

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «Каргасокский район»

## ТОМСКАЯ ОБЛАСТЬ

# АДМИНИСТРАЦИЯ КАРГАСОКСКОГО РАЙОНА

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| ПОСТАНОВЛЕНИЕ (с изм. от 20.07.2011 № 169, от 17.11.2011 № 255; от 23.03.2012 №42; от 23.10.2012 №207; от 02.04.2013 № 93; от 26.11.2013 № 357; от 17.03.2014 № 45) | | | |
| 25.10.2010 |  | | № 176 |
| с. Каргасок | | |  |
| Об утверждении муниципальной программы «Обеспечение энергетической эффективности и энергосбережения на территории Каргасокского района на 2010-2015 годы | |  | |

Для приведения в соответствие с требованиями действующего законодательства в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить муниципальную программу «Обеспечение энергетической эффективности и энергосбережения на территории Каргасокского района на 2010-2015 годы» согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Постановление Главы Каргасокского района от 18.11.2009 №179 «Об утверждении Программы «Обеспечение энергетической эффективности и энергосбережения на территории Каргасокского района на 2010-2015 годы» считать утратившим силу.

3. Опубликовать настоящее постановление в вестнике Администрации Каргасокского района.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы Каргасокского района Бухарина Н.И.

И.о. Главы Каргасокского района Н.И.Бухарин

Н.И. Бухарин

тел. 2-18-84

УТВЕРЖДЕНА

Постановлением Администрации

Каргасокского района

от 25.10.2010 № 176

**Муниципальная программа**

**«Обеспечение энергетической эффективности и энергосбережения на территории Каргасокского района на 2010-2015 годы»**

Паспорт Программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование Программы | «Обеспечение энергетической эффективности и энергосбережения на территории Каргасокского района на 2010-2015 годы» |
| Инициатор предложения о разработке муниципальной программы | Администрация Каргасокского района |
| Координатор муниципальной программы | МКУ УЖКХ и КС |
| Заказчик муниципальной программы | Администрация Каргасокского района |
| Исполнители муниципальной программы | Администрация Каргасокского района, структурные подразделения Администрации Каргасокского района, органы исполнительной власти сельских поселений, организации коммунального комплекса. |
| Разработчик муниципальной программы | Муниципальное казенное учреждение «Управление жилищно-коммунального хозяйства и капитального строительства муниципального образования «Каргасокский район» |
| Цели и задачи муниципальной программы | Цель: Создание организационных, правовых, технических и экономических условий для повышения энергетической эффективности и энергосбережения на территории Каргасокского района  Задачи:  - информационно-аналитическое обеспечение государственной политики в области энергосбережения;  - энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальных учреждениях;  - энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры |
| Показатели целей и задач муниципальной программы | Целевые показатели определены Постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 №1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»:  - общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергоэффективности – группа показателей А;  - целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов - группа показателей B;  - целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в муниципальном секторе – группа показателей С;  - целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры – группа показателей Е. |
| Сроки реализации долгосрочной МЦП | 2010 – 2015 годы |
| Объемы и источники финансирования муниципальной программы | Источники финансирования: бюджетные средства, внебюджетные источники   |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Объемы и источники финансирования | Всего  тыс. руб. | В т.ч. по годам | | | | | | | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | | Бюджетные средства | 139 804,3 | 32 430,0 | 19 110,6 | 21 061,0 | 29 192,7 | 31 360,0 | 6 650,0 | | Внебюджетные источники | 17 120,5 | 2 645,0 | 2 113,5 | 4 282,0 | 4 780,0 | 1 850,0 | 1 450,0 | | Итого | **156 924,8** | **35 075,0** | **21 224,1** | **25 343,0** | **33 972,7** | **33 210,0** | **8 100,0** | |
| Основные направления расходования средств: |  |
| НИОКР |  |
| Инвестиции (тыс. руб.) | 115 590,9 |
| Прочие (тыс. руб.) | 41 333,9 |
| Ожидаемые показатели эффективности муниципальной программы | 1) Снижение потребления энергоресурсов муниципальными учреждениями – 3% в год  2) Экономия ТЭР (топливо для котельных и ДЭС) – до 15% за весь период реализации программы;  3) Снижение потерь энергоносителя в сетях:  тепловая энергия – до 9% за весь период реализации программы;  электрическая энергия – до 8% за весь период реализации программы. |
| Организация управления муниципальной программы и контроль за ее реализацией | Управление программой осуществляет Межведомственная рабочая комиссия, утвержденная распоряжением Администрации Каргасокского района |

Введение

1. Предмет регулирования и сфера действия Программы

Настоящая Программа является комплексным и системным по срокам и исполнителям планом действий для поэтапной реализации энергоресурсосберегающих мероприятий на территории Каргасокского района.

Программа предусматривает проведение комплекса программных мероприятий, направленных на реализацию имеющегося потенциала энергосбережения путем создания экономических и технических механизмов, стимулирующих энергосбережение и позволяющих снизить затраты муниципальных потребителей на оплату отопления и электроснабжения за счет сокращения непроизводственных расходов и потерь энергоресурсов.

Настоящая Программа разработана, исходя из объективно существующей ситуации на территории Каргасокского района. В условиях идущих процессов, связанных с реформированием в экономике страны, изменением правовой базы по энергосбережению, она может корректироваться и уточняться по годам.

1. *Основные понятия*

**Энергосбережение** – реализация организационных, правовых, экономических, технических, технологических и иных мероприятий, направленных на снижение использования топливно-энергетических ресурсов и потребления электрической и тепловой энергии.

**Энергетический аудит (энергетическое обследование)** - обследование организаций, объектов с целью получения объективных данных о величинах используемых энергетических ресурсов, об энергетической эффективности и выявления потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

**Энергетический паспорт** - документ, составленный по итогам проведения энергетического аудита организации (объекта), содержащий информацию о производстве, передаче, потреблении энергетических ресурсов, о потенциале энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

**Организация коммунального комплекса (далее – ОКК) -** юридическое лицо независимо от его организационно-правовой формы, осуществляющее эксплуатацию системы (систем) коммунальной инфраструктуры, используемой (используемых) для производства товаров (оказания услуг) в целях обеспечения тепло-, электро-, водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод.

**Раздел I.Содержание проблем энергоресурсосбережения**

Потенциал энергосбережения представляет собой разность между имеющимся спросом на энергоресурсы и объективно достижимым потреблением энергоресурсов в процессе эффективного осуществления энергосбережения. Потенциал энергосбережения показывает, какую долю потерь энергии (энергоресурсов) можно сократить при комплексной реализации мероприятий Программы.

Проблемы энергосбережения в районе можно охарактеризовать следующими факторами:

- отсутствие централизованного электроснабжения отдаленных поселков района;

- неэффективным потреблением тепловой и электрической энергии, что является следствием значительных потерь в зданиях, системах распределения и потребления, а также следствием отсутствия экономичных режимов систем освещения и отопления зданий муниципальных учреждений;

- несоответствием генерирующих мощностей существующим нагрузкам, что является следствием увеличения расхода топливной составляющей в тарифах на услугу;

- значительными муниципальными затратами на возмещение энергоснабжающим организациям убытков по организации электроснабжения от дизельных электростанций;

- отсутствием должного финансирования для внедрения энергосберегающих технологий;

- отсутствием стимулов к энергосбережению;

Вследствие существующих проблем следует отметить значительные объемы муниципальных затрат на оплату услуг за энергопотребление социально-значимых объектов и топливно-энергетических ресурсов (далее - ТЭР), используемых организациями коммунального комплекса.

В то же время потенциал энергосбережения в Каргасокском районе значителен. К примеру, в структуре энергопотребления обществом электрическое освещение - одно из наиболее энергоемких. В мире на освещение расходуется от 12 до 25% от вырабатываемой электрической энергии. Доля потребления электрической энергии на освещение в России составляет около 17% или 114 млрд. кВтч. Доля потребления электроэнергии на освещение в жилом секторе по России составляет в среднем 24% от общего электропотребления или порядка 27,4 млрд.кВтч и уступает лишь расходам в промышленности. В то же время, при прямой замене осветительных ламп накаливания (ЛН) на компактные люминесцентные лампы (КЛЛ) потребление электроэнергии на нужды освещения снижается в 4 раза.

Возможности по экономии энергоресурсов имеются также в учреждениях муниципальной сферы и жилищно-коммунальном секторе. Так на предприятиях жилищно-коммунального хозяйства России находятся в эксплуатации более 900 млн. шт. ламп накаливания (ЛН) средней мощности 100 кВт. Только замена ламп накаливания (ЛН) на энергосберегающие дает экономию потребления электроэнергии до 60%.

По экспертным оценкам потенциал ресурсосбережения в зданиях муниципальной сферы может достигать до 40% от текущего энергопотребления. Именно значительность и неэффективность расходов муниципалитета на потребление коммунальных ресурсов определяет повышение эффективности использования энергии в муниципалитетных учреждениях в качестве одной из приоритетных задач для оптимизации муниципалитетных расходов.

***1.1.Описание существующего положения***

*1.1.1.Анализ энергетической эффективности жилищно-коммунального комплекса*

Перечень основных объектов коммунального комплекса района представлен в таблице 1.

Табл. 1

Перечень основных объектов коммунального комплекса района\*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Объекты ЖКХ** | **Единица измерения** | **Всего по району** | **В т.ч. в муниципальной собственности** |
| **Котельные всего:** | шт. | 29 | 29 |
| Установленная мощность всего: | Гкал/час | 61,68 | 61,68 |
| в т.ч. на угле/уст, мощность | шт/Гкал/час | 11/5,078 | 11/5,078 |
| в т.ч. на жидком топливе/уст, мощность | шт/Гкал/час | 5/21,96 | 5/21,96 |
| в т.ч. на газе/уст, мощность | шт/Гкал/час | 8/31,37 | 8/31,37 |
| в т.ч. на дровах/уст, мощность | шт/Гкал/час | 8/3,27 | 8/3,27 |
| **Котлы всего:** | шт. | 74 | 74 |
| в т.ч. на угле/уст, мощность | шт/Гкал/час | 21/5,078 | 21/5,078 |
| в т.ч. на жидком топливе/уст, мощность | шт/Гкал/час | 14/23,16 | 14/23,16 |
| в т.ч. на газе/уст, мощность | шт/Гкал/час | 23/30,17 | 23/30,17 |
| в т.ч. на дровах/уст, мощность | шт/Гкал/час | 16/3,27 | 16/3,27 |
| **Тепловые сети в 2-х трубном исполнении** | км. | 51,032 | 51,032 |
| **Трансформаторные подстанции** | шт. | 172 | 127 |
| **Дизельные электростанции** | шт./кВт | 41/8183 | 41/8183 |
| **Электросети всего:** | км. | 588,125 | 440,115 |
| в т.ч. ВЛЭП-0,4 кВ | км. | 321,318 | 268,468 |
| в т.ч. ВЛЭП-6,0 кВ | км. | 14,62 | 10,69 |
| в т.ч. ВЛЭП-10 кВ | км. | 250,487 | 159,957 |
| в т.ч. КЛЭП-10 кВ | км. | 1,7 | 1,0 |
| **Водопроводные очистные сооружения** | шт/мЗ/сут | 3/1872 | 3/1872 |
| **Скважины** | шт/мЗ/сут | 39/3100 | 39/3100 |
| **Водонапорные башни** | шт. | 22 | 22 |
| **Водопроводные сети всего:** | км | 70,006 | 70,006 |
| в т.ч. стальных труб | км | 57,104 | 57,104 |
| в т. ч. чугунных труб | км | 4,3 | 4,3 |
| в т.ч. пластмассовых труб | км | 8,602 | 8,602 |
| **Канализационные очистные сооружения** | шт/мЗ/сут | 1/700 | 1/700 |
| **Канализационные сети** | км. | 7,34 | 7,34 |
| **КНС** | шт. | 2 | 2 |
| **Жилищный фонд** | кв./тыс.м2 | 8761/456,2 | 2853/129,1 |

\* - по данным ведомственной статистики

Потребление топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) организациями коммунального комплекса (ОКК) выглядит следующим образом\*:

тонн у. т.

|  |  |
| --- | --- |
| Уголь | 950 |
| Газ | 8300 |
| Нефть и нефтепродукты | 6300 |
| Дрова | 1500 |

\* - по данным ведомственной статистики на 01.01. 2010 г.

*1.1.1.1.Системы теплоснабжения*

Основные показатели работы систем теплоснабжения района\*:

|  |  |
| --- | --- |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 87958 |
| Удельный расход топлива, тут/Гкал | 0,172 |
| Удельный расход электрической энергии, кВт.ч. /Гкал | 31 |
| Полезный отпуск, Гкал | 64638 |
| Потери, Гкал | 21632 |
| Потери, % | 24,6 |

\* - по данным ведомственной статистики на 01.01.2009 г.

Структура потребления тепловой энергии

Основными факторами, характеризующими ресурсную эффективность теплоснабжающих организаций, является состояние, удельная протяженность и повреждаемость сетей теплоснабжения. В среднем по России удельная протяженность сетей теплоснабжения составляет 1,3 км на тыс. жителей, в Каргасокском районе – 5,9 км. на тыс. жителей, т.е. выше в 4,5 раза. Это связано с низкой плотностью населения и приводит к росту потерь и утечек теплоносителя.

Базой для выработки предложений по оптимизации систем теплоснабжения является оценка соответствия мощностей генерации тепловой энергии возможностям сетевого хозяйства, оценка целесообразности той или иной схемы построения системы теплоснабжения в поселениях разного масштаба, а так же текущее состояние системы теплоснабжения и ранее выполненные работы по ее модернизации и замене оборудования.

Анализ соотношения установленных мощностей и рационального потребления тепловой энергии свидетельствует об избыточности мощностей источников теплоснабжения. Так, в целом по району суммарная мощность котельных составляет 61,68 Гкал/час. Если сравнить суммарную мощность источников теплоснабжения с рациональным уровнем потребления, то использование мощностей составляет 37,8% что является достаточно низким показателем, даже несмотря на характерную для северных регионов необходимость резервирования генерирующих мощностей.

|  |  |
| --- | --- |
| Установленная мощность котельных, Гкал | 61,68 |
| Подключенная нагрузка, Гкал/ч | 23,34 |
| Подключенная нагрузка, % | 37,8 |
| Средневзвешенный КПД котлов | 74,5 |

По оценке рациональной степени централизации теплоснабжения, практически все населённые пункты, входящие в состав сельских поселений района находятся в зоне низкой эффективности централизованного теплоснабжения\*:



\* по данным ОАО «Институт ЖКХ» г. Москва

* + - 1. *Системы электроснабжения*

В силу географического расположения, электроснабжение отдаленных населенных пунктов района осуществляется от автономных дизельных электростанций (ДЭС).

Программой предусмотрены мероприятия энергосбережения без учета показателей в сетях централизованного электроснабжения.

Парк действующих в населенных пунктах дизельгенераторов составляет 41 ед., установленная мощность 8,183 тыс. кВт

Использование ДЭС приводит к большим затратам на приобретение, доставку, и хранение дизельного топлива. Как следствие себестоимость электроэнергии от ДЭС значительно превышает стоимость 1 кВт.ч. электрической энергии, отпускаемой потребителям в сетях централизованного электроснабжения. В этой связи предусмотрены муниципальные средства для выплаты субсидий на возмещение расходов по организации электроснабжения от дизельных электростанций.

В структуре затрат на производство электроэнергии основной составляющей являются расходы на топливо, доля которых достигает 64% .

Составляющие тарифа на электрическую энергию от ДЭС

64%

топливо

Расходы на

Расходы на топливо

64%

Операционные и

внереализационные расходы

1%

Основные материалы

4%

Прочие вспомогательные производства

1%

Транспортные расходы

1%

Амортизация

основных средств 2%

ЕСН

2%

Прочие

цеховые расходы

4%

Общехозяйственные

расходы

7%

Затраты на оплату

труда

14%

Структура потребления электрической энергии по группам потребителей:

Показатели работы ДЭС выглядят следующим образом\*:

|  |  |
| --- | --- |
| Выработано электрической энергии, кВт.ч. | 9006805 |
| Собственные нужды ДЭС, кВт.ч | 360270 |
| Отпуск с шин, кВт.ч. | 8646535 |
| Потери в линиях, кВт.ч. | 1345799 |
| Полезный отпуск, кВт.ч. | 7300736 |
| Удельный расход дизельного топлива на выработку, кг/кВт.ч. | 0,313 |
| Удельный расход дизельного топлива на полезный отпуск, кг/кВт.ч. | 0,386 |
| Доля потребления от общей выработки, % | 73,89 |

\* - по данным ведомственной статистики на 01.01.2009 г.

Потребность в топливе для ДЭС в 2010 году составляет 1687,5 тонн на сумму 45,5 млн. рублей. Следует отметить, что потребность в топливно-энергетических ресурсах в 2010 году по сравнению с 2008 годом снизилась в 1,9 раз, что является следствием реализации проекта по переводу потребителей с. Новый Васюган с автономного электроснабжения на централизованное.

* + - 1. *Водопроводно-канализационное хозяйство*

Одним из показателей оценки состояния объектов водопроводно-канализационного хозяйства является показатель надежности (аварийности). В среднем в с. Каргасок происходит в системе водоснабжения около 0,9 аварий на 1 км сети в год, а в водоотведении – 0,8 аварий на 1 км сети в год, что несколько выше среднероссийского уровня (0,7 ав./км сети) и в 2-3 раза выше допустимого значения (0,3 ав./км сети).

Средний износ объектов водопроводно-канализационного хозяйства в районе на уровне 30-35%. С целью недопущения его нарастания и повышения аварийности необходима ежегодная систематическая замена не менее 4-5% общей протяженности сетей или сооружений. Ресурсная эффективность систем водоснабжения и водоотведения представлена в таблице 2.

