|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Республика Саха (Якутия)**  **Окружная Администрация**  **Городского округа**  **"Жатай"**  **ПОСТАНОВЛЕНИЕ** | !Герб Жатай | **Саха θрθспyyбyлyкэтэ**  **"Жатай"**  **Куораттаађы уокуругун Уокуруктаађы Дьаhалтата**  **УУРААХ** |
| «10» августа 2017 г. №\_38-г\_ | | |

|  |
| --- |
| **Об утверждении муниципальной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Городского округа «Жатай» на 2017-2020 годы»** |

В соответствии со статьей 8 Федерального закона от 23 ноября 2009 года №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности», а также распоряжением Правительства Республики Саха(Якутия) от 11 мая 2010 года №516-р «Об утверждении плана мероприятий и состава межведомственной координационной комиссии по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Республике Саха (Якутия):

1. Утвердить прилагаемую муниципальную программу «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Городского округа «Жатай» на 2017-2020 годы».
2. Опубликовать настоящее постановление в официальных источниках опубликования.
3. Контроль за выполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава А.Е. Кистенёв

*Городской округ «Жатай»*

МУНИЦИПАЛЬНАЯ ПРОГРАММА

«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Городского округа «Жатай»

на 2017 -2020 годы»

2017 **СОДЕРЖАНИЕ**

|  |  |
| --- | --- |
|  | Лист |
| **Паспорт программы** |  |
| **§I.Энергосбережение в Городском округе «Жатай» Республики Саха (Якутия)** | 6 |
| I.1. Нормативно правовое обеспечение 6  I.2. Анализ состояния и основные проблемы энергосбережения | 6  7 |
| I.3.Цели Программы | 16 |
| I.4.Задачи, которые необходимо решить для достижения целей и мероприятий Программы | 17 |
| I.5. Ресурсное обеспечение Программы | 18 |
| I.6. Механизм реализации, управления Программой | 18 |
| I.7. Оценка эффективности Программы | 18 |
| **§ II.Энергосбережение в жилищном фонде и бюджетной сфере** | 21 |
| II.1 Энергосбережение в жилищном фонде | 21 |
| II.2 Энергосбережение в бюджетной сфере | 27 |
| **§ III.Энергосбережение в коммунальном комплексе** | 29 |
| **§ IV. Информационное обеспечение реализации Программы.** | 31 |
| **§V. Ожидаемые результаты Программы.**  **§VI. Организация управления программой и контроль за ходом ее реализации** | 35  36 |
| *Приложения:*  **Приложение №1** План реализации мероприятий муниципальной программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Городского округа «Жатай»;  **Приложение №1.1** Показатели для оценки муниципальной программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Городского округа «Жатай»;  **Приложение №2** Индикаторы расчета целевых показателей муниципальной программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Городском округе«Жатай»;  **Приложение №2.1** Расчет целевых показателей муниципальной программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Городском округе «Жатай»; |  |
| **Приложение №3** Объемы финансирования мероприятий муниципальной программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Городского округа «Жатай»; |  |
|  |  |
|  |  |
|  |  |
|  |  |
|  |  |
|  |  |
|  |  |

**ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование Программы** | Муниципальная программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Городского округа «Жатай» на 2017-2020 годы" |
| **Основание для разработки** | 1. 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»; 2. Указ Президента РФ от 04.06.2008 № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики»; 3. Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»; 4. Приказ министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 г. №399 «Об утверждении методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях»; 5. Приказ Министерства регионального развития РФ от 07.06.2010 № 273 «Об утверждении методики расчета целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях»; 6. Приказ Министерства экономического развития РФ от 17.02.2010 № 61 «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»; 7. Закон Республики Саха (Якутия) от 21.02.2013 1162-З N 1223-IV (ред. от 09.10.2014) "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в Республике Саха (Якутия)" (принят постановлением ГС (Ил Тумэн) РС(Я) от 21.02.2013 З N 1224-IV); 8. Приказ министерства экономики Российской Федерации от 11.12.2014 г. №916 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке и реализации региональных и муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»; 9. Распоряжение Правительства Республики Саха (Якутия) от 11.05.2010 №516-р «Об утверждении Плана мероприятий с составом Межведомственной координационной комиссии по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Республике Саха (Якутия)». |
| **Заказчик - координатор Программы** | Окружная Администрация Городского округа «Жатай» Республики Саха (Якутия) |
| **Основные разработчики Программы** | Окружная Администрация Городского округа «Жатай» Республики Саха (Якутия); |
| **Ответственный исполнитель** | Отдел Жилищно-коммунального хозяйства, Окружной Администрации Городского округа «Жатай» Республики Саха (Якутия); |
| **Сроки и этапы реализации Программы** | * Этап 1 - 2017 - 2018 годы; * Этап 2 - 2019-2020 годы; |
| **Цели и задачи Программы** | Цели:   * реализация положений Федерального закона от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».   Задачи:   * проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности. * Повышение заинтересованности населения, руководителей предприятий и организаций в проведении энергосберегающих мероприятий. |
| **Финансовое обеспечение Программы** | Общий объем финансирования **125,34** млн. рублей,  в том числе:   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | |  | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2017-2020 годы-всего | | | Всего по Программе | 72,58 | 18,35 | 18,15 | 16,26 | 125,34 | | в том числе: |  |  |  |  |  | | муниципальный бюджет | 5,65 | 3,7 | 5,7 | 5,7 | 20,75 | | республиканский бюджет | 15,1 | 7,35 | 2,45 | 0,56 | 25,46 | | внебюджетные источники | 51,83 | 7,3 | 10,0 | 10,0 | 79,13 | |
| **Ожидаемые результаты реализации Программы** | |  | | --- | | **За 2017-2020 годы:** | | Суммарная экономия электрической энергии - 1,71 тыс. кВтч; | | Суммарная экономия тепловой энергии - 7,95 тыс. Гкал; | | Суммарная экономия ХВС – 228,35 тыс. куб. м;  Суммарная экономия ГВС – 33,7 тыс. куб. м; | |  | |  |   Объем экономии по годам и за период 2017-2020 г.г.:   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | |  | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2017 - 2020** | | | **Экономия электри-ческой энергии, тыс.кВтч** | 0,45 | 0,43 | 0,42 | 0,41 | 1,71 | | **Экономия тепловой энергии, тыс.Гкал** | 1,71 | 2,14 | 2,08 | 2,02 | 7,95 | | **Экономия ХВС, тыс.куб.м** | 66,38 | 59,75 | 53,79 | 48,43 | 228,35 | | **Экономия ГВС, тыс.куб.м** | 14,95 | 6,44 | 6,25 | 6,06 | 33,7 |   - снижение бюджетными учреждениями к 2020 году в сопоставимых условиях объема потребляемой воды до 1 484,3 куб.м, тепловой энергии до 842,6 Гкал, электрической энергии до 98,2 тыс.кВтч.  Показатели энергоэффективности Программы:   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | |  | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | | | **Уд. расход топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал** | 0,180 | 0,185 | 0,191 | 0,197 | | **Уд. расход тепла на отопление жилых домов, Гкал/кв. м в год** | 0,233 | 0,24 | 0,232 | 0,225 | | **Уд. расход тепла на отопление бюджетныхуреждений Гкал/кв.м в год** | 0,274 | 0,266 | 0,258 | 0,25 | |

**§ I. Энергосбережение в Городском округе «Жатай» Республики Саха (Якутия)**

Жатай, как рабочий поселок, был образован 28 апреля 1948 года. В 1998 году создано и 25 января 1999 года зарегистрировано первое в республике Муниципальное образование «поселок Жатай». В 2004 году Муниципальное образование «Жатай» получило статус Городского округа.

В настоящее время численность постоянного населения составляет 9,5 тыс. человек.

На территории Округа имеются запасы полезных ископаемых местного значения (песок, суглинок, глина, песчано-гравийная смесь, горелая порода).

Основные направления сельского хозяйства: молочное скотоводство, свиноводство, птицеводство, овоще- и картофелеводство.

Промышленность представлена следующими основными предприятиями: Жатайская база технической эксплуатации флота ОАО «ЛОРП» и Якутская нефтебаза ОАО «Саханефтегазсбыт». Имеются также муниципальные предприятия коммунального хозяйства, снабжения, связи, а также ряд более мелких предприятий. Лёгкая промышленность представлена предприятиями бытового обслуживания населения, торговлей. В транспортном комплексе ведущую роль играют водный и автомобильный виды транспорта. Имеется речная пристань, с городом Якутском связь обеспечивается автобусным сообщением.

Основу развития экономики Жатая определяет деятельность Жатайская база технической эксплуатации флота ОАО «ЛОРП», филиала ОАО «Саханефтегазсбыт» - Якутской нефтебазы, а также малых предприятий в отраслях строительства и транспорта.

**I.1. Нормативно-правовое обеспечение**

Программа направлена на обеспечение выполнения требований законодательства в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, на обеспечение повышения энергетической и экологической безопасности экономики городского округа. Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Городского округа «Жатай» на 2017 -2020 годы» подготовлена на основании:

- Федеральный Закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении

энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные

акты Российской Федерации»;

- Указ Президента РФ от 04.06.2008 № 889 «О некоторых мерах по повышению

энергетической и экологической эффективности российской экономики»;

- Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1225 «О требованиях к региональным

и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической

эффективности»;

- Приказ министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 г. №399 «Об

утверждении методики расчета значений целевых показателей в области

энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в

сопоставимых условиях»;

- Приказ Министерства регионального развития РФ от 07.06.2010 № 273 «Об утверждении

методики расчета целевых показателей в области энергосбережения и повышения

энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях»;

- Приказ Министерства экономического развития РФ от 17.02.2010 № 61 «Об утверждении

примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения

энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки

региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения

энергетической эффективности»;

- Закон Республики Саха (Якутия) от 21.02.2013 1162-З N 1223-IV (ред. от 09.10.2014) "Об

энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в Республике Саха

(Якутия)" (принят постановлением ГС (Ил Тумэн) РС(Я) от 21.02.2013 З N 1224-IV);

- Приказ министерства экономики Российской Федерации от 11.12.2014 г. №916 «Об

утверждении методических рекомендаций по разработке и реализации региональных и

муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической

эффективности»;

- Распоряжение Правительства Республики Саха (Якутия) от 11.05.2010 №516-р «Об

утверждении Плана мероприятий с составом Межведомственной координационной

комиссии по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в

Республике Саха (Якутия)».

**I.2. Анализ состояния и основные проблемы энергосбережения**

*Жилищный фонд.* Общая площадь жилищного фонда ГО «Жатай» составляет 150,99 тыс. м2, в том числе с элементами благоустройства:

-центральное отопление 121,85 тыс. м2(82,07% общей площади),

-газовое отопление 19,34 тыс. м2(13,02%),

-горячее водоснабжение 111,56 тыс. м2(75,14%),

-холодное водоснабжение 136,53  тыс. м2(91,97%),

-канализация 131,4 тыс. м2(88,5%),

-газ 117,5 тыс. м2(79,14%).

Всего 91 жилой дом, в том числе каменных и КПД - 52, деревянных – 39.

Табл.1.1.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Кол-во домов, шт.** | **Площадь домов, м2** | **Удельный вес по площади, % от общего** | **Кол-во прописанных, чел.** | **Удельный вес по количеству проживающих , % от общего** |
|  |  |  |  |  |  |
| **Всего жилой фонд** | 91 | 150 992,34 | 100,00% | 6300 | 100,00% |
| ***по количеству квартир*** |  |  |  |  |  |
| **двух квартирные** | 19 | 1 618 | 1,14% | 39 | 0,62% |
| **многоквартирные** | 72 | 149 374,34 | 98,86% | 6261 | 99,38% |
| ***По этажности*** |  |  |  |  |  |
| **1-этажные** | 24 | 2 133,3 | 1,0% | 281 | 4,46% |
| **2-этажные** | 19 | 11 713,79 | 8,0% | 546 | 8,66% |
| **3-этажные** | 15 | 33 208,91 | 22,0% | 1200 | 19,05% |
| **4-этажные** | 16 | 39 708,86 | 26,0% | 1827 | 29,0% |
| **5-этажные** | 17 | 64 227,48 | 43,0% | 2446 | 38,83% |
| ***По виду стен*** |  |  |  |  |  |
| **шлакоблочные** | 41 | 88 844,45 | 59,0% | 3650 | 57,93% |
| **деревянные** | 38 | 11 116,5 | 7,0% | 827 | 13,13% |
| **КПД**  **ЛСТК** | 10  2 | 46 514,49  4 516,9 | 31,0%  3,0% | 1597  226 | 25,35%  3,59% |

|  |
| --- |
|  |

За 2016 год в жилом фонде потреблено:

электрической энергии - 4,53 тыс. кВтч (уд. расход 0,03 кВтч/кв. м);

тепловой энергии - 35,0 тыс. Гкал (уд. расход 0,23 Гкал/кв.м);

воды:

ХВС – 286,65 тыс. м3,

ГВС – 116,4 тыс. м3

*Бюджетная сфера* представлена 13 бюджетными учреждениями (*Таблица № 1.9)*: четырьмя детскими дошкольными учреждениями, двумя общеобразовательными школами, внешкольными учреждениями дополнительного образования (музыкальная школа, центр внешкольной работы), детской юношеской спортивной школой, учреждениями культуры и здравоохранения. Все объекты каменные.

Табл.1.2.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | **Кол-во** | **Объём, куб.м.** | **Удельный вес, % от общего** |
| **Бюджетные учреждения** | 13 | 96 921,3 | 100,00% |
| **в том числе:** |  |  |  |
| **Объекты образования** | 9 | 85 624,0 | 88,35% |
| **Объекты культуры** | 3 | 10 863,8 | 11,2% |
| **Объекты администрации** | 1 | 433,5 | 0,45% |

За 2016 год в бюджетной сфере потреблено:

электрической энергии - 570,2 тыс. кВтч;

тепловой энергии - 5,9 тыс. Гкал,

воды:

ХВС - 6,6 тыс. м3,

ГВС - 4,2 тыс. м3,

*Коммунальная инфраструктура*

К коммунальным услугам, предоставляемым населению муниципального образования и рассматриваемым в рамках Программы, относятся:

- теплоснабжение;

- водоснабжение;

- водоотведение;

- газоснабжение;

- электроснабжение;

**Характеристика жилищно-коммунального хозяйства ГО «Жатай»**

В сфере жилищно-коммунального хозяйства в ГО «Жатай» работают следующие муниципальные предприятия:

МУП «Жатайтеплосеть», осуществляющее деятельность в сфере производства и реализации пара, холодной и горячей воды, а также водоотведения;

МУП «ЖТК», осуществляющее деятельность в сфере транспортных перевозок, в том числе оказывающее услуги подвоза воды, вывоза канализации, уборки ТБО;

МУП «СЕЗ», оказывающее услуги по управлению жилищным фондом. Также управлением жилищным фондом ГО «Жатай» по итогам проведенных конкурсов, занимаются две управляющие компании: ООО «Цветков В.Е.», ООО «Стройтекс-плюс».

МУП «РКЦ», занимающееся начислением и сбором средств с населения в качестве платы за оказанные жилищно-коммунальные услуги;

Прочие предприятия, различной формы собственности, обеспечивающие потребителей ГО «Жатай» такими услугами как электро- и газоснабжением.

**Теплоснабжение**

МУП «Жатайтеплосеть» является единственным поставщиком тепловой энергии на территории поселка, за исключением Жатайского БТЭФ, отапливающего часть промышленной зоны собственной котельной, а также некоторых потребителей, имеющих собственное печное или газовое отопление (в целом не более 10% от общей потребности в тепловой энергии поселка).

Обеспеченность населения и предприятий п. Жатай теплом является одной из актуальных и приоритетных проблем в существующих климатических условиях.

Источниками теплоснабжения населения и предприятий поселка служат следующие котельные: квартальная котельная №1, котельная № 2, а также четыре крышных котельных отапливающие три 80-ти квартирных МКД и два 23-х квартирных МКД, а также модульная котельная отапливающая д/с на 100 мест «Василёк». В квартальной котельной установлены три паровых котла ДЕ 25\14. Суммарная мощность установленного оборудования составляет 42 Гкал/час, фактическая пиковая мощность составляет 33 Гкал/час. Выработка теплоэнергии за 2016 год составила 57 716,0 Гкал.

Электроснабжение котельной №1 осуществляется от Якутской ТЭЦ через понижающую подстанцию.

Тепловые трассы выполнены способом надземной и небольшая часть подземной прокладки. Суммарная протяженность труб отопления и ГВС в 2х трубном исполнении 30,074 км. в том числе подземной прокладке 894 п.м.

В котельной № 2 установлены два водогрейных котла ПКБМ 10/8 и два паровых котла Е 1/9. Суммарная мощность установленного оборудования составляет 16,51 Гкал/час, фактическая пиковая мощность составляет 14 Гкал/час. Выработка теплоэнергии за 2016г. составила 25 336,7 Гкал.

Электроснабжение котельной №2 осуществляется от Якутской ТЭЦ через понижающую подстанцию.

Тепловые трассы выполнены способом надземной прокладки. Суммарная протяженность труб отопления и ГВС в 2х трубном исполнении 22,709 км.

