### АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ЧУФАРОВСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ ВЕШКАЙМСКОГО РАЙОНА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

01.11.2013	<b>№</b> 116
	Fra

р.п. Чуфарово

Об утверждении муниципальной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальном образовании Чуфаровское городское поселение Вешкаймского района Ульяновской области на 2013-2015 годы и на перспективу до 2020 года»

#### Постановляю:

- 1. Утвердить муниципальную программу «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальном образовании Чуфаровское городское поселение Вешкаймского района Ульяновской области на 2013-2015 годы и на перспективу до 2020 года» (прилагается).
- 2. Настоящее постановление вступает в силу после подписания и подлежит официальному опубликованию (обнародованию).
- 3. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава Администрации муниципального образования Чуфаровское городское поселение

Г.В.Фалова

УТВЕРЖДЕНА постановлением Администрации муниципального образования Чуфаровское городское поселение от 01.11.2013 № 116

### МУНИЦИПАЛЬНАЯ ПРОГРАММА

«ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ В МУНИЦИПАЛЬНОМ ОБРАЗОВАНИИ ЧУФАРОВСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ ВЕШКАЙМСКОГО РАЙОНА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2013-2015 ГОДЫ И НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2020 ГОДА» 1. Паспорт Программы

тт	1. Hachopi Hporpammbi
Наименование	муниципальная целевая программа «Энергосбережение и
программы	повышение энергетической эффективности в
	муниципальном образовании Чуфаровское городское
	поселение Вешкаймского района Ульяновской области на
	2013-2015 годы и на перспективу до 2020 года»
Основание для	- Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих
разработки	принципах организации местного самоуправления в
Программы	Российской Федерации»;
	- Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об
	энергосбережении и о повышении энергетической
	эффективности и о внесении изменений в отдельные
	законодательные акты Российской Федерации»;
	- Указ Президента Российской Федерации от 04.06.2008
	№ 889 «О некоторых мерах по повышению
	энергетической и экологической эффективности
	российской экономики»;
	- постановление Правительства Российской Федерации от
	31.12.2009 № 1225 «О требованиях к региональным и
	муниципальным программам в области энергосбережения
	и повышения энергетической эффективности»;
	- распоряжение Правительства Российской Федерации от
	08.01.2009 № 1-р «Об утверждении основных
	направлений государственной политики в сфере
	повышения энергетической эффективности
	электроэнергетики на основе использования
	возобновляемых источников энергии на период до
	возооповляемых источников эпергии на период до 2020 года»;
	- распоряжение Правительства Российской Федерации
	от 13.11.2009 № 1715-р «Об Энергетической стратегии
	Российской Федерации на период до 2030 года»;
	- распоряжение Правительства Российской Федерации
	от 01.12.2009 № 1830-р «Об утверждении плана
	мероприятий по энергосбережению и повышению
	энергетической эффективности в Российской
	Федерации»;
	- приказ Министерства экономического развития
	Российской Федерации от 17.02.2010 № 61 «Об
	утверждении примерного перечня мероприятий в области
	энергосбережения и повышения энергетической
	эффективности, который может быть использован в целях
	разработки региональных, муниципальных программ
	в области энергосбережения и повышения
	энергетической эффективности»;

Разработчик	Администрации муниципального образования
Программы	Чуфаровское городское поселение Вешкаймского района
	Ульяновской области
Исполнители	- Администрация муниципального образования
Программы	Чуфаровское городское поселение;
	- МУП «Тепловик»;
	- Муниципальные учреждения и предприятия, имеющие
	на правах собственности, хозяйственного ведения,
	оперативного управления либо ином предусмотренном
	действующим законодательством ведении здания,
	сооружения иные объекты (по согласованию);
	- Товарищества собственников жилья, управляющие
	организации, выбранные собственниками помещений в
	многоквартирных домах (по согласованию);
	- Собственники зданий, строений, сооружений,
	собственники помещений в многоквартирных домах (по
	согласованию).
Цели Программы	- Повышение энергетической эффективности при
, , ,	производстве, передаче и потреблении энергетических
	ресурсов в муниципальном образовании Чуфаровское
	городское поселение за счет снижения удельных
	показателей энергоемкости и энергопотребления,
	создание условий для перевода на энергосберегающий
	путь развития предприятий и организаций, жилищного
	фонда, бюджетной сферы района, в том числе:
	- снижение энергоемкости муниципального продукта в
	муниципальном образовании Чуфаровское городское
	поселение Вешкаймского района Ульяновской области (в
	соответствии с указом Президента Российской Федерации
	от 04.06.2008 № 889 «О некоторых мерах по повышению
	энергетической и экологической эффективности
	российской экономики» показатель снижения
	энергоемкости к 2020 году относительно уровня 2007
	года должен быть достигнут не менее 40%);
	- сокращение потерь энергетических ресурсов при их
	производстве, транспортировке и потреблении;
	- обновление, развитие и модернизация материально-
	технической базы топливно-энергетического комплекса;
	- повышение энергетической безопасности
	муниципального образования Чуфаровское городское
	поселение Вешкаймского района Ульяновской области и
	качества снабжения потребителей энергетическими
	ресурсами;
	- улучшение экологических показателей окружающей
	jj

	среды и других показателей качества жизни населения
	муниципального образования Чуфаровское городское
	поселение Вешкаймского района Ульяновской области.
Сроки и этапы	2013 – 2015 годы с перспективой до 2020 года, в том
реализации	числе:
pourisugiii	2013-2015 годы – 1 этап;
	2016-2020 годы – 2 этап.
Объемы и	всего – 2784,4 тыс. руб., в том числе:
источники	2013 год — 223,8 тыс. руб.;
финансирования	2014 год — 727,8,0 тыс. руб.;
Программы	2014 год — 727,6,6 гыс. руб.;
программы	2016 год — 336,0 тыс. руб.;
	2017 год – 140,0 тыс. руб.;
	2017 год — 140,0 тыс. руб.;
	2019 год – 250,0 тыс. руб.;
	2020 год – 155,0 тыс. руб.
	из внебюджетных источников:
	всего – 638,8 тыс. руб., в том числе:
	2014 год – 181,8 тыс. руб.;
	2014 год – 181,8 тыс. руб.;
	2016 год – 130,0 тыс. руб.;
	2017 год – 130,5тыс. руб.;
	2018 год — 15,0 тыс. руб.;
	2019 год – 15,5 тыс. руб.;
Oarrabrilla	2020 год – 16,0 тыс. руб.;
Основные	1. Ожидаемые результаты реализации Программы (1 этап – с 2013 по 2015):
ожидаемые	` '
результаты	- доля зданий, строений и сооружений, находящихся в
реализации Программы	муниципальной собственности муниципального образования Чуфаровское городское поселение
программы	образования Чуфаровское городское поселение Вешкаймского района Ульяновской области, в которых
	расположены органы местного самоуправления,
	муниципальные учреждения, прошедших энергетическое
	обследование и имеющих энергетический паспорт – 100%
	(индикатор С.24);
	- доля зданий, строений и сооружений, находящихся в
	муниципальной собственности муниципального
	образования Чуфаровское городское поселение
	Вешкаймского района Ульяновской области, в которых
	расположены органы местного самоуправления,
	муниципальные учреждения, выполнивших
	энергосберегающие мероприятия при капитальных
	ремонтах по предложениям, выявленным в ходе
	обследований либо заключивших энергосервисные

договоры – 16% (табл.1);

- экономия тепловой энергии на территории муниципального образования Чуфаровское городское поселение Вешкаймского района Ульяновской области не менее 1,5 тыс. Гкал (2867,96 тыс. руб.) (индикатор В.3 и В.4);
- экономия электрической энергии на территории муниципального образования Чуфаровское городское поселение Вешкаймского района Ульяновской области не менее 12,0 тыс. кВт.ч (60,0 тыс. руб.) (индикатор В.1 и В.2);
- экономия природного газа на территории муниципального образования Чуфаровское городское поселение Вешкаймского района Ульяновской области не менее 10% от потребления;
- доля многоквартирных домов жилищного фонда муниципального образования Чуфаровское городское поселение Вешкаймского района Ульяновской области:
- а) прошедших энергетическое обследование и имеющих энергетический паспорт 20% (индикатор D.12)
  - б) имеющих приборы учета: электроэнергии 100% (индикатор А.2),

холодное водоснабжение -100% (так, как XBC установлен во всех МКД, где имеется подвод воды), а в расчёте на общий объём, потребляемой воды на территории МО 61,32% (индикатор A.4),

тепловая энергия – 100%;

- в) выполнивших энергосберегающие мероприятия при капитальных ремонтах по предложениям выявленным в ходе обследований либо заключивших энергосервисные договоры -34,7%;
- принятие муниципальных правовых актов в сфере энергосбережения и стимулирования повышения энергоэффективности -3.
- 2. Ожидаемые результаты реализации 2 этапа Программы устанавливаются исходя из итогов реализации мероприятий 1-го этапа.

Контроль за реализацией Программы Контроль за реализацией Программы осуществляет глава Администрации муниципального образования Чуфаровское городское поселение Вешкаймского района Ульяновской области.

### 2. Анализ, оценка проблемы и обоснование необходимости ее решения программным методом

В настоящее время бюджетная сфера и жилищный фонд муниципального образования Чуфаровское городское поселение Вешкаймского района Ульяновской области характеризуется повышенной энергоёмкостью. Необходимость кардинально повысить эффективность потребления энергии – основная задача социально-экономического развития страны.

Решения, принятые Правительством Российской Федерации для развития этого направления, изменили направление динамики роста внутренних цен на энергоносители, создав экономические условия для интенсификации работы по энергосбережению.

С 01 января 2011 года происходит поэтапное увеличение доли электроэнергии, реализуемой по нерегулируемым государством ценам, до уровня 100 процентов. Средняя цена на электрическую энергию для потребителей муниципального образования по сравнению с 2010 годом вырастет к 2015 году в 2 раза.

