

Утверждена постановлением  
Главы Котельниковского  
муниципального района  
№ 1004 от 02.08.2010года

## **МУНИЦИПАЛЬНАЯ ЦЕЛЕВАЯ ПРОГРАММА**

# **«ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ и ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ НА ТЕРРИТОРИИ КОТЕЛЬНИКОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД 2010-2020 ГОДЫ»**

**г. Котельниково  
2010 год**

## СОДЕРЖАНИЕ

Наименование	страницы
Паспорт программы	4-7
Раздел 1 <b>СОДЕРЖАНИЕ ПРОБЛЕМЫ И ОБОСНОВАНИЕ НЕОБХОДИМОСТИ ЕЁ РЕШЕНИЯ ПРОГРАММНО-ЦЕЛЕВЫМ МЕТОДОМ</b>	8-12
Раздел 2 <b>ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ПРОГРАММЫ</b>	13
Раздел 3 <b>СРОКИ И ЭТАПЫ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ</b>	13-14
Раздел 4 <b>СИСТЕМА ПРОГРАММНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ</b>  <i>-ЧАСТЬ 1. ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ В СФЕРЕ ЖКХ</i>	14-23  15-19
<i>-ЧАСТЬ 2. СОКРАЩЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ ИЗДЕРЖЕК в БЮДЖЕТНОМ СЕКТОРЕ</i>	19-21
<i>-ЧАСТЬ 3. СТИМУЛИРОВАНИЕ ПРОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ, ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПЕРЕДАЧУ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ.</i>	21-22
<i>-ЧАСТЬ 4. ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ в АГРОПРОМЫШЛЕННОМ КОМПЛЕКСЕ</i>	22-23
<i>-ЧАСТЬ 5. ПРОПАГАНДА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ В КОТЕЛЬНИКОВСКОМ МУНИЦИПАЛЬНОМ РАЙОНЕ</i>	23
Раздел 5 <b>ОБЪЕМЫ И ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ</b>	24
Раздел 6 <b>ОРГАНИЗАЦИЯ УПРАВЛЕНИЯ И МЕХАНИЗМ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ</b>	24-25
Раздел 7 <b>ОЖИДАЕМЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ</b>	25

Раздел 8 <b>ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ ФИНАНСОВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ</b>	25
Приложение №1 Перечень централизованных и автономных источников теплоснабжения <u>Котельниковского муниципального района</u> по состоянию на 01.06.2010 г.	26-31
Приложение №2 Перечень организаций, оказывающих жилищно-коммунальные услуги на территории сельских поселений Котельниковского муниципального района по состоянию на 1.01.2010 г.	32-35
Приложение 3 Первоочередные мероприятия по повышению энергетической эффективности экономики Котельниковского муниципального района Волгоградской области на 2010 год	36-39
Приложение №4  Информация в потребности в установке коллективных (общедомовых) приборов учета потребления коммунальных ресурсов на многоквартир- ных жилых домах на территории Котельниковского городского поселе- ния Котельниковского муниципального района Волгоградской области	40-41
Приложение № 5 Мероприятия для региональной программы энергоэффективности по <u>Котельниковскому муниципальному району.</u>	42-44
Приложение № 6 Мероприятия по энергоресурсосбережению и повышению качества поставки услуг в жилищно-коммунальном хозяйстве Котельниковского муниципального района	45-48
Приложение № 7 Мероприятия по энергоресурсосбережению и повышению качества поставки услуг в жилищно-коммунальном хозяйстве Котельниковского городского поселения	49-57
80 показателей	58-60

## ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

Наименование Программы	– Муниципальная целевая программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Котельниковского муниципального района Волгоградской области на период 2010-2020 года»
Дата принятия решения о разработке программы	- Распоряжение главы Котельниковского муниципального района Волгоградской области № 177-р от 10.06.2010г О разработке муниципальной целевой программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Котельниковского муниципального района Волгоградской области на период 2010-2020годы»
Дата утверждения Программы	- Постановление главы Котельниковского муниципального района Волгоградской области № 1004 от 02.08.2010г Об утверждении муниципальной целевой программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Котельниковского муниципального района Волгоградской области на период 2010-2020годы»
Нормативно- правовые акты по внесению изменений в мероприятия.	Постановление администрации Котельниковского муниципального района Волгоградской области -№ 955, от 19.09.2013 года, -№ 1382, от 20.12.2013 года,
Основание для разработки Программы	– Федеральный закон от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», поручение Президента Российской Федерации от 2 июля 2009 года
Муниципальный заказчик	– Администрация Котельниковского муниципального района Волгоградской области
Основные разработчики	– Отдел капитального строительства и жизнеобеспечения Котельниковского муниципального района.

Координаторы основных мероприятий Программы

– Отдел капитального строительства и жизнеобеспечения Котельниковского муниципального района Волгоградской области.

Отдел образования Котельниковского муниципального района Волгоградской области.

Отдел культуры Администрации Котельниковского муниципального района Волгоградской области.

Администрации городского и сельских поселений Котельниковского муниципального района.

Организации, осуществляющие управление и эксплуатацию жилищного фонда.

Организации коммунального комплекса Котельниковского муниципального района Волгоградской области.

Цель Программы

– Стимулирования энергосбережения и повышение энергетической эффективности экономики Котельниковского муниципального района

Обеспечение условий стабильного экономического роста Котельниковского муниципального района, комфортности проживания населения на доступном уровне на основе снижения энергоёмкости, повышения энергоэффективности потребления топливно-энергетических ресурсов в жилом фонде, бюджетных учреждениях и населением.

Задачи Программы

– Задачами программы являются:

- снижение объёмов потребления всех видов топливно-энергетических ресурсов;

- сокращение расходов на оплату энергоресурсов;

- сокращение расходов бюджетных средств на возмещение выпадающих доходов теплоснабжающих организаций при государственном регулировании тарифов;

- снижение удельных показателей потребления электрической, тепловой энергии, воды и природного газа;

Сроки и этапы реализации Программы	<p>- сокращение потерь всех видов топливно-энергетических ресурсов.</p> <p>– I этап – 2010 – 2015 годы, II этап – 2015 – 2020годы,</p>
Перечень основных программных мероприятий	<p>– Проведение энергоаудита муниципальных зданий, включаемых в программу энергоэффективности; разработка проектно-сметной документации и проведение капитального ремонта и модернизации муниципальных зданий; проведение энергомониторинга использования тепловой и электрической энергии в муниципальных зданиях; разработка системы профессиональной эксплуатации и технического обслуживания муниципальных зданий; разработка нормативных документов по энергоэффективности; проведение конкурсов на право заключения договоров, направленных на рациональное использование энергоресурсов; модернизация систем освещения помещений, зданий муниципальных учреждений, внедрение энергосберегающих проектов и мероприятий; обеспечение управления и мониторинг Программы, информационное обеспечение реализации Программы.</p>
Объёмы и источники финансирования	<p>– средства областного и местных бюджетов, внебюджетные средства (собственные средств предприятий коммунального комплекса)</p> <p>Объём финансирования Программы составляет <b><u>379 275 970,00*</u></b> рублей, в том числе:</p> <p>запланированные средства на реализацию мероприятий по 185-ФЗ «О фонде содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства»- 10 798 000,00 рублей, из которых:</p> <p>планируемые ассигнования на мероприятия за счет средств областного бюджета- 3 494 500,00 рублей;</p>

средства местных бюджетов – 7 303 500,00 рублей.

Планируемые ассигнования на мероприятия за счет средств Котельниковского муниципального района на 2010 г- 2 522 270,00 рублей.

Средства местных бюджетов\*\* - 365 955 700,00 рублей.

Ожидаемые конечные результаты реализации Программы

– Обеспечение достижения основной цели программы – снижение к 2020 году энергоемкости на 40 процентов к уровню 2007 году за счет практических мер по переводу экономики на энергосберегающий путь развития.

Система организации контроля за исполнением Программы

- Контроль за ходом реализации Программы осуществляется администрацией Котельниковского муниципального района.

\*объем финансирования по мероприятиям по энергосбережению и повышению качества поставки услуг в жилищно-коммунальном хозяйстве Котельниковского муниципального района корректируется с учетом предусмотренных бюджетных ассигнований областного бюджета на текущий финансовый год;

\*\*планируемые средства из местных бюджетов на реализацию программы, начиная с 2011года.

## Раздел 1

### СОДЕРЖАНИЕ ПРОБЛЕМЫ И ОБОСНОВАНИЕ НЕОБХОДИМОСТИ ЕЁ РЕШЕНИЯ ПРОГРАММНО-ЦЕЛЕВЫМ МЕТОДОМ

1. Котельниковский муниципальный район (административный центр – город Котельниково) находится на юге Волгоградской области, граничит с Ростовской областью и республикой Калмыкия, на северо-востоке проходит граница с Октябрьским районом, на северо-западе – по Цимлянскому водохранилищу – с Чернышковским районом.

В состав Котельниковского муниципального района входят: одно городское и пятнадцать сельских поселений.

Район занимает выгодное географическое положение: по территории района проходят автомобильная трасса регионального значения Волгоград – Ростов и железная дорога. Общая протяженность железнодорожных двухпутных путей по территории района составляет 120 км; автомобильных дорог – 328 км (с твердым покрытием – 242,2 км), газопроводов и нефтепроводов – 56,9 км.

В настоящее время оказание коммунальных услуг населению в городе осуществляют следующие организации:

- МУП «Тепловые сети» - теплоснабжающая организация, находится в ведении Котельниковского городского поселения, численность сотрудников – 76 человек;

- ООО «Коммуналсервис» - частная водоснабжающая организация, численность сотрудников – 97 человек;

- МУП «Управляющая компания» - занимается благоустройством города, осуществляет сбор и вывоз ТБО, находится в ведении Котельниковского городского поселения, численность сотрудников – 32 человека.

#### Тепловое хозяйство

Всего в Котельниковском муниципальном районе теплоснабжение осуществляют - 44 котельные, из них:

- 7 котельных - муниципальная собственность Котельниковского городского поселения, обслуживаются МУП «Тепловые сети» г.Котельниково, отапливают жилой фонд и 8 образовательных учреждений, вид топлива-газ;

- 28 автономных котельных, отапливают образовательные учреждения района, из них 9 котельных используют твердое топливо, 6 котельных используют жидкое топливо, в 10 котельных – электродогрев, 3 котельные работают на газовом топливе;

- 9 ведомственных котельных, из них 7 котельных используют газ, 1-твердое топливо и 1-жидкое топливо.

Суммарная мощность муниципальных котельных составляет 20,6 тыс. Гкал/час. Протяженность тепловых сетей составляет 20 км.

Процент износа тепломеханического оборудования по району составляет 72%, износ тепловых сетей – 70%, тепломеханическое оборудование котельных, отапливающих образовательные учреждения, морально и физически устарело.



(приложение № 1)

### **Водопроводно-канализационное хозяйство**

В Котельниковском муниципальном районе из 16 поселений – 6 осуществляют водозабор из Цимлянского водохранилища. Это Котельниковское городское поселение, Верхнекурмоярское, Красноярское, Майоровское, Нагавское и Пугачевское сельские поселения. В остальных поселениях района источником водоснабжения служат водозаборные скважины.

Системы централизованного водоснабжения имеются в 23 населенных пунктах городского и сельских поселений района. Мощность водопроводов 23,9 тыс. куб. метров в сутки.

Общая протяженность инженерных сетей по району составляет 521,55 км, из них:

- 470,25 км – протяженность водопроводных сетей;
- 41,3 км – протяженность канализационных сетей.

К актуальным проблемам водоснабжения в Котельниковском районе относятся:

- изношенность водопроводных сетей;
- качество питьевой воды, отсутствие систем обеззараживания воды в сельской местности;
- отсутствие стабильности в работе систем водоснабжения на селе.

В связи с этим необходимо:

- строительство и реконструкция систем водоснабжения и водоотведения;
- монтаж и введение в эксплуатацию установок и станций по обеззараживанию питьевой воды, обеспечение стабильности работы систем водоснабжения сел.

(приложение № 2)

### **Жилой фонд**

Общая площадь жилищного фонда Котельниковского муниципального района составляет 655,7 тыс. кв.м., в том числе 247,15 тыс. кв. метров – площадь многоквартирного жилого фонда. Более половины, 53,3 % (348,7 тыс. кв.м.) от общей площади составляет площадь жилищного фонда Котельниковского городского поселения. Общее количество жилых домов - 11 358, из которых 859 многоквартирных

Практически проведена приватизация жилищного фонда. В общей площади жилищного фонда доля частного жилья составляет 93 процента, муниципального - 3,1 процента, государственного - 3,9 процентов.

Проблема высокой энергоёмкости экономики, большие энергетические издержки в жилищно-коммунальном хозяйстве (далее именуется – ЖКХ) и бюджетном секторе актуальны как для России в целом, так и Котельниковского муниципального района в частности.

Программа разработана во исполнение Поручения Президента Российской Федерации от 2 июля 2009 года субъектам Российской Федерации о разработке и принятии комплексных программ по повышению энергетической эффективности региональной экономики и по сокращению энергетических издержек в бюджетном секторе.

Программа устанавливает цели и задачи повышения эффективности использования топливно-энергетических ресурсов (далее именуется – ТЭР) в общей политике социально-экономического развития Котельниковского района.

В Программе определяются организационные, технические и технико-экономические мероприятия, необходимые для ее реализации, устанавливаются источники и механизмы финансирования.