Табл. 2

Ресурсная эффективность систем водоснабжения и водоотведения\*

| Показатели | 2007 г. | 2008 г. | 2009 г. | Норматив-индикатор |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| ВОДОСНАБЖЕНИЕ | | | | |
| Удельный расход электроэнергии, кВт.ч/м3 | 1,3 | 1,29 | 1,2 | 0,6-0,9 |
| % потерь и утечек | 27 | 21 | 18 | 12-15 |
| ВОДООТВЕДЕНИЕ | | | | |
| Удельный расход электроэнергии, кВт.ч/м3 | 4,0 | 3,3 | 3,2 | 0,3-0,47 |

\* - по данным ведомственной статистики

* + - 1. *Газоснабжение*

Газоснабжение Каргасокского района охватывает в настоящее время абонентов в с. Каргасок и Павлово Каргасокского сельского поселения, Вертикос Вертикосского сельского поселения и с. Мыльджино Средневасюганского сельского поселения.

В настоящее время в районе действует программа «Газификация Каргасокского района на период 2006-2010 годы», утвержденная решением Думы Каргасокского района от 01.03.2006г. №47. Прирост потребителей сетевого газа в районе за период с 2006 по 2009 годы составляет 638 абонентов.

Табл. 3

Динамика развития системы газоснабжения Каргасокского района\*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Число потребителей природного (сетевого) газа, абонент | | | Прирост числа потребителей |
| Всего | в том числе | |
| население | прочие потребители |
| 2006 | 1465 | 1417 | 48 |  |
| 2007 | 1593 | 1547 | 46 | 128 |
| 2008 | 1900 | 1851 | 49 | 307 |
| 2009 | 2103 | 2046 | 57 | 203 |

\* - по данным ООО «Томскрегионгаз»

Ниже приведены показатели уровня газификации жилищного фонда в разрезе муниципальных районов Томской области согласно статистическим данным за 2008 год. В Каргасокском районе удельный вес общей площади жилья, оборудованной сетевым газом, составляет 14,3%, что значительно ниже, чем в других районах области.

Объем поставки природного газа потребителям района в 2009 году составил 14837,74 тыс. куб. м. и за период с 2006 по 2009 годы увеличился на 1477,5 тыс. куб.м.

Анализ показывает, что затраты на отопление помещений с использованием природного газа до 2,6 раз ниже по сравнению с затратами на централизованное отопление.

Перевод котельных на природный газ позволяет решить вопросы автоматизации процессов сжигания топлива и снижения до 90% выбросов вредных веществ в атмосферу. Кроме того, при переводе котельных на работу с использованием в качестве топлива природный газ, существенно снижаются затраты на производство тепловой энергии.

В рамках программы «Газификация Каргасокского района на период 2006-2010 годы» предусмотрены работы по газификации в с. Средний Васюган в размере предварительно 67,2 млн. руб., включающие в себя проектирование и строительство газопровода высокого давления от Северо-Васюганского ГКМ (16 км.) и внутрипоселковых газораспределительных сетей низкого давления. Также в рамках программы предусмотрены мероприятия по переводу котельной «Центральная» в с. Средний Васюган на природный газ, что позволит снизить затраты на производство тепловой энергии до 65%. Экономия может составить более 6 млн. руб./год.

*1.1.2.Анализ энергетической эффективности учреждений социальной сферы*

Расходная часть консолидированного бюджета Каргасокского района в 2008 году составила 1 017 млн. рублей. Порядка 60 % расходов консолидированного бюджета Каргасокского района приходится на социальную сферу. Образование является самой затратной отраслью в районе, расходы на систему образования в консолидированном бюджете составляют 47%, расходы на здравоохранение составляют 8 %, расходы на культуру - 4 %.

*1.1.2.1. Учреждения образования*

Система общего образования Каргасокского района включает в себя 16 дошкольных образовательных учреждений, 2 начальных общеобразовательных школы, 10 основных общеобразовательных школ, 9 средних общеобразовательных школ, вечернюю (сменную) общеобразовательную школу с 6 учебно-консультационными пунктами, 3 учреждения дополнительного образования детей (МОУ ДОД Дом детского творчества, МОУ ДОД Каргасокская детско-юношеская спортивная школа, МОУ ДОД Каргасокская школа искусств), интернат.

Табл. 4

Потребление энергоресурсов учреждениями образования\*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Учреждения образования | Объем потребления | На сумму,  тыс. руб. |
| Потребление электрической энергии | 1640,576 тыс. кВт.ч/год | 5 740,94 |
| Потребление тепловой энергии | 11706,17 Гкал/год | 34 126,43 |
| Потребление природного газа | 192,61 тыс. куб.м./год | 414,68 |
| Потребление воды | 10958,02 куб.м./год | 1 464,0 |
| Итого | | 41 746,05 |

\* - по данным ведомственной статистики на 01.01.2009 г.

На начало 2008-2009 учебного года количество обучающихся в общеобразовательных учреждениях составило 3 051 человек.

Общая лицензионная наполняемость всех муниципальных дошкольных образовательных учреждений и групп кратковременного пребывания детей дошкольного возраста при общеобразовательных школах - 978 мест.

*1.1.2.2. Учреждения здравоохранения*

В Каргасокском районе работает одно медицинское учреждение - МБУЗ "Каргасокская ЦРБ", которое включает в себя структурные подразделения: 2 врачебные амбулатории и 22 фельдшерско-акушерских пункта.

Табл. 5

Потребление энергоресурсов учреждениями здравоохранения \*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Учреждения здравоохранения | Объем потребления | На сумму,  тыс. руб. |
| Потребление электрической энергии | 814,639 тыс. кВт.ч/год | 900,377 |
| Потребление тепловой энергии | 3873,2 Гкал/год | 3 092,71 |
| Потребление воды | 16211 куб.м./год | 260,138 |
| Итого | | 4 253,225 |

\* - по данным ведомственной статистики на 01.01.2009 г.

* + - 1. *Культура*

На территории Каргасокского района действуют 20 клубных учреждений, 5 библиотечно - досуговых центров, 16 библиотек.

Табл.6

Потребление энергоресурсов учреждениями культуры\*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Учреждения культуры | Объем потребления | На сумму,  тыс. руб. |
| Потребление электрической энергии | 33,08 тыс. кВтч/год | 95,9 |
| Потребление тепловой энергии | 627,88 Гкал/год | 1 189,498 |
| Потребление воды | 73,68 куб.м./год | 25,7 |
| Итого | | 1 311,098 |

\* - по данным ведомственной статистики на 01.01.2009 г.

**1.2. Топливно-энергетический баланс района**

Одним из способов оценки фактического состояния энергоиспользования, выявления причин возникновения и определения значения потерь топливно-энергетических ресурсов является составление топливно-энергетических балансов в разрезе рассматриваемой территории.

Назначение топливно-энергетических балансов (ТЭБ):

выявление и оценка резервов экономии топлива и энергии;

определение приоритетных направлений снижения потерь топливно-энергетических ресурсов (ТЭР).

Для перевода всех видов ТЭР к общему энергетическому эквиваленту используются коэффициенты, представленные в таблице 7.

Таблица 7

Коэффициенты калорийности\*

| Топливо и энергия | Единицы измерения | Коэффициенты пересчета |
| --- | --- | --- |
| Уголь каменный | тонн | 0,867 |
| Уголь бурый | тонн | 0,516 |
| Сланцы горючие | тонн | 0,300 |
| Торф топливный | тонн | 0,340 |
| Дрова для отопления | куб. м (плотн.) | 0,266 |
| Нефть, включая газовый конденсат | тонн | 1,430 |
| Газ горючий природный (естественный) | тыс.куб.м. | 1,154 |
| Кокс металлургический | тонн | 0,990 |
| Брикеты угольные | тонн | 0,605 |
| Брикеты и п/брикеты торфяные | тонн | 0,600 |
| Мазут топочный | тонн | 1,370 |
| Мазут флотский | тонн | 1,430 |
| Топливо печное бытовое | тонн | 1,450 |
| Керосин для технических целей | тонн | 1,470 |
| Керосин осветительный | тонн | 1,470 |
| Газ горючий искусственный коксовый | тыс.куб.м. | 0,570 |
| Газ горючий искусственный доменный | тыс.куб.м. | 0,43 |
| Газ нефтеперерабатывающих предприятий сухой | тыс.куб.м. | 1,500 |
| Газ сжиженный | тонн | 1,570 |
| Топливо дизельное | тонн | 1,450 |
| Топливо моторное | тонн | 1,430 |
| Бензин автомобильный | тонн | 1,490 |
| Бензин авиационный | тонн | 1,490 |
| Топливо для реактивных двигателей | тонн | 1,470 |
| Нефтебитум | тонн | 1,350 |
| Электроэнергия | тыс. кВтч | 0,3445 |
| Тепловая энергия | Гкал | 0,1486 |
| Гидроэнергия | тыс. кВтч | 0,3445 |

\* - Постановление Государственного комитета РФ по статистике от 23.06.1999 г. N 46 «Об утверждении методологических положений по расчету топливно-энергетического баланса Российской Федерации в соответствии с международной практикой»

Таблица. 8.

Топливно-энергетический баланс

Каргасокского района Томской области, т.у.т\*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Виды ТЭР | 2007 год | 2008 год | 2009 год | 2010 год |
| Тепловая энергия | 9371,01 | 9640,13 | 11614,87 | 11022,85 |
| Электрическая энергия | 18753,04 | 21279,2 | 21920,91 | 27687,98 |
| Дрова | 1505,03 | 1742,83 | 1624,99 | 1753,47 |
| Природный газ | 17406,39 | 20117,65 | 18857,71 | 23435,17 |
| Уголь | 2157,1 | 1634,3 | 1831,10 | 1389,80 |
| Нефть | 5887,43 | 4123,06 | 2491,62 | 3192,38 |
| Бензин | 972,97 | 876,57 | 740,53 | 807,58 |
| Дизельное топливо | 6058,10 | 5124,30 | 2305,50 | 7642,95 |
| Мазут | 4038,76 | 5044,34 | 3934,64 | 3596,25 |
| Итого |  |  |  |  |

\* - Данные НП «Региональный цент управления энергосбережением», представлены по организациям, зарегистрированным как юридические лица на территории района. Данные не учитывают потребление мелких предприятий, которые не отчитываются перед органами статистики.

Динамика показателей топливно-энергетического баланса:

2007 год - средние и крупные организации основных видов деятельности потребили 49 967,46 т.у.т. Потребление по населению по официальной отчетности составило 16 181,56 т.у.т.

2008 год - средние и крупные организации основных видов деятельности потребили 61 270,63 т.у.т. Потреблении относительно 2007 г. выросло на 11 303,17 т.у.т. (22,62%) за счет увеличения объемов потребления природного газа почти в 2 раза. Потребление тепловой энергии, угля и нефтепродуктов незначительно снизилось.

Потребление по населению по официальной отчетности составило 18 311,78 т.у.т.

2009 год: средние и крупные организации основных видов деятельности потребили 46 896,54 т.у.т. Потреблении относительно 2008 г. снизилось на 14 374,09 т.у.т. (23,46%) за счет уменьшения объемов потребления природного газа в 2 раза. Потребление дров, дизельного топлива, мазута и нефтепродуктов также незначительно снизилось.

Потребление по населению по официальной отчетности составило 21 425,34 т.у.т.

2010 год: средние и крупные организации основных видов деятельности потребили 58 126,55 т.у.т. Потреблении относительно 2009 г. увеличилось на 11 230,01 т.у.т. (23,95%) за счет увеличения объемов потребления природного газа в 0,33 раза. Потребление дров, нефтепродуктов и тепловой энергии также незначительно увеличилось.

Потребление по населению по официальной отчетности составило 22 401,94 т.у.т.

# Оценка потенциала энергосбережения района с прогнозом до 2020 года

Потенциал энергосбережения представляет собой разность между имеющимся спросом на энергоресурсы и объективно достижимым потреблением энергоресурсов в процессе эффективного осуществления энергосбережения. Потенциал энергосбережения показывает, какую долю потерь энергии (энергоресурсов) можно сократить при комплексной реализации мероприятий Программы.

Потенциал энергосбережения в районе заложен в основном в добывающей отрасли, системе коммунального хозяйства и в жилищном фонде.

Так на предприятиях жилищно-коммунального хозяйства России находятся в эксплуатации более 900 млн. шт. ламп накаливания (ЛН) средней мощности 100 кВт. Только замена ламп накаливания (ЛН) на энергосберегающие дает экономию потребления электроэнергии до 60%.

В структуре энергопотребления обществом электрическое освещение - одно из наиболее энергоемких. В мире на освещение расходуется от 12 до 25% от вырабатываемой электрической энергии. Доля потребления электрической энергии на освещение в России составляет около 17% или 114 млрд. кВтч. Доля потребления электроэнергии на освещение в жилом секторе по России составляет в среднем 24% от общего электропотребления или порядка 27,4 млрд.кВтч и уступает лишь расходам в промышленности. В то же время, при прямой замене осветительных ламп накаливания (ЛН) на компактные люминесцентные лампы (КЛЛ) потребление электроэнергии на нужды освещения снижается в 4 раза.

Возможности по экономии энергоресурсов имеются также в учреждениях бюджетной сферы По экспертным оценкам потенциал ресурсосбережения в зданиях бюджетной сферы может достигать до 40% от текущего энергопотребления. Именно значительность и неэффективность расходов бюджета на потребление коммунальных ресурсов определяет повышение эффективности использования энергии в бюджетных учреждениях в качестве одной из приоритетных задач для оптимизации бюджетных расходов.

Оценка потенциала энергосбережения на территории Каргасокского района с прогнозом до 2020 года произведена НП «Региональный цент управления энергосбережением» г. Томск.

В качестве основы для прогнозов объемов потребления в 2011-2020 годах принята фактическая статистическая информация о потреблении ТЭР ВЭД за 2007-2010 годы и прогнозные показатели потребления ТЭР за 2011-2020 годы. Для определения энергоемкости были использованы данные показателя по отгрузке товаров собственного производства, выполнению работ и услуг собственными силами в сопоставимых ценах.

Прогноз потребления ТЭР населением сделан с 2016 г.: ежегодный рост потребления принят в размере 1% от объема потребления предыдущего года.

Энергоемкость района в 2007 г. составила **0,856 кг у.т./тыс.р.** С 2008 г. рост значения обусловлен увеличением потребления ТЭР и уменьшением производства товаров и услуг в сопоставимых условиях на основе плановых сокращений.

Суммарный потенциал энергосбережения района нарастающим итогом составит **18,50 тыс.т.у.т.** (рис.3)



Рис.3 Прогнозный потенциал энергосбережения с нарастающим итогом\*, тыс. т.у.т.

\* - Данные НП «Региональный цент управления энергосбережением» г. Томск

Таблица9.