Динамика изменения цен на жидкое и твердое топливо (мазут, дизельное топливо, уголь, дрова) следует за изменением мировых цен на нефть и не регулируется со стороны государства. Невозможность создания значительных запасов жидкого топлива в период благоприятной внутригодовой конъюнктуры приводит к ухудшению условий деятельности энергоснабжающих организаций и увеличению их затрат. В рассматриваемый период данная проблема остается и, с учетом роста цен на газ, будет обостряться.

В условиях обозначенных темпов роста цен на газ, электроэнергию и другие виды топлива стоимость тепловой энергии, производимой энергоснабжающими организациями, в период до 2015 года будет расти с темпами от 15 до 25 процентов в год. Близкие значения дает прогноз темпов роста стоимости услуг по водоснабжению.

В результате до 2015 года стоимость основных для муниципального образования Чуфаровское городское поселение Вешкаймского района Ульяновской области топливно-энергетических и коммунальных ресурсов будет стремительно расти темпами, в 2-3 раза превышающими инфляцию.

Затраты организаций и предприятий муниципальной бюджетной сферы, населения городского поселения на оплату основных топливно-энергетических и коммунальных ресурсов к 2015 году вырастут по сравнению с 2010 годом в 2 раза.

С учетом указанных обстоятельств, проблема заключается в том, что при существующем уровне энергоёмкости социальной сферы и жилищного фонда муниципального образования Чуфаровское городское поселение Вешкаймского района Ульяновской области предстоящие изменения стоимости топливно-энергетических и коммунальных ресурсов приведут к следующим негативным последствиям:

- росту затрат на оплату топливно-энергетических и коммунальных ресурсов;
- снижению эффективности расходов средств бюджета поселения, вызванному ростом доли затрат на оплату коммунальных услуг в общих затратах на муниципальное управление поселения;
- опережающему росту затрат на оплату коммунальных ресурсов в расходах на содержание муниципальных учреждений, ЖКХ, культуры и т.п., и вызванному этим снижению эффективности оказания услуг.

Для решения проблемы необходимо осуществление комплекса мер по интенсификации энергосбережения, которые заключаются в разработке, принятии и реализации срочных согласованных действий по повышению энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергии и ресурсов других видов на территории поселения, прежде всего в органах местного самоуправления, муниципальных учреждениях и жилищном фонде поселения.

Срок реализации таких мероприятий определяется, прежде всего, сроками либерализации рынков первичных энергоресурсов, после чего по прогнозу органов государственной власти цены на энергоносители в Ульяновской области фактически сравняются с мировыми ценами.

Необходимость решения проблемы энергосбережения программноцелевым методом обусловлена следующими причинами:

- 1. Невозможностью комплексного решения проблемы в требуемые сроки за счет использования действующего рыночного механизма;
- 2. Комплексным характером проблемы и необходимостью координации действий по ее решению.

Повышение эффективности использования энергии и других видов ресурсов требует координации действий поставщиков и потребителей ресурсов, выработки общей технической политики, согласования договорных условий, сохранения баланса и устойчивости работы технических систем и т.п. Интересы участников рыночных отношений при этом не совпадают, а часто прямо противоположны, что требует участия в процессе третьей стороны в лице органов государственной власти и органов местного самоуправления, регулирования полномочия В сфере электроэнергетики имеющих коммунальных услуг.

В силу преимущественно монопольного характера рынка энергии и других коммунальных ресурсов без участия органов государственной власти и органов местного самоуправления баланс в отношениях поставщиков и потребителей ресурсов будет смещен в пользу поставщиков.

Отдельной проблемой является снижение издержек на получение информации, сравнение эффективности различных энергосберегающих мероприятий и выбор из них наиболее оптимальных для применения.

3. Принятый Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»

определяющим является основным документом, задачи долгосрочного энергетической социально-экономического развития сфере, прямо энергосбережению эффективному что мероприятия ПО И использованию энергии должны стать обязательной частью региональных и муниципальных программ социально-экономического развития.

4. Необходимостью повышения эффективности расходования бюджетных средств и снижения рисков развития муниципального образования Чуфаровское городское поселение Вешкаймского района Ульяновской области.

Прогноз стоимости коммунальных услуг, составленный для муниципальной бюджетной сферы и жилищного фонда поселения до 2015 года, показывает, что доля затрат на оплату коммунальных услуг вырастет с 15 процентов до 50 процентов от общих расходов на содержание бюджетной сферы, что в свою очередь приведет к снижению эффективности использования бюджетных средств и повышению зависимости расходной части бюджета от изменения тарифов, нормативов.

В предстоящий период решение этих вопросов без применения системного подхода не представляется возможным.

Комплекс мероприятий по управлению энергосбережением, необходимо реализовать в полном объеме в сжатые сроки — в течение 2013-2015 годов, и по итогам этой работы разработать мероприятия повышения энергоэффективности до 2020.

При сохранении существующих тенденций без применения системного подхода доля расходов потребителей на оплату коммунальных ресурсов возрастет к 2015 году в 3 раза по сравнению со средними показателями за 2010 год.

Основные риски, связанные с реализацией Программы, определяются следующими факторами:

- ограниченностью источников финансирования программных мероприятий и неразвитостью механизмов привлечения средств на финансирование энергосберегающих мероприятий;
- неопределенностью конъюнктуры и неразвитостью институтов рынка энергосбережения;
- незавершенностью реформирования энергетики и предстоящими изменениями в управлении отраслью на федеральном уровне;
  - дерегулированием рынков энергоносителей;
- прогнозируемой в условиях либерализации высокой изменчивостью регионального рынка энергоносителей и его зависимостью от состояния и конъюнктуры российского и мирового энергетического рынка.

В настоящее время создание условий для повышения эффективности использования энергии и других видов ресурсов становится одной из приоритетных задач социально-экономического развития муниципального образования Чуфаровское городское поселение Вешкаймского района Ульяновской области.

### 3. Цели и задачи Программы

#### 3.1. Цели Программы:

Основными целями Программы являются повышение энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов в муниципальном образовании Чуфаровское городское поселение Вешкаймского района Ульяновской области за счет снижения удельных показателей энергоемкости и энергопотребления, создание условий для перевода на энергосберегающий путь развития предприятий и организаций, жилищного фонда, бюджетной сферы района, в том числе:

- снижение энергоемкости муниципального продукта муниципального образования Чуфаровское городское поселение Вешкаймского района Ульяновской области;
- сокращение потерь энергетических ресурсов при их производстве, транспортировке и потреблении;
- обновление, развитие и модернизация материально-технической базы топливно-энергетического комплекса;
- повышение энергетической безопасности поселения и качества снабжения потребителей энергетическими ресурсами;
- улучшение экологических показателей окружающей среды и других показателей качества жизни населения муниципального образования Чуфаровское городское поселение Вешкаймского района Ульяновской области.
- 3.2. Для достижения поставленных целей в ходе реализации Программы необходимо решить следующие задачи:
  - а) внедрение высокоэффективных, энергосберегающих технологий;
- б) проведение специальных мероприятий по повышению энергоэффективности учреждений бюджетной, социальной сферы и объектов жилищно-коммунального хозяйства;
- в) внедрение средств учета, контроля и регулирования энергетических ресурсов (тепловой энергии, горячей и холодной воды, электрической энергии, газа);
- г) внедрение современных инновационных технологий в области управления и контроля потребления энергетических ресурсов в жилищно-коммунальном комплексе:
  - д) восстановление, реконструкция и строительство инженерных сетей;
  - е) интеграция и реконструкция бесхозяйных сетей;
- ж) создание дополнительных экономических стимулов энергосбережения;
- 3) активная пропаганда энергоресурсосбережения среди населения и других групп потребителей.

### 4. Система программных мероприятий

Для достижения указанных целей и выполнения задач в рамках Программы предусматривается проведение организационных, правовых, технических, технологических и экономических мероприятий, включающих:

- развитие нормативной правовой базы энергосбережения;
- энергосбережение и повышение энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры;
- энергосбережение и повышение энергетической эффективности бюджетной сферы;
- энергосбережение и повышение энергетической эффективности жилищного фонда;
- создание условий для использования возобновляемых источников энергии;
- информационное обеспечение и пропаганду энергосбережения в поселении;
  - улучшение качества предоставления жилищно-коммунальных услуг.

Перечень программных мероприятий приведен в приложении № 1.

Перечень проводимых программных мероприятий ежегодно будет обновляться.

Комплексное решение проблем энергосбережения И энергетической эффективности муниципального образования Чуфаровскаое городское поселение Вешкаймского района Ульяновской области может быть совместной реализации мероприятий обеспечено при условии Программы и мероприятий иных целевых и инвестиционных программ: программы комплексного развития системы жилищно-коммунального хозяйства, инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием муниципального образования «Вешкаймский район» Ульяновской области и организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности.

### 4.1. Развитие нормативной правовой базы энергосбережения

Мероприятия раздела направлены на совершенствование нормативной правовой базы в области стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности муниципального образования Чуфаровское городское поселение Вешкаймского района Ульяновской области.

# 4.2. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры

Объекты коммунальной инфраструктуры муниципального образования Чуфаровское городское поселение Вешкаймского района Ульяновской области характеризуются высокой степенью изношенности и подлежат значительной модернизации. В рамках настоящей Программы предполагается реализация первоочередных мер, направленных на повышение энергоэффективности ряда объектов коммунальной инфраструктуры:

- проведение энергетического обследования;
- модернизация котельных с использованием энергоэффективного оборудования с высоким коэффициентом полезного действия;
  - снижение энергопотребления на собственные нужды котельных;
- замена тепловых сетей с использованием энергоэффективного оборудования и материалов, применение эффективных технологий по тепловой изоляции вновь строящихся тепловых сетей и при восстановлении разрушенной тепловой изоляции;
- установка регулируемого привода в системах водоснабжения и водоотведения;
- мероприятия по сокращению потерь воды, внедрение систем оборотного водоснабжения;
- проведение мероприятий по повышению энергетической эффективности объектов наружного освещения и рекламы, в том числе направленных на замену светильников уличного освещения на энергоэффективные; замену неизолированных проводов на самонесущие изолированные провода, кабельные линии;
- диспетчеризация сетей уличного освещения с переходом на вечерний и ночной режим горения;
- мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой при передаче (транспортировке) воды;
- мероприятия по выявлению бесхозяйных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов (включая газоснабжение, тепло- и электроснабжение), организации постановки в установленном порядке таких объектов на учет в качестве бесхозяйных объектов недвижимого имущества и затем признанию права муниципальной собственности на такие бесхозяйные объекты недвижимого имущества;
- мероприятия по организации управления бесхозяйными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи энергетических ресурсов.

