программы	Муниципальное казенное учреждение «Управление развития жилищно-коммунального комплекса» (далее по тексту МКУ «УР ЖКК»), Муниципальное унитарное предприятие «Котельные и тепловые сети» (далее по тексту МУП «К и ТС»), Открытое акционерное общество «Тепло» (далее по тексту ОАО «Тепло»), Закрытое акционерное общество «Железнодорожная котельная» (далее по тексту ЗАО «Ж/д котельная»), Закрытое акционерное общество «Электросеть» (далее по тексту ЗАО «Электросеть»), Муниципальное унитарное предприятие «Водоканал» (далее по тексту МУП «Водоканал»), Отдел координации социальных вопросов администрации Междуреченского городского округа.
Руководитель Программы	Заместитель главы Междуреченского городского округа – М.Н.Шелковников
Цели и задачи Программы	Создание правовых, экономических и организационных основ для рационального использования топливно-энергетических ресурсов с целью снижения к 2020 году энергоемкости муниципального продукта не менее, чем на 40% по сравнению с 2007 годом в соответствии с указом Президента РФ №889 от 04.06.2008г. «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики».
Сроки реализации Программы	Первый этап - 2010-2012 годы Второй этап - 2013-2020 годы
Основные мероприятия Программы	- разработка нормативно-правовой базы; - организационные мероприятия; - обучение, пропаганда и информационная деятельность; - технические мероприятия (перекладка сетей, установка приборов учета, модернизация оборудования и др.).
Объемы и источники финансирования	тыс. рублей

Источники финансирования	**2010г**	**2011г**	**2012г**	**2013-2020гг**	**2010-2020гг**

Программы	Местный бюджет	0	0	1803,66	6700,0	**8503,66**
	Областной бюджет	0	0	708,0	0,0	**708,0**
	Федеральный бюджет	0	0	2010,34	0,0	**2010,34**
	Внебюджетные источники	149999,0	276057,0	168235,0	893799,4	**1488090,4**
	ИТОГО	**149999,0**	**276057,0**	**172757,0**	**900499,4**	**1499312,4**
Ожидаемые результаты	В соответствии с целевыми показателями энергетической эффективности					
Управление Программой	Управление по конкурсу осуществляет Дирекция Программы Центр консалтинговых услуг «Энергосбережение»					
Контроль выполнения Программы	Координационный совет по энергосбережению Междуреченского городского округа					

Раздел 2. Анализ проблемы

Необходимость разработки и реализации Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее - Программа) обусловлена следующими причинами:

- постоянно возрастающими удельными показателями потребления энергоресурсов на производство единицы продукции и услуг;
- низким уровнем использования топливо – энергетических ресурсов (ТЭР) и общей культуры энергопотребления;
- ростом затрат на производство энергоресурсов, их добычу и транспортирование;
- ухудшающейся экологической обстановкой при использовании ТЭР;
- вступлением в силу федеральной нормативно-правовой базы по энергосбережению, требующей принятия действенных мер по повышению эффективности использования ТЭР во всех отраслях народного хозяйства и создания экономических и правовых условий на региональном уровне, а именно:

- Федеральный Закон от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Указ Президента РФ от 04 июня 2008 г. №889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики.»;

Отличительной особенностью закона № 261-ФЗ «Об энергосбережении…» (ст.25 п.1) является требование разработки отдельной Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые

виды деятельности. Эти виды деятельности в ст. 2 п. 11 того же Закона определяются как осуществляемые на основе тарифного регулирования. К ним относятся предприятия коммунального комплекса и естественных монополий.

Вместе с тем, такая Программа может и должна рассматриваться как подпрограмма единой комплексной муниципальной программы по энергосбережению и повышению энергоэффективности. Для удобства составления и управления и комплексная программа, и ее подпрограмма должны иметь унифицированную изоморфную структуру. Поэтому настоящая Программа разработана на основе «Правил функционирования системы добровольной сертификации организаций в области энергосбережения, энергетической и экологической эффективности ZOND».

Общей целью разработки и реализации Программы является перевод коммунальной инфраструктуры г. Междуреченска на энергосберегающий путь развития на основе создания организационных, экономических, научно-технических и других условий, обеспечивающих высокоэффективное использование энергоресурсов, снижение удельного уровня их потребления и повышение энергетической безопасности города за счет вовлечения неиспользуемых источников энергии.

Выполнение мероприятий, включенных в Программу, позволит получить новые результаты в производственной, экономической, социальной, политической и частично в экологической сферах.

<u>В производственной сфере:</u>

- повысить эффективность использования энергоресурсов и видов энергии при изготовлении продукции (снизить удельные показатели энергопотребления);
- улучшить контроль и учет за расходованием энергоресурсов;
- создать условия для ускорения технического прогресса в ведущих отраслях промышленности, разработки и освоения новых технологических процессов и конкурентоспособных новых видов продукции;
- снизить потери при производстве, транспортировании и использовании энергоресурсов;
- улучшить метрологический контроль, надзор и мониторинг за расходом энергоресурсов.

<u>В экономической сфере:</u>

- обеспечить развитие ведущих отраслей народного хозяйства на основе новых технологий и технических решений;
- увеличить приток финансовых ресурсов из других регионов за счет роста продаж энергоресурсов, видов энергии и другой продукции;

- расширить налогооблагаемую базу и увеличить поступление финансовых средств в бюджеты области и органов самоуправления;

-снизить нагрузку на бюджет в части приобретения энергоресурсов для предприятий и объектов бюджетной сферы.

В социальной сфере:

- создать новые рабочие места и повысить занятость населения;
- повысить уровень жизни населения за счет снижения затрат на все виды потребляемой энергии;
- улучшить условия труда;
- сформировать общественное сознание, ориентированное на энергосбережение.

В экологической сфере:

- сократить вредные выбросы в окружающую среду;
- привести качество воздуха, воды и почвы в соответствие с действующими в России экологическими стандартами и правилами;
- повысить эффективность использования недр.

В политической сфере:

- способствовать повышению политической стабильности в городе;
- обеспечить выполнение части гражданских прав жителей г. Междуреченска.

Раздел 3. Цели и задачи Программы

Основная цель процесса энергосбережения и повышения энергетической эффективности определена Федеральным законом №261-ФЗ «Об энергосбережении…», и она заключается в снижении к 2020 году энергоемкости потребляемых ресурсов не менее, чем на 40% по сравнению с 2007 годом в соответствии с указом Президента Р.Ф. №889 от 04.06.2008г.

3.1 Основная цель создания Программы энергосбережения

Основной целью разработки и реализации Программы является - создание правовых, экономических и организационных основ для повышения энергетической эффективности при добыче, производстве, транспортировке и использовании энергетических ресурсов на объектах всех форм собственности и населением темпами, обеспечивающими динамику снижения потребления топливно-энергетических ресурсов на единицу валового регионального (муниципального) продукта.

Достижение поставленной цели осуществляется на основе решения следующих задач:

- организация учета и контроля всех получаемых, производимых, транспортируемых и потребляемых энергоресурсов;
- совершенствование нормативных и правовых условий для поддержки энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- создание экономических, преимущественно рыночных, механизмов энергосберегающей деятельности;
- поддержка предприятий и организаций, осуществляющих энергосберегающую деятельность;
- лимитирование и нормирование энергопотребления в бюджетной сфере;
- широкая пропаганда энергосбережения;
- обучение и подготовка персонала.

3.2 Основные направления Программы

Анализ опыта энергосбережения во многих регионах страны, включая и Кузбасс, показывает, что существует ряд направлений, отличающихся некоторой спецификой их реализации.

Не ранжируя их значимости и первоочередности исполнения, многие исследователи и участники процессов энергосбережения отмечают следующие основные направления:

- нормативно-правовая деятельность;
- организационные мероприятия;
- информационное обеспечение;
- научно-технические мероприятия.

Нормативно-правовая деятельность предполагает создание «правил игры», необходимых условий, регламентирующих взаимодействия участников процесса. На муниципальном уровне этот вид работ должен основываться на имеющейся правовой базе федеральных и региональных правовых актов.

Нормативно-правовое регулирование включает в себя несколько видов регулирования: законодательное, нормативно-методическое, нормативно техническое.

Основные направления законодательного регулирования складываются из:

- установления области применения законодательства;
- разграничение компетенции органов власти;
- создание системы правовых актов.

Организационная деятельность предполагает создание организационных структур и отношений между ними. Эти структуры являются «инструментом» в работе по энергосбережению. Так, закон №261-ФЗ в ст.24п.5 предписывает назначение лица, ответственного за энергосбережение в бюджетном учреждении, если расходы на энергоносители превышают сумму более 10 млн. руб. в год.

Важным является так же создание координационного совета по энергосбережению в муниципальном образовании. Литературные источники указывают, что на начальном этапе процесса энергосбережения именно организационные мероприятия определяют около 80% всего экономического эффекта. Это происходит и потому, что организационные мероприятия малозатратные, что очень важно при финансировании энергосбережения.

Информационное обеспечение должно быть достаточно мощным, так как процесс энергосбережения является социальным и публичным. Поэтому он должен широко освещаться в средствах массовой информации и не только как изложение событий, но и как способ повышения знаний всего общества в сфере энергосбережения. Для специалистов, которые осуществляют энергосбережение и эксплуатацию энергопотребляющих агрегатов, необходимо проводить повышение квалификации и обучение, а для менеджеров этой сферы необходимо осуществлять переподготовку на базе высшего и среднего образования. Особо следует выделить социальную рекламу, которая не только несет просветительскую задачу, но и порождает доверие к власти.

Научно-техническая деятельность содержит очень мощный арсенал различных технических средств и мероприятий, выбор которых требует более широкой подготовки и объема знаний, чем тот, которым владеет линейный персонал. Поэтому необходимо участие научных кадров. Если уже имеется опыт в предполагаемых мероприятиях, то решение может принимать технический персонал.

Все виды и направления деятельности должны быть отражены в предлагаемых мероприятиях по энергосбережению.

Раздел 4. Сроки и этапы реализации Программы

Сроки реализации: 2010-2020 годы.

I этап – 2010 -2012 годы:

1) Создание нормативной правовой базы, направленной на эффективное использование энергоресурсов в Междуреченском городском округе;

2) Совершенствование системы управления эффективным использованием топливно-энергетическими ресурсами в бюджетной сфере и жилищно-коммунальном хозяйстве;

3) Реализация малозатратных первоочередных мероприятий, характеризующихся быстротой внедрения и небольшим сроком окупаемости (до 1-2 лет), в том числе расчет нормативов потребления топливно-энергетических ресурсов, проведение энергетических обследований в совокупности с установкой приборов учета энергетических ресурсов и внедрением систем регулирования потребления топливно-энергетических ресурсов в бюджетной сфере и жилищно-коммунальном хозяйстве района.

II этап - 2013-2020 годы:

Реализация среднесрочных энергосберегающих мероприятий в бюджетной сфере и жилищно-коммунальном хозяйстве района со сроком окупаемости от 2 до 5 лет, в том числе совершенствование инженерных систем, проведение утеплительных работ, установка регулируемых электроприводов, замена тепловых сетей на трубы с более качественной теплоизоляцией.

Раздел 5. Нормативно-правовое обеспечение Программы.

В настоящее время отсутствует система нормативно-правовых актов по энергосбережению, ввиду стартового состояния этого вопроса. К настоящему времени существует ряд законоприменительных актов федерального уровня, регулирующих энергосбережение:

1. Указ Президента РФ от 04.06.2008 № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики»;
2. Федеральный закон от 07.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные системы РФ».

На региональном уровне тоже существует Постановление и распоряжение коллегии Администрации Кемеровской области.

.

На муниципальном уровне такая нормативно-правовая база отсутствует ввиду того, что только с введением Федерального Закона №261- ФЗ «Об энергосбережении…» муниципальные органы наделены компетенцией разрабатывать и реализовывать муниципальные программы энергосбережения (ст. 40 упомянутого закона). Поэтому необходимо организовать большую работу по созданию, прежде всего унифицированной в пределах области, системы нормативно-правового регулирования.

Раздел 6. Характеристика социально-экономического состояния муниципального образования «Междуреченский городской округ»

Междуреченский городской округ находится в южной части Кузбасса на территории, ограниченной горными системами: Кузнецкий Алатау (на востоке), Абаканский хребет (на юге и юго-востоке). Практически вся территория муниципального образования находится в бассейнах рек Томь и Уса, а центр, город Междуреченск, на месте слияния этих двух рек. Кроме города Междуреченска в состав муниципального образования входит еще ряд населенных пунктов (около 4% населения), из которых самые крупные Ортон и Майзас. Площадь Междуреченска составляет 335 кв. км. Площадь территории округа – 6987 кв. км, население – 106 тысяч человек.

Рельеф местности гористый, горные образования покрыты тайгой. Климат континентальный, с большим количеством осадков, обусловленных соседством с запада с равнинной Кузнецкой котловиной, откуда западные ветры приносят испарения и осадки.

Город Междуреченск 25 июня 1955 года был образован из рабочего поселка Ольжерасс, где в 1949 году была заложена первая шахта. Город изначально был ориентирован на разработку угольных месторождений и быстро превратился в лидера угольной промышленности Кузбасса, когда в нем стали добывать каждую пятую тонну твердого топлива. Город постоянно и интенсивно развивался вплоть до 1990 года, когда сменилась общественно – экономическая формация в стране. Вслед за развитием производственной сферы мощно развивалось домостроение, коммунальная инфраструктура, сектор социальных услуг.

Последовавшее оживление экономики в стране привело к некоторому росту производства в городе, но экономический кризис привел к падению всех социально – экономических показателей. Укрупненные показатели социально-экономического состояния в городе Междуреченске показаны в таблице 5-1

Таблица 5-1

Показатели социально-экономического состояния Междуреченского городского округа за 2009 год.

№ п/п	Показатель состояния	2008 г.	2009 г.	Индекс 2009/2008
1	Объем отгруженной продукции, включая производство энергоносителей, млн. руб.	70470	42986,6	61,0%
2	Добыча полезных ископаемых, млн. руб.	67835	40520	60%
3	Добыча угля, млн.тонн.	26,6	24,3	91,3%
4	Производство и распределение электроэнергии, воды и тепла, млн. руб.	1180,3	1037,5	87,9%
5	Жилищное строительство, кв.м.	32110	32238	100,4%
6	Среднедушевые доходы, руб/чел. мес.	19356	18704	96,7%
7	Сумма инвестиций на период январь-ноябрь, млрд.руб.	9,8	6,9	69%

При этом доходная часть городского бюджета выполнена за 2009 год на 87.6 % от плана и составила 2664.5 млн. рублей, а расходная часть выполнена на 87.7 % от плана и составила 2667.1 млн. рублей. Возникший дефицит бюджета может быть частично объяснен и возрастанием количества безработных за прошедший год на 2100 человек при общем числе занятых 35572 человека.

Как видно из материалов таблицы, в городе заметна рецессия – падение производства, снижение занятости, уменьшение доходов городского бюджета, сокращение дохода на душу населения.

В этой ситуации становится очевидным необходимость введения режима строжайшей экономии во всем, что касается городского бюджета и затрат всех горожан. Поэтому крайне необходимо в такой ситуации организовать работу по энергосбережению и повышению энергетической эффективности производства.

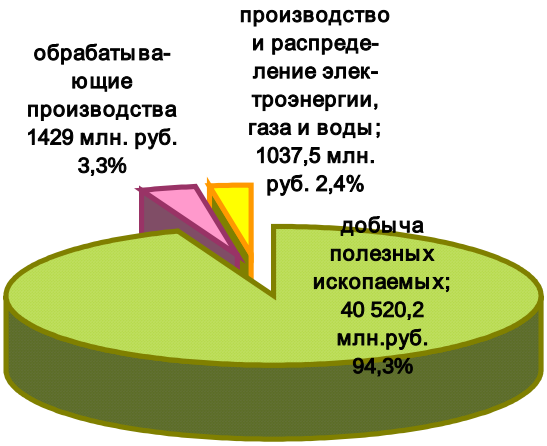
1. Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по добыче полезных ископаемых, обрабатывающим производствам, распределению электроэнергии, тепла и воды в фактических ценах по сравнению с 2008 годом снизился на 39 % и составил 42986,6 млн. рублей, в расчете на 1 жителя – 402,9 тыс. рублей. В структуре промышленного производства 94,3 % приходится на добычу полезных ископаемых. Индекс производства к 2008 году в среднем по городу составил 95,4 %, в том числе по крупным и средним предприятиям – 95,3 %.

2. По виду деятельности «добыча полезных ископаемых» объем отгруженной продукции в фактических ценах снизился на 40 % – с 67835,6 млн. рублей до 40520,2 млн. рублей. Индекс производства составил 95,9 %.
3. Предприятиями города добыто 24,3 млн. тонн угля, что составляет 91,3 % к аналогичному показателю прошлого года. 65,4 % от общей добычи - это уголь коксующихся марок.
4. Объем отгруженной продукции обрабатывающих производств в фактических ценах снизился почти на 10 % и составил 1429 млн. рублей. Индекс производства в среднем по предприятиям обработки насчитывает 83,7 %.
5. Предприятиями по производству и распределению электроэнергии, тепла и воды отгружено продукции, выполнено работ и услуг на сумму 1037,5 млн. рублей, это в фактических ценах на уровне прошлого года. Индекс производства составил 87,9 %.
6. На сумму 2992,2 млн. рублей выполнено работ по виду деятельности «строительство», индекс физического объема составил 58 % .
7. В 2009 году в Междуреченске сдано в эксплуатацию 32238 кв. метров жилья (464 квартиры) - на 4 % больше, чем за 2008 год.

   36,3 % введенного жилья приходится на долю индивидуальных застройщиков. Ими построено 128 квартир общей площадью 11710 кв. метров – почти в 2 раза больше, чем за 2008 год.
8. За январь-ноябрь 2009 года на развитие экономики и социальной сферы крупными и средними предприятиями города направлено 6,8 млрд. рублей инвестиций – на 2,9 млрд. рублей меньше, чем за аналогичный период прошлого года. Индекс физического объема составил 69 % (в среднем по области - 65 %).
9. По предварительной оценке номинальные денежные доходы населения города по сравнению с 2008 годом снизились на 3,3 % и составили 23,9 млрд. рублей. Среднедушевые денежные доходы сложились в сумме 18704 рубля, за аналогичный период прошлого года их размер составлял 19356 рублей.
10. Среднемесячная заработная плата работников на крупных и средних предприятиях города за 11 месяцев 2009 года составила 20 576 рублей и увеличилась по сравнению с 2008 годом на 0,8 %. Реальная заработная плата уменьшилась на 9 %.
11. Оборот розничной торговли во всех каналах реализации за 2009 год составил 12,1 млрд. рублей, что в денежном выражении на 1,4 млрд. рублей меньше, чем в прошлом году. Индекс физического объема составил 81 %. В расчете на душу населения объем оборота розничной торговли уменьшился со 127 059 до 113 219 рублей.

12. В 2009 году при увеличении рождаемости и снижении смертности сократилась на 68 % естественная убыль населения. В городе родилось 1 440 человек – на 90 детей больше, чем в 2008 году, умерло 1 523 человека - на 86 человек меньше. На постоянное место жительства прибыло 1 456 человек – это на 711 человек меньше, чем за 2008 год, убыло из города - 1 441 человек. Миграционный прирост составил 15 человек (2008 год – 490 человек).
13. За 11 месяцев 2009 года численность работников на крупных и средних предприятиях уменьшилась на 2,1 тыс. человек или на 5,6 % к уровню аналогичного периода прошлого года и составила 35572 человека.
14. Доходная часть городского бюджета за 2009 год выполнена на 87,6 % - при плане 3029,7 млн. рублей фактически исполнено 2654,5 млн. рублей.
15. Расходная часть городского бюджета при плане 3042,3 млн. рублей выполнена на 87,7 %, фактически исполнено 2667,1 млн. рублей.
16. За январь-ноябрь 2009 года сальдированный финансовый результат деятельности предприятий и организаций города составил 6,1 млрд. рублей прибыли. Прибыль прибыльных предприятий сократилась почти в 15 раз и насчитывала 6,5 млрд. рублей, убытки выросли в 4,3 раза – до 383,4 млн. рублей.

Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по добыче полезных ископаемых, обрабатывающим производствам, распределению электроэнергии и воды (по полному кругу организаций-производителей) за 2009 год.



Добыча полезных ископаемых

По виду деятельности «добыча полезных ископаемых» объем отгруженной продукции в фактических ценах за 2009 год составил 40520,2 млн. рублей, из них 98,6 % или 39945,1 млн. рублей отгружено крупными и средними предприятиями. Объем отгрузки в фактических

ценах уменьшился на 40 % по сравнению с аналогичным показателем прошлого года. Индекс производства составил 95,9 %.

Крупными и средними предприятиям города за 2009 год добыто 24,3 млн. тонн угля – на 2,3 млн. тонн (или на 8,7 %) меньше, чем за прошлый год.