На производство горячего водоснабжения в летний период 2016 года модульной котельной выработка теплоэнергии составила 3 642,3 Гкал.

# Водоснабжение

Поставщиком питьевой воды является г. Якутск, где качество питьевой воды, подаваемой населению поселка, полностью зависит от природных колебаний качества воды в реке Лене в течение года, особенно в паводковый период.

Источником водоснабжения ГО «Жатай» является ОАО «Водоканал» по водоводу Якутск- Жатай. По системе водоснабжения питьевая вода поступает на фильтровально- насосную станцию с проектной мощностью 3,5 тыс. м3/сутки и резервуарами запаса воды на 4000 м3. Водоснабжение в посёлок осуществляется от фильтровально насосной станции. Потребность поселка Жатай в питьевой воде составляет 3,0 тыс. м3/сутки. Зоны санитарной охраны водоузла: С-15м; З-25м; Ю- 12м; В – 45м.

Водопроводные сети ГО «Жатай», имеют протяженность 39,48 км, из них 19,48 км. сети горячего водоснабжения полностью заменены на трубы из полипропилена, сети холодного водоснабжения протяжённостью 16,791 км. из них 6,382 км. заменены на трубы из полипропилена. Объем поданной воды в сеть поселка Жатай за 2016 год составил 412,120 тыс. куб.м.

# Водоотведение

В настоящее время на территории посёлка функционируют очистные сооружения механической очистки сточных вод, требующие реконструкции, в связи с увеличением объемов сброса сточных вод и износом основных средств до 75%.

Охват населения ГО «Жатай» централизованной системой канализации составляет 80 %. Канализационные стоки от жилых домов и прочих зданий по самотечной канализации попадают на канализационные насосные станции, затем перекачиваются по напорным трубопроводам на очистные сооружения канализации механической очистки стоков. Границей водного объекта является река Лена в среднем течении на расстоянии 1481 км от устья. После механической очистки сточные воды сбрасываются в р. Лена одним выпуском. Тип выпуска: береговой.

Проектная производительность очистных сооружений составляет 3,040 тыс. м3/ сутки. Первая очередь КОС введена в эксплуатацию в 1972 году; вторая очередь введена в 1987 году.

Общая протяженность сетей канализации 10,131  км, диаметром от 159 мм до 500 мм. Отведение сточных вод от всего ГО «Жатай» осуществляется на канализационных очистных сооружениях предприятия МУП «Жатайтеплосеть». Очистные сооружения представлены двухъярусными отстойниками в количестве четырех штук. В верхней части каждого отстойника укреплены желоба, по которым движется вода и попадает в иловую камеру. В свою очередь на каждом отстойнике имеются решетка и песколовка. После отстойников вода поступает в контактные резервуары, и производиться смешивание с хлорной известью. Для обеспечения нормальной работы ОС регулярно производиться очистка желобов от крупных отбросов и от прилипающих частиц, корка убирается по мере накопления, не допускается накопление пены. Иловый осадок через задвижку по трубопроводу выпускается в ассенизационную машину и транспортируется на полигон ТБО.

Пропуск сточных вод составил в 2016 году – 466,230 тыс. куб. м.

За 2016 год в рамках Программы для улучшения экологической обстановки и снижения негативного воздействия на окружающую среду проведены работы по обследованию здания очистных сооружений, инженерно-геологическим изысканиям, проектированию новых очистных сооружений блочно-модульного типа и проведению экспертизы проекта. Общая сумма всех работ составила 7 229,5 тыс. рублей. Выполнение данных мероприятий позволит участвовать в конкурсном отборе на софинансирование работ по строительству новых очистных сооружений, отвечающим всем требованиям действующего законодательства, с участием Фонда содействия реформированию ЖКХ. Согласно разработанного проекта, стоимость строительства новых очистных сооружений в ценах 2016г. составит 370 млн. рублей.

**Электроснабжение**

Общие расходы электроэнергии за 2016 год составляют 15 300 525,0 кВт, в том числе население 4 531 638,9 кВт

Гарантирующим поставщиком электрической энергии в ГО «Жатай» Республики Саха (Якутии) является ОАО «Якутскэнерго». При этом распределительные сети ВЛ-6/0,4 кВ и трансформаторные подстанции в данном городском округе принадлежат на праве собственности Окружной Администрации ГО «Жатай». Таким образом, эксплуатацией распределительных сетей ВЛ-6/0,4 кВ, трансформаторных подстанций занимается специализированная организация по договору с Администрацией ГО «Жатай», с отсутствием возможности учитывать все затраты на содержание и эксплуатацию электрических сетей при тарифном регулировании на транспортировку электрической энергии.

Электроснабжение ГО «Жатай» осуществляется от подстанции «35» 110/35/6 кВ до ТП 6/0,4 кВ по 4 фидерам, с рабочим напряжением 6 кВ.

Фидеры 6 кВ «Л-Поселок-1», «Л-Поселок-2», «Л-3», «Л-Теплицы» выполнены на деревянных и деревянных опорах с ж/б приставками проводом марки АС-50 и АС-70. В настоящий момент они не соответствуют требованиям электроснабжения.

Линии электропередач п.Жатай ВЛ-6кВ составляют общую протяженность 23,5 км. Опоры установлены в 60-80-хх годах прошлого века, имеют многозначительные дефекты и требуют капитального ремонта. Линии п.Жатай ВЛ-0,4 кВ выполнены проводом АС-25, АС-35, АС-50, АС-70 общей протяженностью 30,68 км., также опоры выполнены из дерева и находятся в неудовлетворительном состоянии.

**Газоснабжение**

Общее потребление газа в МКД – 699,66 тыс. куб. м

С начала работ по газификации ГО «Жатай» 2005-2012 г.г. практически закончены работы по газификации ИЖС: проложено газопровода низкого давления, выполнены работы по газификации комплексной площадки ИЖС для работников бюджетной сферы.

Для надежности снабжения объектов жизнеобеспечения и жилого фонда УГРС Сахатранснефтегаз выполнены работы по закольцовке ГРП по газопроводам высокого давления. Несмотря на выполнение значительного объема работ, остаются негазифицированными часть индивидуальных жилых домов по улицам Дьячкова, Матросова, 3-я очередь ИЖС

Начиная с 2009 года, во исполнение постановления Правительства Республики Саха (Якутия) от 11.06.2008 года № 241 "О мерах по газификации жилых домов малоимущих граждан Республики Саха (Якутия)" малоимущие граждане ГО «Жатай» получают материальную помощь на газификацию своих домов.

**Автоматизация и систематизация учета процессов**

**в жилищно-коммунальном комплексе**

Общая система учета теплоэнергии и горячей воды производится в котельной. Водоснабжение на границе раздела ОАО «Якутводоканала» и МУП «Жатайтеплосети».

По оценкам специалистов, в России более трети всех энергоресурсов страны расходуется на отопление жилых, офисных и производственных зданий, поэтому все вышеперечисленные технологии и методы энергосбережения будут малоэффективны без борьбы с непродуктивными потерями тепла.

Здесь следует выделить три основных направления энергосбережения.

Во-первых, это снижение потерь на этапе выработки транспортировки тепла - то есть повышение эффективности работы ТЭС, модернизация ЦТП с заменой неэкономичного оборудования, применение долговечных теплоизоляционных материалов при прокладке и модернизации тепловых сетей.

Во-вторых, повышение энергоэффективности зданий за счет комплексного применения теплоизоляционных решений для наружных ограждающих конструкций (в первую очередь фасадов и кровель)

И, в-третьих, использование радиаторов отопления с автоматической регуляцией и систем вентиляции с функцией рекуперации тепла.

Отечественный и зарубежный опыт свидетельствуют, что все эти меры позволяют сократить расход тепла на обогрев зданий не менее, чем на 40%. А, в соответствии с проведенными расчетами, затраты на повышение энергоэффективности окупаются за 7-8 лет в новостройках и за 12-15 лет при реконструкции старых зданий.

В последние годы все энергоэффективные технологии объединяются в концепцию так называемого пассивного дома, то есть жилища, максимально дружелюбного окружающей среде.

В декабре 2016 года проект «Комплексное освоение территории квартала энергоэффективных домов в ГО «Жатай»» был полностью завершен.



Рис.1.1

Основные архитектурно-планировочные решения:

-Меридиональная ориентация продольного фасада здания.

- Оптимизация формы здания позволит экономит до 20% потерь тепла через наружные стены.

- Стены, чердачные и надподвальные перекрытия с усиленной тепловой изоляцией.

- Окна с тепловой изоляцией.

- Экономия тепла за счет увеличения сопротивления теплопередаче и существенного снижения инфильтрационного воздухообмена составит не менее 30%.

Теплоснабжение и отопление

Индивидуальный тепловой пункт (ИТП):

-поддержание расчетного давления в системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения;

-автоматическое поддержание температуры теплонасителей в зависимости от температуры наружного воздуха;

-учет расходов тепла, воды в системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения;

-позволяет реализовать независимые системы отопления дома.

Горячее водоснабжение предусматривается от теплообменника. На летний период для приготовление горячей воды в здании предусмотрена система работающая на солнечной энергии, основные компоненты системы-солнечные коллекторы, резервуары, теплообменники, аппаратура управления системой.

Коллекторы, бак-аккумулятор и соединительные трубопроводы системы заполнены холодной водой. Солнечное излучение, проходя через прозрачное покрытие (остекление) коллектора нагревает его поглощающую панель и воду в ее каналах. При нагреве плотность воды уменьшается и нагретая жидкость начинает перемещаться в верхнюю точку коллектора и далее по трубопроводу в бак-аккумулятор. В баке нагретая вода перемещается в верхнюю точку, а более холодная вода размещается в нижней части бака, т.е. наблюдается расслоение воды в зависимости от температуры. Более холодная вода из нижней части бака по трубопроводу поступает в нижнюю часть коллектора. Таким образом, при наличие достаточной солнечной радиации, в коллекторном контуре устанавливается постоянная циркуляция, скорость и интенсивность которой зависят от плотности потока солнечного излучения. Постепенно, в сечении светового дня, происходит полный прогрев всего бака, при этом отбор воды для использования производиться из наиболее горячих слоев воды, располагающихся в верхней части бака. Это делается подачей холодной воды в бак снизу под давлением, которая вытесняет нагретую воду из бака. Подводящие и отводящие сети системы проектируются из медных труб по ГОСТ 617-90.

В квартирах

-Приборы учета холодной, горячей воды.

-Напольное отопление

-Автоматическое регулирование отопительных приборов и системы вентиляции путем установки термостатов.

-Рекуперация тепла отходящего воздуха.

-Погодозависимое регулирование теплоносителя снизят теплопотребление не менее чем на 15%.

Электроснабжение

-Освещение общедомовых помещений (подъездов, входов, лестниц и др.) с автоматическим или дистанционным управлением, в том числе с датчиками движения, автоматизированной системой учета электропотребления (АСКУЭ).

-Электроснабжение освещения общедомовых помещений осуществляется за счет фотоэлектрической системы. Расчетная выработка электроэнергии солнечными батареями – не менее 85% от электроэнергии, потребленной системой оснащения общедомовых помещений.

В настоящее время в поселке Жатай введены автоматизированные системы контроля и управления энергетическими ресурсами (АСКУ ЭР) и автоматические системы управления и диспетчерского контроля (АСУД) тепловых пунктов жилых и административных зданий.

Создание АСКУ ЭР преследует следующие цели:

* Экономическую: Сокращение нерационального расхода энергетических ресурсов;
* Социальную: экономическими методами воздействовать на население для воспитания экономного отношения к расходованию энергетических ресурсов;
* Перспективную: планирование хозяйственной деятельности с целью исключения нерационального использования энергетических ресурсов;

Создание АСКУ ЭР должно решать следующие задачи:

* обеспечения приборного учета потребляемых энергетических ресурсов каждым объектом энергопотребления в ГО «Жатай»;
* дистанционного управления автоматизированными узлами;
* отображения на мнемосхемах информации о тепловых объектах и системе в целом;
* формирования достоверной и оперативной информации по контролю параметров энергоресурсов;
* контроля лимитов энергоресурсов;
* выявления источников неучтенных расходов и скрытых потерь и внедрение системы активного поиска утечек;
* передачи информации о потребленных энергоресурсах в диспетчерскую, инженерно-техническую и расчетную службы управляющей компании;
* формирования счетов на оплату потребителям энергоресурсов;
* своевременного информирования обслуживающего персонала о нештатных ситуациях на объектах;
* информационной поддержки принятия управленческих решений по вопросам эффективности поставки и потребления энергетических ресурсов.

Создание АСУД преследует следующие цели:

- организация единой диспетчерской сети и автоматизированного рабочего места (АРМ) диспетчера;

- реализация функций управления системами теплопотребления зданий в автоматическом режиме;

- осуществление удалённого контроля эффективности работы систем, настройка режимов их работы, считывания текущих и архивных данных с приборов, визуальное отображение информации о состоянии систем на ПК диспетчера в режиме реального времени;

- своевременная сигнализация о возникновении аварийных и внештатных ситуаций, оперативное вмешательство по их предотвращению;

- формирование отчётных ведомостей в печатном и электронном виде в соответствии с требованиями энергоснабжающих организаций.

Системы диспетчеризации становятся всё более востребованы. Использование таких систем приводит к существенной экономии:

1) снижение расходов на эксплуатацию объектов (эксплуатационный персонал работает удалённо и может обслуживать большее количество объектов);

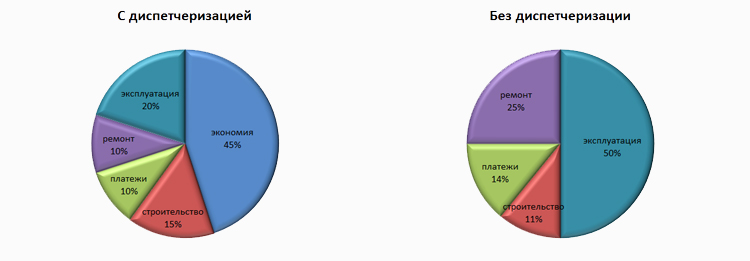
2) повышение надёжности работы оборудования (система своевременно сообщает о необходимости вмешаться в процесс, об аварийных и внештатных ситуациях);

3) экономия на энергоносителе (система автоматически уменьшает потребление в нерабочее время, выходные, праздничные дни, при необходимости);

4) ведение автоматического учета теплопотребления;

5) документирование, архивация информации, предоставление отчетов в удобной для заказчика форме.

На диаграммах ниже представлено распределение расходов.



Система доставки данных предназначена для получения информации о параметрах объекта и позволяет в режиме реального времени осуществлять текущий конроль потребления энергоресурсов в удобной для вас форме. Важно понимать, что система предполагает замену трудоемкого процесса сбора информации с множества объектов процессом куда более простым, с нашей системой достаточно выйти в интернет с любого устройства. Комплекс оборудования, устанавливаемого нашими специалистами на объект, предназначен для сбора информации и архивации на сервере в автоматическом режиме. Сигнал о возникновении аварийной или внештатной ситуации поступает немедленно на диспетчерский пункт или непосредственно ответственному лицу. Оперативное реагирование позволяет предотвратить аварию или сократить ущерб от её возникновения. Это повышает надежность системы, уменьшает сроки перерывов в снабжении энергоресурсами потребителей.

Система диспетчеризации существенно сокращает эксплуатационные затраты, переводит на качественно новый уровень взаимоотношения энергоснабжающих организаций с потребителем части предоставления информации о потреблении энергоресурсов и выполнения договорных условий о режиме работы инженерных сетей.