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности коммунальной инфраструктуры необходимо реализовывать в увязке с мероприятиями программы комплексного развития жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования «Вешкаймский район» Ульяновской области и инвестиционных и производственных программ организаций коммунального комплекса.

### 4.3. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности бюджетной сферы

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

- рациональное энергопотребление;
- отказ от неэффективного энергооборудования;
- 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.

## 4.4. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности жилищного фонда

Основными мероприятиями в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности жилищной сферы являются:

- сокращение потерь тепловой и электрической энергии, воды и природного газа.

Одна из основных задач энергосбережения – сделать его выгодным организаций, профессионально бизнесом как занимающихся ДЛЯ 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 пропаганды, обучением поддержкой, методами co школьной скамьи энергосбережению.

Необходимо обеспечить активное участие собственников многоквартирных домов в энергоэффективном управлении жилой недвижимостью.

При заключении энергосервисных контрактов, проведении капитальных ремонтов жилых домов иных объектов требуется максимально использовать комплекс технических мер по повышению эффективности потребления ТЭР, в состав которого должны входить (в зависимости от конструктивных элементов и назначения объекта):

- 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;

- использование современных санитарно-технического оборудования и запорной арматуры;
  - реконструкция водопроводных сетей;
  - остекление лоджий и балконов в зданиях;
- теплоизоляция (восстановление теплоизоляции) внутренних трубопроводов систем отопления в неотапливаемых подвалах и на чердаках;
- снижение гидравлических и тепловых потерь за счет удаления отложений с внутренних поверхностей радиаторов и разводящих трубопроводных систем;
  - организация общедомового и квартирного учета энергоресурсов.
  - 4.5. Информационное обеспечение и пропаганда энергосбережения в муниципальном образовании Чуфаровское городское поселение

Информационное обеспечение энергосбережения И пропаганда представляет собой вовлечение в процесс энергосбережения жителей образования Чуфаровское городское поселение, муниципального путем формирования устойчивого проблеме, создание внимания этой К общественного мнения о важности и необходимости энергосбережения.

Максимальная эффективность пропаганды может быть достигнута на уровне поселения в условиях тесного контакта населения и органов исполнительной власти и органов местного самоуправления.

Программные мероприятия по данному направлению:

- 1) предоставление в простых и доступных формах информации о способах энергосбережения в быту, преимуществах энергосберегающих технологий и оборудования, особенностях их выбора и эксплуатации;
- 2) активное формирование общественного порицания энергорасточительства и престижа экономного отношения к энергоресурсам в обществе;
- 3) вовлечение в процесс энергосбережения всех социальных слоев населения района, общественных организаций, управляющих компаний и товариществ собственников жилья;
- 4) проведение занятий по основам энергосбережения среди учащихся образовательных учреждений, позволяющих формировать мировоззрение на экономное использование энергоресурсов, начиная с детского и юношеского возраста;
  - 5) опубликование в средствах массовой информации Программы;
- 6) организация распространения в средствах массовой информации тематических теле- и радиопередач, информационно-просветительских программ о мероприятиях и способах энергосбережения и повышения энергетической эффективности, о выдающихся достижениях, в том числе зарубежных, в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и иной актуальной информации в данной области;

- 7) информирование потребителей об энергетической эффективности бытовых энергопотребляющих устройств и других товаров, в отношении которых установлены требования к их обороту на территории Российской Федерации, а также зданий, строений, сооружений и иных объектов, связанных с процессами использования энергетических ресурсов;
- 8) распространение информации о потенциале энергосбережения относительно систем коммунальной инфраструктуры и мерах по повышению их энергетической эффективности;
- 9) организация выставок объектов и технологий, имеющих высокую энергетическую эффективность;
- 10) распространение информации об установленных Федеральным Законом № 261-ФЗ от 23.11.2009 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», правах и обязанностях физических лиц, о требованиях, предъявляемых к собственникам жилых домов, собственникам помещений в многоквартирных домах, лицам, ответственным за содержание многоквартирных домов, и об иных требованиях Федерального закона № 261-ФЗ от 23.11.2009;
- 11) распространение социальной рекламы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в порядке, установленном законодательством Российской Федерации;
- 12) создание обучающих семинаров, реализующих образовательные программы по вопросам энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- 13) выполнение иных действий в соответствии с законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.
  - 4.6. Улучшение качества предоставления жилищно-коммунальных услуг.

Улучшение качества предоставления жилищно-коммунальных услуг при реализации следующих программных мероприятий:

- ремонт, реконструкция, замена муниципальных инженерных сетей поставки электроэнергии, тепловой энергии, водоснабжения с использованием материалов, применение эффективных, современных технологий;
- выполнение иных действий в соответствии с законодательством о предоставлении коммунальных услуг.

### 5. Ресурсное обеспечение программы

Количество ресурсов на реализацию мероприятий, достижения целей и результатов Программы представлено в приложении № 1.

### 6. Управление программой и контроль над ее реализацией

Реализация Программы осуществляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности», постановлением администрации муниципального образования «Вешкаймский район» Ульяновской области от 30.03.2011 № 257 «Об утверждении положения о порядке разработки утверждения и реализации долгосрочных и ведомственных целевых программ муниципального образования «Вешкаймский район».

Контроль за исполнением Программы осуществляет Администрация Чуфаровское муниципального образования городское поселение Вешкаймского района, а также государственные органы, осуществляющие в с законодательством Российской Федерации соответствии контроль соблюдением Российской Федерации наделённые законодательства соответствующими полномочиями.

Руководитель Программы несет ответственность за эффективность и результативность Программы.

Непосредственное руководство Программой осуществляет глава Администрации муниципального образования Чуфаровское городское поселение Вешкаймского района Ульяновской области.

Исполнители Программы несут ответственность за своевременную и качественную подготовку И реализацию Программы, обеспечивают эффективное использование средств, выделяемых на её реализацию; несут ответственность за выполнение мероприятий Программы в установленные сроки и за целевое использование бюджетных средств, формируют и предоставляют в управление топливно-энергетических ресурсов и жилищнохозяйства администрации муниципального коммунального Чуфаровское городское поселение Вешкаймского района Ульяновской области ежеквартальные и ежегодные отчёты о ходе реализации Программы.

В целях обеспечения процесса мониторинга и анализа выполнения Программы администрация муниципального образования Чуфаровское городское поселение Вешкаймского района Ульяновской области готовит отчет о ходе реализации Программы:

- ежеквартальный до 30 числа месяца, следующего за отчетным кварталом;
  - годовой до 1 февраля года, следующего за отчетным.

Ход и результаты Программы подлежат освещению в средствах массовой информации в газете «Новости поселения».

Оценка эффективности расходования бюджетных средств отражается достижением целей Программы.

При реализации программных мероприятий руководитель, с учетом содержащихся в настоящем разделе рекомендаций и специфики деятельности предприятия (организации), организует работу по управлению энергосбережением, определяет основные направления, плановые показатели

деятельности в этой сфере и несет ответственность за эффективность использования энергии и ресурсов на предприятии (в организации).

#### 7. Система индикаторов эффективности реализации Программы

Результаты (социально-экономические, соответствующие целевым показателям в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности) достижение которых планируется в результате реализации мероприятий Программы, приведены в таблицах 9.1, 9.2.

Социальная и экономическая эффективность мер, предусмотренных Программой, заключается в следующем:

- вовлечение местных энергоресурсов в хозяйственный оборот, оснащение организаций приборами и системами учета и регулирования расхода энергоресурсов, техническое перевооружение производства с целью снижения его энергоемкости и повышения конкурентоспособности отечественной продукции позволит создать новые рабочие места и закрепить местные кадры;
- достижение предусмотренных объемов экономии энергоресурсов создаст реальные предпосылки для стабилизации цен и тарифов для того, чтобы замедлить темпы увеличения доли расходов населения на оплату используемых энергоресурсов в общих затратах на оплату жилья и коммунальных услуг;
- экономия бюджетных ассигнований от реализации мероприятий Программы в бюджетной сфере;

Экологический эффект от реализации программных мероприятий связан с повышением энергоэффективности действующего энергооборудования, снижением выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду за счет экономии первичных энергоресурсов, участвующих в процессе энергопроизводства.

### 8. Прогноз ожидаемых социально-экономических результатов реализации программы

Оценка эффективности Программы основывается на достижении социально-экономических результатов реализации программы, соответствующих целевым показателям в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» (приложения № 2, № 3).

Расчет значений целевых показателей выполнения Программы осуществляется в соответствии с утвержденной Министерством регионального развития Российской Федерации методикой расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях.

Планируемые и фактически достигнутые в ходе реализации Программы значения целевых показателей выполнения Программы рассчитываются для каждого года на протяжении всего срока реализации Программы.

Целевые показатели выполнения Программы, отражающие динамику (изменение) показателей, рассчитываются по отношению к значениям соответствующих показателей году, предшествующем году начала реализации программ, а целевые показатели, отражающие оснащенность приборами учета энергетических ресурсов, рассчитываются в отношении объектов, подключенных электрическим К сетям централизованного электроснабжения, и (или) системам централизованного теплоснабжения, и централизованного водоснабжения, (или) системам И (или) системам централизованного газоснабжения.

При расчете значений целевых показателей выполнения Программы в сопоставимых условиях должно учитываться в том числе изменение структуры и объемов потребления энергетических ресурсов, не связанных с проведением мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, изменением численности населения района.

