**АДМИНИСТРАЦИЯ НОВОКРИВОШЕИНСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

с.Новокривошеино

Кривошеинского района

Томской области

05. 03.2012 № 21

Об утверждении муниципальной программы

в области энергосбережения и повышения

энергетической эффективности на территории

Новокривошеинского сельского поселения

на период с 2012 по 2015 г.г.и с перспективой

до 2020 года

В соответствии с Бюджетным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Уставом муниципального образования Новокривошеинского сельского поселения,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1.Утвердить муниципальную программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Новокривошеинского сельского поселения на период с 2012 по 2015 годы и с перспективой до 2020 года согласно приложению.

2. Опубликовать настоящее постановление в установленном порядке.

3.Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава Новокривошеинского сельского поселения

(Глава Администрации) И.Г. Куксенок

Мархонько

4 74 33

Прокуратура

Администрация Кривошеинского района

Мархонько

МУНИЦИПАЛЬНАЯ ПРОГРАММА

в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Новокривошеинского сельского поселения на период с 2012 по 2015 г.г.и с перспективой до 2020 года

(с учетом изменений и дополнений, внесенных постановлениями Администрации Новокривошеинского сельского поселения от 17.09.2012 № 86, от 23.09.2013 № 104, от 23.12.2013 № 125, от 12.08.2014 № 58, от 25.08.2014 № 60)

Приложение

Утверждено

Постановлением Администрации Новокривошеинского сельского поселения

от 05.03.2012 N 21

# МУНИЦИПАЛЬНАЯ ПРОГРАММА В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ НА ТЕРРИТОРИИ НОВОКРИВОШЕИНСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

# НА ПЕРИОД С 2012 ПО 2015 ГОДЫ И С ПЕРСПЕКТИВОЙ

# ДО 2020 ГОДА

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование Программы | Муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Новокривошеинского сельского поселения на 2012-2015 годы и с перспективой до 2020 года » |
| Основания для разработки Программы энергосбереже-ния | Федеральный закон Российской Федерации от 23 ноября 2009 г. N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации |
| Разработчики целевой программы | ООО «Центр комплексных энергосберегающих технологий», г. Северск;  Администрация Новокривошеинского сельского поселения |
| Сроки выполнения целевой программы | 2012-2015 годы:  I  этап – 2012 год;  II этап – 2013-2016 годы;  III этап – 2017-2020 годы. |
| Основные цели Программы | *Основными целями Программы являются:*   * Обеспечение роста целевых показателей МО «Новокривошеинское сельское поселение» в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. * Определение потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности МО «Новокривошеинское сельское поселение» . * Повышение надежности энергоснабжения населения, бюджетной и производственной сферы МО «Новокривошеинское сельское поселение» * Повышение качества предоставляемых услуг. |
| Основные задачи Программы | В ходе разработки программы должна быть определена *энергетическая стратегия* Новокривошеинского сельского поселения на 2012-2015 годы с перспективой до 2020 года, обеспечивающая:   * эффективное использование энергетических ресурсов; * сокращение расходов бюджета на оплату потребленных энергетических ресурсов.   *На основе решения следующих задач*:   * Организация учета и контроля всех получаемых, производимых, транспортируемых и потребляемых энергоресурсов. * Совершенствование нормативных и правовых условий для поддержки энергосбережения и повышения энергетической эффективности. * Создание экономических, преимущественно рыночных, механизмов энергосберегающей деятельности. * Поддержка субъектов, осуществляющих энергосберегающую деятельность. * Широкая пропаганда энергосбережения. * Обучение и подготовка персонала. * Сертификация в сфере энергосбережения. |
| Содержание программы | Программа содержит следующие разделы:   * Паспорт программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района Томской области на 2012-2015 годы и с перспективой до 2020 года». * Нормативно-правовая база муниципального образования в области энергосбережения. * Анализ оптимальности и совершенства схем учета ТЭР. * Возобновляемые и нетрадиционные источники энергии на местных видах топлива. * Комплекс мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности муниципального образования. * Перечень мероприятий и ожидаемых результатов от реализации каждого мероприятия в натуральном и стоимостном выражении.   *Муниципальная программа содержит следующие подпрограммы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:*   * Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в бюджетных учреждениях». * Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном фонде». * Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в коммунальном хозяйстве при производстве и передаче в системах коммунальной инфраструктуры». * Подпрограмма «Оснащение и осуществление расчетов за потребленные, переданные, производимые энергетические ресурсы с использованием приборов учета». * Подпрограмма «Энергосбережение и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе при использовании в качестве моторного топлива природного газа» (Пост № 86 от 17.09.2012) * Подпрограмма «Энергосбережение и повышения энергетической эффективности в системе уличного электроснабжения» (Пост. № 125 от 23.12.2013) * По каждой подпрограмме установлены показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, сроки реализации, позволяющие оценить ход реализации программы. * Объемы и источники финансирования программы с разбивкой по годам. |
| Ожидаемые результаты | Расчет экономически обоснованного норматива энергопотребления в разрезе потребителей и видов ресурсов.  Определение показателей сокращения потребления энергоресурсов потребителями по годам реализации программы.  В экономической сфере:  - сокращение расходов бюджета на оплату энергоресурсов.  В социальной сфере:  -увеличение затрат на социальные нужды и повышение реальных доходов населения за счет сокращения затрат на оплату энергоресурсов;  -обеспечение надежности энергоснабжения поселения;  -создание новых рабочих мест;  -улучшение условий труда.  1. Доля объемов за энергоресурсы, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета), в общем объеме энергорессурсов, потребляемых (используемых) на территории Новокривошеинского сельского поселения, в том числе:  электрической энергии:  2012 год – 100 %;  тепловой энергии:  2012 год –  100 %;  воды:  2012 год –  35 %.  2. Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования долгосрочной целевой программы:  2012 год – 5 %. |
| Объемы и источники финансирования целевой программы (с разбивкой по  годам) | объем финансирования программы – тыс. рублей, из них по годам:  2011 год – 1423,0  2012 год – 3396,0  2013 год – 45,0  2014 год – 30,0  2015 год – 70,0  2016 год – 220,0  2017 год – 365,0  2018 год – 20,0  2019 год – 20,0  2020 год - 0  Итого: 5589,0  источники финансирования:  за счет средств областного бюджета:  всего 3420,5 тыс.рублей, из них по годам:  2011 год – 1144,5  2012 год – 2276,0  2013 год – 0  2014 год – 0  2015 год – 0  2016 -2020 г.г. – 0  за счет средств районного бюджета:  всего 959,0 тыс. рублей, из них по годам:  2011 год – 56,0  2012 год – 903,0  2013 год – 0  2014 год – 0  2015 год – 0  2016-2020 г.г. - 0  за счет бюджета сельского поселения:  всего 808,5 тыс.рублей, из них по годам:  2011 год – 26,5  2012 год – 187,0  2013 год – 0  2014 год – 0  2015 год – 50,0  2016 год – 200,0  2017 год – 345,0  2018 год – 0  2019 -2020 г.г. - 0  за счет внебюджетных средств:  всего 401,0 тыс.рублей, из них по годам:  2011 год – 196,0  2012 год – 30,0  2013 год – 45,0  2014 год – 30,0  2015 год – 20,0  2016 год – 20,0  2017 год – 20,0  2018 год – 20,0  2019 год – 20,0  2020 год – 0 |
| Система организации контроля за исполнением целевой программы | Контроль и ответственность за выполнение программы обеспечивает Администрация Новокривошеинского сельского поселения. |

**1. АНАЛИЗ СЛОЖИВШЕЙСЯ СИТУАЦИИ.**

**СОДЕРЖАНИЕ ПРОБЛЕМЫ И ОБОСНОВАНИЕ НЕОБХОДИМОСТИ ЕЕ РЕШЕНИЯ**

### **Характеристика проблемы и анализ причин ее возникновения**

Анализ потребления топливно-энергетических ресурсов в Новокривошеинском сельском поселении показывает незначительное снижение тепловых и электрических нагрузок по видам экономической деятельности в течение пяти лет. Основными потребителями топливно-энергетических ресурсов в поселении являются бюджетные потребители, ЖКХ, сфера услуг (образование, культура, здравоохранение, торговля и др.).