Добыча угля по г. Междуреченску

	2009 год	2008 год	+, - тыс. тонн	%
Добыча угля, тыс. тонн	24344,9	26653,0	- 2308,1	91,3
в том числе:				
• энергетический уголь	8410,4	11890	- 3479,6	70,7
• уголь для коксования	15934,5	14763,0	+ 1171,5	107,9

Уголь для коксования составил 65,4 % от общей добычи.

В 2009 году объем добытого угля коксующихся марок превысил аналогичный показатель прошлого года на 1,2 млн. тонн (почти на 8 %): 2008 год – 14,7 млн. тонн, 2009 год – 15,9 млн. тонн.

По добыче энергетических марок угля отмечается снижение на 3,5 млн. тонн или почти на 30 %. Энергетического угля добыто 8,4 млн. тонн против 11,9 млн. тонн в прошлом году.

Производство и распределение электроэнергии, газа и воды

Объем отгруженной продукции, выполненных работ и услуг предприятиями по производству и распределению электроэнергии и воды в фактических ценах остался на уровне прошлого года – 1037,5 млн. рублей. 97 % приходится на долю крупных и средних предприятий, ими отгружено продукции на сумму 1005,8 млн. рублей. 61 % продукции приходится на предприятия по производству и распределению горячей воды и теплоэнергии.

Потребителям отпущено 1227,2 тыс. Гкал. теплоэнергии – на 62,4 тыс. Гкал больше, чем за 2008 год.

Индекс производства по данному виду деятельности составил 87,9 %.

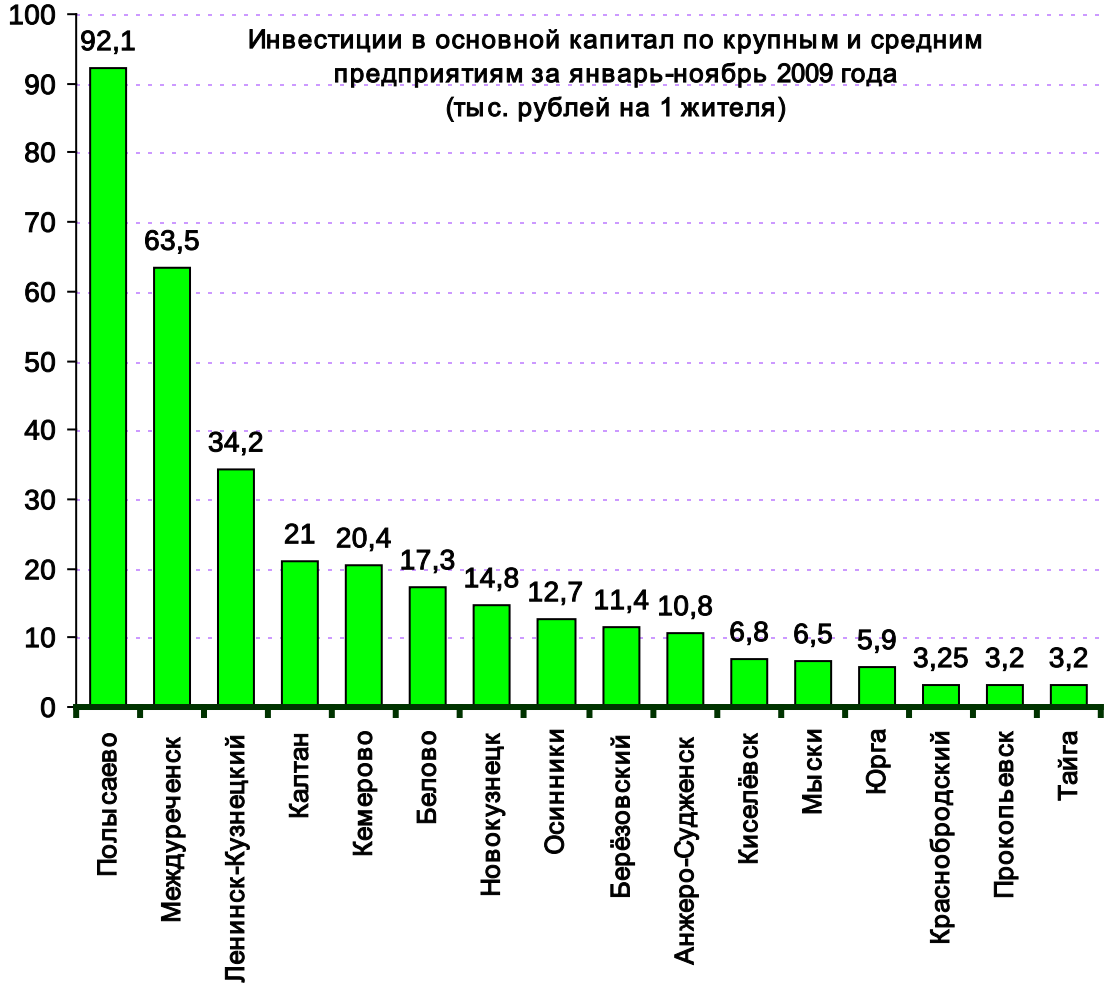
Инвестиции

За январь-ноябрь 2009 года объем инвестиций в основной капитал по крупным и средним предприятиям города насчитывал 6,8 млрд. рублей – на 2,9 млрд. рублей меньше, чем за аналогичный период прошлого года. Индекс физического объема к уровню прошлого года составил 69 % (в среднем по области - 65 %).

Структура инвестиций в разрезе источников финансирования остается стабильной, преобладают собственные средства предприятий, на их долю приходится более 80 % инвестиций. В свою очередь собственные средства предприятий на 2/3 складываются за счет прибыли и на 1/3 за счет амортизации.

Основную часть привлеченных средств (более 60 %) составляют заемные средства других организаций, 10 % - средства долевого участия населения и организаций на строительство, бюджетные средства - 10 %.

В разрезе видов экономической деятельности наибольшая часть инвестиций приходится на предприятия по добыче полезных ископаемых - 90%.



В среднем на 1 жителя объем инвестиций составил 63,5 тыс. рублей. По душевому показателю среди городских округов Междуреченск занял 2 место после Полысаево (92 тыс. рублей), и опередил Кемерово (20,4 тыс. рублей) и Новокузнецк (14,8 тыс. рублей).

По удельному весу в областном показателе город стабильно занимает 3 место: Кемерово – 17,2 %, Новокузнецк – 13,6 %, Междуреченск – 11 %.

Уровень жизни населения.

По предварительной оценке номинальные денежные доходы населения города по сравнению с 2008 годом снизились на 3,3 % и составили 23,9 млрд. рублей. Среднедушевые денежные доходы сложились в сумме 18704 рубля (2008 год - 19356 рублей). Реально располагаемые денежные доходы населения (за минусом обязательных платежей и с учетом индекса потребительских цен) уменьшились на 11,7 %.

В структуре доходов населения доля оплаты труда составляет 42 %, доходов от предпринимательской деятельности и других доходов в различных секторах экономики – 46 %, социальных трансфертов – 12 %.

Среднемесячная заработная плата работников на крупных и средних предприятиях города за 11 месяцев 2009 года составила 20 576 рублей и увеличилась по сравнению с 2008 годом на 0,8 %.

Реальная заработная плата, рассчитанная с учетом индекса потребительских цен, за январь – ноябрь снизилась к уровню прошлого года на 9 %. Снижение реальной заработной платы отмечается практически по всем основным видам экономической деятельности, исключение составляют:

- ✓ производство и распределение электроэнергии, газа и воды (рост 7,2%);
- ✓ оптовая и розничная торговля (рост 15,6%);
- ✓ образование (рост 18,8%).

Демография

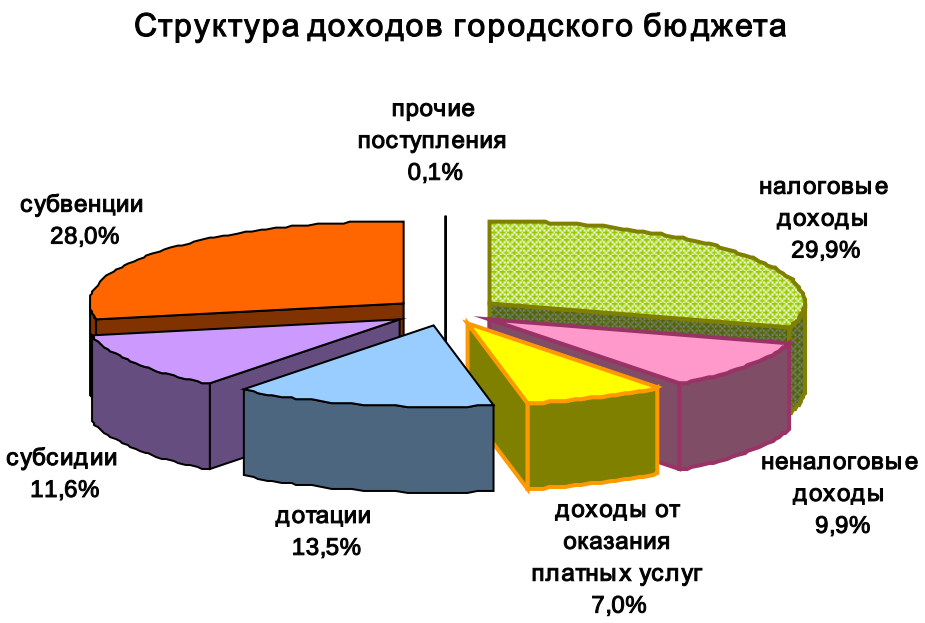
По состоянию на 01.01.09 в городе постоянно проживают 106,7 тыс. человек, городское население составляет – 97 %, сельское – 3 %.

В 2009 году сохраняется положительная динамика демографических процессов по отдельным параметрам. Увеличение рождаемости при одновременном снижении смертности позволило на 68 % сократить естественную убыль населения. В городе *родилось* 1 440 человек – на 90 детей больше, чем в 2008 году. Число *умерших* составило 1 523 человека - на 86 человек меньше уровня прошлого года.

По итогам года на постоянное место жительства в город *прибыло* 1 456 человек – это на 711 человек меньше, чем за 2008 год, *убыло* из города - 1 441 человек. *Миграционный прирост* составил 15 человек (2008 год – 490 человек).

Бюджет

Доходная часть городского бюджета за 2009 год выполнена на 87,6 % - при плане 3029,7 млн. рублей фактически исполнено 2654,5 млн. рублей.



Объем поступлений от налогов и сборов, остающихся в распоряжении местного бюджета, в 2009 году составил 1058,8 млн. рублей, на 20,9 млн. рублей меньше, чем в 2008 году.

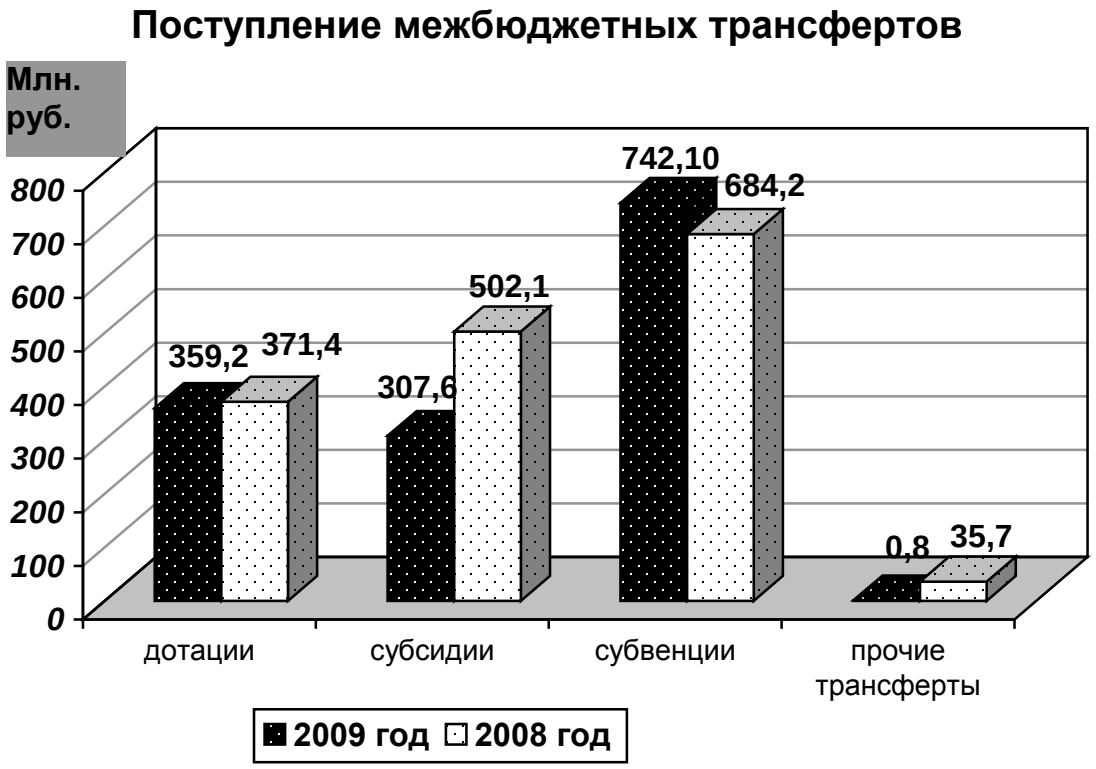
В общей сумме налогов и сборов наиболее весомой составляющей является налог на доходы физических лиц, на его долю приходится 44,4 %. По сравнению с соответствующим периодом прошлого года поступления от НДФЛ в городской бюджет снизились на 75,2 млн. рублей.

23 % приходится на земельный налог, сумма поступлений по земельному налогу в 2009 году увеличилась на 103,7 млн. рублей.

186,5 млн. рублей составили доходы от оказания платных услуг и иной приносящей доход деятельности (2008 год – 188 млн. рублей), 2 млн. рублей поступило в виде прочих безвозмездных поступлений (спонсорская помощь).

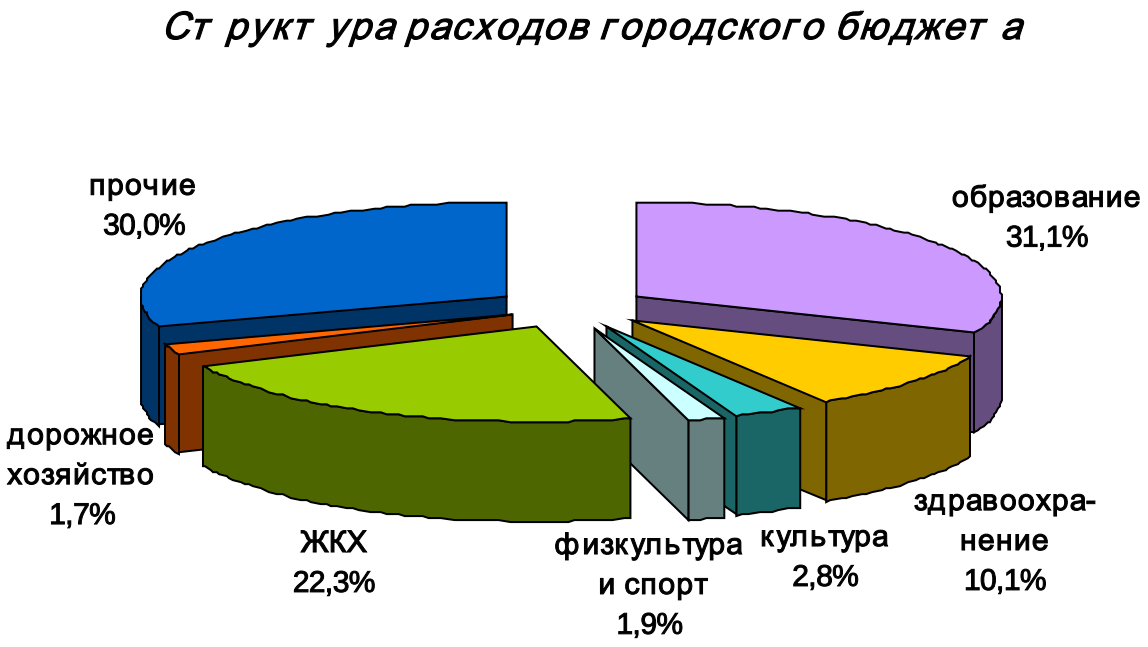
Сумма межбюджетных трансфертов с начала года насчитывала 1409,7 млн. рублей - на 183 млн. рублей меньше, чем в 2008 году.

2,5 млн. рублей возвращено в областной бюджет – остаток субсидий, субвенций и иных межбюджетных трансфертов прошлых лет.



В доходной части городского бюджета на долю межбюджетных трансфертов приходится 53 %.

Расходная часть городского бюджета при плане 3042,3 млн. рублей выполнена на 87,7 %, фактическое исполнение составило 2667,1 млн. рублей.



Наиболее весомыми являются расходы на образование и ЖКХ – на их долю приходится более половины расходов (53,4 %).

Расходы бюджета в расчете на 1 жителя составили 25 тыс. рублей (2008 год – 27,3 тыс. рублей).

Кредиторская задолженность на 01.12.2009 года насчитывает 16,4 млрд. рублей, из них просроченная 1,7 млрд. рублей или 10,1 %.

Основная сумма просроченной кредиторской задолженности сложилась за счет следующих видов экономической деятельности:

- добыча полезных ископаемых - 82 %;
- производство и распределение электроэнергии, газа и воды – 13 %;
- здравоохранение и предоставление социальных услуг – 2 %.

Раздел 7. Топливно-энергетический баланс

7.1 Общие положения.

Составлялся с целью определения прихода (добычи) топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) и их расхода (потребления). Балансы могут быть составлены по территориальному признаку, по секторам экономики, отдельно по видам ТЭР и по другим признакам.

Основными видами ТЭР по Междуреченскому городскому округу являются уголь и тепловая энергия, которая производится при сжигании угля. Электричество в округе не генерируется, а поставляется из транспортных энергетических сетей.

Баланс муниципального образования «Междуреченский городской округ» составлен в разрезе производства топливно-энергетических ресурсов и их потребления по секторам экономики, а также по видам экономической деятельности (ВЭД) на основе данных, представленных территориальными органами Федеральной службы государственной статистики по Кемеровской области (св. № 06-148/297 от 30.09.2009 года).

Кроме того, использовались другие источники информации, включая муниципальные отчеты.

Для проведения сравнения использовалось понятие «условное топливо» с теплотой сгорания Q = 7000 ккал/кг (29,3 МДж/кг). Коэффициенты для перевода с натурального вида энергии в условное топливо (калорийный эквивалент) представлены в таблице 7-1.

Таблица 7-1

Коэффициенты для пересчета натурального топлива в условное

№ п/п	Топливо	Калорийный эквивалент, т/т.у. т
1.	* Уголь (на 1 тонну)	0.811
2.	Тепловая энергия (на 1 Гкал)	0.143
3.	Электроэнергия (на 1 кВт ч)	0.123

*- взято из практических данных.

7.2 Сводные топливно-энергетические балансы.

Междуреченский городской округ является одним из крупнейших центров угледобычи Кузбасса, в нем добывается по разным годам 15-20 % всей добычи региона.

По данным городской отчетности физический объем добываемого угля составил за прошлые годы величину порядка 24-26 млн. тонн, и только 1 % от этого количества используется для производства тепловой энергии на муниципальных котельных города (характеристики их представлены в соответствующем разделе).

В таблице 7-2 представлены структура производства ТЭР Междуреченского муниципального округа за три последних года в натуральном исчислении (тонны, кВт ч, Гкал).

Таблица 7-2

Производство ТЭР

Вид ТЭР	2007 г	2008 г	2009 г
Уголь, тыс. тонн	27586	26557	24385
Тепловая энергия, тыс. Гкал	1287	1165	1227
Электроэнергия, тыс. кВт. ч.	-	-	-

Таблица составлена по данным городской статистики, которая отличается от официальной информации, представленной в ежегодном статистическом сборнике.

Практически весь уголь (99 %) отправляется за пределы города, и только 1 % используется для производства тепловой энергии и отопления частных домов. С другой стороны, электроэнергия полностью подается от Томь-Усинской ГРЭС, т.е. является поставляемой.

Сводные балансы, выраженные в тоннах условного топлива, представлены в таблицах 7-3, 7-4, 7-5.