Таблица 1

	Ед.		Пр	огнознь	іе значе	ноп кин	казателе	ей	
Наименование показателя	изм.	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Принятие эффективных муниципальных правовых актов в сфере энергосбережения и стимулирования повышения энергоэффективности	шт.	2							
Доля зданий, строений, сооружений, находящихся в муниципальной собственности, прошедших энергетическое обследование и имеющих энергетический паспорт (индикатор C.24)	%	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля зданий, строений, сооружений, находящихся в муниципальной собственности, выполнивших энергосберегающие мероприятия при капитальных ремонтах по предложениям выявленным в ходе обследований либо заключивших энергосервисные договоры	%	55,0	60,0	70,0	75,0	80,0	85,0	90,0	100,0
Доля многоквартирных домов, оснащенных приборами учета потребляемых энергетических ресурсов:									
- электроэнергии (индикатор А.2)	%	100	100	100	100	100	100	100	100

- холодное водоснабжение из 18									
МКД, имеют центральный подвод, в 7 МКД отсутствует техническая	%	100	100	100	100	100	100	100	100
возможность									
Примечание:									
-холодное водоснабжение в									
расчёте на общий объём,	%	61,3	70,7	72,3	74,1	76	78,2	80,6	83,2
потребляемой воды на территории									
MO 9,66 % (индикатор A.4),									
- теплоэнергия	%	100	100	100	100	100	100	100	100
В том числе: примечание:									
- теплоэнергия (Из 16 домов	%	100	100	100	100	100	100	100	100
имеющих центральное отопление,	%0	100	100	100	100	100	100	100	100
9 ПУ установлен)									
Доля многоквартирных домов,									
прошедших энергетическое	%	0	0	0	0	0	0	34,2	46,1
обследование и имеющих	/0	U	U	U	U	U	U	34,2	40,1
энергетический паспорт									
Доля многоквартирных домов,									
выполнивших энергосберегающие									
мероприятия при капитальных									
ремонтах по предложениям	%	50	60	70	80	90	100	0	0
выявленным в ходе обследований									
либо заключивших									
энергосервисные договоры									

Таблица 2 Экономия электрической, тепловой энергии и природного газа \*

Наименов	Ед.				Прогнозн	ые значен	ия показате	елей		
ание показателя	изм.	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Итого
Экономия	Тыс. Гкал	0,54	1,09	0,46	0,51	0,57	0,62	0,67	0,78	4,67
тепловой энергии	тыс.	83,7	168,9	73,6	81,6	94,0	104,1	112,6	131,0	849,5
Экономия электриче ской энергии	тыс. кВт*ч	2,0	24,0	1,0	1,0	2,0	1,5	2,5	2,0	36,0

	тыс.	10,5	120,0	6,0	6,0	7,0	7,5	12,5	10,0	179,5
Экономия	тыс. м <sup>3</sup>	1,0	2,0	1,0	4,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
природног о газа	тыс.	5,1	10,2	6,0	24,0	7,5	7,6	7,7	8,0	76,1

<sup>\*</sup>в таблице 2 отражена экономия, ожидаемая от реализации мероприятий, указанных в приложении № 1. Интегральные результаты комплексной реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (в т.ч. включая мероприятия иных целевых программ, инвестиционных программ организаций коммунального комплекса отражены в приложении № 3.

#### ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ

# муниципальной целевой программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в МО Чуфаровское городское поселение на период 2013-2020 годов

				Объём			Mer	оприяти	я по годам	М		
<b>№</b> п/п	Планируемые мероприятия	Источники финансирова ния	Исполнители	финансир ования на весь период реализаци и подпрогра ммы, тыс.руб.	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

### Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в бюджетных учреждениях»

1.			Организ	ационные	меропри	ятия			
1.1.	Принятие нормативных и распорядительных документов по мотивации персонала в энергосбережении	В рамках	Руководители						
1.2.	Регулярное проведение в организации совещания по энергосбережению	текущего финансирова ния	бюджетных учреждений						
1.3.	Принятие программы энергосбережения								

1.4.	Разработка муниципального правового акта о прекращении закупки для муниципальных нужд ламп накаливания любой мощности, используемых в целях освещения											
1.5.	Разработка муниципального правового акта о закупке товаров, работ, услуг отвечающих требованиям энергоэффективности		Ответственны й по									
1.6.	Содействие заключению энергосервисных договоров (контрактов) и привлечению частных инвестиций в целях обеспечения реализации энергосберегающих проектов		энергосбереж ению МО Чуфаровское городское поселение									
1.7.	Финансовый учет экономического эффекта от проведения энергосберегающих мероприятий и организация рефинансирования части экономии в проведение новых энергосберегающих мероприятий											
2.	Технические и технологи	ческие мероі	приятия по э	нергосбер	ежению	и повы	шению	энерге	гическо	ой эффе	ективно	сти.
	Муниципальное учреж	кдение Админі	истрация муни	ципального	образован	ия "Чуф	аровское	е городсі	кое посе	гление"		
2.1.	Проведение энергогаудита			80	0	0	40,0	0	0	40	0	0
2.2.	Обучение обслуживающего персонала учреждений способам и условиям энергосбережения	Бюджет МО	D	6,8	0	0	6,8	0	0	0	0	0
2.3.	Замена окон и дверей на пластиковые	"Чуфаровское городское	Руководитель бюджетного учреждения	82,0	0	42,0	40,0	0	0	0	0	0
2.4.	Замена ламп накаливания на энергосберегающие	поселение"	учреждения	20,8	20,8	0	0	0	0	0	0	0
2.5.	Установка регуляторов и аэраторов водопотребления			0	0	0	0	0	0	0	0	0

	Установка прибора учёта электроэнергии на уличн.освещение			23,8	18,0	5,8	0	0	0	0	0	0
2.6.	перевод на газовое отопление Чуфаровского ЦГДК			596	0	0	0	201	75	170	75	75
	Итого		Opposition	809,4	38,8	47,8	86,8	201	75	210	75	75
1.1.	Содействие привлечению частных инвестиций, в том числе в рамках реализации энергосервисных договоров	В рамках текущего финансирова ния	Глава поселения	ационные	меропри	КИТК						
1.2.	Переход на оплату жителями энергетических ресурсов, используемых для помещений общего пользования по фактическим показаниям общедомовых приборов учёта		Управляющие компании, собственники помещений в многоквартир ных домах									
1.3.	Автоматизация расчётов за потребляемые энергетические ресурсы и внедрение систем дистанционного снятия показаний приборов учёта используемых энергетических ресурсов	Внебюджетн ые источники	Управляющие компании, расчетно- кассовый центр									
1,4.	Снижение энергопотребления на собственные нужды ОКК		Руководители предприятий ЖКХ									
	Технические и технологи		приятия по э ьное образован					энерге	гическо	эффе йо	сктивно	ости.

2.4.	Замена ламп уличного освещения на энергосберегающие  Замена глубинных насосов на энергосберегающие	Бюджет МО	Гуоро	90	70	30 50	30 50	75	0	0	0	0
2.6.	энергосберегающие  Текущий ремонт водопроводных сетей	"Чуфаровское городское поселение"	Глава поселения	290	10	25	30	35	40	45	50	55
2.7.	Модернизация квартальной котельной	Бюджет МО "Чуфаровское городское поселение	Глава поселения	1000,0	0	500	500	0	0	0	0	0
	Итого			1975	185	680	685	135	65	70	75	80
1	ВСЕГО	1		2784,4	223,8	727,8	771,8	336,0	140,0	280,0	150,0	155,0

1.1.	Разработка и размещение в подъездах на базе стационарных стендов рекламы и разъясняющей информации: о требованиях по оснащению приборами учёта; об установленных законодательством, об энергосбережении и повышении энергетической эффективности требованиях, предъявляемых к собственникам жилых домов, собственникам помещений в многоквартирных домах, лицам, ответственным за содержание многоквартирных домов; о возможных типовых решениях повышения энергетической эффективности и энергосбережения (использование энергосберегающих ламп, приборов учета, более экономичных бытовых приборов, утепление и т.д.); о реализации мер, направленных на снижение пикового потребления электрической энергии населением  Освещение мероприятий программы на муниципальном телеканале, в газете	В рамках текущего финансирова ния	Глава поселения					
1.3.	Разработка и размещение информации об энергосбережении на оборотной стороне уведомлений об оплате за коммунальные услуги		Управляющие компании					

#### ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

### Общие сведения

для расчета целевых показателей выполнения муниципальной целевой программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективностив муниципальном образовании «Вешкаймский район» Ульяновской области на 2013-2015 годы и на перспективу до 2020 года» (в ред.Приказа Минрегиона РФ от 26.08.2011 №417)

					Факт							План	I			
№ п/ п	Общие сведения	Ед.из м.	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Отгружено товаров собственого производства,выполнено работ и услуг собственными силами * (п.1 в ред.Приказа Минрегиона РФ от 26.08.2011 №417	млрд. руб.	0,000000460	0,000000503	0,000000410	0,000000454	0,000000431	0,000000459	0,000000460	0,000000458	0,000000458	0,000000460	0,000000461	0,000000465	0,000000468	0,000000455

2	Потребление ТЭР МО (взято в целом по району)	тыс.т. у.т.	5,20	12,88	13,4	14,04	13,95	14,53	14,39	14,04	13,92	13,85	13,81	13,73	13,63	13,55
3	Объем потребления ЭЭ МО (взято в целом по району)	тыс. кВтч	19542,381	19542,381	19311,07	19542,381	18745,605	23490,558	22365,621	19542,381	18562,381	18003,86	17622,83	17009,8	16200,77	15539,86
4	Объем потребления ТЭ МО (взято в целом по району)	тыс. Гкал	18,59	18,958	18,356	36,159	36,159	36,159	36,159	36,159	36,159	36,159	36,159	36,159	36,159	36,159
5	Объем потребления воды МО (взято в целом по району)	тыс. куб.м	741,5	741	741	740,8	740,8	740,8	740,8	740,8	740,8	740,8	740,8	740,8	740,8	740,8
6	Объем потребления природного газа МО (взято в целом по району)	тыс. куб.м	0	6759,2	7245,4	7784,4	7784,4	7784,4	7784,4	7784,4	7784,4	7784,4	7784,4	7784,4	7784,4	7784,4
7	Объем потребления ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (взято в целом по району)	тыс.к Втч	31233,1	30272,2	29311,07	28350,04	27389,01	26427,98	25466,95	24505,92	23544,89	22583,86	21622,83	20661,8	19700,77	16539,86
8	Объем потребления ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (взято в целом по району)	тыс.Г кал	0	0	0	10,7	16,3	16,01	15,54	15,07	14,6	14,13	13,66	13,19	12,72	12,2