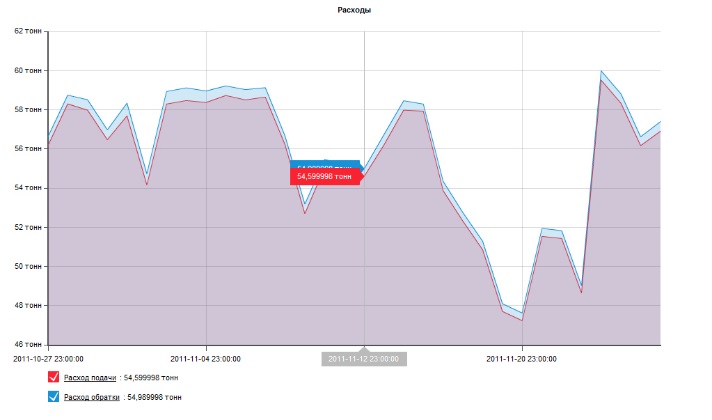
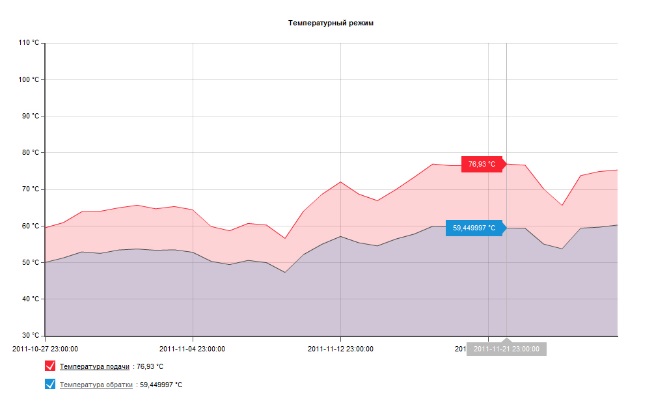


График температурного режима График расхода сетевой воды

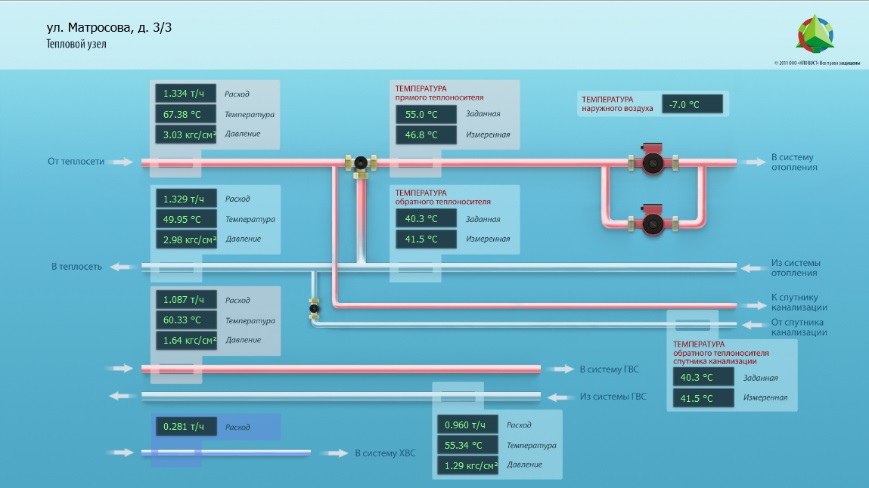


рис.1.2 Мнемосхема узла учета

Для решения данной проблемы необходимо, прежде всего, решить вопросы обеспечения предприятий ЖКХ ГО «Жатай» и органов управления ЖКХ современной компьютерной техникой и специализированным программным обеспечением, создать единую информационную базу контроля за развитием и функционированием жилищно-коммунальной отрасли для заместителя Главы ГО «Жатай» по вопросам ЖКХ и энергетики.

Введение Единой информационной базы позволит располагать оперативной информацией о состоянии в жилищно-коммунальном хозяйстве города, осуществлять аналитическую работу по индикаторам развития, принимать оперативные решения, контролировать за ходом реализации настоящей Программы. Для этого необходимо разработать индикаторы (показатели) развития отрасли, формы отчетности для всех предприятий и организаций ЖКХ ГО «Жатай», разработать механизм предоставления отчетности (помесячный или поквартальный).

В результате реализации мероприятий по автоматизации и систематизации учета процессов в ЖКХ произойдет качественное изменение работы жилищно-коммунального комплекса округа, начиная с управления отраслью, улучшится качество планирования и контроля.

**Программа диспетчеризации ГО «Жатай»**

Возможностью интеллектуального комплекса управления автоматизированными системами энерго-ресурсоснабжения зданий и сооружений в районах Крайнего Севера является:

Мониторинг инженерных систем в режиме реального времени:

1. Сигнализация аварийных ситуаций;
2. Удаленное управление системами автоматического регулирования инженерных коммуникаций объектов;
3. Построение математических моделей объектов, гидравлики сетей и выработка конкретных рекомендаций по снижению энергопотребления на основании полученных данных;
4. Автономность, за счет источников альтернативной энергии;
5. Модульность (возможность применения нескольких типовых щитов для реализации выше перечисленного);
6. Масштабируемость (возможность расширения, как количества вводимых объектов и систем, так и включения других функциональных возможностей).

**Система диспетчеризации «умного» дома**

**Инженерные системы, АСУ ТП**

**Вентиляция с рекуперацией**

**Автономное электроснабжение**

**Альтернативное энергосбережение**

**Рис. 1.3**

**I.3. Цели Программы**

Основная цель Программы – реализация положений Федерального закона от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

В этой связи необходимо в ГО «Жатай» совершенствовать технологию и структуру выработки тепловой энергии, снижать потери при транспортировке энергетических ресурсов и воды, рационально и эффективно использовать топливно-энергетические ресурсы и воду в бюджетных организациях и коммунально-бытовом секторе.

Программу энергосбережения предусматривается реализовать в два этапа, первый этап с 2017 по 2018 год - обеспечение перехода на энергоэффективный путь развития и второй этап с 2019 по 2020 год - энергоэффективный путь развития.

Не позднее конца 2017 года параметры реализации Программы для второго этапа должны быть уточнены.

Достижение целей Программы требует реализации комплекса взаимоувязанных по ресурсам, срокам и этапам мероприятий.

На первом этапе, в 2017 - 2018 годах, реализация мероприятий по повышению энергетической эффективности зданий и сооружений, по реконструкции и модернизации энергогенерирующего оборудования, систем тепло, водоснабжения и канализации.

На втором этапе, в 2019 - 2020 годах, будет продолжена реализация мероприятий по повышению энергетической эффективности зданий и сооружений, по реконструкции и модернизации энергогенерирующего оборудования, систем тепло, водоснабжения и канализации.

**I.4. Задачи, которые необходимо решить для достижения целей и мероприятий Программы**

Комплекс разработанных мероприятий должен обеспечить решение следующих задач:

* Проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;
* Повышение заинтересованности населения, руководителей предприятий и организаций в проведении энергосберегающих мероприятий;

Для решения поставленных задач необходимо наличие достоверной информации об объеме производства и потребления энергетических ресурсов и воды, потерь в сетях, проведение работ по энергетическому обследованию объектов коммунальной инфраструктуры, жилищного фонда и бюджетной сферы с целью определения потенциала энергосбережения на этих объектах. Данная информация отображается в (*Приложение №2*).

Для реализации поставленных задача, необходимо проведение следующих мероприятий:

* Энергосбережение и повышение энергоэффективности в системах наружного освещения;
* Подключение внутри дворового освещения от жилых домов с заменой светильников на светодиодные;
* Замена светильников уличного освещения на светодиодные;
* Наладка автоматического управления освещением с выводом на пульт управления в ЕДДС;
* Приобретение энергосберегающих ламп для бюджетной сферы;
* Обслуживание узлов ввода в бюджетной сфере;
* Субсидия учреждениям бюджетной сферы;
* Приобретение и установка антивандальных энергосберегающих светильников в жилищном фонде;
* Внедрение программы диспетчеризации;
* Передача данных телеметрии с тепловых узлов ж/д на пульт управления;
* Софинансирование на реализацию мероприятий по энергосбережения в МКД;
* Утепление зданий МКД в рамках реализации республиканской субсидии;
* Проектирование и монтаж ИТП в МКД;
* Повышение тепловой защиты зданий;
* Замена приборов отопления;
* Установка водосчетчиков;
* Замена деревянных окон на ПВХ в подъездах жилых домов;
* Замена труб ППР;
* Организация, проведение и участие в мероприятиях по энергосбережению;
* Проектирование и монтаж электронных узлов ввода на ГСК;
* Проведение работ по капитальному ремонту МКД (ФКР);
* Энергосбережение в предприятиях коммунального комплекса;

Более подробно с планом мероприятий можно ознакомиться в (*Приложение №1*).

**I.5. Ресурсное обеспечение Программы**

Основными источниками финансирования Программы являются республиканский бюджет, муниципальный бюджет, внебюджетные источники. *(Приложение №3)*

Общий объем финансирования программных мероприятий за 2017-2020 гг. составит 125,34 млн.руб. в т.ч. из республиканского бюджета – 25,46 млн.руб., из муниципального бюджета – 20,75 млн.руб. и внебюджетных источников – 79,13 млн.руб.

Также реализация программы будет производиться путем заключения энергосервисных договоров (контрактов) или концессионных соглашений. Источниками финансирования энергосберегающих мероприятий могут являться средства собственников жилья, инвестиции сторонних организаций, банковские кредиты и т.д.

**I.6 Механизм реализации, управления Программой**

Управлением и координацией работ по выполнению программы энергосбережения

на муниципальном уровне осуществляют Окружная Администрация Городского округа «Жатай».

* рассматривает и принимает нормативные, правовые акты в области энергосбережения;
* утверждает и контролирует расходование бюджетных средств.
* проводит контроль и мониторинг реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, энергосервисных договоров.
* рассматривает и утверждает ежегодные отчеты о реализации муниципальной программы энергосбережения;
* проводит ежегодную корректировку планируемых значений целевых показателей программы энергосбережения, с учетом фактически достигнутых результатов и изменений социально-экономической ситуации.
* определяет порядок привлечения, консолидации и расходования средств и ресурсов для реализации мероприятий по энергосбережению и осуществляет контроль их использования;
* разрабатывает и вводит в действие механизм экономического стимулирования энергосбережения.

**I.7 Оценка эффективности Программы**

Основополагающими факторами, определяющими ход процесса энергосбережения, являются изменения целевых показателей, отображенных в (*Приложение № 2.1.*) и индикаторов для их расчета (*Приложение №2 и Приложение № 1.1.*) на протяжении всего срока реализации программы.

Перечень целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности утвержден постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности». Методика расчета целевых показателей утверждена приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 7 июня 2010 г. №273.

Динамика изменения целевых показателей и индикаторов позволит проводить объективный анализ реализации программных мероприятий и достижения намеченных результатов.

При этом под результатами реализации программных мероприятий понимается достижение (в сопоставимых условиях) следующих основных результатов;

* энергоемкость муниципального продукта Городского округа «Жатай» к 2020 году должна снизиться на 40%;
* от реализации мероприятий программы годовое потребление топливно-энергетических ресурсов снизится до 20%
* обеспечение суммарной экономии природного газа в 2017-2020 г.г;
* получение суммарной экономии электрической энергии всеми потребителями в 2017-2020 г.г. не менее 1,71 тыс. кВтч
* обеспечение суммарной экономии тепловой энергии всеми потребителями в 2017–2020 годах 8,44 тыс. Гкал;
* получение суммарной экономии воды всеми потребителями в 2017-2020 г.г. не менее 91,61 тыс. куб. м

Эффективность расходования бюджетных средств, выделяемых на реализацию Программы, оценивается показателями снижения удельных расходов на коммунальные услуги, отображенных в *(Приложение № 2.1.)*

За счет технического перевооружения и внедрения автоматизации технологических процессов произойдет рост производительности и улучшение условий труда и техники безопасности. На базе новых перспективных технологических схем и оборудования предусматривается обновить 70% основных средств.

Программа должна содействовать превращению энергосбережения в решающий фактор улучшения условий жизни населения, решению экономических задач и удовлетворению спроса на энергетические ресурсы. За счет энергосбережения удастся сократить потребление топливно-энергетических ресурсов, тем самым снизить нагрузку на бюджет, высвободить ресурсы и использовать их для повышения уровня жизни населения.

В целях стратегического планирования исследованы внутренние и внешние факторы текущего состояния энергосбережения в Городском округе «Жатай», составлен SWOT-анализ, указывающий в каких направлениях нужно действовать, используя сильные стороны, чтобы максимизировать возможности и свести к минимуму угрозы и слабости.

**SWOT-анализ Сильные (S), слабые (W) стороны, возможности (O) и угрозы (T)**

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |
| Сильные стороны (S) | Слабые стороны (W) |
| 1. Высокий технический потенциал энергосбережения. 2. Правовая, организационная, поддержка со стороны государства. 3. Наличие достаточной конкурентной среды. 4. Превалирование малозатратных мероприятий, их высокая рентабельность. 5. Благоприятный инвестиционный климат. 6. Высокая мотивация потребителей. | 1. Низкая энергетическая эффективность производства, основных фондов. 2. Высокий физический, моральный износ основных средств. 3. Отсутствие достаточного финансирования. 4. Низкая мотивация энергоснабжающих организаций. 5. Длительный срок окупаемости высокозатратных мероприятий. 6. Долгосрочный характер решения проблемы. |
| Возможности (O) | Угрозы (T) |
| 1. Повышение финансовой устойчивости, энергетической и экологической безопасности экономики. 2. Рост уровня и качества жизни населения. 3. Повышение энергоэффективности общества. 4. Снижение расходов бюджета на субсидирование предприятий ЖКХ, коммунальные услуги бюджетных учреждений. | 1. Ослабление роста рынка. 2. Ужесточение конкуренции. 3. Снижение мотивации потребителей. |

SWOT-анализ выявил сильные стороны энергосбережения, на которые следует делать особый упор. Реализация энергосберегающих мероприятий позволит добиться мультипликативного эффекта, благотворно подействует в целом на экономику, улучшит качество жизни населения.  
  
     Целью проведения данного анализа является не столько определение положительных моментов в энергосбережении, сколько выявление перечня проблем, требующих решения путем проведения комплекса мероприятий, предусмотренных Программой.  
  
     Так, основными проблемами являются:  
  
     1. Низкая энергетическая эффективность производства, основных фондов.  
  
     2. Высокий физический, моральный износ основных средств.  
  
     3. Отсутствие достаточного финансирования.  
  
     4. Длительный срок окупаемости высокозатратных мероприятий.  
  
Основной проблемой из указанных выше является отсутствие достаточного финансирования как со стороны государства, так и со стороны предприятий - собственников основных средств.

**§ II. Энергосбережение в жилищном фонде и бюджетной сфере**

Основной целью энергосбережения в жилищном фонде и на объектах бюджетной сферы является обеспечение исполнения положений Федерального закона от 23 ноября 2009 года №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации.

Первоочередными решениями проблем энергосбережения являются:

* сокращение потребления и нерациональных потерь электрической, тепловой энергии, горячей и холодной воды;
* повышение качества и надежности снабжения коммунальными ресурсами потребителей;
* поэтапное повышение энергетической эффективности зданий и сооружений, снижение удельного расхода тепловой энергии и воды.
* выявить фактические объемы производства, потребления и потерь в инженерных сетях;
* внедрить систему экономического стимулирования;
* контролировать качество предоставляемых коммунальных услуг;
* управлять потреблением коммунальных услуг и реализацией энергосберегающих мероприятий;
* утепление фасадов зданий;
* утепление цокольных перекрытие под зданиями;
* модернизация внутридомовых систем отопления и водоснабжения;
* внедрение электронных узлов ввода;
* контроль и мониторинг электронных узлов ввода путем внедрения программы диспетчеризации.

В результате реализации Программы будет:

* внедрена автоматизированная система расчетов за потребленные коммунальные услуги;
* ликвидированы сверхнормативные потери и нерациональное потребление коммунальных ресурсов в многоквартирных домах и в бюджетных учреждениях;
* появятся реальные стимулы экономии энергетических ресурсов и воды, которые изменят поведение поставщиков коммунальных ресурсов и потребителей.

**II.1 Энергосбережение в жилищной сфере**

В результате совместной работы Окружной Администрации Городского округа «Жатай» с Государственным бюджетным учреждениям РС(Я) «Региональным агентством энергоресурсосбережения», которая ведется с 2010 года, были выполнены ряд следующих мероприятий:

**2010 год:**

- приобретение ПУ;

- приобретение и установка антивандальных энергосберегающих ламп.

**2011 год:**

- Строда, д. 10 – **установлен комплект приборов учёта с ВКТ – 7 - 03**

- Строда, д. 3 - **установлен комплект приборов учёта с ВКТ – 7 - 03**

- Строда, д. 5/1 - **установлен комплект приборов учёта с ВКТ – 7 - 03**

- Северная, д. 22/1, корп. 1 – **установлен комплект приборов учёта с ВКТ – 7 - 03**

- Комсомольская, д. 12/1 – **установлен комплект приборов учёта с ВКТ – 7 - 03**

- Матросова, д. 17, корп. 2 – **установлен комплект приборов учёта с ВКТ – 7 - 03**

- Матросова, д. 5 – **установлен комплект приборов учёта с ВКТ – 7 - 03**

- Матросова, д. 7 – **установлен комплект приборов учёта с ВКТ – 7 - 03**

- Строда, д. 3/1 – **установлен комплект приборов учёта с ВКТ – 7 - 04**

- Матросова, д.3/3- **установлен комплект приборов учёта с ВКТ – 7 - 04**

Приобретены и установлены приборы учета:

1. ул. Северная 33;
2. ул. Северная 33/1;
3. ул.Северная 35;
4. ул. Северная 29;
5. ул. Северная 37/1;
6. ул. Комсомольская 21;
7. ул. Комсомольская 23.