Для местного бюджета и населения Новокривошеинского сельского поселения задача энергосбережения особенно актуальна в бюджетной сфере и жилищно-коммунальном хозяйстве. Деятельность жилищно-коммунального хозяйства сопровождается большими потерями энергетических ресурсов при их производстве, транспорте и потреблении. Кроме того, потери закладываются на стадии строительства, перед которым до недавнего времени не стояла задача экономии энергоресурсов. В результате, в соответствии с требованиями СНиП предстоит решать непростую задачу предотвращения потерь через ограждающие конструкции зданий и сооружений. Расчеты и результаты теплоэнергетических испытаний показывают, что общие теплопотери зданий на 50 - 60 процентов выше нормативных.

Усугубляет ситуацию рост тарифов на тепловую и электрическую энергию, опережающие уровень инфляции, что приводит к повышению расходов местного бюджета на энергообеспечение жилых домов, учреждений социальной сферы, увеличению коммунальных платежей населения.

Основными причинами сложившейся ситуации являются:

1. Отсутствие контроля за получаемыми, производимыми, транспортируемыми и потребляемыми энергоресурсами. Причиной возникновения данной проблемы является недостаточная оснащенность приборами учета, как производителей, так и потребителей энергоресурсов.
2. Низкая энергетическая эффективность объектов коммунальной инфраструктуры, жилого фонда, объектов бюджетной сферы. Причинами возникновения данной проблемы являются высокая доля устаревшего оборудования, изношенных коммунальных сетей, ветхих жилых и общественных зданий, отсутствие энергетических паспортов и плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности объектов коммунальной инфраструктуры и бюджетной сферы.
3. Низкая доля энергоэффективного уличного освещения. Причинами возникновения данной проблемы, физическое и моральное старение осветительного оборудования, значительно опережающее темпы его реконструкции.
4. Недостаточная и не всегда качественная профессиональная подготовка специалистов в области энергосбережения и эффективного использования энергетических ресурсов. Причиной возникновения данной проблемы является отсутствие системы подготовки таких специалистов в бюджетных учреждениях, на предприятиях.
5. Отсутствие пропаганды энергосбережения и условий, стимулирующих к энергосбережению. Причиной возникновения данной проблемы является отсутствие информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Для решения существующих проблем в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Новокривошеинского сельского поселения предусмотрено решение следующих задач:

* создание условий для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе;
* создание условий для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде;
* создание условий для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры.

- создание условий для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе. (Пост № 86 от 17.09.2012)

### **Анализ сводных топливно-энергетических балансов по видам экономической деятельности**

Сектор конечного потребления энергетических ресурсов в Новокривошеинском сельском поселении представлен такими видами экономической деятельности, как бюджетные потребители, сфера услуг (образование, культура, здравоохранение, социальная сфера сельское хозяйство и связь).

*Местная промышленность*, «СПК «Кривошеинский».

*Образование*. На территории Новокривошеинского сельского поселения действую 2 основных общеобразовательных школы; *Здравоохранение*. Здравоохранением населения занимаются 2 фельдшерско-акушерских пункта.

*Социальная сфера.* ОГУ «СРЦН Кривошеинского района».

Рис. 1.2. Структура потребления тепловой энергии

Основными потребителями энергетических ресурсов являются бюджетные потребители, сфера услуг, ЖКХ.

Суммарная установленная тепловая мощность по всем котельным составляет 1,8 Гкал/ч.

**Таблица 1.1**

**Основные характеристики котельных Новокривошеинского сельского поселения**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Местоположение котельных | Адрес | Установленная мощность котла | Количество котлов | Установленная мощность котельной | Присоединенная нагрузка (полезный отпуск) | Тип котлов | Топливо | КПД | Норм. уд. расх. топлива(2009г.) | Год ввода в эксплуатацию котлов | % износа котлов |
| - | - | - | Гкал/ч | шт | Гкал/ч | Гкал/год | - | - | % | кгут/Гкал | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| **1** | **Новокривошеинское СП** | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Котельная с. Новокривошеино | ул. Школьная, 2а | 0.3 | 2 | 0.6 | 1052.8 | «НР-18» | уголь | 60 | 238 | 1988 |  |
| 0.3 | 1 | 0.3 | «НР-18» | 60 | 238 | 2010 |  |
| **Всего** |  |  | **3** | **0.9** | **1052.8** |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | Котельная с. Малиновка | ул. Рабочая | 0.3 | 2 | 0.6 | 473.3 | НР-18 | уголь | 60 | 238 | 1988 |  |
| 0.3 | 1 | 0.3 | «КВр-0.3к» | 60 | 238 | 2010 |  |
| **Всего** |  |  | **3** | **0.9** | **473.3** |  |  |  |  |  |  |

### **Таблица 1.2.**

###### Топливно-энергетический баланс по котельным

###### Новокривошеинского сельского поселения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Местоположение котельных | Адрес | КПД | Установленная мощность котельной | Присоединенная полезная нагрузка | Полезный отпуск | Выработка тепловой энергии | Расход условного топлива на производство тепловой энергии |
| - | - | - | % | Гкал/ч | | Гкал/год | | т.у.т |
| **1** | **Новокривошеинское СП** | | | | | | | |
| 1.1 | Котельная с. Новокривошеино | ул. Школьная, 2а | 60 | 0.9 | 0.41 | 1052.8 | 1526.56 | 363.3 |
| 1.2 | Котельная с. Малиновка | ул. Рабочая | 60 | 0.9 | 0.19 | 473.3 | 686.285 | 163.3 |

Анализ предоставленных исходных данных по сельскому поселению и данных табл. 1.2 позволяет сделать вывод, что расход условного топлива в котельных на производство тепловой энергии в Новокривошеинском сельском поселении лежит в пределах 700 – 950 т.у.т. в зависимости от метеорологических условий отопительного периода.

**1.2.Обоснование решения проблемы посредством реализации целевой программы**

Постепенный рост энергопотребления во всех отраслях экономики, а также в жилищном фонде неизбежно приведет к дальнейшему росту энергоемкости муниципального продукта, производимого на территории Новокривошеинского сельского поселения. Такой вариант развития отрицательно повлияет на привлечение инвестиций в промышленность и экономику муниципального образования, на конкурентоспособность производимых на территории товаров, работ и услуг на российском рынке.

В Энергетической стратегии России на период до 2030 года обозначено, что одной из главных проблем является значительный нереализованный потенциал организационного и технологического энергосбережения, составляющий до 40 процентов общего объема внутреннего энергопотребления.