Основным способом решения поставленных в Программе задач является стимулирование энергосбережения, то есть предложение участникам отношений в сфере энергопотребления экономически выгодных для них правил поведения, обеспечивающих эффективное использование энергетических ресурсов.

2. Реализация Программы будет осуществляться на основе выполнения мероприятий отдельных разделов Программы, взаимоувязанных по целям, задачам и срокам исполнения. *(приложение № 3)*

При реализации данных разделов в 2010 – 2020 годах должны быть достигнуты результаты по:

экономии всех видов энергоресурсов при производстве, распределении и потреблении энергии;

сокращению потребления электрической и тепловой присоединённой мощности, а также потребляемой нагрузки водо- и газоснабжения;

развитию рынка энергосервисных услуг;

вовлечению в процесс энергосбережения всей инфраструктуры Котельниковского района, городского и сельских поселений за счёт формирования реального механизма стимулирования энергосбережения и активизации пропаганды.

3. В структуре потребления тепловой энергии на территории Котельниковского района, при общем объеме потребления 24 300 Гкал в год, в том числе населению и прочим потребителям – 17 400 Гкал в год, бюджетофинансируемым организациям – 5 700 Гкал в год. Потери составляют 38 процентов или 9300,0 Гкал в год.

В структуре потребления водоснабжения на территории Котельниковского района, при общем объёме отпуска воды – 3 667 120 м<sup>3</sup> в год, в том числе населению - 2 526 240 м<sup>3</sup> в год, бюджетофинансируемым организациям - 59 598 м<sup>3</sup> в год, прочим потребителям – 1 140 880 м<sup>3</sup> в год. Потери в сетях водоснабжения за 2009 год по району в среднем составили более 41 500 м<sup>3</sup> в год или 1,13 процентов. *(приложение № 2)*

4. За последние годы в Котельниковском районе предпринят ряд шагов по энергосбережению. Начиная с 2006 года администрация Котельниковского муниципального района активно участвует в программе «Жилище», в подпрограмме «Реформирование и модернизация жилищно-коммунального хозяйства Котельниковского муниципального района», целями которой является внедрение энерго - ресурсосберегающих технологий, что позволило значительно сократить расход топлива - энергетических и водных ресурсов.

На реконструкцию и модернизацию коммунального комплекса Котельниковского муниципального района по подпрограмме «Реформирование и модерни-

зация жилищно-коммунального хозяйства Котельниковского муниципального района» с 2007 год по 2009год было направлено **40,67 млн. рублей** из них:

- 3 385 344,0 рублей средства областного бюджета;
- 27 216 057,0 рублей средства районного бюджета;
- 7 582 401,0 рублей средства бюджета Котельниковского городского поселения;
- 1 217 600,0 рублей средства бюджетов сельских поселения;
- 1 267 800,0 рублей внебюджетные источники.

	2007 год	2008 год	2009 год
<b>Всего, из них</b>	<b>5 554 480,0</b>	<b>9 891 385,0</b>	<b>25 223 337,0</b>
Областной бюджет	1 308 500,0	2 076 844,0	-
Районный бюджет	1 963 780,0	7 042 777,0	18 209 500,0
Бюджет городского поселения	1 064 600,0	771 764,0	5 746 037,0
Бюджет сельских поселений	1 217 600,0	-	-
Внебюджетные средства	-	-	1 267 800,0

**По тепловому хозяйству выполнено мероприятий на сумму - 19 289 652,0 рубля на:**

- строительство автономной котельной №1 для СОШ № 3 по ул. Липова,13 в г. Котельниково с установкой 2-х котлов 0,25 КВА и теплотрассы к ней;
- строительство автономной котельной №3 для СОШ № 5 по ул. Липова,17 в г. Котельниково с установкой 2-х котлов 0,25 КВА и теплотрассы к ней;
- ремонт теплоснабжения и канализации к детскому саду № 3 « Колокольчик» по ул. Пролетарская в г. Котельниково;
- строительство автономной котельной пос. Мелиораторов в г. Котельниково;
- внедрение установок для обработки подпитки подпиточной воды с целью обеспечения безнакипного режима работы котлов и тепловых сетей (2шт. – д/с Солнышко, Наголенская НОШ);
- получено 280 м трубы Ø75, и проведен ремонт теплотрассы ул.Чеснокова до ж.д. по ул.Родина, Замена ветхих сетей на предварительно изолированных труб;
- проведены мероприятия по подготовке теплового комплекса к отоплению в ОЗП 2008-2009г.г. Была заменена кирпичная кладка дымовой трубы котельной 33 квартала, во дворе ж.д. по ул. Ленина,12 подземная теплотрасса заменена на надземную. Замена трубопроводов теплотрассы от тепловых камер № 13,№ 14,№ 28,№30,№33. Был проведен капитальный ремонт котельной 33 квартала. В котельных ЦРБ, 138 квартала, заменены котлы на более усовершенствованные.

**На реконструкцию и модернизацию водоснабжения было направлено 18 382 186 ,0 рублей и выполнены следующие мероприятия:**

- внедрение устройств плавного пуска и регулируемых электроприводов в водопроводно-канализационном хозяйстве;
- реконструкция водозаборных скважин;
- внедрение систем обеззараживания питьевой воды и сточных вод с применением УФ-облучения и гипохлорита натрия;
- паспортизация объектов водопроводно-канализационного хозяйства;
- внедрение установок доочистки;
- наладка работы систем водоснабжения;
- внедрение приборов учета и регулирования в системах холодного водоснабжения;
- внедрение систем защиты насосного оборудования на водозаборных скважинах;
- монтаж и пуско-наладка приборов учета холодного водоснабжения на насосной станции I и II подъема;
- реконструкция головной насосной станции в х. Веселый Котельниковского района
- перевод на автоматический режим работы с заменой насосного оборудования и запорной арматуры КНС « Воинская»;
- перевод на автоматический режим работы с заменой насосного оборудования и запорной арматуры КНС « Больничная»;
- перевод на автоматический режим работы КНС « Ротмистрова»;
- реконструкция распределительной водопроводной сети Наголенского водозабора;
- ремонт наружного и внутреннего электроснабжения;
- устройство колодцев на линии водовода от скважин к башням Наголенского водозабора;
- замена участка водопроводных сетей на трубы из материалов ПВХ от ул.Донская до ул. Кивгила в г. Котельниково;
- перевод на автоматический режим и установка насосного оборудования для стабильной подачи воды в квартирах по ул. Полегалова 11 «А» с заменой водопроводных сетей из материалов ПВХ;
- перевод узла управления на автоматический режим и установка насосного оборудования, щита управления и модернизация системы включения с помощью таймера от ул. Северная по ул. Калинина;
- подключение второго питания на КНС « Воинская»;
- реконструкция разводящих водопроводных сетей фильтровальной станции из материалов ПВХ;
- замена ветхой линии водопровода по ул. Липова ( от ул. Серафимовича до СОШ № №3 в г. Котельниково;
- установка прибора учета воды на точке подключения Котельниковской ЦРБ;
- ремонт канализационных сетей к жилым домам по ул. Серафимовича №3,№5 в г. Котельниково.

**На реконструкцию и модернизацию жилищного фонда направлено 2 977 364,0 рубля.**

Выполнено:

- капитальный ремонт кровли на многоквартирных жилых домах- 2,83 тыс. м<sup>2</sup>;

-капитальный ремонт внутридомовой канализации.

## Раздел 2

### ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ПРОГРАММЫ

1. Целью Программы является энергосбережение и повышение энергетической эффективности экономики на территории Котельниковского муниципального района.

2. Задачи Программы – обеспечение в экономике Котельниковского муниципального района и в бюджетном секторе:

снижения объёмов потребления всех видов топливно-энергетических ресурсов и сокращения расходов на оплату энергоресурсов;

сокращения расходов бюджетных средств на возмещение выпадающих доходов теплоснабжающих организаций при государственном регулировании тарифов;

снижения удельных показателей потребления электрической, тепловой энергии, воды и природного газа;

сокращения потерь при транспортировке тепловой и электрической энергии, воды и природного газа.

## Раздел 3

### СРОКИ И ЭТАПЫ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Реализация мероприятий Программы предусмотрена в период с 2010 по 2020 год и осуществляется в два этапа.

***Первый этап (2010-2015 годы)*** включает в себя:

- организацию постоянного энергомониторинга муниципальных зданий;
- создание базы данных по всем муниципальным зданиям;
- обучение сотрудников муниципальных учреждений по системе энергомониторинга зданий;
- проведение капитального ремонта и модернизации муниципальных зданий и их инженерных систем с учётом результатов энергоаудита;

На первом этапе предполагается до 2015 года обеспечить снижение среднего удельного потребления энергии в зданиях муниципальных учреждений на 10 процентов к уровню 2009 года.

***На втором этапе (2015-2020 годы)*** Программа предполагает:

- организацию постоянного энергомониторинга муниципальных зданий;
- проведение энергоаудита наиболее энергозатратных зданий муниципальных учреждений;
- увеличение объёмов капитального ремонта и модернизации муниципальных зданий и их инженерных систем;

- проведение конкурсов на право заключения договоров, направленных на рациональное использование энергоресурсов;
- переход внутридомового освещения на энергосберегающие лампы освещения и сенсорные приборы включения.

По итогам второго этапа реализации Программы к 2020 году среднее удельное потребление в зданиях муниципальных учреждений, где реализованы мероприятия, должно снизиться на 30 процентов к уровню 2009 года.

## Раздел 4

### СИСТЕМА ПРОГРАММНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ

1. Перечень основных мероприятий Программы приведён в *(приложении 3)*  
Основными принципами реализации Программы являются:

- ◆ комплексный подход и системность планируемых мероприятий;
- ◆ поэтапность реализации;
- ◆ консолидация действий исполнительных органов государственной власти всех уровней, органов местного самоуправления, хозяйствующих субъектов в части решения проблем энергоэффективности;
- ◆ привлечение для реализации энергосберегающих проектов на территории Котельниковского муниципального района всех источников финансирования,

Программа должна создать максимально благоприятные условия для развития энергосбережения на территории Котельниковского муниципального района. Эти условия создаются как «стимулирование» подобного поведения и действий через предоставление разного рода преференций, льгот, выгод, так и как «понуждение» к экономному и бережному расходованию энергетических ресурсов посредством штрафов и наказаний.

2. В ходе реализации Программы планируется организовать:

- ◆ контроль и надзор за исполнением планов энергетического развития, за исполнением требований нормативных правовых актов, регулирующих вопросы энергосбережения на территории Котельниковского муниципального района;
- ◆ энергетическое инспектирование потребителей энергетических ресурсов, за исключением потребителей, подлежащих инспектированию федеральным органом исполнительной власти;
- ◆ сбор статистической отчетности о количестве потребляемых энергетических ресурсов объектами на территории Котельниковского муниципального района, систематизация и обобщение полученных данных;
- ◆ установление системы мер тарифного стимулирования энергосбережения на основании федерального законодательства.

Бюджетным учреждениям и муниципальным унитарным предприятиям, снизившим потребление энергетических ресурсов в результате осуществления энергосберегающих мероприятий, сохраняется базовый уровень натуральных лимитов (нормативов) энергообеспечения на срок, превышающий период окупаемости энергосберегающих мероприятий на один год.

3. Программа состоит из пяти частей:

***Часть 1. Энергосбережение в сфере ЖКХ.***

Область реализации программных мероприятий: энергосбережение в коммунальной энергетике, газоснабжении, водоснабжении и при эксплуатации жилищного фонда Котельниковского муниципального района.

***Часть 2. Сокращение энергетических издержек в бюджетном секторе.***

Область реализации программных мероприятий: объекты организаций, подведомственных комитетам района и поселениям Котельниковского муниципального района

***Часть 3. Стимулирование производителей и потребителей энергетических ресурсов, организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов.***

Область реализации программных мероприятий: реструктуризация организаций коммунального комплекса Котельниковского муниципального района, инновационная политика в ресурсоснабжающих организациях.

***Часть 4. Энергосбережение в агропромышленном комплексе.***

***Часть 5. Пропаганда энергосбережения в Котельниковском муниципальном районе.***

Область реализации программных мероприятий: популяризация энергосбережения среди населения.

## ***ЧАСТЬ 1. ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ В СФЕРЕ ЖКХ***

1. Энергосбережение является одним из важнейших аспектов реформирования ЖКХ и направлено на снижение затрат на производство, подачу и потребление топливно-энергетических ресурсов (далее именуется - ТЭР), где эта проблема стоит особенно остро.

Основными задачами в сфере ЖКХ являются:

- снижение удельных показателей потребления электрической, тепловой энергии, воды и природного газа;
- сокращение потерь тепловой и электрической энергии, воды и природного газа;
- вовлечение населения в рынок энергосервисных услуг;

- стимулирование роста числа сервисных компаний, предоставляющих услуги в сфере ЖКХ на основе субъектов малого бизнеса для развития конкурентной среды.

Исходным пунктом внедрения энергоэффективных технологий и энергетического менеджмента является организация приборного учета потребления энергетических ресурсов на объектах жилищно-коммунальной инфраструктуры. *(приложение № 4)*

Одна из основных задач – сделать энергосбережение выгодным бизнесом как для организаций, профессионально занимающихся энергосбережением, так и для инвесторов, внедрить организационно-правовые и финансовые механизмы перевода жилищно-коммунальной и бюджетной сфер деятельности на энергоэффективный путь развития. С другой стороны, энергосбережение должно быть превращено для потребителей энергоресурсов в доступный способ снижения расходов, укоренение у людей привычки к минимизации использования энергии, что достигается информационной поддержкой, методами пропаганды, обучением со школьной скамьи энергосбережению.