Сводный топливно-энергетический баланс МО "Междуреченский городской округ "

2007 год

Таблица 7-3

		Нефть	Нефтепродукты	Газ	Уголь	Электроэнергия	Теплоэнергия,	Прочие виды топлива	ВСЕГО
1	Добыча, производство тыс.т.у.т	0	0	0	27586	0	299,0	0	27885,0
2	Отправлено на сторону	0	0	0	27321	0	0	0	27321
3	Получено со стороны	0	0	0	0	31,8	0	0	31,8
4	Остаток на складе	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Электростанции, всего, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Котельные, всего, в т.ч.:	0	0	0	0	0	299,0	0	299,0
7	промышленные	0	0	0	0	0	0	0	0
8	муниципальные	0	0	0	0	0	299,0	0	299,0
9	Располагаемый ресурс	0	0	0	265	31,8	299	0	595,8
10	Статистическое расхождение	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Собственные нужды ЭС	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Отпуск в сеть	0	0	0	0	31,8	299,0	0	330,8
13	Потери в сети	0	0	0	0	9,3	42,2	0	51,5
14	Потребление на энергетические нужды	0	0	0	263	3,1	6,8	0	272,9
15	Электростанции, всего, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Котельные, всего, в т.ч.:	0	0	0	263	3,1	6,8	0	272,9
17	промышленные	0	0	0	0	0	0	0	0

18	муниципальные	0	0	0	263	3,1	6,8	0	272,9
19	Конечное потребление	0	0	0	2,0	19,4	250,0	0	271,4
20	Промышленность, всего	0	0	0	0	5,3	25,0	0	30,3
21	Строительство	0	0	0	0	2,7	1,8	0	4,5
22	Сельское хозяйство	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Транспорт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,3	0,6	0,00	0,9
24	Сфера услуг и КБХ	0,00	0,00	0	0,6	2,1	30,1	0,00	32,8
25	Население	0,00	0,00	0	1,4	9,0	190,0	0,00	200,4
26	Прочие	0,00	0,00	0	0,00	0,00	2,5	0,00	2,5
27	Фактическое потребление	0,00	0,00	0	2,0	19,4	250,0	0,00	271,4
28	Потребление с учетом энергетических нужд	0,00	0,00	0	265	22,5	256,8	0,00	544,3
29	Статистическое расхождение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Сводный топливно-энергетический баланс МО "Междуреченский городской округ "

2008 год

Таблица 7-4

		Нефть	Нефтепродукты	Газ	Уголь	Электроэнергия	Теплоэнергия	Прочие виды топлива	ВСЕГО
1	Добыча, производство тыс.т.у.т	0	0	0	21591	0	264,2	0	21855
2	Отправлено на сторону	0	0	0	21375	0	0	0	21375
3	Получено со стороны	0	1,8	0	0	32,4	0	0	34,2
4	Остаток на складе	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Электростанции, всего, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Котельные, всего, в т.ч.:	0	0	0	0	0	264,2	0	264,2
7	промышленные	0	0	0	0	0	0	0	0
8	муниципальные	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Располагаемый ресурс	0	1,8	0	216	32,4	264,2	0	514,4
10	Статистическое расхождение	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Собственные нужды ЭС	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Отпуск в сеть	0	0	0	0	32,4	264,2	0	296,6
13	Потери в сети	0	0	0	0	6,8	52,8	0	59,6
14	Потребление на энергетические нужды	0	0	0	214,0	3,0	6,7	0	223,7
15	Электростанции, всего, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0

16	Котельные, всего, в т.ч.:	0	0	0	214,0	3,0	6,7	0	223,7
17	промышленные	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	муниципальные	0,00	0,00	0,00	214	3,0	6,7	0,00	223,7
19	Конечное потребление	0	1,8	0	2,0	22,6	204,7	0,00	231,1
20	Промышленность, всего	0	1,1	0	0	6,7	21,9	0,00	29,7
21	Строительство	0,00	0,1	0,00	0,00	2,6	1,5	0,00	4,2
22	Сельское хозяйство	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0
23	Транспорт	0,00	0,13	0,00	0,00	0,3	0,5	0,00	0,93
24	Сфера услуг и КБХ	0,00	0,47	0,00	0,6	2,8	28,1	0,00	31,97
25	Население	0,00	0,00	0,00	1,4	9,6	150,3	0,00	161,3
26	Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,6	2,4	0,00	3,0
27	Фактическое потребление	0,00	1,8	0,00	2,0	22,6	204,7	0,00	231,1
28	Потребление с учетом энергетических нужд	0,00	1,8	0,00	216,0	25,6	211,4	0,00	454,9
29	Статистическое расхождение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Сводный топливно-энергетический баланс МО "Междуреченский городской округ "

2009 год Таблица 7-5

		Нефть	Нефтепродукты	Газ	Уголь	Электроэнергия	Теплоэнергия	Прочие виды топлива	ВСЕГО
1	Добыча, производство тыс.т.у.т	0	0	0	20690	0	266	0	20690
2	Отправлено на сторону	0	0	0	20483	0	0	0	20483
3	Получено со стороны	0	1,9	0	0	32,7	0	0	34,6
4	Остаток на складе	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Электростанции, всего, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Котельные, всего, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0
7	промышленные	0	0	0	0	0	0	0	0
8	муниципальные	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Располагаемый ресурс	0	1,9	0	207	32,7	266	0	507,6
10	Статистическое расхождение	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Собственные нужды ЭС	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Отпуск в сеть	0	0	0	0	32,7	266	0	298,7
13	Потери в сети	0	0	0	0	6,5	53,2	0	59,7
14	Потребление на собственные нужды	0	0	0	205,0	3,1	6,9	0	215
15	Электростанции, всего, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Котельные, всего, в т.ч.:	0	0	0	205,0	3,1	6,9	0	215
17	промышленные	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0

18	муниципальные	0,00	0,00	0,00	205,0	3,1	6,9	0	215
19	Конечное потребление	0	1,9	0	2,0	23,1	205,9	0,00	232,9
20	Промышленность, всего	0	1,1	0,00	0,00	6,8	22,0	0,00	29,9
21	Строительство	0,00	0,2	0,00	0,00	2,7	1,6	0,00	4,5
22	Сельское хозяйство	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Транспорт	0	0,15	0	0	0,4	0,6	0	1,15
24	Сфера услуг и КБХ	0,00	0,45	0	0,6	2,9	28,0	0,00	31,95
25	Население	0,00	0,00	0,00	1,4	9,6	151,2	0,00	162,2
26	Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,7	2,5	0,00	3,2
27	Фактическое потребление	0,00	1,9	0,00	2,0	23,1	205,9	0,00	232,9
28	Потребление с учетом энергетических нужд	0,00	1,9	0,00	207	26,2	212,8	0,00	447,9
29	Статистическое расхождение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00

7.3 Анализ сводных балансов

7.3.1 Структура сводного баланса по видам топлива.

Как видно из топливно-энергетического баланса производство ТЭР в муниципальном образовании постоянно уменьшается и в 2009 году составило 20690 тыс. т.у.т., что в 1.33 раза меньше, чем в 2007 году. Потребление энергоресурсов за период 2007-2009 годы сократилось на 11 %.

В общем объеме производства и добычи ТЭР в Междуреченском муниципальном округе доминирует уголь.

Ввозимыми ресурсами являются электрическая энергия и нефтепродукты.

Таблица7-6

Структура производства ТЭР, %

(за 100 % принято суммарное производство топливно-энергетических ресурсов в округе).

	2007 год	2008 год	2009 год
Произведено всего	100	100	100
Уголь	99.0	99.0	99.1
Нефтепродукты	-	-	-
Электроэнергия	-	-	-
Тепловая энергия	1.0	1.0	0.9

Таблица 7-7

Структура потребления ТЭР, %

(за 100 % принято фактическое потребление ТЭР в округе)

	2007 год	2008 год	2009 год
Производство всего	100	100	100
Уголь	45,9	40,7	42,7
Нефтепродукты	3,7	3,4	3,8
ЭЭ	5,1	6,1	5,1
ТЭ	45,3	49,8	48,3
Прочие виды	-	-	-

Из таблиц 6-6, 6-7 видно, что производство превышает потребление ТЭР примерно в 100 раз. Такая разница объясняется большими объемами добычи угля, который далее

вывозится из муниципального образования. Вся потребляемая тепловая энергия производится собственными котельными путем сжигания угля с небольшими добавками мазута и дизельного топлива.

Основными видами топливно-энергетических ресурсов, потребляемых в Междуреченском муниципальном округе, являются:

- уголь – доля в топливно-энергетическом балансе потребления за рассматриваемый период времени составляет 45 %;
- электрическая энергия – 5 %;
- тепловая энергия – 50 %.

7.3.2 Анализ сводного баланса по видам экономической деятельности

Динамика промышленного производства муниципального образования с 2007 характеризуется следующими данными:

2007 год – муниципальный продукт в основных ценах составил 60.7 млрд. рублей;

2008 год – 72.8 млрд. рублей;

2009 год – 48.8 млрд. рублей.

Структура производства ТЭР выражается всего двумя цифрами – уголь -99%, тепловая энергия – 1 %.

Распределение ТЭР характеризуется следующими показателями (%% от отпущенной энергии):

- население- 82 %;
- бюджетные организации – 11 %;
- промышленность – 7 %.

Энергоемкость выпуска промышленного продукта составила:

2007 г.- 459 кг у.т./1000 рублей;

2008 г.- 276 кг у.т./1000 рублей;

2009 г.- 488 кг у.т./1000 рублей.

Для промышленности этот показатель составляет 310 кг у.т./1000 рублей, а в строительстве – 510 кг у.т./1000 рублей.

С учетом угля, уходящего на продажу, производство ТЭР на душу населения составило в 2007 году – 265 т.у.т., в 2008 году – 215 т.у.т., а в 2009 году – 197 т.у.т.

7.4 Вторичные и возобновляемые виды энергоресурсов.

Из вторичных ресурсов необходимо, прежде всего, говорить о теплоте уходящих газов котельных установок. Но этот поток энергии должен использоваться во внутреннем цикле работы котла, для подогрева воздуха перед горением. Сделать это можно при замене

квартальных котельных с переводом генерации тепла на мощные установки. К тому же этот путь более затратный, чем снижение теплопотерь на трассе при выполнении изоляции.

На следующем этапе работы по энергосбережению и повышению энергоэффективности необходимо рассматривать возможность проведения когенерации на тепловых установках – совместного производства тепла и электричества, что особенно важно при дефиците последнего.

Из возобновляемых видов энергии, прежде всего можно говорить о гидроресурсах рек Томь и Уса, а также других рек и ручьев. Величина этих гидроресурсов достаточно большая, чтобы повлиять на энергобаланс города. Крупнейшие реки Томь и Уса относятся к типичным горным рекам – с порожистым дном, большой скоростью потока. Скорость в Томи (пос. Балыкса) в половодье составляет 2.5 -3.0 м/сек, в реке Уса (г. Междуреченск) – 2.9 – 3.7 м/сек. Но более половины водостока (55 – 60 %) приходится на таяние снегов и для стабилизации объема воды необходимо устройство гидроплотин с большой площадью затопления. И хотя энергетический потенциал рек весьма велик р. Уса (г. Междуреченск – 7050 * 10^6 кВт ч/ год), строительство гидростанции намного дороже тепловых электростанций.

И последним возражением против использования энергии рек Томь и Уса является экологический аспект. В заповедной зоне, в которой находится город, недопустимо такое масштабное вмешательство в биосферу.

7.5 Выводы

Если учесть, что тепловая энергия является «вторичной» по отношению к реальным ТЭР, т.к. производится за счет сжигания угля, то ввиду малости доли мазута можно выразить топливно-энергетический баланс следующими данными (в пересчете на условное топливо)

Таблица 7-8

Реальный топливно-энергетический баланс.

Уголь, т.у.т. Электроэнергия, т.у.т.	206856,06 32702,13	86,34% 13,66%
Всего	239558,13	100,00%

Из этого следует, что удельный подушевой расход ТЭР, выраженный через расход условного топлива, для города Междуреченск составляет:

$m_{ут}$ =239558/106000=2,26 тонн условного топлива

Если сравнить этот показатель с общемировыми данными, то это соответствует среднему мировому уровню. В частности, в Японии в конце XX века этот уровень колебался в пределах 2,3-5,3 т.у.т., а в США он был 10,5 т.у.т. на человека, средний показатель для России-1,9 т.у.т.

В стоимостном выражении топливно-энергетический баланс муниципального образования характеризуется следующими цифрами:

- уголь – цена 912 руб./тонна, стоимость – 188,85 млн. руб. - 22,76 %
- электроэнергия – тариф 2.4 руб./кВт. ч, стоимость – 638,09 млн. руб. - 77,24 %

Общая стоимость энергоресурсов 826,861 млн. руб.

Анализ данных баланса показывает, что энергоснабжение города может быть оценено как удовлетворительное и поэтому, в целом, нет необходимости развивать энергетические мощности. Но в данном случае был представлен баланс – брутто, когда учитывалась затрачиваемая энергия. Если учесть достаточно большую величину потерь в сетях и на собственные нужды (21% по теплу и 22% по электроэнергии), то становится ясным основное направление работы по энергосбережению.

Работа по повышению энергоэффективности должна быть направлена на совершенствование работы энергетического оборудования (котлов, трансформаторов, электродвигателей), что даст дополнительный эффект по энергообеспеченности жителей города. С учетом более высокой цены электроэнергии необходимо приоритет отдавать ее экономии.

Раздел 8. Потенциал энергосбережения

Потенциал энергосбережения показывает, какую долю энергии либо энергоресурса можно сохранить или полезно использовать, если произвести соответствующие переустройства действующего технологического процесса. Потенциал энергосбережения характеризуется соотношением коэффициентов полезного использования энергии действующего и перспективного технологического процесса.

Назначенный уровень энергопотребления определяется таким потреблением энергоресурсов, который задан директивно и обеспечен финансовыми и трудовыми ресурсами для реализации.

Существуют различные способы оценки потенциала энергосбережения. Пример определения потенциала энергосбережения для России в целом был представлен впервые в Федеральной Целевой Программе «Энергосбережение России» на 1998 – 2005 года. Потенциал был определен на базе сравнения практических расходных величин на душу населения, на единицу ВВП и по другим показателям, с прогрессивными, соответствующими современному развитию техники показателями, достигнутыми в мире. По мнению авторов программы, потенциал энергосбережения России оценивался на уровне 40 % от всех потребляемых энергоресурсов. Такие цифры были опубликованы ранее в 1995 году в «Энергетической стратегии России».

Такая же цифра, порядка 30 – 40 %, может быть принята для оценки потенциала энергосбережения Междуреченского городского округа. В соответствии с данными топливо – энергетического баланса это составляет 160 тыс. тонн условного топлива.

Если говорить о способах реализации потенциала энергосбережения, то большинство специалистов сходятся на том, что первоочередные задачи в объеме 20 % предполагаемого потенциала могут быть решены на базе малозатратных и организационных мероприятий, а остальная часть – около 55 % за счет внедрения технологических усовершенствований и научно – технических новшеств, остальные же 25 % за счет инвестиционной политики и совершенствования структуры производства.

Особенно важным является экономия электроэнергии, поскольку это дорогостоящий ресурс, а через электроэнергию можно экономить значительное (четырехкратное) количество первичных энергоресурсов, поскольку усредненный КПД при производстве электроэнергии в России составляет 25 %.

Все положения учитываются при планировании мероприятий, определив в качестве целевого показателя экономию за 5 лет – 16-18 % энергоресурсов от уровня 2009 года в стоимостном и физическом выражении и к 2020 году на 40 % по отношению к 2007 году (Указ Президента РФ от 04.06.2008 г. № 889).

Производство ТЭР для муниципальных нужд в 2007 году составило 27885 тыс. т.у.т. Назначенный потенциал энергосбережения составит 11154 тыс. т.у.т., что составляет 40 % по отношению к производству 2007 года.

В соответствии со ст. 25 Федерального Закона № 261-ФЗ «Об энергосбережении…» темп экономики должен быть не менее 3 %, принимаем единую величину на весь планируемый период – 3.07 % в год.

Раздел 9. Прогноз потребления топливно-энергетических ресурсов на перспективу до 2020 года.

В качестве основы для оценки объемов потребления в прогнозируемых 2010 – 2012 - 2020 годах взята информация о показателях социально-экономического развития Междуреченского городского округа.

Основные показатели прогноза социально-экономического развития муниципального образования на период до 2020 года меняются следующим образом (см. табл. 9.1).

Основные показатели

Таблица 9.1

№ п/п	Общие сведения	ед. изм.	Разбивка по годам											
			2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Отгружено товаров собственного производства, выполнено работ и услуг собственными силами.	млрд.руб.	47,252	61,45	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3
2	Потребление ТЭР МО	тыс.т.у.т.	432,9	454,9	526,72	454,9	454,9	454,9	454,9	454,9	454,9	454,9	454,9	454,9
3	Объем потребления ЭЭ МО	тыс. кВтч	209960,0	203514,2	197266,3	191210,3	185340,1	179650,2	174134,9	168789,0	163607,2	158584,4	153715,9	148996,8
4	Объем потребления ТЭ МО	тыс. Гкал	763,9	740,4	717,7	695,7	674,3	653,6	583,0	586,0	586,0	586,0	586,0	586,0
5	Объем потребления воды МО	тыс. куб.м.	12637,3	12249,3	11873,3	11508,8	11155,5	10813,0	10481,0	10159,3	9847,4	9545,1	9252,0	8968,0
6	Объем потребления природного газа МО	тыс. куб.м	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Объем потребления ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД -с использованием коллективных приборов учета)	тыс.кВтч	209960,00	203514,23	197266,34	191210,26	185340,1	179650,2	174134,9	168789,0	163607,2	158584,4	153715,9	148996,8

8	Объем потребления ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД -с использованием коллективных приборов учета)	тыс.Гкал	79,63	111,48	156,07	218,50	305,90	428,26	496,00	496,00	496,00	496,00	496,00	496,00
9	Объем потребления воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД -с использованием коллективных приборов учета)	тыс. куб.м.	4928,00	6899,20	9658,88	11508,70	11155,38	10812,91	10480,95	10159,18	9847,29	9544,98	9251,95	8967,92
10	Объем потребления природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД -с использованием коллективных приборов учета)	тыс. куб.м.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Тариф на ЭЭ по МО	руб./ кВтч	1,32	1,4	1,53	1,62	1,62	1,86	1,96	2,06	2,17	2,28	2,4	2,49
12	Тариф на ТЭ по МО	руб./ Гкал	1084,3	1192,6	1360	1469	1523	1245,22	1307,48	1372,85	1441,49	1513,56	1589,24	1668,7
13	Тариф на воду по МО	руб. /куб.м.	9,38	9,9	11,71	12,41	12,41	13,59	14,95	16,45	18,1	19,91	21,9	24,09
14	Тариф на природный газ по МО	руб./ тыс.куб.м.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

15	Объем производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и/или вторичных энергетических ресурсов	т.у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
16	Общий объем энергетических ресурсов, производимых на территории МО	т.у.т.	19927000,0	20963204,0	22053291,0	23200062,0	24406465,0	25675601,0	27010732,0	28415290,0	29892885,0	31447315,0	33082575,0	34802869,0
17	Общий объем финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	млрд.руб.	0,03	0,10	0,19	0,09	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
18	Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	млрд.руб.	0,03	0,09	0,07	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
19	Расход ТЭ муниципальным учреждением, (далее БУ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	Гкал	3100,0	5066,8	66815,2	64682,8	62550,4	60418,0	60418,0	60418,0	60418,0	60418,0	60418,0	60418,0
20	Площадь муниципальных учреждений, в которых расчеты за ТЭ осуществляют с	кв.м.	2080,0	2204,8	2337,1	3795,1	3195,1	3195,1	3195,1	3195,1	3195,1	3195,1	3195,1	3195,1

	использованием приборов учета													
21	Расход ТЭ муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	Гкал	67980,0	63880,8	61300,5	58848,5	56494,6	54234,8	54234,8	54234,8	54234,8	54234,8	54234,8	54234,8
22	Площадь муниципальных учреждений, в которых расчеты за ТЭ осуществляют с применением расчетных способов	кв.м.	46311,0	50410,2	52990,5	55442,5	57796,4	60056,2	60056,2	60056,2	60056,2	60056,2	60056,2	60056,2
23	Расход воды на снабжение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	куб.м	72480	492253	534454	521802	505150	488498	471846	455194	438542	438542	438542	438542
24	Численность сотрудников муниципальных учреждений , в котором расчеты за расход воды осуществляют с использованием приборов учета	чел.	1243	3670	4753	7040	7111	7182	7254	7326	7400	7400	7400	7400
25	Расход воды на снабжение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	куб.м	488722,0	47848,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

26	Численность сотрудников муниципальных учреждений, в которых расходы воды осуществляют с применением расчетных способов	чел.	6834	2324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Расход ЭЭ на обеспечение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	кВтч	63830024	62976740	59555030	48693060	48692740	48692420	48692420	48692420	48692420	48692420	48692420	48692420
28	Численность сотрудников муниципальных учреждений, в которых расчеты за ЭЭ осуществляют с использованием приборов учета	чел.	6834	6902	7040	7111	7182	7254	7326	7400	7400	7400	7400	7400
29	Расход ЭЭ на обеспечение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30	Численность сотрудников муниципальных учреждений, в которых расчеты за ЭЭ осуществляют с применением расчетного способа	чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