# Оценка потенциала энергосбережения в целом по району по годам до 2020 года\*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Индикатор | Ед. изм. | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| **1** | **Численность населения** | **тыс. чел.** | **23,2** | **22,9** | **22,7** | **22,5** | **21,8** | **21,7** | **21,6** | **21,5** | **21,4** | **21,3** | **21,2** | **21,0** | **20,9** | **20,8** |
| *1.1* | *Темп прироста численности населения относительно предыдущего года* | *%* | *100%* | *98,71%* | *99,13%* | *99,12%* | *96,89%* | *99,50%* | *99,50%* | *99,50%* | *99,50%* | *99,50%* | *99,50%* | *99,50%* | *99,50%* | *99,50%* |
| *1.2* | *Относительно базового года* | *%* | *100%* | *98,71%* | *97,84%* | *96,98%* | *93,97%* | *93,50%* | *93,03%* | *92,56%* | *92,10%* | *91,64%* | *91,18%* | *90,73%* | *90,27%* | *89,82%* |
| **2** | **Отгружено товаров собственного производства, выполнено работ и услуг собственными силами (далее-МП) в сопоставимых ценах** | **млрд.руб.** | 58,40 | 55,78 | 51,78 | 56,14 | 54,87 | 57,08 | 60,88 | 64,59 | 67,82 | 71,21 | 74,77 | 78,51 | 82,44 | 86,56 |
| *2.1.* | *МП в текущих ценах* | *млрд.руб.* | 58,4 | 63,2 | 59,2 | 73,421 | 84,674 | 88,086 | 93,949 | 99,68 | 104,664 | 109,9 | 115,4 | 121,2 | 127,2 | 133,6 |
| *2.2.* | *Рост МП в текущих ценах относительно предыдущего года* | *%* | *-* | *8,22%* | *-6,33%* | *24,02%* | *15,33%* | *4,03%* | *6,66%* | *6,10%* | *5,00%* | *5,00%* | *5,00%* | *5,00%* | *5,00%* | *5,00%* |
| *2.3.* | *Индекс-дефлятор* | *%* | *100%* | *113,3* | *100,9* | *114,4* | *118* | *101,7* | *105,8* | *105,8* | *105,8* | *105,8* | *105,8* | *105,8* | *105,8* | *105,8* |
| *2.4.* | *Изменение МП в сопоставимых ценах относительно предыдущего года* | *%* | *100%* | *96%* | *93%* | *108%* | *98%* | *104%* | *107%* | *106%* | *105%* | *105%* | *105%* | *105%* | *105%* | *105%* |
| *2.5* | *Изменение МП в сопоставимых ценах относительно2007г.* | *%* | *100%* | *96%* | *89%* | *96%* | *94%* | *98%* | *104%* | *111%* | *116%* | *122%* | *128%* | *134%* | *141%* | *148%* |
| **3** | **МП на душу населения** | **тыс.р./чел.** | **2,52** | **2,44** | **2,28** | **2,50** | **2,52** | **2,63** | **2,82** | **3,01** | **3,17** | **3,35** | **3,53** | **3,73** | **3,94** | **4,15** |
| **4** | **Потребление ТЭР всего** | **тыс. т.у.т.** | **66,15** | **79,58** | **68,32** | **80,53** | **78,63** | **81,16** | **85,14** | **88,99** | **92,60** | **96,34** | **100,25** | **104,35** | **108,64** | **113,14** |
| **4.1** | **Потребление ТЭР ВЭД** | **тыс. т.у.т.** | **49,97** | **61,27** | **46,90** | **58,13** | **56,81** | **59,10** | **63,03** | **66,88** | **70,22** | **73,73** | **77,42** | **81,29** | **85,35** | **89,62** |
| *4.2* | *Изменение потребления ТЭР ВЭД относительно предыдущего года* | *%* | *100%* | *123%* | *77%* | *124%* | *98%* | *104%* | *107%* | *106%* | *105%* | *105%* | *105%* | *105%* | *105%* | *105%* |
| **4.3** | **Потребление ТЭР населением** | **тыс. т.у.т.** | **16,18** | **18,31** | **21,43** | **22,40** | **21,821** | **22,056** | **22,107** | **22,110** | **22,379** | **22,603** | **22,829** | **23,057** | **23,287** | **23,520** |
| **5** | **Энергоемкость МП** | **кг у.т./тыс.р.** | **0,856** | **1,098** | **0,906** | **1,035** | **1,035** | **1,035** | **1,035** | **1,035** | **1,035** | **1,035** | **1,035** | **1,035** | **1,035** | **1,035** |
| **6** | **Энергоемкость МП с потенциалом** | **кг у.т./тыс.р.** | **0,856** | **1,098** | **0,906** | **1,035** | **1,035** | **1,035** | **0,997** | **0,964** | **0,933** | **0,906** | **0,881** | **0,859** | **0,839** | **0,822** |
| *6.1* | *Изменение энергоемкости относительно 2007 г* | *%* | *100%* | *128%* | *106%* | *121%* | *121%* | *121%* | *117%* | *113%* | *109%* | *106%* | *103%* | *100%* | *98%* | *96%* |
| **7** | **Потенциал энергосбережения** | **тыс. т.у.т.** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **2,31** | **4,62** | **6,93** | **9,24** | **11,55** | **13,86** | **16,17** | **18,50** |
| **7.1** | **Потенциал энергосбережения для ВЭД** | **тыс. т.у.т.** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **2,05** | **4,10** | **6,15** | **8,20** | **10,25** | **12,30** | **14,35** | **16,40** |
| **7.2** | **Потенциал энергосбережения для населения** | **тыс. т.у.т.** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0,26** | **0,52** | **0,78** | **1,04** | **1,30** | **1,56** | **1,82** | **2,10** |
| 8 | **Потребление ТЭР ВЭД с потенциалом энергосбережения** | **тыс. тонн у.т.** | **49,97** | **61,27** | **46,90** | **58,13** | **56,81** | **59,10** | **60,72** | **62,26** | **63,29** | **64,49** | **65,87** | **67,43** | **69,18** | **71,12** |
| *8.1* | *Динамика потребления ТЭР относительно 2007 года* | *%* | *100%* | *123%* | *94%* | *116%* | *114%* | *118%* | *122%* | *125%* | *127%* | *129%* | *132%* | *135%* | *138%* | *142%* |
| 9 | **Потребление ТЭР населением с потенциалом энергосбережения** | **тыс. тонн у.т.** | **16,18** | **18,31** | **21,43** | **22,40** | **21,82** | **22,06** | **21,85** | **21,59** | **21,60** | **21,56** | **21,53** | **21,50** | **21,47** | **21,42** |
| *9.1* | *Динамика потребления ТЭР относительно 2007 года* | *%* | *100%* | *113%* | *132%* | *138%* | *135%* | *136%* | *135%* | *133%* | *133%* | *133%* | *133%* | *133%* | *133%* | *132%* |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | **Потребление ТЭР всего с учетом потенциала энергосбережения (население+ВЭД)** | **тыс. тонн у.т.** | 66,15 | 79,58 | 68,32 | 80,53 | 78,63 | 81,16 | 82,57 | 83,85 | 84,89 | 86,06 | 87,40 | 88,93 | 90,65 | 92,54 |

\* - расчет выполнен НП «Региональный цент управления энергосбережением», г. Томск

Таблица 10.

Потенциал энергосбережения в коммунальном комплексе\*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п\п | Индикатор | Ед.  измерения | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 |
| 1 | Объем продукции в текущих ценах | млрд.руб. | 507 | 633,6 | 706,4 | 984,6 | - | - | - | - | - |
| *1.2* | *Индекс-дефлятор ВРП* | *%* | 100% | 114,4% | 114,4% | 109,3% | 112,2% | 111,8% | 112,9% | 110,8% | 110,8% |
| 2 | Объем продукции в сопоставимых ценах | млрд.руб. | 507,0 | 553,85 | 539,76 | 688,32 | 791,56 | 910,30 | 1046,84 | 1203,87 | 1384,45 |
| *2.1* | *Изменение объема продукции к предыдущему году* | *%* | *-* | *109,2%* | *97,5%* | *127,5%* | *115%* | *115%* | *115%* | *115%* | *115%* |
| 3 | Потребление ТЭР | тыс.т.у.т. | 21,13 | 21,16 | 19,19 | 19,81 | 22,78 | 26,19 | 30,12 | 34,64 | 39,84 |
| **4** | **Энергоемкость отрасли** | **кг у.т./ тыс.руб.** | **0,0417** | **0,0382** | **0,0355** | **0,0288** | **0,0288** | **0,0288** | **0,0288** | **0,0288** | **0,0288** |
| *4.1.* | *Изменение энергоемкости отрасли с учетом потенциала энергосбережения относительно 2007г.* | *%* | *-* | *92%* | *85%* | *69%* | *69%* | *69%* | *69%* | *69%* | *69%* |
| **5** | **Потенциал энергосбережения** | **тыс.т.у.т.** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0,860** | **1,72** | **2,58** |
| **6** | **Энергоемкость отрасли с потенциалом** | **кг у.т./ тыс.руб.** | **0,0417** | **0,0382** | **0,0355** | **0,0288** | **0,0288** | **0,0288** | **0,0280** | **0,0273** | **0,0269** |
| *6.1* | *Энергоемкость отрасли с потенциалом* | *%* | *-* | *92%* | *85%* | *69%* | *69%* | *69%* | *67%* | *66%* | *65%* |
| 7 | Потребление ТЭР с потенциалом | тыс.т.у.т. | 21,13 | 21,16 | 19,19 | 19,81 | 22,78 | 26,19 | 29,26 | 32,92 | 37,26 |

\* - расчет выполнен НП «Региональный цент управления энергосбережением», г. Томск



Рис.4 Изменение энергоемкости с учетом и без потенциала энергосбережения, кг у.т./1000 руб.

Таблица 11.

Потенциал энергосбережения в жилищном фонде\*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п\п | Индикатор | Ед. измерения | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 |
| **1** | Численность населения | тыс. чел. | 23,20 | 22,90 | 22,70 | 22,50 | 21,80 | 21,69 | 21,58 | 21,47 | 21,37 |
| **2** | Потребление ТЭР | тыс.т.у.т. | 16,18 | 18,31 | 21,43 | 22,40 | 21,82 | 22,06 | 22,11 | 22,11 | 22,38 |
| **3** | **Удельный расход ТЭР на 1 чел.** | **т. у.т./чел.** | **0,697** | **0,800** | **0,944** | **0,996** | **1,001** | **1,017** | **1,024** | **1,030** | **1,047** |
| *3.1.* | *Изменение удельного расхода относительно 2007г.* | *%* | ***-*** | *115%* | *135%* | *143%* | *144%* | *146%* | *147%* | *148%* | *150%* |
| **4** | **Потенциал энергосбережения** | **тыс.т.у.т.** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0,26** | **0,52** | **0,78** |
| **5** | **Удельный расход ТЭР на 1 чел. с потенциалом** | **т. у.т./чел.** | **0,697** | **0,800** | **0,944** | **0,996** | **1,001** | **1,017** | **1,012** | **1,005** | **1,011** |
| ***5.1.*** | *Изменение удельного расхода относительно 2007г.* | ***%*** | ***-*** | *115%* | *135%* | *143%* | *144%* | *146%* | *145%* | *144%* | *145%* |
| **6** | **Потребление ТЭР с потенциалом** | **тыс.т.у.т.** | **16,18** | **18,31** | **21,43** | **22,40** | **21,82** | **22,06** | **21,85** | **21,59** | **21,60** |

\* - расчет выполнен НП «Региональный цент управления энергосбережением», г. Томск



Рис.5 Изменение удельного расхода с учетом и без потенциала энергосбережения, т.у.т./чел.

Таблица 12.

Потенциал энергосбережения в добывающей отрасли\*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п\п | Индикатор | Ед.  измерения | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 |
| 1 | Объем продукции в текущих ценах | млрд.руб. | 47,8743 | 47,5078 | 51,5269 | 61,2027 | 54,5874 | - | - | - | - |
| *1.2* | *Индекс-дефлятор ВРП* | *%* | *100%* | *114,4%* | *114,4%* | *109,3%* | *112,2%* | *111,8%* | *112,9%* | *110,8%* | *110,8%* |
| 2 | Объем продукции в сопоставимых ценах | млрд.руб. | 47,87 | 41,53 | 39,37 | 42,79 | 34,01 | 35,03 | 36,08 | 37,17 | 38,28 |
| *2.1* | *Изменение объема продукции к предыдущему году* | *%* | *-* | *86,7%* | *94,8%* | *108,7%* | *79,5%* | *103%* | *103%* | *103%* | *103%* |
| 3 | Потребление ТЭР | тыс.т.у.т. | 19,14 | 27,61 | 14,90 | 22,06 | 17,54 | 18,06 | 18,61 | 19,16 | 19,74 |
| **4** | **Энергоемкость отрасли** | **кг у.т./ тыс.руб.** | **0,3998** | **0,6650** | **0,3785** | **0,5156** | **0,5156** | **0,5156** | **0,5156** | **0,5156** | **0,5156** |
| *4.1.* | *Изменение энергоемкости отрасли с учетом потенциала энергосбережения относительно 2007г.* | *%* | *-* | *166%* | *95%* | *129%* | *129%* | *129%* | *129%* | *129%* | *129%* |
| **5** | **Потенциал энергосбережения** | **тыс.т.у.т.** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **1,190** | **2,38** | **3,57** |
| **6** | **Энергоемкость отрасли с потенциалом** | **кг у.т./ тыс.руб.** | **0,3998** | **0,6650** | **0,3785** | **0,5156** | **0,5156** | **0,5156** | **0,4827** | **0,4516** | **0,4224** |
| *6.1* | *Энергоемкость отрасли с потенциалом* | *%* | *-* | *166%* | *95%* | *129%* | *129%* | *129%* | *121%* | *113%* | *106%* |
| 7 | Потребление ТЭР с потенциалом | тыс.т.у.т. | 19,14 | 27,61 | 14,90 | 22,06 | 17,54 | 18,06 | 17,42 | 16,78 | 16,17 |

\* - расчет выполнен НП «Региональный цент управления энергосбережением», г. Томск



Рис.6 Изменение энергоемкости с учетом и без потенциала энергосбережения, кг у.т./1000 руб

Величина потенциала энергосбережения нарастающим итогом по Каргасокскому району и в разрезе отраслей представлена в таблице 1.19

Таблица 13.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Показатель | **2015 г.** | **2020г.** |
| Потенциал энергосбережения МО | 6,93 | 18,50 |
| Потенциал энергосбережения добывающей отрасли | 3,57 | 9,50 |
| Потенциал энергосбережения коммунального комплекса | 2,58 | 6,90 |
| Потенциал энергосбережения жилищного фонда | 0,78 | 2,10 |

Потенциал энергосбережения

Потенциал энергосбережения в коммунальном комплексе составляет 2,58 тыс.т.у.т. (к 2015 г.) Достижение данного показателя возможно при реализации мероприятий:

- по восстановлению (замене) сетей водопроводно-канализационного хозяйства, электрических сетей;

- увеличению эффективности централизованного теплоснабжения;

- реконструкции и модернизация объектов коммунальной инфраструктуры, внедрение энергосберегающих технологий;

- ремонту и замене сетей коммунальной инфраструктуры;

- внедрению (замене) средств и систем учета потребления ТЭР и воды.

Потенциал энергосбережения в жилищном фонде составляет 0,78 тыс.т.у.т. (к 2015 г.) при реализации мероприятий:

- по реконструкции жилищного фонда;

- уменьшению доли аварийного жилья;

- созданию рынка доступного и комфортного жилья, удовлетворяющего жилищные потребности населения;

- улучшению благоустройства жилищного фонда.

***1.4. Оценка возможного развития ситуации в случае отсутствия решения проблемы***

В условиях, когда энергоресурсы становятся рыночным фактором и формируют значительную часть затрат районного бюджета, возникает необходимость в энергосбережении и повышении энергетической эффективности зданий, находящихся в муниципальной собственности, пользователями которых являются муниципальные учреждения, и как следствие, в выработке алгоритма эффективных действий по проведению в районе политики по энергосбережению и повышению энергетической эффективности. Отсутствие решения проблем энергоресурсосбережения может привести к дальнейшему росту муниципальных затрат на оплату за энергоресурсы.

Высокий уровень потерь при оказании коммунальных услуг присутствует на всех стадиях производства, передачи, распределения и потребления тепловой и электрической энергии. Потери создают повышенную финансовую нагрузку на потребителей ресурсов. Доля энергетической составляющей в стоимости коммунальных услуг постоянно растет. Низкая эффективность энергетического хозяйства, повышение цен на энергоносители ведут к росту тарифов на энергетические ресурсы и росту тарифного давления на организации жилищно-коммунального хозяйства, население и организации муниципальной сферы.

Кроме того, реализация настоящей Программы - это первый этап на пути реализации конечной цели, поставленной Указом Президента России от 04. 06. 2008 № 889 по снижению энергоемкости муниципального продукта к 2020 году на 40%.

***1.5. Обоснование необходимости решения проблемы энергосбережения программно-целевым методом***

Опыт реализации целевых программ на территории Каргасокского района показал, что наилучшие результаты достигаются в условиях прогнозирования направлений, сроков внедрения, финансовых источников, окупаемости инвестиций, управления процессом, то есть решения проблемы программными методами.

Решение проблем энергосбережения программным методом обусловлено следующими факторами:

1. Для достижения результатов процесс по повышению энергоэффективности в районе должен иметь постоянный характер, а не ограничиваться отдельными, разрозненными мероприятиями, необходимо комплексно и системно подходить к решению различных вопросов: финансово-экономических, организационно-методических, технических.

2. Эффективное решение проблем энергосбережения невозможно в рамках текущего муниципального финансирования, требуют привлечения муниципальных и внебюджетных средств.

***1.6. Обоснование взаимосвязи с приоритетами социально-экономического развития Российской Федерации, Томской области и Каргасокского района***

Повышение энергетической эффективности является важнейшим процессом государственной политики в области энергосбережения. Основанием для разработки Муниципальной целевой программы «Обеспечение энергетической эффективности и энергосбережения на территории Каргасокского района на 2010-2015 годы являются:

- Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. N 261-ФЗ "Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации";

- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. №1830-р об утверждении Плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Российской Федерации, направленных на реализацию Федерального закона "Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации";

- Постановление Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. N 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;

- Приказ Министерства экономического развития Российской Федерации от 17 февраля 2010 г. N 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»;

- Распоряжение Главы Каргасокского района от 17.08.2008 г. №400 «О разработке программы «Обеспечение энергетической эффективности и энергосбережения на территории Каргасокского района на 2010 – 2015 годы».

Программа является документом, систематизирующим уже проводимую в районе работу по оптимизации и развитию жилищно-коммунального комплекса в рамках муниципальных программ «Модернизация основных фондов ЖКХ в 2003 – 2007 году", «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры Каргасокского района на 2007-2010 годы», «Газификация Каргасокского района на период 2006-2010 годов», «Замена приборов учета потребления электрической энергии», «Питьевая вода Каргасокского района» и дополняющим ее новыми направлениями для обеспечения дальнейшего социально-экономического развития Каргасокского района.

Программа ориентирована на решение экономических задач и имеет социальную направленность. Переход экономики района на энергосберегающий путь развития невозможен без проведения специальных мероприятий, составляющих основу муниципальной программы по энергосбережению. Целью энергосберегающей политики должно стать снижение энергопотребления и повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов и создание на этой основе условий для обеспечения энергетической и экологической безопасности района.

Ожидаемые социальные, экономические и экологические последствия реализации Программы потенциально являются существенными факторами формирования благоприятной среды для жизнедеятельности и повышения уровня жизни населения Каргасокского района.

***1.7. Обоснование невозможности решения проблем энергосбережения за счет использования действующих механизмов***

В настоящее время на территории района отсутствуют нормативные правовые акты, определяющие порядок экономического стимулирования потребителей энергетических ресурсов и организаций коммунального комплекса к реализации энергосберегающих мероприятий.

Причина отсутствия заинтересованности в экономии энергоресурсов у муниципальных организаций находится в плоскости бюджетного законодательства. Расчет объема денежных средств на оплату энергетических ресурсов осуществляется на основе лимитируемого объема потребления ресурсов для конкретного муниципального учреждения и действующих (планируемых) тарифов на электрическую и тепловую энергию. Лимиты энергопотребления рассчитываются для конкретного муниципального учреждения, в том числе и на основании данных о фактическом энергопотреблении муниципального учреждения в предыдущие периоды. Соответственно, если муниципальным учреждением сокращено потребление энергетических ресурсов в результате проведения энергосберегающих мероприятий, то при расчете объема финансирования энергопотребления на планируемый период лимиты энергопотребления будут сокращены, соответственно объем финансирования расходов на энергопотребление уменьшится.

Представляется целесообразным нормативное закрепление права муниципальной организации самостоятельно использовать сэкономленные за счет проведения энергосберегающих мероприятий средства в течение финансового года. Данное положение закреплено в п. 3 ст. 24 Федерального закона от 23.11.2009 №261-ФЗ.