Согласно существующим оценкам, удельный вес различных составляющих в общей величине указанного потенциала характеризуется следующими данными:

* жилые здания - 18 - 19 процентов;
* электроэнергетика, промышленность, транспорт - в каждом случае в диапазоне от 13 до 15 процентов;
* теплоснабжение, оказание услуг, строительство - в каждом случае в диапазоне от 9 до 10 процентов;
* производство топлива, энергоснабжение государственных учреждений - в каждом случае в диапазоне от 5 до 6 процентов;
* сельское хозяйство - 3 - 4 процента.

Потенциал энергосбережения в Новокривошеинском сельском поселении (объем экономии топливно-энергетических ресурсов, который возможно достигнуть путем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в том, числе путем перехода от угольных котельных к автономным источникам тепла на газовом топливе). Данный потенциал является назначенным, так как он обеспечивает снижение энергоемкости производства продукции в Новокривошеинском сельском поселении к 2020 году по отношению к уровню 2009 года согласно Указа Президента РФ от 04.06.2008 года № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики».

Процесс энергосбережения в Новокривошеинском сельском поселении можно обеспечить только программно-целевым методом, в рамках которого необходимо сформировать структуру управления, нормативно-правовую основу и финансово-экономические механизмы, способствующие развитию энергосбережения в поселении.

**2. ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ**

Целью программы является создание экономических и организационных основ стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Для достижения поставленной цели необходимо решение следующих задач.

Задача 1. Развитие гуманитарной составляющей энергосбережения и повышение энергетической эффективности на территории Новокривошеинского сельского поселения.

Задача 2. Создание условий для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе.

Задача .3 Создание условий для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде.

Задача 4. Создание условий для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры.

Задача 5. Создание условий для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе. (Пост. 86 от 17.09.2012)

* 1. **Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в бюджетных учреждениях»**

Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в бюджетных учреждениях» включает два этапа:

1. проведение энергетического обследования бюджетных объектов;

2.разработка мероприятий по энергосбережению.

*1. Энергетического обследования бюджетных объектов.*

Энергетическое обследование зданий (бюджетных учреждений или зданий входящих в жилищный фонд муниципального образования) является составной частью процесса энергосбережения.

Цель энергетического обследования зданий – оценка эффективности использования энергетических ресурсов и разработка рекомендаций по снижению затрат на топливо- и энергообеспечение. Поэтому энергетическое обследование зданий можно рассматривать как техническое инспектирование эффективности энергоиспользования с целью определения возможной экономии энергоресурсов и разработки предложений для достижения экономии и определения спроса на энергоресурсы.

Прогноз спроса на коммунальные услуги в натуральных показателях и ожидаемые результаты по снижению расхода энергоресурсов у бюджетных потребителей после реализации мероприятий программы энергосбережения приводятся в табл. 2.1.

*2.Мероприятия по энергосбережению*

* Создание баз данных по потребителям и потреблению тепловой энергии в бюджетных учреждениях (БУ).
* Основными мерами энергосбережения в БУ должна стать установка автономных источников теплоснабжения на газовом топливе, позволяющая предотвратить перетопы и использовать более экономичное топливо (замена углы на газ), установка индивидуальных приборов учета, применение новых энергоэффективных материалов, совершенствование дверных и оконных блоков, установка теплозащитных стекол,

**Таблица 2.1.**

**Анализ и прогноз спроса на коммунальные услуги в натуральных показателях и ожидаемые результаты по снижению расхода энергоресурсов у бюджетных потребителей после реализации мероприятий программы энергосбережения**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Теплоснабжение** | Ед. изм. | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | Прогноз  2016-2020 |
| Отпуск теплоэнергии - всего | Гкал | 1609,89 | 1514,94 | 1394,14 | 1360,44 | 1327,75 | 1296,04 | 1244,79 |
| С.Малиновка | Гкал | 593,4 | 549,28 | 532,8 | 516,81 | 501,3 | 486,26 | 471,67 |
| По приборам учета: | Гкал | 353,4 | 353,4 | 532,8 | 516,81 | 501,3 | 486,26 | 471,67 |
| В т.ч. бюджетные учреждения | Гкал | 353,4 | 353,4 | 261,8 | 245,81 | 230,3 | 215,26 | 200,67 |
| в т.ч. населению | Гкал | 0 | 0 | 271 | 271 | 271 | 271 | 271 |
| С.Новокривошеино | Гкал | 1016,49 | 965,66 | 861,34 | 843,63 | 826,45 | 809,78 | 773,12 |
| Бюджетные учреждениям | Гкал | 1168,67 | 1157,83 | 1123,14 | 1089,44 | 1056,75 | 1025,04 | 973,79 |
| по приборам учета | Гкал | 792 | 965,66 | 861,34 | 843,63 | 826,45 | 809,78 | 773,12 |
| предприятиям на ком.нужды | Гкал | 170,22 | 86,11 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

* 1. **Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном фонде»**

В жилищном фонде можно добиться значительного уменьшения теплопотребления в результате осуществления следующих мероприятий:

-оборудовать узлы учета у потребителей (групп потребителей) тепловой энергии;

-провести анализ тепловых и гидравлических режимов систем отопления, разработать рекомендации по оптимизации режимов их работы;

-провести анализ состояния ограждающих конструкций с точки зрения тепловой эффективности, разработать рекомендации по их совершенствованию (утепление ограждающих конструкций, модернизация оконных и дверных заполнителей);

- просчитать затраты на весь комплекс мероприятий,

- определить источники финансирования работ.

В табл. 2.2 приводятся типовые мероприятия по энергосбережению в системах отопления с экспертными оценками потенциала энергосбережения.