31	Объем природного газа, потребляемого (используемого) муниципальными учреждениями МО	тыс. куб.м.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32	Объем природного газа, потребляемого (используемого) муниципальными учреждениями, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб.м.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
33	Расходы МО	тыс.руб.	2667092	2613750,16	2561475,16	2510245,66	2460040,7	2410839,89	2362623,1	2315370,6	2269063,2	2223681,9	2179208,3	2135624,1
34	Расходы бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами муниципальных учреждений	тыс.руб.	75344,43	77222,73	78685,83	80312,37	81896,35	83434,79	88016,35	92870,12	98011,88	103457,23	109229,18	115349,68
35	Расходы МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	тыс.руб.	180348	173134,08	166208,72	159560,37	153177,96	147050,84	141168,81	135522,06	130101,18	124897,13	119901,24	115105,19
36	Общее количество муниципальных учреждений	ед.	80	80	80	81	81	81	81	81	81	81	81	81
37	Количество муниципальных учреждений, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование	ед.	0	0	0	9	29	70	80	80	80	80	80	80

38	Число энергосервисных договоров (контрактов), заключенных муниципальными заказчиками	ед.	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1
39	Общее количество муниципальных заказчиков	ед.	23	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
40	Количество муниципальных заказчиков, заключившие энергосервисные договоры (контракты)	ед.	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1
41	Объем товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд	тыс.руб.	528347,00	528347,00	528347,00	528347,00	528347,00	528347,00	528347,00	528347,00	528347,00	528347,00	528347,00	528347,00
42	Объем товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности	тыс.руб.	743,00	963,00	1230,00	1171,00	623,00	623,00	623,00	623,00	623,00	623,00	623,00	623,00
43	Расходы бюджета МО на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг	тыс.руб.	119394,1	152893,3	160272,1	158597,8	158597,8	158597,8	158597,8	158597,8	158597,8	158597,8	158597,8	158597,8
44	Количество граждан, которым предоставляются социальная поддержка по оплате жилого помещения и коммунальных услуг	чел.	29260	30000	32034	30668	30668	30668	30668	30668	30668	30668	30668	30668

45	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО	кВтч	31494,0	30527,1	29590,0	28681,5	27801,0	26947,5	26120,2	25318,4	24541,1	23787,7	23057,4	22349,5
46	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	кВтч	31494,0	30527,1	29590,0	28681,5	27801,0	26947,5	26120,2	25318,4	24541,1	23787,7	23057,4	22349,5
47	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО	кВтч	178466,0	172987,1	167676,4	162528,7	157539,1	152702,6	148014,7	143470,6	139066,1	134796,7	130658,5	126647,3
48	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета	кВтч	178466,0	172987,1	167676,4	162528,7	157539,1	152702,6	148014,7	143470,6	139066,1	134796,7	130658,5	126647,3

49	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО, расчеты за которую осуществляется с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета	кВтч	178466,0	172987,1	167676,0	162528,7	157539,0	152702,6	148014,0	143470,0	139066,1	134769,7	130658,5	126647,3
50	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории МО	Гкал	763880,0	738670,0	714300,0	690720,0	667930,0	645890,0	624570,0	603960,0	584030,0	564760,0	546120,0	535200,0
51	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	Гкал	17500,0	22750,0	29580,0	38450,0	667930,0	645890,0	624570,0	603960,0	584030,0	564760,0	546120,0	535200,0
52	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО	Гкал	687492,0	664803,0	642870,0	621648,0	601137,0	581301,0	562113,0	543564,0	525627,0	508284,0	491508,0	481680,0
53	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО, расчеты за которую осуществляется с использованием коллективных	Гкал	226875,0	339150,0	424294,0	621648,0	601137,0	581301,0	562113,0	543564,0	525627,0	508284,0	491508,0	481680,0

	(общедомовых) приборов учета													
54	Объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО	куб.м.	295830,4	272164,0	230560,0	214420,8	199411,3	185452,5	172470,8	160397,8	149170,0	138728,1	129017,1	119985,9
55	Объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	куб.м.	30013,2	33348,0	36819,0	40910,0	45455,6	50506,2	56118,0	62353,3	69281,4	76979,3	85532,6	95036,2
56	Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО	куб.м.	7840800,0	7291944,0	6781509,0	6306804,0	5865327,0	5454756,0	5072922,0	4717818,0	4387572,0	4080438,0	3794805,0	3529170,0

57	Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета	куб.м.	741012,2	805448,0	867963,0	943438,0	1025476,1	1114647,9	1211573,8	1316928,0	1431443,5	1555916,8	1691213,9	1838276,0
58	Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета	куб.м.	3397000,0	4729000,0	5675000,0	6306804,0	5865327,0	5454756,0	5072922,0	4717818,0	4387572,0	4080438,0	3794805,0	3529170,0
59	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО	тыс.куб.м.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
60	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на террритории МО, расчеты за который осуществляются с использованием	тыс.куб.м.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	приборов учета													
61	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах на территории МО	тыс.куб.м.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
62	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах на территории МО, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета	тыс.куб.м.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
63	Число жилых домов, на территории МО	ед.	6243	6262	6309	6316	6320	6324	6330	6330	6330	6330	6330	6330
64	Число жилых домов на территории МО, в отношении которых проведено энергетическое обследование	ед.	0	0	10	29	44	59	74	90	100	110	115	130

65	Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за ТЭ осуществляют с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета)	кв.м.	67300,0	114300,0	847400,0	2860000,0	3146000,0	3460000,0	3806000,0	4187000,0	4606000,0	5066000,0	5573000,0	6130000,0
66	Площадь жилых домах на территории МО, где расчеты за ТЭ осуществляют с применением расчетных способов (нормативов потребления)	кв.м.	1672410,0	1172530,0	432120,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
67	Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за воду осуществляют с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета)	кв.м.	1655960,0	1947520,0	2263453,0	2860000,0	3146000,0	3460000,0	3806000,0	4187000,0	4606000,0	5066000,0	5573000,0	6130000,0
68	Площадь жилых домах, где расчеты за воду осуществляют с применением расчетных способов (нормативов потребления)	кв.м.	460500,0	370060,0	246000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

69	Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за ЭЭ осуществляют с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета)	кв.м.	2148600,0	2363000,0	2600000,0	2860000,0	3146000,0	3460000,0	3806000,0	4187000,0	4606000,0	5066000,0	5573000,0	6130000,0
70	Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за ЭЭ осуществляют с применением расчетных способов (нормативов потребления)	кв.м.	156000,0	153856,0	151486,0	148886,0	146026,0	142886,0	139426,0	135620,0	131430,0	126825,0	121755,0	116185,0
71	Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за природный газ осуществляют с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета	кв.м.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
72	Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за природный газ осуществляют с применением расчетных способов	кв.м.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	(нормативов потребления)													
73	Удельный расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	т.у.т./кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
74	Удельный расхода топлива на выработку ТЭ	т.у.т./Гкал	0,24	0,23	0,23	0,23	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
75	Объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	кВтч	19320000,0	18740400,0	18178188,0	17632842,4	17103857,1	16590741,4	16093019,2	15610228,6	15141921,7	14687664,0	14247034,1	13819623,1
76	Объем потерь ТЭ при ее передаче	Гкал	153540,0	148933,8	144465,8	140131,8	135927,9	131850,0	127894,5	124057,7	120336,0	116725,9	113224,1	109827,4
77	Объем потерь воды при ее передаче	куб.м.	6729000,0	6527130,0	6331316,1	6141376,6	5957135,3	5778421,3	5605068,6	5436916,5	5273809,0	5115594,7	4962126,9	4813263,1
78	Объем ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды	кВтч	13500000,0	13095000,0	12702150,0	12321085,5	11951452,9	11592909,3	11245122,0	10907768,3	10580535,3	10263119,2	9955225,6	9656568,8
79	Количество высокоэкономичных по использованию моторного топлива (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств на территории МО	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

80	Количество общественного транспорта на территории МО, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина, используемого транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом.	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Целевые показатели

№ п/п	Наименование паказателей	Ед.изм.	Расчетная формула	Разбивка по годам											
				2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Группа А. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности															
А.1.	Отношение потребления топливно-энергетических ресурсов муниципальным образованием (далее - МО) к отгруженным товарам собственного производства, выполненым работам и	кг у.т./ тыс.руб.	п2 / п1	9,162	7,403	8,321	7,187	7,187	7,187	7,187	7,187	7,187	7,187	7,187	7,187

	услугам собственными силами														
А.2.	Доля объемов электрической энергии (далееЭЭ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных (общедомовых приборов учета), в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) на территории МО	%	(п .7 / п .3) х 100	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
А.3.	Доля объемов тепловой энергии (далее - ТЭ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных (общедомовых приборов учета), в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) на территории МО	%	(п.8 / п.4) х 100	10,424	15,057	21,746	31,407	45,366	65,523	85,077	84,642	84,642	84,642	84,642	84,642

А.4.	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории МО	%	(П.9/ П.5) х 100	38,996	56,323	81,350	99,999	99,999	99,999	100,000	99,999	99,999	99,999	99,999	99,999
А.5.	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) на территории МО	%	(п.10 / п.6) х 100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
А.6.	Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования муниципальной программы	%	(п.18 / п.17) х 100	100,000	90,000	36,842	66,667	71,429	71,429	71,429	71,429	71,429	71,429	71,429	71,429

А.7.	Изменение объема производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	т.у.т.	П.15.(n) - П.15.(n-1)	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
А.8.	Доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории МО	%	(п.15. / п.16.) x 100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Группа В. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов															
В.1.	Экономия ЭЭ в натуральном выражении	тыс.кВтч	((А.1.(2009) - А.1. (n)) / А.1.(2009)) x п3 (2009)	0,000	40309,937	19272,687	45259,878	45259,878	45259,878	45259,878	45259,878	45259,878	45259,878	45259,878	45259,878
В.2.	Экономия ЭЭ в стоимостном выражении	тыс.руб.	В.1.· п.11.(2009)	0,000	53209,117	25439,947	59743,039	59743,039	59743,039	59743,039	59743,039	59743,039	59743,039	59743,039	59743,039
В.3.	Экономия ТЭ в натуральном выражении	тыс.Гкал	((А.1.(2009) - А.1. (n)) / А.1.(2009)) x п4 (2009)	0,000	146,660	70,120	164,670	164,670	164,670	164,670	164,670	164,670	164,670	164,670	164,670
В.4.	Экономия ТЭ в стоимостном выражении	тыс.руб.	В.3.· п.12.(2009)	0,000	159023,44	76031,12	178551,68	178551,68	178551,68	178551,68	178551,68	178551,68	178551,68	178551,68	178551,68
В.5.	Экономия воды в натуральном выражении	тыс.м.куб	((А.1.(2009) - А.1. (n)) / А.1.(2009)) x п5 (2009)	0,000	2426,218	1160,005	2724,151	2724,151	2724,151	2724,151	2724,151	2724,151	2724,151	2724,151	2724,151

В.6.	Экономия воды в стоимостном выражении	тыс.руб.	В.5.· п.13.(2009)	0,000	22757,925	10880,847	25552,536	25552,536	25552,536	25552,536	25552,536	25552,536	25552,536	25552,536	25552,536
В.7.	Экономия природного газа в натуральном выражении	тыс. куб.м	((А.1.(2009) - А.1. (n)) / А.1.(2009)) х п6 (2009)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
В.8.	Экономия природного газа в стоимостном выражении	руб.	В.7.· п.14.(2009)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Группа С. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в муниципальном секторе															
С.1.	Уд.расход ТЭ муниципальными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	Гкал/ кв.м.	п.19./ п.20.	1,490	2,298	28,589	17,044	19,577	18,910	18,910	18,910	18,910	18,910	18,910	18,910
С.2.	Уд.расход тепловой энергии муниципальными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете еа 1 кв. метр общей площади)	Гкал кв.м.	п.21./ п.22.	1,468	1,267	1,157	1,061	0,977	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903
С.3	Изменение уд.расхода ТЭ МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 кв.м. общей площади)	Гкал/ кв.м.	С.1.(n) - С.1.(n-1)	*	0,808	26,291	-11,545	2,533	-0,667	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

С.4.	Изменение уд.расхода ТЭ МУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 кв.м. общей площади)	Гкал/ кв.м.	С.2.(n) - С.2.(т-1)	*	-0,201	-0,110	-0,096	-0,084	-0,074	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
С.5.	Изменение отношения уд.расхода ТЭ МУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к уд.расходу ТЭ МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	-	С.2. / С.1.	0,985	0,551	0,040	0,062	0,050	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
С.6.	Уд.расход воды на снабжение МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 чел.)	куб.м. / чел.	п.23./ п.24.	58,311	134,129	112,446	74,120	71,038	68,017	65,046	62,134	59,262	59,262	59,262	59,262
С.7.	Уд.расход воды на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1чел.)	куб.м. / чел.	п.25/ п.26.	71,513	20,589	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
С.8.	Изменение уд.расхода воды на снабжение МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1чел.)	куб.м. / чел.	С.6.(n) - С.6.(n-1)	*	75,818	-21,683	-38,326	-3,082	-3,021	-2,971	-2,912	-2,872	0,000	0,000	0,000

С.9.	Изменение уд.расхода воды на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1чел.)	куб.м. / чел.	С.7.(n) - С.7.(n-1)	*	-50,924	-20,589	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
С.10.	Изменение отношения уд.расхода воды на снабжение МУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к уд.расходу воды на снабжение МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	-	С.7(n) / С.6(n)	0,815	6,515	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
С.11.	Уд.расход ЭЭ на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1чел.)	кВтч/ чел	п.27./ п.28.	9340,068	9124,419	8459,521	6847,569	6779,830	6712,492	6646,522	6580,057	6580,057	6580,057	6580,057	6580,057
С.12.	Уд.расход ЭЭ на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1чел.)	кВтч/ чел	п.29./ п.30.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
С.13.	Изменение уд.расхода ЭЭ на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1чел.)	кВтч/ чел	С.11.(n) - С.11.(n-1)	*	-215,649	-664,898	-1611,952	-67,739	-67,338	-65,970	-66,465	0,000	0,000	0,000	0,000

С.14.	Изменение уд.расхода ЭЭ на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1чел.)	кВтч/ чел	С.12.(n) - С.12.(n-1)	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
С.15.	Изменение отношения уд.расхода ЭЭ на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к уд.расходу ЭЭ на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	-	С.14. / С.13.	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
С.16.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой (используемой) МУ оплата которых осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) МУ на территории МО	%	п.27./ (п.27.+ п.29.) х 100	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
С.17.	Доля объемов ТЭ, потребляемой (используемой) МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) МУ на территории МО	%	п.19./ (п.19.+ п.21.) х 100	4,361	7,349	52,152	52,361	52,543	52,696	52,696	52,696	52,696	52,696	52,696	52,696

С.18.	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) МУ на территории МО	%	п.23./(п.23.+ п.25.) х 100	12,915	91,141	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
С.19.	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) МУ, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) МУ на территории МО	-	(п.32./ п.31.) х 100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
С.20.	Доля расходов бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами муниципальных учреждений			*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
С.20.1.	для фактических условий	%	п.34.(n)/ п.33.(n) х 100	2,825	2,954	3,072	3,199	3,329	3,461	3,725	4,011	4,319	4,653	5,012	5,401
С.20.2.	для сопоставимых условий	%	п.34.(n) / п.33.(2009) х 100	2,825	2,895	2,950	3,011	3,071	3,128	3,300	3,482	3,675	3,879	4,095	4,325
С.21.	Динамика расходов бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами муниципальными учреждениями			*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*

С.21.1.	для фактических условий	тыс.руб.	п.34(n) - п.34(n-1)	*	1878,300	1463,100	1626,540	1583,980	1538,440	4581,560	4853,770	5141,760	5445,350	5771,950	6120,500
С.21.2.	для сопоставимых условий	тыс.руб	п.34(n) - п.34(2009)	0,000	1878,300	3341,400	4967,940	6551,920	8090,360	12671,920	17525,690	22667,450	28112,800	33884,750	40005,250
С.22.	Доля расходов бюджета МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	%	(п.35./ п.33.) х 100	6,762	6,624	6,489	6,356	6,227	6,100	5,975	5,853	5,734	5,617	5,502	5,390
С.23.	Динамика расходов бюджета МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	%	п.35(n) - п.35(n-1)	*	-7213,920	-14139,280	-20787,630	-27170,040	-33297,160	-39179,190	-44825,940	-50246,820	-55450,870	-60446,760	-65242,810
С.24.	Доля муниципальных учреждений, финансируемых за счет бюджета МО, в общем объеме муниципальных учреждений, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование	%	п.37. / п.36. х 100	0,000	0,000	0,000	11,111	35,802	86,420	98,765	98,765	98,765	98,765	98,765	98,765
С.25.	Число энергосервисных договоров (контрактов), заключенных муниципальными заказчиками	ед.	п.38.	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
С.26.	Доля государственных, муниципальных заказчиков в общем объеме муниципальных заказчиков, которыми заключены энергосервисные договоры (контракты)	%	п.40 / п.39 х 100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980

С.27.	Доля товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в общем объеме закупаемых товаров, работ, услуг для муниципальных нужд	%	п.42 / п.41 х 100	0,141	0,182	0,233	0,222	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
С.28.	Удельные расходы бюджета МО на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг (в расчете на одного жителя)	тыс. руб. / чел.	п.43 / п.44	4,080	5,096	5,003	5,171	5,171	5,171	5,171	5,171	5,171	5,171	5,171	5,171
Группа D. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде															
D.1.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО	%	(п.46 / п.45) х 100	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000

D.2.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) в ногоквартирных на территории МО	%	(п.48 / п.47) х 100	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
D.3.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, оплата которой осуществляется с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО	%	(п.49 / п.47) х 100	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	99,980	100,000	100,000

D.4.	Доля объемов ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории МО (за исключением многоквартирных домов)	%	(п.51 / п.50) х 100	2,291	3,080	4,141	5,567	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
D.5.	Доля объемов ТЭ, потребляемой (используемой0 в многоквартирных домах, оплата которой осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой в многоквартирных домах на территории МО	%	(п.53 / п.52) х 100	33,000	51,015	66,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000

D.6.	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО	%	(п.55 / п.54) х 100	10,145	12,253	15,969	19,079	22,795	27,234	32,538	38,874	46,445	55,489	66,296	79,206
D.7.	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО	%	(п.57 / п.56) х 100	9,451	11,046	12,799	14,959	17,484	20,434	23,883	27,914	32,625	38,131	44,567	52,088

D.8.	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО	%	(п.58 / п.56) x 100	43,325	64,852	83,683	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
D.9.	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов), расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО	%	(п.60/ п.59) x100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

D.10.	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах на территории МО	%	(п.62 / п.61) х 100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
D.11.	Число жилых домов, в отношении которых проведено энергетическое обследование (далее - ЭО)	шт.	п.64	0,000	0,000	10,000	29,000	44,000	59,000	74,000	90,000	100,000	110,000	115,000	130,000
D.12.	Доля жилых домов, в отношении которых проведено ЭО, в общем числе жилых домов	%	(п.64 / п.63) х 100	0,000	0,000	0,159	0,459	0,696	0,933	1,169	1,422	1,580	1,738	1,817	2,054
D.13.	Уд.расход ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквртирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	Гкал/ кв.м.	(п.51 + п.53) / п.65	3,631	5,377	3,971	0,779	0,444	0,390	0,343	0,302	0,265	0,233	0,205	0,182

D.14.	Уд.расход ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	Гкал/ кв.м.	(п.50 - п.51) / п.66	0,446	0,611	1,585	*	*	*	*	*	*	*	*	*
D.15.	Изменение уд.расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)			*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
D.15.1	для фактических условий	Гкал/ кв.м.	D.13(n) - D.13.(n-1)	*	1,746	-1,406	-3,192	-0,335	-0,054	-0,047	-0,041	-0,037	-0,032	-0,028	-0,023
D.15.2.	для сопоставимых условий	Гкал/ кв.м.	D.13(n) - D.13(2009)	0,000	1,746	0,340	-2,852	-3,187	-3,241	-3,288	-3,329	-3,366	-3,398	-3,426	-3,449
D.16.	Изменение уд.расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)			*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
D.16.1.	для фактических условий	Гкал/ кв.м.	D.14.(n) - D.14.(n-1)	*	0,165	0,974	*	*	*	*	*	*	*	*	*
D.16.2.	для сопоставимых условий	Гкал/ кв.м.	D.14.(n) - D.14.(2009)	0,000	0,165	1,139	*	*	*	*	*	*	*	*	*

D.17.	Изменение отношения уд.расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к уд.расходу ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета			*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
D.17.1.	для фактических условий	-	D.14. / D.13.	0,123	0,114	0,399	*	*	*	*	*	*	*	*	*
D.17.2.	для сопоставимых условий	-	D.14. / D.13 (2009).	0,123	0,168	0,437	*	*	*	*	*	*	*	*	*
D.18.	Уд.расход воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	куб.м. / кв.м.	(п.55 + п.57 / п.67	0,466	0,431	0,400	0,344	0,340	0,337	0,333	0,329	0,326	0,322	0,319	0,315
D.19.	Уд.расход воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади);	куб.м. / кв.м.	(п.54 - п.55) / п.68	0,577	0,645	0,788	*	*	*	*	*	*	*	*	*