Кроме того, персонал учреждений, в большинстве случаев не имеет должной квалификации, что становится причиной сбоев в работе систем энергообеспечения и утечек энергоресурсов. Целесообразно решение вопросов подготовки обслуживающего персонала или передачи зданий на обслуживание энергосервисным организациям.

Недостаточное финансирование комплекса работ по ремонту коммунальной инфраструктуры ведет к ее ветшанию, росту потерь энергоносителей и, как следствие к росту тарифов. Установленные тарифы на энергоресурсы, а также нормативные объемы потребления, учитываемые при заключении договоров с энергоснабжающими организациями, не всегда являются экономически обоснованными из-за отсутствия независимого энергоаудита.

Энергосбережение начинается только тогда, когда потоки энергоресурсов измеряются средствами приборного учета. Охват измерениями потоков энергоресурсов на сегодняшний день недостаточен. Поэтому мероприятия по установке приборов учета являются элементами первоочередной важности и должны осуществляться опережающими темпами. Современные системы учета и контроля должны обеспечивать достоверность оперативность измерений, автоматизированный сбор и анализ информации, ее наполнение и хранение.

Процесс по повышению энергоэффективности в районе должен иметь постоянный характер, а не ограничиваться отдельными, разрозненными мероприятиями, т.е. должна быть выработана система мероприятий, направленных на повышение роли проводимых энергетических обследований, учета и контроля за потреблением энергоресурсов, проведение мониторинга внедряемых мероприятий по энергосбережению и реализации конкретных мероприятий по энергоресурсосбережению.

***1.8. Обоснование необходимости обеспечения межведомственной координации для решения проблем энергоресурсосбережения****.*

Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Российской Федерации, направленных на реализацию Федерального закона "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", ответственные исполнители и сроки реализации определены Распоряжением Правительства РФ от 1 декабря 2009 г. N 1830-р.

Решение задач по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в районе требует согласованных действий органов местного самоуправления, руководителей муниципальных учреждений и организаций коммунального комплекса. В основу механизма реализации настоящей Программы положен принцип экономической целесообразности и заинтересованности всех участников процесса энергоресурсосбережения.

**Раздел II. Цель и задачи Программы, показатели их достижения**

***2.1. Цель Программы***

Целью разработки и реализации Программы является создание организационных, правовых, технических и экономических условий для повышения энергетической эффективности и энергосбережения на территории Каргасокского района

***2.2. Основные задачи Программы***

Достижение поставленной Программой цели базируется на решении следующих задач:

- информационно-аналитическое обеспечение реализации политики энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

- энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальных учреждениях;

- энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры

***2.3. Достижение целей и задач***

Достижение поставленных Программой цели и задач осуществляется путем реализации организационно – правовых мероприятий, а также путем выполнения технических и технологических мероприятий, обеспечивающих энергосбережение на объектах бюджетной сферы и объектах жилищно-коммунального хозяйства.

*2.3.1.Организационно – правовые мероприятия:*

Организационно-правовые мероприятия можно отнести к гуманитарной составляющей, обеспечивающей создание организационных, правовых, экономических и технологических условий реализации политики энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Каргасокского района.

*2.3.2. Технические и технологические мероприятия:*

Технические и технологические мероприятия направлены на достижение энергосбережения объектами бюджетной сферы и ЖКХ путем проведения первоочередных мероприятий по внедрению (замене) приборов учета и переходу на энергосберегающие технологии, а также путем строительства, реконструкции и капитального ремонта зданий бюджетной сферы и модернизации систем коммунальной инфраструктуры района.

***2.4. Сроки реализации программы***

Сроки реализации программы 2010 – 2015 годы.

Реализация настоящей Программы является первым этапом к достижению целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности района с перспективой до 2020 года

***2.5. Показатели реализации Программы***

Для осуществления мониторинга параметров энергоэффективности введена система целевых показателей. Целевые показатели реализации энергосберегающих мероприятий определены Постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 №1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»:

- общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, характеризующие реализацию мероприятий по решению задачи по информационно-аналитическому обеспечению государственной политики в области энергосбережения – группа показателей А;

- целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов (рассчитываются для фактических и сопоставимых условий) - группа показателей B;

- целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе – группа показателей С;

- целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры – группа показателей Е.

Расчет значения целевых показателей осуществляется в соответствии с Методикой, утвержденной Приказом Минрегионразвития Российской Федерации от 7 июня 2010 №273 «Об утверждении Методики расчета целевых показателей в области энергосбережения и энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях».

Индикаторы для расчета целевых показателей энергосбережения и повышения энергоэффективности на территории Каргасокского района содержатся в приложении 4 к настоящей Программе.

Целевые показатели энергоэффективности, достижение которых ожидается в результате реализации Программы, содержатся в приложении 5 к настоящей Программе.

***2.6. Программные мероприятия***

Перечень программных мероприятий, сроки исполнения, объемы финансирования, ответственные за выполнение мероприятий содержатся в приложении 2 к настоящей Программе.

Мероприятия Программы могут корректироваться и уточняться по годам.

**Раздел III. Оценка социально-экономического значения Программы**

***3.1. Социально-экономическая значимость реализации Программы***

3.1.1. Организационно-правовые мероприятия направлены на создание пропагандирующих, правовых и экономических основ для обеспечения реализации политики энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

3.1.2. Реализация мероприятий по строительству, реконструкции и капитальному ремонту зданий и строений бюджетной сферы позволит достичь энергосберегающего эффекта, который образуется от применения при ремонте и строительстве социально-значимых объектов современных технологий в соответствии с установленными законодательством требованиями энергетической эффективности, а также от оптимизации площадей зданий бюджетной сферы.

3.1.3. Мероприятия по строительству, ремонту и реконструкции систем коммунальной инфраструктуры, а также мероприятия по оптимизации режимов работы энергосистем направлены на достижение рационального уровня потребления энергетических ресурсов. Мероприятия направлены на повышение ресурсной эффективности производства энергетических ресурсов и доставки его до потребителя. Эффект образуется от снижения объемов потребления топлива на выработку электрической энергии от ДЭС (модернизация ДЭС в п. Тымск и Молодежный), от снижения объемов потребления ГСМ (нефть) на нужды отопления (оптимизации системы теплоснабжения в п. Средний Васюган)

**3.2. Оценка эффективности реализации Программы**

Ожидаемый эффект от реализации Программы:

1) Снижение потребления энергоресурсов муниципальными учреждениями – 3% в год;

2) Экономия ТЭР (топливо для котельных и ДЭС) – до 15% за весь период реализации программы;

3) Снижение потерь энергоносителя в сетях:

тепловая энергия – до 9% за весь период реализации программы;

электрическая энергия – до 8% за весь период реализации программы»;

Программным мероприятиям будут сопутствовать получаемые дополнительные эффекты в виде повышения надежности и устойчивости работы организаций коммунального комплекса, социальный эффект от внедрения энергосберегающих проектов.

Следует также отметить значение решения вопросов энергоресурсосбережения на достижение экологического эффекта, поскольку только на выработку электрической энергии, используемой на освещение, предприятиями топливно-энергетического комплекса (ТЭК) образуются выбросы вредных веществ в объеме около 90 млн. тонн в год. Составляющие выбросов:

- сброс загрязненных стоков в водоемы – 27%;

- твердые отходы – 30%;

- выброс вредных веществ в атмосферу – 48%;

- выброс парниковых газов – 70%;

- выделение оксида азота – 72,5%

Показатели эффективности реализации Программы содержатся в приложении 1.

**Раздел IV. Механизмы реализации и управления Программой. Ресурсное обеспечение программы.**

***4.1. Механизм реализации Программы***

Реализация Программы намечается по основным направлениям, через систему мероприятий, позволяющих осуществить намеченные в Программе задачи и достичь поставленных целей:

*4.1.1. Организационно-правовые мероприятия.*

Реализация мероприятий по данному направлению обеспечит информационную, аналитическую и нормативно правовую поддержку реализации политики энергосбережения на территории Каргасокского района.

*4.1.2. Технические и технологические мероприятия.*

Данные мероприятия подразделяются по трем направлениям. По первому направлению предполагается реализация на объектах бюджетной сферы и ЖКХ первоочередных мероприятий, дающих энергосберегающий эффект.

Второе направление включает мероприятия по строительству, реконструкции и капитальному ремонту зданий и строений бюджетной сферы.

К третьему направлению отнесены мероприятия по модернизации и реконструкции объектов коммунальной инфраструктуры, а также мероприятия по ремонту и замене сетей электро-, тепло- и водоснабжения, сетей уличного освещения с применением энергосберегающих технологий

***4.2. Ресурсное обеспечение Программы***

Финансовое обеспечение Программы представлено в таблице 14.

Финансирование Программы осуществляется на основе договорных отношений за счет предприятий и организаций, участвующих в реализации программы, бюджетов: федеральный бюджет, областной бюджет, муниципального образования «Каргасокский район» в соответствии с законодательством РФ.

Реализация Программы и достижение целевых показателей будет зависеть от степени обеспеченности предусмотренных в ней мероприятий финансовыми ресурсами.

План финансирования программных мероприятий содержится в приложении 3.

Таблица 14

Финансовое обеспечение Программы\*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование ресурсов | Единица измерения | Потребность | | | | | | |
| всего | в том числе по годам | | | | | |
| очередной финансовый год  2010 | плановый период | | | | |
| 2011 год  оценка | 2012 год  оценка | 2013 год  оценка | 2014 год  прогноз | 2015 год  прогноз |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| Расходы на реализацию муниципальной программы, всего,  в том числе: | тыс. руб. | 156 924,8 | 35 075,0 | 21 224,1 | 25 343,0 | 33 972,7 | 33 210,0 | 8 100,0 |
| Финансовые ресурсы, в том числе по источникам финансирования: | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |
| областной бюджет | тыс. руб. | 17 567,0 | - | 12,0 | 1 300,3 | 15 754,7 | 500,0 | - |
| местный бюджет |  | 118 496,1 | 32 430,0 | 19 084,2 | 18 644,8 | 10 827,1 | 30 860,0 | 6 650,0 |
| федеральный бюджет | тыс. руб. | 3 741,2 | - | 14,4 | 1 115,9 | 2 610,9 | - | - |
| внебюджетные источники | тыс. руб. | 17 120,5 | 2 645,0 | 2 113,5 | 4 282,0 | 4 780,0 | 1 850,0 | 1 450,0 |
| Распределение финансирования по видам ресурсов: | х | х | х | х | х | х | х | х |
| материально-технические ресурсы | тыс. руб. | 156 924,8 | 35 075,0 | 21 224,1 | 25 343,0 | 33 972,7 | 33 210,0 | 8 100,0 |
| трудовые ресурсы | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| прочие виды ресурсов (информационные, природные и другие) в зависимости от особенностей муниципальной программы | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расходы на реализацию муниципальной программы в разрезе главных распорядителей бюджетных средств: | х | х | х | х | х | х | х | х |
| Администрация Каргасокского района | тыс. руб. | 202,6 | 10,0 | 147,8 | 44,8 | 0 | 0 | 0 |
| МКУ «Управление жилищно-коммунального хозяйства и капитального строительства Администрации Каргасокского района» | тыс. руб. | 115 590,9 | 31 250,0 | 14 420,0 | 10 482,7 | 23 228,2 | 30 210,0 | 6 000,0 |
| Управление образования, опеки и попечительства муниципального образования «Каргасокский район» | тыс. руб. | 15 627,1 | 900,0 | 1 387,6 | 7 975,0 | 4 864,5 | 500,0 | 0 |
| Отдел культуры Администрации Каргасокского района | тыс. руб. | 549,7 | 210,0 | 339,7 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| МБУЗ «Каргасокская ЦРБ» | тыс. руб. | 131,7 | 60,0 | 71,7 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Органы местного самоуправления сельских поселений | тыс. руб. | 7 702,3 | - | 2 743,8 | 2 558,5 | 1 100,0 | 650,0 | 650,0 |

\* - При запланированном финансировании мероприятий Программы на очередной финансовый год в больших или меньших объемах, чем ею предусмотрено, производится корректировка суммы инвестирования по мероприятиям Программы путем внесения соответствующих изменений.

**Раздел V. Контроль за ходом реализации программы**

Контроль за ходом реализации Программы осуществляется в соответствии с п.п. 2.5.11. п. 2.5. раздела 2 и в соответствии с разделом 7 Порядка разработки, реализации и оценки эффективности долгосрочных муниципальных целевых программ, утвержденного постановлением Главы Каргасокского района от 27.05.2009 № 84.

Приложение 1

к муниципальной программе«Обеспечение энергетической эффективности и энергосбережения на территории Каргасокского района на 2010-2015 годы»

Показатели эффективности реализации Программы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Цели и задачи Программы | Наименование целевых показателей | Источник определения значения показателей | Фактическое значение показателей на момент разработки муниципальной программы  2009 год | Изменение значений показателей по годам реализации Программы | | | | | | Целевое значение показателей при окончании реализации Программы |
| Очередной финансовый год  2010 год | Весь период реализации Программы | | | | |
| 2011 год | 2012 год | 2013 год | 2014 год | 2015 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| **Цель: Создание организационных, правовых, технических и экономических условий для повышения энергетической эффективности и энергосбережения на территории Каргасокского района** | | | | | | | | | | |
| **Задача 1.**  Информационно-аналитическое обеспечение реализации политики энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Количество обученных специалистов муниципальных учреждений и органов местного самоуправления сельских поселений в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, чел. | Ведомственная отчетность | 0 | 2 | 25 | 32 | 0 | 5 | 4 | 68 |
| **Задача 2.**  Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальных учреждениях | Темп роста удельного расхода ТЭ на 1 кв. метр общей площади муниципальных учреждений, % | Ведомственная отчетность | 100 | 99 | 96 | 93 | 90 | 87 | 85 | 85 |
| Темп роста удельного расхода ЭЭ на 1 кв. метр общей площади муниципальных учреждений, % | Ведомственная отчетность | 100 | 99 | 96 | 93 | 90 | 87 | 85 | 85 |
| Доля муниципальных учреждений в общем объеме муниципальных учреждений, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование, % | Ведомственная отчетность | 0 | 0 | 94 | 80 | 88 | 93 | 100 | 100 |
| **Задача 3.**  Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры | Снижение расхода топлива на выработку электрической энергии (ЭЭ) дизельными электростанциями, % | Ведомственная отчетность | 100 | - | 98 | 97 | 96 | 95 | 95 | 95 |
| Снижение расхода топлива (нефть, мазут) на выработку ТЭ, % | Ведомственная отчетность | 100 | 99 | 97 | 95 | 93 | 92 | 90 | 90 |
| Снижение потерь ЭЭ при ее транспортировке, % | Ведомственная отчетность | 100 | 99 | 97 | 95 | 93 | 92 | 92 | 92 |
| Снижение потерь ТЭ при транспортировке, % | Ведомственная отчетность | 100 | 98 | 97 | 95 | 93 | 92 | 91 | 91 |

Приложение 2

к муниципальной программе «Обеспечение энергетической эффективности и энергосбережения на территории Каргасокского района на 2010-2015 годы»