**Таблица 2.2.**

**Типовые мероприятия по энергосбережению в системах отопления**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Содержание мероприятия** | **Оценка потенциала энергосбережения** |
| **1** | **2** | **3** |
| 1 | Наличие учета расхода тепловой энергии. Установка квартирных счетчиков на горячую и холодную воду. | До 40 % ГВС и холодной воды. |
| 2 | Установка систем автоматического регулирования температуры теплоносителя в зависимости от наружной температуры. | Увеличение температуры воздуха в помещении сверх нормы увеличивает расход тепла на 4-6 %. |
| 3 | Устранение капели воды с запорной арматуры | Утечки за год составляют 10-35 м3/год |
| 4 | Снижение температуры в жилых домах в ночное время | Позволяет сэкономить 2-3 % от теплопотребления здания |
| 5 | Наличие тамбуров и их секционирование во входах в здание и установка пружин на дверях | Дает экономию 3-4 %. |
| 6 | Правильный выбор окраски отопительных приборов | Окраска отопительного прибора цинковыми белилами увеличивает теплоотдачу на 15%:  - окраска масляной краской снижает теплоотдачу на 8,5% (для чугунного радиатора до 13%);  - укрытие отопительного прибора декоративными плитами, шторами снижает теплоотдачу на 10-12%. |
| 7 | Установка регуляторов температуры теплоносителя на отопление | Предполагаемая экономия составит около 15% |
| 8 | Наличие блочного индивидуального автоматизированного теплового пункта | Уменьшает теплопотребление в жилых зданиях на 12%. |
| 9 | Наладка систем отопления и опломбирование элеваторов и регуляторов в положении согласно наладочных карт | Экономический эффект составляет 15-35%, а срок окупаемости 1-2 года. |
| 10 | Применение застекленных лоджий | Дает экономию 7-40%. |
| 11 | Уплотнение щелей и неплотностей оконных и дверных проемов | Расход тепла после уплотнения щелей и неплотностей сокращается на 10-20%. 1 п.м. неуплотненного притвора равняется потере 0,043 Гкал за 228 суток. |
| 12 | Установка окон с повышенными теплозащитными характеристиками. Наилучшее:  1)тройное остекление;  2)двухкамерный стеклопакет;  3)комбинация стекла+однокамерный стеклопакет. | Экономия тепла 35-45% по сравнению с обычным двойным остеклением |
| 13 | Установка в окнах теплового «комфорт-экрана» (низкоэмиссионная теплоотражающая светопрозрачная пленка, натянутая на профильную раму, установленную между стеклами) | Использование теплового экрана позволяет уменьшить теплопотери через окна от 40-45%. |
| 14 | Дополнительная теплоизоляция наружных стен, перекрытий верхнего этажа и пола первого этажа:  - наружные стены – 30-50:;  - перекрытия верхнего этажа – 15-45%;  - пол первого этажа – 3-10%. | Реализация мероприятий обеспечит снижение общих тепловых потерь на 5-15 %. |
| 15 | Замена трубчатых теплообменников на пластинчатые и использование энергоэффективных радиаторов | Экономия тепла 5-10%. |
|  |  |  |
| 16 | Установка теплоотражателя, представляющего собой теплоизоляционную прокладку с отражающим слоем между отопительным прибором и стеной здания. | Позволяет экономить тепла 2-3% от общего теплопотребления. |
| 17 | Восстановление теплоизоляции на трубопроводах систем отопления и ГВС в тепловых узлах и неотапли-ваемых подвалах. | Позволяет снизить тепловые потери на 7-9% от общего теплопотребления. |
| 18 | Внедрение пофасадного регулирова-ния отпуска тепла с учетом метео-факторов (скорости ветра, солнечного излучения). | Перерасход тепловой энергии за год без учета метеофакторов (без пофасадного регулирования) в диапазоне изменения скорости ветра от 0 до расчетной составляет 6-12%. При учете совместного влияния скорости ветра и солнечного излучения при фасадном регулирова-нии годовая экономия может составить 9-18%. |
| 19 | Внедрение экономичного графика подачи теплоносителя с учетом системы отопления и типа отопительных приборов. | Экономия составляет от 5% (в зависимости от типа отопления и отопительных приборов) тепловой нагрузки при регулировании отпуска тепла в соответствии с действующим графиком. |

**Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в коммунальном хозяйстве при производстве и передаче тепловой энергии в системах коммунальной инфраструктуры»**

Паспортизация котельных и объектов теплопотребления. Проведение энергосберегающих мероприятий в Новокривошеинском сельском поселении во многом сдерживается отсутствием необходимой базы, к которой в первую очередь следует отнести наличие технической и проектной документации на объекты ЖКХ – здания и котельные.

Анализ технической документации показал, что проектной и другой документации, характеризующей теплозащитные свойства ограждающих конструкций здания и его инженерных систем нет, что связано с отсутствием надлежащего порядка в передаче документов от проектировщиков к строителям, а затем от строителей к эксплуатирующей организации.

Технические паспорта зданий, которые хранятся в БТИ, не содержат многих параметров зданий и их инженерных систем, чтобы использовать их для обоснования лимитов потребления энергоресурсов. Поэтому составление «Энергетических паспортов зданий» и «Энергетических паспортов котельных» позволило бы обосновать энергопотребление жилыми зданиями и подвести базу для проведения политики более активного внедрения энергосберегающих мероприятий.

*Анализ эффективности работы теплоисточников в коммунальном*

*хозяйстве МО Новокривошеинское сельское поселение*

Схема трубопроводов сетевой воды двухтрубная, тупиковая. Тепловые сети предприятия проложены как надземным, так и подземным способом. Общая протяженность тепловых сетей составляет всего 845,7 км.

Системы отопления зданий оборудованы отопительными приборами конвективно-излучающего действия: чугунными радиаторами, и регистрами из гладких труб.

В настоящее время на предприятии в качестве топлива используются каменные угли, природный газ. Низшая теплотворная способность угля на рабочую массу составляет 4500-5800 ккал/кг. Доставка угля к котельным осуществляется автомобильным транспортом.

Ниже приводятся описание технических характеристик котельных МО Новокривошеинского сельского поселения и анализ режимов их использования.

Из табл. 2.2 видно, что часть всех котельных относится к разряду малых котельных с установленной мощностью менее 1 Гкал/ч,

Практически все котельные характеризуются избытком установленной мощности относительно присоединенной нагрузки.

На рис. 2.2 представлены данные анализа загруженности котельных МО Новокривошеинское сельское поселение. О низкой загрузке котельных свидетельствуют также данные о соотношении между присоединенной нагрузкой и установленной мощностью котельных, представленные на рис. 2.3.

Такое положение с одной стороны способствует повышению надежности теплоснабжения потребителей, но с другой стороны приводит к работе с низким коэффициентом использования установленной мощности и неэффективному использованию оборудования.

**Таблица 2.3**

Характеристики котельных МО Новокривошеинского сельского поселения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **№**  **п/п** | **Местоположение котельных** | **Адрес** | **Установленная мощность котла** | **Тип котлов** | **Количество котлов** | **Топливо** | **КПД** | **Год ввода в эксплуатацию котлов** | **Протяженность тепловых сетей** | | - | - | - | **Гкал/ч** | - | **шт** | - | **%** | - | **м** | | **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | | **1** | **Новокривошеинское СП** | | | | | | | | | | 1.1 | Котельная с. Н.Кривошеино | ул. Школьная, 2а | 0,3 | «НР-18» | 2 | уголь | 60 | 1988 | 656 | | 0,3 | «НР-18» | 1 | уголь | 60 | 2010 | | 1.2 | Котельная с. Малиновка |  | 0,3 | НР-18 | 2 | уголь | 60 | 1988 | 230 | | 0,3 | «КВр-0,3к» | 1 | уголь | 60 | 2010 | |

|  |
| --- |
| На большинстве котельных, работающих на твердом топливе, МО Новокривошеинского сельского поселения эксплуатируются котлы типа НР-18 кустарного изготовления, технические характеристики (за исключением геометрических) которых практически неизвестны, так как режимные испытания не проводятся |

#### *Анализ*

#### *работы котельного оборудования*

Общие недостатки муниципальных котельных МО Новокривошеинского сельского поселения :

* большинство котлов устаревшей конструкции с низким КПД;
* отсутствует или не организована должным образом система водоподготовки;
* в котельных не хватает контрольно-измерительных приборов (расходомеров, термометров, манометров);
* в составе большинства котельных отсутствует тяго-дутьевое, поддувочные вентиляторы, дымососы;
* в ряде котельных установлены сетевые насосы, превышающие по производительности и мощности электродвигателя необходимые значения;
* основная часть персонала котельных не имеет специального образования; отсутствует методическая литература для обучения и повышения квалификации.

Большинство котлов типа НР-18, требующих замены, работает на угле, а среди обслуживающего персонала большинства мелких твердотопливных котельных нет ни одного обученного человека.