## 2. Механизмы стимулирования энергосбережения в ЖКХ.

За счёт грамотного построения правовых норм и организационных механизмов необходимо обеспечить активное участие собственников многоквартирных домов в энергоэффективном управлении жилой недвижимостью. Предусматривается создание механизмов мотивации управляющих компаний в повышении комфортности проживания и эффективности использования поставляемых коммунальных ресурсов, разработка правовых норм, определяющих энергосервис как один из видов коммунальных услуг, и выведение энергосервисных компаний на рынок оказания коммунальных услуг.

При капитальных ремонтах жилых домов требуется максимально использовать комплекс технических мер по повышению эффективности потребления ТЭР, в состав которого должны входить:

- использование современных оконных конструкций;
- утепление стен, перекрытий подвалов и верхних этажей;
- установка теплоотражателей за отопительными приборами;
- замена ламп накаливания на энергосберегающие и установка систем автоматического регулирования освещения в местах общего пользования;
- использование многотарифных счетчиков электрической энергии;
- модернизация тепловых пунктов с установкой частотно-регулируемых приводов на насосное оборудование;
- установка автоматизированных узлов управления параметрами теплоносителя;
- использование современных санитарно-технического оборудования и запорной арматуры;
- реконструкция водопроводных сетей;
- остекление лоджий и балконов в зданиях;



теплоизоляция (восстановление теплоизоляции) внутренних трубопроводов систем отопления;

снижение гидравлических и тепловых потерь за счет удаления отложений с внутренних поверхностей радиаторов и разводящих трубопроводных систем;

установка терморегуляторов на приборах отопления;

установка балансировочных клапанов для систем отопления многоподъездных зданий;

организация общедомового и квартирного учета энергоресурсов.

Планируется внедрять современные технологии производства энергии, основанные на совместной выработке тепловой и электрической энергии. Перспективными являются газотурбинные и газодизельные установки. Их применение позволит не только повысить эффективность производства тепловой энергии и снизить потери при ее передаче, но и децентрализовать (где это экономически обосновано) ее производство, что будет способствовать развитию рыночных отношений.

3. В Котельниковском муниципальном районе отопление жилых домов и объектов бюджетной сферы обеспечивает 44 котельных, 7 из которых – обслуживают жилищный фонд, 28- обслуживают образовательные учреждения и 9 ведомственных котельных, обслуживающих ведомственные организации.  
*Приложение 1.*

Для снижения темпов роста тарифов на тепловую энергию, а в отдельных случаях и их абсолютной величины (там, где тарифы чрезмерно высоки) необходимо осуществление ресурсо- и энергосберегающих мероприятий.

В настоящее время более 80 процентов котельных Котельниковского муниципального района нуждаются в реконструкции и модернизации в связи с большим износом оборудования.

В 2010 году и в последующие годы (2011 – 2020 годы) планируется ежегодно проводить реконструкцию и модернизацию котельных, на что потребуются ежегодные затраты с финансированием из разных источников.

4. Важной задачей является создание автоматизированных систем учета и контроля за потреблением газа. Энергосбережение в газовом хозяйстве направлено на повышение эффективности работы котельного и теплопередающего оборудования, в том числе за счет установки локальных блочных котельных, использования индивидуальных тепловых пунктов, замены кожухо-трубных бойлеров на пластинчатые теплообменники, что значительно повышает коэффициент полезного действия оборудования, позволяет снизить эксплуатационные затраты и экономить газ, используемый на выработку тепла.

Кроме того, экономия газа достигается за счет повышения эффективности и полноты сгорания газа путем регулирования режимов горения.

Развитие газификации в населенных пунктах района в среднесрочной перспективе позволит эффективно и в полной мере осуществлять газосберегающие технологии.

Также предусматривается продолжение реализации проектов по установке систем телеметрии и узлов учета газа на газораспределительные пункты, что соответствует основным направлениям энергосбережения. В настоящее время каждый вновь вводимый объект, не подключается к системе газоснабжения без коммерческого узла учета газа (две котельные к школам, котельная к спортивному комплексу), проводятся мероприятия по внедрению узлов учёта газа на муниципальных котельных. Эта система позволит поднять учет природного газа Котельниковского района на качественно новый уровень, в том числе в сфере ЖКХ, уменьшить потери из-за приборов учета низкой точности, отслеживать распределение потоков газа и эффективно управлять его поставками в поселения района.

5. Наибольшие резервы экономии энергоресурсов сосредоточены в процессе обеспечения потребителей теплом. В Котельниковском муниципальном районе в тепловых сетях теряется более 38% Гкал тепловой энергии в год.

Результаты анализа систем теплоснабжения показывают, что фактические потери в обследованных тепловых сетях превышают нормативные. Определение фактических нагрузок и потерь должно быть составной частью разработки общего топливно-энергетического баланса муниципального образования.

Приведение тепловых потерь к нормативным значениям, помимо экономии тепловой энергии и снижения затрат электроэнергии на ее транспорт, обеспечит высвобождение тепловой мощности. При этом может исчезнуть необходимость строительства новых источников тепла.

Таким образом, при оценке экономической эффективности при прокладке участков тепловых сетей должны учитываться не только сэкономленное тепло, но и капитальные затраты на строительство новых теплоисточников.

В практику теплоснабжающих организаций необходимо ввести анализ состояния тепловых сетей не только по показателю отношения потерь тепловой энергии к отпуску, но и по показателю отношения фактических потерь к нормативным.

Основными методами снижения потерь в тепловых сетях являются:

- периодическая диагностика и мониторинг состояния тепловых сетей; осушение каналов;
- замена ветхих и наиболее часто повреждаемых участков тепловых сетей (прежде всего подвергаемых затоплениям) на основании результатов инженерной диагностики, с использованием современных теплоизоляционных конструкций;
- прочистка дренажей;
- обеспечение качественной водоподготовки подпиточной воды;
- организация электрохимзащиты трубопроводов;
- установка сильфонных компенсаторов;
- применение улучшенных трубных сталей и неметаллических трубопроводов;
- организация определения в режиме реального времени фактических потерь тепловой энергии в магистральных тепловых сетях по данным приборов учета

тепловой энергии и у потребителей с целью оперативного принятия решений по устранению причин возникновения повышенных потерь;

- перевод теплоснабжения потребителей с центральных на индивидуальные тепловые пункты.

Необходимо изменить приоритеты в расходовании средств с замены участков тепловых сетей с трубами, поврежденными в процессе эксплуатации или летней опрессовки, на предотвращение образования разрывов путем контроля скорости коррозии труб и принятия мер по ее снижению.

Управление реализацией программных мероприятий по повышению энергоэффективности в жилищно-коммунальной сфере невозможно без создания системы мониторинга энергопотребления, основной задачей которого является создание и информационное обеспечение системы управления энергоэффективностью в жилищно-коммунальной сфере.

Перспективным является создание областной информационной системы мониторинга и управления ЖКХ на основе организации единого информационного пространства, позволяющего в режиме реального времени использовать информацию о процессах и показателях ЖКХ.

## ***ЧАСТЬ 2. СОКРАЩЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ ИЗДЕРЖЕК В БЮДЖЕТНОМ СЕКТОРЕ***

1. Основной проблемой низкой энергоэффективности в бюджетном секторе является отсутствие нормативно-правовой базы, стимулирующей энергосбережение, и как следствие, реальной заинтересованности руководителей организаций в экономии ТЭР.

Для повышения эффективности использования ТЭР в бюджетном секторе необходимо упорядочить вопросы, связанные с финансированием энергосберегающих мероприятий и дальнейшего учёта получаемой экономии.

Проведение энергосберегающих мероприятий в бюджетных учреждениях и организациях финансируется за счет средств соответствующего бюджета. Отдельных видов договоров, имеющих своей целью сокращение финансирования из бюджета с одновременным обеспечением качественного выполнения работ и (или) оказания услуг в сфере энергосбережения законодательством не установлено.

Разработка и утверждение ряда нормативно-правовых актов, стимулирующих энергосбережение в бюджетной сфере, в том числе:

- порядок определения нормативной энергоёмкости;

- порядок заполнения энергодеклараций бюджетных учреждений;

- порядок сохранения экономии энергоресурсов на 1 год после реализации энергосберегающих проектов;

- порядок субсидирования муниципальных образований, выделение грантов на выполнение энергосберегающих проектов;

положение о выпуске областного энергосертификата.

Стимулирование энергосбережения в бюджетном секторе.

Предполагается поддержать развитие государственно-частных партнёрств (далее именуется – ГЧП) в профессиональном управлении объектами недвижимости бюджетных организаций.

ГЧП позволяет привлекать финансовые ресурсы частного сектора для модернизации объектов бюджетной сферы с возвратом средств за счёт получаемой экономии на оплате коммунальных ресурсов и услуг комфорта.

Основной механизм ГЧП – это энергосервисный контракт – договор на оказание услуг по проектированию, приобретению, финансированию, монтажу, пуско-наладке, эксплуатации, техобслуживанию и ремонту энерго- или водосберегающего оборудования на одном или нескольких объектах.

Внедрение указанных контрактов должно осуществляться через введение в действие правовых норм, содержащих следующие положения:

предоставление возможности использовать бюджетные средства, выделяемые бюджетным учреждениям на оплату коммунальных услуг, для финансирования расходов по контрактам на повышение энергоэффективности;

переход к бюджетированию расходов на коммунальные услуги на основе прогнозов темпов роста энерготарифов и оценки потенциала энергосбережения в учреждениях;

предоставление возможности заключения государственных контрактов по повышению энергоэффективности на срок свыше 3 лет;

разработка и утверждение типовых форм государственных контрактов на повышение энергоэффективности и методического обеспечения их заключения.

Необходимо законодательное закрепление права бюджетной организации самостоятельно использовать сэкономленные за счет проведения энергосберегающих мероприятий средства, сохраняя базовый уровень натуральных лимитов (нормативов) энергообеспечения на срок, превышающий период окупаемости энергосберегающих мероприятий, как минимум, на один год.

Для установления правовых основ энергосбережения в бюджетном секторе необходимо закрепить порядок заключения и исполнения отдельных видов договоров, направленных на рациональное использование энергетических ресурсов, которые позволяют привлекать финансовые ресурсы для модернизации объектов бюджетной сферы, с возвратом средств за счёт получаемой экономии.

С технической точки зрения повышение эффективности использования ТЭР достигается на основе внедрения энергоэффективных технологий и энергетического менеджмента.

Энергетический менеджмент включает в себя последовательные стадии:

измерение объема потребления ТЭР;

проведение энергетических обследований и составление энергопаспортов объектов с целью выявления резервов снижения потребления ТЭР ;

выбор энергосберегающих мероприятий, снижающих объем потребления ТЭР;

реализация энергосберегающих мероприятий;

мониторинг энергетической эффективности реализованных мероприятий.

К числу основных технических мероприятий по повышению энергоэффективности на объектах бюджетной сферы относятся: утепление подвалов, плоской крыши, чердачных перекрытий, окон, теплоизоляция наружных стен, устройство теплоотражающих экранов за радиаторами, промывка системы отопления здания, установка эффективной водоразборной арматуры в сочетании с ремонтом труб, установка приборов учёта и балансировочных вентилей на вводе в здание, наладка системы отопления, установка термостатов на отопительных приборах, замена элеваторных узлов на схему с насосом и системой регулирования и автоматизации, устройство индивидуальных тепловых пунктов, устройство пофасадного регулирования здания, устройство периодического режима отопления здания, замена котельного оборудования на более эффективное, перекладка тепловых сетей, замена ламп в системах освещения на энергосберегающие светильники и установка систем автоматического регулирования освещения. *(приложение №5)*

Методическими указаниями по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утверждёнными приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 6 августа 2004 года № 20-э/2, предусмотрена дифференциация тарифов по числу часов использования максимума, учитывающая режим использования потребителями электрической энергии (мощности) и позволяющая потребителю управлять затратами на энергоресурсы.

Сокращение затрат на энергоресурсы потребителями бюджетной сферы целесообразно осуществлять по следующим направлениям:

рациональное энергопотребление;

отказ от не эффективного энергооборудования;

оснащение современными средствами учёта потребления энергоресурсов;

предусмотрение при строительстве бюджетных объектов требований по использованию энергоэффективного оборудования и оснащению приборами учёта;

разработка заданий по снижению энергоёмкости для каждого бюджетного учреждения на основе анализа его энергетического паспорта;

использование экономических стимулов экономии энергоресурсов, предполагающих как направление экономии на увеличение фонда оплаты труда, так и негативных экономических стимулов, предусматривающих санкции за невыполнение заданий по сокращению энергопотребления.

### **ЧАСТЬ 3. СТИМУЛИРОВАНИЕ ПРОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ, ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПЕРЕДАЧУ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ.**

1. Мероприятия в области регулирования цен (тарифов), направленные на стимулирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе переход к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, введение социальной нормы потребления

энергетических ресурсов и дифференцированных цен (тарифов) на энергетические ресурсы в пределах и свыше социальной нормы потребления, введения цен (тарифов), дифференцированных по времени суток, выходным и рабочим дням.

2. Мероприятия, направленные на содействие заключению и реализации энергосервисных договоров (контрактов) государственными и муниципальными бюджетными учреждениями.

3. Предоставление поддержки организациям, осуществляющим деятельность по установке, замене, эксплуатации приборов учёта используемых энергетических ресурсов, в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и повышении энергетической эффективности в порядке, установленном бюджетным законодательством Российской Федерации.