**С 2012-2016г.:**

- Продолжение работ по оснащению обще-домовыми приборами учета в жилом фонде;

- Оснащение поквартирными приборами учета ХГВС малоимущих категорий граждан;

-Внедрение Автоматизированной системы управления наружным освещение (АСУНО);

*«Возможностью интеллектуального комплекса управления автоматизированными системами энергоресурсоснабжения зданий и сооружений в районах Крайнего Севера является:*

1. *Мониторинг инженерных систем в режиме реального времени.*
2. *Сигнализация аварийных ситуаций.*
3. *Удаленное управление системами автоматического регулирования инженерных коммуникаций объектов.*
4. *Построение математических моделей объектов, гидравлики сетей и выработка конкретных рекомендаций по снижению энергопотребления на основании полученных данных.*
5. *Автономность, за счет источников альтернативной энергии.*
6. *Модульность (возможность применения нескольких типовых щитов для реализации выше перечисленного).*
7. *Масштабируемость (возможность расширения, как количества вводимых объектов и систем, так и включения других функциональных возможностей).»*

- Создании единой информационной базы для Единой диспетчерской службы;

- Проведение энергоаудита жилых домов;

- Установлены ИТП с подключением данных объектов к мнемосхеме ГО «Жатай» (Автоматизированной системы управления наружным освещение (АСУНО)) по следующим адресам:

- ул. Северная д.19;

- ул. Северная д.19/1;

- ул. Северная д.21;

- ул. Северная д.21/1;

- ул. Северная д.22/1 к.1;

- ул. Северная д.22/1 к.2;

- ул. Северная д.23;

- ул. Северная д.23/1;

- ул. Северная д.27;

- ул. Северная д.27/1;

- ул. Северная д.46;

- ул. Строда д.3/1;

- ул. Строда д.4;

- ул. Строда д.5;

- ул. Матросова д.1;

- ул. Матросова д.3/3;

- ул. Матросова д.17;

- ул. Матросова д.17/1;

- ул. Матросова д.17/2;

- ул. Комсомольская д.38

- Утепление фасадов зданий:

- утепление с покрытием плиткой из керамогранита по ул.Северная д.29;

- утепление с покрытием из профлиста по ул.Северная д.51.

- Утепление цоколя жилого дома по ул.Северная д.40/1

Было начато строительство энергоэффективного квартала состоящего из 10 жилых домов, в том числе из одного 33-х квартирного, пяти 23-х квартирных, одного 78-ми квартирного, двух 80-ти квартирных, а также одного 40-ка квартирного малоэтажного жилого дома. Общая площадь домов состоящих из 426 квартир равна 19 483,38 м2. Проект является социально значимым направлением для обеспечения качественного и комфортного проживания граждан на территории ГО "Жатай", в рамках реализации ФЗ 185, а также республиканской адресной программы "Переселение граждан из аварийного жилищного фонда на 2013-2017гг."

***рис. 1.4***

При строительстве домов в различных комбинациях, используются практически все известные на сегодняшний день энергосберегающие технологии, применимые к условиям севера и вечной мерзлоты это: автоматизированные тепловые пункты, современные ограждающие конструкции, система рекуперации вентиляции, солнечные коллектора для подогрева горячей воды, фотоэлектрические панели для обеспечения резервным электроснабжением инженерной системы дома, крышные газовые котельные для подогрева теплоносителя и горячей воды. На примере энергоэффективного квартала было показано, что вложение дополнительных средств на энергоэффективные технологии, положительно сказываются на условиях проживания жителей и на порядком на 40% снижают стоимость оплаты за коммунальные услуги.

При этом, Оплата населением за коммунальные услуги проживающих в стандартных домах осуществляется с учетом субсидирования и составляет 78% от фактически потребленных ресурсов, а оплата населением за коммунальные услуги проживающих в энергоэффективных домах составляет 100% за фактически потребленные ресурсы

1)Так например Выработанная электрическая энергия ФЭП, за период эксплуатации квартала составила 10 035,06 кВтч.

2) А выработанная тепловая энергия на приготовление ГВС, солнечными коллекторами за тот же период составила 330,97 Гкал.

1)Проведенный анализ расходов объемов Газа(м3) и Солнечных коллекторов(газ/м3) на приготовление ГВС по всем энергоэффективным домам, с начала эксплуатации первого дома, показал что экономия затрат на приготовление ГВС за счет коллекторов составила 99 371,69 руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| ГВС (м3) | Газ (м3) | Солнечные коллектора (газ/м3) | Экономия затрат на приготовление ГВС за счет коллекторов (руб.) |
| 20 395,50 | 143 825,16 | 19 654,21 | 99 371,69 |

*Таб.1.3*

2)Проведенный анализ затрат за фактически приготовленную ГВС – газовым водогрейным котлом дома в сравнении с тарифом центральной котельной по всем энергоэффективным домам, с начала эксплуатации первого дома, показал что экономия составила 573 044,02 руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| ГВС (м3) | Оплата по тарифу централизованной системе водоснабжения (руб.) | Оплата по тарифа газового котла (руб.) | Экономия затрат на приготовление ГВС(руб.) |
| 20 395,50 | 2 119 287,13 | 1 546 243,11 | 573 044,02 |

*Таб.1.4*

3)Проведенный анализ затрат за фактически выработанную тепловую энергию – крышной котельной дома в сравнении с тарифом центральной котельной, с начала эксплуатации первого дома, показал что экономия составила 2 929 921,19 руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| V (Гкал) | Оплата по тарифу централизованной системе отопления (руб.) | Оплата по тарифа газовой котельной (руб.) | Экономия за счёт газовой котельной(руб.) |
| 4 175,61 | 5 421 220,30 | 2 491 299,11 | 2 929 921,19 |

*Таб.1.5*

4) Проведенный анализ затрат за фактически потребленную тепловую энергию четырьмя энергоэффективными домами оснащенными электронными узлами ввода в сравнении с нормативом, с начала эксплуатации первого дома, показал что экономия составила 2 562,34 Гкал или 3 375 615,92 руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| V норм (Гкал) | V факт (Гкал) | V разница (Гкал) | Оплата при нормативе (руб.) | Оплата при факте (руб.) | Экономия (руб.) |
| 6 213,58 | 3 651,24 | 2 562,34 | 8 154 702,71 | 4 779 086,79 | 3 375 615,92 |

*Таб. 1.6*

***Потребление ресурсов в жилом фонде до 2009 года имело тенденцию роста, что свидетельствует об отсутствии скоординированной работы в части энергосбережения.***

К 2020 году потребление энергетических ресурсов должно снизиться в соответствии с целевыми показателями в разы (Приложение № 2.1.).

По жилищному фонду нормируемый базовый уровень удельного расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию, в соответствии с требованиями к энергетической эффективности зданий, должен быть не более 0,225 Гкал/кв. м, а с 2015 года - не более 0,191 Гкал/кв.м.

Программой установлено поэтапное снижение удельного потребления воды в жилых зданиях до 175 л на 1 чел. в сутки к 2020 году, в том числе горячей воды - до 80 - 85 л.

Достижение обозначенных целей потребует проведение незамедлительных кардинальных мероприятий.

Для повышения энергетической эффективности многоквартирных домов необходимо провести:

1. ранжирование многоквартирных домов по уровню энергоэффективности, выявление многоквартирных домов, требующих реализации первоочередных мер по повышению энергоэффективности;

2. внедрить технические средства измерения, учета и регулирования потребления энергоресурсов и воды;

3.провести энергетические обследования, включая диагностику оптимальности структуры потребления энергетических ресурсов;

4. разработать технико-экономические обоснования на внедрение энергосберегающих мероприятий;

5. реализацию мероприятий по повышению энергетической эффективности при проведении планового капитального и текущего ремонта многоквартирных домов.

**II.2 Энергосбережение в бюджетной сфере**

Проведения мероприятий в бюджетных учреждений направлено на энергообеспечение и повышение эффективности использования энергоресурсов за счет сокращения непроизводительных расходов и потерь энергоносителей.

В 2015 году был введен первый на Дальнем Востоке

Энергоэффективный Детский сад с применением альтернативного источника энергии «Василёк» на 100 мест

***рис.1.5***

Цели и задачи проекта;

1)Ликвидация очередности в дошкольные образовательные учреждения

для детей от 3-х до 7-и лет

2) Уменьшение объемов потребления энергоресурсов за счет:

-Применение высокотехнологического оборудования;

-Использование альтернативной энергии;

3) Создание комфортных условий для детей;

Ожидаемым результатом является:

1. Ликвидация очередности в дошкольные образовательные учреждения для

детей от 3-х до 7-и лет

2) Экономия затратат на коммунальные услуги;

3) Использование альтернативной энергии;

4) Комфортное условие нахождения детей в саду.

Используемые технологии в области энергосбережения и повышения

энергоэфективности при реализации данного проекта:

1)Теплоснабжение детского сада производится от БМК (блочной модульной

котельной). В котельной применено каскадное регулирование, что позволяет

экономить значительное количество топлива, особенно в весенне- осенний

период.

1. С котельной до детского сада проложены под землей гибкие

теплоизолированные пластиковые трубы.

3) Горячее водоснабжение осуществляется от солнечных вакуумных

коллекторов, накапливается в буферных баках-аккумуляторах, а при

необходимости догревается от БМК (блочно-модульной котельной)

4)Детский сад оснащен СЭС (солнечной электростанцией), которая

периодически накапливая солнечную энергию, автоматически начинает

питать технологическое оборудование узла управления и системы горячего

водоснабжения.  
 А в случае пропадания внешней сети, служит источником аварийного

питания для этих систем.

5) Приточная и вытяжные вентиляции оснащены частотными регуляторами, что

позволяет значительно снизить потребление электроэнергии.

Теплоснабжение приточной установки работает в автоматическом режиме и

поддерживает заданную температуру приточного воздуха.

6)В детском саду находится автоматизированный узел управления отоплением

и теплыми полами. Он осуществляет погодное регулирование и позволяет

снижать отопительную нагрузку в выходные дни и в ночное время, а также

поддерживает комфортную температуру теплых полов в автоматическом

режиме.

7)На первом этаже проложены теплые полы.

8)Проектировщиками учтено практически все: большие энергоэффективные

окна, светлые стены. И, конечно же, детский сад полностью оборудован

светодиодными светильниками. В коридорах установлены датчики движения

и фотореле.

*Табл. 1.7 (Анализ потребления ресурсов)*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | отопление (Гкал) | | | | хвс (м3) | гвс (м3) | Выработка солнечных коллекторов (Гкал) | Выработка ФЭП (кВт/ч) |
| всего | В том числе | | |
| отопление | вентиляция | гвс |
| Декабрь 2015г. | 74,535 | 49,864 | 21,616 | 3,055 | 109,89 | 49,35 |  |  |
| Январь 2016г. | 133,786 | 90,828 | 38,927 | 4,031 | 132,5 | 53,17 |  |  |
| Февраль 2016г. | 114,461 | 80,84 | 29,9 | 3,721 | 71,11 | 50,81 | 0,389 | 24 |
| Март 2016г. | 72,973 | 57,831 | 12,469 | 2,673 | 117,04 | 52,05 | 1,025 | 27 |
| Апрель 2016г. | 38,304 | 29,434 | 6,574 | 2,296 | 97,47 | 48,7 | 1,807 | 34 |
| Май 2016г. | 15,419 | 10,039 | 3,939 | 1,441 | 80,87 | 39,46 | 1,448 | 39 |
| Июнь 2016г. |  |  |  |  | 56,38 | 34,99 | 1,585 | 37 |
| Июль 2016г. |  |  |  |  | 50,33 | 36,49 | 1,535 | 38 |
| Августа 2016г. |  |  |  |  | 29,72 | 36,51 | 3,99 | 34 |
| Сентябрь 2016г. | 6,579 | 4,021 | 2,499 | 0,059 | 46,74 | 34,89 | 2,17 | 29 |
| Октябрь 2016г. | 23,981 | 14,958 | 7,589 | 1,434 | 55,88 | 39,67 | 1,413 | 27 |
| Ноябрь 2016г. | 43,724 | 28,06 | 14,131 | 1,538 | 41,8 | 35,75 | 0,39 | 19 |
| Декабрь 2016г. | 87,722 | 54,056 | 28,831 | 4.835 | 55,06 | 36,14 | 0 | 12 |
| Январь 2017г. | 87,825 | 55,797 | 28,113 | 3,915 | 29,32 | 15,43 | 0 | 11 |
| Февраль 2017г. | 80,862 | 45,561 | 31,181 | 4,12 | 53,39 | 23,59 | 0,82 | 16 |
| Март 2017г. | 46,895 | 18,592 | 27,209 | 1,094 | 84,59 | 14,63 | 1,5 | 28 |
| Апрель 2017г. | 32,761 | 5,14 | 27,272 | 0,349 | 103,19 | 22,98 | 1,815 | 37 |
| **Итого:** | **859,827** | **545,021** | **280,25** | **29,726** | **1215,28** | **624,61** | **19,887** | **412** |

**§ III. Энергосбережение в коммунальном комплексе**

Цель энергосбережения в коммунальном комплексе - повышение качества коммунальных услуг, надежности систем жизнеобеспечения, эффективности использования энергетических ресурсов и воды, снижение вредных выбросов в атмосферу и сбрасываемых в реку Лена сточных вод.

Для реализации поставленной цели необходимо выполнение следующих задач:

На первом этапе, в 2017-2018 годах предусматривается:

- реализация мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой МУП «Жатайтеплосеть»:

1) изоляция трубопровода на сумму 5 000,0 тыс.руб.

-принятие необходимых нормативных, правовых актов для проведения энергосберегающей политики;

- проведение энергетических обследований, составление энергетических паспортов;

- разработка и внедрение в действие энергосервисных договоров (контрактов);

-начало модернизации энергогенерирующего и энергопотребляющего оборудования.

На втором этапе, в 2019 - 2020 годах, планируется:

а) – изоляция трубопровода на сумму 5 000,0 тыс.руб.

- Установка ПУ на ФНС на сумму 300,0 тыс.руб.

- Автоматизация КНС №5 И №6 на сумму 2 000,0 тыс.руб.

- Замена водовода на сумму 20 000,0 тыс.руб.

в) разработка технико – экономических обоснований (бизнес-планов), обеспечивающих привлечение заемных средств или инвесторов;

г) реализация Программ энергосбережения на уровне отдельных предприятий и учреждений;

д) реализация мероприятий по повышению энергетической эффективности зданий и сооружений;

е) реконструкция и модернизация энергогенерирующего оборудования, систем тепло, водоснабжения и канализации.

ж) будет продолжена реализация мероприятий по повышению энергетической эффективности зданий и сооружений, по реконструкции и модернизации энергогенерирующего оборудования, систем тепло, водоснабжения и канализации. Дальнейшее развитие получит практика заключения долгосрочных (более пяти лет) энергосервисных договоров (контрактов).

Для реализации поставленных целей в данной программе необходимо:

- повысить КПД действующих энергопотребляющих установок;

- снизить потери энергоносителей и воды в инженерных сетях.

Для этого предусматривается выполнить организационные и технические мероприятия.

Организационные мероприятия по энергосбережению направлены на снижение расходов энергоресурсов и воды на собственные и хозяйственные нужды, на стимулирование процесса энергосбережения, на создание экономических условий для внедрения энергосберегающих технологий.

Технические мероприятия направлены на повышение надежности и энергетической эффективности котельных, систем электро-, тепло- и водоснабжения, энергетической эффективности объектов жилищного фонда, бюджетной сферы и прочих зданий, сооружений.

К основным техническим мероприятиям относятся:

- создание систем приборного учета производства и транспортировки энергоресурсов и воды;

- внедрение Единой системы технологического и коммерческого учета (ЕСТКУ) энергоресурсов и воды;

- модернизация и реконструкция котельных, систем электро-, тепло-, водоснабжения и канализации с использованием энергоэффективного оборудования с высоким коэффициентом полезного действия;

- внедрение автоматизированных систем управления технологическими процессами производства и транспортировки энергоресурсов и воды.

**§ IV. Информационное обеспечение реализации Программы.**

Для информационного обеспечения реализации программы планируется внедрение следующих программ.

- внедрение Автоматизированной системы управления наружным освещение (АСУНО);

- внедрение системы автоматизированного расчета квартплаты (через МУП «РКЦ»)

- внедрение автоматизированной информационной системы для создания единой муниципальной базы информационных ресурсов (АИС)

Решение данных задач позволит получить информационное поле данных в ГО «Жатай» при производстве, транспортировке и потреблению ресурсов в разрезе поселений, категорий потребителей, поставщиков услуг.

**АСУНО**

Возможностью интеллектуального комплекса управления автоматизированными системами энергоресурсоснабжения зданий и сооружений в районах Крайнего Севера является:

1.Мониторинг инженерных систем в режиме реального времени.

2.Сигнализация аварийных ситуаций.

3.Удаленное управление системами автоматического регулирования инженерных коммуникаций объектов.

4.Построение математических моделей объектов, гидравлики сетей и выработка конкретных рекомендаций по снижению энергопотребления на основании полученных данных.

5.Автономность, за счет источников альтернативной энергии.

6.Модульность (возможность применения нескольких типовых щитов для реализации выше перечисленного).

7.Масштабируемость (возможность расширения, как количества вводимых объектов и систем, так и включения других функциональных возможностей).

***Назначение автоматизированной системы расчета квартплаты.***

Внедрение системы позволяет решить следующие вопросы:

Корректное выполнение начислений на основании показаний счетчиков. Для этого помимо собственно показаний в программу вносятся следующие параметры: типы и разрядность счетчиков, их заводские номера, даты установки, поверки и снятия показаний.

Расчет квартплаты и коммунальных платежей с учетом всех возможных льгот, компенсаций, субсидий, выполняемый для каждого лицевого счета отдельно, на основании его индивидуальных параметров, по алгоритмам, формируемым с помощью встроенного редактора формул.

Ведение единой базы данных начислений и платежей, субсидий, жилищного фонда, паспортного учета.

Автоматический перерасчет начислений по любому лицевому счету за любой период.

Генерация и вывод на печать адресных бланков счетов-извещений/счетов-квитанций на оплату жилищно-коммунальных и иных услуг, справок, списков и отчетов статистического и бухгалтерского содержания, других документов, в том числе с использованием диаграмм и графиков.