9	Объем потребления воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (взято в целом по району)	тыс. куб.м	0	146,2	167,5	170,2	420,6	420,6	420,6	432,6	450,3	496,1	509,7	526,3	526,3	526,3
10	Объем потребления природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (взято в целом по району)	тыс. куб.м	0	6759,2	7245,4	7784,4	7784,4	7784,4	7784,4	7784,4	7784,4	7784,4	7784,4	7784,4	7784,4	7784,4
11	Средневзвешенный тариф на ЭЭ по МО	руб./ кВтч	1,65	1,76	2	2,12	2,25	2,51	2,65	2,85	2,95	3,05	3,3	3,45	3,65	3,75
12	Средневзвешенный тариф на ТЭ по МО	руб./ Гкал	734	734	1198,2	1342,8	1186,6	1364,6	1569,3	1804,6	2075,42	2386,7	2744,7	3019,17	3321	3653,2
13	Средневзвешенный тариф на воду по МО	руб. /куб. м.	15,8	18,12	20,33	22,95	25,7	28,78	32,24	36,1	39,7	43,67	48,03	52,8	58,12	63,9
14	Средневзвешенный тариф на природный газ по МО	руб./ тыс.к уб.м.	1,79	2,36	3,18	3,75	3,91	3,91	3,91	4,5	6,38	7,1	8,2	9,15	11,15	12,12
15	Объем производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и/или вторичных энергетических ресурсов	т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

16	Общий объем энергетических ресурсов, производимых на территории МО (взято в целом по району)	т.у.т.	3,197	3,197	3,197	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21
17	Общий объем финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	млрд. руб.	0	0	0	0,00000021	0,0000017	0,0000011	0,00000111	0,0000030	0,00000002	0,0000014	0,0000045	0,00000043	0,0000039	0,0000028
18	Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	млрд. руб.	0	0	0	0,0000005	0	0	0	0,00000002	0,0000003	0,0000003	0,00000005	0,00000005	0,00000005	0,0000005
19	Расход ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета ( в ред.Приказа Минрегиона РФ от 26.08.2011 №417 )	Гкал	1126,38	1248,69	1356,24	1590,24	1590,86	1590,86	1590,86	1612,24	1729,26	1956,84	2168	2456	2502,3	2604,9
20	Площадь БУ, в которых расчеты за ТЭ осуществляют с использованием приборов учета (п.1 в ред.Приказа Минрегиона РФ от 26.08.2011 №417)	кв.м.	0	2647	3288	3288	74820,8	74820,8	74820,8	74820,8	74820,8	74820,8	74820,8	74820,8	74820,8	74820,8
21	Расход ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов ( по 37учреждениям только)( в ред.Приказа Минрегиона РФ от 26.08.2011 №417)	Гкал	16925,46	16803,15	16695,6	16460,98	16460,98	16460,98	16460,98	16439,6	16322,58	16095	15883,84	15595,84	15549,84	15446,94
22	Площадь БУ, в которых расчеты за ТЭ осуществляют с применением расчетных способов бассейн 915,6кв.м,итого =55358,39кв.м всего общая площадь ),здесь без здравоохранения в 2012г (в ред.Приказа Минрегиона РФ от 26.08.2011 №417)	КВ.М.	24800	16750	32600	32600	514,2	514,2	514,2	514,2	514,2	514,2	514,2	514,2	514,2	514,2

23	Расход воды на снабжение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета ( в ред.Приказа Минрегиона РФ от 26.08.2011 №417)	куб.м	0	0	0	0	47293,56	47293,56	47293,56	47293,56	47293,56	47293,56	47293,56	47293,56	47293,56	47293,56
24	Численность сотрудников бюджетного сектора, в котором расходы воды осуществляют с использованием приборов учета (в ред.Приказа Минрегиона РФ от 26.08.2011 №417)	чел.	0	0	0	0	1350	1350	1350	1350	1357	1357	1357	1357	1357	1357
25	Расход воды на снабжение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов( в ред.Приказа Минрегиона РФ от 26.08.2011 №417)	куб.м	47293,56	47293,56	47293,56	47293,56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Численность сотрудников бюджетного сектора, в котором расходы воды осуществляют с применением расчетных способов (в ред.Приказа Минрегиона РФ от 26.08.2011 №417)	чел.	1350	1350	1350	1350	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Расход ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в ред.Приказа Минрегиона РФ от 26.08.2011 №417)	кВтч	7561539	7523140	7468579	6854340	6856233	6862016	6820376	6764033	6734516	6686731	6636871	6608764	6600642	6588762
28	Численность сотрудников бюджетного сектора, в котором расчеты за ЭЭ осуществляют с использованием приборов учета ( в ред.Приказа Минрегиона РФ от 26.08.2011 №417)	чел.	1350	1350	1350	1350	1350	1350	1350	1350	1357	1357	1357	1357	1357	1357
29	Расход ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов( в ред.Приказа Минрегиона РФ от 26.08.2011 №417)	кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

30	Численность сотрудников бюджетного сектора, в котором расчеты за ЭЭ осуществляют с применением расчетных способов (в ред.Приказа Минрегиона РФ от 26.08.2011 №417)	чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Объем природного газа, потребляемого (используемого) БУ МО( в ред.Приказа Минрегиона РФ от 26.08.2011 №417)	тыс. куб.м	0	0	0	19,247	19,247	19,247	19,247	19,247	19,247	20,246	20,246	20,246	20,246	20,246
32	Объем природного газа, потребляемого (используемого) БУ, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета( в ред.Приказа Минрегиона РФ от 26.08.2011 №417)	тыс. куб.м	0	0	0	19,247	19,247	19,247	19,247	19,247	19,247	20,246	20,246	20,246	20,246	20,246
33	Бюджет МО (в ред.Приказа Минрегиона РФ от 26.08.2011 №417)	тыс.р уб.	136978,3	140925782	91078456	178780720	39095083	97622964, 35	150512388	53796156	54642920	55502631	56216654	58126879	59489328	60735924
34	Расходы бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (в ред.Приказа Минрегиона РФ от 26.08.2011 №417)	тыс.р уб.	4,426	4,424	6261,0	5163,0	5165,0	5084,0	5098,0	5004,0	4954,4	4321,0	4291,46	4118,23	4265,6	4251,28
35	Расходы МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	тыс.р уб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Общее количество БУ (в ред.Приказа Минрегиона РФ от 26.08.2011 №417)	шт.	09	59	59	58	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38

37	Количество БУ, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование (в ред.Приказа Минрегиона РФ от 26.08.2011 №417)	ШТ.	0	0	0	0	0	4	38	38	38	38	38	38	38	38
38	Число энергосервисных договоров (контрактов), заключенных муниципальными заказчиками	ШТ.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Общее количество муниципальных заказчиков	ШТ.	09	69	69	58	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
40	Количество муниципальных заказчиков, заключившие энергосервисные договоры (контракты)	ШТ.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Объем товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд	тыс.р уб.	460	503	410	454	431	459	460	458	458	460	461	465	468	455
42	Объем товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности	тыс.р уб.	0	0	0	1811,6	2835	1157	1178,6	3005,15	2901	14340	4512	4357	13981,9	2896
43	Расходы бюджета МО на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг	тыс.р уб.	380,8	448,2	451,2	462,3	462,3	450,4	450,4	450,4	450,4	450,4	450,4	450,4	450,4	450,4

44	Количество граждан, которым предоставляются социальная поддержка по оплате жилого помещения и коммунальных услуг	шт.	98	91	96	86	86	92	92	92	92	92	92	92	92	92
45	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО	кВтч	11389427	11016839	11829987	10163400	11642112	12008354	12653841	12258479	12523418	12249008	12171887	12056423	11107325	11442516
46	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	кВтч	12389427	11616839	11629987	12634005	12642112	12658354	12653841	12613654	12523418	12249008	12183887	11956423	11907325	11842516
47	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО	кВтч	3126541	2671950	2484405	3119423	3124583	3111867	3104637	3104637	3064558	3064558	3064558	3064558	3064558	3064558
48	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территори и МО, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета	кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	3998259	3998259	3998259	3998259	3998259	3998259	3998259	3998259	3998259	3998259	3998259	3998259	3998259	3998259
50	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах МО (за исключением МКД)	Гкал	334,45	334,45	334,45	334,45	334,45	274,45	257,45	237,45	220,45	220,45	210,45	200,45	200,45	200,45

51	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (за исключением МКД)	Гкал	9007,757	9007,757	9007,757	757,7006	9007,757	751,7506	757,7806	10007,757	10024,757	10024,757	10034,757	10044,757	10044,757	10044,757
52	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО	Гкал	55282,5	55282,5	55282,5	55282,5	55282,5	55282,5	55282,5	55282,5	55282,5	55282,5	55282,5	55282,5	55282,5	55282,5
53	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО, расчеты за которую осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета	Гкал	0	0	0	8542	9234	9845	11285	11120	11120	11120	11120	11120	11120	11120
54	Объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО	куб.м	284643,2	284243,2	284200,4	2840643,2	274683,2	274023,6	272458,6	271459,9	265102,4	265831,1	266423,8	266423,8	266423,8	266423,8
55	Объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	куб.м	19340	20094	21660	23419	28642	164462,7	264643,2	264845,8	265102,4	2658331,1	266423,8	266423,8	266423,8	266423,8
56	Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО	куб.м	86080	85137	85843	72354,2	70292,7	71891,2	72461,3	72345,8	71645,4	71286,2	71280,6	71280,6	71280,6	71280,6
57	Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета	куб.м	0	0	0	49426,3	58627,4	63756,1	72461,3	72345,8	71645,4	71286,2	71280,6	71280,6	71280,6	71280,6