4. Содействие разработке и установке автоматизированных систем коммерческого учёта электроэнергии.

5. Стимулирование потребителей и теплоснабжающих организаций к снижению температуры возвращаемого теплоносителя.

#### ***ЧАСТЬ 4. ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ В АГРОПРОМЫШЛЕННОМ КОМПЛЕКСЕ***

Организация процесса энергосбережения в АПК предполагает:

создание на каждом сельхозпредприятии независимо от форм собственности советов по энергосбережению;

проведение комплексного энергоаудита на каждом предприятии с составлением энергетических паспортов сельхозпроизводителя и программ энергосбережения;

реализацию мероприятий, предусмотренных программой энергосбережения, обновление энергетического паспорта и корректировку программы энергосбережения;

внедрение приборов учета расхода топлива в сельскохозяйственных предприятиях агропромышленного комплекса области, на тракторах и автомобильном транспорте, что позволит экономить до 10-15 процентов потребления горюче-смазочных материалов;

внедрение на производственных участках сельскохозяйственного производства энергоэкономичных осветительных приборов (энергосберегающих ламп, светильников) с более высоким сроком службы и низким уровнем потребления электроэнергии;

перевод на дифференцированный учет электроэнергии, отдельный учет, перевод на ночной не пиковый режим работы;

расширение использования местных нетрадиционных видов топлива (энергии ветра, биогаза, вторичных ресурсов, мазута, опилы).

В целях мониторинга транспорта и контроля расхода топлива необходимо разрабатывать и внедрять новейшие системы диспетчеризации, мониторинга транспорта и контроля расхода топлива.

### **ЧАСТЬ 5. ПРОПАГАНДА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ В КОТЕЛЬНИКОВСКОМ МУНИЦИПАЛЬНОМ РАЙОНЕ**

1. Огромную роль в экономии энергоресурсов играет человеческий фактор. Энергорасточительный стереотип мышления, преобладающий среди населения, является основной проблемой низкой энергоэффективности экономики.

Укоренение у людей привычки к минимизации использования энергии или поведенческое энергосбережение, которое подразумевает обеспечение потребностей при меньшем потреблении энергоресурсов, достигается информационной поддержкой, методами пропаганды, обучением энергосбережению со школьной скамьи.

Задачи пропаганды и обучения населения энергосбережению являются основополагающим условием для достижения главной цели – формирования поведенческого энергосбережения.

Зарубежный опыт подтверждает, что только активная пропаганда энергосбережения позволяет добиться сокращения потребления энергоресурсов до 10 процентов.

Для реализации этого потенциала за счет вовлечения в процесс энергосбережения жителей Котельниковского района необходима популяризация энергосбережения через:

поддержку и развитие специализированного информационного интернет-сайта;

телевидение (цикл просветительских передач по вопросам энергосбережения);

выпуск специализированных статей в газете «Искра»;

рубрики по теме энергосбережения;

выставки, семинары по энергосбережению, конференции;

выпуск листовок и плакатов на тему энергосбережения в быту;

развитие наружной рекламы;

рекламу на общественном транспорте;

проведение конкурсов, рейтингов;

пропаганду использования энергосберегающих технологий при потреблении коммунальных ресурсов;

стимулирование субъектов малого предпринимательства по внедрению энергосберегающих технологий путем предоставления субсидий на возмещение затрат, связанных с реализацией программ энергосбережения.

Планируется организовать просветительскую работу и обучение руководителей и специалистов муниципальных образований района, организаций жилищно-коммунального комплекса, энергосервисных компаний, товариществ собственников

жилья по техническим, правовым и финансовым вопросам, связанным с реализацией энергосберегающих решений в ЖКХ и бюджетной сфере.

## Раздел 5 ОБЪЕМЫ И ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ

На 2010 год, для реализации 185 ФЗ « О фонде содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства», запланировано 10 798 000,00 рублей, согласно мероприятиям по энергосбережению и повышению качества поставки услуг в жилищно-коммунальном хозяйстве Котельниковского муниципального района, в том числе из областного бюджета планируется – 3 494 500,0 рублей и 7 303 500,0 рублей из бюджета Котельниковского муниципального района (*приложение № 6*)

На 2010-2016 года запланировано 368 477 970,00 рублей бюджетных и внебюджетных средств (*Приложение № 7*) из которых на 2010год запланировано средств из бюджетов организаций бюджетной сферы, согласно мероприятиям по сокращению энергетических издержек на объектах бюджетной сферы Котельниковского муниципального района сумма в размере 2 522 270,00 рублей.

( *Приложение № 8*)

Энергосберегающие работы для предприятий внебюджетной сферы осуществляются за счет собственных средств предприятий.

Сроки, объемы, источники финансирования Программы, ежегодно утверждаются на совете народных депутатов Котельниковского муниципального района. ( *Приложение № 6,7*)

## Раздел 6

### ОРГАНИЗАЦИЯ УПРАВЛЕНИЯ И МЕХАНИЗМ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Разработка Программы осуществляется под руководством Администрации Котельниковского муниципального района с привлечением исполнителей согласно постановления главы Котельниковского муниципального района Волгоградской области от 23.06.2010г. №1786 «О создании комиссии по реализации Федерального закона от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Общее руководство и контроль по реализации Программы возлагается на Комиссию по разработке и реализации долгосрочной муниципальной целевой Программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Котельниковского муниципального района Волгоградской области на период 2010-2020 годы».

Управление организацией Программы осуществляет муниципальный заказчик Программы в лице администрации Котельниковского муниципального района Вол-



гоградской области.

В организации реализации Программы участвуют муниципальные образования Котельниковского муниципального района Волгоградской области.

Основной разработчик Программы: отдел капитального строительства и жизнеобеспечения администрации Котельниковского муниципального района предоставляет в отдел по экономической политике администрации Котельниковского муниципального района отчетность о ходе и результатах реализации Программы.

Перечень мероприятий Программы, их ресурсное обеспечение и корректировка предусматриваются при формировании бюджета Котельниковского района на очередной финансовый год, а так же при его корректировке в текущем году.

Контроль за ходом реализации мероприятий Программы осуществляет муниципальный заказчик Программы.

Контроль за исполнением Программы осуществляется в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, законодательством Волгоградской области, а так же нормативными актами администрации Котельниковского муниципального района.

## Раздел 7

### ОЖИДАЕМЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

1. В результате реализации Программы к 2020 году:

при запланированных по Котельниковскому муниципальному району темпах роста валового регионального продукта планируется снизить его энергоёмкость по сравнению с 2007 годом на 40 процентов;

будет существенно модернизирована система жилищно-коммунального хозяйства и энергетическая инфраструктура;

сформируются организационно-правовые и финансовые механизмы рынка энергосервисных услуг;

улучшится экологическая ситуация в районе.

## Раздел 8

### ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ ФИНАНСОВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРОГРАММЫ

1. Для запуска механизмов реализации Программы необходимо реализовать первоочередные мероприятия. Общая стоимость реализации первоочередных мероприятий по сокращению энергетических издержек на 2010 год составляет 10 798,0 тыс. руб.

Учитывая, что в результате реализации программных мероприятий стоимость сэкономленных энергоресурсов в 2010 году составит в текущих ценах 2 554,6 тыс. рублей, (приложение № 6)

Сроки, объемы, источники финансирования Программы, в том числе за счет бюджетных средств, ежегодно утверждаются на районном совете народных депутатов Котельниковского муниципального района. (Приложение №6)

**Перечень  
централизованных и автономных источников теплоснабжения  
Котельниковского муниципального района  
по состоянию на 01.06.2010 г.**

Эксплуатация котельных сезонная  
(осенне-зимний период)

№ п/п	Наименование, собственность, балансовая принадлежность	Год ввода в эксплуатацию сезонная или круглогодичная	Вид топлива, прибор учета (тип, марка, удельный расход топлива на 1 Гкал)	Тип котлов, кол-во, установленная мощность (Гкал/час), год ввода в эксплуатацию.	Присоединенная мощность Гкал отоплен., ГВС приборы учета (тип, марка)	Протяженность т/сетей (км) в 2-х труб. отоплен. ГВС	Характеристика и кол-во насосов (сетевых, подпиточных, рециркуляционных, питальных)	ХВО:( тип, производительность.)	Потребление эл. энергии  кВт/ч - максимальное  кВт/Гкал удельное	Присоединенные абоненты: жилые дома, школы, больницы, промышленные объекты и т.д. (кол-во)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<b>Муниципальная собственность Котельниковского городского поселения</b>										
1.	Котельная 33 кв. МУП "Тепловые сети"	1985 г.	газ	ДКВР 6,5/13 - 3 шт. 12,6 Гкал/ч	7,917 Гкал/ч	9,8	Д-320 – 2шт. К-470 – 1шт. К-20-30 -2шт	Комплексон	337 кВт/ч	жил.дома; адм.здания; школы; д/сады - 64 ед.
2.	Котельная ЦРБ МУП "Тепловые сети"	2001 г.	газ	НР-18 – 2шт. 1,2 Гкал/ч	0,357 Гкал/ч	0,37	К 55-90 – 2шт. К 18-20 – 1шт	Комплексон	51 кВт/ч	здания ЦРБ – 6 ед
3.	Котельная «Волна» МУП "Тепловые сети"	2004 г.	газ	КВА-0,25 -2шт 0,42 Гкал/ч	0,398 Гкал/ч	0,31	К 45-30 – 2 шт. К 8-18 – 1 шт.	Комплексон	14 кВт/ч	жил.дома – 4 ед.
4.	Котельная 103 кв. МУП "Тепловые сети"	2002 г.	газ	КВА-0,63 – 3 шт. 1,62 Гкал/ч	0,537 Гкал/ч	0,65	К 80-50-200 -2шт К 18-20 – 2 шт.	Комплексон	49,1 кВт/ч	жил.дома – 2 ед.
5.	Котельная 138 кв.	2002 г.	газ	КВА-0,63 – 3шт.	0,927 Гкал/ч	2,83	К 100-65-200А	Комплексон	50,7 кВт/ч	жил дома – 24

	МУП "Тепловые сети"			1,62 Гкал/ч			- 3шт.; К 11-30 – 2 шт.			ед.
6.	Котельная д/сад №8 МУП "Тепловые сети"	2005 г.	газ	«Волга» Д 100 – 2 шт.; 0,085 Гкал/ч	0,085 Гкал/ч	0,055	TOR-S 30/10 – 2 шт.	-	0,5 кВт/ч	детсад – 1 ед.
7.	Котельная пос.Мелиораторов	2008г.	Газ RVG-40	КВА-0,63-2 шт. 1,08Гкал/ч	0,786 Гкал/ч	1,764	2шт-TP80-270/4 «GRANDFOS» 7.5кВт/ч, 1 шт.- Hydrojet JP «GRANDFOS» 0,8кВт/ч	Pentair Water FS 56-08M	20,2кВт/ч	Жилые дома- 12 ед.
<b>Муниципальная собственность Котельниковского муниципального района</b>										
1	Котельная МОУ Попереченская СОШ	1970 г.	печное топливо	«Универсал-5» – 2шт.; 1998г.	0,15 Гкал/ч	0,18	К 80-65-160 – 2 шт.		18 кВт/ч	школа, интернат - 2 ед.
2	Котельная МОУ Захаровская СОШ	1967 г.	печное топливо	«Универсал-5» – 2шт.; 1982г.	0,16 Гкал/ч	0,02	2 К 6 – 2 шт. 1,5 К 6 – 1 шт.	-	15 кВт/ч	школа – 1 ед.
3	Котельная МОУ Весёловская СОШ (здание на балансе ФГУСП им.Крупской)	1965 г.	печное топливо	«Универсал-5» – 2шт.; 1965г.	0,25 Гкал/ч	0,24	Ах 65/50-160 – 2 шт. ВК 17/16	-	30 кВт/ч	школа; клуб; начальная школа – 3 ед.
4	Котельная МОУ Нагольненская СОШ	2006 г.	печное топливо	НР-18 – 2 шт., 2006 г.	0,29 Гкал/ч	0,2	К 90/30 – 2 шт. 1,5 К 6 – 1 шт.	-	18 кВт/ч	школа – 1 ед.
5	Котельная МОУ Выпасновская СОШ	1962 г.	печное топливо	«Универсал-5» – 2шт.	0,15 Гкал/ч	0,2	К 20/18 – 3 шт.	-	13 кВт/ч	школа, интернат, уч.больница, администрация – 4 ед.
6	Котельная МДОУ д/сад №6 «Радуга» г.Котельниково		печное топливо	«Универсал-5» – 2 шт.		0,08	К 20/30 – 2 шт.	-	15 кВт/ч	д/сад – 1 ед.
7	Котельная МОУ СОШ №1 г.Котельниково	1976 г.	уголь	«Универсал-5» – 2 шт.; 1976 г.	0,15 Гкал/ч	0,05	К 20/18 – 2 шт. К 8/18 – 1 шт.	-	15 кВт/ч	школа – 1 ед.