Перечень программных мероприятий

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Цель Программы | Задачи Программы | Наименование мероприятия | Срок исполнениягод | Объем финансирования, всего, тыс. руб. | В том числе за счет средств | | | | | Ответственные за выполнение (ответственные исполнители) | Показатели результата мероприятия |
| Федерального бюджета | Областного бюджета | Районного бюджета | Бюджетов поселений | Внебюджетных источников |
| Создание организационных, правовых, технических и экономических условий для повышения энергетической эффективности и энергосбережения на территории Каргасокского района | Задача 1.  Информационно-аналитическое обеспечение реализации  политики энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Формирование системы стимулирования за результаты в сфере энергосбережения | 2010 -  2015 | б/ф |  |  |  |  |  | Органы местного самоуправления | Утвержденные нормативно-правовые акты, регламентирующие систему стимулирования за результаты в сфере энергосбережения |
| Организация мониторинга параметров энергосбережения и повышения энергоэффективности | ежеквартально | б/ф |  |  |  |  |  | Органы местного самоуправления Муниципальные учреждения | Утвержденный нормативно-правовой акт, регламентирующий систему мониторинга параметров энергосбережения |
| Обучение специалистов муниципальных учреждений основам энергосбережения | 2010  2011  2012  2014  2015 | 10,0  52,8  54,8  50,0  50,0 | 14,4 | 12,0  44,8 | 10,0  26,4 | 50,0  50,0 | 10,0 | Органы местного самоуправления  Муниципальные учреждения  Организации ЖКХ | Количество обученных специалистов, чел. |
| Разработка системы стимулов по привлечению внебюджетных средств для финансирования мероприятий по энергосбережению | 2011 | б/ф |  |  |  |  |  | Органы местного самоуправления | Объем внебюджетных средств в общем объеме финансирования мероприятий по энергосбережению |
| Создание организационных, правовых, технических и экономических условий для повышения энергетической эффективности и энергосбережения на территории Каргасокского района | Задача 1.  Информационно-аналитическое обеспечение реализации  политики энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Анализ расходов районного бюджета на обеспечение энергетическими ресурсами муниципальных учреждений | ежегодно | б/ф |  |  |  |  |  | Администрация Каргасокского района | Аналитическая записка  Расходы районного бюджета на обеспечение муниципальных учреждений энергетическими ресурсами |
| Организация комплекса мероприятий по соблюдению требований энергетической эффективности товаров, работ и услуг при осуществлении закупок для муниципальных нужд | 2011-2015 | б/ф |  |  |  |  |  | Администрация Каргасокского района  Органы местного самоуправления  Муниципальные учреждения | Доля товаров, работ и услуг, закупаемых для муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергоэффективности. |
| Организация мер по использованию энергосберегающих материалов при строительстве и ремонте объектов муниципальной собственности | 2010-2015 | б/ф |  |  |  |  |  | Администрация Каргасокского района  Органы местного самоуправления  Муниципальные учреждения | Утвержденные нормативные акты |
| Выполнение мероприятий по выявлению бесхозяйных объектов коммунальной инфраструктуры и признанию права муниципальной собственности на такие объекты | 2010-2015 | б/ф |  |  |  |  |  | Органы местного самоуправления | Государственная регистрация права муниципальной собственности на объекты коммунальной инфраструктуры |
| ИТОГО |  | **217,6** | **14,4** | **56,8** | **36,4** | **100,0** | **10,0** |  |  |
| Создание организационных, правовых, технических и экономических условий для повышения энергетической эффективности и энергосбережения на территории Каргасокского района | Задача 2.  Энергосбережение и повышение энергетической эффективности  в муниципальных учреждениях | Назначение лиц, ответственных в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности муниципальных учреждений | 2010 | б/ф |  |  |  |  |  | Муниципальные учреждения Органы местного самоуправления | Утвержденные локальные нормативные акты |
| Разработка программ по энергосбережению и повышению энергоэффективности муниципальных учреждений | 2010 | б/ф |  |  |  |  |  | Муниципальные учреждения Органы местного самоуправления | Утвержденные программы муниципальных учреждений 100% |
| Формирование топливно-энергетического баланса района, корректировка целевых показателей энергоэффективности до 2020 года. | 2011 | 95,0 |  |  | 95,0 |  |  | Администрация Каргасокского района | Утвержденные целевые показатели энергоэффективности до 2020 года. |
| Проведение энергетического обследования муниципальных учреждений, объектов капитального строительства и капитального ремонта | 2011  2012  2013  2014 | 440,0  4 157,89  488,14  600,0 | 1115,9  363,4 | 425,5 | 440,0  1 899,49  124,74  600,0 | 717,0 |  | Органы местного самоуправления  Муниципальные учреждения  МКУ УЖКХ и КС | Энергетические паспорта муниципальных учреждений 100% |
| Замена электрических ламп накаливания (светильников) на энергосберегающие | 2010  2011  2012  2013 | 20,0  215,0  120,0  121,7 |  |  | 20,0  215,0  120,0  121,7 |  |  | Муниципальные учреждения | Покрытие потребности в замене ламп накаливания на энергосберегающие на 100% |
| Внедрение (замена) средств и систем учета потребления энергоресурсов | 2010  2011  2012 | 800,0  184,0  273,7 |  |  | 800,0  184,0  273,7 |  |  | Муниципальные учреждения | Покрытие потребности в установке и замене приборов учета на 100% |
| Создание организационных, правовых, технических и экономических условий для повышения энергетической эффективности и энергосбережения на территории Каргасокского района | Задача 2.  Энергосбережение и повышение энергетической эффективности  в муниципальных учреждениях | Выполнение мероприятий по усилению тепловой защиты зданий муниципальных учреждений | 2010  2011  2012  2013  2014 | 350,0  960,0  4 763,0  3 912,46  500,0 | 747,5 | 830,0  830,7  500,0 | 350,0  960,0  3 550,0  2 334,26 | 283,0 | 100,0 | Муниципальные учреждения | Снижение потребления энергоресурсов на 3% в год |
| Замена (ремонт) систем тепло-, электроснабжения, регулировка и оптимизация режимов потребления энергоресурсов муниципальными учреждениями | 2012  2013 | 118,9  342,2 |  |  | 118,9  342,2 |  |  | Муниципальные учреждения Органы местного самоуправления | Снижение потребления энергоресурсов на 3% в год |
| Выполнение мероприятий по строительству, реконструкции и капитальному ремонту зданий муниципальных учреждений с применением энергоэффективных технологий | 2010  2011  2012 | 25 450,0  14 420,0  100,0 |  |  | 25 450,0  14 420,0  100,0 |  |  | МКУ УЖКХ и КС | Соответствие зданий, строений и сооружений муниципальных учреждений  требованиям энергоэффективности |
| ИТОГО |  | **59 332,0** | **2 226,8** | **2 586,2** | **52 519,0** | **1 000,0** | **100,0** |  |  |
| Задача 3.  Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры | Замена электрических ламп накаливания (светильников) на энергосберегающие | 2010  2011  2012 | 15,0  45,0  13,0 |  |  |  |  | 15,0  45,0  13,0 | ОКК | Покрытие потребности в замене ламп накаливания на энергосберегающие на 100% |
| Внедрение (замена) средств и систем учета потребления ТЭР и воды | 2010  2011 | 1 080,0  213,5 |  |  |  |  | 1 080,0  213,5 | ОКК | Покрытие потребности в установке и замене приборов учета на 100% |
| Реконструкция и модернизация объектов коммунальной инфраструктуры в том числе сетей уличного освещения, внедрение энергосберегающих технологий | 2010  2012  2013  2014  2015 | 5 800,0  10 382,7  23 228,24  29 610,0  6 000,0 | 1500,0 | 14924,0 | 5 800,0  10 382,7  6 804,24  29 610,0  6 000,0 |  |  | МКУ УЖКХ и КС | Сокращение потребления ТЭР до 15% |
| Создание организационных, правовых, технических и экономических условий для повышения энергетической эффективности и энергосбережения на территории Каргасокского района | Задача 3.  Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры | Ремонт и замена оборудования объектов электроснабжения, теплоснабжения и водоснабжения на энергоресурсосберегающее | 2011  2012  2013  2014  2015 | 2743,8  3000,0  2350,0  400,0  400,0 |  |  |  | 2743,8  1200,0  600,0  100,0  100,0 | 1800,0  1750,0  300,0  300,0 | ОКК | Снижение потребления ТЭР на собственные нужды на 3-5% |
| Ремонт и замена ветхих сетей электроснабжения, теплоснабжения, водоснабжения | 2010  2011  2012  2013  2014  2015 | 1 550,0  1 750,0  1 750,0  3270,0  2050,0  1650,0 |  |  |  | 500,0  500,0  500,0 | 1 550,0  1 750,0  1 750,0  2770,0  1 550,0  1 150,0 | ОКК | Сокращение потерь энергоносителей и воды до 10% |
| Проведение обязательного энергетического обследования зданий организаций жилищно-коммунального хозяйства | 2011  2012  2013 | 105,0  609,0  260,0 |  |  |  |  | 105,0  609,0  260,0 |  | Энергетические паспорта муниципальных унитарных предприятий  (100%) |
| ИТОГО | 2010-2015 | **98 275,2** | **1 500,0** | **14 924,0** | **58 596,9** | **6 243,8** | **17 010,5** |  |  |
|  | Всего по Программе | 2010-2015 | **156 924,8** | **3 741,2** | **17 567,0** | **111 152,3** | **7 343,8** | **17 120,5** |  |  |

Приложение 3

к муниципальной программе «Обеспечение энергетической эффективности и энергосбережения на территории Каргасокского района на 2010-2015 годы»

План финансирования программных мероприятий

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ пп** | **Перечень мероприятий** | | **Источники финансирования** | | **Объемы финансирования\*, тыс. рублей** | | | | | | | **Получатели бюджетных средств** |
| **Всего** | **2010 год** | **2011 год** | **2012 год** | **2013 год** | **2014 год**  **прогноз** | **2015 год**  **прогноз** |
| 1 | 2 | | 3 | | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| **Организационные мероприятия** | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Обучение специалистов и руководителей муниципальных учреждений основам энергосбережения | | Всего, в т.ч.:  бюджетные средства внебюджетные источники | **217,6**  252,8  10,0 | | **10,0**  10,0  - | **52,8**  52,8  - | **54,8**  44,8  10,0 | -  -  - | **50,0**  50,0  - | **50,0**  50,0  - | Администрация Каргасокского района  Муниципальные учреждения |
| 1.2. | Проведение обязательного энергетического обследования | | Всего, в т.ч.:  бюджетные средства внебюджетные источники | **6 660,03**  5 686,03  974,0 | | **-**  **-**  **-** | **545,0**  440,0  105,0 | **4 766,89**  4 157,89  609,0 | **748,14**  488,14  260,0 | **600,0**  600,0  - | -  -  - | Муниципальные учреждения  МКУ УЖКХ и КС |
| 1.3. | Формирование топливно-энергетического баланса района, корректировка целевых показателей энергоэффективности до 2020 года. | | Всего, в т.ч.:  бюджетные средства | **95,0**  95,0 | | **-**  **-** | **95,0**  95,0 | **-**  **-** | **-**  **-** | **-**  **-** | **-**  **-** | Администрация Каргасокского района |
| **Технические и технологические мероприятия** | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | | Замена электрических ламп накаливания (светильников) на энергосберегающие | Всего, в т.ч.:  бюджетные средства внебюджетные источники | **549,7**  476,7  73,0 | | **35,0**  20,0  15,0 | **260,0**  215,0  45,0 | **133,0**  120,0  13,0 | **121,7**  121,7  - | -  -  - | -  -  - | Муниципальные учреждения |
| 2.2. | | Внедрение (замена) средств и систем учета потребления энергоресурсов | Всего, в т.ч.:  бюджетные средства внебюджетные источники | **2 551,2**  1 257,7  1 293,5 | | **1 880,0**  800,0  1 080,0 | **397,5**  184,0  213,5 | **273,7**  273,7  - | -  -  - | -  -  - | -  -  - | Муниципальные учреждения |
| 2.3. | | Выполнение мероприятий по усилению тепловой защиты зданий муниципальных учреждений | Всего, в т.ч.:  бюджетные средства внебюджетные источники | **10 485,46**  9 885,46  100,0 | | **350,0**  350,0  - | **960,0**  960,0  - | **4 763,0**  4 663,0  100,0 | **3 912,46**  3 912,46  - | **500,0**  500,0  - | -  -  - | Муниципальные учреждения |
| 2.4. | | Замена (ремонт) систем тепло-, электроснабжения, регулировка и оптимизация режимов потребления энергоресурсов муниципальными учреждениями | Всего, в т.ч.:  бюджетные средства | **461,1**  461,1 | | -  - | -  - | **118,9**  118,9 | **342,2**  342,2 | **-**  - | **-**  - | Муниципальные учреждения |
| 2.5. | | Строительство, реконструкция и капитальный ремонт зданий муниципальных учреждений | Всего, в т.ч.:  бюджетные средства | **39 970,0**  39 970,0 | | **25 450,0**  25 450,0 | **14 420,0**  14 420,0 | **100**  100 | -  - | -  - | -  - | МКУ УЖКХ и КС |
| 2.6. | | Реконструкция и модернизация объектов коммунальной инфраструктуры и сетей уличного освещения, внедрение энергосберегающих технологий | Всего, в т.ч.:  бюджетные средства | **75 020,9**  75 020,9 | | **5 800,0**  5 800,0 | -  - | **10 382,7**  10 382,7 | **23 228,2**  23 228,2 | **29 610,0**  29 610,0 | **6 000,0**  6 000,0 | МКУ УЖКХ и КС |
| *2.6.1.* | | *Блочно-модульная котельная д/сада №6 в с. Средний Васюган* |  | *5 347,0* | | *-* | *-* | *5 197,0* | *150,0* | *-* | *-* |
| *2.6.2.* | | *Блочно-модульная котельная Средневасюганской СОШ* |  | *21 196,0* | | *-* | *-* | *208,0* | *16 488,0* | *4500,0* | *-* |
| *2.6.3.* | | *ДЭС с. Тымск* |  | *5 800,0* | | *5 800,0* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* |
| *2.6.4.* | | *ДЭС п. Молодежный* |  | *9 200,0* | | *-* | *-* | *-* | *-* | *9 200,0* | *-* |
| *2.6.5.* | | *электрические сети, сети уличного освещения* |  | *20 631,17* | | *-* | *-* | *4 977,7* | *5 043,47* | *8 110,0* | *2 500,0* |
| *2.6.6.* | | *Блочно-модульная котельная в п. Геологический* |  | *12 836,0* | | *-* | *-* | *-* | *1 536,0* | *7 800,0* | *3500,0* |
| *2.6.7.* | | *Станция водоподготовки и сети водоснабжения в с. Средний Васюган* |  | *10,76* | |  |  |  | *10,76* |  |  |
| 2.7. | | Ремонт и замена оборудования объектов электроснабжения, теплоснабжения и водоснабжения на энергоресурсосберегающее | Всего, в т.ч.:  бюджетные средства внебюджетные источники | **8 893,8**  4 743,8  4150,0 | | -  -  - | **2 743,8**  2 743,8  - | **3 000,0**  1 200,0  1 800,0 | **2 350,0**  600,0  1 750,0 | **400,0**  100,0  300,0 | **400,0**  100,0  300,0 |  |
| 2.8. | | Ремонт и замена ветхих сетей коммунальной инфраструктуры | Всего, в т.ч.:  бюджетные средства внебюджетные источники | **12 020,0**  1 500,0  10 520,0 | | **1 550,0**  **-**  1 550,0 | **1 750,0**  **-**  1 750,0 | **1 750,0**  **-**  1 750,0 | **3 270,0**  500,0  2 770,0 | **2 050,0**  500,0  1 550,0 | **1650,0**  500,0  1 150,0 |  |
| **Итого по Программе** | | | | **156 924,8** | | **35 075,0** | **21 224,1** | **25 343,0** | **33 972,7** | **33 210,0** | **8 100,0** |  |
| **в том числе:** | | | |  | |  |  |  |  |  |  |  |
| **бюджетные средства** | | | | **139 804,3** | | **32 430,0** | **19 110,6** | **21 061,0** | **29 192,7** | **31 360,0** | **6 650,0** |  |
| **внебюджетные источники** | | | | **17 120,5** | | **2 645,0** | **2 113,5** | **4 282,0** | **4 780,0** | **1 850,0** | **1 450,0** |  |

\*Объемы финансирования могут подлежать корректировке при формировании бюджета муниципального образования «Каргасокский район» на очередной финансовый год и плановый период.

Приложение 4

к муниципальной программе

«Обеспечение энергетической эффективности и энергосбережения

на территории Каргасокского района на 2010-2015 годы»