D.20.	Изменение уд.расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади для фактических и сопоставимых условий)			*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
D.20.1.	для фактических условий	куб.м. / кв.м.	D.18.(n) - D.18.(n-1)	*	-0,035	-0,031	-0,056	-0,004	-0,003	-0,004	-0,004	-0,003	-0,004	-0,003	-0,004
D.20.2.	для сопоставимых условий	куб.м. / кв.м.	D.18.(n) - D.18.(2009)	0,000	-0,035	-0,066	-0,122	-0,126	-0,129	-0,133	-0,137	-0,140	-0,144	-0,147	-0,151
D.21.	Изменение уд.расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади для фактических и сопоставимых условий)			*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
D.21.1.	для фактических условий	куб.м. /кв.м.	D.19.(n) - D.19.(n-1)	*	0,068	0,143	*	*	*	*	*	*	*	*	*
D.21.2.	для сопоставимых условий	куб.м. /кв.м.	D.19.(n) - D.19.(2009)	0,000	0,068	0,211	*	*	*	*	*	*	*	*	*

D.22.	Изменение отношения уд.расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к уд.расходу воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (для фактических и сопоставимых условий)			*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
D.22.1.	для фактических условий	-	D.19. / D.18.	1,238	1,497	1,970	*	*	*	*	*	*	*	*	*
D.22.2.	для сопоставимых условий	-	D.19. / D.18. (2009)	1,238	1,384	1,691	*	*	*	*	*	*	*	*	*
D.23.	Уд.расход ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади);	кВтч/ кв.м.	(п.46+ п.48) / п.69	0,098	0,086	0,076	0,067	0,059	0,052	0,046	0,040	0,036	0,031	0,028	0,024
D.24.	Уд.расход ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей	кВтч/ кв.м.	(п.45 - п.46) / п.70	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

	площади);														
D.25.	Изменение уд.расхода ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади);			*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
D.25.1.	для фактических условий	кВтч/ кв.м.	D.23.(n) - D.23.(n-1)	*	-0,012	-0,010	-0,009	-0,008	-0,007	-0,006	-0,006	-0,004	-0,005	-0,003	-0,004
D.25.2.	для сопоставимых условий	кВтч/ кв.м.	D.23.(n) - D.23.(2009)	0,000	-0,012	-0,022	-0,031	-0,039	-0,046	-0,052	-0,058	-0,062	-0,067	-0,070	-0,074
D.26.	Изменение уд.расхода ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)			*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
D.26.1.	для фактических условий	кВтч/ кв.м.	D.24.(n) - D.24.(n-1)	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
D.26.2.	для сопоставимых условий	кВтч/ кв.м.	D.24.(n) - D.24.(2009)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

D.27.	Изменение отношения уд.расхода ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к удельному расходу ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (для фактических и сопоставимых условий)			*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
D.27.1.	для фактических условий	-	D.24. / D.23	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
D.27.2.	для сопоставимых условий	-	D.24. / D.23(2009)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
D.28.	Уд.расход природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	тыс.куб.м./кв.м.	(п.60 + п.62) / п.71	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*

D.29.	Уд.расход природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	тыс.куб.м./кв.м.	(п.59 - п.60) / п.72	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
D.30.	Изменение уд.расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)			*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
D.30.1.	для фактических условий	тыс. куб.м./кв.м.	D.28.(n) - D.28.(n-1)	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
D.30.2.	для сопоставимых условий	тыс. куб.м./кв.м.	D.28.(n) - D.28.(2009)	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
D.31.	Изменение уд.расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади для фактических и сопоставимых условий);			*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
D.31.1.	для фактических условий	тыс.куб.м./кв.м.	D.29.(n) - D.29.(n)-1	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*

D.31.2.	для сопоставимых условий	тыс.куб.м./кв.м.	D.29.(n) - D.29.(2009)	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
D.32.	Изменение отношения уд.расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к уд.расходу природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета			*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
D.32.1.	для фактических условий	-	D.29. / D.28.	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
D.32.2.	для сопоставимых условий	-	D.29. / D.28.(2009)	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
Группа Е. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры															
Е.1.	Изменение уд.расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	г.у.т./кВтч	п.73(n) - пП.73(n-1)	*	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Е.2.	Изменение уд.расхода топлива на выработку ТЭ	г.у.т./Гкал	п.74(n) – п.74(n-1)	*	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Е.3.	Динамика изменения фактического объема потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	кВтч	п.75(n) – п.75(n-1)	*	-579600,0	-562212,0	-545345,6	-528985,3	-513115,7	-497722,2	-482790,6	-468306,9	-454257,7	-440629,9	-427411,0
Е.4.	Динамика изменения фактического объема потерь ТЭ при ее передаче	Гкал ч	п.76(n) – п.76(n-1)	*	-4606,2	-4468,0	-4334,0	-4203,9	-4077,9	-3955,5	-3836,8	-3721,7	-3610,1	-3501,8	-3396,7
Е.5.	Динамика изменения фактического объема потерь воды при ее передаче	куб. м	п.77(n) – п.77(n-1)	*	-201870,0	-195813,9	-189939,5	-184241,3	-178714,0	-173352,7	-168152,1	-163107,5	-158214,3	-153467,8	-148863,8

E.6.	Динамика изменения объемов ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды	кВт ч	п.78(n) – п.78(n-1)	*	-405000,0	-392850,0	-381064,5	-369632,6	-358543,6	-347787,3	-337353,7	-327233,0	-317416,1	-307893,6	-298656,8
Группа F Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе															
F.1.	Динамика количества высокоэкономичных по использованию моторного топлива (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется МО;	ед.	п.79.(n) - П.79.(n-1)	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
F.2.	Динамика количества общественного транспорта, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом МО, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина, используемого транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом.	ед.	п.80.(n) - П.80.(n-1)	*	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Раздел 10. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры.

10.1 Характеристика сферы коммунального энергоснабжения.

В общей стоимости городского валового продукта (40 520.2 млн. рублей) производство и распределение энергоносителей составляет 1037.5 млн. рублей, т.е. всего 2.4 % в стоимостном выражении. 97 % от всего объема приходится на долю крупных производителей, ими отпущено продукции на сумму 1005.8 млн. рублей.

Наибольший вклад составляет стоимость теплоносителей, отпускаемых на отопление и горячее водоснабжение, что составляет около 61 % от всей стоимости энергоносителей. В 2009 году было отпущено 1227.2 тыс. Гкал тепловой энергии, что на 62.4 тыс. Гкал больше, чем в 2008 году.

Коммунальная инфраструктура города Междуреченска трансформировалась в течении всей его 50-летней истории и в настоящее время состоит из следующих мероприятий:

1. Муниципальное казенное учреждение «Управление развития жилищно-коммунального комплекса» (МКУ «УР ЖКК»).
2. Муниципальное унитарное предприятие «Котельные и тепловые сети» (МУП «КиТС»).
3. Открытое акционерное общество «Тепло (ОАО «Тепло»).
4. Закрытое акционерное общество «Железнодорожная котельная» (ЗАО «Ж/д котельная»)
5. Муниципальное унитарное предприятие «Водопроводно – канализационное хозяйство» (МУП «Водоканал»).
6. Закрытое акционерное общество «Электросеть» (ЗАО «Электросеть»).

Кроме этих предприятий, работающих по тарифам, и потому относящихся к регулируемым организациям, для которых создается эта программа, существует еще ряд коммунальных предприятий – МКУ «Управление по благоустройству, транспорту и связи», ООО «Эдельвейс-Н», занимающееся вывозом мусора и другие.

Ниже приводятся производственно-технические характеристики регулируемых организаций.

10.2 Характеристика теплоснабжающих предприятий.

В городе действует 22 котельные суммарной мощностью 297 Гкал/час и 19 ЦТП. Протяженность тепловых сетей составляет 103,9 км. Основным видом деятельности предприятия является выработка и транспортировка тепловой энергии на отопление и горячее водоснабжение потребителям города.

Основные характеристики котельных установок и их расположение представлено

в таблице 10-1.

Таблица 10-1

Сведения об источниках тепловой энергии

Наименование населенного пункта	Наименова-ние системы теплоснаб-жения	Наименование источника теплоснабжения	Установленная тепловая мощность источника		Располагаемая тепловая мощность источника	
			в горячей воде, Гкал/ч	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в паре, т/ч
1	2	3	4	5	6	7
г. Междуреченск	СЦТ-1	Собственные источники тепловой энергии:				
		РК	180		180	
		кот. № 4а-5а	34,20		33,60	
		кот. №12	14,80		14,48	
		Ж/Д котельная	19,50		15,60	
		котельная №1	5,80	1	4,30	0,73
		котельная №11	9,60		7,20	
		котельная №21	6,80		5,20	
		котельная №23	6,80		5,20	
		котельная №26	6,80		5,20	
		котельная № 39	8,00		6,00	
		кот. №2	3,30		2,70	
		кот. п. Н. Улус	1,50		1,20	
		кот. п. Ш. Лог	6,00		4,60	
		кот. п. В.Терраса	1,50		1,20	
		кот. шк. №7	0,80		0,60	
		кот. шк. №4	1,60		1,20	
		кот. п. Камешок	1,80		1,20	
		кот. ДООЛ Чайка	0,22		0,20	
		кот. п. Теба (б)	0,1		0,09	
		кот. п. Теба (ш)	0,40		0,30	
		кот. п. Ортон	0,70		0,40	
		Кот. ЮПЗ	8,66		6,92	
Всего по населенному пункту:			318,88	1	297,39	0,73

На балансе теплоснабжающих предприятий Междуреченского городского округа (МУП «КиТС», ОАО «Тепло», ЗАО «Ж/д котельная») находится – 22 котельных, в том числе – 4 крупных котельных мощностью – от 14,8 до 180 Гкал/час, 7 квартальных мощностью – от 5,8 до 9,6 Гкал/час, 10 поселковых мощностью от 0,06 до 3,3 Гкал/час, 1 промышленная мощностью 6,92 Гкал/час, 20 ЦТП и 104,9 км. тепловых сетей в 2х трубном исчислении.

Районная котельная мощностью – 180 Гкал/час отапливает промышленную зону, дома и объекты соцкультбыта в Восточном и Западном районах города, и несет 61 % нагрузки по оказанию услуг населению и абонентам.

Котельные: 4а-5а и № 12 отапливают объекты части Восточного района города, т.е. 19 %.

Железнодорожная котельная оказывает услуги теплоснабжения части Западного района, т.е. 6 %.

Квартальные котельные, находящиеся в Восточном районе города, оказывают услуги по отоплению и горячему водоснабжению, индивидуально для определенного квартала.

Котельная «ЮПЗ» отапливает промышленные объекты.

Поселковые котельные расположены за чертой города и подают горячую воду и отопление объектам в поселках. В 2009 году на баланс предприятия была принята котельная «ЮПЗ»

Котельные: РК, 4а-5а, №12, Ж/Д, ЮПЗ – оборудованы механизированной подачей топлива, остальные котельные с ручным забросом топлива.

Котельные: п. Теба (2 шт.), ДООЛ «Чайка» работают на дизельном топливе, остальные 19 котельных используют каменный уголь.

Котельные: РК, Ж/Д работают по температурному графику – 110 – 700С, остальные работают по графику – 95 – 700С.

2 котельных поселка Теба работают только на отопление, остальные котельные предназначены для подачи горячего водоснабжения и отопления.

На котельных: РК, 4а-5а, № 12, Ж/Д и поселковых: № 4, Н – Улус,

№ 7 (Чебол-Су), кот. района Верхняя Терраса, ЮПЗ, района Камешек, больница п. Теба, школа п. Теба, п. Ортон, система теплоснабжения открытая, двухтрубная, на кварталах от ЦТП – смешанная, двух и четырехтрубная.

На квартальных котельных: № 1, № 11, № 21, № 23, № 26, № 39,

района Широкий Лог и поселковых: № 2, ДООЛ «Чайка», система теплоснабжения закрытая, четырехтрубная.

Холодная вода подается на крупные котельные, квартальные котельные, ЮПЗ и часть поселковых: № 2, № 4, района Верхняя Терраса, больница п. Теба, школа п. Теба, с городского водозабора в отопительный период с температурой - 50С, в неотопительный период – 100С.

В поселковые котельные района Новый Улус, № 7, п. Ортон, ДООЛ «Чайка», района Камешек – холодная вода подается со скважин.

Температура наружного воздуха в отопительный период колеблется от 0 до - 450С, средняя температура (-8,40С).

Продолжительность функционирования тепловых сетей котельных и ЦТП в неотопительный период от 93 до 123 суток и зависит от продолжительности ремонта котельных.

На котельных: РК, 4а-5а, № 12, Ж/Д, ЮПЗ искусственная тяга создается дымососами, на остальных котельных естественная тяга создается дымовыми трубами.

На котельные города и поселковые уголь завозят автотранспортом с центрального угольного склада, на который уголь поступает думпкарами и полувагонами с Ольжерасского разреза, с ГОФ «Томусинская» и ЗАО «Сибуглемет».

Центральный и угольные склады котельных, (кроме РК, Ж/Д и ЮПЗ) – открытые, предварительной подготовки топлива на складах нет.

В таблице 9-2 представлена информация о распределении вырабатываемого тепла.

Таблица 10-2

Распределение тепловой энергии

Позиции расхода тепловой энергии	Единица измерения ($м^3$,Гкал, кВтч)	Утвержденные данные на 2010 год	%
Полезный отпуск на потребительский рынок, в том числе:	Гкал	801373,50	78,54
- жилищные организации	Гкал	645290,19	
- бюджетные организации	Гкал	84557,71	
- иные потребители	Гкал	71525,6	
Отпуск на производственные нужды	Гкал	2707,73	0,27
Потери тепловой энергии, в том числе:	Гкал	216296,57	21,20
- в сетях потребителя	Гкал	4904,82	
- в сетях, находившихся на балансе предприятия	Гкал	193525	
- на собственные нужды котельной	Гкал	17866,82	

Нормативная выработка тепловой энергии	Гкал	**1020377,8**	**100**

В таблице 10-3 показана плановая смета расходов на производство тепловой энергии на 2010 год.

Таблица 10-3

Смета расходов на производство тепловой энергии на 2010 год.

Статьи затрат	Единица измерения	Утвержденые данные на 2010 год
Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке, включая:	тыс. руб.	347548,8
- стоимость топлива	тыс. руб.	271480,6
- стоимость расходов по транспортировке	тыс. руб.	76067,8
Затраты на электроэнергию	тыс. руб.	100340,3
Сырье и материалы на технологические цели с расходами по перевозке, всего, в том числе:	тыс. руб.	56399,8
- вода	тыс. руб.	53141,7
- реагенты	тыс. руб.	3258,1
Амортизация основных средств	тыс. руб.	2469,8
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	189323,1
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	49602,7
Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	255318,0
- затраты на ремонтные работы	тыс. руб.	173483,9
- услуги производственного характера	тыс. руб.	53568,2
- вспомогательные материалы	тыс. руб.	12495,4
- НИОКР	тыс. руб.	15000,0
- налоги, относимые на производственные затраты	тыс. руб.	770,5
Другие расходы	тыс. руб.	33463,1

Всего расходов предприятием	**тыс. руб.**	**1034465,2**
Себестоимость 1 Гкал	руб./Гкал	1278,72

Таблица 9-4 даст представление о величине платежей различных категорий потребителей тепла.

Таблица 10-4

Начисление и оплата за предоставленные услуги в разрезе потребителей по теплоснабжающим предприятиям за 2009 года

без НДС

Потребители услуг	Начислено, тыс. руб.	Оплачено, тыс. руб.	Доля оплаты, %
Население города	283 122,9	271 383,1	95,9
Частный сектор, ведомственные общежития	4 018,6	4 357,6	108,4
ЖСК, ТСЖ	58 132,2	54 639,0	94,0
Субсидии населению	9 577,1	9 596,6	100,2
Льготы населению	47 444,9	47 272,0	99,6
Бюджетные организации (федеральные, областные)	12 272,0	11 393,2	92,8
Бюджетные организации города	100 003,4	65 489,8	65,5
Прочие потребители теплоснабжения	79 432,2	79 024,6	99,5
ИТОГО:	**594 003,4**	**543 155,9**	**91,4**

Анализ информации, представленной в этих таблицах дает возможность определить наиболее очевидные мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности, которые будут представлены ниже. Необходимо выбирать те из них, которые составляют наибольшую долю в определяемой величине (например, тепловые потери в сетях, потребление топлива и прочие меры).

10.3 Характеристика МУП «Водоканал»

Водоснабжение города осуществляется от Карайского водозабора с проектной производительностью 61 тыс.м^3/сутки. Вода в город поступает по двум магистральным водоводам D=800 мм. и D=700 мм. и общей протяженностью 7200 метров и подается в распределительные резервуары (2х6000 м^3) на Сыркашинской сопке. Отсюда вода по двум водоводам диаметром 600 мм. подается в сети Западного и Притомского районов, а

также Южного промрайона. В сети Восточного района вода идет по двум трубам диаметром 500 мм.

Для снабжения частного сектора в городе используются следующие мощности: подкачивающиеся насосные станции (Ольжерасская, Сыркашинская, Широкий лог), а также Усинская станция подкачки с резервуаром 498 $м^3$.

Снабжение водой поселков, входящих в муниципальное образование осуществляется из скважин.

Сегодня в хозяйственном ведении МУП «Водоканал» находится около 120 км. Водоводов и уличных разводящих сетей, причем более 40 км. Имеют износ 40%, что определяет большие потери воды с утечкой.

Анализ цифр показывает, что городе с населением 106 тыс.человек при указанном расходе 61 $м^3$/сутки потребляется на одного человека 575 л/сутки, что в 2 раза превышает общепринятые нормативы. Такая ситуация может быть по 2 причинам:

-большие утечки;

-потребление питьевой воды для производственных нужд.

Устранение этих двух обстоятельств сразу позволит уменьшить потребляемое количество воды.

Характеристика отдельных структурных подразделений МУП «Водоканал» приводятся ниже:

1. Водозабор

Вода из реки поступает в водоприемный ковш, откуда через водоприемные окна попадает в водоприемный колодец. Насосами I подъема (I очередь) по водоводам вода подается на блок очистных сооружений насосно-фильтровальную станцию № 1. В водоприемном ковше расположен ряжевый оголовок, насосами I подъема (II очередь) по водоводам вода подается на блок очистных сооружений насосно-фильтровальную станцию № 2. Для определения объема забора воды из реки установлены ультразвуковые приборы учета УРСВ-5 «Взлет МР». Схема очистки воды двухступенчатая: отстаивание в отстойниках и фильтрование на скорых фильтрах. Смешивание реагентов с обрабатываемой водой производится в смесителях вихревого типа. Процесс хлопьеобразования протекает в вертикальных камерах вихревого типа. Подача воды в камеру осуществляется в нижнюю коническую часть. Распределение воды по площади камеры принято с помощью перфорированных труб. Фильтрование осветленной воды происходит на скорых фильтрах. Промывку фильтров производят обратным током чистой воды.

Реагентное хозяйство расположено в отдельно стоящем здании и состоит из емкостей для хранения и растворения реагентов. В состав реагентного хозяйства входят установки по приготовлению и подаче коагулянта, флокулянта и подщелачивающего реагента. Установка по приготовлению и подаче флокулянта находится в пристройке к блоку фильтров и отстойников 1 очереди. В качестве коагулянта используется оксихлорид алюминия (ОХА), флокулянта - праестол. Реагентная обработка воды на НФС осуществляется в весенний и осенний паводки. Дозы реагентов устанавливается пробным коагулированием в лабораторных условиях, согласно технологического регламента.

Обеззараживание воды принято жидким хлором. Хлорная вода подается на первичное хлорирование в трубопроводы исходной воды перед смесителем. Доза хлора на первичное хлорирование НФС-1 - 1,0-5,0 мг/л, НФС-2 - 1,2-3,0 мг/л. При вторичном хлорировании хлорная вода подается в трубопровод фильтрованной воды. В хлораторной установлено 6 хлораторов марки ESCO.

Вода после фильтровальных станций поступает в резервуары чистой воды (2 шт.) емкостью 1000м^3 каждый. Контроль за положением уровня в резервуарах осуществляется по показаниям приборов. Резервуары чистой воды представляют собой железобетонные емкости, круглые диаметром 16 м., заглубленного типа. Чистка и дезинфекция резервуаров производится 1 раз в два года, согласно технологического регламента.

Насосная станция II подъема оборудована центробежными насосами. Насосами вода из резервуаров чистой воды подается по водоводам диаметром 700 и 800 мм в Сыркашинские резервуары.

Промывные воды после промывки фильтров, шлам из отстойников и нерастворенный осадок коагулянта поступают в шламонакопитель, который расположен в пойменной части р. Томи у площадки фильтровальной станции. Площадь шламонакопителя 1,94 га, складирование шлама рассчитано на 5 лет.

Отопление зданий и сооружений, горячее водоснабжение водозаборных и очистных сооружений осуществляется от котельной, расположенной на территории водозабора. Котельная оборудована котлами «РН-70» -3 шт.