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	60342,8	61228	62350	63831	68246,8	70546,3	72461,3	72345,8	71645,4	71286,2	71280,6	71280,6	71280,6	71280,6
59	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО	тыс.к уб.м.	6823,72	7345,09	7635,053	7889,16	7946,4	8138	8450,6	8842,5	10460,4	10531,2	10562,1	10182,7	10190,2	10280,2
60	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс.к уб.м.	6823,72	7345,09	7635,053	7889,16	7946,4	8138	8450,6	8842,5	10460,4	10531,2	10562,1	10182,7	10190,2	10280,2
61	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах МО	тыс.к уб.м.	3164,406	3164,406	3164,406	3164,406	3164,406	3164,406	3164,406	3164,406	3164,406	3164,406	3164,406	3164,406	3164,406	3164,406
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.к уб.м.	3164,406	3164,406	3164,406	3164,406	3164,406	3164,406	3164,406	3164,406	3164,406	3164,406	3164,406	3164,406	3164,406	3164,406
63	Число жилых домов, МО	ШТ.	6421	6415	6404	6224	6224	6224	6224	6224	6224	6224	6224	6224	6224	6224
64	Число жилых домов, в отношении которых проведено энергетическое обследование	шт.	0	5	4	3	9	7	15	5	4	9	3	7	26	35

65	Площадь жилых домовах, где расчеты за ТЭ осуществляют с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета)	КВ.М.	0	0	0	36732,1	38164,8	38164,8	43853,4	43853,4	43853,4	43853,4	43853,4	43853,4	43853,4	43853,4
66	Площадь жилых домах, где расчеты за ТЭ осуществляют с применением расчетных способов (кроме нормативов потребления)	кв.м.	45340,2	44346,7	43853,4	7121,3	5688,6	5688,6	0	0	0	0	0	0	0	0
67	Площадь жилых домовах, где расчеты за воду осуществляют с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета)	КВ.М.	0	0	0	37256,2	37026,3	41462,8	43853,4	43853,4	43853,4	43853,4	43853,4	43853,4	43853,4	43853,4
68	Площадь жилых домах, где расчеты за воду осуществляют с применением расчетных способов (кроме нормативов потребления)	КВ.М.	338023,74	337864,1	336468,54	336106,5	335264,2	186346,8	0	0	0	0	0	0	0	0
69	Площадь жилых домовах, где расчеты за природный газ осуществляют с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета	кв.м.	57864,2	58647,5	58964,1	59008,9	59160,8	59640,8	59640,8	59640,8	59640,8	59640,8	59640,8	59640,8	59640,8	59640,8
70	Площадь жилых домах, где расчеты за природный газ осуществляют с применением расчетных способов (нормативов потребления)	КВ.М.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
71	Удельный расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	т.у.т./ кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

72	Удельный расхода топлива на выработку ТЭ	т.у.т./ Гкал	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
73	Объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	кВтч	45	45	44	45	46	46	46	45	45	45	44	44	44	44
74	Объем потерь ТЭ при ее передаче	Гкалч	1,3	1,3	1,2	1,25	1,2	1,2	1,15	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
75	Объем потерь воды при ее передаче	куб.м	289,3	264,9	260,8	241,2	240	238,2	236,2	235	234	232	231,3	230,1	230	228,2
77 6	Объем ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды	кВтч	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6

<sup>\*</sup>Учитывая, что органы статистики не рассчитывают такой показатель, как «муниципальный продукт», для расчёта применен показатель «объём отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг выполненных собственными силами по основным видам деятельности.

<sup>\*\*</sup>информация представлена на основании отчёта факт Формата доклада потребления ТЭР (2010г, 2011г и плановый прогноз 2012г лимитов потребления ТЭР)

## ПРИЛОЖЕНИЕ №3

Расчет индикаторов экономической и социальной эффективности реализации Программы соответствующих целевым показателям в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (в ред.Приказа Минрегиона РФ от 26.08.2011 № 417)

			Расчетна я формула					Значе	ения це	елевых	показ	ателей	Í					Тояснения к расчету
Nº	Наименование показателей	Ед. изм.	(данные берутся из <u>Приложе</u> ния 2)	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Группа А. Общь	іе целев	ые показател	пи в об	ласти	энерг	осбере	жения	и повн	ышени	я энер	гетиче	еской э	ффект	ивност	И		

A.1.	Динамика энергоемкости муниципального продукта муниципальных программ области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	кг у.т./ тыс. руб.	п.2/п.1.	42,85	41,68	41,22	40,03	37,84	36,31	35,10	33,90	32,70	31,51	30,36	29,18	27,99	25,60	Снижение энергоемкости на 40% к 2020г. относительно уровня 2007г. согласно Указа Президента РФ от 04.06.2008. № 889
A.2.	Доля объемов ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ЭЭ, потребляемой на территории МО	%	(п.7/п.3)* 100%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
A.3.	Доля объемов ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ТЭ, потребляемой на территории МО	%	(п.8/п.4)* 100%	0,00	0,00	0,00	60,27	95,03	96,74	97,44	98,20	99,02	99,92	100,89	101,95	103,11	103,95	
A.4.	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой на территории МО	%	(п.9/п.5)* 100%	28,73	32,63	38,61	40,56	44,50	50,77	61,33	70,68	72,34	74,14	76,10	78,24	80,59	83,19	

A.5.	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием индивидуальных и общих приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого на территории МО	%	(п.10/п.6) *100%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
A.6.	Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования муниципальной программы	%	(п.18/ п.17)*100 %	00,00	9,30	10,00	11,54	3,26	1,32	4,05	14,46	15,24	13,04	13,22	15,07	18,40	26,07	
A.7.	Изменение объема производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	т.у.т.	п.15.(n+1) - п.15.(n)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	00,00	0,00	0,00	<ol> <li>Составляется прогноз по значению параметра до 2020г.</li> <li>Изменение (динамика) рассчитываетс я при п →2020г.</li> </ol>
A.8.	Доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории МО	%	(п.15./п.1 6.)*100%	00,00	00,00	00,00	0,00	00,00	00,00	00,00	00,00	00,00	00,00	00,00	0,00	0,00	00,00	

Группа В. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов

B.1.	Экономия ЭЭ в натуральном выражении	тыс. кВтч	[(A.1. (2007) – A.1.(n))/ A.1. (2007)] ·п.3. (2007)		852,84	1187,70	2055,53	3649,25	4766,28	5646,56	6523,88	7398,24	8269,66	9101,02	9968,13	10832,37	12577,29	Прогноз экономии ЭЭ осуществляетс я при стабилизации МП и значения потребления ЭЭ на уровне 2007 г.
B.2.	Экономия ЭЭ в стоимостном выражении	тыс. руб.	В.1.*п.11. (2007)	0,00	904,02	1258,96	2178,86	3868,20	5052,25	5985,35	6915,31	7842,13	8765,84	9647,08	10566,21	11482,31	13331,93	Прогноз экономии ЭЭ осуществляетс я в ценах 2007 г.
В.3.	Экономия ТЭ в натуральном выражении	тыс. Гкал	[(A.1.(200 7) – A.1.(n))/ A.1. (2007)] ·π.4. (2007)		0,53	0,74	1,29	2,29	2,98	3,54	4,09	4,63	5,18	5,70	6,24	6,78	7,88	Прогноз экономии ЭЭ осуществляетс я при стабилизации МП и потребления ТЭ на уровне 2007 г.
B.4.	Экономия ТЭ в стоимостном выражении	тыс. руб.	В.3.*п.12. (2007)	0,00	330,61	460,42	796,83	1414,65	1847,67	2188,91	2529,01	2867,96	3205,77	3528,05	3864,19	4199,21	4875,64	Прогноз экономии ТЭ осуществляетс я в ценах 2007 г.

B.5.	Экономия воды в натуральном выражении	тыс. м <sup>3</sup>	[(A.1. (2007) – A.1.(n))/ A.1. (2007)] ·п.5. (2007)	0,00	12,62	17,58	30,43	54,02	70,55	83,58	75'96	109,51	122,41	134,71	147,55	160,34	186,17	Прогноз экономии воды осуществляетс я при стабилизации МП и значения потребления воды на уровне 2007 г.
B.6.	Экономия воды в стоимостном выражении	тыс. руб.	В.5.*п.13. (2007)	0,00	199,46	277,77	480,73	853,45	1114,69	1320,56	1525,74	1730,23	1934,03	2128,46	2331,25	2533,37	2941,46	Прогноз экономии воды осуществляетс я в ценах 2007 г.
B.7.	Экономия природного газа в натуральном выражении	тыс. м <sup>3</sup>	[(A.1.(200 7) – A.1.(n))/ A.1. (2007)] ·π.6. (2007)	0,00	437,83	609,73	1055,25	1873,42	2446,87	2898,79	3349,18	3798,05	4245,41	4672,21	5117,36	5561,04	6456,83	Прогноз экономии газа осуществляетс я при стабилизации МП и значения потребления ЭЭ на уровне 2007 г.
B.8.	Экономия природного газа в стоимостном выражении	руб.	B.7.*π.14. (2007)	0,00	783,71	1091,42	1888,90	3353,43	4379,90	5188,83	5995,03	6798,51	7599,29	8363,26	9160,08	9954,26	11557,73	Прогноз экономии газа осуществляетс я в ценах 2007 г.