Индикаторы для расчета целевых показателей энергоэффективности\*

| №  п/п | Общие сведения | Ед.  изм. | Разбивка по годам | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| 1 | Отгружено товаров собственного производства, выполнено работ и услуг собственными силами (далее - МП) | млрд.  руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | в текущих ценах | 59,2 | 73,421 | 84,674 | 88,086 | 93,949 | 99,68 | 104,664 | 109,9 | 115,4 | 121,2 | 127,2 | 133,6 |
|  | в сопоставимых ценах | 58,40 | 55,78 | 51,78 | 56,14 | 54,87 | 57,08 | 60,88 | 64,59 | 67,82 | 71,21 | 74,77 | 78,51 |
| 2 | Потребление топливно-энергетических ресурсов (далее ТЭР) муниципальным образованием (далее МО) (без учета потенциала энергосбережения) | тыс.  т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | без учета потенциала энергосбережения | 46,90 | 58,13 | 56,81 | 59,10 | 63,03 | 66,88 | 70,22 | 73,73 | 77,42 | 81,29 | 85,35 | 89,62 |
|  | с учетом потенциала энергосбережения | 46,90 | 58,13 | 56,81 | 59,10 | 60,72 | 62,26 | 63,29 | 64,49 | 65,87 | 67,43 | 69,18 | 71,12 |
| 3 | Объем потребления электрической энергии (далее ЭЭ) МО | тыс.  кВтч | 35 691 | 42 547 | 42 050 | 41 830 | 41 620 | 41 480 | 41 390 | 41 390 | 41 390 | 41 390 | 41 390 | 41 390 |
| 4 | Объем потребления тепловой энергии (далее ТЭ) МО | тыс.  Гкал | 63,121 | 67,212 | 66,2 | 62 | 58,5 | 56,2 | 53,4 | 54,4 | 55,4 | 56,4 | 57,4 | 58,4 |
| 5 | Объем потребления воды МО | тыс.  куб.м. | 241 | 263 | 265 | 267 | 269 | 273 | 273 | 273 | 273 | 273 | 273 | 273 |
| 6 | Объем потребления природного газа МО | тыс.  куб.м. | 13 955 | 15 482 | 15 576 | 15 776 | 15 976 | 16 176 | 16 376 | 16 576 | 16 776 | 16 976 | 17 176 | 17 376 |
| 7 | Объем потребления ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | тыс.  кВтч | 35133 | 41932 | 41520 | 41430 | 41400 | 41380 | 41350 | 41350 | 41350 | 41350 | 41350 | 41350 |
| 8 | Объем потребления ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | тыс.  Гкал | 1,4 | 5,2 | 6,8 | 7,2 | 8 | 8,8 | 9 | 9,5 | 10 | 10,5 | 11 | 11,5 |
| 9 | Объем потребления воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | тыс.  куб.м. | 157 | 173 | 205 | 260 | 269 | 273 | 273 | 273 | 273 | 273 | 273 | 273 |
| 10 | Объем потребления природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета | тыс.  куб.м. | 13 568 | 15 275 | 15 376 | 15 576 | 15 776 | 15 976 | 16 176 | 16 576 | 16 776 | 16 976 | 17 176 | 17 376 |
| 11 | Среднезвешанный тариф на ЭЭ по МО | руб./  кВтч | 27,5 | 27,76 | 30,22 | 33,24 | 39,8 | 43,8 | 48,2 | 55,43 | 63,74 | 73,31 | 84,30 | 96,95 |
| 12 | Среднезвешанный тариф на ТЭ по МО | руб./  Гкал | 4984 | 4982,4 | 5 118,59 | 5630 | 5700 | 6000 | 6200 | 7130,00 | 8199,50 | 9429,43 | 10843,84 | 12470,41 |
| 13 | Среднезвешанный тариф на воду по МО | руб./ куб.м. | 63,13 | 65,698 | 65,25 | 66 | 66,7 | 67,5 | 68,4 | 78,66 | 90,46 | 104,03 | 119,63 | 137,58 |
| 14 | Среднезвешанный тариф на природный газ по МО | руб./  тыс.  куб.м. | 2060 | 2470 | 2945 | 3080 | 3140 | 3350 | 3650 | 4197,50 | 4827,13 | 5551,19 | 6383,87 | 7341,45 |
| 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 |
| 16 | Общий объем энергетических ресурсов, производимых на территории МО | т.у.т. | 16 683 | 17 300 | 17 100 | 17 050 | 17 000 | 16 950 | 16 800 | 16 800 | 16 800 | 16 800 | 16 800 | 16 800 |
| 17 | Общий объем финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | млрд.  руб. | 0,0402 | 0,0351 | 0,0214 | 0,021 | 0,0462 | 0,0425 | 0,0145 | 0,0145 | 0,0145 | 0,0145 | 0,0145 | 0,0145 |
| 18 | Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | млрд.  руб. | 0 | 0,0026 | 0,0043 | 0,0046 | 0,00161 | 0,00155 | 0,00115 | 0,00115 | 0,00115 | 0,00115 | 0,00115 | 0,00115 |
| 19 | Расход ТЭ в муниципальных учреждения (далее МУ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | Гкал | 8 366 | 9 020 | 8 850 | 8 900 | 8 890 | 8 980 | 8 950 | 9 219 | 9 495 | 9 780 | 10 073 | 10 376 |
| 20 | Площадь МУ, в которых расчеты за ТЭ осуществляют с использованием приборов учета | кв.м. | 23 642 | 25 812 | 26 150 | 26 400 | 26 400 | 27 300 | 27 300 | 27 300 | 27 300 | 27 300 | 27 300 | 27 300 |
| 21 | Расход ТЭ МУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов | Гкал | 10 100 | 9 950 | 9 870 | 9 780 | 9 750 | 9 250 | 8 920 | 8 652 | 8 393 | 8 141 | 7 897 | 7 660 |
| 22 | Площадь МУ, в которых расчеты за ТЭ осуществляют с применением расчетных способов | кв.м. | 44 910 | 44 910 | 44 560 | 44 300 | 44 300 | 43 000 | 41 800 | 41 800 | 41 800 | 41 800 | 41 800 | 41 800 |
| 23 | Расход воды на снабжение МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | тыс.  куб.м | 15 153 | 20 195 | 21 059 | 17 600 | 17 100 | 16 700 | 16 500 | 16 500 | 16 500 | 16 500 | 16 500 | 16 500 |
| 24 | Численность сотрудников МУ, в котором расходы воды осуществляют с использованием приборов учета | чел. | 1 086 | 1 093 | 1 101 | 1 190 | 1 190 | 1 190 | 1 190 | 1 190 | 1 190 | 1 190 | 1 190 | 1 190 |
| 25 | Расход воды на снабжение МУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов | тыс.  куб.м | 7 977 | 2 385 | 1 521 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 26 | Численность сотрудников МУ, в котором расходы воды осуществляют с применением расчетных способов | чел. | 107 | 100 | 89 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 27 | Расход ЭЭ на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | кВтч | 2 966 460 | 2 934 370 | 2 846 330 | 2 759 730 | 2 591 940 | 2 326 180 | 2 262 300 | 2 262 300 | 2 262 300 | 2 262 300 | 2 262 300 | 2 262 300 |
| 28 | Численность сотрудников МУ, в котором расчеты за ЭЭ осуществляют с использованием приборов учета | чел. | 1 748 | 1 728 | 1 611 | 1 615 | 1 620 | 1 620 | 1 620 | 1 620 | 1 620 | 1 620 | 1 620 | 1 620 |
| 29 | Расход ЭЭ на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов | кВтч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 30 | Численность сотрудников МУ, в котором расчеты за ЭЭ осуществляются с применением расчетного способа | чел. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 31 | Объем природного газа, потребляемого (используемого) МУ МО | тыс.  куб.м. | 353 | 335 | 290 | 282 | 282 | 296 | 296 | 296 | 296 | 296 | 296 | 296 |
| 32 | Объем природного газа, потребляемого (используемого) МУ, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета | тыс.  куб.м. | 353 | 335 | 290 | 282 | 282 | 296 | 296 | 296 | 296 | 296 | 296 | 296 |
| 33 | Расходы МО | тыс.  руб. | 818 900 | 885 683 | 1 048 000 | 857 043 | 849 689 | 854 300 | 854 300 | 854 300 | 854 300 | 854 300 | 854 300 | 854 300 |
| 34 | Расходы бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами МУ | тыс.  руб. | 64 261 | 64 161 | 68 790 | 72 230 | 75 845 | 75 845 | 75 845 | 75 845 | 75 845 | 75 845 | 75 845 | 75 845 |
| 35 | Расходы МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива | тыс.  руб. | 3 736 | 7 280 | 8 179 | 8 179 | 8 100 | 8 100 | 4 000 | 4 000 | 4 000 | 4 000 | 4 000 | 4 000 |
| 36 | Общее количество МУ | шт. | 74 | 55 | 53 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 |
| 37 | Количество МУ, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование | шт. | 0 | 0 | 5 | 41 | 51 | 51 | 51 | 5 | 41 | 51 | 51 | 51 |
| 38 | Число энергосервисных договоров (контрактов), заключенных муниципальными заказчиками | шт. | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 39 | Общее количество муниципальных заказчиков | шт. | 74 | 71 | 71 | 71 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 |
| 40 | Количество муниципальных заказчиков, заключившие энергосервисные договоры (контракты) | шт. | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 41 | Объем товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд | тыс.  руб. | 209 139 | 325 237 | 368 786 | 363 030 | 329 908 | 336 506 | 343 236 | 343 236 | 343 236 | 343 236 | 343 236 | 343 236 |
| 42 | Объем товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности | тыс.  руб. | 0 | 1 708 | 4 620 | 7260,2 | 9897,2 | 13 460 | 17 162 | 17 162 | 17 162 | 17 162 | 17 162 | 17 162 |
| 43 | Расходы бюджета МО на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг | тыс.  руб. | 369 | 262,4 | 68 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| 44 | Количество граждан, которым предоставляются социальная поддержка по оплате жилого помещения и коммунальных услуг | чел. | 26 | 14 | 15 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 45 | Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО | тыс.  кВтч | 6 308 559 | 6 952 442 | 5 455 831 | 5 500 100 | 5 500 170 | 5 500 230 | 5 500 300 | 5 500 300 | 5 500 300 | 5 500 300 | 5 500 300 | 5 500 300 |
| 46 | Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | тыс.  кВтч | 6 308 559 | 6 952 442 | 5 455 831 | 5 500 100 | 5 500 170 | 5 500 230 | 5 500 300 | 5 500 300 | 5 500 300 | 5 500 300 | 5 500 300 | 5 500 300 |
| 47 | Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО | тыс.  кВтч | 16 683 935 | 18 266 664 | 17 132 050 | 17 100 200 | 17 050 600 | 17 000 300 | 17 700 100 | 17 900 100 | 18 100 100 | 18 300 100 | 18 500 100 | 18 700 100 |
| 48 | Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета | тыс.  кВтч | 0 | 0 | 0 | 180 000 | 252 000 | 560 600 | 702 000 | 852 000 | 1 002 000 | 1 152 000 | 1 302 000 | 1 452 000 |
| 49 | Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО, расчеты за которую осуществляется с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета | тыс.  кВтч | 16 683 935 | 18 266 664 | 17 132 050 | 16 920 200 | 16 798 600 | 16 439 700 | 16 998 100 | 17 048 100 | 17 098 100 | 17 148 100 | 17 198 100 | 17 248 100 |
| 50 | Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах МО | тыс.  Гкал | 29 252 | 24 335 | 24 200 | 23 900 | 23 400 | 22 800 | 22 100 | 22 000 | 21 900 | 21 800 | 21 700 | 21 600 |
| 51 | Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | тыс.  Гкал | 1 449 | 1 638 | 1 750 | 1 890 | 2 040 | 2 200 | 2 380 | 2 480 | 2 580 | 2 680 | 2 780 | 2 880 |
| 52 | Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО | тыс.  Гкал | 12 692 | 13 700 | 14 365 | 15 360 | 15 080 | 14 800 | 14 525 | 14 325 | 14 125 | 13 925 | 13 725 | 13 525 |
| 53 | Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО, расчеты за которую осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета | тыс.  Гкал | 906 | 965 | 1020 | 1 750 | 1 820 | 1 880 | 1 935 | 2 035 | 2 135 | 2 235 | 2 335 | 2 435 |
| 54 | Объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО | тыс.  куб.м. | 44 495 | 51 850 | 53 450 | 53 500 | 53 500 | 53 500 | 53 500 | 53 500 | 53 500 | 53 500 | 53 500 | 53 500 |
| 55 | Объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | тыс.  куб.м. | 24 027 | 27 999 | 35 200 | 36 600 | 36 720 | 36 840 | 36 980 | 37 080 | 37 180 | 37 280 | 37 380 | 37 480 |
| 56 | Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО | тыс.  куб.м. | 56 629 | 66 042 | 72 842 | 73 000 | 73 000 | 73 000 | 73 000 | 73 000 | 73 000 | 73 000 | 73 000 | 73 000 |
| 57 | Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах МО, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета | тыс.  куб.м. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | тыс.  куб.м. | 30 580 | 35 662 | 42 500 | 73 000 | 73 000 | 73 000 | 73 000 | 73 000 | 73 000 | 73 000 | 73 000 | 73 000 |
| 59 | Объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО | тыс.  куб.м. | 2 559 | 2 954 | 3 050 | 3050,5 | 3100,2 | 3100,9 | 3170,2 | 3 270 | 3 370 | 3 470 | 3 570 | 3 670 |
| 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. | 2 426,01 | 2 890,01 | 3 050 | 3050,5 | 3100,2 | 3100,9 | 3170,2 | 3 270 | 3 370 | 3 470 | 3 570 | 3 670 |
| 61 | Объем природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах МО | тыс.  куб.м. | 3741,87 | 4 031,67 | 4 150 | 4 260 | 4 370 | 4 500 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 |
| 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. | 3 487,73 | 3 889,33 | 4 007,60 | 4 260 | 4 370 | 4 500 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 | 4 580 |
| 63 | Число жилых домов, МО | шт. | 5 214 | 5 229 | 5 238 | 5 243 | 5 249 | 5 255 | 5 260 | 5 260 | 5 260 | 5 260 | 5 260 | 5 260 |
| 64 | Число жилых домов, в отношении которых проведено энергетическое обследование | шт. | 0 | 0 | 0 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 65 | Площадь жилых домов, где расчеты за ТЭ осуществляют с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) | кв.м. | 6 749,70 | 8 010,30 | 9 073,10 | 9 550 | 10 650 | 11 830 | 12 900 | 12 900 | 12 900 | 12 900 | 12 900 | 12 900 |
| 66 | Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за ТЭ осуществляются с применением расчетных способов (кроме нормативов потребления) | кв.м. | 55 841,1 | 53 394,8 | 53 300 | 53 050 | 52 300 | 51 400 | 50 500 | 50 500 | 50 500 | 50 500 | 50 500 | 50 500 |
| 67 | Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за воду осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) | кв.м. | 32 271 | 32 647 | 34 800 | 35 200 | 47 530 | 48 600 | 49 100 | 49 100 | 49 100 | 49 100 | 49 100 | 49 100 |
| 68 | Площадь жилых домов, где расчеты за воду осуществляют с применением расчетных способов (кроме нормативов потребления) | кв.м. | 27 981 | 27 230 | 26 350 | 12 200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 69 | Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за ЭЭ осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) | кв.м. | 477 900 | 419 212 | 464 731 | 473 500 | 474 200 | 474 700 | 475 500 | 475 500 | 475 500 | 475 500 | 475 500 | 475 500 |
| 70 | Площадь жилых домов, где расчеты за ЭЭ осуществляют с применением расчетных способов (кроме нормативов потребления) | кв.м. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 71 | Площадь жилых домов, 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. | 119 729 | 126 504 | 135 185 | 137 300 | 138 000 | 138 800 | 139 720 | 139 720 | 139 720 | 139 720 | 139 720 | 139 720 |
| 72 | Площадь жилых домов, где расчеты за природный газ осуществляют с применением расчетных способов (кроме нормативов потребления) | кв.м. | 2 573,47 | 1 838,56 | 1 911,36 | 1800 | 1000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 73 | Удельный расход топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями | т.у.т./ кВтч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 74 | Удельный расход топлива на выработку ТЭ | т.у.т./ Гкал | 0,206 | 0,1969 | 0,19 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 75 | Объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям | кВтч | 807 020 | 752 800 | 751 700 | 750 800 | 750 300 | 750 000 | 749 700 | 749 400 | 749 100 | 748 800 | 748 500 | 748 200 |
| 76 | Объем потерь ТЭ при ее передаче | Гкал | 22 080 | 20 100 | 19 400 | 19 200 | 19 000 | 18 800 | 18 600 | 18 400 | 18 200 | 18 000 | 17 800 | 17 600 |
| 77 | Объем потерь воды при ее передаче | куб.м. | 59 372 | 80 520 | 75 000 | 73 000 | 70 400 | 69 500 | 67 000 | 66 000 | 65 000 | 64 000 | 63 000 | 62 000 |
| 78 | Объем ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды | кВтч | 120100 | 115200 | 112300 | 110 700 | 110 200 | 109 900 | 109 650 | 109 400 | 109 150 | 108 900 | 108 650 | 108 400 |
| 79 | Количество высокоэкономичных по использованию моторного топлива (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств района | шт. | 37 | 55 | 77 | 94 | 111 | 128 | 145 | 155 | 165 | 175 | 185 | 195 |
| 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. | 10 | 12 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |

\* - прогноз значений индикаторов в 2015 – 2020 годах произведен НП «Региональный цент управления энергосбережением», г. Томск

Приложение 5

к муниципальной программе

«Обеспечение энергетической эффективности и энергосбережения

на территории Каргасокского района на 2010-2015 годы»

Расчет целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Табл. 5.1.

Расчет общих целевых показателей группы А \*

| **№** | Наименование показателей | Ед. изм. | Расчетная формула | Значения целевых показателей по годам | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| **Группа А. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности** | | | | | | | | | | | | | | | |
| А.1. | Отношение потребления топливно-энергетических ресурсов МО к отгруженным товарам собственного производства, выполненным работам и услугам собственными силами | кг у.т./  тыс. руб. | П2(n)/  П1(n) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | в текущих ценах | 0,792 | 0,792 | 0,671 | 0,671 | 0,671 | 0,671 | 0,671 | 0,671 | 0,671 | 0,671 | 0,671 | 0,671 |
|  | в сопоставимых ценах | 0,906 | 1,035 | 1,035 | 1,035 | 0,997 | 0,964 | 0,933 | 0,906 | 0,881 | 0,859 | 0,839 | 0,822 |
| А.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 | 98 | 99 | 99 | 99 | 99 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| А.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 | 2,22 | 7,74 | 10,27 | 11,61 | 13,68 | 15,66 | 16,85 | 17,46 | 18,05 | 18,62 | 19,16 | 19,69 |
| А.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 | 65,15 | 65,78 | 77,36 | 97,38 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| А.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 | 97,23 | 98,67 | 98,71 | 98,73 | 98,74 | 98,76 | 98,77 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| А.6. | Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования Программы | % | (П.18/ П.17)\*100 | 0 | 7,4 | 20,1 | 21,9 | 3,5 | 3,6 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 | 7,9 |
| А.7. | Изменение объема производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов | т.у.т. | П.15.(n) - П.15.(n-1) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| А.8. | Доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории МО | % | (П.15./ П.16.)\*100 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

\* - выполнен НП «Региональный цент управления энергосбережением», г. Томск

Пояснения расчету целевых показателей группы А:

П1, П2 и т.д. - значения индикаторов по соответствующим строкам приложения 4;

A.1., А2. и т.д. - значения целевых показателей по соответствующим строкам данного приложения;

n - индекс года;

А.1. – снижение энергоемкости к 2020 г. относительно 2009 г. составит 9,28% в сопоставимых ценах и 15,31% в текущих ценах.

А.2. – оснащенность приборами учета ЭЭ составит 100% с 2012 г.

А.3. – оснащенность приборами учета ТЭ к 2020 г. составит 19,69%. Показатель не достигает 100%, т.к. по п.1. ст.13 Федерального закона от 23.11.2009 г. №261 «Об энергосбережении…» «…организация учета используемых энергетических ресурсов не распространяется на ветхие, аварийные объекты, объекты, подлежащие сносу или капитальному ремонту до 1 января 2013 года, а также объекты, мощность потребления электрической энергии которых составляет менее чем пять киловатт (в отношении организации учета используемой электрической энергии) или максимальный объем потребления тепловой энергии которых составляет менее чем две десятых гигакалории в час (в отношении организации учета используемой тепловой энергии). По состоянию на 2010 г. на территории района 88,7% муниципальных учреждений, максимальный объем потребления ТЭ которых составляет менее 0,2 Гкал/час.

А.4. – оснащенность приборами учета воды на территории района составляет 100% с 2013 г.

А.5. – оснащенность приборами учета природного газа на территории района составит 100% к 2020 г.

А.6. – показатель подлежит корректировке при формировании бюджета МО. В целом, доля внебюджетного финансирования достаточна.

А.7., А.8. – возобновляемые источники энергии (вторичные энергетические ресурсы) на территории района не используются, поэтому значение показателей равно «-».

