**Постановление № 01-08-4449/2 от 15.06.2012**

О внесении изменений в постановление

Администрации города от 30.07.2010

№ 3731 «О долгосрочной целевой

программе «Энергосбережение

и повышение энергетической

эффективности в муниципальном

образовании городской округ

город Сургут на период 2010 – 2015 годы»

В целях приведения в соответствие с пунктом 1.1.1.5 перечня програм-мных мероприятий целевой программы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Энергосбережение и повышение энергетической эффектив-ности в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре на 2011 – 2015 годы и на перспективу до 2020 года», утвержденной Постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 23.06.2011 № 237-п, в соответствии с решением Думы города от 29.12.2011 № 127-V ДГ «О бюд-жете городского округа город Сургут на 2012 год и плановый период 2013 – 2014 годов» (с изменениями от 25.04.2012 № 174-V ДГ), постановлением Администрации города от 01.03.2011 № 970 «О долгосрочных целевых программах городского округа город Сургут» (с изменениями от 31.10.2011 № 7417), распоряжением Администрации города от 30.12.2005 № 3686 «Об утверждении Регламента Администрации города» (с изменениями от 10.08.2011 № 2151):

1. Внести в постановление Администрации города от 30.07.2010 № 3731 «О долгосрочной целевой программе «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальном образовании городской округ город Сургут на период 2010 – 2015 годы» (с изменениями от 04.10.2011 № 6502) следующие изменения:

1.1. В названии и пункте 1 постановления слова «на период 2010 – 2015 годы» заменить словами «на период 2010 – 2015 годы и на перспективу до 2020 года».

1.2. Приложение к постановлению изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу после официального опубликования.

3. Управлению информационной политики (Швидкая Е.А.) опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации и разместить на официальном интернет-сайте Администрации города.

4. Контроль за выполнением постановления возложить на первого заместителя главы Администрации города Маркова Р.И.

# Глава города Д.В. Попов

Приложение

к постановлению

Администрации города

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_

Долгосрочная целевая программа

«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности

в муниципальном образовании городской округ

город Сургут на период 2010 – 2015 годы и на перспективу до 2020 года»

Раздел 1. Паспорт долгосрочной целевой программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование  программы | долгосрочная целевая программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальном образовании городской округ город Сургут на период 2010 – 2015 годы и на перспективу до 2020 года» (далее – программа) |
| Основание для разработки программы (наименование, номер и дата правового акта) | - Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (с изменениями от 18.07.2011);  - Указ Президента Российской Федерации от 04.06.2008 № 889 «О некоторых мерах по повы-шению энергетической и экологической эффективности российской экономики»;  - Указ Президента Российской Федерации от 13.05.2010 № 579 «Об оценке эффективности деятельности органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления городских округов и муниципальных районов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;  - Перечень поручений Президента Российской Федерации по итогам расширенного заседания Президиума Государственного совета Российской Федерации от 02.07.2009 года. Пр-1802ГС от 15.07.2009;  - «Энергетическая стратегия России на период до 2030 года», утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 13.11.2009 № 1715-р;  - Государственная программа Российской Федерации «Энергосбережение и повышение энергетической эффективностина период до 2020 года», утвержденная Распоряжением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 N 2446-р;  - Постановление Правительства Российской Федерации от 31.11.2009 № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;  - Распоряжение Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №1830-р «План 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»;  - Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 07.06.2010 № 273 «Об утверждении Методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях» (с изменениями от 26.08.2011);  - Приказ Министерства экономического развития Российской Федерации от 17.02.2010 № 61 «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;  - Постановление Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 23.06.2011 № 237-п «О целевой программе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре на 2011 – 2015 годы и на перспективу до 2020 года»;  - Стратегия социально-экономического развития Ханты-Мансийского автономного округа – Югры до 2020 года, одобренная распоряжением Правительства автономного округа от 14.11.2008 № 491-рп;  - Распоряжение Правительства ХМАО – Югры от 19.02.2010 № 89-рп «О вопросах энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Ханты-Мансийском автономном округе — Югре»;  - Распоряжение Правительства ХМАО – Югры от 30.04.2010 № 156-рп «О плане мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, направленных на реализацию Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;  - Приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 31.03.2011 № 14 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, на 2011 – 2013 годы;  - Приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 16.09.2010 № 65 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, цены (тарифы) на товары, услуги которых регулируются РСТ ХМАО – Югры»;  - Приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 31.08.2010 № 60 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повы-шения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, цены (тарифы) на товары, услуги которых регулируются РСТ ХМАО – Югры, на 2010 – 2012 годы»;  - Постановление Администрации города № 1062 от 16.03.2010 «Об утверждении плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в городе Сургуте на 2010 – 2015 годы»;  - Постановление Администрации города от 01.03.2011 № 970 «О долгосрочных целевых программах городского округа город Сургут» (с изменениями от 31.10.2011) |
| Заказчик программы | Администрация города Сургута |
| Разработчик программы | департамент городского хозяйства |
| Куратор программы | первый заместитель главы Администрации города |
| Наименование админист-ратора и соадминистрато-ров (соисполнителей) программы | администратор программы:  департамент городского хозяйства (далее – ДГХ).  Соадминистраторы (соисполнители) программы:  - департамент образования;  - департамент культуры, молодёжной политики и спорта;  - комитет по здравоохранению;  - департамент имущественных и земельных отно-шений;  - муниципальное казенное учреждение «Дирекция эксплуатации административных зданий и инженерных систем» (далее – МКУ «ДЭАЗиИС»);  - муниципальное казенное учреждение «Хозяйст-венно-эксплуатационное управление» (далее – МКУ «ХЭУ»);  - Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Горводоканал» (далее – СГМУП «Горводоканал»);  - Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Городские тепловые сети» (далее –СГМУП «ГТС»);  - Сургутское городское муниципальное унитарное предприятие «Тепловик» (далее – СГМУП «Тепловик»);  - Сургутское городское муниципальное унитарное энергетическое предприятие «Горсвет» (далее – СГМУЭП «Горсвет»);  - организации, на которых в соответствие с жилищным законодательством возложены обязанности по управлению многоквартирными домами (далее – управляющие компании) |
| Цели программы | - снижение объема потребленных энергетических ресурсов муниципальными учреждениями не менее чем на 15 процентов к 2015 году, начиная с 01.01.2010;  - снижение удельных показателей энергоемкости и энергопотребления муниципальных предприятий за счет внедрения энергоэффективного оборудования и экологически чистых технологий для устойчивого социально-экономического развития жилищно-коммунального комплекса городского округа;  - обеспечение повышения уровня оснащенности зданий приборами учета используемых энергетических ресурсов |
| Задачи программы | - проведение энергетических обследований (энергоаудита) с составлением энергетических паспортов в муниципальных учреждениях, муниципальных унитарных предприятиях;  - реализация энергосберегающих мероприятий на объектах бюджетной сферы;  - содействие формированию целостной и эффективной системы управления и мониторинга энергосбережением и повышением энергетической эффективности;  - апробирование механизмов энергосервиса;  - повышение энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергоресурсов на основе новейшего энергоэффективного оборудо-вания, ресурсосберегающих технологий в коммунальной инфраструктуре; - проведение информационной работы по пропаганде потенциала энергосбережения и перехода к рациональному потреблению энергоресурсов;- перевод на учет фактического ресурсопотребления потребителей МКД |
| Срок и этапы реализации программы | * 1. годы:   I этап – 2010 – 2015 годы;  II этап – 2016 – 2020 годы |
| Объем бюджетных ассигнований и источники финансирования программы | общий объем денежных средств для реализации долгосрочной целевой программы на 2010 – 2015 годы составляет 2 086 237,6 тыс. рублей,  из них:  - местный бюджет – 304 249,9 тыс. рублей;  - окружной бюджет (на условиях софинансирования) – 16 880,7 тыс. рублей;  - привлеченные средства – 1 765 107,0 тыс. рублей.  Объемы и источники финансирования ежегодно уточняются при формировании проекта бюджета на очередной год и плановый период |
| Ожидаемые результаты реализации программы | - за счет реализации потенциала энергосбережения снижение удельных показателей потребления энергетических ресурсов муниципальными учреждениями города до уровней, указанных в пунктах С1, С2, С6, С7, С11 приложения 2;  - обеспечение снижения удельных показателей энергоемкости и энергопотребления, сокращения потерь энергетических ресурсов муниципальными унитар-ными предприятиями города до уровней, указанных в пунктах G3-G7 приложения 2.  - повышение доли потребления энергоресурсов в многоквартирных домах, использующих приборы учета до уровней, указанных в пунктах D2, D5, D7, D10 приложения 2 |
| Механизм реализации долгосрочной целевой программы | механизм реализации долгосрочной целевой программы включает организацию управления программой и контроль ее реализации через выполнение конкретных мероприятий.  Соадминистраторы программы ежеквартально представляют администратору программы отчет о ходе ее выполнения в соответствии с формой отчета, представленной в приложении 7 постановления Администрации города от 01.03.2011 № 970 «О долгосрочных целевых программах городского округа город Сургут».  Контроль за выполнением программы осуществляется первым заместителем главы Администрации города |

Раздел 2. Содержание проблемы и обоснование необходимости ее решения программно-целевым методом

Повышение эффективности использования энергоресурсов на сегод-няшний день является одной из приоритетных задач российской экономики.

Целевая программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальном образовании городской округ город Сургут на период 2010 – 2015 годы и на перспективу до 2020 года» направлена на активизацию практических действий в сфере энергосбережения с целью повышения уровня энергоэффективности города и реализации мер государственной политики энергосбережения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.

Программа в первую очередь нацелена на продвижение энергосбережения на муниципальных предприятиях и учреждениях города Сургута, создания элементов системы управления и мониторинга энергоэффективностью города, проведению работ по энергетическому обследованию.

На территории муниципального образования проживает около 308 тыс. человек, что составляет 20% общей численности населения Ханты-Мансийского автономного округа.

Основу промышленности города составляют предприятия топливно-энергетического комплекса, крупнейшие из которых – ОАО «Сургутнефтегаз» и ООО «Газпром трансгаз Сургут».

В городе расположены две крупные электростанции (ГРЭС) объединенной энергетической системы Урала, работающие на попутном и природном газе. Первая из них, Сургутская ГРЭС-1 мощностью 3280 МВт принадлежит ОАО «ОГК-2», вторая, Сургутская ГРЭС-2 (5600 МВт), принадлежит ОАО «Е.Он Россия». В Сургуте располагается ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» — крупнейшая энергосбытовая компания – гарантирующий поставщик электрической энергии в Тюменском регионе, занимающая первое место по величине полезного отпуска электроэнергии среди энергосбытовых компаний УрФО и второе место среди энергосбытовых компаний России.

Город имеет развитую структуру тепло-, водо- и энергоснабжения, вместе с тем в инженерном хозяйстве имеется ряд проблем, решение которых может значительно улучшить и повысить эффективность работы инженерной инфраструктуры города.

Мощности головных сооружений системы водоснабжения позволяет обеспечить население города до 2020 года водой, но для качественного предоставления услуги необходимо проведение работ по строительству и реконструкции сетей.

На существующих магистральных и распределительных сетей теплоснабжения необходимо проведение работ по строительству и реконструкции сетей.

Основной задачей города является разработка комплекса мероприятий по разрешению отмеченных выше проблем и развитию инженерной инфраструктуры городского хозяйства в русле приоритетных направлений устойчивого развития.

В городском округе город Сургут принципы энергосберегающей политики в новых экономических условиях начали формироваться еще в 1998 – 2000 годах. Организационно они были оформлены в виде ежегодных мероприятий по энергосбережению.

Для решения вопроса повышения энергоэффективности в настоящее время целесообразно применение комплексного подхода, позволяющего первоначально охватить процессом энергосбережения все муниципальные предприятия и учреждения Сургута, объединив усилия органов местного самоуправления, предприятий, и учреждений, с привлечением средств внебюджетных источ-ников, что требует использования программно-целевого метода.

## *Характеристика ресурсопотребления и потенциал энергосбережения в муниципальном образовании.*

Ресурсообеспечение города осуществляется несколькими организациями.

Электроснабжение города Сургута осуществляют филиал «Сургутские электрические сети» ОАО «Тюменьэнерго» и ООО «Сургутские городские электрические сети».

В единой схеме электроснабжения города находятся 15 подстанций 110/10(6) кВ, 576 трансформаторных подстанций и распределительных пунктов, воздушные и кабельные линии общей протяженностью 1719,03 км. В городе имеется 28 автономных дизельных электростанций, установленной мощностью 7379 кВт.

Общая протяженность линий уличного освещения составляет 264,68 км; линий уличного освещения внутриквартальных проездов – 43,35 км. Общее количество светильников уличного и внутриквартального освещения – 9452 шт., из них требуют замены светильники с ртутными лампами в количестве 351 шт. на светильники с натриевыми лампами. Общее количество пускорегулирующих аппаратов для ламп наружного освещения – 7968 шт., из них требуют замены электромагнитные пускорегулирующие аппараты в количестве 926 шт. на электронные пускорегулирующие аппараты.

Филиал «Сургутские электрические сети» ОАО «Тюменьэнерго» и ООО «Сургутские городские электрические сети» являются сетевыми организациями, государственное регулирование применяется в отношении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, размеров платы за технологическое присоединение к электрическим сетям. Регулирующим органом является Региональная энергетическая комиссия Тюменской обл., ХМАО и ЯНАО.

Основными потребителями электрической энергии являются промыш-ленные предприятия – 50,7 %. На втором месте по уровню потребления – население – 41,3 %. Бюджетная сфера потребляет 8 % общего потребления электрической энергии муниципальным образованием.

В городе Сургуте теплоснабжение осуществляется от двух государст-венных районных станций Сургутских ГРЭС с годовым объемом полезного отпуска тепловой энергии 2,3 млн. Гкал и от 22 котельной (20 муниципальных и 2 частных) с годовым объемом полезного отпуска тепловой энергии 1,1 млн. Гкал.

Средний удельный расход электроэнергии на выработку 1 Гкал муниципальными котельными в 2011 году составил 18,43 кВт.час/Гкал, что сущест-венно ниже, чем по автономному округу – 30 кВт.час/Гкал, на передачу 1 Гкал – 2,38 кВт.час/Гкал. Основным топливом для муниципальных котельных является природный газ. Средний удельный расход газа на выработку 1 Гкал в 2011 году составил 0,157 т.у.т., что ниже среднего показателя по автономному округу – 0,161 т.у.т.

Для подачи тепловой энергии служат тепловые сети в двухтрубном исчислении протяженностью 447,5 км, из них требуют замены сети протяженностью 110,2 км км, что составляет 24,6 %.

Водоснабжение осуществляют СГМУП «Горводоканал», СГМУП «ГТС», СГМУП «Тепловик», а услуги водоотведения осуществляют СГМУП «Горводоканал», СГМУП «Тепловик».

На территории города расположено 15 водозаборных и водоочистных сооружений (ВОС) общей производительностью 141 тыс. м3/сутки, из них 10 ВОС с общей производительностью 133,1 тыс.м3/сутки находятся в муниципальной собственности. Средний удельный расход электроэнергии на подъем, очистку 1 м3 воды в 2011 году составил 1,36 кВт.час/м3, по автономному округу от 0,3 до 3,0 кВт.час/м3.

Производительность городских канализационных очистных сооружений составляет 150,2 тыс. м3/сутки.

Общая протяженность водопроводных сетей составляет 392,4 км, из них требуют замены сети протяженностью 132,20 км, что составляет 33,7%;

Общая протяженность канализационных сетей составляет 378,6 км, из них требуют замены сети протяженностью 78,5 км, что составляет 20,7 %.

Структура потребителей энергетических ресурсов

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Направления потребления | Доля в суммарном объеме потребления, в % | | |
| тепловая  энергия | холодное  водоснабжение | горячее  водоснабжение |
| Население | 53,5 | 81,8 | 88,2 |
| Социальная сфера | 9,8 | 6,6 | 6,6 |
| Промышленные предприятия | 36,7 | 11,6 | 5,2 |
| ВСЕГО | 100% | 100% | 100% |

В муниципальном образовании ежегодный полезный отпуск ресурсов составляет 2736,48 тыс. Гкал, 1295 млн. кВт\*ч, 25 539 тыс. куб.м. воды.

Общее потребление тепловой энергии в городе составляет 2736,48 тыс. Гкал в год, из которых:

- 139,2 тыс. Гкал в год (5,1 %) составляют потери в сетях;

- 267,2 тыс. Гкал в год (9,8 %) – потребление организациями бюджетной сферы;

- 1325 тыс. Гкал в год (48,4 %) – потребление жилищным фондом;

- 2330,2 тыс. Гкал в год – приходится на прочих потребителей (36,7%).

Потери в электрических сетях составляют 8,6% (при среднем показателе по ХМАО в 10,6%)

Удельный расход топлива при производстве тепловой энергии составляет 134,23 кг у.т./Гкал, что ниже требуемого уровня в 157 кг.у.т./Гкал.

Удельный расход электрической энергии на водоснабжение составил 1,57 кВт\*ч/м3, что выше максимального норматива в соответствии с приказом РСТ ХМАО – ЮГРЫ от 31.03.2011 № 14 (1 кВт\*час/м3 на водоснабжение и 0,5 кВт\*час/м3 на водоотведение).

Удельный расход тепловой энергии в бюджетной сфере составляет 0,23 Гкал/м2 в год, что на 30% ниже среднего удельного показателя по ХМАО.

Удельный расход электроэнергии на объектах бюджетной сферы состав-ляет 53,39 кВтч/м2 в год, что значительно ниже (на 44,4%) среднего показателя по ХМАО.