Кассовое обслуживание населения с вводом и обработкой поступающих платежей и распределением их по лицевым счетам. Ведение текущего сальдо по всем лицевым счетам – как общего, так и раздельного по каждой услуге.

Прием населения в режиме справочно-информационного обслуживания с выдачей соответствующих документов.

Электронный обмен данными с поставщиками услуг, службами социальной защиты населения и паспортной службой, администрацией соответствующего уровня, банками, почтой и другими учреждениями и предприятиями.

Распределение ("расщепление") поступающих в качестве оплаты денежных средств между поставщиками услуг.

Задачи, которые необходимо решить для достижения данной цели:

Для полноценной работы программного комплекса на сервере должны быть приобретены и установлены:

1) операционная система MicrosoftWindows 2000 Server с пакетом обновлений SP3 и выше или WindowsServer 2003 с комплектом лицензий клиентского доступа численностью равной количеству АРМ, одновременно подключаемых к серверу;

2) СУБД Microsoft SQL Server 2005 StandardEdition с пакетом обновлений SP2 и выше и с комплектом лицензий клиентского доступа, оформленным

– либо по количеству одновременно подключаемых к серверу пользователей,

– либо по количеству процессоров сервера, доступных для MS SQL Server.

Для работы в составе программного комплекса «ЭЛЛИС - ЖКХ» на каждое рабочее место необходимо установить:

1) операционную систему Windows 2000/XP/Vista;

2) офисный пакет MicrosoftOffice 2003 и выше или OpenOffice 2.2 и выше.

Вывод данных с данной системы на АИС-поселение

***Назначение АИС.***

АИС предназначена для формирования единой информационной основы, обеспечивающей использование достоверных и непротиворечивых данных для разработки и актуализации ПКР и региональной программы развития, расчета критериев доступности, долгосрочного тарифного регулирования, планирования объемов и форм социальной поддержки, начисления и распределения платежей за жилищно-коммунальные услуги.

АИС представляет собой совокупность сведений и технологий их ведения и использования на основе применения единых принципов и правил, обеспечивающих предоставление актуальной сопоставимой информации органам государственной власти и местного самоуправления, юридическим и физическим лицам.

Основой АИС являются электронные регистры, кадастры и документы, содержащие сведения об объектах и субъектах муниципального образования.

К сведениям АИС, относящимся к жилищно-коммунальному хозяйству, необходимым для организации и проведения мероприятий по модернизации и реформированию коммунальной инфраструктуры и объектов жилищного фонда, в соответствии с полномочиями органов государственной власти и органов местного самоуправления, относятся:

* общие сведения муниципального образования:
* адресный справочник;
* информация о земельных участках, их собственниках и арендаторах, территориальной принадлежности;
* информация об объектах недвижимости, жилых и нежилых помещениях, их собственниках, арендаторах;
* информация о характеристиках и техническом состоянии многоквартирных жилых домов, об обслуживающих и управляющих организациях и способах
* управления ими;
* информация о зарегистрированных гражданах в муниципальном и частном жилом фонде с учетом возрастных категорий;
* информация о программах развития территории, строительства объектов жилого фонда и социальной сферы;
* обеспечение комфортности проживания граждан, переселение граждан из аварийного жилого фонда, предоставление социального жилья:
* об аварийном жилом фонде и планах на его снос или реконструкцию;
* о программах реконструкции аварийного жилого фонда;
* о предоставлении социального жилья;
* о гражданах, зарегистрированных в аварийном жилом фонде;
* о гражданах, переселенных из аварийного жилого фонда;
* о проведении капитального ремонта в многоквартирных домах;
* организация электро-, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения на территории муниципального образования:
* об объектах коммунальной инфраструктуры и программах их реорганизации и модернизации;
* о потребителях жилищных и коммунальных услуг;
* об объемах и качестве потребленных коммунальных ресурсов;
* об истории изменения нормативов, тарифов и стоимости оплаты
* коммунальных услуг (не менее 5 предыдущих лет);
* о субъектах ЖКК, предоставляемых ими услугах и их стоимости;
* о расчетах между исполнителями жилищных и коммунальных услуг и населением;
* о расчетах между управляющими организациями и ресурсоснабжающими организациями за коммунальные ресурсы;
* об аварийных ситуациях при предоставлении коммунальных ресурсов;
* об обращениях граждан по поводу предоставления коммунальных ресурсов и жилищных услуг и результатах проверок данных обращений;
* об установленных приборах учета коммунальных ресурсов в многоквартирных жилых домах и частном секторе;
* о задолженности за жилищные и коммунальные услуги;
* об исполнении муниципальных программ энергосбережения;
* о начисленных и предоставленных субсидиях и льготах на жилищные и коммунальные услуги;
* предоставление государственных и муниципальных услуг, распоряжение имуществом, находящимся в муниципальной собственности:
* о возможных заявителях на получение государственных и муниципальных услуг;
* об обращениях граждан по поводу предоставления государственных и муниципальных услуг;
* о нанимателях муниципального жилого фонда;
* о гражданах, зарегистрированных в муниципальном жилом фонде;
* о субъектах, предоставляющих государственные и муниципальные услуги на территории муниципального образования и местах их предоставления;
* о заключенных договорах найма муниципального жилого фонда,
* об истории изменения тарифов и стоимости услуг найма муниципального жилого фонда (не менее 5 предыдущих лет).

Целью создания единых муниципальных баз информационных ресурсов является инвентаризация и объединение существующих разрозненных локальных и ведомственных баз данных субъектов муниципального образования, содержащих сведения об используемых коммунальных ресурсах, о потребителях жилищных и коммунальных услугах, об объектах жилищного фонда, показаниях приборов учета, расчетах за коммунальные ресурсы – в единую интегрированную систему с последующим объединением муниципальных баз информационных ресурсов в единую базу информационных ресурсов – АИС, обеспечивающую возможность информационного взаимодействия органов местного самоуправления и органов государственной власти субъекта Российской Федерации с информационными системами федеральных ведомств, в том числе с единой информационно-аналитической системой ФСТ России и государственной информационной системой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

АИС содержит сведения, актуализация которых осуществляется посредством муниципальных информационных систем и информационных систем субъектов муниципального образования.

Использование сведений АИС осуществляется в государственных (в том числе:ЕИС ФСТ, ГИС «Энергосбережение», ИС электронного правительства) и муниципальных информационных системах, а так же в информационных системах субъектов муниципального образования.

К задачам муниципального образования по созданию АИС относятся:

- разработка нормативно-правовых актов, договоров, соглашений,

необходимых для создания и функционирования АИС,

- перевод сведений с бумажных носителей в электронный вид (создание электронных регистров),

- создание программно-аппаратного комплекса, обеспечивающего получение, хранение и использование сведений АИС.

Для выполнения данных задач могут быть применены различные схемы и источники финансирования – бюджетные средства, средства организаций муниципального сектора, средства инвесторов.

Дополнительное (внебюджетное) финансирование предусматривается на создание интегрированного комплекса информационных систем, необходимых для актуализации сведений АИС. Возвратность привлеченных инвестиций осуществляется за счет оказания услуг (учетных, информационных, расчетных и т.д.) субъектам муниципального образования посредством автоматизации и оптимизации их технологических процессов, в результате выполнения которых происходит актуализация сведений АИС.

Необходимо создание Центра управления энергосбережением и повышением энергоэффективности при Управлении экономического развития ГО «Жатай» с системными администраторами АИС в каждом поселении.

**§V. Ожидаемые результаты.**

|  |
| --- |
| **За 2017-2020 годы:** |
| Суммарная экономия электрической энергии - 1,71 тыс. кВтч; |
| Суммарная экономия тепловой энергии - 7,95 тыс. Гкал; |
| Суммарная экономия ХВС – 228,35 тыс. куб. м;  Суммарная экономия ГВС – 33,7 тыс. куб. м; |
|  |
|  |

Объем экономии по годам и за период 2017-2020 г.г.:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2017 - 2020** |
|
| **Экономия электри-ческой энергии, тыс.кВтч** | 0,45 | 0,43 | 0,42 | 0,41 | 1,71 |
| **Экономия тепловой энергии, тыс.Гкал** | 1,71 | 2,14 | 2,08 | 2,02 | 7,95 |
| **Экономия ХВС, тыс.куб.м** | 66,38 | 59,75 | 53,79 | 48,43 | 228,35 |
| **Экономия ГВС, тыс.куб.м** | 14,95 | 6,44 | 6,25 | 6,06 | 33,7 |

- снижение бюджетными учреждениями к 2020 году в сопоставимых условиях объема потребляемой воды до 1 484,3 куб.м, тепловой энергии до 842,6 Гкал, электрической энергии до 98,2 тыс.кВтч.

Показатели энергоэффективности Программы:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
|
| **Уд. расход топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал** | 0,180 | 0,185 | 0,191 | 0,197 |
| **Уд. расход тепла на отопление жилых домов, Гкал/кв. м в год** | 0,247 | 0,24 | 0,232 | 0,225 |
| **Уд. расход тепла на отопление бюджетныхуреждений Гкал/кв.м в год** | 0,274 | 0,266 | 0,258 | 0,25 |

**§VI. Организация управления программой**

**и контроль над ходом ее реализации**

Ответственным исполнителем Программы является отдел ЖКХ ОА ГО «Жатай».

Ответственный исполнитель Программы в ходе ее реализации:

- организует реализацию Программы, вносит изменения в Программу в соответствии с установленным порядком и несет ответственность за достижение конечных результатов ее реализации;

- разрабатывает в пределах своей компетенции нормативные правовые акты, необходимые для реализации Программы;

- проводит анализ и формирует предложения по рациональному использованию финансовых ресурсов Программы;

- предоставляет по запросу Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Саха (Якутия) сведения, необходимые для проведения оперативного и ежегодного мониторинга реализации Программы;

- запрашивает у соисполнителей информацию, необходимую для реализации Программы, подготовки ответов на запросы Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Саха (Якутия), периодичной отчетности;

- проводит оценку эффективности мероприятий, осуществляемых соисполнителем;

- организует размещение в электронном виде информации о ходе и результатах реализации Программы;

- взаимодействует со средствами массовой информации по вопросам освещения хода реализации мероприятий Программы.

Соисполнители Программы:

- организуют осуществление контроля реализации мероприятий Программы и согласовывают проекты нормативных правовых актов, необходимых для реализации Программы, в отношении объектов, направлений, находящихся в их ведении.

Мониторинг реализации МП ориентирован на раннее предупреждение возникновения проблем и отклонений хода реализации программ от запланированного уровня и осуществляется не реже одного раза в квартал. Формы мониторинга Программы приведены в*(Приложение №5 и Приложение №6)* Методических указаний по разработке и реализации муниципальных программ Городского округа «Жатай».

Объектом мониторинга являются сведения о кассовом исполнении и объемах заключенных муниципальных контрактов по программам на отчетную дату, а также ход реализации плана мероприятий программ и причины невыполнения сроков мероприятий и событий, объемов финансирования мероприятий.

Предоставление отчетных данных для проведения мониторинга реализации программ и индикативных показателей предоставляется на бумажном и электронном носителе.

До 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, ответственный исполнитель программы предоставляет информацию в Финансово-экономический отдел Окружной Администрации Городского округа «Жатай» (далее – ФЭО) согласно утвержденной форме.

По результатам мониторинга реализации программ ФЭО готовятся предложения о сокращении или перераспределении между участниками программ на очередной финансовый год и плановый период бюджетных ассигнований на реализацию или о досрочном прекращении реализации как отдельных мероприятий муниципальной программы, так и муниципальной программы в целом.