Табл.5.2.1

Расчет целевых показателей группы В\*

(в текущих ценах МП)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателей | Ед. изм. | | Расчетная формула | | Значения целевых показателей по годам | | | | | | | | | | | |
| 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| **Группа B. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В.1. | Экономия ЭЭ в натуральном выражении | | тыс.  кВтч | | [A.1.(t0)-A.1.(n))/  A.1.(t0)]\*  п3(t0) | 0 | 21,76 | 5462,83 | 5462,83 | 5462,83 | 5462,83 | 5462,83 | 5462,83 | 5462,83 | 5462,83 | 5462,83 | 5462,83 |
| В.2. | Экономия ЭЭ в стоимостном выражении | | тыс.  руб. | | В.1.(n)\*  П.11.(t0) | 0 | 598,31 | 150227,76 | 150227,76 | 150227,76 | 150227,76 | 150227,76 | 150227,76 | 150227,76 | 150227,76 | 150227,76 | 150227,76 |
| В.3. | Экономия ТЭ в натуральном выражении | | тыс.  .Гкал | | [A.1.(t0)-A.1.(n))/  A.1.(t0)]  \*п4(t0) | 0 | 0,04 | 9,66 | 9,66 | 9,66 | 9,66 | 9,66 | 9,66 | 9,66 | 9,66 | 9,66 | 9,66 |
| В.4. | Экономия ТЭ в стоимостном выражении | | тыс.  руб. | | В.3.(n)  \*П.12.(t0) | 0 | 191,77 | 48151,60 | 48151,60 | 48151,60 | 48151,60 | 48151,60 | 48151,60 | 48151,60 | 48151,60 | 48151,60 | 48151,60 |
| В.5. | Экономия воды в натуральном выражении | | тыс.  куб.м | | [A.1.(t0)-A.1.(n))/  A.1.(t0)]  \*п5(t0) | 0 | 0,15 | 36,89 | 36,89 | 36,89 | 36,89 | 36,89 | 36,89 | 36,89 | 36,89 | 36,89 | 36,89 |
| В.6. | Экономия воды в стоимостном выражении | | тыс.  руб. | | В.5.(n)\*  П.13.(t0) | 0 | 9,27 | 2328,69 | 2328,69 | 2328,69 | 2328,69 | 2328,69 | 2328,69 | 2328,69 | 2328,69 | 2328,69 | 2328,69 |
| В.7. | Экономия природного газа в натуральном выражении | | тыс.  куб.м | | [A.1.(t0)-A.1.(n))/  A.1.(t0)]  \*п6(t0) | 0 | 8,51 | 2135,92 | 2135,92 | 2135,92 | 2135,92 | 2135,92 | 2135,92 | 2135,92 | 2135,92 | 2135,92 | 2135,92 |
| В.8. | Экономия природного газа в стоимостном выражении | | руб. | | В.7.(n)\*  П.14.(t0) | 0 | 17523,7 | 4399988,0 | 4399988,0 | 4399988,0 | 4399988,0 | 4399988,0 | 4399988,0 | 4399988,0 | 4399988,0 | 4399988,0 | 4399988,0 |

Табл.5.2.2

Расчет целевых показателей группы В\*

(в сопоставимых ценах МП)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателей | Ед. изм. | Расчетная формула | Значения целевых показателей по годам | | | | | | | | | | | |
| 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| **Группа B. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов** | | | | | | | | | | | | | | | |
| В.1. | Экономия ЭЭ в натуральном выражении | тыс.  кВтч | [A.1.(t0)-A.1.(n))/  A.1.(t0)]\*п3(t0) | 0 | -5111,06 | -5109,67 | -5110,41 | -3614,64 | -2293,52 | -1085,21 | 0,87 | 974,62 | 1844,90 | 2619,70 | 3311,62 |
| В.2. | Экономия ЭЭ в стоимостном выражении | тыс.  руб. | В.1.(n)\*  П.11.(t0) | 0 | -140554,24 | -140516,05 | -140536,23 | -99402,56 | -63071,80 | -29843,35 | 23,96 | 26802,12 | 50734,84 | 72041,80 | 91069,58 |
| В.3. | Экономия ТЭ в натуральном выражении | тыс.  .Гкал | [A.1.(t0)-A.1.(n))/  A.1.(t0)]  \*п4(t0) | 0 | -9,04 | -9,04 | -9,04 | -6,39 | -4,06 | -1,92 | 0 | 1,72 | 3,26 | 4,63 | 5,86 |
| В.4. | Экономия ТЭ в стоимостном выражении | тыс.  руб. | В.3.(n)  \*П.12.(t0) | 0 | -45051,00 | -45038,76 | -45045,23 | -31860,90 | -20216,02 | -9565,51 | 7,68 | 8590,72 | 16261,73 | 23091,12 | 29189,98 |
| В.5. | Экономия воды в натуральном выражении | тыс.  куб.м | [A.1.(t0)-A.1.(n))/  A.1.(t0)]  \*п5(t0) | 0 | -34,51 | -34,50 | -34,51 | -24,41 | -15,49 | -7,33 | 0,01 | 6,58 | 12,46 | 17,69 | 22,36 |
| В.6. | Экономия воды в стоимостном выражении | тыс.  руб. | В.5.(n)\*  П.13.(t0) | 0 | -2178,74 | -2178,15 | -2178,46 | -1540,85 | -977,68 | -462,60 | 0,37 | 415,46 | 786,44 | 1116,72 | 1411,68 |
| В.7. | Экономия природного газа в натуральном выражении | тыс.  куб.м | [A.1.(t0)-A.1.(n))/  A.1.(t0)]  \*п6(t0) | 0 | -1998,38 | -1997,84 | -1998,12 | -1413,29 | -896,75 | -424,31 | 0,34 | 381,07 | 721,34 | 1024,28 | 1294,81 |
| В.8. | Экономия природного газа в стоимостном выражении | руб. | В.7.(n)\*  П.14.(t0) | 0 | -4116662,2 | -4115543,9 | -4116134,8 | -2911379,7 | -1847296,0 | -874075,4 | 701,7 | 785001,5 | 1485961,6 | 2110016,5 | 2667316,8 |

\* - расчет показателей выполнен НП «Региональный цент управления энергосбережением», г. Томск

Пояснения расчету целевых показателей группы В:

П1, П2 и т.д. - значения индикаторов по соответствующим строкам приложения 4;

В.1., В2. и т.д. - значения целевых показателей по соответствующим строкам данного приложения;

n - индекс года;

Экономия рассчитывается относительно года, предшествующего реализации Программы энергосбережения, поэтому в ячейках 2009 г. проставлены «0».

Значения показателей «группы В» в натуральном выражении зависят от значений показателя А.1. на уровне 2009 г. При изменении объема отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами или данных по потреблению энергетических ресурсов на территории района, показатели корректируются.

Значения показателей «группы В» в стоимостном выражении зависят от среднезвешанного тарифа на уровне 2009 г.

Табл. 5.3.

Расчет целевых показателей группы С\*

| № | Наименование показателей | Ед. изм. | Расчетная формула | Значения целевых показателей по годам | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| **Группа С. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в муниципальном секторе** | | | | | | | | | | | | | | | |
| С.1. | Уд. расход ТЭ МУ на 1 кв. метр общей площади, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | Гкал/  кв.м. | П.19(n)/ П.20(n) | 0,354 | 0,349 | 0,338 | 0,337 | 0,337 | 0,329 | 0,328 | 0,338 | 0,348 | 0,358 | 0,369 | 0,380 |
| С.2. | Уд. расход ТЭ МУ на 1 кв. метр общей площади, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов | Гкал/  кв.м. | П.21(n)/ П.22(n) | 0,225 | 0,222 | 0,221 | 0,221 | 0,220 | 0,215 | 0,213 | 0,207 | 0,201 | 0,195 | 0,189 | 0,183 |
| С.3 | Изменение уд. расхода ТЭ МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 кв.м. общей площади | Гкал/  кв.м. | С.1(n) - C.1(n-1) | 0 | -0,004 | -0,011 | -0,001 | 0,000 | -0,008 | -0,001 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,011 | 0,011 |
| С.4. | Изменение уд. расхода ТЭ МУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетным способом на 1 кв.м. общей площади | Гкал/  кв.м. | С.2(n) - C.2(n-1) | 0 | -0,003 | 0 | -0,001 | -0,001 | -0,005 | -0,002 | -0,006 | -0,006 | -0,006 | -0,006 | -0,006 |
| С.5. | Изменение отношения уд. расхода ТЭ МУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к уд. расходу ТЭ МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | - | С.2/С.1 | 0 | 0,63 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,61 | 0,58 | 0,54 | 0,51 | 0,48 |
| С.6. | Уд. расход воды на снабжение МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 чел. | куб.м./  чел. | П.23/ П.24 | 13,953 | 18,477 | 19,127 | 14,790 | 14,370 | 14,034 | 13,866 | 13,866 | 13,866 | 13,866 | 13,866 | 13,866 |
| С.7. | Уд. расход воды на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 чел. | куб.м./  чел. | П.25/ П.26 | 74,551 | 23,850 | 17,090 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| С.8. | Изменение уд. расхода воды на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 чел. | куб.м./  чел. | С.6(n) - C.6(n-1) | 0 | 4,524 | 0,650 | -4,337 | -0,420 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| С.9. | Изменение уд. расхода воды на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 чел. | куб.м./  чел. | С.7(n) - C.7(n-1) | 0 | -50,701 | -6,760 | -17,090 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| С.10. | Изменение отношения уд. расхода воды на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к уд. расходу воды на обеспечение  МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | - | С.7(n)/  С.6(n) | 0 | 1,29 | 0,89 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| С.11. | Уд.расход ЭЭ на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 чел. | кВтч/  чел | П.27(n)/ П.28(n) | 1697,06 | 1698,13 | 1766,81 | 1708,81 | 1599,96 | 1435,91 | 1396,48 | 1396,48 | 1396,48 | 1396,48 | 1396,48 | 1396,48 |
| С.12. | Уд.расход ЭЭ на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 чел. | кВтч/  чел | П.29(n)/ П.30(n) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| С.13. | Изменение уд.расхода ЭЭ на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 чел. | кВтч/  чел | С.11.(n) - C.11.(n-1) | 0 | 1,07 | 68,68 | -58,00 | -108,85 | -164,05 | -39,43 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| С.14. | Изменение уд.расхода ЭЭ на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 чел. | кВтч/  чел | С.12(n) - C.12(n-1) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| С.15. | Изменение отношения уд.расхода ЭЭ на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к уд.расходу ЭЭ на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | - | С.12(n)  /С.11(n) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| С.16. | Доля объемов ЭЭ, потребляемой МУ, расчеты  за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой МУ на территории МО | % | П.27/ (П.2.+П.29)\*100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| С.17. | Доля объемов ТЭ, потребляемой МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой МУ на территории МО | % | П.19/ (П.1.+П.21)\*100 | 45,30 | 47,55 | 47,28 | 47,64 | 47,69 | 49,26 | 50,08 | 51,58 | 53,08 | 54,57 | 56,06 | 57,53 |
| С.18. | Доля объемов воды, потребляемой МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой МУ на территории МО | % | П.23/  (П.23+П.25)\*100 | 65,51 | 89,44 | 93,26 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| С.19. | Доля объемов природного газа, потребляемого МУ, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого МУ на территории МО | % | (П.32/П.31)\*100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| С.20. | Доля расходов бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами МУ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| С.20.1. | для фактических условий | % | П.34(n)/ П.33(n)∙\*100 | 7,85 | 7,24 | 6,56 | 8,43 | 8,93 | 8,88 | 8,88 | 8,88 | 8,88 | 8,88 | 8,88 | 8,88 |
| С.20. 2. | для сопоставимых условий | % | П.34(n) / П.33(t0)\*100 | 7,85 | 7,84 | 8,40 | 8,82 | 9,26 | 9,26 | 9,26 | 9,26 | 9,26 | 9,26 | 9,26 | 9,26 |
| С.21. | Динамика расходов бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами БУ |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| С.21.1. | для фактических условий | % | П34(n)-П34(n-1) | 0 | -100,0 | 4629,0 | 3440,0 | 3615,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| С.21.2. | для сопоставимых условий | % | П34(n)-П34(t0) | 0 | -100,0 | 4 529,0 | 7 969,0 | 11 584,0 | 11 584,0 | 11 584,0 | 11 584,0 | 11 584,0 | 11 584,0 | 11 584,0 | 11 584,0 |
| С.22. | Доля расходов бюджета МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива | % | (П.35/П.33)  \*100 | 0,456 | 0,822 | 0,780 | 0,954 | 0,953 | 0,948 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 | 0,468 |
| С.23. | Динамика расходов бюджета МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива | тыс.  руб. | П35(n)-  П35(n-1) | 0 | 3544 | 899 | 0 | -79 | 0 | -4100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| С.24. | Доля МУ, финансируемых за счет бюджета МО, в общем объеме МУ, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование | % | П.37(n)/  П.36(n) \*100 | 0 | 0 | 9,43 | 80,39 | 100 | 100 | 100 | 9,80 | 80,39 | 100 | 100 | 100 |
| С.25. | Число энергосервисных договоров, заключенных муниципальными заказчиками | шт. | П.38(n) | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| С.26. | Доля государственных, муниципальных заказчиков в общем объеме муниципальных заказчиков, которыми заключены энергосервисные договоры | % | П.40(n)/  П.39(n) \*100 | 0 | 0 | 0 | 1,41 | 2,90 | 4,35 | 5,80 | 7,25 | 8,70 | 10,14 | 11,59 | 13,04 |
| С.27. | Доля товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в общем объеме закупаемых соответствующих товаров, работ, услуг для муниципальных нужд | % | П.42(n)/  П.41(n) \*100 | 0 | 0,53 | 1,25 | 2,00 | 3,00 | 4,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| С.28. | Удельные расходы бюджета МО на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг на 1 чел. | тыс.  руб/ чел. | П.43(n)/  П.44(n) | 14,19 | 18,74 | 4,53 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 |

\* - выполнен НП «Региональный цент управления энергосбережением», г. Томск

Пояснения расчету целевых показателей группы С:

П1, П2 и т.д. - значения индикаторов по соответствующим строкам приложения 4;

С.1., С2. и т.д. - значения целевых показателей по соответствующим строкам данного приложения;

n - индекс года

С.1. – показатель постепенно увеличивается за счет роста потребления ЭЭ, потребляемой по приборам учета при стабилизации п.20. (Площадь муниципальных учреждений, в которых расчеты за ТЭ осуществляются с использованием приборов учета) с 2016 г. на уровне 2015г.

С.2. – показатель постепенно уменьшается за счет установки приборов учета ТЭ. Данные потребители имеют потребление меньше 0,2 Гкал/час. Поэтому под обязательный учет не попадают, но установка приборов учета осуществляется.

С.3. – показатель характеризует изменение удельного расхода ТЭ МУ на 1 кв. метр общей площади, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета. Отрицательное значение характеризует снижение удельного расхода относительно предыдущего года, положительное – рост.

С.4. – показатель характеризует изменение удельного расхода ТЭ МУ на 1 кв. метр общей площади, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов. Отрицательное значение характеризует снижение удельного расхода относительно предыдущего года, положительное – рост.

С.5. – показатель характеризует отношение показателей С.2. и С.1.

С.6. – показатель постепенно снижается с 2012 г. за счет уменьшения и постоянной численности сотрудников МУ, в которых расходы воды осуществляются с использованием приборов учета. С 2016г. данные стабилизированы относительно 2015 г.

С.7. – показатель с 2012 г. равен 0, , т.к. установлены приборы учета согласно требованиям ФЗ-261.

С.8. – показатель характеризует изменение удельного расхода воды на снабжение МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 чел. Отрицательное значение характеризует снижение удельного расхода относительно предыдущего года, положительное – рост.

С.9. – показатель характеризует изменение удельного расхода воды на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 чел. Отрицательное значение характеризует снижение удельного расхода относительно предыдущего года, положительное – рост.

С.10. – показатель характеризует отношение показателей С.7. и С.3.

С.11. – показатель постепенно снижается до 2015г. за счет ежегодного сокращения данных п.27 (Расход ЭЭ на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета) согласно п.1. ст.24 ФЗ-261.С 2016г. данные стабилизированы относительно 2015 г.

С.12. – показатель равен 0. Оснащенность приборами учета электроэнергии в МУ равна 100% .

С.13. – показатель характеризует изменение удельного расхода ЭЭ на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 чел. Отрицательное значение характеризует снижение удельного расхода относительно предыдущего года, положительное – рост. Показатель с 2013г. равен 0, т.к. стабилизированы данные С.11.

С.14. – показатель равен 0, т.к.С.12. равен 0.

С.15. – показатель характеризует отношение показателей С.12. и С.11. Показатель равен 0, т.к.С.12. равен 0.

С.16. – оснащенность приборами учета электроэнергии в МУ равна 100% с 2009 г.

С.17. – оснащенность приборами учета ТЭ в МУ к 2020 г. достигнет 57,53 %.

С.18. – оснащенность приборами учета воды в МУ равна 100% с 2012 г.

С.19. – оснащенность приборами учета воды в МУ равна 100% с 2009 г.

С.20. – показатель колеблется. Доля расходов МО на обеспечение энергетическими ресурсами в текущих условиях в 2020 г. составят 8,88%, в сопоставимых – 9,26%. Показатель для сопоставимых условиях рассчитывается относительно 2009 г.

С.21. – расходы бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами МУ в 2013 г. вырастут на 3615 тыс.руб. в текущих условиях (относительно 2012 г.) и на 1 584 тыс.руб. в сопоставимых (относительно 2009 г.).Данные п.34 (Расходы бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами муниципальных учреждений) стабилизированы с 2013 г., а п.33 (Расходы МО) – с 2015 г.

С.22. – бюджет МО Каргасокского района предоставляет субсидии организациям коммунального комплекса на приобретение топлива в пределах 0,5-1% от суммарных расходов МО.

С.23. – показатель характеризует изменение расходов бюджета МО на предоставление субсидии организациям коммунального комплекса на приобретение топлива. Отрицательное значение означает снижение удельного расхода относительно предыдущего года, положительное – рост.

С.24. – показатели для 2011-2012 г.г. согласно законодательства. Энергетический паспорт выдается на 5 лет, поэтому с 2016 г. динамика обследований МУ повторяется.