Удельный расход тепловой энергии в жилом секторе составляет 0,228 Гкал/м2 в год, что ниже среднего показателя по ХМАО на 18%.

Таблица Потребление энергетических ресурсов по учреждениям бюджетной сферы за 2009 – 2011 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единица  измерения | 2009 год | 2010 год | 2011 год |
| Теплопотребление | тыс. Гкал | 146,681 | 176,293 | 143,623 |
| тыс. руб. | 167439,16 | 215532,53 | 181621,87 |
| Водопотребление | тыс. м3 | 881,202 | 801,05 | 781,824 |
| тыс. руб. | 52245,6 | 49312,713 | 52336,01 |
| Электроэнергия | тыс. кВт | 36400,91 | 39201,82 | 38619,32 |
| тыс. руб. | 70650,8 | 98254,56 | 126637,33 |

Потенциал энергосбережения в муниципальном образовании оценен для бюджетного сектора и жилищного фонда, объектов муниципальных унитарных предприятий.

Оценка потенциала энергосбережения выполнена на основе анализа текущего уровня удельных показателей энергоэффективности в сравнении с существующими нормативами, лучшими практиками, имеющейся статистики по аналогичным процессам и технологиям.

Определение требуемого уровня показателя выполнено на основе существующего положения в анализируемой сфере и имеющихся возможностей муниципалитета.

При оценке потенциала использованы удельные показатели. Их значения принимались на основе исходной информации по муниципальному образо-ванию. Значительная часть расчета выполнена на основе статистической информации.

Технический потенциал экономии первичной энергии в бюджетных учреждениях от реализации мероприятий целевой Программы равен 8,9 тыс. т. у.т./год.

Раздел 3. Цели и задачи долгосрочной целевой программы

Цели и тактические задачи долгосрочной целевой программы, достижение которых обеспечивается в результате реализации программы, разделены по сферам деятельности, а именно:

3.1. В муниципальном секторе:

Цель программы:

Снижение объема потребленных энергетических ресурсов учреждениями бюджетной сферы к 2015 году не менее чем на 15%, начиная с 01 января 2010 года.

Тактические задачи программы:

- проведение энергетических обследований (энергоаудита) с составлением энергетических паспортов в муниципальных учреждениях;

- реализация энергосберегающих мероприятий на объектах бюджетной сферы;

- содействие формированию целостной и эффективной системы управ-ления и мониторинга энергосбережением и повышением энергетической эффективности;

- апробирование механизмов энергосервиса;

# - проведение информационной работы по пропаганде потенциала энергосбережения и перехода к рациональному потреблению энергоресурсов.

3.2. В коммунальной инфраструктуре:

Цель программы:

Снижение удельных показателей энергоемкости и энергопотребления муниципальных предприятий, за счет внедрения энергоэффективного оборудования и экологически чистых технологий для устойчивого социально-экономического развития жилищно-коммунального комплекса городского округа.

Тактические задачи программы:

- проведение энергетических обследований (энергоаудита) с составлением энергетических паспортов в муниципальных унитарных предпрятиях;

- повышение энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергоресурсов на основе новейшего энергоэффективного оборудования, ресурсосберегающих технологий в коммунальной инфраструктуре.

3.3. В жилищном фонде:

Цель программы:

Обеспечение повышения уровня оснащенности зданий приборами учета используемых энергетических ресурсов.

Тактические задачи программы:

- проведение информационной работы по пропаганде потенциала энергосбережения и перехода к рациональному потреблению энергоресурсов;

- перевод на учет фактического ресурсопотребления потребителей МКД.

Ожидается, что реализация программных мероприятий позволит:

- снизить затраты бюджета на ресурсообеспечение муниципального образования (оплату коммунальных услуг бюджетной сферой) на 30 – 40 млн. руб к 2020 году.

Обеспечить годовую экономию энергии за счет мер Программы по повышению эффективности использования энергии в объеме не менее 31 500 т.у.т. к 2020 году.

# 

# Раздел 4. Срок и этапы реализации долгосрочной целевой программы

# Программа рассчитана на реализацию в период с 2010 – 2020годы:

# I этап – 2010 – 2015 годы; II этап – 2016 – 2020 годы.

Раздел 5. Объем бюджетных ассигнований и источники финансирования долгосрочной целевой программы

Реализация программы предусматривается за счет средств городского бюджета, возможно с привлечением средств окружного бюджета (на условиях софинансирования), привлеченных средств.

Привлеченные источники финансирования программных мероприятий предусматривают средства предприятий и организаций всех форм собственности, средства компаний, осуществляющих функции по управлению жилищным фондом, средства собственников помещений в многоквартирных домах.

Затраты на реализацию программных мероприятий в коммунальной инфраструктуре рассчитываются, исходя из усредненных затрат на реализацию каждого вида мероприятий. Стоимость выполнения работ в процессе реализации мероприятий Программы будет уточняться в соответствии с выполненной проектной документацией, сметными расчетами. Оплата фактически выполненных работ будет производиться в соответствии с фактическим уровнем цен на применяемые материалы, приборы, поправочные коэффициенты на строительно-монтажные работы.

Мероприятия программы и объемы их финансирования могут быть ежегодно откорректированы с учетом возможностей бюджетов всех уровней, утвержденных производственных программ муниципальных предприятий.

В целом на реализацию программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городе Сургут на 2010 – 2015 годы и на перспективу до 2020 года» планируется направить 2 086 237,6 тыс. руб., в том числе:

- городской бюджет – 304 249,6 тыс. руб.;

- окружной бюджет (наусловиях софинансирования) – 16 880,7 тыс. руб.;

- привлеченные средства – 1 765 107,0 тыс. руб.

Таблица 1

Объемы и источники финансирования программы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник финансирования | Финансовые затраты на реализацию (тыс.рублей) | | | | | | | |
|
| всего | в том числе по годам: | | | | | | |
| 2010 (факт) | 2011 (план) | 2012 (план) | 2013 (план) | 2014 (план) | 2015 (план) | 2016 – 2020 |
|
| Всего | 2 086 237,6 | 92 197 | 444 910,0 | 298 524,6 | 507 139,5 | 448 306,0 | 295 160,5 | 0,00 |
| БАО | 16 880,7 | 0,00 | 0,00 | 16 880,7 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 304 249,9 | 54 548 | 135 989,0 | 33 344,9 | 4 085,5 | 42 670,0 | 33 612,5 | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | 1 765 107,0 | 37 649,0 | 308 921,0 | 248 299,0 | 503 054,0 | 405 636,0 | 261 548,0 | 0,00 |

Информация об объеме бюджетных ассигнований и источниках финансирования долгосрочной целевой программы приведена в приложении 1 к программе.

Результатом выполнения энергосберегающих мероприятий программы **«**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городе Сургут на 2010 – 2015 годы и на перспективу до 2020 года**»** является:

- создание системы поддержки и повышения уровня энергоэффективности муниципального образования;

- обеспечение получения годовой экономии энергии за счет мер долгосрочной целевой программы по повышению эффективности использования энергии в объеме не менее 33,9 тыс. т у.т./год.

По результатам внедрения мероприятий к 2020 г. годовая экономия потребления энергоресурсов в жилищном фонде составит 19,8 тыс.т у.т./год.

Ожидаемая экономия бюджетных средств на оплату энергоресурсов, потребляемых бюджетной сферой к 2020 г. – около 40 млн. руб. в год.

Раздел 6. Целевые показатели реализации долгосрочной целевой программы

Для оценки эффективности программных мероприятий, включенных в долгосрочную целевую программу, осуществляется расчет целевых показателей с применением индикаторов, отражающих общее состояние муниципального образования в области энергосбережения. Перечень целевых [показателей](consultantplus://offline/main?base=RLAW926;n=72089;fld=134;dst=100197) в соответствие с постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 26.08.2011 № 417 «О внесении изменений в Методику расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях», утвержденную приказом Минрегионразвития Российской Федерации от 07.06.2010 № 273» приведен в таблице приложения 2 к программе. Данный перечень целевых показателей отражает динамику (изменение) значений показателей и определяются соотношением индикаторов расчетного года и года, предшествующего году начала реализации программы по следующим группам:

[Группа А](consultantplus://offline/main?base=RLAW926;n=72089;fld=134;dst=100199) – общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

[Группа В](consultantplus://offline/main?base=RLAW926;n=72089;fld=134;dst=100206) – целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов;

[Группа С](consultantplus://offline/main?base=RLAW926;n=72089;fld=134;dst=100215) – целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в муниципальном секторе;

[Группа Д](consultantplus://offline/main?base=RLAW926;n=72089;fld=134;dst=100244) – целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде;

[Группа Е](consultantplus://offline/main?base=RLAW926;n=72089;fld=134;dst=100285) – целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в коммунальной инфраструктуре.

В перечне содержатся общие целевые показатели, а также целевые показатели по отдельным видам энергетических ресурсов, целевые показатели для муниципального сектора, жилищного фонда, коммунальной инфраструк-туры и транспортного комплекса. Значения целевых показателей жилищного фонда и транспортного комплекса не отражены в программе: в части жилищ-ного фонда – в виду отсутствия нормативно-правового акта на уровне Правительства Российской Федерации о порядке предоставления информации лицами осуществляющими управление многоквартирными домами и собственниками жилых домов в органы местного самоуправления, в части транспортного комплекса – в виду отсутствия муниципальных транспортных предприятий.

Органы исполнительной власти муниципального образования ежегодно проводят корректировку планируемых значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности программ с учетом фактически достигнутых результатов реализации долгосрочной целевой программы и изменения социально-экономической ситуации.

Раздел 7. Ожидаемые результаты реализации долгосрочной целевой программы

Ожидаемые результаты реализации долгосрочной целевой программы в виде показателей результата достижения цели, показателей результативности мероприятий по сферам деятельности приведены в таблице [приложения 3](consultantplus://offline/main?base=RLAW926;n=72089;fld=134;dst=100294) к программе. Данные показатели подлежат ежегодной корректировке с учетом фактически достигнутых результатов.

Критерии оценки реализации программы:

1. Сокращение объемов потребления энергоресурсов города до 2020 года по сравнению с 2009 годом по параметрам, указанным в нижеследующей таблице.

2. Обеспечение оснащения наличия приборов учета энергоресурсов до 2015 года на вводе в здание в каждом многоквартирном доме города Сургут (в соответствии с требованиями законодательства по энергоресурсо-сбережению).

Таблица 2. Ожидаемые результаты

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели энергоэффективности | ед. изм. | Текущее значение показателя  (2011) | Плановое значение показателя  (2020) | Объем ресурса | | Потенциал энергоэффективности | | |
| величина | ед. изм. | величина | натур. ед. изм. | Ежегодный объем снижения потребления  (т у.т./год) |
| Доля потерь в электрических сетях | % | 8,61 | 8,61 | 1320,4 | млн. кВт∙ч/год | 0 | млн. кВт∙ч/год | 0 |
| Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии от котельных | кг у.т./ Гкал | 157 | 134,2 | 3143 | тыс. Гкал/год | 0 |  | 0 |
| Удельный расход электроэнергии на отпуск тепловой энергии | кВт∙ч/Гкал | НД | 20,0 |  | тыс. Гкал/год |  | млн. кВт∙ч |  |
| Доля потерь в тепловых сетях | % | 7,1 | 7,1 | 421,79 | тыс. т у.т./год | 0 |  | 0 |
| Доля потерь воды при передаче | % | НД | 13,0 |  | млн. куб. м/год |  | млн. куб. мводы |  |
| Удельный расход электроэнергии на транспортировку воды | кВт∙ч/куб. м | 1,57 | 1,0 | 24,4 | млн. куб. м/год | 15,13 | млн. кВт∙ч/год | 5 174 |
| Удельный расход тепловой энергии в государственных и муниципальных учреждениях | Гкал/кв.м. в год | 0,23 | 0,177 | 786,1 | тыс. кв. м | 41,66 | тыс. Гкал/год | 6 749 |
| Удельный расход электрической энергии в государственных и муниципальных учрежде-ниях | кВт∙ч /кв. м в год | 53,39 | 45 | 786,1 | тыс. кв. м | 6,30 | млн. кВт∙ч/год | 2 153 |
| Средний удельный расход тепловой энергии  на цели отопления в жилых домах, в том числе  в многоквартирных домах, подключенных к системам централизованного теплоснабжения | Гкал/ кв.м. в год | 0,23 | 0,23 | 6,4 | млн. кв. м | 0 | тыс. Гкал/год |  |
| Средний удельный расход электрической энергии в жилых домах, в том числе в многоквартирных домах, подключенных к системам централизованного электроснабжения | тыс. кВт∙ч /чел. в год | 1,54 | 1,35 | 308,13 | тыс. чел. | 57,93 | млн. кВт∙ч/год | 19 812 |
| Среднее удельное потребление воды | л/(сутки∙чел.) | 165 | 169,0 | 308,13 | тыс. чел. | 0 | млн. куб. м воды/ год |  |
| Итого: |  |  |  |  |  |  |  | 33 888 |

Раздел 8. Программные мероприятия реализации долгосрочной целевой программы

Реализация долгосрочной целевой программы осуществляется ее исполнителями (администратором и соадминистраторами) в соответствие с мероприятиями по энергосбережению и повышению энергетической эффектив-ности, направленными на достижение поставленных целей. Все мероприятия долгосрочной целевой программы представлены в приложении 3 к настоящей программе.

## *Система управления и мониторинга энергоэффективностью*

Энергосбережение на муниципальном уровне является составной частью окружной системы энергосбережения, что требует создания единой системы управления энергоэффективностью в округе и созданию эффективных горизонтальных и вертикальных связей.

Контуры взаимодействия субъектов и объектов системы в процессе управления энергоэффективностью должны быть определены на основе:

- целей и целевых показателей деятельности в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности по секторам (направлениям деятельности) и иерархическим уровням;

- процедур планирования и анализа деятельности в сфере энергосбере-жения и повышения энергетической эффективности;

- регламентов и стимулирующих механизмов взаимодействия организаций, ведущих хозяйственную деятельность на территории субъекта Российской Федерации, между собой и с органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в сфере энергосбережения;

- механизмов контроля деятельности в сфере энергосбережения и повы-шения энергетической эффективности.

Важнейшим инструментом управления мероприятиями является оперативный мониторинг их реализации и оценки промежуточных результатов.

С этой целью в рамках реализации федеральной программы энергосбережения формируется Государственная информационная система мониторинга и управления энергосбережением и повышением энергетической эффектив-ности (далее – ГИС).

Внедрение системы мониторинга и управления на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры выполняется в рамках реализации окружной программы энергосбережения. В соответствии с программными мероприятиями, к концу 2012 года система должна функционировать на территории всего административного округа.

Порядок, периодичность и форма представления информации муниципальными органами власти для включения в ГИС на уровне округа форми-руется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 25.01.2011 № 20 «Об утверждении Правил представления федеральными органами исполнительной власти, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органами местного самоуправления информации для включения в государственную информационную систему в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» (далее – постановление № 20).

Исполнительные органы государственной власти Ханты-Мансийского автономного округа – Югры осуществляют подготовку необходимой информации по формам, установленным постановлением № 20, представляют ее в уполномоченный орган для включения в государственную информационную систему в соответствии с временным регламентом.

Мероприятия раздела представлены в Приложении 3 к программе.

## *Нормативное правовое обеспечение.*

Формирование эффективной системы управления энергосбережением является межведомственной и межотраслевой задачей, для решения которой необходима разработка комплекса нормативно-правовых актов, направленных на создание взаимоувязанной многоуровневой системы: муниципальное образование – регион – федерация.

Необходимо развитие нормативно-правовой базы энергосбережения на муниципальном уровне, в том числе принятие документов по следующим направлениям:

1. Приведение полномочий исполнительных органов местного самоуправления муниципального образования городской округ город Сургут в соответствие с положениями Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и актами законодательства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по энергосбережению.
2. Принятие рекомендованной округом методики ранжирования и выбора первоочередных объектов реализации энергосберегающих мероприятий (Бюджетная сфера, жилищный фонд, коммунальная инфраструктура и прочие).
3. Принятие формы технического задания на проведение энергетического обследования для учреждений бюджетной сферы.

По мере выхода на уровне округа нормативных документов по вопросам энергосбережения и повышения энергетической эффективности список документов, прнятие которых целесообразно на уровне муниципального образования, может быть расширен.

Принятие нормативно-правовых актов по энергосбережению мероприятия раздела представлены в приложении 3.

## *Энергосбережение на предприятиях, осуществляющих регулируемые виды деятельности*

Раздел разработан в соответствии с приказом Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 31.03.2011 № 14 (далее – приказ).

Действие этого нормативно-правового акта распространяется на следующие организации:

1. Осуществляющих деятельность в сфере теплоснабжения

ООО «Газпром трансгаз Сургут».

ОАО «Тюменьэнерго», город Сургут.

ООО «Северо-западная тепловая компания», город Сургут.

ОАО «Аэропорт Сургут», город Сургут.

Сургутское городское МУП «Городские тепловые сети», город Сургут.

Сургутское городское МУП «Тепловик», город Сургут.

ЗАО «АСКТ», город Сургут.

ГП ХМАО – Югры «Северавтодор» Специализированный мостовой филиал № 8, город Сургут.

Филиал «Сургутский завод по стабилизации конденсата» ООО «Газпром переработка» ОАО «Газпром», город Сургут.

ЗАО «Сургутспецстрой», город Сургут.

Сургутское городское МУП «Сургутский хлебозавод», город Сургут.