Годовой отчет о ходе реализации и оценке эффективности программы (далее - годовой отчет) формируется ответственными исполнителями до 15 февраля года, следующего за отчетным, и направляется в ФЭО.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  | **Приложение №1** |
|  |  |  |  |  |  |  | **к программе** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Приложение №1**  **План реализации мероприятий муниципальной программы** | | | | | | |  |
|  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  | (тыс. рублей) |
| N п/п | Наименование мероприятий | Сроки реализации | Всего финансовых средств | в том числе по источникам финансирования | | | | Ответственный исполнитель |
| Федеральный бюджет | Бюджет РС(Я) | Бюджет ГО "Жатай" | Внебюджетные источники |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | | | | | | | | |
| N. | **Цель: Реализация положений Федерально закона от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ "Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"** | **2017-2020 гг.** |  |  |  |  |  | Ведущий специалист отдела ЖКХ Яныгин Дмитрий Александрович |
|  | 2016 год - отчётные данные |  | 38 617,44 |  | 14 137,73 | 2 917,97 | 21 561,75 |
|  | 2017 год |  | 72 573,70 |  | 15 093,16 | 5 650,00 | 51 830,54 |
|  | 2018 год |  | 18 350,00 |  | 7 350,00 | 3 700,00 | 7 300,00 |
|  | 2019 год |  | 18 150,00 |  | 2 450,00 | 5 700,00 | 10 000,00 |
|  | 2020 год |  | 16 265,00 |  | 565,00 | 5 700,00 | 10 000,00 |
| N. 1. | **Задача № 1. Проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности** | **2017-2020 гг.** |  |  |  |  |  |
|  | 2016 год - отчётные данные |  | 17 055,70 |  | 14 137,73 | 2 917,97 |  |
|  | 2017 год |  | 20 743,16 |  | 15 093,16 | 5 650,00 |  |
|  | 2018 год |  | 11 050,00 |  | 7 350,00 | 3 700,00 |  |
|  | 2019 год |  | 8 150,00 |  | 2 450,00 | 5 700,00 |  |
|  | 2020 год |  | 6 265,00 |  | 565,00 | 5 700,00 |  |
| № 1.1. | Мероприятие № 1. Энергосбережение и повышение энергоэффективности в системах наружного освещения |  |  |  |  |  |  |
|  | 2016 год - отчётные данные |  |  |  |  |  |  |
|  | 2017 год |  |  |  |  |  |  |
|  | 2018 год |  | 350,00 |  | 350,00 |  |  |
|  | 2019 год |  | 350,00 |  | 350,00 |  |  |
|  | 2020 год |  | 315,00 |  | 315,00 |  |  |
| № 1.2. | Мероприятие № 1.1. Подключение внутридворового освещения от жилых домов с заменой светильников на светодиодные |  |  |  |  |  |  |
|  | 2016 год - отчётные данные |  |  |  |  |  |  |
|  | 2017 год |  | 1 750,00 |  | 1 400,00 | 350,00 |  |
|  | 2018 год |  |  |  |  |  |  |
|  | 2019 год |  |  |  |  |  |  |
|  | 2020 год |  |  |  |  |  |  |
| № 1.3. | Мероприятие № 1.2. Замена светильников уличного освещения на светодиодные |  |  |  |  |  |  |
|  | 2016 год - отчётные данные |  |  |  |  |  |  |
|  | 2017 год |  | 5 250,00 |  | 3 950,00 | 1 300,00 |  |
|  | 2018 год |  |  |  |  |  |  |
|  | 2019 год |  |  |  |  |  |  |
|  | 2020 год |  |  |  |  |  |  |
| № 1.4. | Мероприятие № 1.3. Наладка автоматического управления освещением с выводом на пульт управления в ЕДДС |  |  |  |  |  |  |
|  | 2016 год - отчётные данные |  |  |  |  |  |  |
|  | 2017 год |  | 400,00 |  | 400,00 |  |  |
|  | 2018 год |  | 200,00 |  |  | 200,00 |  |
|  | 2019 год |  | 200,00 |  |  | 200,00 |  |
|  | 2020 год |  | 200,00 |  |  | 200,00 |  |
| № 1.5. | Мероприятие № 1.4. Приобретение энергосберегающих ламп для бюджетной сферы |  |  |  |  |  |  |
|  | 2016 год - отчётные данные |  |  |  |  |  |  |
|  | 2017 год |  |  |  |  |  |  |
|  | 2018 год |  | 250,00 |  | 250,00 |  |  |
|  | 2019 год |  |  |  |  |  |  |
|  | 2020 год |  |  |  |  |  |  |
| № 1.6. | Мероприятие № 2. Обслуживание узлов ввода в бюджетной сфере |  |  |  |  |  |  |
|  | 2016 год - отчётные данные |  |  |  |  |  |  |
|  | 2017 год |  | 400,00 |  |  | 400,00 |  |
|  | 2018 год |  | 400,00 |  |  | 400,00 |  |
|  | 2019 год |  | 400,00 |  |  | 400,00 |  |
|  | 2020 год |  | 400,00 |  |  | 400,00 |  |
| № 1.7. | Мероприятие № 3. Субсидия учреждениям бюджетной сферы |  |  |  |  |  |  |
|  | 2016 год - отчётные данные |  | 323,30 |  |  | 323,30 |  |
|  | 2017 год |  | 1 000,00 |  |  | 1 000,00 |  |
|  | 2018 год |  | 1 000,00 |  |  | 1 000,00 |  |
|  | 2019 год |  | 1 000,00 |  |  | 1 000,00 |  |
|  | 2020 год |  | 1 000,00 |  |  | 1 000,00 |  |
| № 1.8. | Мероприятие № 4. Приобретение и установка антивандальных энергосберегающих светильников в жилищном фонде |  |  |  |  |  |  |
|  | 2016 год - отчётные данные |  |  |  |  |  |  |
|  | 2017 год |  |  |  |  |  |  |
|  | 2018 год |  |  |  |  |  |  |
|  | 2019 год |  | 350,00 |  | 350,00 |  |  |
|  | 2020 год |  |  |  |  |  |  |
| № 1.9. | Мероприятие № 5. Внедрение программы диспетчеризации |  |  |  |  |  |  |
|  | 2016 год - отчётные данные |  |  |  |  |  |  |
|  | 2017 год |  |  |  |  | 158,20 |  |
|  | 2018 год |  | 500,00 |  | 500,00 |  |  |
|  | 2019 год |  |  |  |  |  |  |
|  | 2020 год |  |  |  |  |  |  |
| № 1.10. | Мероприятие № 5.1. Передача данных телеметрии с тепловых узлов ж/д на пульт управления |  |  |  |  |  |  |
|  | 2016 год - отчётные данные |  | 86,10 |  |  | 86,10 |  |
|  | 2017 год |  | 100,00 |  |  | 100,00 |  |
|  | 2018 год |  | 100,00 |  |  | 100,00 |  |
|  | 2019 год |  | 100,00 |  |  | 100,00 |  |
|  | 2020 год |  | 100,00 |  |  | 100,00 |  |
| № 1.11. | Мероприятие № 6. Софинансирование на реализацию мероприятий по энергосбережения в МКД |  |  |  |  |  |  |
|  | 2016 год - отчётные данные |  |  |  |  |  |  |
|  | 2017 год |  | 841,80 |  |  | 841,80 |  |
|  | 2018 год |  | 1 000,00 |  |  | 1 000,00 |  |
|  | 2019 год |  | 1 000,00 |  |  | 1 000,00 |  |
|  | 2020 год |  | 1 000,00 |  |  | 1 000,00 |  |
| № 1.12. | Мероприятие № 6.1. Утепление зданий МКД в рамках реализации республиканской субсидии |  |  |  |  |  |  |
|  | 2016 год - отчётные данные |  | 11 025,86 |  | 10 943,59 | 82,27 |  |
|  | 2017 год |  |  |  |  |  |  |
|  | 2018 год |  |  |  |  |  |  |
|  | 2019 год |  |  |  |  |  |  |
|  | 2020 год |  |  |  |  |  |  |
| № 1.13. | Мероприятие № 6.2. Проектирование и монтаж ИТП в МКД |  |  |  |  |  |  |
|  | 2016 год - отчётные данные |  | 5 175,44 |  | 3 194,14 | 1 981,30 |  |
|  | 2017 год |  | 8 951,66 |  | 8 951,66 |  |  |
|  | 2018 год |  | 4 750,00 |  | 4 750,00 |  |  |
|  | 2019 год |  | 250,00 |  | 250,00 |  |  |
|  | 2020 год |  | 250,00 |  | 250,00 |  |  |
| № 1.14. | Мероприятие № 6.3. Повышение тепловой защиты зданий |  |  |  |  |  |  |
|  | 2016 год - отчётные данные |  |  |  |  |  |  |
|  | 2017 год |  | 685,30 |  |  | 685,30 |  |
|  | 2018 год |  |  |  |  |  |  |
|  | 2019 год |  |  |  |  |  |  |
|  | 2020 год |  |  |  |  |  |  |
| № 1.15. | Мероприятие № 6.4. Замена приборов отопления |  |  |  |  |  |  |
|  | 2016 год - отчётные данные |  | 147,00 |  |  | 147,00 |  |
|  | 2017 год |  |  |  |  |  |  |
|  | 2018 год |  |  |  |  |  |  |
|  | 2019 год |  |  |  |  |  |  |
|  | 2020 год |  |  |  |  |  |  |
| № 1.16. | Мероприятие № 6.5. Установка водосчетчиков |  |  |  |  |  |  |
|  | 2016 год - отчётные данные |  | 185,30 |  |  | 185,30 |  |
|  | 2017 год |  | 314,70 |  |  | 314,70 |  |
|  | 2018 год |  |  |  |  |  |  |
|  | 2019 год |  |  |  |  |  |  |
|  | 2020 год |  |  |  |  |  |  |
| № 1.17. | Мероприятие № 6.6. Замена деревянных окон на ПВХ в подъездах жилых домов |  |  |  |  |  |  |
|  | 2016 год - отчётные данные |  |  |  |  |  |  |
|  | 2017 год |  | 391,50 |  | 391,50 |  |  |
|  | 2018 год |  |  |  |  |  |  |
|  | 2019 год |  |  |  |  |  |  |
|  | 2020 год |  |  |  |  |  |  |
| № 1.18. | Мероприятие № 7. Замена труб ППР |  |  |  |  |  |  |
|  | 2016 год - отчётные данные |  |  |  |  |  |  |
|  | 2017 год |  |  |  |  |  |  |
|  | 2018 год |  | 2 500,00 |  | 1 500,00 | 1 000,00 |  |
|  | 2019 год |  | 1 500,00 |  | 1 500,00 |  |  |
|  | 2020 год |  |  |  |  |  |  |
| № 1.19. | Мероприятие № 8 Организация, проведение и участие в мероприятиях по энергосбережению |  |  |  |  |  |  |
|  | 2016 год - отчётные данные |  | 112,70 |  |  | 112,70 |  |
|  | 2017 год |  | 500,00 |  |  | 500,00 |  |
|  | 2018 год |  |  |  |  |  |  |
|  | 2019 год |  |  |  |  |  |  |
|  | 2020 год |  |  |  |  |  |  |
| № 1.20. | Мероприятие № 9 Проектирование и монтаж электронных узлов ввода на ГСК |  |  |  |  |  |  |
|  | 2016 год - отчётные данные |  |  |  |  |  |  |
|  | 2017 год |  |  |  |  |  |  |
|  | 2018 год |  |  |  |  |  |  |
|  | 2019 год |  | 3 000,00 |  |  | 3 000,00 |  |
|  | 2020 год |  | 3 000,00 |  |  | 3 000,00 |  |
| N. | **Задача № 2. Повышение заинтересованности населения, руководителей предприятий и организаций в проведении энергосберегающих мероприятий** | **2017-2020 гг.** |  |  |  |  |  |
|  | 2016 год - отчётные данные |  | 21 561,75 |  |  |  | 21 561,75 |
|  | 2017 год |  | 51 830,54 |  |  |  | 51 830,54 |
|  | 2018 год |  | 7 300,00 |  |  |  | 7 300,00 |
|  | 2019 год |  | 10 000,00 |  |  |  | 10 000,00 |
|  | 2020 год |  | 10 000,00 |  |  |  | 10 000,00 |
| № 1.1. | Мероприятие № 1 Проведение работ по капитальному ремонту МКД (ФКР) |  |  |  |  |  |  |
|  | 2016 год - отчётные данные |  | 13 561,75 |  |  |  | 13 561,75 |
|  | 2017 год |  | 46 830,54 |  |  |  | 46 830,54 |
|  | 2018 год |  |  |  |  |  |  |
|  | 2019 год |  |  |  |  |  |  |
|  | 2020 год |  |  |  |  |  |  |
| № 1.2. | Мероприятие № 2 Энергосбережение в предприятиях коммунального комплекса |  |  |  |  |  |  |
|  | 2016 год - отчётные данные |  | 8 000,00 |  |  |  | 8 000,00 |
|  | 2017 год |  | 5 000,00 |  |  |  | 5 000,00 |
|  | 2018 год |  | 7 300,00 |  |  |  | 7 300,00 |
|  | 2019 год |  | 10 000,00 |  |  |  | 10 000,00 |
|  | 2020 год |  | 10 000,00 |  |  |  | 10 000,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  | **Приложение № 1.1** | | | | | |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | | | | |  |
|  |  | **Показатели для оценки реализации муниципальной программы** | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| N | Наименование показателя | Единица измерения | Значение показателей (индикаторов) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчётные значения | | | | 2017 | | | | 2018 | | | | 2019 | | | | 2020 | | | |
| 2016 | | | |
| I квартал | II квартал | III квартал | IV квартал | I квартал | II квартал | III квартал | IV квартал | I квартал | II квартал | III квартал | IV квартал | I квартал | II квартал | III квартал | IV квартал | I квартал | II квартал | III квартал | IV квартал |
| 1 | 2 | 3 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 18 | 19 | 20 | 21 | 18 | 19 | 20 | 21 | 18 | 19 | 20 | 21 |
| 1 | Подключение внутридворового освещения от жилых домов с заменой светильников на светодиодные | кол-во домов | 0 | | | | 25 домов | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | |
| 2 | Замена светильников уличного освещения на светодиодные | кол-во улиц | 0 | | | | 8 улиц | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | |
| 3 | Приобритение энергосберегающих ламп для бюджетной сферы | кол-во зданий | 0 | | | | 0 | | | | 2 здания | | | | 0 | | | | 0 | | | |
| 4 | Обслуживание узлов ввода в бюджетной сфере | кол-во объектов | 0 | | | | 8 объектов | | | | 8 объектов | | | | 8 объектов | | | | 8 объектов | | | |
| 5 | Приобритение и установка антивандальных энергосберегающих светильников в жилищном фонде | шт. | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | 70 шт. | | | | 0 | | | |
| 6 | Утепление зданий МКД в рамках реализации республиканской субсидии | кол-во домов | 3 дома | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | |
| 7 | Проектирование и монтаж ИТП в МКД | кол-во | 6 домов | | | | 7 домов | | | | 5 домов | | | | 2 проекта | | | | 2 проекта | | | |
| 8 | Замена приборов отопления | шт. | 5 шт. | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | |
| 9 | Установка водосчетчиков | шт. | 178 шт. | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | |
| 10 | Замена деревянных окон на ПВХ в подъездах жилых домов | кол-во домов | 0 | | | | 3 дома | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | |
| 11 | Проектирование и монтаж электронных узлов ввода на ГСК | кол-во | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | 2 | | | | 2 | | | |
| 12 | Проведение работ по капитальному ремонту МКД (ФКР) | кол-во домов | 2 дома | | | | 4 дома | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | **Приложение 2** | | | | | |
|  |  |  | | | | | |
| **Индикаторы для расчета целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности муниципального образования** | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Общие сведения** | **Ед.изм.** | **Отчётное значение** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| **2016** |
|
| 1 | Объем потребления ЭЭ на территории МО | тыс. кВтч | 14,84 | 14,39 | 13,96 | 13,54 | 13,14 |
| 2 | Объем потребления ТЭ на территории МО | тыс. Гкал | 76,05 | 74,34 | 72,20 | 70,12 | 68,10 |
| 3 | Объем потребления холодной воды на территории МО | тыс. куб.м | 668,28 | 601,90 | 542,15 | 488,36 | 439,93 |
| 4 | Объем потребления горячей воды на территории МО | тыс. куб.м | 229,65 | 214,70 | 208,26 | 202,01 | 195,95 |
| 5 | Объем потребления природного газа МО | тыс. куб.м | 360,55 | 358,56 | 356,63 | 354,75 | 352,94 |
| 6 | Объем потребления ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | тыс.кВтч | 14,84 | 14,39 | 13,96 | 13,54 | 13,14 |
| 7 | Объем потребления ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | тыс.Гкал | 35,27 | 34,22 | 33,28 | 32,37 | 31,49 |
| 8 | Объем потребления холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | тыс. куб.м | 375,19 | 337,67 | 303,90 | 273,51 | 246,16 |
| 9 | Объем потребления горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | тыс. куб.м | 109,18 | 104,92 | 101,77 | 98,72 | 95,76 |
| 10 | Объем потребления природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета | тыс. куб.м | 699,66 | 697,50 | 696,07 | 694,54 | 692,41 |
| 11 | Объем производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и/или вторичных энергетических ресурсов | т у. т. | 8,05 | 7,81 | 7,58 | 7,35 | 7,13 |
| 12 | Общий объем энергетических ресурсов, производимых на территории МО | т у. т. | 18 245,70 | 17 698,33 | 17 167,38 | 16 652,36 | 16 152,79 |
| 13 | Объем потребления ЭЭ в органах местного самоуправления и муниципальных учреждениях | кВтч | 553 157,93 | 536 563,19 | 520 466,30 | 504 852,31 | 489 706,74 |
| 14 | Площадь размещения органов местного самоуправления и муниципальных учреждений | кв.м | 20 260,70 | 20 260,70 | 20 260,70 | 20 260,70 | 20 260,70 |
| 15 | Объем потребления ТЭ в органах местного самоуправления и муниципальных учреждениях | Гкал | 5 729,43 | 5 557,55 | 5 390,82 | 5 229,10 | 5 072,22 |
| 16 | Площадь размещения органов местного самоуправления и муниципальных учреждений | кв.м | 20 260,70 | 20 260,70 | 20 260,70 | 20 260,70 | 20 260,70 |
| 17 | Объем потребления Холодной воды в органах местного самоуправления и муниципальных учреждениях | куб.м | 6 437,76 | 6 244,63 | 6 057,29 | 5 875,57 | 5 699,31 |