При слоевом сжигании важен и фракционный состав угля, идеальный размер кусков от 6 до 25 мм. Сжигание в слое рядового несортированного угля приводит к снижению КПД котлов. Мелочь проваливается через отверстия в колосниках, уносится дымовыми газами. Степень снижения КПД зависит от конструкции колосниковой решетки и интенсивности шуровки слоя.

Низкая энергетическая эффективность котлов и отсутствие квалифицированного, ответственного персонала являются основными причинами того, что большинство теплоисточников работают без соблюдения температурного графика. То есть при сезонных минимумах наружных температур, когда температура теплоносителя на выходе из котельной должна достигать 95°С, фактическая температура теплоносителя не превышает 50 - 60°С и температура в помещениях с постоянным пребыванием людей опускается значительно ниже нормируемой.

Плохая оснащенность котельных контрольно-измерительных приборов (расходомеров, термометров, манометров) и их несвоевременная поверка затрудняют поддержание заданных режимов отпуска тепла потребителям и не позволяют корректно определять его объем.

Отсутствие в котельных дымососов и вентиляторов отрицательным образом сказывается на эффективности работы котлов (особенно использующих угольное топливо).

*Водоподготовка котельных*

Имеет место выход котлов из строя практически за один отопительный сезон, интенсивный износ теплофикационных сетей под воздействием внутренней коррозии, загрязнение внутридомовых систем отопления отложениями, существенно ухудшающими теплообмен.

Общие проблемы которых существенно связаны с отсутствием водоподготовки:

* сильная загрязненность поверхностей нагрева котлов ранее образовавшейся накипью, частый выход из строя труб и секций, котельных агрегатов в целом;
* изношенные тепловые сети и в результате сверхнормативные утечки теплоносителя;
* водоразбором теплоносителя населением для хозяйственно-бытовых нужд по причине отсутствия систем горячего водоснабжения;
* сильная загрязненность внутридомовых систем отопления отложениями и накипью;
* низкий уровень знаний эксплуатационного персонала и низкая технологическая дисциплина;
* отсутствие в штате химиков-лаборантов.

*Тепловые сети*

Каждая незаизолированная задвижка, участок трубы длиной 3-5 м с нарушенной тепловой изоляцией теряет столько тепла, сколько достаточно для отопления квартиры. Тепловые сети в населенных пунктах имеют относительно небольшой диаметр, но последний слабо влияет на величину теплопотерь. Теплопотери в большей степени определяются качеством теплоизоляции. В результате, в населенных пунктах выработка тепла в котельных обычно почти вдвое больше, чем расчетное потребляемое тепло.

*Пути реконструкции и модернизации оборудования котельных*

*и тепловых сетей МО Новокривошеинского сельского поселения*

Общие рекомендации по реконструкции и модернизации источникам теплоснабжения можно сформулировать следующим образом:

а) в первую очередь следует рассмотреть вариант замены существующующей угольной котельной в с.Новокривошеино на более прогрессивные по технологии, АИТы (автономные источники теплоснабжения на газовом топливе) каждого здания или группы зданий и помещений. С установкой котлов типа «ТУРБОТЕРМ» КВа-0,11.

На котельных, в том числе на АИТах сжигающих газовое топливо необходимо произвести организацию и наладку систем подготовки подпиточной воды.

На многих российских предприятиях производится все необходимое оборудование: водоподготовительные установки ВПУ (**ООО Котель**ный завод "РОСЭНЕРГОПРОМ", ООО "БиКЗ - Автоматика. Электрика. Малые котлы", Теплоуниверсал-Комплект", ООО «ПКФ Энергоцентр», ООО "Таюр-Плюс") и водоподготовительные установки КОМПЛЕКСОН-6 (ООО "Теплоуниверсал-Комплект", ООО "Таюр-Плюс").

б) во вторую очередь следует рассмотреть вариант по модернизации неэффективных котельных с котлами НР-18 путем замены последних современными мощностью, соответствующей присоединенной тепловой нагрузке.

Отечественная промышленность предлагает большую линейку соответствующего оборудования: котлы типа КВр, «Братск» (Алтайская независимая компания «Анэко»); безнакипные котлы «БОГАТЫРЬ» (Котельный завод «БОГАТЫРЬ»); водотрубные котлы «ТЕРМАКС» (ООО Завод котельного оборудования "ТЕРМАКС"); водогрейные водотрубные котлы «Гефест», КВЕ, КЕВ (ОАО «Бийский котельный завод»).

в) на угольных котельных необходима установка тягодутьевого и газоочистного оборудования;

г) на всех котельных необходимо заменить сетевые насосы на более современные, приведя в соответствие их производительность и мощность расчетным параметрами (расходу и напору) тепловой сети;

д) для повышения качества теплоснабжения в населенных пунктах необходимо, кроме модернизации котельных провести перекладку изношенных участков тепловых сетей и водопровода.

Перечень мероприятий направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности при производстве и передаче тепловой энергии в коммунальном хозяйстве Новокривошеинского сельского поселения представлена в таблице № 2.5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Населенный пункт,**  **объект** | **Мероприятие** | **Основание для включения в программу** |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** |
| **Новокривошеинское СП** | | |
| I вариант  АИТы  (для с.Новокривошеино) | Поэтапный переход на автономные источники теплоснабжения на газовом топливе; установка котлов, горелок, и другого оборудования соответствующей мощности, для подачи тепловой энергии в соответствующей климатической зоне. Котлы устанавливаются в отдельно стоящем помещении размером 1950 х 2510 | 1.Значительное снижение затрат по энергоресурсам (переход на газовое топливо);  2. Уменьшение теплопотерь при подаче тепловой энергии, за счет значительного уменьшения протяженности тепловых сетей |
| II вариант  Котельная  (для с. Новокривошеино) | Поэтапная замена низкоэффективных котлов типа НР-18; оснащение КИП; установка газоочистного оборудования; ремонт изношенных участков тепловой сети, модернизация насосного оборудования | 1. Износ основного и вспомогательного оборудования котельной и его низкая энергетическая эффективность. |
| Котельная с. Малиновка | Поэтапная замена низкоэффективных котлов типа НР-18 и КВр; оснащение КИП; установка газоочистного оборудования; ремонт изношенных участков тепловой сети, модернизация насосного оборудования | 1. Изношенность тепловых сетей и большие потери тепла через изоляцию трубопроводов |