ООО «Теплоснабжающая организация», город Сургут.

ОАО «Завод промышленных строительных деталей», город Сургут.

ОАО «Горремстрой», город Сургут.

ОАО «Сургутстройтрест», город Сургут.

ООО «Русская тепловая компания», город Сургут.

ООО «ТВС – сервис», город Сургут.

ОАО «Сургутнефтегаз», город Сургут.

1. Осуществляющие деятельность в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод:

СГМУП «Горводоканал», город Сургут.

СГМУП «Городские тепловые сети», город Сургут.

СГМУП «Тепловик», город Сургут.

ООО «Орион», город Сургут.

Филиал ОАО «Э.ОН Россия» «Сургутская ГРЭС-2», город Сургут.

ОАО «Тюменьэнерго», город Сургут.

ОАО «Аэропорт Сургут», город Сургут.

Филиал ОАО «ОГК-2» «Сургутская ГРЭС-1», город Сургут.

ООО «Северо-Западная Тепловая Компания», город Сургут.

ООО «Газпром трансгаз Сургут», город Сургут.

1. Осуществляющие электроснабжение города:

филиал Сургутские электрические сети ОАО «Тюменьэнерго»;

ООО «Сургутские городские электрические сети».

Сургутская дистанция электроснабжения Сургутское подразделение Свердловской дирекции инфраструктуры СЖД филиал ОАО «РЖД».

ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС Западной Сибири.

Приказ устанавливает требования к регулируемым организациям в части:

- целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

- обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подлежащих включению в программу в области энергосбережения и энергетической эффективности

- показателей энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами регулируемых организаций

Далее перечислены общие мероприятия по повышению энергоэффективности муниципальных предприятий, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения.

# 

# Мероприятия по повышению энергоэффективности в теплоэнергетическом комплексе:

Теплоснабжение города осуществляется от двух государственных районных станций Сургутских ГРЭС с годовым объемом полезного отпуска тепловой энергии 2,3 млн. Гкал и от 20 муниципальных и 2 частных котельных, с годовым объемом полезного отпуска тепловой энергии 1,1 млн. Гкал. Общая протяженность городских сетей теплоснабжения в двухтрубном исчислении составляет 447,5 км.

Помимо Сургутской ГРЭС-1 и Сургутской ГРЭС-2 являющихся филиа-лами второй и четвертой генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии крупнейшим поставщиками тепловой энергии являются муници-пальные унитарные предприятия г. Сургута: СГМУП «Городские тепловые сети» и СГМУП «Тепловик».

В эксплуатации СГМУП «Городские тепловые сети» находится 13 котельных. Тепловая энергия подается потребителям по магистральным тепловым сетям и внутриквартальным сетям. Способ прокладки тепловых сетей – надземная и подземная.

Основной задачей СГМУП «Тепловик» организация тепловодоснабжения, водоотведения для поселков временного жилья: Юность, МО-94, МК-32, Таежный, Лесной, Лунный, Медвежий Угол, Снежный, Кедровый-1, Кедровый-2 (база ОРСа). В эксплуатации предприятия находится 7 котельных. Протяженность сетей теплоснабжения – 35,8 км (в две нитки), сетей горячего водоснабжения – 7,8 км.

Средний удельный расход электроэнергии на выработку 1 Гкал муниципальными котельными в 2011 году составил 22,6 кВт.час/Гкал. Основным топливом для муниципальных котельных является природный газ.

Средний удельный расход газа на выработку 1 Гкал в 2011 году составил 0,157 т.у.т.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | СГМУП «ГТС» | СГМУП  «Тепловик» |
| Количество котельных всего: | шт. | 13 | 7 |
| Количество котлов | шт. | 53 | 29 |
| КПД котлов | % | 91,1 | 89,2 |
| мощность котельных: | Гкал/час | 412,3 | 45,84 |
| Подключенная нагрузка | Гкал/час | 300,25 | 21,51 |
| в % от располагаемой мощности | % | 68,2 | 53,3 |
| Протяженность тепловых сетей | км | 815,5 | 79,44 |

Система теплоснабжения города находится в удовлетворительном состоянии, о чем свидетельствуют показатели деятельности предприятий (см. табл): расход на собственные нужды котельных составляет 2,88 % от выработки, потери в сетях – 5,1 %.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатели (тыс. Гкал) | СГМУП «ГТС» | СГМУП  «Тепловик» | ИТОГО |
| Выработано котельными | 764,8 | 69,81 | 834,61 |
| Собственные нужды | 22 | 4,08 | 26,08 |
| - то же в % | 2,88 | 5,84 | 3,12 |
| Покупная тепловая энергия | 1911,49 | 16,44 | 1927,93 |
| Отпуск в сеть | 2654,31 | 82,17 | 2736,48 |
| Потери в сетях | 125,32 | 13,86 | 139,18 |
| - то же в % | 4,72 | 16,87 | 5,09 |
| Полезный отпуск, в т.ч.: | 2528,99 | 68,31 | 2597,3 |
| - бюджетные потребители | 256,97 | 10,18 | 267,15 |
| - иные потребители, в т.ч. | 2272,03 | 58,13 | 2330,16 |
| - собственное потребление | 997,3 | 8,19 | 1005,49 |
| - население | 1274,73 | 49,94 | 1324,67 |

В 2011 году выработано 834,61 тыс. Гкал тепловой энергии, приобретено у иных производителей – 1927,93 тыс. Гкал. Полезный отпуск составил – 2736,48 тыс. Гкал, потери составили 5,1 %. Из общего полезного отпуска тепловой энергии потреблено населением 51 %, бюджетными организациями – 10,3 %, прочими потребителями – 38,7 %.

Расчет удельных показателей эффективности деятельности теплоснабжающих организаций, определенных в соответствии с Приказом, показывает, что организации в целом выполняют требования РСТ ХМАО – Югры.

Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (с изменениями от 18.08.2011) определено, что организации с участием муниципального образования и организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности, должны утверждать и реализовывать программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, содержащие целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации этих программ.

Исходя из фактических и плановых показателей энергетической эффективности заложенных в программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности СГМУП «Городские тепловые сети» и СГМУП «Тепловик» видно, что предприятия планируют поддерживать достигнутые удельные расходы энергоресурсов и величину потерь.

Основные мероприятия по повышению энергоэффективности в теплоэнергетическом комплексе необходимо сосредоточить на поддержании достигнутых значениях удельного расхода электроэнергии на выработку 1 Гкал и поддержание достигнутого уровня энергоэффективности.

Суммарный потенциал энергосбережения муниципального образования при производстве и транспорте тепловой энергии определен как минимальный поскольку при сопоставлении текущих значений удельных показателей потребления энергоресурсов при производстве и транспорте тепловой энергии с нормативами и лучшими практиками средние показатели по городу оказались лучше рекомендованных нормативов.

Точное определение потенциала энергосбережения при производстве и транспортировке тепловой энергии и перечень мероприятий по энергосбережению рекомендуемых для реализации невозможен без проведения аудита фактического состояния систем теплоснабжения муниципального образования. Указанную работу целесообразно провести в рамках разработки схемы теплоснабжения муниципального образования. Кроме того актуализированная схема теплоснабжения муниципального образования позволит увеличить загрузку энергоэффективных источников тепловой энергии.

В соответствии с Федеральным законом от 27.08.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» разработка схемы теплоснабжения города Сургута запланирована в рамках реализации целевой программы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Энергосбережение и повышение энергетической эффектив-ности в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре на 2011 – 2015 годы и на перспективу до 2020 года» и будет выполнена за счет средств окружного бюджета.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Требования  в соответст-вии  с приказом | | КПД  котель-ных  на газе | КПД котель-ных  на нефти | Удельный расход топлива  на выработку  1 Гкал: | | Удельный расход  электро-энергии  на выработку 1 Гкал | Удельный расход  воды  на выработку 1 Гкал | Обеспечение  загрузки теплоис-точника | Уровень  потерь  в тепловых сетях  на 1 км сетей в двухтруб-ном  испол-нении |
|  | | не ниже 92 %; | не ниже 86 %; | на газе не более 0,1553 т у.т.; | на нефти не более 0,1661  т у.т.; | не выше 20 кВтч/Гкал; | не более 0,5 куб. м. | не ниже 80 %. | не более 0,05 % на 1 км сетей |
| СГМУП «Городские тепловые сети» | 2011 | 87,98% | - | 0,158 | - | 18,43 | 0,038 | 90,96% | 0,0116 |
| 2012 | 93,30% | - | 0,153 | - | 18,92 | 0,034 | 92,77% | 0,0164 |
| 2013 | 93,30% | - | 0,153 | - | 18,92 | 0,034 | 92,77% | 0,0164 |
| 2014 | 93,30% | - | 0,153 | - | 18,92 | 0,034 | 92,77% | 0,0164 |
| 2015 | 93,30% | - | 0,153 | - | 18,92 | 0,034 | 92,77% | 0,0164 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Требования  в соответст-вии  с приказом | | КПД котель-ных  на газе | КПД котель-ных  на нефти | Удельный  расход топлива на выработку 1 Гкал: | | Удельный расход электро-энергии  на выработку  1 Гкал | Удельный расход воды  на выработку 1 Гкал | Обеспечение загрузки теплоис-точника | Уровень потерь  в тепловых  сетях  на 1 км сетей  в двухтруб-ном  исполне-нии |
| не ниже 92 %; | не ниже 86 %; | на газе  не более 0,1553 т у.т.; | на нефти не более 0,1661 т у.т.; | не выше 20 кВтч/Гкал | не более 0,5 куб. м. | не ниже 80 %. | не более 0,05 % на 1 км сетей |
| СГМУП «Тепловик» | 2011 | 86,4% | - | 0,155 (Снежный) 0,168 (кот. №1-9) | - | 27,9 (Снежный) 29,5 (кот. №1-9) | 0,5 | 57 | 14,67% |
| 2012 | 86,4% | - | 0,152 (Снежный) 0,163 (кот. №1-9) | - | 27,9  (Снежный) 29,5  (кот. №1-9) | 0,5 | 57 | 14,67% |
| 2013 | 86,4% | - | 0,152 (Снежный) 0,163 (кот. №1-9) | - | 27,9 (Снежный) 29,5 (кот.  №1-9) | 0,5 | 57 | 14,67% |
| 2014 | 86,4% | - | 0,152 (Снежный) 0,163 (кот. №1-9) | - | 27,9 (Снежный)  29,5  (кот.  №1-9) | 0,5 | 57 | 14,67% |
| 2015 | 86,4% | - | 0,152 (Снежный) 0,163 (кот. №1-9) | - | 27,9 (Снежный)  29,5  (кот.  №1-9) | 0,5 | 57 | 14,67% |

### Энергосбережение в сфере электроснабжения

Электрообеспечение потребителей города Сургута осуществляется двумя сетевыми компаниям филиал «Сургутские электрические сети» ОАО «Тюменьэнерго» и ООО «Сургутские городские электрические сети».

В единой схеме электроснабжения города задействованы 12 подстанций 110/10(6) кВ, 576 единиц трансформаторных подстанций и распределительных пунктов на объекты жилья, соцкультбыта и производственной сферы, воздушные и кабельные линии общей протяженностью 1719,03 км. В городе имеется 28 автономных дизельных электростанций, установленной мощностью 7379 кВт.

Общая протяженность линий уличного освещения составляет 264,68 км; линий уличного освещения внутриквартальных проездов – 43,35 км. Общее количество светильников уличного и внутриквартального освещения – 9452 шт. Обслуживание сетей уличного освещения осуществляется СГМУЭП «Горсвет».

По данным электросбытовых компаний за 2010 год потребление электроэнергии в муниципальном образовании составило 1187 млн. кВт\*час. Потери в сетях составляют порядка 8,61 % (при среднем показателе по ХМАО в 10,6 %).

ООО «Сургутские городские электрические сети» в соответствии с требованиями Федерального закона № 261-ФЗ должно было разработать собственную программу энергосбережения.

### Повышение энергоэффективности в системах водоснабжения и водоотведения

На территории города расположено 15 водозаборных и водоочистных сооружений (ВОС) общей производительностью 141 тыс. м3/сутки, из них 10 ВОС с общей производительностью 133,1 тыс.м3/сутки находятся в муниципальной собственности. Средний удельный расход электроэнергии на подъем, очистку 1 м3 воды в 2011 году составил 1,57 кВт.час/м3, по автономному округу от 0,3 до 3,0 кВт.час/м3.

Производительность городских канализационных очистных сооружений составляет 150,2 тыс. м3/сутки.

Общая протяженность городских сетей составляет:

- теплоснабжения в двухтрубном исчислении – 447,5 км, из них требуют замены сети протяженностью 110,2 км, что составляет 24,6 %;

- водопроводных сетей – 392,4 км, из них требуют замены сети протяженностью 132,2 км, что составляет 33,7%;

- канализационных сетей – 378,6 км, из них требуют замены сети протяженностью 78,5 км, что составляет 20,7 %.

Замена инженерных сетей необходима в связи с их износом (ветхие сети).

Основными организациями, осуществляющими деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения города Сургута являются СГМУП «Горводоканал», СГМУП «Городские тепловые сети», СГМУП «Тепловик».

Расчет удельных показателей эффективности указанных организаций, определенных в соответствии с Приказом, показал, что, организации выпол-няют требования РСТ ХМАО – Югры в части соответствия удельных расходов электроэнергии на водоснабжение и водоотведение рекомендованным нормативам.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| СГМУП «Горводоканал» | Удельный расход электроэнергии  на водоснабжение (подъем, очистка, транспортирование) | Удельный  расход  электроэнергии на водоотведение (транспортирование) | Расход воды  на собственные нужды  от общего  объема  реализации | Обеспечение  загрузки  основного  оборудования системы  водоснабжения,  водоотведения | Уровень  потерь  (утечки)  в реконструи-руемых,  вновь  вводимых водопровод-ных сетях |
|  | не выше  1,0 кВтч/м3 | не выше  0,5 кВтч/м3 | не более 6 % | не ниже 50 % | не более  10 % |
| 2011 | 1.36 | 0.69 | 12.0 | 57.9 | 57.0 |
| 2012 | 1.48 | 0.68 | 8.8 | 58.0 | 64.0 |
| 2013 | 1.45 | 0.68 | 8.8 | 57.9 | 64.0 |
| 2014 | 1.42 | 0.67 | 8.8 | 57.9 | 64.0 |
| 2015 | 1.40 | 0.65 | 8.8 | 57.9 | 64.0 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| СГМУП «Городские  тепловые сети» | Удельный расход электроэнергии  на водоснабжение (подъем, очистка, транспорти-рование) | Удельный  расход  электроэнергии  на водоот-ведение  (транспорти-рование) | Расход воды на собственные нужды  от общего объема  реализации | Обеспечение загрузки  основного оборудования системы водоснабжения, водоотведения | Уровень  потерь (утечки)  в реконструируемых, вновь  вводимых водопровод-ных сетях |
|  | не выше 1,0 кВтч/м3 | не выше  0,5 кВтч/м3 | не более 6 % | не ниже 50 % | не более  10 % |
| 2011 | 2,06/2,0/0,35 | - | 3,32% | 43% | 0,56% |
| 2012 | 0,31/0,31/0,31 | - | 3% | 43% | 0,56% |
| 2013 | 0,31/0,31/0,32 | - | 3% | 43% | 0,56% |
| 2014 | 0,31/0,31/0,33 | - | 3% | 43% | 0,56% |
| 2016 | 0,31/0,31/0,34 | - | 3% | 43% | 0,56% |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| СГМУП «Тепловик» | Удельный расход электроэнергии  на водоснабжение (подъем, очистка, транспорти-рование) | Удельный  расход  электроэнергии  на водоот-ведение  (транспорти-рование) | Расход воды  на собственные нужды  от общего  объема  реализации | Обеспечение  загрузки  основного  оборудования системы  водоснабжения, водоотведения | Уровень  потерь (утечки)  в реконструируемых, вновь  вводимых водопровод-ных сетях |
|  | не выше 1,0 кВтч/м3; | не выше 0,5 кВтч/м3; | не более 6 %. | не ниже 50 %. | не более  10 %. |
| 2011 | 1,14 | 0,70 | 13,7 | 47 | 13,4 |
| 2012 | 0,60 | 0,56 | 13,7 | 47 | 13,4 |
| 2013 | 0,60 | 0,56 | 13,7 | 47 | 13,4 |
| 2014 | 0,60 | 0,56 | 13,7 | 47 | 13,4 |
| 2016 | 0,60 | 0,56 | 13,7 | 47 | 13,4 |

Исходя из фактических и плановых показателей энергетической эффективности заложенных в программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности СГМУП «Горводоканал» видно, что предприятие планирует последовательно снижать удельные расходы энергоресурсов и величину потерь.

Основные мероприятия по повышению энергоэффективности в системах водоснабжения и водоотведения необходимо сосредоточить на снижении удельного расхода электроэнергии на водоснабжение и водоотведение и поддержание достигнутого уровня энергоэффективности.

При модернизации систем водоснабжения и водоотведения СГМУП «Горводоканал» разрабатывает инвестиционные программы в соответствии Стратегии развития системы водоснабжения и водоотведения муниципалитета.

СГМУП «Горводоканал», СГМУП «Городские тепловые сети», СГМУП «Тепловик», в соответствии с требованиями Федерального закона № 261-ФЗ должны были разработать собственные программы энергосбержения и согласовать их с РСТ ХМАО – Югры.

Мероприятия по разделу представлены в приложении 3.