| 18 | Количество работников органов местного самоуправления и муниципальных учреждений | чел. | 463,00 | 463,00 | 463,00 | 463,00 | 463,00 |
| 19 | Объем потребления Горячей воды воды в органах местного самоуправления и муниципальных учреждениях | куб.м | 4 066,22 | 3 944,23 | 3 825,91 | 3 711,13 | 3 599,80 |
| 20 | Количество работников органов местного самоуправления и муниципальных учреждений | чел. | 463,00 | 463,00 | 463,00 | 463,00 | 463,00 |
| 21 | Объем потребления Природного газа в органах местного самоуправления и муниципальных учреждениях | куб.м |  |  |  |  |  |
| 22 | Количество работников органов местного самоуправления и муниципальных учреждений | чел. | 463,00 | 463,00 | 463,00 | 463,00 | 463,00 |
| 23 | Планируемая экономия энергетических ресурсов и воды в стоймостном выражении в результате реализации энергосервисных договоров (контрактов). Заключенных органами местного самоуправления и муниципальными учреждениями | тыс. руб. |  |  |  |  |  |
| 24 | Объем Бюджетных ассигнований, предусмотринных в местном бюджете на реализацию муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отчетном году | тыс. руб. | 3 646,03 | 5 650,00 | 3 700,00 | 5 700,00 | 5 700,00 |
| 25 | Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в МКД | Гкал | 35 050,72 | 34 565,56 | 33 528,59 | 32 522,74 | 31 547,05 |
| 26 | Площадь МКД на территории муниципального образования | кв.м. | 148 466,14 | 148 466,14 | 139 941,87 | 139 941,87 | 139 941,87 |
| 27 | Объем Холодной воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах | куб.м | 286 657,00 | 257 991,30 | 232 192,17 | 208 972,95 | 188 075,66 |
| 28 | Количество жителей, проживающих в МКД | чел. | 6 300,00 | 6 300,00 | 6 300,00 | 6 300,00 | 6 300,00 |
| 29 | Объем Горячей воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах | куб.м | 116 405,80 | 105 839,77 | 102 664,58 | 99 584,64 | 96 597,10 |
| 30 | Количество жителей, проживающих в МКД | чел. | 6 300,00 | 6 300,00 | 6 300,00 | 6 300,00 | 6 300,00 |
| 31 | Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в МКД | кВтч | 4 395 689,73 | 4 263 819,04 | 4 135 904,47 | 4 011 827,34 | 3 891 472,52 |
| 32 | Площадь МКД на территории муниципального образования | кв.м. | 148 466,14 | 148 466,14 | 139 941,87 | 139 941,87 | 139 941,87 |
| 33 | Объем потребления природного газа в МКД с индивидуальными системами газового отопления | тыс.куб.м | 36,57 | 35,47 | 34,41 | 33,38 | 32,37 |
| 34 | Площадь МКД с индивидуальными системами газового отопления на территории муниципального образования | кв.м. | 1 250,00 | 1 250,00 | 1 250,00 | 1 250,00 | 1 250,00 |
| 35 | Объем потребления природного газа в МКД с иными системами теплоснабжения | тыс.куб.м | 294,20 | 294,20 | 294,20 | 294,20 | 294,20 |
| 36 | Количество жителей, проживающих в МКД с иными системами теплоснабжения | чел. | 520,00 | 520,00 | 520,00 | 520,00 | 520,00 |
| 37 | Сумарный объем потребления (использования) энергетических ресурсов в МКД | т у.т | 1 541,68 | 1 495,43 | 1 450,57 | 1 407,05 | 1 364,84 |
| 38 | Площадь МКД | кв.м. | 148 466,14 | 148 466,14 | 139 941,87 | 139 941,87 | 139 941,87 |
| 39 | объем потребления топлива на выработку тепловой энергии тепловыми электростанциями на территории муниципального образования | т.у.т. |  |  |  |  |  |
| 40 | объем выработки тепловой энергии тепловыми электростанциями на территории муниципального образования | млн. Гкал |  |  |  |  |  |
| 41 | объем потребления топлива на выроботку тепловой энергии на территории муниципального образования | т.у.т. | 15 534,62 | 15 282,19 | 15 282,19 | 15 282,19 | 15 282,19 |
| 42 | Объем выработки тепловой энергии котельными на территории муниципального образования | Гкал | 87 685,28 | 85 054,73 | 82 503,08 | 80 027,99 | 77 627,15 |
| 43 | Объем потребления ЭЭ для передачи тепловой энергии в системах теплоснабжения на территории муниципального образования | тыс.кВтч | 2 817,85 | 2 733,31 | 2 651,32 | 2 571,78 | 2 494,62 |
| 44 | Объем транспортировки теплоносителя в системе теплоснабжения на территории муниципального образования | куб.м | 81 000,23 | 79 684,03 | 79 684,03 | 79 684,03 | 79 684,03 |
| 45 | Объем потерь тепловой энергии при ее передаче на территории муниципального образования | Гкал | 11 841,00 | 11 164,22 | 10 829,29 | 10 504,42 | 10 189,28 |
| 46 | Общий объем передоваемой тепловой энергии на территории муниципального образования | Гкал | 72 977,00 | 83 132,49 | 80 638,51 | 78 219,36 | 75 872,78 |
| 47 | Объем потерь воды при ее передаче на территории муниципального образования | тыс.куб.м. | 57,30 | 22,37 | 22,37 | 22,37 | 22,37 |
| 48 | Объем потребления электрической энергии для передачи воды в системах водоснабжения на территории муниципального образования | тыс. кВч. | 223,10 | 216,41 | 209,91 | 203,62 | 197,51 |
| 49 | Объем потребления электрической энергии в системах водоотведения на территории муниципального образования | тыс. кВч. | 192,83 | 187,05 | 181,43 | 175,99 | 170,71 |
| 50 | Общий объем водоотведенной воды на территории муниципального образования | куб.м. | 477 465,60 | 774,70 | 751,46 | 728,91 | 707,05 |
| 51 | Объем потребления электрисеской энергии в системах уличного освещения на территории муниципального образования | кВт.ч | 249 466,00 | 241 982,02 | 234 722,56 | 227 680,88 | 220 850,46 |
| 52 | общая площадь уличного освещения территории МО на конец года | кв.м. | 62 100,00 | 62 100,00 | 62 100,00 | 62 100,00 | 62 100,00 |
| 53 | количество высокоэкономичных по использованию моторного топлива и электрической энергии (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется муниципальным образованием; | ед. |  |  |  |  |  |
| 54 | количество транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется муниципальным образованием, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом, газовыми смесями, сжиженным углеводородным газом, используемыми в качестве моторного топлива, и электрической энергией; | ед. |  |  |  |  |  |
| 55 | количество транспортных средств, использующих природный газ, газовые смеси, сжиженный углеводородный газ в качестве моторного топлива, регулирование тарифов на услуги по перевозке на которых осуществляется муниципальным образованием; | ед. |  |  |  |  |  |
| 56 | количество транспортных средств с автономным источником электрического питания, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на которых осуществляется муниципальным образованием; | ед. |  |  |  |  |  |
| 57 | количество транспортных средств, используемых органами местного самоуправления, муниципальными учреждениями, муниципальными унитарными предприятиями, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом, газовыми смесями и сжиженным углеводородным газом, используемыми в качестве моторного топлива; | ед. |  |  |  |  |  |
| 58 | количество транспортных средств с автономным источником электрического питания, используемых органами местного самоуправления, муниципальными учреждениями и муниципальными унитарными предприятиями. | ед. |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  | **Приложение 2.1** | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | | | |
| **Расчет целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности муниципального образования** | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№** | **Наименование показателей** | **Ед. изм.** | **Расчетная формула** | **Значения целевых показателей** | **Прогнозные значения** | | | |
| **(данные берутся из Приложения 2)** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** |
| **Группа А. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности** | | | | | | | | |
| А.1. | Доля объемов ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой на территории МО | % | (п.6/п.1)\*100% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% |
| А.2. | Доля объемов ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета , в общем объеме ТЭ, потребляемой на территории МО | % | (п.7/п.2)\*100% | 46,4% | 46,0% | 46,1% | 46,2% | 46,2% |
| А.3. | Доля объемов Холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме воды, потребляемой на территории МО | % | (п.8/п.3)\*100% | 56,1% | 56,1% | 56,1% | 56,0% | 56,0% |
| А.4. | Доля объемов Горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме воды, потребляемой на территории МО | % | (п.9/п.4)\*100% | 47,5% | 48,9% | 48,9% | 48,9% | 48,9% |
| А.5. | Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме природного газа, потребляемого на территории МО | % | (п.10/п.5)\*100% | 194,1% | 194,5% | 195,2% | 195,8% | 196,2% |
| А.6. | Доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории МО | % | (п.11/п.12.)\*100% | 0,04% | 0,04% | 0,04% | 0,04% | 0,04% |
| **Группа С. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе** | | | | | | | | |
| С.1. | Уд.расход ЭЭ на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений ( в расчете на 1 кв. метр общей площади) | кВтч\кв.м | п.13./п.14. | 27,302 | 26,483 | 25,688 | 24,918 | 24,170 |
| С.2. | Уд.расход ТЭ на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений ( в расчете на 1 кв. метр общей площади) | Гкал/кв.м | п.15./п.16. | 0,283 | 0,274 | 0,266 | 0,258 | 0,250 |
| С.3. | Уд.расход Холодной воды на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений ( в расчете на 1 человека) | куб.м/ чел. | п.17./п.18. | 13,9 | 13,5 | 13,1 | 12,7 | 12,3 |
| С.4. | Уд.расход Горячей воды на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений ( в расчете на 1 человека) | куб.м/ чел. | п.19/п.20. | 8,8 | 8,5 | 8,3 | 8,0 | 7,8 |
| С.5. | Уд.расход Природного газа на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений ( в расчете на 1 человека) | куб.м/ чел. | п.21/п.22. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| С.6. | Отношение экономии энергетических ресурсов и воды в стоймостном выражении, достижение которой планируется в результате реализации энергосервисных договоров (контрактов), заключенных органами местного самоуправления и муниципальными учреждениями к общему объему финансирования муниципальных программ | % | п.23/п.24. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Группа D. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде** | | | | | | | | |
| D.1. | Удельный расход ТЭ в МКД (в расчете на 1кв.метр общей площади) | Гкал/кв.м | п.25/п.26. | 0,236 | 0,233 | 0,240 | 0,232 | 0,225 |
| D.2. | Удельный расход Холодной воды в МКД (в расчете на 1 жителя) | куб.м/ чел. | п.27/п.28. | 45,50 | 40,95 | 36,86 | 33,17 | 29,85 |
| D.5. | Удельный расход Горячей воды в МКД (в расчете на 1 жителя) | куб.м/ чел. | п.29/п.30. | 18,48 | 16,80 | 16,30 | 15,81 | 15,33 |
| D.6. | Удельный расход ЭЭ в МКД (в расчете на 1кв.метр общей площади) | кВтч\кв.м | п.31/п.32. | 29,61 | 28,72 | 29,55 | 28,67 | 27,81 |
| D.3. | Удельный расход природного газа в МКД с индивидуальными системами газового отопления (в расчете на 1кв.метр общей площади) | тыс.куб.м/кв.м | п.33/п.34. | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| D.4. | Удельный расход природного газа в МКД с иными системами теплоснабжения (в расчете на 1 жителя) | тыс.куб.м/чел | п.35/п.36. | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 |
| D.5. | Удельный сумарный расход энергетических ресурсов в МКД | т у.т/кв.м. | п.37/п.38. | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| **Группа Е. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры** | | | | | | | | |
| Е.1. | Удельный расход топлива на выроботку тепловой энергии на тепловых электростанциях | т.у.т. /млн. Гкал | п.39/п.40. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Е.2. | Удельный расход топлива на выроботку тепловой энергии на котельных | г у.т./ Гкал | п.41/п.42. | 0,177 | 0,180 | 0,185 | 0,191 | 0,197 |
| Е.3. | Удельный расход ЭЭ, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения | кВтч/куб.м | п.43/п.44. | 0,0348 | 0,0343 | 0,0333 | 0,0323 | 0,0313 |
| Е.4. | Доля потерь тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии | % | (п.45/п.46)\*100 | 16,2% | 13,4% | 13,4% | 13,4% | 13,4% |
| Е.5. | Доля потерь воды при ее передаче в общем объеме переданной воды | % | п.(47/(п.4+п.3+п.47))\*100 | 6,0% | 2,7% | 2,9% | 3,1% | 3,4% |
| Е.6. | Удельный расход ЭЭ, используемой для передачи водв в системах водоснабжения (на 1 куб. метр) | тыс.квВтч/тыс.куб.м | п.48/(п.4+п.3+п.47) | 23% | 26% | 27% | 29% | 30% |
| Е.7. | Удельный расход ЭЭ, используемой в системах водоотведения (на 1 куб. метр) | кВтч/куб.м | п.49/п.50. | 0,00 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| **Группа F Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе** | | | | | | | | |
| G.1. | Удельный расход электрической энергии в системах уличного освещения (на 1кв. Метр освещаемой площади с уровнем освещенности, соответствующим установленным нормативам) | кВч/кв.м | п.51/п.52. | 4,017 | 3,897 | 3,780 | 3,666 | 3,556 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  | **Приложение №3** |
| **Объем финансирования муниципальной программы** | | | | | |
|  |  |  |  |  | **(тыс. рублей)** |
| **Источники финансирования** | **Объем финансирования, всего** | **2017г.** | **2018г.** | **2019г.** | **2020г.** |
|
| **Федеральный бюджет, в том числе:** |  |  |  |  |  |
| - капитальные вложения |  |  |  |  |  |
| - НИОКР, ПИР, ПСД |  |  |  |  |  |
| - прочие расходы |  |  |  |  |  |
| **Республиканский бюджет, в том числе:** | **25 458,2** | 15 093,2 | 7 350,0 | 2 450,0 | 565,0 |
| - капитальные вложения |  |  |  |  |  |
| - НИОКР, ПИР, ПСД |  |  |  |  |  |
| - прочие расходы |  |  |  |  |  |
| **Местный бюджет, в том числе:** | **20 750,0** | 5 650,0 | 3 700,0 | 5 700,0 | 5 700,0 |
| - капитальные вложения |  |  |  |  |  |
| - НИОКР, ПИР, ПСД |  |  |  |  |  |
| - прочие расходы |  |  |  |  |  |
| **Внебюджетные источники, в том числе:** | **79 130,5** | 51 830,5 | 7 300,0 | 10 000,0 | 10 000,0 |
| - капитальные вложения |  |  |  |  |  |
| - НИОКР, ПИР, ПСД |  |  |  |  |  |
| - прочие расходы |  |  |  |  |  |
| **Итого:** | **125 338,7** | **72 573,7** | **18 350,0** | **18 150,0** | **16 265,0** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **Таблица № 1.8** | | |
|  |  |  |  |  |  | **Данные по жилищному фонду (более 4-х квартир)** | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| № | Адрес объекта | Наличие приборов учета | | | | | Данные БТИ | | | | | | | Объем услуг ( на 01.01.2016 г.) в год | | | | Кол-во вводов сист. отопл. | Кол-во вводов системы водоснабжения | Вид системы ГВС (централ./ из системы СО) |
| № | Адрес объекта | ТЭ | Вода хол | Вода гор | ЭЭ | Газ | Год стр. | Кол-во квартир | Кол-во прож-х | Этаж. | Матер. стен | общая площадь, м2 | общая площадь квартир, м2 | Отопление, Гкал | Горячее водоснабжение, м3 | Холодное водоснабжение, м3 | Канализация, м3 |
| 1 | Гастелло д.19 | **+** | **+** | **+** |  |  | 1973 | 161 | 340 | 5 | шлакоблок | 3 592,02 | 2 599,02 | 951,40 | 5 704,72 | 11 055,44 | 16 760,16 | 1 | 2 | центральная |
| 2 | Дьячкова д.9 | **+** | **+** | **+** |  |  | 1990 | 6 | 22 | 4 | шлакоблок | 449,10 | 405,90 | 144,53 | 501,36 | 219,99 | 721,35 | 1 | 2 | центральная |