**Таблица 2.6.**

**ЗАТРАТЫ НА РЕКОНСТРУКЦИЮ И МОДЕРНИЗАЦИЮ ОСНОВНОГО И ВСПОМОГАТЕЛЬНОГО ОБОРУДОВАНИЯ**

**КОТЕЛЬНЫХ МО НОВОКРИВОШЕИНСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ С УЧЕТОМ ЗАТРАТ 2011 г. ( ТЫС. РУБ.)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Местоположение котельной | Сстоимость котельного оборудования | | | | Установка АИТ | | | | Стоимость насосного оборудования | | | | Стоимость водоподготовительного оборудования | | | | Стоимость газоочистного оборудования | | | |
|  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |
| 2011 г. | 2012 г. | 2013-2016г.г | 2017-2020гг.. | 2011 г. | 2012 г. | 2013-2016г.г. | 2017-2020г.г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013г.-2016г. | 2017-2020г.г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013г.-2016 г.г. | 2017-2020 | 2011 г. | 2012 г. | 2013-2016 | 2017-2020 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |
| **1.1** | АИТ на газовом топливе (реабилитацион-ный центр)  сНовокривошеино  ул. Советская,1в |  |  |  |  |  | 3000,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.1** | АИТ на газовом топливе (СДК)  сНовокривошеино  ул. Калинина,14а |  |  |  |  | 207,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.1** | АИТ на газовом топливе(школа) сНовокривошеино  Ул.Школьная, 2а |  |  |  |  | 562,  960 | 237,50 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.2** | Котельная с. Новокривошеино |  |  |  |  |  |  |  |  | 193 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.3** | Котельная с. Малиновка |  |  | 250 | 100 |  |  |  |  | 72 | 50 | 100 | 50 |  |  | 200 |  |  | 70 |  | 50 |
| **по Новокривошеинскому СП** | | **0** | **0** | **250** | **100** | **769,96** | **3237,5** | **0** | **0** | **265** | **50** | **100** | **50** | **0** | **0** | **200** | **0** | **0** | **70,0** | **0** | **50,0** |

**Продолжение таблицы 2.6.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Стоимость КИП | | | | | Стоимость ремонта тепловых сетей | | | | Затраты по годам | | | | Суммарные затраты |
| 2011 г. | 2012 г. | 2013-2016 | 2017-2020 | 2011 г. | | 2012 г. | 2013-2016 | 2017-2020 | 2011 г. | 2012 г. | 2013-2016 | 2017-2020 |  |
| 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 |
|  |  |  |  |  | |  |  |  |  | 3000,0 |  |  | 3000,0 |
|  |  |  |  |  | |  |  |  | 207,0 |  |  |  | 207,0 |
|  |  |  |  |  | |  |  |  | 562, 96 | 237, 51 |  |  | 800,47 |
|  |  |  |  |  | |  |  |  | 193,0 |  |  |  | 193,0 |
|  |  | 4,5 |  |  | | 160 | 100 | 50 | 142 | 210 | 654,5 | 250 | 1256,5 |
| **0** | **0** | **4,5** | **0** | **0** | | **160** | **100** | **50** | **1104,96** | **3447,51** | **654,5** | **250** | **5456,97** |

* 1. **Подпрограмма «Оснащение и осуществление расчетов за потребленные, переданные, производимые энергетические ресурсы с использованием приборов учета»**

# Никакой самый привлекательный экономический механизм не будет функционировать без организации достоверного учета расхода энергетических ресурсов.

# И если учет электрической энергии можно считать решенной задачей, то учет производства тепловой энергии на источниках и теплопотребления на объектах теплоснабжения находится в начальной стадии развития.

 учет отпускаемой тепловой энергии отсутствует на подавляющей части теплоисточников.

 в жилом секторе и на объектах соцкультбыта учет потребления тепла также практически отсутствует.

Это позволяет говорить об отсутствии системы учета тепловой энергии по всем поселениям

# В настоящее время огромное значение при планировании и регулировании развития и совершенствования процессов производства, передачи и потребления всех видов энергии имеет качественный учет.

# Актуальность оснащения источников тепловой энергии (котельных) современными системами коммерческого учёта тепловой энергии и теплоносителей вызвана несколькими факторами:

- существенный рост стоимости тепловой энергии за последние 10 лет;

# - источник продает тепловую энергию и теплоноситель на своей границе балансовой принадлежности и он становится кровно заинтересованным в точном, оперативном и юридически правильном коммерческом учёте.

Необходимо отметить, что энергопредприятие с проблемой учёта тепловой энергии и теплоносителей сталкивается дважды:

-как источник тепловой энергии, чтобы знать общий объём произведённой тепловой энергии и массы теплоносителя;

-как поставщик тепловой энергии и теплоносителя конкретным потребителям.

В алгоритмах учёта тепловой энергии и теплоносителей важное место занимает учёт подпитки. Во-первых, это связано с затратами на химводоподготовку и, во-вторых, с учётом тепловой энергии, принесённой в сетевую воду с холодной водой.

Измерения таких параметров теплоносителей, как расход, давление и температура фактически имеют двойное назначение. С одной стороны, они необходимы для коммерческого учёта тепловой энергии и теплоносителей. С другой стороны, эти параметры необходимы технологам для контроля и управления технологическими процессами.

Современные автоматизированные системы коммерческого учёта тепловой энергии и теплоносителей на котельных являются, как правило, трёхуровневыми иерархическими системами. Нижним уровнем служат датчики параметров теплоносителей – расхода, давления и температуры.

На втором уровне находятся контроллеры, к которым подключены датчики. Как правило, в качестве контроллеров используются теплосчётчики.

Третьим уровнем иерархии является специализированный вычислитель, к которому подключены контроллеры. В качестве вычислителя используются ПЭВМ.

Перечень объектов подлежащих реконструкции с целью организации узлов учета тепловой энергии и холодной воды на источниках теплоснабжения и бюджетных потребителях и ориентировочные затраты на организацию учета приводится в таблицах 2.7-2.9.

**Таблица 2.7.**

**Учет тепловой энергии на котельных Новокривошеинского сельского поселения**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование муниципального образования | Учет тепловой энергии на котельных | | | | | | |
| Наличие прибора учета тепловой энергии | Подлежит оснащению прибором учета тепловой энергии | | | Затраты по годам, тыс. руб | | |
|  | 2011 | 2012 |  | 2011 | 2012 |
| ***Новокривошеинское СП*** | | | | | | | |
| Котельная с. Новокривошеино  (с 2012 г. планируется использовать как резервную) | 0 |  | 0 | 1 |  | 0 | 200 |
| Котельная с. Малиновка | 0 |  | 0 | 1 |  | 0 | 200 |
| **Всего:** |  |  |  | **2** |  |  | **400** |

**Таблица 2.8.**

**Организация учета расхода холодной воды на котельных**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование муниципального образования | Учет холодной воды на котельных | | | | | | |
| Наличие прибора учета тепловой энергии | Подлежит оснащению прибором учета холодной воды | | | Затраты по годам, тыс. руб | | |
|  | 2011 | 2012 |  | 2011 | 2012 |
| ***Новокривошеинское СП*** | | | | | | | |
| Котельная с. Новокривошеино | 0 |  | 0 | 1 |  | 0 | 25 |
| Котельная с. Малиновка | 0 |  | 0 | 1 |  | 0 | 25 |
| **Итого:** |  |  |  | **2** |  |  | **50** |

**Таблица 2.9.**

**Организация учета тепловой энергии в бюджетных учреждениях**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Присоединение БУ к котельным | Учет тепловой энергии в бюджетных учреждениях (БУ) | | | | | | | |
| Подлежит оснащению приборами учета тепловой энергии | Оснащено из подлежащих оснащению | Подлежит оснащению по программе энергосбережения | | | Затраты по годам , млн. руб | | |
| 2010 | 2011 | 2012 | 2010 | 2011 | 2012 |
| **Новокривошеинское СП** | | | | | | | | |
| Котельная с. Новокривошеино | 3 | 0 | - | - | 3 | - | - | 0.6 |
| Котельная с. Малиновка | 1 | 0 | - | - | 1 | - | - | 0.2 |
| **Итого:** | **4** | - | - | - | **4** | - | - | **0.8** |

**2.4. Подпрограмма «Энергосбережение и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе при использовании в качестве моторного топлива природного газа»** (Пост. № 86 от 17.09.2012)

Новокривошеинское сельское поселение характеризуется автомобильным транспортом предприятия СПК «Кривошеинский» и муниципальным транспортом в виде одной единицы техники Администрации Новокривошеинского сельского поселения.