## *Энергосбережение в муниципальных учреждениях*

В бюджетной сфере муниципального образования городской округ город Сургут действует 148 муниципальных учреждений департамента образования, департамента культуры, молодежной политики и спорта, комитета по здравоохранению и 18 прочие отрасли (здания, используемые для размещения органов местного самоуправления).

Из 41 общеобразовательных учреждений 7 требуют комплексного текущего ремонта, из 49 дошкольных образовательных учреждений 3 требуют комплексного текущего ремонта (предписания надзорных органов). Из 126 объектов (31 муниципальных учреждений) культуры, молодёжной политики и спорта 18 требуют комплексного текущего ремонта, 26 – капитального ремонта, 7 – реконструкции.

На объектах бюджетной сферы города Сургута (отдельно стоящие здания) 100% оснащение приборами учета энергоносителей достигнуто в период с 1998 по 2006 годы. Установлено 97 автоматизированных узлов регулирования тепловой энергии (АУРТЭ) и 3 индивидуальных тепловых пункта (ИТП), что обеспечивает годовую экономию тепловой энергии не менее 3-5% и до 5% снижение потребления энергоносителей на водоснабжение.

Расходы бюджета муниципального уровня на оплату коммунальных услуг в 2011 году составили 417,89 млн. руб. в год.

Удельный расход тепловой энергии на отопление в бюджетных учреж-дениях муниципального уровня составляет в среднем 0,189 Гкал/кв. м. в год, что ниже удельного теплопотребления объектами бюджетной сферы ХМАО.

Удельный расход электрической энергии составляет 464,7 кВт.час/чел в год, что ниже среднего значения по бюджетной сфере ХМАО.

Данные значения ключевых показателей энергоэфективности для бюджетной сферы свидетельствуют о том, что есть возможность провести ряд мероприятий, направленных на улучшение теплотехнических характеристик объектов.

Необходимо также улучшить систему сбора и анализа данных для оценки уровня энергоэффективности объектов бюджетной сферы.

Цель работ по повышению энергоэффективности – снижение объема потребленных энергетических ресурсов муниципальными учреждениями бюджетной сферы к 2015 году не менее чем на 15%, начиная с 01 января 2010 года, за счет реализации энергосберегающих мероприятий.

Таким образом, на первоначальном этапе (до 2015 года) необходимо создать условия для поддержки высокого уровня энергоэффективности организаций бюджетной сферы (создать систему мониторинга энергоэффективности объектов бюджетной сферы, разработать и апробировать комплекс стимулирующих и поддерживающих мероприятий по повышению мотивации к энергосбережению: работа с персоналом, финансовая поддержка).

Целесообразно ряд технических мероприятий (быстроокупаемых) выполнять в рамках энергосервисных договоров, таких как:

- установка автоматизированных систем регулирования отопления от температуры наружного воздуха, установка балансировочных кранов и регулирование теплоснабжения здания;

- замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы;

- использование автоматизированных систем регулирования от освещенности и присутствия (пошаговое регулирования).

С целью привлечения энергосервисных компаний можно выделить средства на субсидирование энергосервиса объектов бюджетной сферы. Это не только явится стимулом для компаний, но и приведет к повышению доли экономии, остающейся в распоряжении муниципального учреждения согласно энергосервисному контракту.

Мероприятия по разделу представлены в приложении 3.

## *Энергосбережение в жилищном фонде*

Жилой фонд города Сургут насчитывает 6577,7 тыс. кв. м. общей жилой площади.

Население города 308,13 тыс. чел. в год потребляет 493,5 млн. кВт.час/год. электроэнергии, 1464 тыс. Гкал/год тепла, 18 млн. куб. м воды, 4,9 млн. куб. м сетевого газа.

Удельное потребление энергоресурсов составляет:

* тепловой энергии – 0,23 Гкал/кв. м в год, что существенно ниже среднего значения по ХМАО – Югре;
* 165 литров воды на человека в сутки,утвержденный норматив потребления составляет 285;
* электрической энергии – 1537 кВт.час/чел в год, что выше среднего по ХМАО – Югра на 14 %.

Потенциал энергосбережения в жилищном фонде муниципального образования по электрической энергии составляет около 12%, что в денежном эквиваленте равняется 70-80 млн. руб. в год.

Оснащенность многоквартирных домов в кирпичном и панельном исполнении (КПД) общедомовыми приборами учета по тепловой энергии составляет 54 %, по горячей воде – 40 %, по холодной воде – 54 %. Оснащенность квартирными приборами учета холодной и горячей воды составляет 70%. Энергетические паспорта разработаны на 2 муниципальных общежития.

Таким образом, на первоначальном этапе реализации программы (до 2015 года) необходимо установить приборы учета на энергоносители с оплатой потребляемых топливно-энергетических ресурсов по показаниям приборов учета.

Мероприятия раздела представлены в приложении 3.

## *Пропаганда энергосбережения*

Цель пропаганды энергосбережения – вовлечение в этот процесс населения и организаций автономного округа путем формирования общественного мнения о важности и необходимости энергосбережения.

Максимальная эффективность пропаганды энергосбережения может быть достигнута в городах автономного округа при условии тесного контакта насе-ления и территориальных органов исполнительной власти.

Основным мероприятием в данном секторе является участие муниципаль-ного образования в реализации работы по пропаганде энергосбережения, проводимой на уровне округа в рамках реализации окружной программы энергосбережения, в т.ч.:

- организация и проведение пресс-конференций с участием представителей исполнительных органов государственной власти автономного округа по вопросам реализации долгосрочной целевой программы и реализации проекта по заключению энергосервисных контрактов в бюджетной сфере и жилищном фонде;

- производство и размещение социально-значимой информации на наружных информационных поверхностях в муниципальных образованиях (баннеры, брандмауэры);

- изготовление и размещение социальных видеороликов по тематике информационной компании;

- рассылка жителям муниципального образования и бюджетным учреж-дениям информационных брошюр с разъяснениями в области энергосбере-жения и повышения энергоэффективности;

- участие города Сургута в информационно-разъяснительных мероприя-тиях ХМАО, направленных на популяризацию энергосбережения и повышение энергоэффективности объектов жилищного фонда;

- проведение организационно-разъяснительных мероприятий среди собственников жилья и управляющих компаний по вопросам энергосервиса. Это позволит повысить количество учреждений, участвующих в энергосервисе, а также качество заключаемых энергосервисных контрактов;

- информирование населения, проживающего в МКД, путем расклейки соответствующих объявлений о включение в оферты ресурсоснабжающих компаний пункта об установке приборов учета в с оплатой в рассрочку;

- участие представителей муниципалитета в собраниях жильцов МКД с целью разъяснения механизма и пропаганды проведения энергосберегающих мероприятий и установке приборов учета в с оплатой в рассрочку;

- проведение организационно-разъяснительных мероприятий среди предприятий города по вопросам энергосбережения и предоставлению муниципальной поддержки организациям, реализующим проекты, направленные на повышение энергоэффективности и снижению себестоимости производимой продукции, включая вопросы энергосервиса;

- участие города Сургута в информационно-разъяснительных мероприя-тиях ХМАО, направленных на популяризацию энергосбережения и повышение энергоэффективности муниципальных учреждений;

- проведение организационно-разъяснительных мероприятий среди муниципальных учреждений по вопросам энергосервиса. Это позволит повысить количество учреждений, участвующих в энергосервисе, а также качество заключаемых энергосервисных контрактов.

Раздел 9. Механизм реализации долгосрочной целевой программы, система организации контроля за исполнением долгосрочной целевой программы

Механизм реализации долгосрочной целевой программы включает организацию управления программой и контроль ее реализации через выполнение конкретных программных мероприятий департаментом городского хозяйства, муниципальными унитарными предприятиями, муниципальными учрежде-ниями и иными исполнителями мероприятий программы.

Общая координация реализации долгосрочной целевой программы осуществляется администратором программы – департаментом городского хозяйства. Куратором программы, первым заместителем главы Администрации города Сургута, осуществляется непосредственный контроль за реализацией долгосрочной целевой программы. Он же несет ответственность за эффективность и результативность реализации долгосрочной целевой программы, за целевым использованием бюджетных средств.

9.1. Разработчиком программы является департамент городского хозяйства Администрации города Сургута. Синхронизация долгосрочной целевой программы с программой автономного округа выполнена ООО «Энергоэффект-НН» (г. Нижний Новгород).

9.2. Основными исполнителями программы являются:

9.2.1. Департамент городского хозяйства:

- ежегодно, после утверждения бюджета города, вносит корректировку в программу, в пределах бюджетных ассигнований на очередной финансовый год, а также в связи с утвержденной программой производственного развития муниципальных унитарных предприятий;

- осуществляет контроль за достижением установленных целей и задач долгосрочной целевой программы;

- несет ответственность за целевое и эффективное использование бюджетных средств;

- оказывает помощь собственникам жилых помещений многоквартирных домов в виде консультации по вопросам реализации мероприятий программы;

- осуществляет контроль за подготовку заявок на размещение заказа для проведения конкурсных торгов, выбора организации для заключения контракта на выполнение работ в соответствии с мероприятиями программы (проведение энергетических обследований бюджетных учреждений города), в соответствии с действующим законодательством;

- совместно с представителями средств массовой информации информи-рует население города о реализации законодательства в области энергоресурсосбережения, реализации мероприятий программы. Обеспечивает пропаганду экономного потребления топливно-энергетических ресурсов;

- организует участие в конкурсах, проводимых на уровне автономного округа, среди предприятий жилищно-коммунального комплекса, в том числе выполняющих функции управления жилищным фондом, учреждений бюджетной сферы города на лучший проект по энергосбережению, реализации мероприятий по энергоресурсосбережению;

- обеспечивает разработку нормативно-правовых актов, направленных на создание механизма стимулирования организаций и учреждений бюджетной сферы по экономии топливно-энергетических ресурсов и реализации мероприятий, направленных на повышение энергоэффективности;

- ежеквартально до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом, ежегодно в срок до 05 февраля, следующего за отчетным финансовым годом, представляет в департамент по экономической политике отчет об исполнении долгосрочной целевой программы, по форме согласно приложению 7 к постановлению Администрации города от 01.03.2011 № 970 «О долгосрочных целевых программах городского округа город Сургут».

9.2.2. Муниципальное казенное учреждение «ДЭАЗиИС», совместно с муниципальными учреждениями департаментов образования, культуры, молодёжной политики и спорта, а также комитета по здравоохранению:

- несут ответственность за целевое и эффективное использование бюджетных средств;

- несут ответственность за качественное выполнение программных мероприятий реализации программы, показателей результата достижения целей и показателей результативности мероприятий в муниципальном секторе;

- осуществляют подготовку заявок на размещение заказа для проведения конкурсных торгов на выполнение работ в соответствии с мероприятиями программы, в соответствии с действующим законодательством;

- заключают контракты на выполнение работ в соответствии с действующим законодательством;

- обеспечивают учет и контроль потребляемых энергоресурсов учреж-дения;

- оказывают содействие в проведении энергетического обследования учреждения;

- обеспечивают наглядную агитацию по средствам проведения конкурсов, выставок в рамках энергоресурсосбережения в учреждении;

- ежеквартально до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом, представляет в департамент городского хозяйства города отчет об исполнении программных мероприятий по форме согласно приложению 7 к постановлению Администрации города от 01.03.2011 № 970 «О долгосрочных целевых программах городского округа город Сургут»;

- представляет в департамент городского хозяйства сведения для внесения изменений в долгосрочную целевую программу.

9.2.3. Муниципальное казенное учреждение «Хозяйственно-эксплуатаци-онное управление»:

- несет ответственность за целевое и эффективное использование бюджетных средств;

- несет ответственность за качественное выполнение программных мероприятий реализации программы, показателей результата достижения целей и показателей результативности мероприятий в муниципальном секторе;

- осуществляет подготовку заявок на размещение заказа для проведения конкурсных торгов на выполнение работ на объектах муниципальной собственности в соответствии с мероприятиями программы;

- заключает контракты на выполнение работ в соответствии с действующим законодательством;

- ежеквартально до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом, представляет в департамент городского хозяйства отчет об исполнении программных мероприятий по форме согласно приложению 7 к постановлению Администрации города от 01.03.2011 № 970 «О долгосрочных целевых программах городского округа город Сургут»;

- представляет в департамент городского хозяйства сведения для внесения изменений в долгосрочную целевую программу.

9.2.4. Муниципальные унитарные предприятия:

- несут ответственность за целевое и эффективное использование бюджетных средств;

- несут ответственность за качественное выполнение программных мероприятий реализации программы, показателей результата достижения целей и показателей результативности мероприятий в коммунальной инфраструктуре в сфере наружного освещения, теплоснабжения, водоснабжения и водоотве-дения;

- ежеквартально до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом, представляют в департамент городского хозяйства отчет об исполнении программных мероприятий по форме согласно приложению 7 к постановлению Администрации города от 01.03.2011 № 970 «О долгосрочных целевых программах городского округа город Сургут»;

- представляют в департамент городского хозяйства сведения для внесения изменений в долгосрочную целевую программу, в связи с утвержденной программой производственного развития на очередной финансовый год;

- несут ответственность за соблюдение сроков предоставления и качества подготовки отчетов по исполнению долгосрочной целевой программы, за своевременное внесение изменений в программу.

9.2.5. Управляющие компании:

- несут ответственность за целевое и эффективное использование бюджетных средств;

- несут ответственность за качественное выполнение программных мероприятий реализации программы, показателей результата достижения целей и показателей результативности мероприятий в жилищном фонде;

- ежеквартально до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом, представляют в департамент городского хозяйства отчет об исполнении программных мероприятий по форме согласно приложению 7 к постановлению Администрации города от 01.03.2011 № 970 «О долгосрочных целевых программах городского округа город Сургут»;

- предоставляют в Администрацию города пакет документов для полу-чения субсидии на возмещение затрат по установке общедомовых приборов учета потребления коммунальных ресурсов в многоквартирных домах;

- при заключении соглашения, в соответствии с действующим законодательством, заключают договор подряда с организацией на выполнение соответствующих работ.

9.2.6. Собственники жилых помещений многоквартирных домов:

на общем собрании собственников жилых помещений многоквартирных домов принимают решение о реализации мероприятий программы (установке коллективных (общедомовых) приборов учета), решение о размере денежных средств, выделяемых собственниками на реализацию мероприятий программы.

Приложение 1 к долгосрочной целевой программе

«Энергосбережение и повышение энергетической

эффективности в муниципальном образовании

городской округ город Сургут на период

2010 - 2015 годы и на перспективу до 2020 года»

Объем бюджетных ассигнований и источники финансирования долгосрочной целевой программы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Объем финансирования (тыс. рублей) | | | | | | | |
| Всего  расходов | в том числе по годам: | | | | | | |
| 2010 (факт) | 2011 (план) | 2012 (план) | 2013 (план) | 2014 (план) | 2015 (план) | 2016 – 2020 |
| 1. Общий объем бюджетных  ассигнований на реализацию  долгосрочной целевой программы – всего, в том числе: | 312 130,6 | 54 548 | 135 989,0 | 50 225,6 | 4 085,5 | 42 670,0 | 33 612,5 | 0,00 |
| - городской бюджет | 304 249,9 | 54 548 | 135 989,0 | 33 344,9 | 4 085,5 | 42 670,0 | 33 612,5 | 0,00 |
| - окружной бюджет (на условиях софинансирования) | 16 880,7 | 0,00 | 0,00 | 16 880,7 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1. Объем бюджетных ассигнований администратора: ДГХ – всего,  в том числе: | 314 840,7 | 54 548 | 131 507,4 | 49828,8 | 3 574,0 | 42 220,0 | 33 162,5 | 0,00 |
| - окружной бюджет (на условиях софинансирования) | 16 880,7 | 0,00 | 0,00 | 16 880,7 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - городской бюджет, из них: | 298 024,8 | 54 548 | 131 507,4 | 33 012,9 | 3 574,0 | 42 220,0 | 33 162,5 | 0,00 |
| - средства, предусмотренные  бюджетной росписью ДГХ | 650,0 | 0,00 | 130,0 | 130,0 | 130,0 | 130,0 | 130 | 0,00 |
| В том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2. Объем бюджетных ассигнований соадминистраторов:  МКУ «ДЭАЗиИС» (5), СГМУЭП  «Горсвет» (10), СГМУП «Тепловик» (9), СГМУП «ГТС» (8),  Управляющие компании (11) –  всего, в том числе: | 314 190,7 | 54 548 | 131 377,4 | 49 698,8 | 3 444,0 | 42 090,0 | 33 032,5 | 0,00 |
| - городской бюджет | 297 374,8 | 54 548 | 131 377,4 | 32 882,9 | 3 444,0 | 42 090,0 | 33 032,5 | 0,00 |
| - окружной бюджет (на условиях софинансирования) | 16 815,9 | 0,00 | 0,00 | 16 815,9 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3. Объем бюджетных ассигнований соадминистратора:  МКУ «ДЭАЗиИС» (5) – всего, в том  числе: | 173 974,7 | 54 548 | 17 599,0 | 23 261,2 | 3 444,0 | 42 090,0 | 33 032,5 | 0,00 |
| - городской бюджет | 157 158,8 | 54 548 | 17 599,0 | 6 445,3 | 3 444,0 | 42 090,0 | 33 032,5 | 0,00 |
| - окружной бюджет (на условиях софинансирования) | 16 815,9 | 0,00 | 0,00 | 16 815,9 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4. Объем бюджетных ассигнований соадминистратора:  СГМУЭП «Горсвет» (10) – всего,  в том числе: | 17 424,0 | 0,00 | 8 712,0 | 8 712,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - городской бюджет | 17 424,0 | 0,00 | 8 712,0 | 8 712,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5. Объем бюджетных ассигнований соадминистратора:  СГМУП «Тепловик» (9) – всего,  в том числе: | 1 861,4 | 0,00 | 914,6 | 946,8 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - городской бюджет | 1 861,4 | 0,00 | 914,6 | 946,8 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6. Объем бюджетных ассигно-ваний соадминистратора:  Управляющие компании (11) –  всего, в том числе: | 28 879,9 | 0,00 | 14 381,3 | 14 498,6 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - городской бюджет | 28 879,9 | 0,00 | 14 381,3 | 14 498,6 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7. Объем бюджетных ассигнований соадминистратора:  СГМУП «ГТС» (8) – всего,  в том числе: | 92 050,7 | 0,00 | 89 770,5 | 2 280,2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - городской бюджет | 92 050,7 | 0,00 | 89 770,5 | 2 280,2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.8. Объем бюджетны ассигнований соадминистратора: МКУ «ХЭУ» – всего, в том числе: | 6 289,9 | 0,00 | 4 481,6 | 396,8 | 511,5 | 450,0 | 450,0 | 0,00 |
| - городской бюджет | 6 225,1 | 0,00 | 44 81,6 | 332 | 511,5 | 450,0 | 450,0 | 0,00 |
| - окружной бюджет (на условиях софинансирования) | 64,8 | 0,00 | 0,00 | 64,8 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. Общий обьем привлеченных средств на реализацию долгосрочной целевой программы – всего,  в том числе: | 1 765 107,0 | 37 649,0 | 308 921,0 | 248 299,0 | 503 054,0 | 405 636,0 | 261 548,0 | 0,00 |
| - собственные средства предприятий | 1 428 895,0 | 37 649,0 | 149 900,0 | 71 108,0 | 503 054,0 | 405 636,0 | 261 548,0 | 0,00 |
| - средства собственников  жилых помещений, средства  управляющих компаний и др. | 336 212,0 | 0,00 | 159 021,0 | 177 191,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1. Объем привлеченных средств  соадминистраторов: СГМУП «ГВК» (7), СГМУП «ГТС» (8), СГМУП «Тепловик» (9) – всего, в том числе: | 1 428 895,0 | 37 649,0 | 149 900,0 | 71 108,0 | 503 054,0 | 405 636,0 | 261 548,0 | 0,00 |
| - собственные средства предприятий | 1 428 895,0 | 37 649,0 | 149 900,0 | 71 108,0 | 503 054,0 | 405 636,0 | 261 548,0 | 0,00 |
| 2.2. Средства собственников  жилых помещений, средства  управляющих компаний и др. | 336 212,0 | 0,00 | 159 021,0 | 177 191,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе: | 2 086 237,6 | 92 197 | 444 910,0 | 298 524,6 | 507 139,5 | 448 306,0 | 295 160,5 | 0,00 |