8	Котельная МОУ СОШ №3 г.Котельниково	19.04.10 сезонное	газ	КВа 0,25- 2 шт.	диз.эл.станц.м ощ.10кВт	70,0м, в двухтр. 140м.	химводоподго- товка «ком- плексон 6»-1шт. сетевые насосы типа wilo-1шт насос подпи- точный wilo- 2шт.	-	14,851 кВт/ч/Гкал	школа – 1 ед.
9	Котельная МОУ СОШ №5 г.Котельниково	19.04.10 сезонное	газ	КВа 0,25- 2 шт.	диз.эл.станц.м ощ.10кВт	50,0м, в двухтр. 100м.	химводоподго- товка «ком- плексон 6»-1шт. сетевые насосы типа wilo-1шт насос подпи- точный wilo- 2шт.	-	14,851 кВт/ч/Гкал	школа – 1 ед.
1 0	Котельная МДОУ д/сад №2 «Чебу- рашка» г.Котельниково	1978 г.	уголь	АДВГ-12,5А – 2 шт., 2007 г.	0,02 Гкал/ч	0,006	-	-	-	д/сад, кухня – - 2 ед..
1 1	Котельная МДОУ д/сад №5 «Сол- нышко» г.Котельниково	1974 г.	уголь	«Универсал-5» – 2 шт.	0,13 Гкал/ч	0,08	К 20/30 – 2 шт.	-	15 кВт/ч	д/сад – 1 ед.
1 2	Котельная МОУ Ленинская СОШ	1965 г.	уголь	«Универсал-5» – 2 шт., 1980 г.	0,1 Гкал/ч	0,03	К 20/18 – 3 шт.	-	20 кВт/ч	школа – 1 ед.
1 3	Котельная МОУ Нагавская СОШ	1950 г.	уголь	«Универсал-5» – 1 шт.	0,08 Гкал/ч	0,07	К 8/18 – 1 шт.	-	10 кВт/ч	школа – 1 ед.
1 4	Котельная МОУ Пимено- Чернянская СОШ	1966 г.	уголь	«Универсал-5» – 2 шт., 1987 г.	0,15 Гкал/ч	0,02	К 20/18 – 2 шт.	-	15 кВт/ч	школа – 1 ед.
1 5	Котельная МОУ Генераловская СОШ	1971 г.	уголь	«Универсал-5» – 2 шт.	0,138 Гкал/ч	0,1	К 8/18 – 2 шт.	-	12 кВт/ч	школа – 1 ед.
1 6	Котельная МОУ Котельниковская НОШ	1966 г.	уголь	«Универсал-5» – 1 шт., 1980 г.	0,06 Гкал/ч	0,06	К 20/130 – 2 шт.	-	18 кВт/ч	школа – 1 ед.

1 7	Котельная МДОУ д/сад «Улыбка» х. Генераловский	2008 г.	уголь			в зда- нии д/сада				д/сад – 1 ед.
1 8	Котельная МОУ Нижнеяблоченская СОШ	2004 г.	Эл.энер- гия сч. ИЭ 6803 В	ЭПВ-45 – 3 шт.	0,18 Гкал/ч	в зда- нии школы	К 20/18 – 2 шт.	-	15 кВт/ч	школа – 1 ед.
1 9	Котельная МОУ «Центр детского творчества» г.Котельниково	1995 г.	Эл.энер- гия сч.Ц-96803	ЭПЗ-100 – 2 шт.	0,15 Гкал/ч	0,05	1 К 65 – 2 шт.	-	110 кВт/ч	ЦДТ – 1 ед.
2 0	Котельная МОУ Майоровская СОШ	1964 г.	Эл.энер- гия сч.СА 4 УИ 672 М	ЭПЗ-100 – 2 шт.	0,16 Гкал/ч	0,02	К 20/18 – 2 шт. К 8/18 – 1 шт.	-	108 кВт/ч	школа – 1 ед.
2 1	Котельная МОУ Чилековская СОШ	1999 г.	Эл.энер- гия сч. ЦЭ 6603В	ЭПЗ-45 – 4 шт., 1999 г.	0,14 Гкал/ч	0,06	К 20/30– 2 шт.	-	60 кВт/ч	школа – 1 ед.
2 2	Котельная МОУ Дорофеевская ООШ	1995 г.	Эл.энер- гия	КЭВ-90 – 2 шт., 1995 г.	0,13 Гкал/ч	в зда- нии школы	1,5 К-6 – 2 шт.	-	100 кВт/ч	школа – 1 ед.
2 3	Котельная МОУ Верхне- Яблоченская ООШ	1975 г.	Эл.энер- гия сч.СА-49	КЭВ-90 – 2 шт., 1993 г.	0,08 Гкал/ч	в зда- нии школы	КМ-1,5 – 1 шт.	-	92 кВт/ч	школа – 1 ед.
2 4	Котельная МОУ Семиченская СОШ	1989 г.	Эл.энер- гия сч.6803 ИАР-01R	ЭПЗ-100 И2 – 2 шт., 1989 г.	0,21 Гкал/ч	0,05	К 80/60 – 2 шт.		100 кВт/ч	школа – 1 ед.
2 5	Котельная МОУ Рассветенская НОШ		Эл.энер- гия							
2 6	Котельная МОУ Терновская НОШ		Эл.энер- гия							
2 7	Котельная МОУ Похлебинская НОШ		Эл.энер- гия							

2 8	МОУ ДОД ДООСЦ (ФОК)		газ							
--------	------------------------	--	-----	--	--	--	--	--	--	--

Ведомственные котельные										
1	Котельная ПУ-45 г.Котельниково	1981 г.	печное топливо	НР-18 – 2 шт.	0,4 Гкал/ч	0,25	К 100/65 – 2 шт.	-	30 кВт/ч	учеб. производ. корпуса, ж.дом, общежитие, столовая – 7 ед.
2	Котельная «Центр занятости населе- ния» Котельников- ский ГУ	2004 г.	газ	АОГВ-29-1 – 1шт 0,03 Гкал/ч	0,017 Гкал/ч	с торца здания	-	-	-	здание Центра – 1 ед.
3	Котельная РОВД (ГАИ) г.Котельниково	2002	газ	КОВ 63 С – 1шт.	0,064 Гкал/ч	-	-	-	-	здание ГАИ – 1 ед.
4	Котельная Лесхоза Котельниковский ФГУ	2004 г.	газ	АОГВ-35 – 1 шт.	0,011 Гкал/ч	-	-	-	-	здание лесхоза – 1ед
5	Котельная Котель- никовское ГУ СББЖ	2004 г.	газ	АОГВ 12,5 – 1шт ИШМА-50 – 1шт	0,049 Гкал/ч	-	-	-	-	здание СББЖ – 1ед.
6	Котельная НУЗ «Узловая поли- клиника на ст.Котельниково ОАО «РЖД» - 2шт.	2004 г	газ	КОВ 40 – 3 шт. КОВ 50 – 1 шт.	0,052 Гкал/ч	0,03	-	-	10 кВт/ч	поликлиника, лечеб.корпус, лаборатория – 4 ед.
7	Котельная арма- турного завода филиал ОАО «Волгограднефте- маш»	1977 г.	газ, мазут	ДКВР 6,5/13 -3шт 10,5 Гкал/ч	3,0 Гкал/ч	2,0	К 80/90 – 3 шт. ЦНГ - 2 шт.	ХВО (натрий- катионитовые фильтра)	150 кВт/ч	жилые дома,-3 ед, пром.зона – 3 ед.
8.	Котельная в/ч	1975 г.	мазут,	ДКВР 6,5/13 – 3шт	1,94 Гкал/ч	2,5	Д-320 – 2 шт.	ХВО (натрий-	120 кВт/ч	казармы, клуб,

	65228		печное топливо	12,6 Гкал/ч			Д-200/90 – 1 шт. ЦНГА 37/176 – 3 шт.	катионитовые фильтра)		санчасть, общежитие, столовая, БПК
9.	Котельная 138 квартала. Военный городок №6	1991	газ	КВА-1-2 шт., 2006г	0,86Гкал/ч	1,2	К-80-50-200- 3шт. (сетевые насосы) К-8/18-2шт. (подпиточные)	-	98 кВт/ч	Жилые дома-11 ед.



**Перечень организаций, оказывающих жилищно-коммунальные услуги  
на территории сельских поселений Котельниковского муниципального района  
по состоянию на 1.01.2010 г.**

(водоснабжение)

№ п/п	Наименование поселения	Оказываемые жилищно-коммунальные услуги (тепло-, водоснабжение, водоотведение, техническое обслуживание жилого фонда)	Организация, оказывающая жилищно-коммунальные услуги (наименование, учредитель, год создания)	Основания использования имущества коммунального комплекса поселения (аренда, хозяйственное ведение, безвозмездное пользование)	№№ протоколов собраний (членов НОТ, ТОС, СПК, ЛПХ и других организаций), дата проведения собрания.	Сумма взносов за воду (руб.)
1	<b>Верхнекурмоярское сельское поселение (по программе реф.и мод.ЖКХ выполнены мероприятия по реконструкции головной насосной станции в х. Веселый по установке насосных агрегатов «Сигма»).-в 2008г.</b>					
	<b>х. Веселый</b>	водоснабжение	ФГУСП «им. Крупской» с 13.10.2004 г. Министерство обороны России 7-53-17 7-53-37 бухг.	хозяйственное ведение	--	70 руб. с человека
2	<b>Генераловское сельское поселение</b>					
	<b>х. Генераловский</b>	Водоснабжение домовладений в трех хуторах - индивидуальное (колодцы или скважины) <b>х. Дорофеевский</b> <b>х. Сазонов</b>				
3	<b>Выпасновское сельское поселение (по программе реформ. И модерн.ЖКХ в 2007году по дог. 4-Х на 250,0 руб. ремонт по монтажу питьевой воды на гипохлорите натрия на водозаборе х.Выпасной )</b>					
	<b>п. Выпасной</b>	водоснабжение	НОТ «Выпасновское» с 23.08.2003 г. учредитель – жители п. Выпасной	безвозмездное пользование	Протокол № 2 членов НОТ от 19.12.2008 г.	80 руб. с одного человека в месяц
4	<b>Захаровское сельское поселение</b>					
	<b>х..Захаров</b>	Водоснабжения в хуторе нет, осуществляется подвоз воды за счет КФХ , взнос – 30 руб				
5	<b>Красноярское сельское поселение ( по программе реф.и модерн. ЖКХ на водозаборных скважинах внедрена система защиты насосного оборудования «Высота»)</b>					

5.1	<b>х.Красноярский</b>	водоснабжение	НОТ «Красноярское» с 18.06.2003 г. учредитель – жители х. Красноярский	безвозмездное пользование	Протокол членов НОТ от 28.12. 2007г.	50 руб с одного человека в месяц
5.2	<b>х. Чиганаки</b>	Водоснабжение домовладений в хуторе индивидуальное (колодцы)				
6	<b>Наголенское сельское поселение (по программе реформ. и модерн.ЖКХ в 2007году по дог. 4-Х на 250,0 руб. ремонт по монтажу питьевой воды на гипохлорите натрия на водозаборе с.п. Наголенское)</b>					
	<b>х. Нагольный</b>	водоснабжение	НОТ «Наголенское» с 15.08.2003 г. учредитель – жители х. Нагольный	Безвозмездное пользование	Протокол членов НОТ от 06.02.2009 г.	70 руб. с одного человека в месяц
7	<b>Семиченское сельское поселение</b>					
	<b>х. Семичный</b>	водоснабжение	НОТ «Семиченское» с 11.09.2003 г. учредитель – жители х.Семичный	Безвозмездное пользование	Протокол членов НОТ от 21.03.2008г.	70 руб. с одного человека в месяц
8	<b>Нагавское сельское поселение ( внедрение по программе реф.и мод. системы обезз. питьевой воды и сточных вод с применением УФ облучения и гипохлорита натрия « Аквахлор» 100 – в 2008г.</b>					
	<b>ст-ца Нагавская</b>	водоснабжение	НОТ «Нагавское» с 30.05.2003 г. учредитель – жители ст-цы Нагавская	безвозмездное пользование	Протокол членов НОТ от 15.02.2008г.	60 рублей с одного человека мес.
9	<b>Майоровское сельское поселение (по программе реформ. И модерн.ЖКХ в 2007году по дог. 4-Х на 250,0 руб. ремонт по монтажу питьевой воды на гипохлорите натрия на водозаборе х.Майоровский )</b>					
	<b>х. Майоровский</b>	Водоснабжение 1 скважина	НОТ «Майоровское» с 03.08.2004 г. учредитель – жители х.Майоровский	безвозмездное пользование	Доп.соглашение №2 от 10.04.2008г. к договору № 11 от 01.06.2007г.	20,0 руб./ м3
	<b>х. Похлебин</b>	1 скважина	х. Похлебин		с ООО «Коммунал- сервис»	счетчики
10	<b>Пугачевское сельское поселение</b>					
10.1	<b>ст-ца Пугачевская</b>	Водоснабжение сезон- ное с мая по сентябрь	СПК «Пугачевское» с 29.07.2004 г. учредитель – члены ЛПХ 7-34-01	Безвозмездное пользование	Протокол членов СПК № 2 от 16.02.2009г.	140 руб. с домовла- дения с мая по июль 70 руб. с августа по сентябрь. (142 до- мовладения)