Хозяйственно-фекальные стоки сбрасываются в выгребные ямы, затем вывозятся на очистные сооружения канализации.

Общая установленная мощность на всем оборудовании водозабора составляет 3770,05 кВт.

2. Сети водоснабжения.

Водопроводная сеть предназначена для транспортировки воды и распределения ее потребителям. Система городского водоснабжения существует с 1952 г. Система водоснабжения города объединенная хозяйственно-питьевая и противопожарная. Подача воды осуществляется двумя водоводами диаметром 700, 800 мм в распределительный узел резервуаров (2 * 6000м) на Сыркашинской сопке. Далее по двум водоводам диаметром 600 мм подается в сети Западного, Притомского районов и Южного промрайона, по двум водоводам диаметром 500 мм подается в водопроводные сети Восточного района, района Ольжерас, района Широкий Лог. Сеть водоводов, находящихся на балансе МУП "Водоканал" представлена следующими цифрами:

Наименование	Протяженность водопроводных сетей, км				
	2005	2006	2007	2008	2009
Всего водопроводных сетей	118,48	118,53	120,51	121,227	121,5
в том числе главных	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9

Для распределения воды потребителям на водопроводной сети расположены следующие сооружения:

- подкачивающие насосные станции (Ольжераская, Сыркашинская, 5-я подкачка, Таежная);
- подкачивающие насосные станции с резервуарами (Усинская подкачка с резервуаром объемом 498 м^3) .

3. Скважины

Водоснабжение населения пригородных районов Чебол-Су, Таежный, Усинский, Камешек осуществляется из скважин. На балансе МУП «Водоканал» на 1.01.2010г. находится 10 скважин.

Таблица 10-5

Фактический расход воды по скважинам

Адрес	Фактический расход, тыс.м^3/год				
	2005	2006	2007	2008	2009
р-н. Чебол-Су (ул. Логовая)	16,044	23,099	26,072	25,631	19,654
р-н..Чебол-Су (ул. Дружбы)	54,146	53,928	52,037	53,668	44,960
р-н. Чебол-Су (ул. Л.Толстого)	2,081	3,207	2,199	1,726	2,050
р-н. Чебол-Су (ул. Зеленая)	74,28	71,632	77,902	100,596	105,175
р-н. Таежный (ул. Тракторная)	40,226	46,487	56,244	45,660	42,780
р-н. Усинский (ул. Тополевая)	0,661	0,477	0,152	0,257	0,251
р-н. Камешек (ул. Болотная)	6,306	5,473	8,439	9,985	12,274

пос. Майзасс					28,112
ДООЛ «Чайка», скв №1					2,301
ДООЛ «Чайка», скв №2					1,877
итого	193,76	204,30	223,04	237,52	259,434

Общие затраты энергии в 2009 году -262216 кВтч. со стоимостью 524432 руб./год.

Обеззараживание воды перед подачей потребителю не производится, т. к. баканализы из скважин соответствуют требованиям СанПиН.

Хлорирование скважин района Чебол-Су, района. Таежный, района Усинский, пос. Камешек осуществляется периодически при ухудшении качества воды. Сброс воды при хлорировании скважин осуществляется на рельеф местности.

4.Городские очистные сооружения.

Проектная производительность 45 тыс. м в сутки, в том числе 6 тыс. м /сут на собственные нужды.

Сточные воды по напорным трубопроводам подаются в приемную камеру очистных сооружений. Из камеры стоки самотеком проходят горизонтальные двухсекционные песколовки (2шт.) с гидравлическим удалением песка, первичные вертикальные отстойники Д=9м (12шт.) с нисходяще-восходящим потоком. Пройдя механическую очистку, стоки отводятся в верхний канал аэротенков - вытеснителей (3шт.). Подача стоков и активного ила осуществляется сосредоточенно в начало 1 коридора 3-х коридорного аэротенка. Перемешивание стоков и ила производится при помощи воздуха нагнетаемого в аэротенки воздуходувками. Иловая смесь движется последовательно по коридорам аэротенка, в конце 3-его коридора переливается в сборный канал и очищается во вторичные отстойники Д=9м (24шт.). Отстоянная во вторично, вертикальных отстойниках вода поступает в приемный резервуар насосно-фильтровальной станции. Из приемного резервуара стоки насосами подаются на фильтры доочистки. Доочистка проходит на фильтрах со щебеночно-песчаной загрузкой (8шт.). Фильтрованная вода поступает в лоток Паршаля, где смешивается с хлорной водой и отводится в контактные резервуары Д=9м (2шт.). Продолжительность контакта хлора с водой 30 минут. Обеззараженная вода по самотечному трубопроводу сбрасывается в р. Томь через рассеивающий выпуск.

Отопление и горячее водоснабжение осуществляется от котельной, расположенной на территории очистных сооружений. В котельной установлены котлы Е-1/9 - 4 шт., которые в 1998 переоборудованы на водогрейные.

Для всех технологических нужд очистных сооружений (промывка фильтров, охлаждение воздуходувок, гидроуплотнение сальников насосов, приготовление хлорной воды) используется очищенная сточная вода. Вода после промывки фильтров, уплотнения сальников, охлаждения подшипников сбрасывается в резервуар, откуда насосами подается в «голову» сооружений.

Учет поступающей сточной воды на городские очистные сооружения ведется при помощи тарированной рейки.

5.Сети водоотведения

Система городской канализационной сети полураздельная (хозяйственно-бытовая, ливневая).

В систему городской канализации принимаются хозяйственно-бытовые, сточные воды от населения и производственные сточные воды от предприятий города. Дренажные воды Восточного района поступают на дренажную насосную станцию, затем перекачиваются в канализационный коллектор и поступают на городские очистные сооружения. Общий характер сточных вод определяется как смешанный. На балансе предприятия находятся сети хозяйственно-бытовой канализации, протяженностью 101,9 м, дренажной канализации (по проездам) 11,42 км.

Канализационные насосные станции предназначены для перекачивания сточных вод.

На балансе МУП «Водоканал» имеется 13 насосных станций, в том числе главная насосная станция. Канализационными насосными станциями и сетью магистральных коллекторов сточные воды поступают на ГНС, затем по двум напорным трубопроводам подаются на городские очистные сооружения сточных вод. Сточные воды Притомского района поступают на КНС № 6 и перекачиваются на очистные сооружения.

На балансе МУП «Водоканал» находится 1 дренажная насосная станция. Из дренажной системы восточного района города дренажная вода собирается на насосной станции и подается в городской коллектор, затем на очистные сооружения.

Как показывают расчеты себестоимость воды составляет около 8,5 руб/м^3 и снижение её возможно за счет уменьшения внутренних затрат. Примером может быть совершенствование работы ведомственных котельных, используемых для производственных целей.

Упорядочению в хозяйстве города должно послужить установка приборов учета холодной воды. Причем, наряду с установкой счетчиков, ещё большее внимание нужно уделять учету воды на магистральных водоводах. Установка таких приборов в точках

разветвления позволит определить места наибольших утечек, локализовать их, а затем и ликвидировать. Поэтому нужна долгосрочная работа по слежке утечек и их устранению.

Все представленные соображения нашли отражение в мероприятиях по реализации Программы.

Технико-экономические показатели работы МУП «Водоканал» отражены в таблицах 9-6-9-7.

Объем производства товара определяем как сумму объемов: реализации воды, потерь воды и воды используемой на собственные нужды. Объемы реализуемых услуг по водоснабжению, фактические объемы забранной воды, фактические объемы по реализации услуг по группам потребителей приведен в таблицах № 10-6-1,10-6-2,10-6-3.

Таблица 10-6-1.

Объем реализуемых услуг по водоснабжению.

Потребители	Объем услуг по водопотреблению, тыс. $м^3$		
	2007 г.	2008 г.	2009 г.
Водоснабжение от Карайского водозабора	13520,8	12792,8	12577,9
Водоснабжение из скважин	71,7	80,4	59,4
Итого	13592,5	12873,2	12637,3

Таблица 10-6-2.

Фактические объемы забранной воды.

№ пп	Наименование	Фактические объемы, тыс. $м^3$		
		2007 г.	2008 г.	2009 г.
1.	Объем забранной воды из реки Томь	21926,039	22435,3	22260,87
2.	Объем воды, используемый на собственные нужды	600,946	802,9	3080,8
3.	Объем потерь	7732,593	8759,6	6726,0
		36,26 %	40,5 %	34,7 %

Таблица 10-6-3

Фактические объемы реализации услуг по группам потребителей.

№ пп	Наименование	Фактические объемы, тыс. $м^3$		
		2007 г.	2008 г.	2009 г.
1.	Население	9621,8	8983,3	8712
2.	Бюджетные организации	621,4	611,7	561,4
3.	Прочие потребители	3349,3	3278,2	3363,9

	Всего	13592,5	12873,2	12637,3

Объем производства товара и услуг.

Объем производства товара определяем как сумму объемов отведенных стоков.

Объемы реализуемых услуг по водоотведению, фактические объемы реализации услуг по группам потребителей приведены в таблице 9-7.

Таблица 10-7-1.

Объем реализуемых услуг по водоотведению.

Потребители	Объем услуг по водоотведению, тыс. $м^3$		
	2007 г.	2008 г.	2009 г.
Водоотведение на городские очистные сооружения канализации	9009,7	8794	8496,6

Таблица 10-7-2.

Фактические объемы сточных вод, пропущенных через очистные сооружения канализации.

№ пп	Наименование	Фактические объемы, тыс. $м^3$		
		2007 г.	2008 г.	2009 г.
1.	Объем сточных вод, пропущенных через очистные сооружения	17 124,920	16898,3	17144,7

Таблица 10-7-3.

Фактические объемы реализации услуг по группам потребителей.

№ пп	Наименование	Фактические объемы, тыс. $м^3$		
		2007 г.	2008 г.	2009 г.
1.	Население	7272,4	7031,4	6825,4
2.	Бюджетные организации	610,9	600,6	534,2
3.	Прочие потребители	1126,4	1162,0	1137
	Всего	9009,7	8794,0	8496,6

Себестоимость услуг по водоснабжению 8,5 руб./$м^3$, тариф для населения 7,55 руб./$м^3$;

по водоотведению 13,15 руб./$м^3$, тариф для населения 5,66 руб./$м^3$.

10.4 Характеристика ЗАО «Электросеть »

На сегодняшний день ЗАО «Электросеть» является смежной сетевой компанией, обеспечивающей транспорт электроэнергии от точек поставки вышестоящей сетевой компании, филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» до потребителей города Междуреченска.

Электроснабжение города осуществляется от источника энергосистемы ПС Междуреченска 220/110/35 кВ филиала ОАО ФСК «Кузбасское предприятие магистральных электрических сетей». Распределение электроэнергии от ПС «Междуреченская» по городу производится на напряжении 35 кВ. через подстанции:

-35/6 кВ. «Центральная» (2х16000 кВА);

-35/6 кВ. «Восточная» (2х16000 кВА);

-35/10 кВ. «Западная» (2х16000 кВА).

Жилые поселки в городской черте питаются от подстанций:

-110/35/6 кВ. «Распадская 1» ;

-35/6 кВ. «Клетьевая»;

-35/6 кВ. «Нагорная»;

-110/6 кВ. «Чебалсинская»;

-110/35/6 кВ «Томская»,

находящихся на балансе ОАО «Томусинское энергоуправление» и филиала ОАО «МРСК- Сибири»- «Кузбассэнерго-РЭС».

В ЗАО «Электросеть» Междуреченского городского округа на балансе находятся 203 трансформаторных подстанций и распределительных пунктов, в том числе:

-Подстанции 35 кВ- 3шт.;

-Трансформаторные подстанции 10/6 кВ- 198 шт.;

-Распределительные пункты РП-5, РП-4 -2 шт.

Протяженность линий электропередач составляет 523,5 км., в том числе воздушные линии:

-ВЛ-35 кВ.-4,7 км.;

-ВЛ-10/6 кВ.-86,5 км.;

-ВЛ 0,4 кВ.- 256,5 км;

Кабельные линии КЛ-10/6 кВ-95,9 км.;

КЛ 0,4 кВ -79,9 км.

Проблемы:

-потери при транспортировке 54975 тысяч киловатт-час в год;

-неучтённые расходы при реализации;

-аварийность;

-дефицит мощности.

Калькуляция стоимости затрат на транспортировку приведена в таблице 10-8.

Таблица 10-8

Смета расходов по транспортировке электроэнергии

Статьи затрат	Единица измерения	Утвержденные2009г./ планируемые 2010 г.
Общая стоимость электроэнергии с расходами по транспортировке, включая:	тыс. руб.	
- стоимость топлива	тыс. руб.	
- стоимость расходов по транспортировке	тыс. руб.	
Затраты на электроэнергию	тыс. руб.	246,0/330,0
Сырье и материалы на технологические цели с расходами по перевозке, всего, в том числе:	тыс. руб.	5384,0/5452,0
- вода	тыс. руб.	
- реагенты	тыс. руб.	
Амортизация основных средств	тыс. руб.	8266,0/10716,0
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	31953,0/33575,0
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7607,0/8918,0
Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	19068,0/19724,0
- затраты на ремонтные работы	тыс. руб.	10770,0/8004,0
- услуги производственного характера	тыс. руб.	20,0
- вспомогательные материалы	тыс. руб.	
- НИОКР	тыс. руб.	
- налоги, относимые на производственные затраты	тыс. руб.	118,0/139,0
Другие расходы	тыс. руб.	1681,0/3974,0
Всего расходов предприятием	**тыс. руб.**	**74205,0/82689,0**
Ставка на содержание электрических сетей, утвержденная РЭК Кемеровской области	руб./МВт.мес	131134,18/116785,49

Таблица10-9

Виды энергопотребления

Позиции расхода электроэнергии	Единица измерения	Утвержденные данные на 2009/2010 год	2009 год, %
полезный отпуск на потребительский рынок, в том числе:	млн.квт.ч.	209,955/226,558	
- жилищные организации	млн.квт.ч.	106,939/112,900	50,9
- бюджетные организации	млн.квт.ч.	19,581/24,360	9,4
- иные потребители	млн.квт.ч.	83,433/89,298	39,7
отпуск на производственные нужды	млн.квт.ч.	0,4	
потери электроэнергии, в том числе:	млн.квт.ч.	52,003/44,052	19,85
- в сетях потребителя	млн.квт.ч.		
- в сетях, находившихся на балансе предприятия	млн.квт.ч.		
- на собственные нужды котельной	млн.квт.ч.		

Энергетическое обследование объектов коммунальной инфраструктуры

Энергетические обследования по состоянию на конец 2009 года представлены в таблице 10-10.

Таблица 10-10.

Предприятия коммунальной инфраструктуры	Общее кол-во подведомственных объектов, шт.	Количество объектов, имеющих энергетические паспорта, шт.	Количество объектов, прошедших энергетическое обследование, шт.
МУП «КиТС», ОАО «Тепло», ЗАО «Ж/д котельная»	22	4	-
МУП «Водоканал»	12	2	-
ЗАО «Электросеть»	14	3	-
ИТОГО	48	9	-

Из таблицы видно, что на объектах коммунальной инфраструктуры МО энергетические обследования с дальнейшей разработкой энергетического паспорта не проводились.

Учет и контроль энергоресурсов на объектах коммунальной инфраструктуры.

Информация по наличию приборов учета электроэнергии, тепловой энергии, холодной и горячей воды представлена в таблицах 10-11-10-13

Информация по наличию приборов учета электроэнергии в системах коммунальной инфраструктуры

таблица 10-11

Предприятия	Количество объектов	Оснащено электросчетчиками	
		Всего	В т.ч. многотарифным

МУП «КиТС», ОАО «Тепло», ЗАО «Ж/д котельная»	23	23	-
МУП «Водоканал»	13	13	-
ЗАО «Электросеть»	15	15	-
ИТОГО	51	51	-

Информация по наличию приборов учета тепловой энергии в системах коммунальной инфраструктуры

таблица 10-12

Предприятия	Количество объектов	Оснащено теплосчетчиками		
		Всего	В том числе:	
			автоматическое погодное регулирование	автоматическое регулирование горячей воды
МУП «КиТС», ОАО «Тепло», ЗАО «Ж/д котельная»	32	12	-	-
МУП «Водоканал»	15	8	-	-
ЗАО «Электросеть»	5	-	-	-
ИТОГО	52	20	-	-

Информация по наличию приборов учета холодной и горячей воды в системах коммунальной инфраструктуры

таблица 10-13

Предприятия	Количество объектов	Оснащено водосчетчиками	
		Всего	В т.ч. ХВС / ГВС
МУП «КиТС» МУП «КиТС», ОАО «Тепло», ЗАО «Ж/д котельная»	23	18	12/6

МУП «Водоканал»	15	8	6/2
ЗАО «Электросеть»	4	-	-
ИТОГО	42	26	18/8

Анализ представленных данных показал, что оснащение приборами учета недостаточно. В связи с недостаточной оснащенностью приборами учета воды необходимо провести инвентаризацию с дальнейшей установкой приборов учета в учреждениях, где они отсутствуют.

10.5 Мероприятия по энергосбережению в коммунальной инфраструктуре.

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры на 2010 год

Таблица 10-14

№ п/п	Наименование мероприятий	Затраты, ВСЕГО тыс. руб.	По источникам финансирования (тыс.руб.)				Экономический эффект тыс. руб.					Экономия ТЭР в натуральных показателях					Срок окупаемости.
			местный	областной	федеральный	внебюджетный	Электроэнергия	Теплоэнергия	Топливо	Вода	ВСЕГО	Электроэнергия млн. квт*ч	Теплоэнергия тыс. Гкал	Топливо тыс. т	Вода м³	ВСЕГО тыс. т.у.т.	
1.1. Мероприятия при производстве электрической и тепловой энергии																	
1.1.1	Мероприятия по формированию инвестиционных и производственных программ производителей ЭЭ и ТЭ с учетом программ по ЭСБ, требования к которым установлены законодательством РФ в области ЭСБ:	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.2	Утверждение долгосрочных тарифов на производство ТЭ (в т.ч. с применением метода доходности инвестированного капитала):	**0**	**0**	**0**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1.1.3	Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для выработки ЭЭ и ТЭ, в т.ч. Замена оборудования на оборудование с боллее высоким кпд, внедрение инновационных решений и технологий:	**290**	**0**	**0**	**0**	290	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.4	Мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий:	**530**	**0**	**0**	**0**	530	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.5	Мероприятия, направленные на снижение потребления энергетических ресурсов на собственные нужды при производстве ЭЭ и ТЭ::	**180**	**0**	**0**	**0**	**180**	0	3930	0	0	3930	0	3270	0	0	0,467	1,2
1.1.6	Мероприятия по расширению использования в качестве источников энергии вторичных энергетических ресурсов и возобновляемых источников энергии:	**0**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2. Мероприятия при передаче электрической и тепловой энергии																	

1.2.1	Мероприятия по формированию инвестиционных и производственных программ электросетевых и теплосетевых организаций с учетом программ по ЭСБ, требования к которым установлены законодательством РФ в области ЭСБ:	**5018**	**0**	**0**	**0**	**5018**	0	690	0	0	690	0	540	0	0	0,077	0,9
1.2.2	Утверждение долгосрочных тарифов на передачу ЭЭ для распределительных сетевых компаний, созданных в результате реформирования акционерных обществ энергетики и электрификации (в т.ч. с применением метода доходности инвестированного капитала):	**0**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1.2.3	Утверждение долгосрочных тарифов на передачу ЭЭ для иных распределительных сетевых компаний (в т.ч. с применением метода доходности инвестированного капитала):	**0**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.4	Утверждение долгосрочных тарифов на передачу ТЭ (в т.ч. с применением метода доходности инвестированного капитала):	**0**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.5	Мероприятия по модернизации оборудования, в том числе с внедрением инновационных решений и технологий:	**97**	**0**	**0**	**0**	**97**	187	0	0	0	187	0,196	0	0	0	0,024	0,52
1.2.6	Мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий:	**31**	**0**	**0**	**0**	**31**	499	0	0	0	499	0,529	0	0	0	0,064	0,1 года
1.2.7	Мероприятия по сокращению потерь ЭЭ,	**2960**				**240 2720**	2600 1299				3899	1,2 0,52				0,146	0,22 2,22

	ТЭ при их передаче:																
1.3.1	Мероприятия по выявлению бесхозяйных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи ЭЭ и ТЭ, организация постановки в установленном порядке таких объектов на учет в качестве бесхозяйных объектов недвижимого имущества и признанию права муниципальной собственности на такие бесхозяйные объекты недвижимого имущества:	380	0	0	0	380	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.2	Мероприятия по организации порядка управления (эксплуатации) бесхозяйными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи ЭЭ и ТЭ, с момента выявления таких объектов:	**0**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4. Мероприятия при производстве и передаче воды																	