Приложение 2 к долгосрочной целевой программе

«Энергосбережение и повышение энергетической

эффективности в муниципальном образовании

городской округ город Сургут на период

2010 – 2015 годы и на перспективу до 2020 года»

Перечень

целевых [показателей](consultantplus://offline/main?base=RLAW926;n=72089;fld=134;dst=100197) в соответствие с постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1225

«О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической

эффективности», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 26.08.2011 № 417

«О внесении изменений в Методику расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения

энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях, утвержденную Приказом Минрегионразвития

Российской Федерации от 07.06.2010 № 273»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателей | | Единица измерения | | Значения целевых показателей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2009 (факт) | | 2010 (факт) | | 2011 (факт) | | 2012 (план) | | 2013 (план) | | 2014 (план) | | 2015 (план) | | 2016 (план) | | | 2017 (план) | | 2018 (план) | | 2019 (план) | | 2020 (план) | |
| Группа А. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| А.1. | Отношение потребления топливно-энергетических ресурсов муниципальным образованием (далее – МО) к отгруженным товарам собственного производства, выполненным работам и услугам собственными силами | | кг у.т./ тыс.руб. | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | |
| А.2. | Доля объемов электрической энергии (далее – ЭЭ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета), в общем объеме ЭЭ, потребляемой на территории МО | | % | | 99 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | |
| А.3. | Доля объемов тепловой энергии (далее – ТЭ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета), в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) на территории МО | | % | | 49,7 | | 57,0 | | 59,8 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | |
| А.4. | Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов – с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории МО | | % | | 46,8 | | 55,5 | | 55,9 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | |
| А.5. | Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета), в общем объеме природного газа, потребляемого на территории МО | | % | | 99,6 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | |
| А.6. | Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования долгосрочной целевой программы | | % | | 0 | | 41,30 | | 69,40 | | 94,90 | | 99,15 | | 90,48 | | 88,50 | | не заплани-ровано | | | не заплани-ровано | | не заплани-ровано | | не заплани-ровано | | не заплани-ровано | |
| А.7. | Изменение объема производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов | | т.у.т. | | не исполь-зуется | | не исполь-зуется | | не исполь-зуется | | не исполь-зуется | | не исполь-зуется | | не исполь-зуется | | не исполь-зуется | | не исполь-зуется | | | не исполь-зуется | | не исполь-зуется | | не исполь-зуется | | не исполь-зуется | |
| 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 | | % | | не исполь-зуется | | не исполь-зуется | | не исполь-зуется | | не исполь-зуется | | не исполь-зуется | | не исполь-зуется | | не исполь-зуется | | не исполь-зуется | | | не исполь-зуется | | не исполь-зуется | | не исполь-зуется | | не исполь-зуется | |
| Группа В. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В.1. | Экономия ЭЭ в натуральном выражении | | тыс. кВтч | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | |
| В.2. | Экономия ЭЭ в стоимостном выражении | | тыс. руб. | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | |
| В.3. | Экономия ТЭ в натуральном выражении | | тыс. Гкал | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | |
| В.4. | Экономия ТЭ в стоимостном выражении | | тыс. руб. | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | |
| В.5. | Экономия воды в натуральном выражении | | тыс. м. куб | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | |
| В.6. | Экономия воды в стоимостном выражении | | тыс. руб. | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | |
| В.7. | Экономия природного газа в натуральном выражении | | тыс. куб. м. | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | |
| В.8. | Экономия природного газа в стоимостном выражении | | руб. | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | |
| Группа С. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в муниципальном секторе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| С.1. | Удельный расход тепловой энергии муниципальными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | | Гкал/кв. м | | 0,196 | | 0,232 | | 0,189 | | 0,19 | | 0,19 | | 0,18 | | 0,18 | | 0,18 | | | 0,18 | | 0,18 | | 0,18 | | 0,18 | |
| С.2. | Удельный расход тепловой энергии муниципальными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов  (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | | Гкал/кв. м | | 0,274 | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | |
| С.3. | Изменение удельного расхода тепловой энергии муниципальными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | | Гкал/кв. м | | -0,004 | | 0,037 | | -0,044 | | -0,01 | | -0,01 | | 0 | | 0,04 | | 0,04 | | | 0,04 | | 0,04 | | 0,04 | | 0,04 | |
| С.4. | Изменение удельного расхода тепловой энергии муниципальными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | | Гкал/кв. м | | 0,0 | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | |
| С.5. | Изменение отношения удельного расхода тепловой энергии муниципальными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к удельному расходу тепловой энергии муниципальными учреждениями, расчеты  за которую осуществляются с использованием приборов учета | | - | | 1,401 | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | |
| С.6. | Удельный расход воды на снабжение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 человека) | | куб. м./чел. | | 10,65 | | 9,54 | | 9,03 | | 9,50 | | 9,42 | | 9,30 | | 9,30 | | 9,30 | | | 9,30 | | 9,30 | | 9,30 | | 9,30 | |
| С.7. | Удельный расход воды на снабжение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 человека) | | куб. м./чел. | | 20,14 | | не приме-няется | | не приме-няется | | 20,1 | | 20,1 | | 20,1 | | не приме-няется | | не приме-няется | | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | |
| С.8. | Изменение удельного расхода воды на снабжение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 человека) | | куб. м./чел. | | -2,30 | | -1,12 | | -0,51 | | -0,01 | | -0,08 | | -0,12 | | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| С.9. | Изменение удельного расхода воды на снабжение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 человека) | | куб. м./чел. | | -0,81 | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | |
| C.10. | Изменение отношения удельного расхода воды на снабжение муниципальных учреждений, расчеты  за которую осуществляются с применением расчетных способов, к удельному расходу воды на снабжение муниципальных учреждений, расчеты  за которую осуществляются с использованием  приборов учета | | - | | 0,53 | | не приме-няется | | не приме-няется | | 2,12 | | 2,13 | | 2,16 | | не приме-няется | | не приме-няется | | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | |
| C.11. | Удельный расход ЭЭ на обеспечение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 человека) | | кВтч/чел | | 486,96 | | 491,82 | | 464,72 | | 491,81 | | 491,81 | | 491,81 | | 491,81 | | 491,81 | | | 491,81 | | 491,81 | | 491,81 | | 491,81 | |
| С.12. | Удельный расход ЭЭ на обеспечение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 человека) | | кВтч/чел | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | |
| С.13. | Изменение удельного расхода ЭЭ на обеспечение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 человека) | | кВтч/чел | | -0,232 | | 4,857 | | -27,091 | | 0,000 | | 0,000 | | 0,000 | | 0,000 | | 0,000 | | | 0,000 | | 0,000 | | 0,000 | | 0,000 | |
| С.14. | Изменение удельного расхода ЭЭ на обеспечение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 человека) | | кВтч/чел | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | |
| С.15. | Изменение отношения удельного расхода ЭЭ  на обеспечение муниципальных учреждений,  расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к удельному расходу ЭЭ  на обеспечение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | | - | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | |
| С.16. | Доля объемов ЭЭ, потребляемой (используемой) муниципальными учреждениями, оплата которой осуществляется с использованием приборов учета,  в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) муниципальными учреждениями на территории МО | | % | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | |
| С.17. | Доля объемов ТЭ, потребляемой (используемой) муниципальными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) муниципальными учреждениями на территории МО | | % | | 97,84 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | |
| С.18. | Доля объемов воды, потребляемой (используемой) муниципальными учреждениями, расчеты  за которую осуществляются с использованием  приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) муниципальными учреждениями на территории МО | | % | | 99,12 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | |
| С.19. | Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) муниципальными учреждениями, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) муниципальными учреждениями на территории МО | | % | | не исполь-зуется | | не исполь-зуется | | не исполь-зуется | | не исполь-зуется | | не исполь-зуется | | не исполь-зуется | | не исполь-зуется | | не исполь-зуется | | | не исполь-зуется | | не исполь-зуется | | не исполь-зуется | | не исполь-зуется | |
| С.20. | Доля расходов бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами муниципальных учреждений | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |  | |
| С.20.1. | для фактических условий | | % | | 0,022 | | 0,025 | | 0,023 | | 3,230 | | 3,16 | | 3,16 | | 3,16 | | 3,16 | | | 3,16 | | 3,16 | | 3,16 | | 3,16 | |
| С.20.2. | для сопоставимых условий | | % | | 0,024 | | 0,027 | | 0,028 | | 2,88 | | 2,88 | | 2,88 | | 2,88 | | 2,88 | | | 2,88 | | 2,88 | | 2,88 | | 2,88 | |
| С.21. | Динамика расходов бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами муниципальных учреждений | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |  | |
| С.21.1. | для фактических условий | | тыс. руб. | | 0,005 | | 0,002 | | -0,001 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| С.21.2. | для сопоставимых условий | | тыс. руб. | | 0,003 | | 0,003 | | 0,001 | | 68,787 | | 68,79 | | 68,79 | | 68,79 | | 68,79 | | | 68,79 | | 68,79 | | 68,79 | | 68,79 | |
| С.22. | Доля расходов бюджета МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива | | % | | не предо-ставляются | | не предо-ставляются | | не предо-ставляются | | не предо-ставляются | | не предо-ставляются | | не предо-ставляются | | не предо-ставляются | | не предо-ставляются | | | не предо-ставляются | | не предо-ставляются | | не предо-ставляются | | не предо-ставля-ются | |
| С.23. | Динамика расходов бюджета МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива | | тыс. руб. | | не предо-ставляются | | не предо-ставляются | | не предо-ставляются | | не предо-ставляются | | не предо-ставляются | | не предо-ставляются | | не предо-ставляются | | не предо-ставляются | | | не предо-ставляются | | не предо-ставляются | | не предо-ставляются | | не предо-ставля-ются | |
| С.24. | Доля муниципальных учреждений, финансируемых за счет бюджета МО, в общем объеме муниципальных учреждений, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование | | % | | 0 | | 1,30 | | 38,55 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | |
| С.25. | Число энергосервисных договоров (контрактов), заключенных муниципальными заказчиками | | ед. | | 0 | | 0 | | 0 | | 2 | | 2 | | 2 | | 2 | | 2 | | | 2 | | 2 | | 2 | | 2 | |
| С.26. | Доля муниципальных заказчиков в общем объеме муниципальных заказчиков, которыми заключены энергосервисные договоры (контракты) | | % | | - | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| С.27. | Доля товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в общем объеме закупаемых товаров, работ, услуг для муниципальных нужд | | % | | 0 | | 0,005 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| С.28. | Удельные расходы бюджета МО на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг (в расчете  на одного жителя) | | тыс. руб./чел. | | 3,61 | | 7,88 | | 7,39 | | 4,74 | | 4,74 | | 4,74 | | 4,74 | | 4,74 | | | 4,74 | | 4,74 | | 4,74 | | 4,74 | |
| Группа D. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| D.1. | Доля объемов ЭЭ, потребляемой (используемой)  в жилых домах (за исключением многоквартирных домов), расчеты за которую осуществляются  с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО | | % | | 86,12 | | 88,25 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | |
| D.2. | Доля объемов ЭЭ, потребляемой (используемой)  в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО | | % | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | |
| D.3. | Доля объемов ЭЭ, потребляемой (используемой)  в многоквартирных домах, оплата которой осуществляется с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО | | % | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | |
| D.4. | Доля объемов ТЭ, потребляемой (используемой)  в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем  объеме ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории МО (за исключением многоквартирных домов) | | % | | 18,21 | | 18,65 | | 18,78 | | 18,78 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | |
| D.5. | Доля объемов ТЭ, потребляемой (используемой)  в многоквартирных домах, оплата которой осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО | | % | | 56,94 | | 77,88 | | 44,77 | | 44,77 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | |
| D.6. | Доля объемов воды, потребляемой (используемой)  в жилых домах (за исключением многоквартирных домов), расчеты за которую осуществляются  с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории субъекта МО | | % | | 50,67 | | 48,25 | | 36,18 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | |
| D.7. | Доля объемов воды, потребляемой (используемой)  в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в многоквартиных домах на территории МО | | % | | 50,03 | | 44,76 | | 46,10 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | |
| D.8. | Доля объемов воды, потребляемой (используемой)  в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой  (используемой) в многоквартирных домах на территории МО | | % | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | |
| D.9. | Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов), расчеты за который  осуществляются с использованием приборов учета,  в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО | | % | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | |
| D.10. | Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах, расчеты за который осуществляются с использованием  индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах на территории МО | | % | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | |
| D.11. | Число жилых домов, в отношении которых проведено энергетическое обследование (далее – ЭО) | | ед. | | 0 | | 0 | | 2 | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | |
| D.12. | Доля жилых домов, в отношении которых проведено ЭО, в общем числе жилых домов | | % | | 0 | | 0 | | 0,05 | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | |
| D.13. | Удельный расход ТЭ в жилых домах, расчеты  за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов –  с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | | Гкал/кв. м | | 0,30 | | 0,34 | | 2,78 | | 0,34 | | 0,34 | | 0,34 | | 0,34 | | 0,34 | | | 0,34 | | 0,34 | | 0,34 | | 0,34 | |
| D.14. | Удельный 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 | | 0,0011 | | 0,0010 | | 0,0009 | | 0,001 | | 0,001 | | 0,001 | | 0,001 | | 0,001 | | | 0,001 | | 0,001 | | 0,001 | | 0,001 | |
| D.15. | Изменение удельного расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |  | |
| D.15.1 | для фактических условий | | Гкал/кв. м | | -0,01 | | 0,04 | | 2,43 | | 0,04 | | 0,04 | | 0,04 | | 0,04 | | 0,04 | | | 0,04 | | 0,04 | | 0,04 | | 0,04 | |
| D.15.2. | для сопоставимых условий | | Гкал/кв. м | | -0,06 | | -0,02 | | 2,46 | | 0,037 | | 0,037 | | 0,037 | | 0,037 | | 0,037 | | | 0,037 | | 0,037 | | 0,037 | | 0,037 | |
| D.16. | 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) | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |  | |
| D.16.1. | для фактических условий | | Гкал/кв. м | | 0,0001 | | 0,0 | | -0,0002 | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | |
| D.16.2. | для сопоставимых условий | | Гкал/кв. м | | 0,0 | | -0,0001 | | -0,0001 | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | |
| D.17. | Изменение отношения удельного расхода ТЭ  в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к удельному расходу ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются  с использованием приборов учета | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |  | |
| D.17.1. | для фактических условий | | - | | 0,004 | | 0,003 | | 0,0 | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | |
| D.17.2. | для сопоставимых условий | | - | | 0,003 | | 0,003 | | 0,003 | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | |
| D.18. | Удельный расход воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов –  с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | | куб.м/кв. м | | 3,54 | | 2,70 | | 2,40 | | 2,7 | | 2,7 | | 2,7 | | 2,70 | | 2,70 | | | 2,70 | | 2,70 | | 2,70 | | 2,70 | |
| D.19. | Удельный расход воды в жилых домах, расчеты  за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | | куб.м/кв. м | | 0,016 | | 0,018 | | 0,020 | | 0,018 | | 0,018 | | 0,018 | | 0,018 | | 0,018 | | | 0,018 | | 0,018 | | 0,018 | | 0,018 | |
| D.20. | Изменение удельного расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |  | |
| D.20.1. | для фактических условий | | куб. м/кв .м | | 1,93 | | -0,84 | | -0,29 | | 0,83 | | 0,83 | | 0,83 | | 0,83 | | 0,83 | | | 0,83 | | 0,83 | | 0,83 | | 0,83 | |
| D.20.2. | для сопоставимых условий | | куб. м/кв. м | | 2,19 | | 1,36 | | 0,79 | | 1,36 | | 1,36 | | 1,36 | | 1,36 | | 1,36 | | | 1,36 | | 1,36 | | 1,36 | | 1,36 | |
| D.21. | Изменение удельного расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления)  (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |  | |
| D.21.1. | для фактических условий | | куб. м/кв. м | | 0,004 | | 0,002 | | 0,002 | | 0,002 | | 0,002 | | 0,002 | | 0,002 | | 0,002 | | | 0,002 | | 0,002 | | 0,002 | | 0,002 | |
| D.21.2. | для сопоставимых условий | | куб. м/кв. м | | 0,008 | | 0,010 | | 0,008 | | 0,01 | | 0,01 | | 0,01 | | 0,01 | | 0,01 | | | 0,01 | | 0,01 | | 0,01 | | 0,01 | |
| D.22. | Изменение отношения удельного расхода воды  в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к удельному расходу воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |  | |
| D.22.1. | для фактических условий | | - | | 0,005 | | 0,007 | | 0,008 | | 0,006 | | 0,006 | | 0,006 | | 0,006 | | 0,006 | | | 0,006 | | 0,006 | | 0,006 | | 0,006 | |
| D.22.2. | для сопоставимых условий | | - | | 0,012 | | 0,014 | | 0,012 | | 0,013 | | 0,013 | | 0,013 | | 0,013 | | 0,013 | | | 0,013 | | 0,013 | | 0,013 | | 0,013 | |
| D.23. | Удельный расход ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов –  с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | | кВтч/кв. м | | 62,34 | | 60,56 | | 54,11 | | 60,56 | | 60,56 | | 60,56 | | 60,56 | | 60,56 | | | 60,56 | | 60,56 | | 60,56 | | 60,56 | |
| D.24. | Удельный 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 | | 55,39 | | 52,16 | | не приме-няется | | 52,16 | | 52,16 | | 52,16 | | не приме-няется | | не приме-няется | | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | |
| D.25. | Изменение удельного 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 | | 3,32 | | -1,79 | | -6,45 | | 1,79 | | 1,79 | | 1,79 | | 1,79 | | 1,79 | | | 1,79 | | 1,79 | | 1,79 | | 1,79 | |
| D.25.2. | для сопоставимых условий | | кВтч/кв. м | | 2,68 | | 0,88 | | -5,57 | | 0,88 | | 0,88 | | 0,88 | | 0,88 | | 0,88 | | | 0,88 | | 0,88 | | 0,88 | | 0,88 | |
| D.26. | Изменение удельного 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 | | -4,57 | | -3,23 | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | |
| D.26.2. | для сопоставимых условий | | кВтч/кв. м | | 4,81 | | 1,58 | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | |
| D.27. | Изменение отношения удельного 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 | | - | | 0,89 | | 0,86 | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | |
| D.27.2. | для сопоставимых условий | | - | | 0,89 | | 0,86 | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | | не приме-няется | |
| D.28. | Удельный расход природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета)  (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | | тыс. куб. м | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | |
| D.29. | Удельный 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 | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | |
| D.30. | Изменение удельного расхода природного газа  в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |  | |
| D.30.1. | для фактических условий | | тыс. куб.м/ кв.м | |  | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | |
| D.30.2. | для сопоставимых условий | | тыс. куб.м/ кв.м | |  | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | |
| D.31. | 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 пло-щади) | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |  | |
| D.31.1. | для фактических условий | | тыс. куб.м/ кв.м | |  | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | |
| D.31.2. | для сопоставимых условий | | тыс. куб.м/ кв.м | |  | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | |
| D.32. | Изменение отношения удельного расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который  осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к удельному расходу природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |  | |
| D.32.1. | для фактических условий | | - | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | |
| D.32.2. | для сопоставимых условий | | - | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | |
| Группа Е. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Е.1. | Изменение удельного расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями | т.у.т./  кВтч | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | нет данных | | | нет данных | | | нет данных | | нет данных | | нет данных | |
| Е.2. | Изменение удельного расхода топлива на выработку ТЭ | т.у.т./  Гкал | | 2,89 | | -2,47 | | 2,38 | | -2,40 | | -0,20 | | 0 | | 2,4 | | 2,4 | | | 2,4 | | | 2,4 | | 2,4 | | 2,4 | |
| Е.3. | Динамика изменения фактического объема потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям | кВтч | | 3646720 | | -8672684 | | 9211430 | | 9211430 | | 9211430 | | 9211430 | | 9211430 | | 9211430 | | | 9211430 | | | 9211430 | | 9211430 | | 9211430 | |
| Е.4. | Динамика изменения фактического объема потерь ТЭ при ее передаче | Гкал | | 29957,84 | | -27022,06 | | -84368,4 | | -84368,4 | | -84368 | | -84368 | | -84368,4 | | -84368,4 | | | -84368,4 | | | -84368,4 | | -84368,4 | | -84368,4 | |
| Е.5. | Динамика изменения фактического объема потерь воды при ее передаче | куб.м. | | -40433 | | -20017 | | 331390 | | 331390 | | 331390 | | 331390 | | 331390 | | 331390 | | | 331390 | | | 331390 | | 331390 | | 331390 | |
| Е.6. | Динамика изменения объемов ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды | кВтч | | 544300 | | -988362 | | 1433306 | | 1433306 | | 1433306 | | 1433306 | | 1433306 | | 1433306 | | | 1433306 | | | 1433306 | | 1433306 | | 1433306 | |
| 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, регулиро-вание тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется МО | | % | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | | - | | - |
| 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 | | % | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | | - | | - |
| Показатели непосредственных результатов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| G.1. | Снижение расхода электроэнергии на уличное  и внутриквартальное освещение 1 км улиц | | тыс.  кВтч/км | | 26,9 | | 26,9 | | 26,0 | | 26,5 | | 26,0 | | 25,5 | | 24,0 | | | 23,8 | | | 23,8 | | 23,8 | | 23,8 | | 23,8 |
| G.2. | Увеличение доли эффективных светильников уличного и внутриквартального освещения | | % | | 88,3 | | 85 | | 90 | | 88,3 | | 90 | | 100 | | 100 | | | 100 | | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 |
| G.3. | Снижение удельного расхода электроэнергии  на водоснабжение 1 куб. м воды | | кВтч/м3 | | 1,57 | | 1,54 | | 1,36 | | 1,63 | | 1,62 | | 1,61 | | 1,58 | | | 1,56 | | | 1,56 | | 1,56 | | 1,56 | | 1,56 |
| G.4. | Снижение удельной нормы потерь холодной воды при передаче (транспортировке) на 1 км водопроводной сети | | тыс.  м3/км | | 10,0 | | 14,9 | | 16,0 | | 13,09 | | 12,82 | | 12,8 | | 12,70 | | | 12,7 | | | 12,7 | | 12,7 | | 12,7 | | 12,7 |
| G.5. | Снижение удельного расхода электроэнергии  на водоотведение 1 куб. м сточных вод | | кВтч/м3 | | 0,67 | | 0,67 | | 0,69 | | 0,69 | | 0,68 | | 0,67 | | 0,66 | | | 0,66 | | | 0,66 | | 0,66 | | 0,66 | | 0,66 |
| G.6. | Удельный расход топлива (газа) на выработку тепловой энергии | | кг у.т./  Гкал | | 134,4 | | 134,4 | | 136,6 | | 134,2 | | 134 | | 134 | | 134 | | | 134 | | | 134 | | 134 | | 134 | | 134 |
| G.7. | Снижение доли объема потерь тепловой энергии при передаче (транспортировке) | | % | | 10,5 | | 10,8 | | 37,7 | | 9,2 | | 9,0 | | 8,5 | | 8,2 | | | 8,2 | | | 8,2 | | 8,2 | | 8,2 | | 8,2 |