Характеристика единицы техники Администрации Новокривошеинского сельского поселения:

1. Идентификационный номер (VIN) XТТ 396255ВО413705
2. Марка, модель ТС - УАЗ – 396255
3. Наименование (тип ТС) - спец. пассажирский
4. Категория ТС – В
5. 2010
6. Модель, № двигателя – 409100\*А3049039
7. Шасси (рама) № - 374100А0434997
8. Кузов (кабина, прицеп) № - 396200А0112216
9. Цвет кузова (кабины, прицепа) – белая ночь
10. Мощность двигателя, л.с. (кВт) – 112 (82,5)
11. Рабочий объем двигателя, куб. см – 2693
12. Тип двигателя бензиновый
13. Экологический класс – третий
14. Разрешенная максимальная масса, кг 2 730
15. Масса без нагрузки, кг 1 805
16. Организация - изготовитель ТС (страна) – Россия, ОАО «УАЗ»
17. Одобрение типа ТС № - РОСС RUМТО2Е05313Р 01.01.10 «САТР-ФОНД»

Для повышения энергосбережения и энергетической эффективности в транспортном комплексе, необходимо повести мероприятия по замещению бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом, газовыми смесями, сжиженным углеводородным газом, электрической энергией с учетом доступности использования, близости расположения к источникам природного газа, газовых смесей, электрической энергии.

Для реализации данной задачи в муниципальном образовании Новокривошеинское сельское поселение планируется провести мероприятия по переоборудованию транспортного средства используемого Администрацией Новокривошеинского сельского поселения автомобиля УАЗ 396255 (двигатель бензиновый ЗМЗ-4091) на газовое топливо.

В таблице 2.4. приводятся в стоимостном выражении затраты на бензиновое топливо и на газовое топливо за год

Таблица 2.4.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Содержание мероприятия | потребления горючего согласно установленных нормативов в стоимостном выражении при использовании бензина и природного газа | | | | | |
| 2012год | | | 2014 год | | |
| Километраж пробега, км | Количество бензина, л | Сумма платы за бензин в руб. | Километраж пробега, | Количество газа, м3 | Сумма платы за газ в руб. |
| Автомобиль УАЗ 396255 | 24980 | 4000 | 94 000 | 24980 | 43,3 | 78 457 |

Затраты на реализацию программных мероприятий составят:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Денежные затраты  (руб.) |
| Переоборудование автомобиля УАЗ 396255  с бензинового топлива на газовое топливо | 29 500 |

Срок окупаемости программных мероприятий рассчитан исходя из прогнозируемой экономии за период 2014-2016г.г. в размере **31 086 руб**. и суммы капитальных затрат в размере

**29 500руб**. Срок окупаемости программных мероприятий равен 23 месяцев или 1 год 11 месяцев.»

**2.5. Подпрограмма «Энергосбережение и повышения энергетической эффективности в системе уличного электроснабжения»** (Пост. № 125 от 23.12.2013)

**1. Характеристика системы уличного электроснабжения**

По состоянию на 01.01.2013 г. на обслуживании Администрации Новокривошеинского сельского поселения находится 139 уличных светильников, из которых 90 функционирующих (55 – в с.Новокривошеино и 35 в с.Малиновка). Улицы поселения недостаточно освещены. Для нормального освещения улиц поселения необходимо установить 139 светильников со светодиодными лампами.

Система уличного электроснабжения сельского поселения осуществляется централизовано, через распределительные сети ВЛ-10; 0,4кВ, трансформаторные подстанции КР-8. Воздушные линии выполнены проводом марки А-252. Протяженность сетей уличного освещения составляет 11,2 км (воздушные линии). В настоящее время электрические сети имеют большой процент износа.

Для уличного освещения используются лампы наружного освещения ДРЛ – 250, лампы обычные -200Вт., «Кобры» старого образца и светильники типа «Грибок».

Уличное освещение морально и технически устарело. Необходима реконструкция всей системы уличного освещения и перевода на энергоэффективные источники света.

Таблица № 1. Структура потребления уличного электроснабжения:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Категория потребителя | 2010 | | 2011 | | 2012 | |
| кВт | сумма | кВт | сумма | кВт | сумма |
| 1 | Уличное освещение | 26655 | 76603 | 30778 | 98913 | 32364 | 99624 |
|  | Всего | 26655 | 76603 | 30778 | 98913 | 32364 | 99624 |

Среднегодовой расход электроэнергии составляет 29,9 тыс. кВтч, в суммовом выражении 91,7 тыс.руб.(таблица № 1). В целях экономии бюджетных средств Администрация Новокривошеинского сельского поселения ежегодно производит ограничение время работы наружного освещения до 8 месяцев в год. В 2011 году в с.Новокривошеино и в 2013 год в с.Малиновка для регулирования уличного электроосвещения были установлены фотореле. На уличном освещении в Новокривошеинском сельском поселении установлены электросчетчики в количестве 5 штук.

**Выводы:**

1.высокое потребление электроэнергии, расходы бюджета до 100 тыс.руб. в год с учетом

роста тарифа;

2.нарушение прав граждан, проживающих на территории поселения;

3.недостаточные условия для безопасности дорожного движения в населенных пунктах в темное время суток.

**2. Комплексное решение проблем уличного освещения на территории Новокривошеинского сельского поселения**

**В целях снижения расходов бюджета Новокривошеинского сельского поселения в рамках данного энергопроекта предполагается замена существующих ламп накаливания и ртутных ламп (типа ДРЛ мощностью 250 Вт) на светодиодные лампы марки Диора-28 (Е-40Вт) для оснащения освещения улиц всех сёл нашего поселения.**

Таблица № 2. Сравнительная характеристика параметров имеющихся и светодиодных ламп

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Параметры** | **ДРЛ-250** | **Светодиодная лампа марки Диора-28 (Е-40Вт)** |
| Количество ламп | 90 шт. | 90 шт. |
| Срок службы лампы | 8 000 час. | 50000 час. |
| Мощность, Вт | 250 | 32 |
| Время работы часов в день | 90шт. х 8ч. = 720 часов | 90 шт. х 8ч. = 720 часов |
| Время работы дней в году | 240 | 240 |
| Количество часов работы ламп в год | 720×240 = 172800 | 720×240 = 172800 |
| Потребление лампами в год, кВт/час | 172800 × 250 = 43200 | 172800 × 32 = 5529,6 |
| Стоимость кВт/час (на 2012 год) | 4,09 руб. | 4,09 руб. |
| Расходы на электроэнергию уличного освещения за год | 176688 | 22616 |
| Стоимость одной лампы (в т.ч. затраты по обслуживанию) руб. | 470 | 5536 |
| Затраты на приобретение ламп | 42300 | 498240 |

Основное преимущество энергосберегающих ламп заключается в их высокой светоотдаче, которая в несколько раз выше показателя ламп накаливания. Как показывает практика, 90 % электроэнергии, которая тратится на лампы накаливания, уходит на разогрев вольфрамовой проволоки, в то время как максимум энергии потраченной на энергосберегающую лампу, превращается в свет.