1.4.1	Мероприятия по формированию инвестиционных и производственных программ производителей воды с учетом программ по ЭСБ, требования к которым установлены законодательством РФ в области ЭСБ:	**28**	**0**	**0**	**0**	**28**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	0
1.4.2	Мероприятия по модернизации оборудования, в том числе внедрение инновационных решений и технологий:	**568**	**0**	**0**	**0**	**568**	0	0	0	3930	3930	0	0	0	5000	0	0,15
1.4.3	Мероприятия по сокращению объемов ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды:	**0**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.4	Мероприятия по внедрению современных энергосберегающих технологий:	**45**	**0**	**0**	**0**	**45**	0	0	0	100	100	0	0	0	1180	0	0,5
1.4.5	Мероприятия по сокращению потерь воды при ее передаче:	**53**	**0**	**0**	**0**	**53**	0	0	0	176	176	0	0	0	8102	1,922	0,5

1.4.6	Мероприятия по выявлению бесхозяйных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи воды, организация постановки в установленном порядке таких объектов на учет в качестве бесхозяйных объектов недвижимого имущества и признанию права муниципальной собственности на такие бесхозяйные объекты недвижимого имущества:	**0**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.7	Мероприятия по организации порядка управления (эксплуатации) бесхозяйными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи воды, с момента выявления таких объектов:	**0**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО	**10180**	**0**	**0**	**10180**	**0**	4585	15020	0	4206	23811	1,92	11810	0	14222	1,923	0,435

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры на 2011 год

Таблица 10-15

№ п/п	Наименование мероприятий	Затраты , ВСЕГО тыс. руб.	По источникам финансирования (тыс.руб.)				Экономический эффект тыс. руб.					Экономия ТЭР в натуральных показателях					Срок окупаемости.
			местный	областной	федеральный	внебюджетный	Электроэнергия	Теплоэнергия	Топливо	Вода	ВСЕГО	Электроэнергия млн. квт*ч	Теплоэнергия тыс. Гкал	Топливо тыс. т	Вода м³	ВСЕГО тыс. т.у.т.	
1.1. Мероприятия при производстве электрической и тепловой энергии																	
1.1.1	Мероприятия по формированию инвестиционных и производственных программ производителей ЭЭ и ТЭ с учетом программ по ЭСБ, требования к которым установлены законодательством РФ в области ЭСБ:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.2	Утверждение долгосрочных тарифов на производство ТЭ (в т.ч. с применением метода доходности инвестированного капитала):	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1.1.3	Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для выработки ЭЭ и ТЭ, в т.ч. Замена оборудования на оборудование с боллее высоким кпд, внедрение инновационных решений и технологий:	16881				13815500	0	8027	10338	0	0	0	6700	11336	0	9589182	1,4 года 0,5 года
1.1.4	Мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.5	Мероприятия, направленные на снижение потребления энергетических ресурсов на собственные нужды при производстве ЭЭ и ТЭ::	18000	0	0	0	18000	0	22030	0	0	0	0	0	21,8	0	17	0,81
1.1.6	Мероприятия по расширению использования в качестве источников энергии вторичных энергетических ресурсов и возобновляемых источников энергии:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2. Мероприятия при передаче электрической и тепловой энергии																	
1.2.1	Мероприятия по формированию инвестиционных и производственных программ электросетевых и теплосетевых организаций с учетом программ по ЭСБ, требования к которым установлены законодательством РФ в области ЭСБ:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1.2.2	Утверждение долгосрочных тарифов на передачу ЭЭ для распределительных сетевых компаний, созданных в результате реформирования акционерных обществ энергетики и электрификации (в т.ч. с применением метода доходности инвестированного капитала):	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.3	Утверждение долгосрочных тарифов на передачу ЭЭ для иных распределительных сетевых компаний (в т.ч. с применением метода доходности инвестированного капитала):	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.4	Утверждение долгосрочных тарифов на передачу ТЭ (в т.ч. с применением метода доходности инвестированного капитала):	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.5	Мероприятия по модернизации оборудования, в том числе с внедрением инновационных решений и технологий:	22534	0	0	0	10273 12261	0	14441 5690	0	14441 9270	0	0	12000 7244	0	0	1716 1030	0,7 2,15
1.2.6	Мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий:	440	0	0	0	440	1270	0	0	0	0	530	0	0	0	65	0,8
1.2.7	Мероприятия по сокращению потерь ЭЭ, ТЭ при их передаче:	36437	0	0	0	4427 32010	950	57 14850	0	0	57 15200	140	42 12440	0	0	6 1806	1,9

1.3.1	Мероприятия по выявлению бесхозяйных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи ЭЭ и ТЭ, организация постановки в установленном порядке таких объектов на учет в качестве бесхозяйных объектов недвижимого имущества и признанию права муниципальной собственности на такие бесхозяйные объекты недвижимого имущества:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.2	Мероприятия по организации порядка управления (эксплуатации) бесхозяйными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи ЭЭ и ТЭ, с момента выявления таких объектов:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4. Мероприятия при производстве и передаче воды																	
1.4.1	Мероприятия по формированию инвестиционных и производственных программ производителей воды с учетом программ по ЭСБ, требования к которым установлены законодательством РФ в области ЭСБ:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.2	Мероприятия по модернизации оборудования, в том числе внедрение инновационных решений и технологий:	70	0	0	0	70	0	0	0	131	131	0	0	0	15,8	0	0,5

1.4.3	Мероприятия по сокращению объемов ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды:	80	0	0	0	80	0	0	6,4	0	6,4	0	0	0,08	0	0,065	0
1.4.4	Мероприятия по внедрению современных энергосберегающих технологий:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.5	Мероприятия по сокращению потерь воды при ее передаче:	36726	0	0	0	36726	0	0	0	35806	35806	0	0	0	3817		1 год
1.4.6	Мероприятия по выявлению бесхозяйных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи воды, организация постановки в установленном порядке таких объектов на учет в качестве бесхозяйных объектов недвижимого имущества и признанию права муниципальной собственности на такие бесхозяйные объекты недвижимого имущества:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.7	Мероприятия по организации порядка управления (эксплуатации) бесхозяйными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи воды, с момента выявления таких объектов:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО	130728	0	0	0	130728	1620	65095	10344	35937	112996	670	38426	11358	3833	14780	1,15

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры на 2012 год

Таблица 10-16

№ п/п	Наименование мероприятий	Затраты , ВСЕГО тыс. руб.	По источникам финансирования (тыс.руб.)				Экономический эффект тыс. руб.					Экономия ТЭР в натуральных показателях					Срок окупаемости
			местный	областной	федеральный	внебюджетный	Электроэнергия	Теплоэнергия	Топливо	Вода	ВСЕГО	Электроэнергия млн. квт*ч	Теплоэнергия тыс. Гкал	Топливо тыс. т	Вода м³	ВСЕГО тыс. т.у.т.	
1.1. Мероприятия при производстве электрической и тепловой энергии																	
1.1.1	Мероприятия по формированию инвестиционных и производственных программ производителей ЭЭ и ТЭ с учетом программ по ЭСБ, требования к которым установлены законодательством РФ в области ЭСБ:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.2	Утверждение долгосрочных тарифов на производство ТЭ (в т.ч. с применением метода доходности инвестированного капитала):	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.3	Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для выработки ЭЭ и ТЭ, в т.ч. Замена оборудования на оборудование с более высоким кпд, внедрение инновационных решений и технологий:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1.1.4	Мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий:	1800	0	0	0	180	22030	0	0	0	22030	9,805	0	0	0	1,196	0,1
1.1.5	Мероприятия, направленные на снижение потребления энергетических ресурсов на собственные нужды при производстве ЭЭ и ТЭ::	4619	0	0	0	1485 3134	1732	0	882	0	1732 882	0,722	0	0,967	0	0,1 0,8	1 3,4
1.1.6	Мероприятия по расширению использования в качестве источников энергии вторичных энергетических ресурсов и возобновляемых источников энергии:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2. Мероприятия при передаче электрической и тепловой энергии																	
1.2.1	Мероприятия по формированию инвестиционных и производственных программ электросетевых и теплосетевых организаций с учетом программ по ЭСБ, требования к которым установлены законодательством РФ в области ЭСБ:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2	Утверждение долгосрочных тарифов на передачу ЭЭ для распределительных сетевых компаний, созданных в результате реформирования акционерных обществ энергетики и электрификации (в т.ч. с применением метода доходности инвестированного капитала):	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1.2.3	Утверждение долгосрочных тарифов на передачу ЭЭ для иных распределительных сетевых компаний (в т.ч. с применением метода доходности инвестированного капитала):	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.4	Утверждение долгосрочных тарифов на передачу ТЭ (в т.ч. с применением метода доходности инвестированного капитала):	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.5	Мероприятия по модернизации оборудования, в том числе с внедрением инновационных решений и технологий:	11800	0	0	0	88003000	0	92720	0	0	92720	0	7244	0	0	0	1,2
1.2.6	Мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.7	Мероприятия по сокращению потерь ЭЭ, ТЭ при их передаче:	42872	0	0	0	4454427 38000	0	1990541 869	0	0	1990541 869	0,821	4,26,8	0	0	0,10,6 1,0	0,20,24

1.3.1	Мероприятия по выявлению бесхозяйных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи ЭЭ и ТЭ, организация постановки в установленном порядке таких объектов на учет в качестве бесхозяйных объектов недвижимого имущества и признанию права муниципальной собственности на такие бесхозяйные объекты недвижимого имущества:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.2	Мероприятия по организации порядка управления (эксплуатации) бесхозяйными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи ЭЭ и ТЭ, с момента выявления таких объектов:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4. Мероприятия при производстве и передаче воды																	
1.4.1	Мероприятия по формированию инвестиционных и производственных программ производителей воды с учетом программ по ЭСБ, требования к которым установлены законодательством РФ в области ЭСБ:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1.4.2	Мероприятия по модернизации оборудования, в том числе внедрение инновационных решений и технологий:	140	0	0	0	140	0	0	0	2240	2240	0	0	0	0	0,270	0,1
1.4.3	Мероприятия по сокращению объемов ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды:	40	0	0	0	40	0	0	36	0	36	0	0	0,04	0	0	0,9
1.4.4	Мероприятия по внедрению современных энергосберегающих технологий:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.5	Мероприятия по сокращению потерь воды при ее передаче:	20100	0	0	0	20100	0	0	0	20000	20000	0	0	0	2290,	0	1
1.4.6	Мероприятия по выявлению бесхозяйных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи воды, организация постановки в установленном порядке таких объектов на учет в качестве бесхозяйных объектов недвижимого имущества и признанию права муниципальной собственности на такие бесхозяйные объекты недвижимого имущества:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.7	Мероприятия по организации порядка управления (эксплуатации) бесхозяйными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи воды, с момента выявления таких объектов:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО	81371	0	0	0	81371	23762	12762	918	22240	59682	11,352	7255	1,007	2560	3,796	1,4

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры на 2013-2020 год

Таблица 10-17

№ п/п	Наименование мероприятий	Затраты, ВСЕГО тыс. руб.	По источникам финансирования (тыс.руб.)				Экономический эффект тыс. руб.					Экономия ТЭР в натуральных показателях					Срок окупаемости
			местный	областной	федеральный	внебюджетный	Электроэнергия	Теплоэнергия	Топливо	Вода	ВСЕГО	Электроэнергия млн. квт*ч	Теплоэнергия тыс. Гкал	Топливо тыс. т	Вода м³	ВСЕГО тыс. т.у.т.	
1.1. Мероприятия при производстве электрической и тепловой энергии																	
1.1.1	Мероприятия по формированию инвестиционных и производственных программ производителей ЭЭ и ТЭ с учетом программ по ЭСБ, требования к которым установлены законодательством РФ в области ЭСБ:	190	0	0	0	190	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.2	Утверждение долгосрочных тарифов на производство ТЭ (в т.ч. с применением метода доходности инвестированного капитала):	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1.1.3	Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для выработки ЭЭ и ТЭ, в т.ч. Замена оборудования на оборудование с боллее высоким кпд, внедрение инновационных решений и технологий:	61047	0	0	0	12285 23850 24912	0	0	1426,4	27789	0	0	0	15,640	0	12,684	
1.1.4	Мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.5	Мероприятия, направленные на снижение потребления энергетических ресурсов на собственные нужды при производстве ЭЭ и ТЭ::	15863	0	0	0	4200 174 6000 3923	88 136	9216	2725	0	0	0,036 0,067	7200	298	0	241,7 0,003 1039 0,007	1,55 2,0 0,8 -
1.1.6	Мероприятия по расширению использования в качестве источников энергии вторичных энергетических ресурсов и возобновляемых источников энергии:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2. Мероприятия при передаче электрической и тепловой энергии																	

1.2.1	Мероприятия по формированию инвестиционных и производственных программ электросетевых и теплосетевых организаций с учетом программ по ЭСБ, требования к которым установлены законодательством РФ в области ЭСБ:	180	0	0	0	180	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2	Утверждение долгосрочных тарифов на передачу ЭЭ для распределительных сетевых компаний, созданных в результате реформирования акционерных обществ энергетики и электрификации (в т.ч. с применением метода доходности инвестированного капитала):	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.3	Утверждение долгосрочных тарифов на передачу ЭЭ для иных распределительных сетевых компаний (в т.ч. с применением метода доходности инвестированного капитала):	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1.2.4	Утверждение долгосрочных тарифов на передачу ТЭ (в т.ч. с применением метода доходности инвестированного капитала):	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.5	Мероприятия по модернизации оборудования, в том числе с внедрением инновационных решений и технологий:	3990,4	**0**	0	0	3150,4840	4441780	0	0	0	4441780	1,8380,325	0	0	0	0	2,21,1
1.2.6	Мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий:	2550	0	0	0	0	0	0	1085	0	1085	0	0	11,90	0	0	2,3
1.2.7	Мероприятия по сокращению потерь ЭЭ, ТЭ при их передаче:	266107	0	0	0	0	0	90120	1997	0	901201997	0	0	2,190	0	0	2,21,1

1.3.1	Мероприятия по выявлению бесхозяйных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи ЭЭ и ТЭ, организация постановки в установленном порядке таких объектов на учет в качестве бесхозяйных объектов недвижимого имущества и признанию права муниципальной собственности на такие бесхозяйные объекты недвижимого имущества:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.2	Мероприятия по организации порядка управления (эксплуатации) бесхозяйными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи ЭЭ и ТЭ, с момента выявления таких объектов:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4. Мероприятия при производстве и передаче воды																	

1.4.1	Мероприятия по формированию инвестиционных и производственных программ производителей воды с учетом программ по ЭСБ, требования к которым установлены законодательством РФ в области ЭСБ:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.2	Мероприятия по модернизации оборудования, в том числе внедрение инновационных решений и технологий:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.3	Мероприятия по сокращению объемов ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды:	4000	0	0	0	4000	2000	0	0	0	2000	24,4	0	0	0	3,00	2
1.4.4	Мероприятия по внедрению современных энергосберегающих технологий:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.5	Мероприятия по сокращению потерь воды при ее передаче:	18000	0	0	0	18000	0	0	0	17000	17000	66	0	0	2000	0	1,1

1.4.6	Мероприятия по выявлению бесхозяйных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи воды, организация постановки в установленном порядке таких объектов на учет в качестве бесхозяйных объектов недвижимого имущества и признанию права муниципальной собственности на такие бесхозяйные объекты недвижимого имущества:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.7	Мероприятия по организации порядка управления (эксплуатации) бесхозяйными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи воды, с момента выявления таких объектов:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО	314133,4	**0**	0	0	314133,4	7445	99336	7233	44788	158863	26,66	7200	327,73	0	7554,4	2

Раздел 11. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в бюджетной сфере.

11.1 Характеристика объектов бюджетной сферы

На территории Междуреченского городского округа функционируют следующие бюджетные учреждения:

-МКУ «Управление образованием Междуреченского городского округа»;

-МБУЗ «Центральная городская больница»;

-Управление физической культуры, спорта и туризма администрации Междуреченского городского округа;

-МКУ «Управление культуры и молодежной политики»;

-МБУ «Комплексный центр социального обслуживания населения».

Расходы бюджетов всех уровней на их содержание составляют значительную часть от всех расходов, потому одной из приоритетных задач в области энергосбережения является проведение мероприятий, обеспечивающих снижение энергопотребления и уменьшение бюджетных средств, направляемых на оплату энергоресурсов.

Структура потребления энергоресурсов в бюджетной сфере.

Потребление энергоресурсов объектов бюджетной сферы на конец 2009 года представлены в таблице 11-1

Таблица 11-1

	Ед. .	Тепловая энергия	Эл.энергия	уголь	Природный газ	Моторное топливо
Потребление энергоресурсов	т.у.т.	12,091	2,381	0	0	0

Доля в общем объеме потребления энергоресурсов по МО	%	11,0	9,4	0	0	0

Из данных таблицы 10-1 видно, что основной упор по экономии энергоресурсов необходимо делать на потребление теплоэнергии.

Энергетические обследования объектов бюджетной сферы

Энергетические обследования объектов бюджетной сферы на конец 2009 года представлены в таблице 11-2

Энергетические обследования объектов бюджетной сферы

Таблица 11-2

Объекты бюджетной сферы	Общее кол-во подведомственных объектов, шт.	Количество объектов, имеющих энергетические паспорта, шт.	Количество объектов, прошедших энергетическое обследование, шт.
МКУ «Управление образованием Междуреченского городского округа»	62	0	0
МБУЗ «Центральная городская больница»	9	0	0
Управление физической культуры, спорта и туризма администрации Междуреченского городского округа	2	0	0
МКУ «Управление культуры и молодежной политики»	6	0	0
МБУ «Комплексный центр социального обслуживания населения».	1	0	0
ИТОГО	80	0	0

Из таблицы 10-2 видно, что в бюджетных учреждениях Междуреченского городского округа энергетические обследования с дальнейшей разработкой энергетического паспорта не проводились.

Учет и контроль энергоресурсов на объектах бюджетной сферы.

Информация по наличию приборов учета в бюджетных учреждениях представлена в таблицах 11-3-11-5

Наличие приборов учета электроэнергии в бюджетных учреждениях

Таблица 11-3

Учреждения	Количество потребителей	Оснащено электросчетчиками	
		Всего	В т.ч. многотарифный
МКУ «Управление образованием Междуреченского городского округа»	62	62	0
МБУЗ «Центральная городская больница»	9	9	0
Управление физической культуры, спорта и туризма администрации Междуреченского городского округа	2	2	0
МКУ «Управление культуры и молодежной политики»	6	6	0
МБУ «Комплексный центр социального обслуживания населения».	1	1	0
ИТОГО	80	80	0

Наличие приборов учета тепловой энергии в бюджетных учреждениях.

Таблица 11-4

Учреждения	Количество потребителей	Оснащено теплосчетчиками	
		Всего	В т.ч. автоматическое погодное регулирование

МКУ «Управление образованием Междуреченского городского округа»	62	15	0
МБУЗ «Центральная городская больница»	9	0	0
Управление физической культуры, спорта и туризма администрации Междуреченского городского округа	2	0	0
МКУ «Управление культуры и молодежной политики»	6	1	0
МБУ «Комплексный центр социального обслуживания населения».	1	0	0
ИТОГО	155	18	0

Наличие приборов учета холодной и горячей воды в бюджетных учреждениях.

Таблица 11-5

Учреждения	Количество потребителей	Оснащено водосчетчиками	
		Всего	В т.ч. ХВС / ГВС
МКУ «Управление образованием Междуреченского городского округа»	62	0	0
МБУЗ «Центральная городская больница»	9	0	0
Управление физической культуры, спорта и туризма администрации Междуреченского городского округа	6	0	0
МКУ «Управление культуры и молодежной политики»»	2	0	0
МБУ «Комплексный центр социального обслуживания населения».	1	0	0
ИТОГО	80	0	0

Анализ представленных данных показал, что оснащение приборами учета электроэнергии 100% (в том числе многотарифного учета нет), оснащение приборами учета теплоэнергии 0,6%, оснащение приборами учета воды -0,0

В связи с отсутствием приборов учета тепловой энергии и недостаточной оснащенностью приборами учета воды необходимо провести инвентаризацию с дальнейшей установкой приборов учета в учреждениях, где они отсутствуют.

11.2 Мероприятия по энергосбережению в бюджетной сфере.