Группа С. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе

C.1.	Уд.расход ТЭ БУ на 1 кв. метр общей площади, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	Гкал/ кв.м.	п.19./п.20	0,00	0,38	0,42	0,67	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
C.2.	Уд.расход ТЭ БУ на 1 кв. метр общей площади, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	Гкал/ кв.м.	п.21./п.22	0,38	0,51	0,27	0,23	80,0	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
C.3	Изменение уд.расхода ТЭ БУ , расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета( в расчёте на 1 кв.м.общей площади)	Гкал/ кв.м.	C.1.(n+1) - C.1.(n)		0,38	0,04	0,25	-0,54	00,00	00'0	0,00	00,00	00,00	00,00	00,00	00,00	00,00	где п →2020г.
C.4.	Изменение уд.расхода ТЭ БУ , расчеты за которую осуществляются с применением расчетным способом( в расчёте на 1 кв.мобщей площади).	Гкал/ кв.м.	C.2.(n+1) - C.2.(n)		0,13	-0,24	-0,04	-0,15	00'0	00'0	0,00	00'0	00'0	00'0	00,00	00'0	00,00	где п →2020г.
C.5.	Изменение отношения уд.расхода ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к уд.расходу ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	-	C.2./C.1.	0,00	1,34	0,64	0,34	0,58	0,58	0,57	0,57	0,56	0,56	0,55	0,55	0,55	0,54	0
C.6.	Уд.расход воды на снабжение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета ( в расчёте на 1 чел.)	куб.м ./чел.	п.23./п.24	60,09	63,20	64,70	68,12	125,40	47,93	48,00	47,56	47,46	47,73	47,02	46,90	46,53	46,43	
C.7.	Уд.расход воды на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчёте на 1 чел)	куб.м ./чел.	п.25/п.26.	44,37	42,58	38,74	40,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

C.8.	Изменение уд.расхода воды на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета ( в расчёте на 1 чел.)	куб.м ./чел.	C.7.(n+1) - C.7.(n)		3,11	1,51	3,42	57,28	-77,48	0,07	-0,44	60,0-	0,27	-0,72	-0,12	-0,37	-0,10	где п →2020г.
C.9.	Изменение уд.расхода воды на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчёте на 1 чел.)	куб.м ./чел.	C.8.(n+1) - C.8.(n)		-1,79	-3,84	1,80	00'0	00'0	00,00	00,00	00,00	00,00	0,00	00,00	0,00	00,00	где п →2020г.
C.10.	Изменение отношения уд.расхода воды на обеспечение БУ, расче-ты за которую осущест-вляются с применением расчетных способов, к уд.расходу воды на обеспечение БУ, расче-ты за которую осуществляются с использова-нием приборов учета	-	С.8./С.7. (в методике С.12./С.1 1.)	0,74	0,67	0,60	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.11.	Уд.расход ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчёте на 1 чел.)	кВтч/ чел	п.27./п.28	6843,02	6808,27	6758,90	6203,02	6238,61	6272,41	6240,05	6228,39	6195,51	6231,81	6156,65	6141,97	6157,32	6134,79	
C.12.	Уд.расход ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчёте на 1чел.)	кВтч/ чел	п.29./п.30	00,00	0,00	00,00	0,00	00,00	00,00	0,00	00,00	00,00	00,00	0,00	0,00	0,00	00,00	
C.13.	Изменение уд.расхода ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчёте на 1 чел)	кВтч/ чел	C.12.(n+1 ) - C.12.(n)		-34,75	-49,38	-555,87	35,59	33,80	-32,36	-11,66	-32,88	36,30	-75,16	-14,68	15,34	-22,53	где п →2020г.
C.14.	Изменение уд.расхода ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов ( в расчёте на 1 чел.)	кВтч/ чел	C.13.(n+1 ) - C.13.(n)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	где п →2020г.

C.15.	Изменение отношения уд.расхода ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к уд.расходу ЭЭ на обеспечение БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	-	С.13./С.1 2. (в методике С.17./С.1 6.)	0,00	0,00	00,00	0,00	00,00	00,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.16.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой БУ, олата которой осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой БУ на территории МО	%	(п.27./п.2 7.+п.29.)* 100%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
C.17.	Доля объемов ТЭ, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой БУ на территории МО	%	п.19./(п.1 9.+п.21.)* 100%	0,00	10,53	13,57	22,89	09,66	99,61	99,61	99,61	99,62	99,62	99,62	99,62	99,63	99,63	
C.18.	Доля объемов воды, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой БУ на территории МО	%	п.23./(п.2 3.+п.25.)* 100%	45,37	47,64	51,84	51,23	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
C.19.	Доля объемов природного газа, потребляемого БУ, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого БУ на территории МО	-	(п.32./п.3 1.)*100%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
C.20.	Доля расходов бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами БУ		Тыс.руб.	18329,8	18322,4	18304,9	18289,3	18279,5	18254,3	18200,8	18204,3	18196,7	18187,4	18182,3	18180,9	18175,9	18174,3	

C.20.1.	для фактических условий	%	п.34.(n)/ п.33.(n)	11,88	5,50	12,03	10,34	11,71	12,61	14,16	16,03	18,08	20,41	23,07	25,65	28,88	32,51	где n - отчетный год, (n+1) - последующий год
C.20.2.	для сопоставимых условий	%	п.34.(n) / п.33.(200 7)	11,88	12,44	19,42	20,20	25,70	29,64	34,14	39,10	44,82	51,19	58,45	80,99	74,99	85,13	При стабилизации п.29. на уровне 2007г.
C.21.	Динамика расходов бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для фактических и сопоставимых условий)																	
C.21.1.	для фактических условий	% (в мето дике тыс.р уб.)	C.21.1.(n +1) - C.21.1.(n)		-6,38	6,54	-1,70	1,37	06,0	1,55	1,88	2,05	2,33	2,66	2,58	3,23	3,63	где п →2020г.
C.21.2.	для сопоставимых условий	% (в мето дике тыс.р уб.)	C.21.2.(n +1) - C.21.2.(n)		95,0	86'9	0,78	5,50	3,94	4,50	4,96	5,72	6,37	7,26	7,63	8,91	10,14	где п →2020г.
C.22.	Доля расходов бюджета МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	%	(п.35./п.3 3.)*100%	00,00	00,00	00,00	0,00	00,00	00,00	00,00	0,00	00,00	00,00	00,00	00,00	00,00	00,00	
C.23.	Динамика расходов бюджета МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	% (в мето дике тыс.р уб.)	C.23.(n+1 ) - C.23.(n)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	где п →2020г.

C.24.	Доля БУ, финансируемых за счет бюджета МО, в общем объеме БУ, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование	%	п.37./п.36	0,00	0,00	0,00	0,00	17,02	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
C.25.	Число энергосервисных договоров, заключенных муниципальными заказчиками	шт.	п.38.	00,00	0,00	00,00	0,00	0,00	00,00	00,00	0,00	00,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.26.	Доля муниципальных заказчиков в общем объеме муниципальных заказчиков, которыми заключены энергосервисные договоры	%	п.40/п.39. * 100%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.27.	Доля товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в общем объеме закупаемых товаров, работ, услуг для муниципальных нужд	%	п.42/п.41. * 100%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
C.28.	Удельные расходы бюджета МО на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг на 1чел).	тыс.р уб./ чел.	п.43/п.44.	4,43	4,93	4,70	4,72	4,72	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	
	Группа D. Целевые по	казателі	и в области з	нерго	сбереж	ения и	повы	шения	н энерг	етичес	ской эф	фекті	ивност	и в жиј	тищно	м фонд	e	
D.1.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД) на территории МО	%	(п.46./п.4 5.)*100%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	

D.2.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой в МКД на территории МО	%	(п.48./п.4 7.)*100%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
D.3.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой в МКД, оплата которой осуществляется с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) в МКД на территории МО	%	(п.49./п.4 7.)*100%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
D.4.	Доля объемов ТЭ, потребляемой в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории МО (за исключением МКД)	%	(п.51./п.5 0.)*100%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	00,0	0,00	0,00	0,00	0,00	
D.5.	Доля объемов ТЭ, потребляемой в МКД, оплата которой осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой в МКД на территории МО	%	(п.53./п.5 2.)*100%	0,00	0,00	0,00	75,86	81,83	87,24	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
D.6.	Доля объемов воды, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением МКД) на территории МО	%	(п.55./п.5 4.)*100%	7,07	7,50	8,30	8,96	10,91	62,81	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	

D.7.	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в МКД на территории МО	%	(п.57./п.5 6.)*100%	0,00	00,0	0,00	68,31	83,40	88,68	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
D.8.	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в МКД на территории МО	%	(п.58./п.5 6.)*100%	70,10	71,92	72,63	88,22	60,76	98,13	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,000	100,00	100,00	
D.9.	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением МКД) на территории МО	%	(п.60./п.5 9.)*100%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
D.10.	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в МКД, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в МКД на территории МО	%	(п.62./п.6 1.)*100%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	

D.11.	Число жилых домов, в отношении которых проведено ЭО	шт.	п.63.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,00	35,00	
D.12.	Доля жилых домов, в отношении которых проведено ЭО, в общем числе жилых домов	%	(п.64./п.6 3.)*100%	0000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,74	0,00	0,00	0,00	0,00	00'0	34,21	46,05	
D.13.	Уд.расход ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	Гкал/ кв.м.	(п.51.+п.5 3.)/п.65.	0,00	00'0	00'0	0,23	0,24	0,26	0,26	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	
D.14.	Уд.расход ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	Гкал/ кв.м.	(п.50 п.51.) /п.66.	00,00	00,0	00,00	0,00	00,0	00,00	0,00	0,00	00,0	00,0	0,00	0,00	0,00	00,00	
D.15.	Изменение уд.расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)																	где n - отчетный год, (n+1) - последующий год
D.15.1	для фактических условий	Гкал/ кв.м.	D.13.(n+1 ) - D.13.(n)		00'0	00,00	0,23	0,01	0,02	00,00	00,00	00,00	00'0	00,00	00,00	00,00	00,00	где n - отчетный год, (n+1) - последующий год