Приложение 3 к долгосрочной целевой программе

«Энергосбережение и повышение энергетической

эффективности в муниципальном образовании

городской округ город Сургут на период

2010 – 2015 годы и на перспективу до 2020 года»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Финансирование программных мероприятий | | | | | | | | | | |
| №  п/п | Мероприятия  программы | Источник  финансирования | Финансовые затраты на реализацию (тыс.рублей) | | | | | | | |
|
| всего | в том числе по годам: | | | | | | |
| 2010 (факт) | 2011 (план) | 2012 (план) | 2013 (план) | 2014 (план) | 2015 (план) | 2016-2020 |
|
|  | Итого по программе | Всего | 2 086 237,6 | 92 197 | 444 910,0 | 298 524,6 | 507 139,5 | 448 306,0 | 295 160,5 | 0,00 |
| БАО | 16 880,7 | 0,00 | 0,00 | 16 880,7 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 304 249,9 | 54 548 | 135 989,0 | 33 344,9 | 4 085,5 | 42 670,0 | 33 612,5 | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | 1 765 107,0 | 37 649,0 | 308 921,0 | 248 299,0 | 503 054,0 | 405 636,0 | 261 548,0 | 0,00 |
| 1 | Программные  мероприятия в муниципальном секторе | Всего | 180 264,6 | 54 548 | 22 080,6 | 23 658,00 | 3 955,5 | 42 540,0 | 33 482,5 | 0,00 |
| БАО | 16 880,7 | 0,00 | 0,00 | 16 880,7 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 163 383,9 | 54 548 | 22 080,6 | 6 777,3 | 3 955,5 | 42 540,0 | 33 482,5 | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Программные  мероприятия в жилищном фонде | Всего | 366 953,3 | 0,00 | 174 316,9 | 192 636,4 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| БАО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 30 741,3 | 0,00 | 15 295,9 | 15 445,4 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | 336 212,0 | 0,00 | 159 021,0 | 177 191,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Программные  мероприятия в коммунальной инфраструктуре | Всего | 1 539 019,7 | 37 649,0 | 248 512,5 | 82 230,2 | 503 184,0 | 405 766,0 | 261 678,0 | 0,00 |
| БАО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 110 124,7 | 0,00 | 98 612,5 | 11 122,2 | 130,0 | 130,0 | 130,0 | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | 1 428 895,0 | 37 649,0 | 149 900,0 | 71 108,0 | 503 054,0 | 405 636,0 | 261 548,0 | 0,00 |