10.2	<b>п.Приморский</b>	водоснабжение	ФГУ «Цимлянский завод по разведению частиковых рыб» создано с 2005 г. учредитель – Министерство сельского хозяйства	хозяйственное ведение	--	Оплаты за воду нет, расходы за счет ФГУ	
11	<b>Пимено-Чернянское сельское поселение</b>						
11.1	<b>х.Пимено-Черни</b>	водоснабжение	6 скважин	НОТ «Пимено-Чернянское» с 29.12.2003 г. учредитель – жители х.Пимено-Черни	безвозмездное пользование	Протокол членов НОТ № 6 от 21.02.2008г.	80 руб. с одного человека в месяц.
11.2	<b>х. Нижние Черни</b>	водоснабжение		СПК «Авангард» с 19.05.2000 г. учредитель – пайщики СПК «Авангард»	хозяйственное ведение	--	Оплаты за воду нет, расходы за счет СПК
12	<b>Чилековское сельское поселение</b>						
12.1	<b>п. Равнинный</b>	водоснабжение	НОТ «Равнинное» с 09.09.2003 г. учредитель – жители п. Равнинный	безвозмездное пользование	протокол членов НОТ от 15.03. 2008г.,№ 3 от 18.07.03г.	70 руб. с одного человека в месяц	
12.2	<b>п.Терновой</b>	водоснабжение	ОАО «Равнинное» с 28.09.2003г. учредитель – акционеры ОАО	Осуществляется подвоз воды	--	Оплаты за воду нет, расходы за счет ОАО «Равнинное», ООО «Надежда», КФК «Колос»	
12.3	<b>х. Небыков</b>	водоснабжение	ООО «Надежда», КФК «Колос»	Осуществляется подвоз воды	--		
13	<b>Нижнеяблочное сельское поселение</b>						
	<b>х.Нижнеяблочный</b>		Водоснабжение домовладений в двух хуторах индивидуальное (скважины или колодцы )				
	<b>х.Верхнеяблочный</b>						
14	<b>Попереченское сельское поселение ( подключение водонапорной башни 2009, Сергейчук х. Поперечный,х.Рассвет)</b>						
14.1	<b>х.Поперечный</b> <b>х.Бударка</b>	Водоснабжение 4 скважины 1 скважина	НОТ «Попереченское» с 11.04.2005 г. учредитель – жители х. Поперечный	безвозмездное пользование	протокол членов НОТ № 1 от 14.01.2008г.	100 руб. с одного человека в месяц	
14.2	<b>п.Рассвет</b>	Водоснабжение 1 скважина	НОТ «Рассветинское» с 15.06.2004 г. учредитель – жители п. Рассвет	в стадии оформления	протокол членов НОТ от 15.06.2007г.	100 руб с одного человека в месяц	
15	<b>Котельниковское сельское поселение</b>						
	<b>п. Ленина</b> <b>х. Караичев</b>	Водоснабжение 1 скважина 1 скважина	ТОС «Коммунар»	Безвозмездное пользование	протокол членов ТОС № 2 от 01.02.2008г., № 6 от 29.05.2009г.	60 руб. с одного человека в месяц	

	х. Котельников					
--	----------------	--	--	--	--	--

**Первоочередные мероприятия по повышению энергетической эффективности экономики Котельниковского муниципального района Волгоградской области на 2010 год**

№ п/п	Наименование работ	Координатор	Источник финансирования	Сумма, (млн. рублей)	Срок реализации (годы)	Ожидаемые результаты, экономическая эффективность (млн. рублей)	Примечания
1.	Создание механизма управления и мониторинга Программы. Создание нормативно-правовой базы энергосбережения: разработка и согласование перечня нормативных и правовых документов по энергосбережению; внесение изменений в действующие нормативные акты; разработка нормативов энергоэффективности и методических рекомендаций	Совет народных депутатов Котельниковского района Администрация Котельниковского муниципального района Комиссия по разработке долгосрочной программы по энергосбережению и повышению энергоэффективности			2010	определение правил и механизмов участия в Программе	
2.	Разработка, согласование и утверждение муниципальных программ повышения энергетической эффективности	Отдел капитального строительства и жизнеобеспечения Администрации Котельниковского муниципального района.			2010	технико-экономическое обоснование мероприятий на 2010- 2020 год	
3.	Организация пропаганды энергосбережения в том числе: организация выпуска специализированных	Отдел капитального строительства и жизнеобеспечения			2010		

	статей в районную газету «Искра»;	Администрации Котельниковского муниципального района.					
4.	Реализация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в жилищном фонде муниципальных образований (участие в муниципальных программах энергосбережения).	Предприятия, организации определенные конкурсными и аукционными процедурами, согласно ФЗ -94 « О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд».	Обл.бюджет, райбюджет, бюджеты муниципальных образований.		2010		
5.	Реализация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности при производстве и передаче в системах коммунальной инфраструктуры муниципальных образований (участие в муниципальных программах энергосбережения)	Предприятия, организации определенные конкурсными и аукционными процедурами, согласно ФЗ -94 « О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд».	Обл.бюджет, райбюджет, бюджеты муниципальных образований.		2010		
6.	Реализация мероприятий по газификации и модернизации объектов инженерной инфраструктуры Котельниковского района	Предприятия, организации определенные конкурсными и аукционными	Обл.бюджет, райбюджет.		2010		

		процедурами, согласно ФЗ -94 « О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд».					
7.	Реализация мероприятий по капитальному ремонту инженерной инфраструктуры**	Предприятия, организации определенные конкурсными и аукционными процедурами, согласно ФЗ -94 « О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд».	областной бюджет, райбюджет.		2010		
9.	Разработка энергопаспортов и программных мероприятий по повышению энергоэффективности объектов бюджетной сферы Котельниковского района:	Отдел капитального строительства и жизнеобеспечения Администрации Котельниковского муниципального района.			2010	оптимизация работы по лимитированию потребления ТЭР и воды, обеспечение реального планирования снижения энергетических издержек в бюджетном секторе	

10.	Оснащение приборами учёта энергоресурсов объектов бюджетной сферы Котельниковского района:	Предприятия, организации определенные конкурсными и аукционными процедурами, согласно ФЗ -94 « О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд».			2010	обеспечение дооснащения приборами учёта объектов, финансируемых из бюджета района до 100 процентов	
-----	--	--	--	--	------	--	--



**Информация в потребности в установке коллективных (общедомовых) приборов учета потребления коммунальных ресурсов на многоквартирных жилых домах на территории Котельниковского городского поселения Котельниковского муниципального района Волгоградской области**

№ п/п	Адрес многоквартирного дома	ХВС		ТЭ		ГАЗ		Э/Э
		шт.	диам.	шт.	диам.	шт.	диам.	шт.
1.	Ленина,14	1	50	1	100	1	100	1
2.	Ленина,12	1	50	1	100	1	100	1
3.	пер. Октябрьский,3	1	50	1	75	1	100	1
	Советская, 19	2	50	1	100	1	100	1
5.	Ленина, 29	1	50	1	75	1	100	1
6.	Ленина,5	1	50	1	75	1	89	1
7.	Родина, 30	1	50	1	75	1	100	1
8.	Родина, 1	1	50	1	75	1	89	1
9.	Родина, 44 «а»	1	50	1	75	1	89	1
10.	Ротмистрова, 24	1	50	1	75	1	89	1
11.	Ротмистрова, 19	1	50	1	75	1	89	1
12.	Советская, 5	1	32	1	75	1	100	1
13.	Советская, 8	1	32	1	75	1	76	1
14.	Советская, 6	1	32	1	75	1	76	1
15.	Ленина, 26	1	25	1	75	1	76	1
16.	Ленина, 26 «а»	1	25	1	75	1	76	1
17.	Ленина, 28	1	25	1	75	1	76	1
18.	Ленина, 45	1	32	1	75	-	-	1
19.	Гришина, 24 «а»	1	40	1	75	1	89	1
20.	Гришина, 24 «б»	1	40	1	75	1	89	1
21.	Пролетарская, 14	1	32	1	75	1	89	1
22.	Липова, 6 «а»	1	25	1	75	1	89	1
23.	Липова, 4 «а»	1	25	1	75	1	89	1
24.	Калинина, 202	1	50	1	100	1	100	1
25.	Гришина, 8	1	25	1	75	1	100	1
26.	Гришина, 143	1	50	1	100	1	89	1
27.	Гришина, 6	1	32	1	75	1	76	1
28.	Липова, 5	1	25	1	75	1	76	1
29.	Липова, 9	1	25	1	75	1	76	1
30.	Ломоносова,9	1	25	1	75	1	76	1
31.	Ломоносова, 11	1	32	1	75	1	76	1
32.	Ломоносова, 13	1	32	1	75	1	89	1

33.	Ломоносова, 7	1	32	1	75	1	89	1
34.	Калинина, 201	1	25	-	-	-	-	1
35.	Калинина, 205	1	25	-	-	-	-	1
36.	Калинина, 207	1	25	-	-	-	-	1
37.	Октябрьская, 32	1	32	1	75	1	89	1
38.	Комсомольская, 93	1	25	1	75	1	76	1
39.	Комсомольская, 91	1	25	1	75	1	76	1
40.	Комсомольская, 95	1	25	1	75	1	76	1
41.	Комсомольская, 87	1	25	1	75	1	76	1
42.	Комсомольская, 89	1	25	1	75	1	76	1
43.	Комсомольская, 99	1	25	1	75	1	76	1
44.	Ротмистрова, 7	1	32	1	75	1	76	1
45.	Ротмистрова, 5	1	32	1	75	1	76	1
46.	Ротмистрова, 9	1	32	1	75	1	76	1
47.	Ленина, 43	1	32	1	75	1	89	1
48.	Волгоградская, 92	1	32	1	75	1	76	1
49.	Волгоградская, 90	1	32	1	75	1	76	1
50.	Волгоградская, 88	1	32	1	75	1	76	1
51.	Волгоградская, 94	1	32	1	75	1	76	1
52.	Комсомольская, 97	1	32	1	75	1	76	1
53.	Волгоградская, 86	1	25	1	75	1	76	1
54.	Серафимовича, 3	1	32	1	75	1	57	1
55.	Серафимовича, 5	1	32	1	75	1	57	1
56.	Пролетарская, 10	1	25	1	75	1	57	1
57.	Пролетарская, 8	1	25	1	75	1	57	1
58.	Липова, 16 «а»	1	32	-	-	1	57	1
59.	Липова, 16 «б»	1	32	-	-	1	57	1
60.	Ленина, 55	1	25	1	75	1	57	1
61.	Ленина, 47	1	25	1	75	1	57	1
62.	Советская, 11	1	32	1	75	1	57	1
63.	Беловицкого, 10	1	25	1	75	1	57	1
64.	Ротмистрова, 17	1	25	1	75	1	57	1
65.	Полегалова, 11 «а»	1	25	-	-	1	57	1
б.	Гришина, 26*	-	-	1	75	1	57	1
67.	Гришина, 30*	-	-	1	75	1	57	1
	<b>Всего:</b>	<b>65</b>		<b>61</b>		<b>64</b>	<b>63</b>	<b>67</b>

\*- установлены приборы учета по воде

**Примечание:** на территории Котельниковского городского поселения по состоянию на 01.01.2010г. не установлены общедомовые приборы учета на ТЭР.

Мероприятия для региональной программы энергоэффективности по Котельниковскому муниципальному району.

№п/п	Наименование улиц/населенный пункт	Наименование муниципальных учреждений, кол-во светильников	Кол-во светильников по каждой улице	Тип установленных ламп	Количество ламп по типам	Нуждающиеся объекты в первоочередных мероприятиях/оборудование
<b>Котельниковское городское поселение</b>						
	<b>Город Котельниково</b>		Всего - 550 свет.	ДРЛ-250W SONT-150W EE40	ДРЛ-250W-443 шт. SONT-150W EE40-107 шт.	Замена светильников уличного освещения на светодиодные – СДС 70-03, СКУ 12-220-50
<b>Сельские поселения</b>						
<b>1</b>	<b>Верхнекурмоярское сельское поселение</b>	3-е админ. -1 свет,	10 улиц-40свет.	ДРЛ-250Вт. ДРЛ-125Вт.	ДРЛ-250Вт.-5 шт. ДРЛ-125Вт.-35 шт.	Замена светильников уличного освещения на светодиодные – СДС 70-03, СКУ 12-220-50
<b>2</b>	<b>Выпасновское сельское поселение</b>	СДК,библ.-2свет.	10 улиц-42свет	ДРЛ-250Вт.	ДРЛ-250Вт.-42шт.	Замена светильников уличного освещения на светодиодные – СДС 70-03, СКУ 12-220-50
<b>3</b>	<b>Генераловское сельское поселение</b> х.Генераловский х.Дорофеевский х.Сафронов	3-е админ. -1 свет, 3-е СДК- 1 свет. 3-е СДК-1 свет.	18 улиц-32 свет.  8 улиц-5 свет. 3 улицы-3 свет.	ДРЛ 250Вт, ДРВ 250Вт.	ДРЛ 250Вт- 22 шт, ДРВ 250Вт- 18 шт.	Замена светильников уличного освещения на светодиодные – СДС 70-03, СКУ 12-220-50
<b>4</b>	<b>Захаровское сельское поселение</b> Х. Захаров Х.Сафронов	СДК,библ.-2свет.	28-ул.-9 свет. 5ул.-5 свет.	« Кобры»	9« Кобр» 5« Кобр»	Замена светильников уличного освещения на светодиодные – СДС 70-03, СКУ 12-220-50
<b>5</b>	<b>Котельниковское сельское поселение</b>		Все улицы освещены энергосбер. лампами	марки HITACHI BIG 4V 45W-240 W-200шт.	марки HITACHI BIG 4V 45W-240 W-200шт.	нет
<b>6</b>	<b>Красноярское сельское поселение</b>	3-е админ. -2 свет, 3-е СДК- 1 свет. 3-е библ.-2 свет.	10 улиц-45свет.	ДРЛ-250Вт.	ДРЛ-250Вт.-45шт.	Замена светильников уличного освещения на светодиодные – СДС 70-03, СКУ 12-220-50
<b>7</b>	<b>Майоровское</b>					