С.25. – показатель определен с помощью экспертной оценки НП «РЦУЭС»: ежегодное количество заключенных энергосервисных договоров планируется в размере 1 ед. в год с 2012 г.

С.26. – показатель определен с 2012 г., т.к. только в 2012 г. муниципальные заказчики начнут заключать энергосервисные договоры (п.40) по экспертной оценке НП «РЦУЭС».

С.27. – к 2020 г. значение показателя составит 5%. Это связано со стабилизацией данных п.42 (Объем товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности) на уровне 2015 г.

С.28. – Данные п.43 (Расходы бюджета МО на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг) и п. 44 (Количество граждан, которым предоставляются социальная поддержка по оплате жилого помещения и коммунальных услуг) стабилизированы относительно 2012 г.

Таблица 5.4

Расчет целевых показателей группы D\*

| № | Наименование показателей | Ед. изм. | Расчетная формула | Значения целевых показателей | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| **Группа D. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде** | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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(n)/ П.45(n))\*  100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 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(n)/ П.47(n))\*  100 | 0 | 0 | 0 | 1,05 | 1,48 | 3,30 | 3,97 | 4,76 | 5,54 | 6,30 | 7,04 | 7,76 |
| 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(n)/ П.47(n))\*  100 | 100 | 100 | 100 | 98,95 | 98,52 | 96,70 | 96,03 | 95,24 | 94,46 | 93,70 | 92,96 | 92,24 |
| 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(n)/ П.50(n))\*  100 | 4,95 | 6,73 | 7,23 | 7,91 | 8,72 | 9,65 | 10,77 | 11,27 | 11,78 | 12,29 | 12,81 | 13,33 |
| 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(n)/ П.52(n))\*  100 | 7,14 | 7,04 | 7,10 | 11,39 | 12,07 | 12,70 | 13,32 | 14,21 | 15,12 | 16,05 | 17,01 | 18,00 |
| 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(n)/ П.54(n))  \*100 | 54,00 | 54,00 | 65,86 | 68,41 | 68,64 | 68,86 | 69,12 | 69,31 | 69,50 | 69,68 | 69,87 | 70,06 |
| 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(n)/ П.56(n))\*  100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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(n)/ П.56(n))\*  100 | 54,00 | 54,00 | 58,35 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 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(n)/ П.59(n))\*  100 | 94,79 | 97,82 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 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(n)/ П.61(n))\*  100 | 93,21 | 96,47 | 96,57 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| D.11. | Число жилых домов, в отношении которых проведено ЭО | шт. | П.64(n) | 0 | 0 | 0 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| D.12. | Доля жилых домов, в отношении которых проведено ЭО, в общем числе жилых домов | % | (П.64(n)/ П.63(n))\*  100 | 0 | 0 | 0 | 0,04 | 0,06 | 0,08 | 0,10 | 0,11 | 0,13 | 0,15 | 0,17 | 0,19 |
| 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(n)+ П.53(n))/ П.65(n) | 0,349 | 0,325 | 0,305 | 0,381 | 0,362 | 0,345 | 0,334 | 0,350 | 0,366 | 0,381 | 0,397 | 0,412 |
| 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(n)- П.51(n))/ П.66(n) | 0,498 | 0,425 | 0,421 | 0,415 | 0,408 | 0,401 | 0,390 | 0,387 | 0,383 | 0,379 | 0,375 | 0,371 |
| 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) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| D.15.1 | для фактических условий | Гкал/  кв.м. | D.13(n) - D.13(n-1) | 0 | -0,024 | -0,020 | 0,08 | -0,02 | -0,02 | -0,01 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| D.15.2 | для сопоставимых условий | Гкал/  кв.м/ | D.13(n) - D.13(t0) | - | -0,024 | -0,044 | 0,032 | 0,014 | -0,004 | -0,014 | 0,001 | 0,017 | 0,032 | 0,048 | 0,063 |
| D.16. | Изменение уд. расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| D.16.1 | для фактических условий | Гкал/  кв.м. | D.14(n) - D.14(n-1) | 0 | -0,073 | -0,004 | -0,006 | -0,006 | -0,008 | -0,010 | -0,004 | -0,004 | -0,004 | -0,004 | -0,004 |
| D.16.2 | для сопоставимых условий | Гкал/  кв.м. | D.14(n) - D.14(t0) | - | -0,073 | -0,077 | -0,083 | -0,089 | -0,097 | -0,107 | -0,111 | -0,115 | -0,119 | -0,123 | -0,127 |
| 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(n)/  D.13(n) | 1,427 | 1,308 | 1,380 | 1,089 | 1,127 | 1,162 | 1,167 | 1,104 | 1,047 | 0,994 | 0,945 | 0,900 |
| D.17.2 | для сопоставимых условий | - | D.14(n)/  D.13(t0) | 1,427 | 1,218 | 1,207 | 1,189 | 1,171 | 1,149 | 1,119 | 1,108 | 1,097 | 1,085 | 1,074 | 1,062 |
| 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 человека) | куб.м./  кв.м. | (П.55(n)+ П.57(n))/ П.67(n) | 0,745 | 0,858 | 1,011 | 1,040 | 0,773 | 0,758 | 0,753 | 0,755 | 0,757 | 0,759 | 0,761 | 0,763 |
| D.19. | Уд. расход воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 человека) | куб.м./  кв.м. | (П.54(n)- П.55(n))/ П.68(n) | 0,731 | 0,876 | 0,693 | 1,385 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 человека) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| D.20.1 | для фактических условий | куб.м./  кв.м. | D.18(n) - D.18(n-1) | 0 | 0,113 | 0,154 | 0,028 | -0,267 | -0,015 | -0,005 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| D.20.2 | для сопоставимых условий | куб.м./  кв.м. | D.18(n) - D.18(t0) | 0 | 0,113 | 0,267 | 0,295 | 0,028 | 0,013 | 0,009 | 0,011 | 0,013 | 0,015 | 0,017 | 0,019 |
| D.21. | Изменение уд. расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 человека) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| D.21.1 | для фактических условий | куб.м./  кв.м. | D.19(n)- D.19(n-1) | 0 | 0,144 | -0,183 | 0,693 | -1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| D.21.2 | для сопоставимых условий | куб.м./  кв.м. | D.19(n) - D.19(t0) | - | 0,144 | -0,039 | 0,654 | -0,731 | -0,731 | -0,731 | -0,731 | -0,731 | -0,731 | -0,731 | -0,731 |
| 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 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| D.22.1 | для фактических условий | - | D.19(n)/  D.18(n) | 0,982 | 1,021 | 0,685 | 1,332 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| D.22.2 | для сопоставимых условий | - | D.19(n)/  D.18(t0) | 0,982 | 1,176 | 0,930 | 1,861 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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.46(n)+ П.48(n))/ П.69(n) | 13,201 | 16,585 | 11,740 | 11,996 | 12,130 | 12,768 | 13,044 | 13,359 | 13,675 | 13,990 | 14,306 | 14,621 |
| 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(n)- П.46(n))/ П.70(n) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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); |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| D.25.1 | для фактических условий | кВтч/  кв.м. | D.23(n) - D.23(n-1) | 0 | 3,384 | -4,845 | 0,256 | 0,134 | 0,637 | 0,276 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 |
| D.25.2 | для сопоставимых условий | кВтч/  кв.м. | D.23(n) - D.23(t0) | 0 | 3,384 | -4,845 | 0,256 | 0,134 | 0,637 | 0,276 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 |
| D.26. | Изменение уд.расхода ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| D.26.1 | для фактических условий | кВтч/  кв.м. | D.24(n) - D.24(n-1) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| D.26.2 | для сопоставимых условий | кВтч/  кв.м. | D.24(n) - D.24(t0) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| D.27.1 | для фактических условий | - | D.24(n)/  D.23(n) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| D.27.2 | для сопоставимых условий | - | D.24(n)/  D.23(t0) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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.  куб.м./  кв.м. | (П.60(n)+ П.62(n))/ П.71(n) | 0,049 | 0,054 | 0,052 | 0,053 | 0,054 | 0,055 | 0,055 | 0,056 | 0,057 | 0,058 | 0,058 | 0,059 |
| D.29. | Уд. расход природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | тыс.  куб.м./  кв.м. | (П.59(n)- П.60(n))/ П.72(n) | 0,052 | 0,035 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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.  куб.м./  кв.м. | D.28(n) - D.28(n-1) | 0 | 0,004 | -0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| D.30.2 | для сопоставимых условий | тыс.  куб.м.  /кв.м. | D.28(n) - D.28(t0) | 0 | 0,004 | 0,003 | 0,004 | 0,005 | 0,005 | 0,006 | 0,007 | 0,008 | 0,008 | 0,009 | 0,010 |
| 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) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| D.31.1 | для фактических условий | тыс.  куб.м./  кв.м. | D.29(n) - D.29(n-1) | 0 | -0,017 | -0,035 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| D.31.2 | для сопоставимых условий | тыс. куб.м./  кв.м. | D.29(n) - D.29(t0) | 0 | -0,017 | -0,052 | -0,052 | -0,052 | -0,052 | -0,052 | -0,052 | -0,052 | -0,052 | -0,052 | -0,052 |
| 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(n)/  D.28(n) | 1,049 | 0,653 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| D.32.2 | для сопоставимых условий | - | D.29(n)/  D.28(t0) | 1,049 | 0,709 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

\* - выполнен НП «Региональный цент управления энергосбережением», г. Томск

Пояснения расчету целевых показателей группы D:

П1, П2 и т.д. - значения индикаторов по соответствующим строкам приложения 4;

D.1., D2. и т.д. - значения целевых показателей по соответствующим строкам данного приложения;

n - индекс года;

D.1. – оснащенность приборами учета ЭЭ в жилых домах (за исключением МКД) составляет 100% с 2009 г.;

D.2. – установка коллективных (общедомовых) приборов учета ЭЭ в МКД.

D.3. – оснащенность индивидуальными и общими (для коммунальной квартиры) приборами учета ЭЭ в МКД постепенно уменьшается за счет установки коллективных приборов учета.

D.4. – оснащенность приборами учета ТЭ в жилых домах (за исключением МКД) постепенно возрастает, не смотря на то, что группа потребителей попадает под требования п.1 ст.13 ФЗ-261.

D.5. – оснащенность коллективными (общедомовыми) приборами учета ТЭ в МКД в 2011г. составила 7,1%. К оставшимся неоснащенным 49,79% относятся объекты: 1) в которых нет технической возможности установки приборов учета; 2) ветхие, аварийные объекты, объекты, подлежащие сносу или капитальному ремонту до 01.01.2013 г.; 3) объекты, максимальный объем потребления тепловой энергии которых составляет менее чем 0,2 Гкал/час.

D.6. – оснащенность приборами учета воды в жилых домах (за исключением МКД) постепенно возрастает, не смотря на то, что группа потребителей попадает под требования п.1 ст.13 ФЗ-261.

D.7. – нет технической возможности установки приборов учета;

D.8. – оснащенность коллективными (общедомовыми) и индивидуальным и общим (для коммунальной квартиры) приборами учета воды в МКД;

D.9. – оснащенность приборами учета природного газа в жилых домах (за исключением МКД) составляет 100% с 2011 г.;

D.10. – оснащенность приборами учета природного газа в МКД составляет 100% с 2012 г.;

D.11. – показатель характеризует количество жилых домов, в которых будет проведено энергетическое обследование. Прогноз составлен с помощью экспертной оценки НП «РЦУЭС». При составлении графика обследования жилых домов показатель корректируется.

D.12. – показатель характеризует долю жилых домов, в которых будет проведено энергетическое обследование, от общего количества жилых домов.

D.13. – показатель постепенно увеличивается за счет установки приборов учета ТЭ.

D.14. – показатель уменьшается за счет установки приборов учета ТЭ;

D.15. – показатель характеризует изменение удельного 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). Отрицательное значение характеризует снижение удельного расхода относительно предыдущего года, положительное – рост.

D.16. – показатель характеризует изменение удельного расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади). Отрицательное значение характеризует снижение удельного расхода относительно предыдущего года, положительное – рост.

D.17. – показатель характеризует отношение показателей D.14. и D.13.

D.18. – показатель постепенно увеличивается за счет строительства новых жилых домов и установки в них приборов учета.

D.19. – показатель существует до 2012 г., далее равен «0» из-за установки приборов учета.

D.20. – показатель характеризует изменение удельного 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 человека).

D.21. – показатель характеризует изменение удельного расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 человека).

D.22. – показатель характеризует отношение показателей D.19. и D.18.

D.23. – показатель постепенно растет за счет строительства новых жилых домов и установки в них приборов учета.

D.24. – данные показатель равен 0, т.к приборный учет ЭЭ в жилом секторе равен 100% с 2009 г.

D.25. – показатель характеризует изменение удельного расхода ЭЭ в жилых домах с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв.м.).

D.26. – показатель равен 0 т.к. показатель D.24.равен 0.

D.27. – показатель равен 0 т.к. показатель D.26.равен 0.

D.28. – показатель постепенно увеличивается с 2011г. за счет газификации жилого сектора.

D.29. – природный газ в жилом секторе по нормативу потреблялся только в 2009-2010 г.г.;

D.30. – показатель характеризует изменение удельного 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). Отрицательное значение характеризует снижение удельного расхода относительно предыдущего года, положительное – рост.

D.31. – показатель характеризует изменение удельного расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади). Отрицательное значение характеризует снижение удельного расхода относительно предыдущего года, положительное – рост.

D.32. – показатель характеризует отношение показателей D.29. и D.28.

Согласно п.5. ст.13 Федерального закона №261-ФЗ многоквартирные дома должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии, а также индивидуальными и общими (для коммунальной квартиры) приборами учета используемых воды, электрической энергии до 01.07.2012 г.

До 01.01.2015 года собственники жилищного фонда обязаны обеспечить оснащение указанных объектов индивидуальными и общими (для коммунальных квартир) приборами учета используемого природного газа, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию.

Целевые показатели показывают, что оснащенность по электроэнергии, воде и природному газу будет обеспечена в установленные законом сроки. По тепловой энергии показатель не достигнет 100% из-за объектов, в которых нет технической возможности установки приборов учета, а также ветхих, аварийных объектов и объектов, подлежащие сносу или капитальному ремонту до 01.01.2013 г.

Табл. 5.5.

Расчет целевых показателей группы Е\*

| № | Наименование показателей | Ед. изм. | Расчетная формула | Значения целевых показателей по годам | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| **Группа Е. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Е.1. | Изменение уд.расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями | г.у.т./кВт.ч | П73(n) -П73(n-1) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Е.2. | Изменение уд.расхода топлива на выработку ТЭ | г.у.т./Гкал | П74(n) -П74(n-1) | 0 | -0,009 | -0,007 | -0,018 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Е.3. | Динамика изменения фактического объема потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям | кВтч | П75(n) -П75(n-1) | 0 | -54220 | -1100 | -900 | -500 | -300 | -300 | -300 | -300 | -300 | -300 | -300 |
| Е.4. | Динамика изменения фактического объема потерь ТЭ при ее передаче | Гкал.ч | П76(n) -П76(n-1) | 0 | -1980 | -700 | -200 | -200 | -200 | -200 | -200 | -200 | -200 | -200 | -200 |
| Е.5. | Динамика изменения фактического объема потерь воды при ее передаче | куб.м. | П77(n) -П77(n-1) | 0 | 21148 | -5520 | -2000 | -2600 | -900 | -2500 | -1000 | -1000 | -1000 | -1000 | -1000 |
| Е.6. | Динамика изменения объемов ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды | кВтч | П78(n) -П78(n-1) | 0 | -4900 | -2900 | -1600 | -500 | -300 | -250 | -250 | -250 | -250 | -250 | -250 |

\* - выполнен НП «Региональный цент управления энергосбережением», г. Томск

Пояснения расчету целевых показателей группы Е:

П1, П2 и т.д. - значения индикаторов по соответствующим строкам приложения 4;

Е.1., Е2. и т.д. - значения целевых показателей по соответствующим строкам данного приложения;

n - индекс года;

Е.1. – показатель отсутствует, т.к. ТЭЦ на территории района отсутствуют;

Е.2. – отрицательное значение показателя характеризует его снижение относительно предыдущего года, положительное – рост. Показатель с 2013г. равен 0 из-за стабилизации п.74 (Удельный расход топлива на выработку ТЭ) на уровне 2012г.

Е.3. – отрицательное значение показателя характеризует его снижение относительно предыдущего года, положительное – рост.

Е.4. – отрицательное значение показателя характеризует его снижение относительно предыдущего года, положительное – рост.

Е.5. – отрицательное значение показателя характеризует его снижение относительно предыдущего года, положительное – рост.

Е.6. – отрицательное значение показателя характеризует его снижение относительно предыдущего года, положительное – рост

Табл. 5.6.

Расчет целевых показателей группы F\*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателей | Ед. изм. | Расчетная формула | | Значения целевых показателей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2009 | | 2010 | | 2011 | | 2012 | | 2013 | | 2014 | | 2015 | | 2016 | | 2017 | | 2018 | | 2019 | | 2020 |
| **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 | шт. | П.79(n)- П.79(n-1) | 0 | | 18 | | 22 | | 17 | | 17 | | 17 | | 17 | | 10 | | 10 | | 10 | | 10 | | 10 | |
| 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. | шт. | П.80(n)-П.80(n-1) | 0 | | 2 | | -2 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |

\* - выполнен НП «Региональный цент управления энергосбережением», г. Томск

Пояснения расчету целевых показателей группы F:

П1, П2 и т.д. - значения индикаторов по соответствующим строкам приложения 4;

F.1., F2. и т.д. - значения целевых показателей по соответствующим строкам данного приложения;

n - индекс года;

F.1. – показатель характеризует количество высокоэкономичного транспорта, где МО регулирует тарифы по перевозке пассажиров;

F.2. – показатель характеризует количество общественного транспорта, в отношении которого проведены мероприятия по энергосбережению, н.р., замена бензина природным газом.