\*Внебюджетные источники/Привлеченные средства

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОГРАММНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ДОЛГОСРОЧНОЙ ЦЕЛЕВОЙ ПРОГРАММЫ И ОЖИДАЕМЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ В МУНИЦИПАЛЬНОМ СЕКТОРЕ | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Мероприятия программы | Государственный заказчик/Ответственный исполнитель | Источник финансирования | Финансовые затраты на реализацию (тыс.рублей) | | | | | | | |
|
| всего | в том числе | | | | | | |
| 2010 (факт) | 2011 (план) | 2012 (план) | 2013 (план) | 2014 (план) | 2015 (план) | 2016-2020 |
|
| Цель программы: Снижение объема потребленных энергетических ресурсов учреждениями бюджетной сферы к 2015 году не менее чем на 15%, начиная с 01 января 2010 года | | | | | | | | | | | |
| Показатели результата достижения цели представлены в Приложении 2 (показатели C1, С3, С6-С8, С10, С11, C16-18, С20, С21, С24, С25). | | | | | | | | | | | |
| Задача 1: Проведение энергетических обследований (энергоаудита) с составлением энергетических паспортов в муниципальных учреждениях | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Назначение ответственных за проведение энергетических обследований (энергоаудита) в муниципальных учреждениях | МКУ "ДЭАЗиИС",  МКУ "ХЭУ" | Всего | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| БАО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Показатель результативности мероприятия 1.1., по годам |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Количество учреждений, в которых назначены ответственные за проведение энергообследований, ед. |  |  | 0 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2. | Применение формы технического задания, предложенной ХМАО, для проведения муниципальных конкурсов на проведение энергообследований учреждений бюджетной сферы | МКУ «ДЭАЗиИС», МКУ «ХЭУ» | Всего | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| БАО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Показатель результативности мероприятия 1.2., по годам |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Количество учреждений, в которых приме-нена форма технического задания, ед. |  |  | 0 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3. | Организация и проведение обязательного энергетического обследования (энергоаудита) (первое - до 31.12.2012, последующие - не реже 1 раза в 5 лет) с составлением энергетического паспорта | ДГХ, департамент образования, департа-мент культуры, молодеж-ной политики и спорта, комитет по здравоохране-нию, МКУ "ДЭАЗиИС", МКУ "ХЭУ" | Всего | 34 842,10 | 0,00 | 14 709,90 | 20 132,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| БАО | 16 880,70 | 0,00 | 0,00 | 16 880,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 17 961,40 | 0,00 | 14 709,90 | 3 251,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.1. | Организация и проведение обязательного энергетического обследования (энергоаудита) (первое - до 31.12.2012, последующие - не реже 1 раза в 5 лет) с составлением энергетического паспорта | МКУ "ХЭУ" | Всего | 715,70 | 0,00 | 505,90 | 209,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| БАО | 64,80 | 0,00 | 0,00 | 64,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 650,90 | 0,00 | 505,90 | 145,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2. | Организация и проведение обязательного энергетического обследования (энергоаудита) (первое - до 31.12.2012, последующие - не реже 1 раза в 5 лет) с составлением энергетического паспорта | МКУ "ДЭАЗиИС | Всего | 34 126,40 | 0,00 | 14 204,00 | 19 922,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| БАО | 16 815,90 | 0,00 | 0,00 | 16 815,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 17 310,50 | 0,00 | 14 204,00 | 3 106,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Показатели результативности мероприятий 1.1. - 1.3., по годам |  | | | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016-2020 |
|  | Количество учреждений бюджетной сферы, в которых проведено энергетическое обследование (энергоаудит) с оформлением энергетических паспортов МКУ "ХЭУ", ед. |  | | | 0 | 9 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Количество учреждений бюджетной сферы, в которых проведено энергетическое обследование (энергоаудит) с оформлением энергетических паспортов МКУ "ДЭАЗиИС", ед. |  | | | 0 | 73 | 128 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Задача 2: Реализация энергосберегающих мероприятий на объектах бюджетной сферы | | | | | | | | | | | |
|  | Учреждения департамента образования |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.4. | Установка (замена) автоматизированных узлов регулирования тепловой энергии (АУРТЭ) | Департамент образования, МКУ "ДЭАЗиИС" | Всего | 3 106,20 | 442,70 | 440,00 | 445,00 | 886,00 | 450,00 | 442,50 | 0,00 |
| БАО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 3 106,20 | 442,70 | 440,00 | 445,00 | 886,00 | 450,00 | 442,50 | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Показатель результативности мероприятия 1.4., по годам |  | | | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016-2020 |
|  | Количество объектов социальной сферы, в которых установлены АУРТЭ, ед. |  | | | 1 | 1 | 1 | 2 | 1 | 1 | 0 |
| 1.5. | Оптимизация работы системы тепло-, водоснабжения зданий учреждений (замена трубопроводов на трубы нового поколения, замена изоляции, установка регуляторов давления в систему водоснабжения, установка теплообмен-ников для утилизации тепла вытяжного воздуха). Обустройство тепловой защиты ограждающих конструкций зданий учреждений (реконструкция фасадов, кровель и чердаков, замена оконных блоков) | Департамент образования, МКУ "ДЭАЗиИС" | Всего | 127 105,70 | 52 521,70 | 86,00 | 133,00 | 135,00 | 41 640,00 | 32 590,00 | 0,00 |
| БАО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 127 105,70 | 52 521,70 | 86,00 | 133,00 | 135,00 | 41 640,00 | 32 590,00 | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Показатель результативности мероприятия 1.5., по годам |  | | | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 – 2020 |
|  | Количество объектов социальной сферы, в которых проведена замена трубопроводов, замена теплообменников для утилищации тепла вытяжного воздуха, замена изоляции, наладка режимов вентиляции, ед. |  | | | 2 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 0 |
|  | Количество объектов социальной сферы, в которых установлены регуляторы давления в системах водоснабжения, ед. |  | | | 1 | 2 | 3 | 3 | 2 | 2 | 0 |
|  | Количество объектов социальной сферы, в которых проведена реконструкция фасадов, кровель и чердаков, ед. |  | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 0 |
|  | Количество объектов социальной сферы, в которых проведена замена или утепление оконных блоков, ед. |  | | | 6 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 0 |
| 1.6. | Оптимизация работы системы электроснабжения зданий учреждений (замена ламп накаливания светильников) на энергосберегающие лампы ( светиль-ники с энергосберегающими лампами), установка двухтарифных электросчетчиков) | Департамент образования, МКУ "ДЭАЗиИС | Всего | 3 835,50 | 166,50 | 1 505,00 | 1 091,00 | 1 073,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| БАО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 3 835,50 | 166,50 | 1 505,00 | 1 091,00 | 1 073,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Показатель результативности мероприятия 1.6., по годам |  | | | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016-2020 |
|  | Количество объектов социальной сферы, в которых установлены двухтарифные счетчики учета энергии, ед. |  | | | 2 | 9 | 12 | 11 | 0 | 0 | 0 |
|  | Количество объектов социальной сферы, в которых проведена замена ламп накаливания (светильников) на энергосберегающие лампы (светильники с энергосберегающими лампами), ед. |  | | | 2 | 35 | 35 | 35 | 0 | 0 | 0 |
|  | Учреждения департамента культуры, молодежной политики и спорта |  | | |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.7. | Установка (замена) приборов учета расхода тепловой энергии, холодной и горячей воды, электрической энергии в зданиях учреждений | Департамент культуры, молодежной политики и спорта, МКУ "ДЭАЗиИС" | Всего | 768,32 | 768,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| БАО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 768,32 | 768,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Показатель результативности мероприятия 1.7., по годам |  | | | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016-2020 |
|  | Количество объектов социальной сферы, в которых установлены узлы учета потребления горячей и холодной воды, ед. |  | | | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Количество объектов социальной сферы, в которых установлены приборы учета электрической энергии, ед. |  | | | 18 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.8. | Оптимизация работы системы электро-снабжения зданий учреждений (замена ламп накаливания (светильников) на энергосберегающие лампы (светильники с энергосберегающими лампами), установка двухтарифных электросчетчиков) | Департамент  культуры,  молодежной политики и спорта, МКУ "ДЭАЗиИС" | Всего | 2 804,00 |  | 914,00 | 990,00 | 900,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| БАО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 2 804,00 | 0,00 | 914,00 | 990,00 | 900,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Показатель результативности мероприятия 1.8., по годам |  | | | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016-2020 |
|  | Количество объектов социальной сферы, в которых установлены приборы учета электрической энергии, ед. |  | | | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Количество объектов социальной сферы, в которых проведена замена ламп накаливания (светильников) на энергосберегающие лампы (светильники с энергосберегающими лампами), ед. |  | | | 0 | 36 | 36 | 36 | 0 | 0 | 0 |
|  | Учреждения комитета здравоохранения |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.9. | Установка (замена) приборов учета расхода тепловой энергии, холодной и горячей воды, электрической энергии в зданиях учреждений | Комитет по здравоохранению, МКУ "ДЭАЗиИС" | Всего | 530,20 | 530,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| БАО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 530,20 | 530,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Показатель результативности мероприятия 1.9., по годам |  | | | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016-2020 |
|  | Количество объектов социальной сферы, в которых установлены узлы учета потребления горячей и холодной воды, ед. |  | | | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Количество объектов социальной сферы, в которых установлены приборы учета электрической энергии, ед. |  | | | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.10. | Оптимизация работы системы электроснабжения зданий учреждений (замена ламп накаливания (светильников) на энергосберегающие лампы (светильники энергосберегающими лампами), установка двухтарифных электросчетчиков) | Комитет по здравоохранению, МКУ  "ДЭАЗиИС" | Всего | 1 698,00 | 118,20 | 450,00 | 679,80 | 450,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| БАО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 1 698,00 | 118,20 | 450,00 | 679,80 | 450,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Показатель результативности мероприятия 1.10., по годам |  | | | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016-2020 |
|  | Количество объектов социальной сферы, в которых установлены двухтарифные счетчики учета энергии, ед. |  | | | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Количество объектов социальной сферы, в которых проведена замена ламп накаливания (светильников) на энергосберегающие лампы (светильники с энергосберегающими лампами), ед. |  | | | 0 | 18 | 18 | 18 | 0 | 0 | 0 |
|  | Здания, испльзующие для размещения органов местного самоуправления |  | | |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.11. | Оптимизация работы системы тепло-, водоснабжения зданий учреждений (модернизация индивидуальных тепловых пунктов (ИТП), модернизация системы теплоснабжения) | МКУ "ХЭУ" | Всего | 2 008,60 | 0,00 | 658,60 | 0,00 | 450,00 | 450,00 | 450,00 | 0,00 |
| БАО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 2 008,60 | 0,00 | 658,60 | 0,00 | 450,00 | 450,00 | 450,00 | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Показатель результативности мероприятия 1.11., по годам |  | | | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016-2020 |
|  | Количество объектов социальной сферы, в которых проведена модернизация ИТП, ед. |  | | | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Количество объектов социальной сферы, в которых проведена модернизация системы теплоснабжения, ед. |  | | | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 0 |
| 1.12. | Обустройство тепловой защиты ограждающих конструкций зданий учреждений (реконструкция фасадов, кровель и чердаков, замена оконных блоков) | МКУ "ХЭУ" | Всего | 3 238,5 | 0,00 | 3 051,50 | 187,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| БАО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 3 238,5 | 0,00 | 3 051,50 | 187,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Показатель результативности мероприятия 1.12., по годам |  | | | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016-2020 |
|  | Количество объектов социальной сферы, в которых проведен ремонт кровли по современным технологиям, ед. |  | | | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Количество объектов социальной сферы, в которых проведена замена оконных блоков, ед. |  | | | 0 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.13. | Оптимизация работы системы электроснабжения зданий учреждений (установка фотореле для наружного освещения, замена ламп накаливания (светильников) на энергосберегающие лампы (светильники с энергосберегающими лампами) | МКУ "ХЭУ" | Всего | 327,10 | 0,00 | 265,60 | 0,00 | 61,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| БАО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 327,10 | 0,00 | 265,60 | 0,00 | 61,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Показатель результативности мероприятия 1.13., по годам |  | | | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016-2020 |
|  | Количество объектов социальной сферы, в которых проведена установка реле для наружного освещения, ед. |  | | | 0 | 0 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 |
|  | Количество объектов социальной сферы, в которых проведена замена ламп накаливания (светильников) на энергосберегающие лампы (светильники с энергосберегающими лампами), ед. |  | | | 0 | 11 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Задача 3: Содействие формированию целостной и эффективной системы управления и мониторинга энергосбережением и повышением энергетической эффективности | | | | | | | | | | | |
| 1.14. | Организация автоматизированного рабочего места (АРМ) «Мониторинг энергоэффективности.Регламентированная отчетность» | ДГХ, департамент образования, департамент культуры, молодежной политики и спорта, комитет по здравоохранению, МКУ "ДЭАЗиИС", МКУ "ХЭУ" | Всего | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| БАО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Показатель результативности мероприятия 1.14., по годам |  | | | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016-2020 |
|  | Количество организованных автоматизи-рованных рабочих мест (АРМ), ед. |  | | | 0 | 150 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.15. | Регулярное распространение информации о потенциале энергосбережения и мерах по эффективному использованию энергетических ресурсов. Оформление и размещение наглядной агитации по энергосбережению | ДГХ, департамент образования, департамент культуры, молодежной политики и спорта, комитет по здравоохранению, МКУ "ДЭАЗиИС", МКУ "ХЭУ" | Всего | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| БАО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Показатель результативности мероприятия 1.15., по годам |  | | | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016-2020 |
|  | Количество публикаций в СМИ и проведение телепрограмм об энергосбережении и повышении энергетической эффективности, шт. |  | | | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 |
|  | Количество муниципальных учреждений, в которых проведена информационно-просветительская работа о потенциале энергосбережения и мерах по эффективному использованию энергетических ресурсов, ед. |  | | | 33 | 33 | 33 | 27 | 27 | 27 | 0 |
| Задача 4: Апробирование механизмов энергосервиса | | | | | | | | | | | |
| 1.16. | Внедрение энергосервисных (договоров) контрактов в учреждениях бюджетной сферы с удельным теплопотреблением выше среднего по городу | МКУ "ДЭАЗиИС", ДГХ | Всего | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| БАО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Показатель результативности мероприятия 1.16., по годам |  | | | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016-2020 |
|  | Число энергосервисных договоров (контрактов), заключенных муниципаль-ными заказчиками, шт. |  | | | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 |
|  | Итого |  | Всего | 180 264,6 | 54 548,0 | 22 080,60 | 23 658,00 | 3 955,50 | 42 540,00 | 33 482,50 | 0,00 |
| БАО | 16 880,70 | 0,00 | 0,00 | 16 880,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 163 383,9 | 54 548,0 | 22 080,60 | 6 777,30 | 3 955,50 | 42 540,00 | 33 482,50 | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

\*Внебюджетные источники/Привлеченные средства

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОГРАММНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ДОЛГОСРОЧНОЙ ЦЕЛЕВОЙ ПРОГРАММЫ И ОЖИДАЕМЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ В ЖИЛИЩНОМ ФОНДЕ | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Мероприятия программы | Государственный заказчик/Ответственный исполнитель | Источник финансирования | Финансовые затраты на реализацию (тыс.рублей) | | | | | | | | |
|
| всего | в том числе | | | | | | | |
| 2010 (факт) | 2011 (план) | 2012 (план) | 2013 (план) | | 2014 (план) | 2015 (план) | 2016-2020 |
|
| Цель программы: Обеспечение повышения уровня оснащенности зданий приборами учета используемых энергетических ресурсов | | | | | | | | | | | | |
| Показатели результата достижения цели представлены в Приложении 2 (показатели D1, D4 – D7, D1,. D18, D23, D24). | | | | | | | | | | | | |
| Задача 1: Проведение информационной работы по пропаганде потенциала энергосбережения и перехода к рациональному потреблению энергоресурсов | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Принятие формы технического задания, рекомендованной ХМАО для проведения энергообследований объектов жилишного фонда | УК | Всего | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| БАО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Показатель результативности мероприятия 2.1., по годам |  | | | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | | 2014 | 2015 | 2016-2020 |
|  | Рассылка в УК формы технического задания, рекомендованной ХМАО для проведения энергообследований объектов жилищного фонда, шт. |  | | | 0 | 1 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |
| 2.2. | Разработка и доведение до сведения собственников помещений в многоквар-тирном доме предложений о мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в отношении общего имущества, с указанием расходов на их проведение, объема ожидаемого снижения используемых энергоресурсов и сроков окупаемости | УК | Всего | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| БАО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Показатель результативности мероприятия 2.2., по годам |  | | | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | | 2014 | 2015 | 2016-2020 |
|  | Количество разработанных предложений о мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в отношении общего имущества, шт./год |  | | | 1 | 1 | 1 | 1 | | 1 | 1 | 0 |
| 2.3. | Регулярное информирование населения о потенциале энергосбережения и перехода к рациональному потреблению энергетических ресурсов | ДГХ, управляющие компании | Всего | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| БАО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Показатель результативности мероприятия 2.3., по годам |  | | | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | | 2014 | 2015 | 2016-2020 |
|  | Количество публикаций в средствах массовой информации, на сайте Администрации города, выпусков в эфире телепередач и др. о потенциале энергосбережения и перехода к рациона-льному потреблению энергетических ресурсов, шт. |  | | | 3 | 9 | 9 | 9 | | 9 | 9 | 0 |
| Задача 2: Перевод на учет фактического ресурсопотребления потребителей МКД | | | | | | | | | | | | |
| 2.4. | Организация и финансирование работ по оснащению многоквартирных домов приборами учета используемых энергетических ресурсов, в том числе общедомовыми приборами учета расхода тепла, холодной и горячей воды, индивидуальными приборами учета газа (включая проведение разъяснительной работы с гражданами, проживающими в таких домах и квартирах по переходу на расчет по показаниям приборов учета). В  том числе: | ДГХ, управляющие компании | Всего | 365 091,90 | 0,00 | 173 402,30 | 191 689,60 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| БАО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 28 879,90 | 0,00 | 14 381,30 | 14 498,60 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | 336 212,00 | 0,00 | 159 021,00 | 177 191,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4.1. | Установка общедомовых приборов учета потребления коммунальных ресурсов в многоквартирных домах, в части муниципальной собственности |  | Всего | 27 429,40 | 0,00 | 12 930,80 | 14 498,60 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| БАО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 27 429,40 | 0,00 | 12 930,80 | 14 498,60 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4.2. | Установка индивидуальных приборов учета газа в муниципальных жилых помещениях |  | Всего | 1 450,50 | 0,00 | 1 450,50 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| БАО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 1 450,50 | 0,00 | 1 450,50 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Показатель результативности мероприятия 2.4., по годам |  | | | 2010 | 2011 | 2012 | | 2013 | 2014 | 2015 | 2016-2020 |
|  | Количество многоквартирных домов, в которых установлены общедомовые приборы учета потребления коммунальных ресурсов, в части муниципальной собственности, ед. |  | | | 0 | 291 | 215 | | 0 | 0 | 0 |  |
|  | Количество установленных индивидуальных приборов учета газа в муниципальных жилых помещениях, шт. |  | | | 0 | 272 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.5. | Организация и финансирование работ по установке приборов учета природного газа в газораспределительных пунктах поселков: Лунный, МО-94, Снежный (для обеспечения учета потребленного населением природного газа) | СГМУП "Тепловик" | Всего | 1 861,40 | 0,00 | 914,60 | 946,80 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| БАО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 1 861,40 | 0,00 | 914,60 | 946,80 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Показатель результативности мероприятия 2.5., по годам |  | | | 2010 | 2011 | 2012 | | 2013 | 2014 | 2015 | 2016-2020 |
|  | Количество установленных приборов учета природного газа в газораспределительных пунктах, ед. |  | | | 0 | 3 | 3 | | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Итого |  | Всего | 366 953,30 | 0,00 | 174 316,90 | 192 636,40 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| БАО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 30 741,30 | 0,00 | 15 295,90 | 15 445,40 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | 336 212,00 | 0,00 | 159 021,00 | 177 191,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