| 3 | Комсомольская д.1 корп.1 |  | **+** | **+** | **+** | **+** | 2012 | 23 | 47 | 3 | шлакоблок | 1 467,20 | 1 203,20 | 0,00 | 0,00 | 2 865,00 | 2 865,00 | 1 | 1 | водоподготовка внутредомовая |
| 4 | Комсомольская д.2 | **+** | **+** | **+** |  |  | 1996 | 8 | 12 | 2 | деревянный | 362,60 | 312,50 | 0,00 | 546,07 | 1 170,70 | 1 716,77 | 1 | 2 | центральная |
| 5 | Комсомольская д.2 корп.1 | **+** | **+** | **+** |  |  | 1996 | 8 | 17 | 2 | деревянный | 362,70 | 312,80 | 0,00 | 556,13 | 1 224,04 | 1 780,17 | 1 | 2 | центральная |
| 6 | Комсомольская д.3 | **+** | **+** | **+** | **+** | **+** | 2014 | 23 | 44 | 3 | шлакоблок | 1 448,00 | 1 210,20 | 0,00 | 0,00 | 3 001,00 | 3 001,00 | 1 | 1 | водоподготовка внутредомовая |
| 7 | Комсомольская д.4 | **+** | **+** | **+** | **+** | **+** | 2014 | 80 | 116 | 3 | шлакоблок | 4 380,40 | 3 445,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 | 1 | водоподготовка внутредомовая |
| 8 | Комсомольская д.4 корп.1 | **+** | **+** | **+** | **+** | **+** | 2014 | 78 | 145 | 3 | шлакоблок | 4 526,01 | 3 704,08 | 0,00 | 0,00 | 8 623,00 | 8 623,00 | 1 | 1 | водоподготовка внутредомовая |
| 9 | Комсомольская д.6 | **+** | **+** | **+** | **+** | **+** | 2015 | 80 | 67 | 3 | шлакоблок | 4 699,10 | 3 453,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 | 1 | водоподготовка внутредомовая |
| 10 | Комсомольская д.11 | **+** | **+** | **+** | **+** |  | 2012 | 24 | 63 | 4 | шлакоблок | 1 250,00 | 1 146,40 | 51,10 | 0,00 | 2 625,00 | 2 625,00 | 1 | 1 | водоподготовка поквартирная |
| 11 | Комсомольская д.12 корп. 1 | **+** | **+** | **+** | + |  | 2008 | 48 | 125 | 5 | ш/блочный | 2 502,37 | 2 199,90 | 423,58 | 1 998,73 | 3 926,24 | 5 924,97 | 1 | 2 | центральная |
| 12 | Комсомольская д.21 | **+** | **+** | **+** | + |  | 2013 | 16 | 48 | 4 | ш/блочный | 1 257,50 | 1 139,60 | 367,18 | 1 675,67 | 1 893,78 | 3 569,45 | 1 | 2 | центральная |
| 13 | Комсомольская д.23 | **+** | **+** | **+** |  |  | 1995 | 16 | 43 | 4 | шлакоблок | 1 226,20 | 1 109,40 | 361,23 | 580,38 | 1 452,99 | 2 033,37 | 1 | 2 | центральная |
| 14 | Комсомольская д.38 | **+** | **+** | **+** | **+** |  | 2012 | 16 | 31 | 2 | брус | 762,50 | 645,90 | 227,43 | 325,95 | 1 194,80 | 1 520,75 | 1 | 2 | центральная |
| 15 | Корзинникова д.2 | **+** | **+** | **+** |  |  | 2008 | 16 | 35 | 2 | брус | 1 061,30 | 950,60 | 469,71 | 898,24 | 2 085,09 | 2 983,33 | 1 | 2 | центральная |
| 16 | Матросова д.1 | **+** | **+** | **+** | **+** |  | 2014 | 45 | 79 | 3 | металлический каркас с утеплением базалитом | 2 238,10 | 1 985,40 | 501,04 | 667,77 | 2 077,89 | 2 745,66 | 1 | 2 | центральная |
| 17 | Матросова д.3 | **+** | **+** | **+** |  |  | 1990 | 28 | 69 | 5 | шлакоблок | 1 758,90 | 1 531,30 | 452,26 | 1 578,26 | 4 244,49 | 5 822,75 | 1 | 2 | центральная |
| 18 | Матросова д. 3 корп. 1 | **+** | **+** | **+** |  |  | 1992 | 65 | 120 | 5 | панельный | 2 526,30 | 2 285,60 | 421,55 | 1 850,45 | 15 239,96 | 17 090,41 | 1 | 2 | центральная |
| 19 | Матросова д.3 корп.3 | **+** | **+** | **+** | **+** |  | 2011 | 12 | 28 | 2 | брус | 645,9 | 645,9 | 280,47 | 623,66 | 629,56 | 1 253,22 | 1 | 2 | центральная |
| 20 | Матросова д.5 | **+** | **+** | **+** |  |  | 1985 | 80 | 184 | 5 | Панели | 4 843,40 | 4 271,10 | 1 310,89 | 3 484,25 | 8 259,15 | 11 743,40 | 1 | 2 | центральная |
| 21 | Матросова д. 7 | **+** | **+** | **+** |  |  | 1988 | 79 | 194 | 5 | Панели | 4 804,40 | 4 224,70 | 1 191,72 | 3 552,86 | 8 447,43 | 12 000,29 | 1 | 2 | центральная |
| 22 | Матросова д.9 | **+** | **+** | **+** | **+** | **+** | 2013 | 23 | 56 | 3 | шлакоблок | 1 519,60 | 1 212,20 | 263,07 | 0,00 | 3 200,00 | 3 200,00 | 1 | 1 | водоподготовка внутредомовая |
| 23 | Матросова д.17 | **+** | **+** | **+** | **+** |  | 2001 | 59 | 141 | 5 | ж/б панели | 4 559,80 | 3 887,40 | 673,27 | 2 503,20 | 7 139,56 | 9 642,76 | 1 | 2 | центральная |
| 24 | Матросова д.17 корп.1 | **+** | **+** | **+** | **+** |  | 2013 | 15 | 32 | 3 | мелкие бетонные блоки | 739,50 | 660,90 | 114,19 | 182,13 | 818,31 | 1 000,44 | 1 | 2 | центральная |
| 25 | Матросова д.17 корп.2 | **+** | **+** | **+** | **+** |  | 2009 | 68 | 191 | 7 | ж/б панели | 5 428,90 | 3 511,40 | 677,49 | 4 611,61 | 6 796,22 | 11 407,83 | 1 | 2 | центральная |
| 26 | Матросова д. 32 корп.2 | **+** | **+** | **+** | + |  | 1993 | 12 | 39 | 2 | брус | 725,9 | 652,6 | 307,72 | 364,43 | 1 613,00 | 1 977,43 | 1 | 2 | центральная |
| 27 | Северная д.16 корп.1 | **+** | **+** | **+** |  |  | 1997 | 27 | 70 | 2 | деревянный | 1 571,80 | 1 370,30 | 0,00 | 0,00 | 4 982,73 | 4 982,73 | 1 | 2 | центральная |
| 28 | Северная д.16 корп.2 | **+** | **+** | **+** |  |  | 2007 | 8 | 6 | 2 | брус | 291,20 | 247,20 | 116,58 | 210,28 | 328,30 | 538,59 | 1 | 2 | центральная |
| 29 | Северная д.19 | **+** | **+** | **+** |  |  | 1981 | 80 | 177 | 4 | шлакоблок | 3 876,50 | 3 541,80 | 1 042,66 | 2 934,67 | 6 478,27 | 9 412,94 | 1 | 2 | центральная |
| 30 | Северная д.19 корп.1 | **+** | **+** | **+** |  |  | 1987 | 80 | 193 | 5 | Панели | 4 890,49 | 4 323,09 | 1 260,40 | 3 589,19 | 9 036,56 | 12 625,75 | 1 | 2 | центральная |
| 31 | Северная д.20 корп.1 | **+** | **+** | **+** | **+** | **+** | 2014 | 23 | 38 | 3 | мелкие бетонные блоки | 1 522,40 | 1 278,30 | 260,23 |  | 1 872,24 | 1 872,24 | 1 | 1 | водоподготовка внутредомовая |
| 32 | Северная д.20 корп.2 | **+** | **+** | **+** | **+** | **+** | 2015 | 23 | 42 | 3 | шлакоблок | 1 455,00 | 1 212,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 | 1 | водоподготовка внутредомовая |
| 33 | Северная д.21 | **+** | **+** | **+** |  |  | 1979 | 80 | 188 | 4 | шлакоблок | 3 879,66 | 3 505,06 | 877,14 | 3 462,09 | 8 079,31 | 11 541,40 | 1 | 2 | центральная |
| 34 | Северная д.21 корп. 1 | **+** | **+** | **+** |  |  | 1979 | 80 | 189 | 4 | шлакоблок | 3 867,90 | 3 538,40 | 772,76 | 3 147,50 | 8 161,93 | 11 309,43 | 1 | 2 | центральная |
| 35 | Северная д.22/1 корп.1 | **+** | **+** | **+** | + |  | 1991 | 29 | 72 | 5 | Шлакоблок | 1 757,20 | 1 567,00 | 418,52 | 2 038,70 | 2 961,60 | 5 000,30 | 1 | 2 | центральная |
| 36 | Северная д. 22/1 корп. 2 | **+** | **+** | **+** | + |  | 1994 | 29 | 67 | 5 | блочный | 1 674,50 | 1 606,00 | 493,73 | 1 048,35 | 5 144,50 | 6 192,85 | 1 | 2 | центральная |
| 37 | Северная д.23 | **+** | **+** | **+** |  |  | 1988 | 36 | 80 | 3 | шлакоблок | 2 203,20 | 1 869,90 | 409,96 | 2 143,53 | 4 637,51 | 6 781,04 | 1 | 2 | центральная |
| 38 | Северная д.23 корп.1 | **+** | **+** | **+** |  |  | 1977 | 80 | 170 | 4 | ш/блочный | 3 954,30 | 3 724,30 | 805,79 | 3 622,86 | 6 234,17 | 9 857,03 | 1 | 2 | центральная |
| 39 | Северная д.25 | **+** | **+** | **+** |  |  | 1976 | 80 | 185 | 4 | шлакоблок | 3 944,30 | 3 614,70 | 844,85 | 3 463,50 | 5 115,73 | 8 579,23 | 1 | 2 | центральная |
| 40 | Северная д.27 | **+** | **+** | **+** |  |  | 1974 | 42 | 109 | 4 | шлакоблок | 2 193,00 | 2 023,30 | 383,44 | 1 499,07 | 3 663,36 | 5 162,43 | 1 | 2 | центральная |
| 41 | Северная д.27 корп.1 | **+** | **+** | **+** |  |  | 1985 | 54 | 112 | 5 | шлакоблок | 3 405,00 | 2 790,60 | 970,45 | 2 310,40 | 4 039,64 | 6 350,04 | 1 | 2 | центральная |
| 42 | Северная д.29 | **+** | **+** | **+** |  |  | 1994 | 46 | 89 | 4 | шлакоблок | 2 068,50 | 1 778,50 | 456,09 | 1 482,57 | 4 300,38 | 5 782,95 | 1 | 2 | центральная |
| 43 | Северная д.33 | **+** | **+** | **+** |  |  | 1966 | 32 | 53 | 4 | шлакоблок | 1 328,40 | 1 233,90 | 322,51 | 951,96 | 4 477,61 | 5 429,57 | 1 | 2 | центральная |
| 44 | Северная д.33 корп.1 | **+** | **+** | **+** |  |  | 1971 | 56 | 125 | 4 | шлакоблок | 2 920,00 | 2 699,20 | 779,80 | 2 404,41 | 4 977,15 | 7 381,55 | 1 | 2 | центральная |
| 45 | Северная д.35 | **+** | **+** | **+** | + |  | 1968 | 36 | 42 | 4 | ш/блочный | 1 626,00 | 1 482,90 | 386,43 | 2 317,07 | 3 095,33 | 5 412,39 | 1 | 2 | центральная |
| 46 | Северная д.37 | **+** | **+** | **+** |  |  | 1969 | 64 | 129 | 4 | ш/блочный | 3 016,90 | 2 778,90 | 577,07 | 2 756,78 | 14 061,50 | 16 818,28 | 1 | 2 | центральная |
| 47 | Северная д.37 корп.1 | **+** | **+** | **+** |  |  | 1971 | 56 | 124 | 4 | шлакоблок | 2 850,60 | 2 629,80 | 759,75 | 2 637,68 | 5 170,95 | 7 808,63 | 1 | 2 | центральная |
| 48 | Северная д.40 корп.1 | **+** | **+** | **+** |  |  | 1992 | 12 | 30 | 2 | Брус | 910,40 | 829,60 | 293,43 | 668,95 | 1 632,00 | 2 300,95 | 1 | 2 | центральная |
| 49 | Северная д.44 | **+** | **+** | **+** |  |  | 1958 | 10 | 24 | 2 | шлакоблок | 668,99 | 582,09 | 158,98 | 409,60 | 591,75 | 1 001,35 | 1 | 2 | центральная |
| 50 | Северная д.46 | **+** | **+** | **+** | **+** |  | 2014 | 44 | 93 | 3 | ЛСТК | 2 278,80 | 1 937,60 |  |  |  | 0,00 | 1 | 2 | центральная |
| 51 | Северная д.48 | **+** | **+** | **+** |  |  | 1959 | 12 | 24 | 2 | шлакоблок | 859,40 | 772,20 | 190,01 | 640,33 | 418,29 | 1 058,62 | 1 | 2 | центральная |
| 52 | Северная д.51 | **+** | **+** | **+** |  |  | 1990 | 12 | 42 | 2 | брус, обшит профлистом | 977,10 | 894,70 | 183,80 | 856,47 | 2 639,59 | 3 496,06 | 1 | 2 | центральная |
| 53 | Северная д.52 | **+** | **+** | **+** | + |  | 1961 | 6 | 10 | 2 | ш/блочный | 414,40 | 321,10 | 138,51 | 161,29 | 640,44 | 801,73 | 1 | 2 | центральная |
| 54 | Северная д.54 | **+** | **+** | **+** |  |  | 1962 | 28 | 46 | 2 | крупноблочный | 618,70 | 467,90 | 149,29 | 355,19 | 1 029,12 | 1 384,31 | 1 | 2 | центральная |
| 55 | Северная д.64 корп. 1 |  | **+** | **+** |  |  | 1974 | 12 | 31 | 2 | брус | 528,90 | 487,50 | 229,91 | 510,00 | 1 175,00 | 1 685,00 | 1 | 2 | центральная |
| 56 | Северная д.66 корп. 2 |  | **+** | **+** |  |  | 1973 | 12 | 22 | 2 | брус | 541,50 | 499,30 | 235,47 | 881,00 | 2 823,69 | 3 704,69 | 1 | 2 | центральная |
| 57 | Северная д.68 корп.2 |  | **+** | **+** |  |  | 1972 | 12 | 34 | 2 | брус | 588,90 | 524,40 | 247,31 | 1 239,00 | 1 309,00 | 2 548,00 | 1 | 2 | центральная |
| 58 | Северная д.68 корп.3 | **+** | **+** | **+** |  |  | 2009 | 12 | 36 | 2 | брус | 903,60 | 822,90 | 255,79 | 861,86 | 1 092,90 | 1 954,76 | 1 | 2 | центральная |
| 59 | Строда д.3 | **+** | **+** | **+** | **+** |  | 1996 | 8 | 86 | 5 | панели | 3 518,90 | 2 684,10 | 701,11 | 1 506,43 | 4 073,50 | 5 579,93 | 1 | 2 | центральная |
| 60 | Строда д.3 корп.1 | **+** | **+** | **+** | **+** |  | 2011 | 33 | 120 | 3 | шлакоблок | 1 974,00 | 1 682,10 | 443,76 | 0,00 | 2 060,28 | 2 060,28 | 1 | 1 | водоподготовка внутредомовая |
| 61 | Строда д.4 | **+** | **+** | **+** |  |  | 1983 | 62 | 130 | 5 | блочный | 3 023,00 | 2 363,30 | 458,37 | 2 345,60 | 5 843,34 | 8 188,94 | 1 | 2 | центральная |
| 62 | Строда д.5 | **+** | **+** | **+** |  |  | 1989 | 80 | 204 | 5 | панели | 4 926,30 | 4 343,90 | 1 763,99 | 3 523,89 | 6 253,45 | 9 777,34 | 1 | 2 | центральная |
| 63 | Строда д.5 корп.1 | **+** | **+** | **+** |  |  | 1989 | 80 | 162 | 5 | панели | 4 932,40 | 4 345,30 | 1 222,18 | 3 752,83 | 7 427,30 | 11 180,12 | 1 | 2 | центральная |
| 64 | Строда д.10 | **+** | **+** | **+** | **+** |  | 1994 | 77 | 200 | 5 | панели | 6 083,60 | 5 163,30 | 1 159,93 | 5 106,13 | 5 923,82 | 11 029,95 | 1 | 2 | центральная |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Данные по бюджетным учреждениям** | | | | | | | | | | | | | | | | **Таблица № 1.9** | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№** | **Наименование объекта** | **Адрес объекта** | **Наличие приборов учета** | | | | **Данные БТИ** | | | | | **Объем услуг ( на 01.01.2016 г.), в год** | | | | | **Кол-во вводов системы отопления** | **Кол-во вводов системы водоснабжения** | **Вид системы ГВС (централ/из СО)** |
| **ТЭ** | **ХВС** | **ГВС** | **ЭЭ** | **Год постр.** | **Этажность** | **Материал стен** | **Наружный объём здания, м3** | **Площадь здания, м2** | **Отопление, Гкал** | **ХВС, м3** | **ГВС, м3** | **Канализ. (централ., вывозн.), м3** | **Элэнергия, кВт-ч** |
| 1 | МБДОУ Д/с №1 "Ручеек" | РС(Я) п,Жатай ул.Комсомольская 1 | + | + | + | + | 1982 | 3 | шлакоблок | 7175 | 1894 | 550,18 | 1 445,21 | 626,07 | централ. | 36 290 | 1 | 2 | централ. |
| 2 | МБДОУ д/с №3 "Чебурашка" | РС(Я), п.Жатай, ул.Комсомольская, 9/1 | + | + | + | + | 1974 | 3 | шлакоблок | 6868 | 1711 | 475,3 | 822,28 | 619,83 | централ. | 53 581 | 1 | 2 | централ. |
| 3 | МБДОУ д/с №4 "Снежинка" | РС(Я), п. Жатай ул. Корзинникова, 7 | + | + | + | + | 1984 | 3 | шлакоблок | 12162 | 3185,5 | 914,86 | 1 698,90 | 2 042,95 | централ. | 77 880 | 1 | 2 | централ. |
| 4 | МБОУ СОШ 1 | РС(Я), п. Жатай, улица Северная 50 | + | + | + | + | 1966 | 3 | шлакоблок | 13199 | 2599 | 727,58 | 643,84 | 295,85 | централ. | 47 540 | 1 | 2 | централ. |
| 5 | МБОУ "СОШ№2 им.Д.Х. Скрябина" ГО "Жатай" | РС(Я) п.Жатай, ул.Северная 4 | + | + | + | + | 1993 | 3 | шлакоблок | 27202 | 6483,9 | 1 335,44 | 496,58 | 166,61 | централ. | 64 788 | 1 | 2 | централ. |
| 6 | МБОУ ДОД ДШИ ГО "Жатай" | РС(Я), п.Жатай, ул.Матросова 3/2 |  | + |  | + | 1952 | 2 | шлакоблок | 1080,16 | 303,6 | 137,38 | 155,52 |  | централ. | 16 075 | 1 | 1 |  |
| 7 | МБОУ ДОД ЦВР "Росток" | РС(Я), п. Жатай ул. Матросова 3/2 |  | + |  | + | 1952 | 2 | шлакоблок | 1832,84 | 306.7 | 231,04 | 155 |  | централ. | 16 075 | 1 | 1 |  |
| 8 | Библиотека | РС(Я), п. Жатай, ул. Комсомольская 2/2 |  | + | + | + | 1966 | 1 | шлакоблок | 760 |  | 134,17 | 12,85 | 3,16 | централ. | 1 543 | 1 | 2 | централ. |
| 9 | Музей | РС(Я), п. Жатай, ул. Северная 44 |  | + | + | + | 1958 | 1 | шлакоблок | 79,8 |  | 34,65 | 9,1 | 2,03 | централ. | 673 | 1 | 2 | централ. |
| 10 | МБОУ ДОД ДЮСШ ГО Жатай | РС(Я), п. Жатай, ул Северная 29/1 | + | + |  | + | 2004 | 3 | шлакоблок | 9685 | 1 447 | 414,14 | 600,72 | 169,45 | централ. | 16 134 | 1 | 2 | централ. |
| 11 | Администрация ГО "Жатай" | РС(Я), п. Жатай, ул. Северная 29 | + | + | + | + | 1994 | 1 | шлакоблок | 433,5 |  | 142,81 | 149,28 | 32,72 | централ. | 40 263 | 1 | 2 | централ. |
| 12 | ДК "Маяк" | РС(Я), п. Жатай, Строда 1/1 | + | + |  | + | 1968 | 2 | шлакоблок | 10024 |  | 491,17 | 323,57 |  | централ. | 71 456 | 1 | 1 |  |
| 13 | МБДОУ д/с №2 "Василёк" | РС(Я), п. Жатай, Павла Касьянова 8 | + | + | + | + | 2015 | 2 | шлакоблок | 6420 | 1448,5 | 74,535 | 109,89 | 49,35 | вывозн. | 5148 | 1 | 1 | водоподогрев внутриздания |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  | **Таблица № 1.10** | |
| **Данные по коммунальной инфраструктуре** | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Ведомственная принадлежность котельной (УЖКХ или другое) и год ввода в действие** | **Вид топлива и поставщик (марка топлива)** | **Кол-во котлов и марка** | **Мощность котельной (Гкал/час)** | **Протяжённость тепловых сетей км.** | **Годовой расход топлива тонн** |
|
|
|
|
|
| 1 | Квартальная котельная №1 | МУП "Жатайтеплосеть" | Природный газ | 3 шт ДЕ 25-14 ГМ | 42 | 23,122 | 8750,16 |
| 2 | Котельная №2 | МУП "Жатайтеплосеть" | Природный газ | 2 шт ПКБМ - 10/8; 2 шт Е-1/9 | 16,51 | 4,078 | 3688,81 |