	<b>сельское поселение</b> х.Майоровский х.Похлебин	СДК, з-е админ. Клуб- по 3 шт.	8 улиц -37 свет, 4 улицы-15 свет.	ДРЛ-250Вт.	ДРЛ-250Вт.- 52 шт.	Заменить все лампочки на энергосберегающие
<b>8</b>	<b>Нагавское</b> <b>сельское поселение</b>		4 ул.-63 свет.	ДРЛ-250Вт. ДРЛ-125Вт. лампы накаливания	ДРЛ-250Вт.-12 шт. ДРЛ-125Вт.-20 шт. лампы накаливания-31 шт.	Замена светильников уличного освещения на светодиодные – СДС 70- 03, СКУ 12-220-50
<b>9</b>	<b>Наголенское</b> <b>сельское поселение</b>	3-е админ. -1 свет, з-е СДК- 1 свет.	12 ул. - 59 свет.	Энергосберегающие, бездрозильные	Энергосберегающие,-16 бездрозильные-43	Замена светильников уличного освещения на светодиодные – СДС 70- 03, СКУ 12-220-50
<b>10</b>	<b>Нижнеяблочное</b> <b>сельское поселение</b> Х. Нижнеяблочный Х-. верхнеяблочный		9 ул-63 свет. 4 ул.-10свет.	НСП 03-60-18 вт « Навига- тор» РКУ28-250.-тип ДРЛ-250 ЖКУ28-150.ДНаТ-250	НСП 03-60-15 шт.18 вт « Навигатор» РКУ28-250-44 шт.-тип ДРЛ-250 ЖКУ28-150-4 шт.ДНаТ- 250	Замена светильников уличного освещения на светодиодные – СДС 70- 03, СКУ 12-220-50
<b>11</b>	<b>Пимено- Чернянское</b> <b>сельское поселение</b> х. П.Черни х.Нижние Черни	3-е админ. -1 свет.	10ул.-39 шт. 6 ул.-15 шт.	ДРЛ-250Вт  ДРЛ-250Вт	ДРЛ-250Вт-39 шт.  ДРЛ-250Вт-15шт.	Замена светильников уличного освещения на светодиодные – СДС 70- 03, СКУ 12-220-50
<b>12</b>	<b>Попереченское с/п</b>	-	16 улиц, 29 светильников	Энергосберегающие, све- тильники	Энергосбер.- 17шт, све- тильники- 12шт.	2 энергосбер. лампы для осв. Админ попер.с/п.
<b>13</b>	<b>Пугачевское</b> <b>сельское поселение</b> Ст. Пугачевская Пос. Приморский	3-е админ. -1 свет, з-е СДК- 1 свет..	12 улиц-66 свет. 3 улицы-12энергосбер.свет	ДРЛ 250Вт, ДРВ 250Вт. ,125 Вт Энергосбер.	ДРЛ 250Вт-4 шт., ДРВ 250Вт. -4 шт, ДРВ 125 Вт-1 шт.	Заменить все лампочки на энергосберегающие
<b>14</b>	<b>Семиченское</b> <b>сельское поселение</b>	3-е админ. -1 свет.	8 ул. - 43 свет.	ДРЛ-250Вт	ДРЛ-250Вт-43 шт.	Замена светильников уличного освещения на светодиодные – СДС 70- 03, СКУ 12-220-50
<b>15</b>	<b>Чилековское</b> <b>сельское поселение</b>	СДК,библ.-2свет.	10 улиц-42свет	ДРЛ-250Вт.	ДРЛ-250Вт.-42шт.	Замена светильников уличного освещения на светодиодные – СДС 70- 03, СКУ 12-220-50

<b>Муниципальные учреждения здравоохранения</b>						
		Больница, стационар		ДРЛ 250Вт	ДРЛ 250Вт-5 шт.	Замена светильников уличного освещения на светодиодные – СДС 70-03, СКУ 12-220-50
		Старая поликлиника		ЛОН-100Вт	ЛОН-100Вт-3 шт.	
<b>Муниципальные учреждения образования</b>						
		41 образовательное учреждение-93 свет.		ДРЛ 250Вт Лампы накаливания ЭВЦ	ДРЛ 250Вт-21 шт. Лампы накаливания-68шт. ЭВЦ-4 шт.	Замена светильников уличного освещения на светодиодные – СДС 70-03, СКУ 12-220-50
<b>Муниципальные учреждения культуры</b>						
1	МУК « Историко-краеведческий музей»	1 шт.		Лампа накаливания	Лампа накаливания-1шт.	Заменить все лампочки на энергосберегающие
2	МУК « Центр Досуга и кино»	4 шт.		Лампа накаливания	Лампа накаливания-4шт.	Заменить все лампочки на энергосберегающие
3	МУК « Межпоселенческая централизованная библиотечная система»	-	-	-	-	Установить энергосберегающие лампочки

**Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на территории Котельниковского муниципального района на период 2010-2016 годы**

№ п/п	Наименование мероприятий	Количественные показатели									Объемы и источники финансирования мероприятий, тыс. руб.	Ожидаемый экономико-энергетический эффект	Ответственный за исполнение
		Единицы измерения	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	Всего 2010 - 2016			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>Раздел 1. Совершенствование нормативно-правовой базы энергосбережения, стимулирование и повышение квалификации кадров</b>													
1.1.	Создание механизма управления и мониторинга Программы. Создание нормативно-правовой базы энергосбережения., Разработка и согласование перечня нормативных и правовых документов по энергосбережению; внесение изменений в действующие нормативные акты; разработка нормативов энергоэффективности и методических рекомендаций		1										
1.2.	Разработка, согласование и утверждение муниципальных программ повышения энергетической эффективности												Администрация Котельниковского городского поселения
1.3.	Организация пропаганды энергосбережения в том числе: организация выпуска специализированных												Организации, осуществляющие управление и эксплуатацию жилищного



	стов по энергосбережению												Котельниковского городского поселения, ресурсоснабжающие организации, управляющие компании
<b>Раздел 2. Повышение энергоэффективности в бюджетной сфере.</b>													
2.1.	Проведение энергетического обследования МКОУ СОШ №4	объект		-	1	-	-	-	-		100,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образования, директора ОУ
2.2	Проведение энергетического обследования МКОУ Генераловская СОШ	объект		-	1	-	-	-	-		100,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образования, директора ОУ
2.3	Проведение энергетического обследования МКОУ Красноярская СОШ	объект		-	1	-	-	-	-		100,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образования, директора ОУ
2.4	Проведение энергетического обследования МКОУ П-Чернянская СОШ	объект		-	1	-	-	-	-		100,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образования, директора ОУ
2.5	Проведение энергетического обследования МКОУ Чилековская СОШ	объект		-	1	-	-	-	-		100,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образования, директора ОУ
2.6	Проведение энергетического обследования МКОУ Нагольненская СОШ	объект		-	1	-	-	-	-		100,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образования, директора ОУ
2.7	Проведение энергетического обследования МКОУ Нижнеяблоченская СОШ	объект		-	1	-	-	-	-		100,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образования, директора ОУ
2.8	Проведение энергетического обследования МКОУ Семичен-	объект		-	1	-	-	-	-		100,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образования, директора ОУ



	ская СОШ												
2.9	Проведение энергетического обследования МКОУ Выпасновская СОШ	объект		-	1	-	-	-	-		100,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образования, директора ОУ
2.10	Проведение энергетического обследования МКОУ Веселовская СОШ	объект		-	1	-	-	-	-		100,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образования, директора ОУ
2.11	Проведение энергетического обследования МКОУ Ленинская СОШ	объект		-	3	-	-	-	-		200,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образования, директора ОУ
2.12	Проведение энергетического обследования МКОУ Пугачевская СОШ	объект		-	1	-	-	-	-		100,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образования, директора ОУ
2.13	Проведение энергетического обследования МКОУ Майоровская СОШ	объект		-	1	-	-	-	-		100,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образования, директора ОУ
2.14	Проведение энергетического обследования МКОУ Попереченская СОШ	объект		-	1	-	-	-	-		100,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образования, директора ОУ
2.15	Проведение энергетического обследования МКОУ Захаровская СОШ	объект		-	1	-	-	-	-		100,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образования, директора ОУ
2.16	Проведение энергетического обследования МКОУ Нагавская ООШ	объект		-	1	-	-	-	-		100,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образования, директора ОУ
2.17	Проведение энергетического обследования МКОУ Дорофеевская ООШ	объект		-	1	-	-	-	-		100,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образования, директора ОУ
2.18	Проведение энергетического обследования МКОУ В-	объект		-	1	-	-	-	-		100,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образования, директора ОУ

	Яблоченская ООШ												
2.19	Проведение энергетического обследования МКОУ Чиганакская ООШ	объект		-	1	-	-	-	-		100,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образования, директора ОУ
2.20	Проведение энергетического обследования МБДОУ ДС №1 «Красная шапочка»	объект		-	1	-	-	-	-		100,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образования, директора ОУ
2.21	Проведение энергетического обследования МБДОУ ДС №2 «Чебурашка»	объект		-	1	-	-	-	-		100,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образования, директора ОУ
2.22	Проведение энергетического обследования МБДОУ ДС №3 «Колокольчик»	объект		-	1	-	-	-	-		100,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образования, директора ОУ
2.23	Проведение энергетического обследования МКОУ МБДОУ ДС №4 «Аленушка»	объект		-	1	-	-	-	-		100,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образования, директора ОУ
2.24	Проведение энергетического обследования МКОУ МБДОУ ДС №5 «Солнышко»	объект		-	1	-	-	-	-		100,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образования, директора ОУ
2.25	Проведение энергетического обследования МБДОУ ДС №6 «Радуга»	объект		-	1	-	-	-	-		100,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образования, директора ОУ
2.26	Проведение энергетического обследования МБДОУ ДС «Дюймовочка»	объект		-	1	-	-	-	-		100,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образования, директора ОУ
2.27	Проведение энергетического обследования МБДОУ ДС «Улыбка»	объект		-	1	-	-	-	-		100,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образования, директора ОУ
2.28	Проведение энергетического обследования МБДОУ ДС	объект		-	1	-	-	-	-		100,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образования, директора ОУ

	«Ручеек»												
2.29	Проведение энергетического обследования МБДОУ ДС «Казачок»	объект		-	1	-	-	-	-		100,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образования, директора ОУ
2.30	Проведение энергетического обследования МКОУ ДОД ДЮСШ	объект		-	1	-	-	-	-		100,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образования, директора ОУ
2.31	Проведение энергетического обследования МКОУ ДОД ЦДТ	объект		-	1	-	-	-	-		100,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образования, директора ОУ
2.32	Проведение энергетического обследования МУК « Центр Досуга и Кино»	объект		-	1	-	-	-	-		200,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель
2.33	Проведение энергетического обследования Больница п. Выпасной	объект		-	1	-	-	-	-		95,0 фед. Бюдж.	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель
2.34	Проведение энергетического обследования МБОУ ДОД ДШИ им. Ю.А. Гагарина	объект		-	1	-	-	-	-		100,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	директора ОУ
2.35	Проведение энергетического обследования МКУК « Межпоселенческая Центральная библиотека»	объект		-	1	-	-	-	-		100,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель
2.36	Проведение энергетического обследования МУК « Историко-краеведческий музей»	объект		-	1	-	-	-	-		100,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель
2.37	Проведение энергетического обследования Амбулатория	объект		-	1	-	-	-	-		95,0 фед. Бюдж.	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель

	х. Красноярский												
2.38	Проведение энергетического обследования Амбулатория х. Генераловский	объект		-	1	-	-	-	-		95,0 фед. Бюдж.	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель
2.39	Проведение энергетического обследования ФТК х. Генераловский	объект		-	1	-	-	-	-		50,0 фед. Бюдж.	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель
2.40	Проведение энергетического обследования ФАП х. Верхне-яблочный	объект		-	1	-	-	-	-		85,0 фед. Бюдж.	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель
2.41	Проведение энергетического обследования ФАП х.Веселый	объект		-	1	-	-	-	-		85,0 фед. Бюдж.	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель
2.42	Проведение энергетического обследования ФАП х.Захаров	объект		-	1	-	-	-	-		85,0 фед. Бюдж.	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель
2.43	Проведение энергетического обследования ФАП х. Караичев	объект		-	1	-	-	-	-		85,0 фед. Бюдж.	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель
2.44	Проведение энергетического обследования ФАП х. Котельниково	объект		-	1	-	-	-	-		85,0 фед. Бюдж.	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель
2.45	Проведение энергетического обследования ФАП п. Ленина	объект		-	1	-	-	-	-		85,0 фед. Бюдж.	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель
2.46	Проведение энергетического обследования ФАП х. Терновой	объект		-	1	-	-	-	-		85,0 фед. Бюдж.	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель
2.47	Проведение энергетического обследования ФАП	объект		-	1	-	-	-	-		85,0 фед. Бюдж.	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель

	х. Похлебин												
2.48	Проведение энергетического обследования ФАП х. Дорофеевский	объект		-	1	-	-	-	-		85,0 фед. Бюдж.	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель
2.49	Проведение энергетического обследования ФАП ст. Нагавская	объект		-	1	-	-	-	-		85,0 фед. Бюдж.	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель
2.50	Проведение энергетического обследования ФАП х. Нижние – черни	объект		-	1	-	-	-	-		85,0 фед. Бюдж.	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель
2.51	Проведение энергетического обследования ФАП х. Пимено – черни	объект		-	1	-	-	-	-		85,0 фед. Бюдж.	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель
2.52	Проведение энергетического обследования ФАП х. Майоровский	объект		-	1	-	-	-	-		85,0 фед. Бюдж.	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель
2.53	Проведение энергетического обследования ФАП х. Нагольный	объект		-	1	-	-	-	-		85,0 фед. Бюдж.	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель
2.54	Проведение энергетического обследования ФАП х. Нижне – яблочный	объект		-	1	-	-	-	-		85,0 фед. Бюдж.	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель
2.55	Проведение энергетического обследования ФАП х. Поперечка	объект		-	1	-	-	-	-		85,0 фед. Бюдж.	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель
2.56	Проведение энергетического обследования ФАП ст. Пугачевская	объект		-	1	-	-	-	-		85,0 фед. Бюдж.	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель

2.57	Проведение энергетического обследования ФАП Приморский	объект		-	1	-	-	-	-		85,0 фед. Бюдж.	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель
2.58	Проведение энергетического обследования ФАП п. Рассвет	объект		-	1	-	-	-	-		85,0 фед. Бюдж.	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель
2.59	Проведение энергетического обследования ФАП п. Сафронов	объект		-	1	-	-	-	-		85,0 фед. Бюдж.	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель
2.60	Проведение энергетического обследования ФАП х. Семичный	объект		-	1	-	-	-	-		85,0 фед. Бюдж.	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель
2.61	Проведение энергетического обследования ФАП х. Чиганаки	объект		-	1	-	-	-	-		85,0 фед. Бюдж.	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель
2.62	Проведение энергетического обследования ФАП п. Равнинный	объект		-	1	-	-	-	-		85,0 фед. Бюдж.	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель
2.63	Проведение энергетического обследования Рентг.кабинет, ФТК, поликлиника Советская, 2, детская поликлиника, КДЛ г. Котельниково	объект		-	1	-	-	-	-		98,0 фед. Бюдж.	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель
2.64	Проведение энергетического обследования Поликлиника Ленина, 14	объект		-	1	-	-	-	-		72,0 фед. Бюдж.	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель

	г. Котельниково												
2.65	Проведение энергетического обследования Стационар Гагарина, 48 г. Котельниково	объект		-	1	-	-	-	-		540,0,0 фед. Бюдж.	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель
	<b>ИТОГО по проведению энергетического обследования</b>										<b>3 700,0- бюджет района 3 000,0-федеральный бюджет</b>		
2.66	Замена ламп накаливания на энергосберегающие в МКОУ СОШ № 2	шт		-	150	-	-	-	-		30,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образования, директора ОУ
2.67	Замена ламп накаливания на энергосберегающие в МКОУ СОШ № 3	шт		-	150	-	-	-	-		30,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образования, директора ОУ
2.68	Замена ламп накаливания на энергосберегающие в МКОУ СОШ № 4	шт		-	150	-	-	-	-		30,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образования, директора ОУ
2.69	Замена ламп накаливания на энергосберегающие в МКОУ СОШ № 5	шт		-	50	-	-	-	-		10,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образования, директора ОУ
2.70	Замена ламп накаливания на энергосберегающие в МКОУ Красноярская СОШ	шт		-	100	-	-	-	-		20,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образования, директора ОУ
2.71	Замена ламп накаливания на энергосберегающие в Чилековская СОШ	шт		-	100	-	-	-	-		20,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образования, директора ОУ
2.72	Замена ламп накаливания на энергосберегающие в Нижнеяблоченская СОШ	шт		-	100	-	-	-	-		20,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образования, директора ОУ
2.73	Замена ламп накаливания на энергосбе-	шт		-	100	-	-	-	-		20,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний	Отдел образования, директо-

	регающие в Семи- ченская СОШ											период	ра ОУ
2.74	Замена ламп накали- вания на энергосбе- регающие в МКОУ Пугачевская СОШ	шт		-	50	-	-	-	-		10,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образо- вания, директо- ра ОУ
2.75	Замена ламп накали- вания на энергосбе- регающие в МКОУ Нагольненская СОШ	шт		-	50	-	-	-	-		10,0 бюджет р-на	сокращает потери тепла в зимний период	Отдел образо- вания, директо- ра ОУ
2.76	<b>ИТОГО по замене ламп накаливания на энергосберегаю- щие:</b>										<b>200,0- бюджет района</b>		
2.77	Замена оконных блоков ФАП х. Поперечка	объект		-	1	-	-	-	-		30,0 фед. Бюдж.	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель
2.78	Замена оконных бло- ков ФАП п. Сафронов	объект		-	1	-	-	-	-		30,0 фед. Бюдж.	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель
2.79	Замена оконных бло- ков в хоз. корпусе. Стационар Гагарина, 48 г. Котельниково	объект		-	1	-	-	-	-		40,0 фед. Бюдж.	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель
2.80	Замена оконных бло- ков в главном корпу- се. Стационар Гагарина, 48 г. Котельниково	объект		-	1	-	-	-	-		90,0 фед. Бюдж.	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель
	<b>ИТОГО по замене оконных блоком:</b>										<b>190,0- федеральный бюд- жет</b>		
2.81	Замена подкачиваю- щих насосов Стационар Гагарина, 48 г. Котельниково	объект		-	1	-	-	-	-		90,0 фед. Бюдж.	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель



	<b>ИТОГО по замене подкачивающих насосов:</b>										<b>90.0- федеральный бюджет</b>		
2.82	Реконструкция системы отопления п. Выпасной	объект		-	1	-	-	-	-		530,0 фед. Бюдж	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель
2.83	Реконструкция электроотопления ФАП х. Майоровский	объект		-	1	-	-	-	-		70,0 фед. Бюдж.	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель
	<b>ИТОГО по реконструкции</b>										<b>600,0- федеральный бюджет</b>		
2.84	Установка вторых оконных рам ФАП п. Равнинный	объект		-	1	-	-	-	-		30,0 фед. Бюдж.	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель
2.85	Утепление тепло-трассы, чердачного помещения. Стационар Гагарина, 48 г. Котельниково	объект		-	1	-	-	-	-		90,0,0 фед. Бюдж.	сокращает потери тепла в зимний период	руководитель
	<b>ИТОГО по разделу:</b>										<b>120,0- федеральный бюджет</b>		
	<b>Итого:</b>										<b>3 900,00 -бюджет р-на 4 000,00- фед. Бюдж.</b>		

Исполнитель:

№ п/п	Общие сведения	Ед.изм.	Разбивка по годам		
			2007	2008	2009
1	2	3	4	5	6
1	Муниципальный продукт	млрд.руб.	2.0	3.3	3.2
2	Потребление ТЭР МО	тыс.т.у.т.	33 697,35	34 840,1	36 566,6
3	Объем потребления ЭЭ МО	тыс. кВтч	63 983,6	65 172,5	65 152,7
4	Объем потребления ТЭ МО	тыс. Гкал	23,1	22,63	24,3
5	Объем потребления воды МО	тыс. куб.м.	2 685,7	3 087,0	3 667,1
6	Объем потребления природного газа МО	тыс. куб.м	7125	7821	9108
7	Объем потребления ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс.кВтч	63801,6	64902,5	64778,7
8	Объем потребления ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс.Гкал	0,9	1,1	1,1
9	Объем потребления воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб.м.	454,1	464,4	514,5
10	Объем потребления природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб.м.	6685	7763	9020
11	Тариф на ЭЭ по МО	руб./ кВтч	2,6	2,8	3,4
12	Тариф на ТЭ по МО	руб./ Гкал	847,95	951,82	1110,29
13	Тариф на воду по МО	руб. /куб.м.	17,39	19,18	23,4
14	Тариф на природный газ по МО	руб./ тыс.куб.м.	0	0	0
15	Объем производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и/или вторичных энергетических ресурсов	т.у.т.	0	0	0
16	Общий объем энергетических ресурсов, производимых на территории МО	т.у.т.	3584,2	3518,8	3768,4
17	Общий объем финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	млрд.руб	0,011	0,018	0,032
18	Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	млрд.руб	0,002	0,003	0,002
19	Расход ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	Гкал	0	0	0
20	Площадь БУ, в которых расчеты за ТЭ осуществляют с использованием приборов учета	кв.м.	0	0	0
21	Расход ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	Гкал	5 700	5 950	6 280
22	Площадь БУ, в которых расчеты за ТЭ осуществляют с применением расчетных способов	кв.м.	20 132	24 760	28 890
23	Расход воды на снабжение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	куб.м	40 323	44 195	57 899
24	Численность сотрудников бюджетного сектора, в котором расходы воды осуществляют с использованием приборов учета	чел.	2490	2540	2547
25	Расход воды на снабжение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	куб.м	5 072,7	1 611,2	1 699,4
26	Численность сотрудников бюджетного сектора, в котором расходы воды осуществляют с применением расчетных способов	чел.	115	123	135
27	Расход ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	кВтч	14 362 472	13 771 224	13 819 908
28	Численность сотрудников бюджетного сектора, в котором расчеты за ЭЭ осуществляют с использованием приборов учета	чел.	2592	2624	2611
29	Расход ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	кВтч	156 528	243 576	347 292
30	Численность сотрудников бюджетного сектора, в котором расчеты за ЭЭ осуществляют с применением расчетного способа	чел.	29	47	67
31	Объем природного газа, потребляемого (используемого) БУ МО	тыс. куб.м.	0	0	0
32	Объем природного газа, потребляемого (используемого) БУ, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб.м.	0	0	0
33	Бюджет МО	тыс.руб.	384 007,7	652 008,2	881 664,7
34	Расходы бюджета МО на обеспечение энергетическими	тыс.руб.	37 342,4	38 559,4	46 987,7

	ресурсами БУ				
35	Расходы МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	тыс.руб.	0	0	0
36	Общее количество БУ	шт.	155	138	137
37	Количество БУ, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование	шт.	0	0	0
38	Число энергосервисных договоров (контрактов), заключенных муниципальными заказчиками	шт.	186	317	326
39	Общее количество муниципальных заказчиков	шт.	25	25	25
40	Количество муниципальных заказчиков, заключившие энергосервисные договоры (контракты)	шт.	25	25	25
41	Объем товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд	тыс.руб.	105 855	346 846	326 330
42	Объем товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности	тыс.руб.	24 963	32 140	35 359
43	Расходы бюджета МО на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг	тыс.руб.	7 174,0	8 138,6	9 531,2
44	Количество граждан, которым предоставляются социальная поддержка по оплате жилого помещения и коммунальных услуг	шт.	716	856	965
45	Объем ЭЭ, потребляемый (используемый) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО	кВтч	45 706 078	47 278 080	41 583 268
46	Объем ЭЭ, потребляемый (используемый) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	кВтч	45 706 078	47 278 080	41 583 268
47	Объем ЭЭ, потребляемый (используемый) в многоквартирных домах МО	кВтч	3 758 522	3 879 621	3 402 231
48	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета	кВтч	0	0	0
49	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО, расчеты за которую осуществляется с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета	кВтч	3 758 522	3 879 621	3 402 231
50	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах МО	Гкал	29 300	29 300	29 300
51	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	Гкал	0	0	0
52	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО	Гкал	16 270,7	15 330,7	16 820,7
53	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО, расчеты за которую осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета	Гкал	0	0	0
54	Объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО	куб.м.	1 959 880	1 683 800	1 666 400
55	Объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	куб.м.	196 760	192 500	213 900
56	Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО	куб.м.	352 700	336 900	307 290
57	Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета	куб.м.	0	0	0
58	Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета	куб.м.	85 480	83 600	92 600
59	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО	тыс. куб.м.	3 490,26	4 397,06	5 853,83
60	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб.м.	3 490,26	4 397,06	5 853,83
61	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах МО	тыс. куб.м.	3 634,74	3 423,94	3 254,17

62	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах МО, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета	тыс. куб.м.	724,15	904,1	888,61
63	Число жилых домов, МО	шт.	11 305	11 327	11 358
64	Число жилых домов, в отношении которых проведено энергетическое обследование	шт.	0	0	0
65	Площадь жилых домов, где расчеты за ТЭ осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета)	кв.м.	0	0	0
66	Площадь жилых домов, где расчеты за ТЭ осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления)	кв.м.	81 815	81 815	81 815
67	Площадь жилых домов, где расчеты за воду осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета)	кв.м.	262 200	262 900	272 900
68	Площадь жилых домов, где расчеты за воду осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления)	кв.м.	83 300	87 600	90 900
69	Площадь жилых домов, где расчеты за ЭЭ осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета)	кв.м.	654 016	655 860	674 590
70	Площадь жилых домов, где расчеты за ЭЭ осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления)	кв.м.	0	0	0
71	Площадь жилых домов, где расчеты за природный газ осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета)	кв.м.	12 500,0	17 094,56	16 985,29
72	Площадь жилых домов, где расчеты за природный газ осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления)	кв.м.	102 894,08	129 685,0	155 427,0
73	Удельный расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	т.у.т./кВтч	0	0	0
74	Удельный расхода топлива на выработку ТЭ	т.у.т./Гкал	0,158	0,159	0,159
75	Объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	кВтч	11 356,4	11 268,3	10 548,1
76	Объем потерь ТЭ при ее передаче	Гкалч	1,02	1,05	1,06
77	Объем потерь воды при ее передаче	куб.м.	43 300	42 400	41 500
78	Объем ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды	кВтч	1 591 191	1 434 408	1 344 572
79	Количество высокоэкономичных по использованию моторного топлива (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств МО	шт.	1	3	4
80	Количество общественного транспорта 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.	шт.	0	0	0