D.15.2.	для сопоставимых условий	Гкал/ кв.м.	D.13.(n+1 ) - D.13.(200 7)		0,00	0,00	0,23	0,24	0,26	0,26	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	При стабилизации п.47. и п.49. на уровне 2007г.
D.16.	Изменение уд.расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)																	где n - отчетный год, (n+1) - последующий год
D.16.1.	для фактических условий	Гкал/ кв.м.	D.14.(n+1 ) - D.14.(n)		00,00	00,00	00'0	00'0	0,00	0,00	0,00	0,00	00'0	0,00	0,00	0,00	0,00	где n - отчетный год, (n+1) - последующий год
D.16.2.	для сопоставимых условий	Гкал/ кв.м.	D.14.(n+1 ) - D.14.(200 7)		0,00	0,00	00,00	00,00	00,00	00,00	0,00	00,00	00,00	0,00	00,00	00,00	0,00	При стабилизации п.46. и п.47. на уровне 2007г.
D.17.	Изменение отношения уд.расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к уд.расходу ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета																	
D.17.1.	для фактических условий	-	D.14./D.1 3.	0,00	00,00	00,00	00'0	00'0	0,00	0,00	0,00	0,00	00'0	0,00	0,00	0,00	0,00	

D.17.2.	для сопоставимых условий	-	D.14./D.1 3.(2007)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
D.18.	Уд.расход воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	куб.м ./кв.м	(п.55+п.5 7.)/п.67.	0,00	0,00	00,00	1,96	2,36	5,50	7,69	7,69	7,68	62,24	7,70	7,70	7,70	7,70	
D.19.	Уд.расход воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади);	куб.м ./кв.м	(п.54- п.55.)/п.6 8.	0,75	0,73	0,71	0,71	0,70	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
D.20.	Изменение уд.расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади для фактических и сопоставимых условий)																	
D.20.1.	для фактических условий	куб.м ./кв.м	D.18.(n+1 ) - D.18.(n)		00,00	00,00	1,96	0,40	3,15	2,18	0,00	-0,01	54,57	-54,54	0,00	00,00	00,00	где n - отчетный год, (n+1) - последующий год
D.20.2.	для сопоставимых условий	куб.м ./кв.м	D.18.(n+1 ) - D.18.(200 7)		0,00	0,00	1,96	2,36	5,50	7,69	7,69	7,68	62,24	7,70	7,70	7,70	7,70	При стабилизации п.51. и п.53. на уровне 2007г.

D.21.	Изменение уд.расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади для фактических и сопоставимых условий)																	
D.21.1.	для фактических условий	куб.м ./кв.м	D.19.(n+1 ) - D.19.(n)		-0,02	-0,02	00'0	-0,01	-0,17	00'0	0,00	00'0	00'0	00'0	0,00	0,00	0,00	где n - отчетный год, (n+1) - последующий год
D.21.2.	для сопоставимых условий	куб.м ./кв.м	D.19.(n+1 ) - D.19.(200 7)		-0,02	-0,04	-0,04	-0,05	-0,23	00,00	0,00	00,00	0,00	0,00	00'0	0,00	0,00	При стабилизации п.50. и п.51. на уровне 2007г.
D.22.	Изменение отношения уд.расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к уд.расходу воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (для фактических и сопоставимых условий)																	
D.22.1.	для фактических условий	-	D.19./D.1 8.	00,00	00,00	00,00	0,36	0;30	60'0	00,00	0,00	00,00	00,00	00,00	00,00	00,00	0,00	
D.22.2.	для сопоставимых условий	-	D.19./D.1 8. (2007)	0,00	00,00	00,00	00,00	0,00	00,00	00,00	0,00	00,00	0,00	0,00	0,00	00,00	0,00	

D.23.	Уд.расход ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади);	кВтч/кв.м.	п.48./п.69	0,00	00,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
D.24.	Уд.расход ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади);	кВтч/ кв.м.	(п.45- п.46.)/п.7 О.	0,00	00'0	0,00	000	0,00	00'0	000	0,00	00'0	00'0	00'0	00,00	00,00	00,0	
D.25.	Изменение уд.расхода ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади для фактических и сопоставимых условий);																	
D.25.1.	для фактических условий	кВтч/ кв.м.	D.23.(n+1 ) - D.23.(n)		00,00	0,00	00,00	0,00	00,00	00,00	0,00	00,00	00,00	00,00	00,00	00,00	0,00	где n - отчетный год, (n+1) - последующий год
D.25.2.	для сопоставимых условий	кВтч/ кв.м.	D.23.(n+1 ) - D.23.(200 7)		00,00	00,00	00,0	00,00	00'0	00,0	00,00	00'0	00'0	00'0	00,00	00,00	00,0	При стабилизации п.42. и п.44. на уровне 2007г.

D.26.	Изменение уд.расхода ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади для фактических условий)																	где n - отчетный год, (n+1) - последующий год
D.26.1.	для фактических условий	кВтч/ кв.м.	D.24.(n+1 ) - D.24.(n)		0,00	0,00	0,00	00,00	00,00	00,00	0,00	0,00	0,00	0,00	00,00	0,00	0,00	
D.26.2.	для сопоставимых условий	кВтч/ кв.м.	D.24.(n+1 ) - D.24.(200 7)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	При стабилизации п.41. и п.42. на уровне 2007г.
D.27.	Изменение отношения уд.расхода ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к удельному расходу ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (для фактических и сопоставимых условий)																	
D.27.1.	для фактических условий	-	D.24./D.2 3.	0,00	0,00	0,00	0,00	00,00	00,00	00,00	0,00	0,00	00,00	00,00	00,00	0,00	0,00	
D.27.2.	для сопоставимых условий	-	D.24./D.2 3. (2007)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

D.28.	Уд.расход природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	тыс.к уб.м./ кв.м.	п.62./п.71	0,17	0,18	0,19	0,19	0,19	0,20	0,20	0,21	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	
D.29.	Уд.расход природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	тыс.к уб.м./ кв.м.	(п.59- п.60.)/п.7 2.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
D.30.	Изменение уд.расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)																	
D.30.1.	для фактических условий	тыс.к уб.м./ кв.м.	D.28.(n+1 ) - D.28.(n)		0,01	0,01	0,00	00,00	00,00	0,01	0,01	0,03	00,00	00,00	-0,01	0,00	0,00	где n - отчетный год, (n+1) - последующий год
D.30.2.	для сопоставимых условий	тыс.к уб.м./ кв.м.	D.28.(n+1 ) - D.28.(200 7)		0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,03	0,04	90,0	90,0	0,07	90,0	90,0	90,0	При стабилизации п.56., п.58. на уровне 2007г.

D.31.	Изменение уд.расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади для фактических и сопоставимых условий);																	
D.31.1.	для фактических условий	тыс.к уб.м./ кв.м.	D.29.(n+1 ) - D.29.(n)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	где n - отчетный год, (n+1) - последующий год
D.31.2.	для сопоставимых условий	тыс.к уб.м./ кв.м.	D.29.(n+1 ) - D.29.(200 7)		0,00	0,00	00,00	00,00	00,00	00,00	0,00	0,00	00,00	0,00	00,00	00,00	00,00	При стабилизации п.55., п.56. на уровне 2007г.
D.32.	Изменение отношения уд.расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к уд.расходу природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета																	
D.32.1.	для фактических условий	-	D.29./D.2 8.	00,0	00,00	00,0	00'0	00,0	00'0	00,0	00,00	00,00	00'0	00,00	00'0	00,00	00,00	
D.32.2.	для сопоставимых условий	-	D.29./D.2 8. (2007)	0,00	0,00	0,00	00'0	00,00	00,00	00,00	0,00	0,00	00,00	0,00	00,00	00,00	00,00	

	Группа Е. Целевые показатели в о	бласти э	нергосбереж	кения і	и повы	шения	энері	етиче	ской э	ффект	ивност	и в си	стемах	комму	нальн	ой инф	растру	ктуры
E.1.	Изменение уд.расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	г.у.т./ кВтч	п.73.(n+1) -п.73.(n)		0,00	0,00	00'0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
E.2.	Изменение уд.расхода топлива на выработку ТЭ	г.у.т./ Гкал	п.74.(n+1) -п.74.(n)		00,00	0,00	00,00	00,00	00,00	00,00	00,00	00,00	00,00	00,00	00,00	0,00	00,00	
E.3.	Динамика изменения фактического объема потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	кВтч	п.75.(n+1) -п.75.(n)		263599,00	-999358,00	571071,00	1128477,00	-227550,00	-213005,00	-148505,00	-629310,00	-255208,00	-340222,00	-289780,00	-180200,00	-277140,00	1. Составляется прогноз по значению параметра до 2020г.
E.4.	Динамика изменения фактического объема потерь ТЭ при ее передаче	Гкалч	п.76.(n+1) -п.76.(n)		-211,60	253,60	140,80	12,60	34,00	-115,90	-22,90	8,40	0,00	-82,00	0,00	-64,60	-50,40	2. Изменение (динамика) рассчитывает ся при п →2020г.
E.5.	Динамика изменения фактического объема потерь воды при ее передаче	куб.м	п.77.(n+1) -п.77.(n)		-4948,70	-4888,50	124,00	96,00	260,80	-690,70	-296,10	-1047,60	-280,80	-5,20	-679,90	-864,10	-56,30	
E.6.	Динамика изменения объемов ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды	кВт	п.78.(n+1) -п.78.(n)		-3976,80	-11011,20	15445,00	5430,00	-4082,00	-5902,00	-17934,00	-39959,00	-29533,00	-8536,00	-31481,00	-5800,00	-14136,00	

Группа F Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе

F.1.	Динамика количества высокоэкономичных по использованию моторного топлива (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется МО;	%	п.79.(n+1) - п.79.(n)	80,00	330,00	140,00	170,00	280,00	570,00	570,00	280,00	420,00	280,00	180,00	0,00	0,00	1. Составляется график проведения мероприятий по
F.2.	Динамика количества общественного транспорта, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом МО, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина, используемого транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом.	%	п.80.(n+1) - п.80.(n)	00,0	0,00	0,00	2,00	1,00	00°0	00,0	00,0	00,0	00,0	00,0	00,00	000	энергоэффект ивности транспорта. 2. Динамика рассчитывает ся при п →2020г.