\*Внебюджетные источники/Привлеченные средства

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОГРАММНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ДОЛГОСРОЧНОЙ ЦЕЛЕВОЙ ПРОГРАММЫ И ОЖИДАЕМЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ В КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЕ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Цель программы: Снижение удельных показателей энергоемкости и энергопотребления муниципальных предприятий за счет внедрения энергоэффективного оборудования и экологически чистых технологий для устойчивого социально-экономического развития жилищно-коммунального комплекса городского округа | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Показатели результата достижения цели представлены в Приложении 2 (показатели А3, А4, E2-E6, G1-G7). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Мероприятия программы | | Государственный заказчик/Ответственный исполнитель | | Источник финансирования | | Финансовые затраты на реализацию (тыс.рублей) | | | | | | | | | | | |
|
| всего | | в том числе | | | | | | | | | |
| 2010 (факт) | 2011 (план) | 2012 (план) | | 2013 (план) | 2014 (план) | 2015 (план) | | 2016-2020 | |
|
| Задача 1: Проведение энергетических обследований (энергоаудита) с составлением энергетических паспортов в муниципальных унитарных предприятиях | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | | Проведение обязательного энергетического обследования (энергоаудита) (первое до 31.12.2012, последующие - не реже 1 раза в 5 лет) с составлением энергетического паспорта | | СГМУП "Горводоканал", СГМУП "Тепловик", СГМУП "ГТС" | | Всего | | 8 808,00 | | 0,00 | 7 404,00 | 1 404,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | |
| БАО | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | |
| МБ | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | |
| ВИ/ПС\* | | 8 808,00 | | 0,00 | 7 404,00 | 1 404,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | |
|  | | Показатели результативности мероприятия 3.1., по годам | |  | | | | | | 2010 | 2011 | 2012 | | 2013 | 2014 | 2015 | | 2016-2020 | |
|  | | Количество предприятий, в которых проведено энергетическое обследование (энергоаудит) с оформлением энергетических паспортов, ед. | |  | | | | | | 0 | 3 | 1 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | |
| Задача 2: Повышение энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергоресурсов на основе новейшего энергоэффективного оборудования, ресурсосберегающих технологий в коммунальной инфраструктуре | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. | | Организация содействия ХМАО в разработке схемы теплоснабжения города Сургута | | ДГХ | | Всего | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| БАО | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| МБ | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
|  | | Показатели результативности мероприятия 3.2., по годам | |  | | | | | 2010 | | 2011 | 2012 | 2013 | | 2014 | | 2015 | | 2016-2020 |
|  | | Подготовка распоряжения Администрации города «О создании рабочей группы для разработки схемы теплоснабжения г.Сургута» | |  | | | | | 0 | | 0 | 1 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 |
| 3.3. | | Разработка перечня мероприятий по энергосбережению поставляемых энергетических ресурсов и повышению эффективности их использования, для проведения их лицами, ответственными за содержание многоквартирных домов (не реже 1 раза в год) | | СГМУП "Горводоканал", СГМУП "Тепловик", СГМУП "ГТС" | | Всего | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| БАО | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| МБ | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
|  | | Показатели результативности мероприятия 3.3., по годам | |  | | | | | 2010 | | 2011 | 2012 | 2013 | | 2014 | | 2015 | | 2016-2020 |
|  | | Количество предприятий, в которых разработан перечень мероприятий по энергосбережению поставляемых энергетических ресурсов и повышению эффективности их использования, ед. | |  | | | | | 3 | | 3 | 3 | 3 | | 3 | | 3 | | 0 |
| 3.4. | | Выявление недвижимого имущества, используемого для передачи энергетических ресурсов, не имеющих собственника. Организация эксплуатации и содержания бесхозяйного имущества. Оформление права собственности в установленном порядке | | ДГХ, департамент имущественных и земельных отношений, муниципальное учреждение "Казна городского хозяйства", правовое управление | | Всего | | 650,00 | 0,00 | | 130,00 | 130,00 | 130,00 | | 130,00 | | 130,00 | | 0,00 |
| БАО | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| МБ | | 650,00 | 0,00 | | 130,00 | 130,00 | 130,00 | | 130,00 | | 130,00 | | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
|  | | Показатели результативности мероприятия 3.4., по годам | |  | | | | | 2010 | | 2011 | 2012 | 2013 | | 2014 | | 2015 | | 2016-2020 |
|  | | Количество бесхозяйных объектов, используемых для передачи энергетических ресурсов поставленных на учет, ед. | |  | | | | | 252 | | 150 | 150 | 150 | | 150 | | 150 | | 0 |
| 3.5. | | Повышение энергетической эффективности объектов наружного освещения, в том числе: | СГМУЭП "Горсвет" | | Всего | | 17 424,00 | 0,00 | | 8 712,00 | 8 712,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| БАО | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| МБ | | 17 424,00 | 0,00 | | 8 712,00 | 8 712,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.5.1. | | замена электромагнитных пускорегули-рующих аппаратов на электронные для ламп наружного освещения |  | | Всего | | 13 246,00 | 0,00 | | 6 623,00 | 6 623,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| БАО | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| МБ | | 13 246,00 | 0,00 | | 6 623,00 | 6 623,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.5.2. | | замена светильников с ртутными лампами на светильники с натриевыми лампами уличного и внутриквартального освещения | |  | | Всего | | 4 178,00 | 0,00 | | 2 089,00 | 2 089,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| БАО | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| МБ | | 4 178,00 | 0,00 | | 2 089,00 | 2 089,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
|  | | Показатели результативности мероприятия 3.5., по годам | |  | | | | | 2010 | | 2011 | 2012 | 2013 | | 2014 | | 2015 | | 2016-2020 |
|  | | Количество замененных электромагнитных пускорегулирующих аппаратов на электронные для ламп наружного освещения, шт. | |  | | | | | 0 | | 926 | 926 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 |
|  | | Количество замененных светильников с ртутными лампами на светильники с натриевыми лампами уличного и внутриквартального освещения, шт. | |  | | | | | 0,00 | | 352 | 351 | 0 | | 0 | | 0 | |  |
| 3.6. | | Программное обеспечение для гидравлического моделирования системы водоснабжения (обновление) | | СГМУП "Горводоканал" | | Всего | | 805,00 | 305,00 | | 500,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| БАО | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| МБ | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | | 805,00 | 305,00 | | 500,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
|  | | Показатели результативности мероприятия 3.6., по годам | |  | | | | | 2010 | | 2011 | 2012 | 2013 | | 2014 | | 2015 | | 2016-2020 |
|  | | Количество установленных систем для гидравлического моделирования системы водоснабжения (обновление), ед. | |  | | | | | 1 | | 1 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 |
| 3.7. | | Реконструкция уличных водопроводных сетей с применением современных материалов | | СГМУП "Горводоканал" СГМУП "Тепловик" | | Всего | | 53 620,0 | 0,00 | | 4 600,0 | 14 400,0 | 14 400,0 | | 8 700,0 | | 11 520,0 | | 0,00 |
| БАО | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| МБ | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | | 53 620,0 | 0,00 | | 4 600,0 | 14 400,0 | 14 400,0 | | 8 700,0 | | 11 520,0 | | 0,00 |
|  | | Показатели результативности мероприятия 3.7., по годам | |  | |  | |  | 2010 | | 2011 | 2012 | 2013 | | 2014 | | 2015 | | 2016-2020 |
|  | | Количество реконструированных с применением современных материалов уличных водопроводных сетей, пог.м | |  | |  | |  | 0 | | 200 | 700 | 700 | | 400 | | 600 | | 0 |
| 3.8. | | Внедрение частотных преобразователей на насосном оборудовании водозаборных сооружений | | СГМУП "Горводоканал" СГМУП "Тепловик" | | Всего | | 5 982,00 | 0,00 | | 0,00 | 1 997,00 | 1 987,00 | | 1 998,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| БАО | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| МБ | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | | 5 982,00 | 0,00 | | 0,00 | 1 997,00 | 1 987,00 | | 1 998,00 | | 0,00 | | 0,00 |
|  | | Показатели результативности мероприятия 3.8., по годам | |  | | | | | 2010 | | 2011 | 2012 | 2013 | | 2014 | | 2015 | | 2016-2020 |
|  | | Количество частотных преобразователей, установленных на насосном оборудовании водозаборных сооружений, шт. | |  | | | | | 0 | | 0 | 33 | 31 | | 32 | | 0 | | 0 |
| 3.9. | | Установка энергоэкономичного и надежного оборудования на водозаборных сооружениях | | СГМУП "Горводоканал" | | Всего | | 3 916,00 | 0,00 | | 392,00 | 2 740,00 | 392,00 | | 392,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| БАО | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| МБ | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | | 3 916,00 | 0,00 | | 392,00 | 2 740,00 | 392,00 | | 392,00 | | 0,00 | | 0,00 |
|  | | Показатели результативности мероприятия 3.9., по годам | |  | | | | | 2010 | | 2011 | 2012 | 2013 | | 2014 | | 2015 | | 2016-2020 |
|  | | Количество установленных энергоэконо-мичных насосных агрегатов на водозаборных сооружениях, ед. | |  | | | | | 0 | | 10 | 13 | 10 | | 10 | | 0 | | 0 |
| 3.10. | | Реконструкция аэрационной системы аэротенков II очереди | | СГМУП "Горводоканал" | | Всего | | 11 044,00 | 0,00 | | 5 522,00 | 0,00 | 5 522,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| БАО | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| МБ | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | | 11 044,00 | 0,00 | | 5 522,00 | 0,00 | 5 522,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
|  | | Показатели результативности мероприятия 3.10., по годам | |  | | | | | 2010 | | 2011 | 2012 | 2013 | | 2014 | | 2015 | | 2016-2020 |
|  | | Количество реконструированных секций аэрационной системы аэротенков II очереди, шт. | |  | | | | | 0 | | 1 | 0 | 1 | | 0 | | 0 | | 0 |
| 3.11. | | Реконструкция канализационных насосных станций с применением современного энергосберегающего оборудования | | СГМУП "Тепловик" | | Всего | | 22 500,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 22 500,0 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| БАО | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| МБ | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | | 22 500,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 22 500,0 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
|  | | Показатели результативности мероприятия 3.11., по годам | |  | | | | | 2010 | | 2011 | 2012 | 2013 | | 2014 | | 2015 | | 2016-2020 |
|  | | Количество реконструируемых канализационных насосных станций с применением современного энергосберегающего оборудования, ед. | |  | | | | | 0 | | 0 | 0 | 1 | | 0 | | 0 | | 0 |
| 3.12. | | Реконструкция канализационного коллектора с применением современных технологий | | СГМУП "Тепловик" | | Всего | | 28 985,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 28 985,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| БАО | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| МБ | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | | 28 985,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 28 985,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
|  | | Показатели результативности мероприятия 3.12., по годам | |  | | | | | 2010 | | 2011 | 2012 | 2013 | | 2014 | | 2015 | | 2016-2020 |
|  | | Протяженность реконструируемого канализационного коллектора с применением современных технологий, пог.м. | |  | | | | | 0 | | 0 | 0 | 1300 | | 0 | | 0 | | 0 |
| 3.13. | | Реконструкция котельных установок, в том числе: | | СГМУП "ГТС",  СГМУП "Тепловик" | | Всего | | 270 696,9 | 22 641,0 | | 15 711,0 | 18 349,9 | 152 197,0 | | 45 800,0 | | 15 998,0 | | 0,00 |
| БАО | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| МБ | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | | 270 696,9 | 22 641,00 | | 15 711,00 | 18 349,90 | 152 197,0 | | 45 800,00 | | 15 998,00 | | 0,00 |
| 3.13.1 | | реконструкция котельного оборудования | | СГМУП "ГТС",  СГМУП "Тепловик" | | Всего | | 139 949,9 | 14 328,0 | | 15 711,0 | 18 349,90 | 75 563,0 | | 0,00 | | 15 998.0 | | 0,00 |
| БАО | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| МБ | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | | 139 949,9 | 14 328,0 | | 15 711,0 | 18 349,9 | 75 563.0 | | 0,00 | | 15 998,0 | | 0,00 |
| 3.13.2 | | замена кожухотрубных водоподогрева-телей на пластинчатые, с внедрением системы автоматического расхода теплоэнергии на приготовление горячей воды | | СГМУП "ГТС",  СГМУП "Тепловик" | | Всего | | 58 285,0 | 3 919,0 | | 0,00 | 0,00 | 54 366,0 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| БАО | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| МБ | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | | 58 285,0 | 3 919,0 | | 0,00 | 0,00 | 54 366,0 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.13.3 | | монтаж двухконтурной системы теплоснабжения с установкой оборудования химводоочистки котлового контура | | СГМУП "Тепловик" | | Всего | | 45 800,0 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 45 800,0 | | 0,00 | | 0,00 |
| БАО | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| МБ | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | | 45 800,0 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 45 800,0 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.13.4 | | монтаж системы горячего водоснабжения со строительством сетей до потребителей многоквартирных домов | | СГМУП "Тепловик" | | Всего | | 26 662,0 | 4 394,0 | | 0,00 | 0,00 | 22 268,0 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| БАО | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| МБ | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | | 26 662,0 | 4 394,00 | | 0,00 | 0,00 | 22 268,0 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
|  | | Показатели результативности мероприятия 3.13., по годам | |  | | | | | 2010 | | 2011 | 2012 | 2013 | | 2014 | | 2015 | | 2016-2020 |
|  | | Количество котельных, на которых реконструировано котельное оборудование, ед. | |  | | | | | 2 | | 2 | 4 | 0 | | 1 | | 1 | | 0 |
|  | | Количество котельных, на которых произведена замена кожухотрубных водоподогревателей на пластинчатые, с внедрением системы автоматического расхода теплоэнергии на приготовление горячей воды, ед. | |  | | | | | 1 | | 0 | 0 | 2 | | 0 | | 0 | | 0 |
|  | | Количество котельных, на которых смонтирована двухконтурная система теплоснабжения с установкой оборудования химводоочистки котлового контура, ед. | |  | | | | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 1 | | 0 | | 0 |
|  | | Протяженность построенных сетей тепловодоснабжения до потребителей многоквартирных домов, пог.м | |  | | | | | 173 | | 0 | 0 | 1010 | | 0 | | 0 | | 0 |
| 3.14. | | Внедрение автоматизированной системы управления технологическими процессами | | СГМУП "ГТС" | Всего | | 11 500,0 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 11 500,0 | | 0,00 |
| БАО | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| МБ | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | | 11 500,0 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 11 500,0 | | 0,00 |
|  | | Показатели результативности мероприятия 3.14., по годам | |  | | | | | 2010 | | 2011 | 2012 | 2013 | | 2014 | | 2015 | | 2016-2020 |
|  | | Количество котельных, на которых внедрена автоматизированная система управления технологическими процессами, ед. | |  | | | | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 1 | | 0 |
| 3.15. | | Модернизация центральных тепловых пунктов с применением современного энергосберегающего оборудования | | СГМУП "ГТС" | Всего | | 713 823,0 | | 0,00 | | 0,00 | 13 890,0 | 244 937,0 | | 264 533,0 | | 190 463,0 | | 0,00 |
| БАО | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| МБ | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | | 713 823,0 | | 0,00 | | 0,00 | 13 890,0 | 244 937,0 | | 264 533,0 | | 190 463,0 | | 0,00 |
|  | | Показатели результативности мероприятия 3.15., по годам | |  | | | | | 2010 | | 2011 | 2012 | 2013 | | 2014 | | 2015 | | 2016-2020 |
|  | | Количество центральных тепловых пунктов, на которых произведена модернизация с применением современного энергосберегающего оборудования, ед. | |  | | | | | 0 | | 0 | 4 | 6 | | 6 | | 4 | | 0 |
| 3.16. | | Оптимизация работы системы электроснабжения объектов предприятий, в том числе: | | СГМУП "ГТС", СГМУП "Тепловик" | Всего | | 3 167,00 | | 2 241,00 | | 926,00 | 0,00 | 67,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| БАО | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| МБ | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | | 3 167,00 | | 2 241,00 | | 926,00 | 0,00 | 67,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.16.1 | | замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы | |  | Всего | | 177,00 | | 0,00 | | 177,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| БАО | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| МБ | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | | 177,00 | | 0,00 | | 177,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.16.2 | | реконструкция внутренних сетей освещения с установкой энергосберегающих светильников | |  | Всего | | 2 290,00 | | 2 241,00 | | 749,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| БАО | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| МБ | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | | 2 990,00 | | 2 241,00 | | 749,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.16.3 | | реконструкция сигнального освещения дымовых труб на котельных с установкой энергосберегающих светильников | |  | Всего | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| БАО | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| МБ | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
|  | | Показатели результативности мероприятия 3.16., по годам | |  | | | | | 2010 | | 2011 | 2012 | 2013 | | 2014 | | 2015 | | 2016-2020 |
|  | | Количество объектов, на которых произведена замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы, ед. | |  | | | | | 0 | | 10 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 |
|  | | Количество котельных, на которых произведена реконструкция внутренних сетей освещения с установкой энергосберегающих светильников, ед. | |  | | | | | 2 | | 1 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 |
|  | | Количество котельных, на которых произведена реконструкция сигнального освещения дымовых труб с установкой энергосберегающих светильников, ед. | |  | | | | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 |
| 3.17. | | Реконструкция, строительство и капитальный ремонт магистральных и внутриквартальных сетей тепловодоснабжения с применением современных технологий, в том числе: | | СГМУП «ГТС», СГМУП «Тепловик» | Всего | | 386 031,70 | | 12,462,00 | | 204 615,50 | 20 607,2 | 32 067,0 | | 84 213,0 | | 32 067,0 | | 0,00 |
| БАО | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| МБ | | 92 050,70 | | 0,00 | | 89 770,50 | 2 280,20 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | | 293 981,00 | | 12,462.0 | | 114 845,0 | 18 327,0 | 32 067,0 | | 84 213,0 | | 32 067,0 | | 0,00 |
| 3.17.1 | | -реконструкция и капитальный ремонт магистральных и внутриквартальных сетей тепловодоснабжения с применением современных технологий | | СГМУП «ГТС», СГМУП «Тепловик» | Всего | | 293 981,00 | | 12,462.0 | | 114 845,0 | 18 327,0 | 32 067,0 | | 84 213,0 | | 32 067,0 | | 0,00 |
| БАО | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| МБ | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | | 293 981,00 | | 12,462.0 | | 114 845,0 | 18 327,0 | 32 067,0 | | 84 213,0 | | 32 067,0 | | 0,00 |
| 3.17.2 | | -строительство сетей теплоснабжения от ТК-3 по ул. Индустриальная до узла учёта подключения ЛИУ-17 в г. Сургуте; | | СГМУП «ГТС» | Всего | | 8 742,00 | | 0 | | 8 742,00 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 |
| БАО | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| МБ | | 8 742,00 | | 0 | | 8 742,00 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 |
| ВИ/ПС\* | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.17.3 | | -строительство внутриквартальных сетей тепловодоснабжения на участке от точки подключения у Учебного центра "МВД" до узла учёта для подключения ИК-11 в г. Сургуте; | | СГМУП «ГТС» | Всего | | 6 058,00 | | 0 | | 6 058,00 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 |
| БАО | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| МБ | | 6 058,00 | | 0 | | 6 058,00 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 |
| ВИ/ПС\* | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.17.4 | | - реконструкция комплекса сетей теплоснабжения от котельной № 7 по ул. Индустриальная в г. Сургуте. Участок сетей теплоснабжения от котельной № 7 до ТК-3 | | СГМУП «ГТС» | Всего | | 25 473,00 | | 0 | | 25 473,00 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 |
| БАО | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| МБ | | 25 473,00 | | 0 | | 25 473,00 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 |
| ВИ/ПС\* | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.17.5 | | -модернизация магистральных тепловых сетей по объекту «От точки врезки в существующие тепловые сети Ø 530 мм по ул.Мира до УТ-2 (2ТК-22) по ул.Лермонтова» (окончание работ в 2012 году по благоустройству) | | СГМУП «ГТС» | Всего | | 51 777,7 | | 0 | | 49 497,5 | 2 280,2 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 |
| БАО | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| МБ | | 51 777,7 | | 0 | | 49 497,5 | 2 280,2 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 |
| ВИ/ПС\* | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
|  | | Показатели результативности мероприятия 3.17., по годам | |  | | | | | 2010 | | 2011 | 2012 | 2013 | | 2014 | | 2015 | | 2016-2020 |
|  | | Протяженность реконструированных и отремонтированных магистральных и внутриквартальных сетей тепловодо-снабжения, пог.м | |  | | | | | 692 | | 11157 | 516 | 1024 | | 872 | | 610 | | 0 |
|  | | Протяженность построенных магистральных и внутриквартальных сетей тепловодоснабжения, пог.м | |  | | | | | 0 | | 928 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 |
|  | | Протяженность модернизированных магистральных сетей теплоснабжения, пог.м | |  | | | | | 0 | | 884 | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 |
|  | | Итого | |  | Всего | | 1 539 019,7 | | 37 649,00 | | 248 512,50 | 82 230,20 | 503 184,0 | | 405 766,0 | | 261 678,0 | | 0,00 |
| БАО | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| МБ | | 110 124,7 | | 0,00 | | 98 612,50 | 11 122,20 | 130,00 | | 130,00 | | 130,00 | | 0,00 |
| ВИ/ПС\* | | 1 428 895,0 | | 37 649,00 | | 149 900,00 | 71 108,00 | 503 054,0 | | 405 636,0 | | 261 548,0 | | 0,00 |

\*Внебюджетные источники/Привлеченные средства