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в бюджетной сфере на 2010 год

Таблица 11-6

№ п/п	Наименование мероприятий	Затраты , ВСЕГО тыс. руб.	По источникам финансирования (тыс.руб.)				Экономический эффект тыс. руб.					Экономия ТЭР в натуральных показателях					Срок окупаемости
			местный	областной	федеральный	внебюджетный	Электроэнергия	Теплоэнергия	Топливо	Вода	ВСЕГО	Электроэнергия млн. квт*ч	Теплоэнергия тыс. Гкал	Топливо тыс. т	Вода м³	ВСЕГО тыс. т.у.т.	
1	Энергетическое обследование объектов бюджетной сферы (до 31.12.12г)	200	0	0	0	200	0	13	0	0		0	0	0	0	0	0
2	Установка приборов коммерческого учета ТЭ (до 01.01.12г)	1320	0	0	0	1320	0	1044,1	0	0	1044,1	0	2,59	0	0	0,371	1,2
3	Установка приборов коммерческого учета горячего водоснабжения (до 01.01.12г)	225	0	0	0	225	0	0	0	252,7	252,7	0	0	0	4211	0	0,5
4	Установка приборов коммерческого учета холодного водоснабжения (до 01.01.12г)	216	0	0	0	216	0	0	0	68,6	68,6	0	0	0	8070	0	0,2
5	Теплоизоляция внутридомовых сетей	100	0	0	0	100	0	1073	0	0	1073	0	0,84	0	0	0,120	0,2
6	Установка энергосберегающих светильников	88	0	0	0	88	96	0	0	0	96	0,04	0	0	0	0,005	0,9
7	И так далее																
	ИТОГО	2149	0	0	0	2149					3151,8	0,04	2,44		12281	0,496	

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в бюджетной сфере на 2011 год

Таблица 11-7

№ п/п	Наименование мероприятий	Затраты, ВСЕГО тыс. руб.	По источникам финансирования (тыс.руб.)				Экономический эффект тыс. руб.					Экономия ТЭР в натуральных показателях					Срок окупаемости.
			местный	областной	федеральный	внебюджетный	Электроэнергия	Теплоэнергия	Топливо	Вода	ВСЕГО	Электроэнергия млн. квт*ч	Теплоэнергия тыс. Гкал	Топливо тыс. т	Вода м³	ВСЕГО тыс. т.у.т.	
1	Установка приборов коммерческого учета ТЭ (до 01.01.11г)	1500	0	0	0	750	0	433	0	0	433	0	0	0	0	0	0
2	Установка приборов коммерческого учета горячего водоснабжения (до 01.01.11г)	803	0	0	0	269	0	0	0	282	282	0	0	0	4702	0	2,5
3	Установка приборов коммерческого учета холодного водоснабжения (до 01.01.11г)	416	0	0	0	138	0	0	0	43	43	0	0	0	5060	0	10
4	Теплоизоляция внутридомовых сетей	321	0	0	0	140	0	1354	0	0	1354	0	1,06	0	0	0,151	0,25
5	Установка энергосберегающих светильников	116	0	0	0	116	120	0	0	0	120	0,05	0	0	0	0,006	1,0
6	И так далее																
	ИТОГО	**1413**	**0**	**0**	**0**	**1413**	120	1787	**0**	325	2232	**0,05**	**1,06**	**0**	**9762**	**0,157**	**0**

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в бюджетной сфере на 2012 год

Таблица 11-8

№ п/п	Наименование мероприятий	Затраты, ВСЕГО тыс. руб.	По источникам финансирования (тыс.руб.)				Экономический эффект тыс. руб.					Экономия ТЭР в натуральных показателях					Исполнители
			местный	областной	федеральный	внебюджетный	Электроэнергия	Теплоэнергия	Топливо	Вода	ВСЕГО	Электроэнергия млн. квт*ч	Теплоэнергия тыс. Гкал	Топливо тыс. т	Вода м³	ВСЕГО тыс. т.у.т.	
1	Энергетическое обследование объектов бюджетной сферы (до 31.12.12г)	**321,66**	321,66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	МКУ «УР ЖКК» -58 т.р.; МКУ «УК и МП» -83т.р.; УСЗН АМГО – 180,66т.р.
2	Подготовка и переподготовка кадров в области энергоэффективности	**274,34**	180,0	0	94,34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Администрация МГО – 94,34т.р.; МКУ УО – 165,6т.р.;УСЗН АМГО – 3,6т.р; Администрация МГО – 10,6т.р.
	ИТОГО	**596,0**	**501,66**	**0**	**94,34**	**0**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в бюджетной сфере с 2013 по 2020 года

Таблица 11-9

№ п/п	Наименование мероприятий	Затраты, ВСЕГО тыс. руб.	По источникам финансирования (тыс.руб.)				Экономический эффект тыс. руб.					Экономия ТЭР в натуральных показателях					Срок окупаемости
			местный	областной	федеральный	внебюджетный	Электроэнергия	Теплоэнергия	Топливо	Вода	ВСЕГО	Электроэнергия млн. квт*ч	Теплоэнергия тыс. Гкал	Топливо тыс. т	Вода м³	ВСЕГО тыс. т.у.т.	
1	Теплоизоляция внутридомовых сетей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	Установка энергосберегающих светильников	4032	0	0	0	4032	1600	0	0	0	0	0,5	0	0	0	0,061	2,5
3	Подготовка и переподготовка кадров в области энергоэффективности	300	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4	И так далее																
	ИТОГО	4332	300	0	0	4032	1600	0	0	0	0	0,5	0	0	0	0,061	

Раздел 12. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищной сфере.

12.1 Характеристика объектов жилищной сферы.

Жилой фонд Междуреченского городского округа насчитывает 519 многоэтажных домов, общей площадью 1856 м^2

Численность постоянного населения (среднегодовая) по оценке за 2009 год составляет 106,53 тыс.чел.

Структура потребления энергоресурсов в жилищной сфере.

Потребление энергоресурсов объектов жилищной сферы на конец 2009 года представлены в таблице 12-1.

Потребление ТЭР в жилищной сфере

Таблица 12-1

	Ед. изм.	Тепловая энергия	Эл.энергия	уголь	Природный газ	Моторное топливо
Потребление энергоресурсов	т.у.т.	92,1	12,9	0,0	0	0
Доля в общем объеме потребления энергоресурсов по МО	%	80,5	50,9	0,0	0	0

Из данных таблицы 11-1 видно, что основной упор по экономии энергоресурсов необходимо делать на потребление теплоэнергии.

Энергетические обследования объектов жилищной сферы

Энергетические обследования объектов жилищной сферы на конец 2009 года представлены в таблице 12-2

Таблица 12-2

Объекты жилищной сферы	Общее кол-во подведомственных зданий, шт.	Количество зданий, имеющих энергетические паспорта, шт.	Количество зданий, прошедших энергетическое обследование, шт.
ООО «УК Управдом»	13	0	0
ООО УК «Жилсервис»	120	0	0
ООО «УК Стройсервис»	74	0	0
ООО УК «Техник»	70	0	0

ООО «Дом-Н»	84	0	0
ООО «УК Доверие»	81	0	0
ООО «Аффикс»	2	0	0
ООО «Меркурий»	1	0	0
ТСЖ	74	0	0
ИТОГО	519	0	0

Из таблицы 11.2 видно, что в жилищной сфере МО энергетические обследования с дальнейшей разработкой энергетического паспорта не проводились.

Учет и контроль энергоресурсов на объектах жилищной сферы.

Информация по наличию приборов учета электроэнергии, тепловой энергии, холодной и горячей воды представлена в таблице 12-3

Таблица 12-3

электросчетчики			теплосчетчики			водосчетчики		
Кол-во потре-бителей	оснащено		Кол-во потре-бителей	оснащено		Кол-во потре-бителей	оснащено	
	всего	В т.ч.много-тариф-ный		всего	В т.ч.автоматат. погодным регулированием		всего	в т.ч. ХВС/ ГВС
68120	68120	0	519	12	0	68120	27110	15183/13548

Анализ представленных данных показал, что оснащение приборами учета электроэнергии 100% (в том числе многотарифного учета нет), оснащение приборами учета теплоэнергии 100%, оснащение приборами учета воды -40%

В связи с недостаточной оснащенностью приборами учета воды необходимо провести инвентаризацию с дальнейшей установкой приборов учета в учреждениях, где они отсутствуют.

12.2 Мероприятия по энергосбережению в жилищной сфере

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в жилищной сфере на 2010 год

Таблица 12-4

№ п/п	Наименование мероприятий	Затраты ВСЕГО тыс. руб.	По источникам финансирования (тыс.руб.)				Экономический эффект тыс. руб.					Экономия ТЭР в натуральных показателях					Срок окупаемости
			МБ	ОБ	ФБ	ВБ	Электроэнергия	Теплоэнергия	Топливо	Вода	ВСЕГО	Электроэнергия млн. квт*ч	Теплоэнергия тыс. Гкал	Топливо тыс. т	Вода м³	ВСЕГО тыс. т.у.т.	
1	Энергетическое обследование объектов жилищной сферы (до 31.12.12г)	4500	0	0	0	4500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Установка приборов коммерческого учета ТЭ (до 01.01.12г)	9320	0	0	0	9320	0	51120	0	0	51120	0	40	0	0	5,72	0,15
3	Установка приборов коммерческого учета горячего водоснабжения (до 01.01.12г)	20712	0	0	0	20712	0	70673	0	0	70673	0	55,3	0	0	7,91	0,3
4	Установка приборов коммерческого учета холодного водоснабжения (до 01.01.12г)	13810	0	0	0	13810	0	0	0	23800	23800	0	0	0	2800	0	1
5	Теплоизоляция внутридомовых сетей	15800	0	0	0	15800	0	10,17	195	0	2112	0	1,5	0,25	0	0,25	2,5
	ИТОГО	51712	0	0	0	51712	0	123710	195	23800	159725	0	56,3	0,25	2860	14,49	

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в жилищной сфере на 2011 год

Таблица 12-5

№ п/п	Наименование мероприятий	Затраты ВСЕГО тыс. руб.	По источникам финансирования (тыс.руб.)				Экономический эффект тыс. руб.					Экономия ТЭР в натуральных показателях					Срок окупаемости.
			МБ	ОБ	ФБ	ВБ	Электроэнергия	Теплоэнергия	Топливо	Вода	ВСЕГО	Электроэнергия млн. квт*ч	Теплоэнергия тыс. Гкал	Топливо тыс. т	Вода м³	ВСЕГО тыс. т.у.т.	
1	Энергетическое обследование объектов жилищной сферы (до 31.12.12г)	3280	0	0	0	3280	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	Установка приборов коммерческого учета ТЭ (до 01.01.11г)	23331	0	0	0	23331	0	113700	0	0	113700	0	89	0	0	12,727	
3	Установка приборов коммерческого учета горячего водоснабжения (до 01.01.11г)	13527	0	0	0	13527	0	17640	0	0	17640	0	13,8	0	0	1,973	
4	Установка приборов коммерческого учета холодного водоснабжения (до 01.01.11г)	12154	0	0	0	12154	0	0	0	5950	5950	0	0	0	700	0	
5	Теплоизоляция внутридомовых сетей	5800	0	0	0	5800	0	1917	195	0	2120	0	1,5	0,2	0	0,37	
6	Установка энергосберегающих светильников	2880	0	0	0	2880	1200	0	0	0	1200	5	0	0	0	0,61	
	ИТОГО	60972	0	0	0	60972		133257	195	5950	149610	5	104,3	0,2	700	15,52	

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в жилищной сфере на 2012 год

Таблица 12-_____

№ п/п	Наименование мероприятий	Затраты , ВСЕГО тыс. руб.	По источникам финансирования (тыс.руб.)				Экономический эффект тыс. руб.					Экономия ТЭР в натуральных показателях					Срок окупаемости
			МБ	ОБ	ФБ	ВБ	Электроэнергия	Теплоэнергия	Топливо	Вода	ВСЕГО	Электроэнергия млн. кВт*ч	Теплоэнергия тыс. Гкал	Топливо тыс. т	Вода м^3	ВСЕГО тыс. т.у.т.	
1	Теплоизоляция внутридомовых сетей	**5800**	0	0	0	5800	0	1917	195	0	2112	0	1,5	0	0	0,21	7
2	Установка общедомовых приборов коммерческого учета ТЭ	**2690**	265	618	1673	134	0	9177	0	0	9177	0	7,18	0	0	1,077	2
3	Энергетическое обследование объектов жилищной сферы (до 31.12.12г)	**390**	37	90	243	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4	Перекладка электрических сетей для снижения потерь эл. энергии в жилых домах (п.3.2.Перемонтаж внутриквартального освещения на приподъездное с заменой сетей)	**1000**	1000	0	0	0	2500	0	0	0		20	0	0	0	0	
	ИТОГО	**9880**	**1302**	**708**	**1916**	**5954**	**2500**	**1917**	**195**	**0**	**14112**	**20**	**8,68**	**0**	**0**	**1,287**	

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в жилищной сфере с 2013 по 2020 годы

Таблица 12-7

№ п/п	Наименование мероприятий	Затраты , ВСЕГО тыс. руб.	По источникам финансирования (тыс.руб.)				Экономический эффект тыс. руб.					Экономия ТЭР в натуральных показателях					Срок окупаемости
			МБ	ОБ	ФБ	ВБ	Электроэнергия	Теплоэнергия	Топливо	Вода	ВСЕГО	Электроэнергия млн. квт*ч	Теплоэнергия тыс. Гкал	Топливо тыс. т	Вода м³	ВСЕГО тыс. т.у.т.	
1	Теплоизоляция внутридомовых сетей	14200	0	0	0	14200	0	19502	3894	0	23396	0	15,26	1,45	0	1,45	4,3
2	Установка энергосберегающих светильников	6400	6400	0	0	0	8400	0	0	0	8400	35	0	0	0	4,2	0,8
3	И так далее																
	ИТОГО	20600	6400	0	0	14200		19502	3894	0	31796	35	15,26	1,45			

Раздел13. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в производственной сфере (строительство, промышленность).

13.1 Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в промышленности.

Промышленные предприятия, а это угольные шахты и разрезы, являются частными и закон запрещает властям любого уровня вмешиваться в производственную деятельность любого хозяйствующего субъекта. Вместе с тем, федеральный Закон № 261-ФЗ «Об энергосбережении…» наделил муниципальные власти компетенцией устанавливать целевые показатели, в том числе предельный расход ТЭР на единицу произведенной продукции.(ст. 14 п.5)

На основе этого принципа могут быть определены конкретные показатели для каждого предприятия. Для города важны общие интегральные показатели. Как следует из статистических показателей, доля угля в муниципальном продукте составляет 99%, поэтому все величины могут быть посчитаны на основе угля как базовой продукции.

Расчет может быть проведен следующим образом.

Производство угля за 2009 год составило 24,3 млн.тонн, что в стоимостном выражении составляет 40520 млн. рублей. При этом энергоемкость для 2009 года составляет 250 кг. условного топлива на 1000 рублей продукции. Отсюда следует, что энергоемкость проданого угля составит 1183520 т.у.т. Подчиняясь требованиям закона №261-ФЗ , устанавливаем годовую экономию 3,07%, что позволит определить целевые показатели для промышленности, представленные в таблице 13-10.

Все остальные параметры рассчитаны при условии, что уголь имеет цену 912 руб/тонна, затраты должны окупиться в течение двух лет.

Энергоемкость промышленного продукта

Таблица 13-10

№	Показатели энергозатрат	ед.изм.	Значения целевых показателей													
			2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Энергоемкость	тыс.т.у.т.	0	0	1183,52	1148,01	1113,58	1080,16	1047,76	1016,33	985,83	956,26	927,57	899,75	872,70	846,57
2	Экономия	тыс.т.у.т.	0	0	0	35,51	34,43	33,42	233,58							
3	Экономический эффект	тыс. руб.	0	0	0	39981	38765	37628	262993							
4	Затраты	тыс. руб.	0	0	0	79962	77530	75256	525986							

13.2 Энергосбережение в строительстве

В соответствии с данными статистического отчета (раздел 5) в 2009 году в строительстве произведено строительных работ на 2999 млн. рублей. По отношению к угольной продукции это составляет 7,5%.

Применяя туже методику расчета можно получить все характеристики процесса энергосбережения, оценивая показатели в строительстве как величину, равную 7,5%, соответствующего параметра угольной продукции. Результаты расчетов представлены в таблице 13-11

Энергоемкость промышленного продукта

Таблица 13-1

№	Показатели энергозатрат	ед.изм.	Значения целевых показателей													
			2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Энергоемкость	тыс.т.у.т.	0	0	88,76	86,10	25,18	81,02	78,58							63,07
2	Экономия	тыс.т.у.т.	0	0	0	2,66	2,58	2,51	17,52							
3	Экономический эффект	тыс. руб.	0	0	0	2998	2907	2822	19724							
4	Затраты	тыс. руб.	0	0	0	5996	5814	5644	35448							

Раздел 14. Ресурсное обеспечение Программы

Потребность финансирования программных мероприятий за счет всех источников финансирования составит 1 499 312,4 тыс. рублей за период 2010 - 2020 г.г.

Таблица17-1

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата проведения работ по плану	Стоимость работ, тыс. руб.	Источник финансирования	В том числе			
					2010г.	2011г.	2012г.	2013-2020 г.г.
1	2	3	4		5	6	7	8
1	Мероприятия в промышленности	2010-2020	**758344,0**	ФБ ОБ МБ ВБ	0 0 0 79962,0	0 0 0 77130,0	0 0 0 75266,0	0 0 0 525986,0
2	Мероприятия в строительстве	2010-2020	**52902,0**	ФБ ОБ МБ ВБ	0 0 0 5996,0	0 0 0 5814,0	0 0 0 5644,0	0 0 0 35448,0
3	Мероприятия в системах коммунальной инфраструктуры	2010-2020	**536412,4**	ФБ ОБ МБ ВБ	0 0 0 10180,0	0 0 0 130728,0	0 0 0 81371,0	0 0 0 314133,4
4	Мероприятия в бюджетной сфере	2010-2020	**8490,0**	ФБ ОБ МБ ВБ	0 0 0 2149,0	0 0 0 1413,0	94,34 0 501,66 0	0 0 300,0 4032,0
5	Мероприятия в жилищной сфере	2010-2020	**143164,0**	ФБ ОБ МБ ВБ	0 0 0 51712,0	0 0 0 60972,0	1916,0 708,0 1302,0 5954,0	0 0 6400,0 14200,0

Раздел 15. Организация управления Программой и контроль над её исполнением.

Управление Программой рассматривается как единый процесс от сбора информации для ее разработки до определения результатов ее реализации. Программа разрабатывается на основе системного подхода, когда каждое городское подразделение, каждый объект рассматривается как часть системы больших размеров, куда рассматриваемый объект входит как один из элементов.

Целевой подход заключается в том, что программа рассматривается как некая подвижная, адаптируемая к изменяющимся условиям система. В отличие от плана, когда жестко регламентируются все показатели, процедуры, сроки, целевой подход дает возможность выстраивать гибкую систему, поддающуюся настройке для достижения поставленной цели. Как показывает теория управления, именно такой подход наиболее полно соответствует реальным процессам.

Из теории управления следует правило: «Чтобы многоуровневая система была управляемой она должна быть одинаковой на разных уровнях, т.е. изоморфна». Блок-схема управления (рис. 2-1) демонстрирует возможность реализации этого требования.

Все субъекты процесса разделены на четыре уровня:

1 уровень – действующие предприятия, учреждения и организации, участвующие в процессе энергосбережения (далее по тексту ЭС).

2 уровень – объединения первичных организаций по ведомственным признакам, их руководящие органы.

3 уровень – заместители главы Междуреченского городского округа, возглавляющие различные направления деятельности Администрации Междуреченского округа.

4 уровень – высшее объединенное руководство процессом ЭС, Координационный Совет, возглавляемый первым заместителем главы Междуреченского городского округа, структурные подразделения администрации Междуреченского городского округа, дирекция Программы.

Координационный Совет принимает рекомендательные решения, некоторые из которых могут утверждаться Главой Междуреченского городского округа, приобретая после этого директивный характер. Не утверждаемые Главой Междуреченского городского округа решения Координационного Совета носят нормативный, методический и рекомендательный характер.

Полностью работа Координационного Совета регламентируется в Положении о нем, утвержденном главой Междуреченского городского округа.

Дирекция Программы работает на основании договора с администрацией Междуреченского городского округа (энергосервисный контракт) и в соответствии с положением о ней, которое утверждает Координационный Совет.

Взаимодействие осуществляется, как правило, между смежными уровнями и, как исключение, может быть взаимодействие любых уровней, о чем всегда извещается руководитель более высокого уровня по определенному направлению.

Функционально-структурная схема (рисунок 2-2)определяет потоки информации и взаимодействие субъектов процесса ЭС. Эта схема дает представление об общем характере взаимодействия, а детали будут прописаны в соответствующих регламентирующих документах. Затраты на управление Программой закладываются в тариф и стоимость этих затрат, рассчитывается из общеустановленных показателей – 4-8% стоимости продукта приходится на управление. Исходя из стоимости всех произведенных ТЭР в 2009 году около 1 млрд. руб., можно планировать получение экономии в 3%, что составит 30 млн.руб./год, что и можно рассматривать как стоимость произведенного продукта. Принимая минимально возможную величину затрат на управление 3% , получим величину затрат на управление 900 тыс.руб./год или 75 тыс.руб./месяц. На эти средства и будет функционировать дирекция Программы.
По отношению к стоимости ТЭР, производимых за год, эта сумма составит 0,09% , т.е. даже меньше 0,1%, что практически не скажется на величине тарифа.

Раздел 16. Программные мероприятия.

Программные мероприятия по объектам коммунальной, жилищной инфраструктуры и бюджетным учреждениям представлены в разделах 10, 11, 12 программы.

Заместитель главы
Междуреченского городского округа
по городскому хозяйству М.Н.Шелковников