Безусловно, необходимость в энергосберегающем уличном освещении несет за собой не только затраты по замене на энергосберегающие лампы,  но и  более масштабные затраты, например, замену на более эффективные энергосберегающие фонари.  Если до последнего времени основными источником света на улицах  в вечернее время были именно лампы накаливания, то сейчас  уже планируется, что с приходом современных технологий, и активной работе по программе энергосберегающего уличного освещения ежегодная экономия электроэнергии будет составлять от 3% до 10%.

**Выводы:**

1.малое энергопотребление

2.большой срок службы

3.устойчивость к механическим и климатическим воздействиям

**2.6. Подпрограмма «Информационное обеспечение Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Новокривошеинского сельского поселения»**

Информирование бюджетных учреждений, организаций и население (далее –потребителей энергетических ресурсов) о проводимых мероприятиях по энергосбережению и повышению экономической эффективности в Новокривошеинском сельском поселении проводить путем размещения информации на официальном сайте муниципального образования Новокривошеинского сельского поселения в сети «Интернет» <http://novokriv.tomsk.ru> в разделе «Энергосбережение и энергоэффективность» (далее- официальный сайт), а также в газете «Районные вести» в виде информационных статей об энергосбережении.

Информирование потребителей энергетических ресурсов о проводимых мероприятиях по энергосбережению в организациях с участием муниципального образования путем размещения информации на официальном сайте проводить с использованием формы 1 согласно приложению 1 Программы.

Информирование потребителей энергетических ресурсов о проводимых мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности жилищного фонда путем размещения информации на официальном сайте проводить с использованием формы 2-3 согласно приложению 1 Программы.

Информирование потребителей энергетических ресурсов о проводимых мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры путем размещения информации на официальном сайте проводить с использованием формы 4 согласно приложению 1 Программы.

Информирование потребителей энергетических ресурсов о проводимых мероприятиях по энергосбережению в транспортном комплексе путем размещения информации на официальном сайте проводить с использованием формы 5 согласно приложению 1 Программы.

Информирование потребителей энергетических ресурсов о проводимых мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Новокривошеинском сельском поселении путем размещения информации на официальном сайте согласно вышеуказанных форм проводить ежеквартально в срок до 20 числа месяца следующего за отчетным кварталом.».

**3.ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ РЕАЛИЗАЦИИ**

**МЕРОПРИЯТИЙ ЦЕЛЕВОЙ ПРОГРАММЫ. ОПИСАНИЕ**

**ОЖИДАЕМЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ПРОГРАММЫ И ЦЕЛЕВЫЕ**

**ПОКАЗАТЕЛИ**

### **3.1. Оценка социально-экономической эффективности реализации программных мероприятий**

По итогам реализации программы за 2012-2015 годы с перспективой до 2020 года планируется достигнуть следующих эффектов.

Ожидаемые социальный эффект от реализации программы выразится в следующем:

* изменение менталитета граждан в отношении экономии потребляемых энергоресурсов путем проведения пропаганды энергосбережения в средствах массовой информации;
* повышение качества товаров (услуг), предоставляемых энергоснабжающими организациями, организациями, производящими или внедряющими энергосберегающие технологии, путем проведения добровольной сертификации на соответствие предъявляемым к ним требованиям;
* в 2012 года муниципальное образование продолжает отчитываться перед оператором государственной информационной системы информации о деятельности в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Новокривошеинского сельского поселения;
* в 2012 года по результатам проведенных энергетических обследований последовательно продолжается проведение организациями бюджетной сферы мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, как самостоятельно так и посредством заключения энергосервисных контрактов. В 2012 году бюджетные организации должны продолжить реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Ожидаемые экономический эффект в результате реализации программы выразится в следующем:

* к концу 2012 года объем потребления топливно-энергетических и иных коммунальных ресурсов организациями *бюджетной сферы* к уровню 2009 года снизится не менее, чем на 10 %, к концу 2012 года снижение (в ценах 2009 г.) расходов консолидированного бюджета муниципального образования на оплату затрат организаций бюджетной сферы на обеспечение топливно-энергетическими ресурсами.
* - к концу 2020 года планируется организовать потребление топливно-энергетических и иных коммунальных ресурсов организациями бюджетной сферы с минимальными затратами расходов консолидированного бюджета муниципального образования на оплату затрат организаций бюджетной сферы на обеспечение топливно-энергетическими ресурсами.

### **3.2. Ожидаемые результаты программы и целевые показатели**

В результате составления и анализа сводных топливно-энергетических балансов Новокривошеинского сельского поселения выявлен потенциал энергосбережения муниципального образования. Прогнозное значение назначенного потенциала энергосбережения, необходимого к реализации в 2012 году нарастающим итогом составило 80 тонн условного топлива.

Оценка эффективности реализации программы производится согласно прогнозным целевым показателям.

Целевые показатели программы в области энергосбережения и их значение по годам (согласно постановлению правительства РФ № 1225):

Группа А – Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

Группа B – Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов (рассчитываются для фактических и сопоставимых условий);

Группа C – Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе;

Группа D – Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде;

Группа E – Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в коммунальной инфраструктуре.

Экспертная оценка нормативов расходования энергоресурсов приведена в табл. 3.1.

**Таблица 3.1.**

**Экспертная оценка нормативов расходования энергоресурсов**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | | | |
| № п/п | Наименование норматива | Размерность | Значение |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Отопление | Гкал/(м2 мес) | 0.032 |
| 2 | Холодное водоснабжение | м3/(чел мес) | 2.4 |
| 3 | Электроснабжение | кВт ч/(чел мес) | 75 |

Ожидаемое снижение ЭР и платежей по ним после реализации энергосберегающих мероприятий приводится в табл. 3.2, 3.3.

**Таблица 3.2.**

**Ожидаемое снижение ЭР после реализации**

**энергосберегающих мероприятий**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование СП | Ожидаемое снижение ЭР | | | | | | | | |
| Электроэнергия | | | Вода | | | Теплоэнергия | | |
| тыс кВтч | | | тыс. м3 | | | тыс. Гкал | | |
| 2012 | 2013 | всего | 2012 | 2013 | всего | 2012 | 2013 | всего |
| СП Н-Кривошеинское | 2.5 | 2.5 | 5 | 0.005 | 0.005 | 0.010 | 0.080 | 0.080 | 0.160 |

**Таблица 3.3.**

**Ожидаемое снижение платежей за ЭР после реализации энергосберегающих мероприятий**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование СП | Тарифы\* | | | Ожидаемое снижение платежей за ЭР | | | | | | | | | | | |
| э/э | вода | тэ | Электроэнергия | | | Вода | | | Теплоэнергия | | | по годам | | |
| руб/кВт ч | руб/м3 | руб/Гкал | тыс. руб | | | | | | | | | | | |
| 2012 | 2013 | всего | 2012 | 2013 | всего | 2012 | 2013 | всего | 2012 | 2013 | всего |
| СП Н-Кривошеинское | 3.7 | 69 | 3589 | 9.25 | 9.25 | 18.5 | 0.3 | 0.3 | 0.7 | 287.1 | 287.1 | 574.2 | 296.7 | 296.7 | 593.4 |
|  | **3,7** | **69** | **3589** | **9,25** | **9,25** | **18,5** | **0,3** | **0,3** | **0,7** | **287,1** | **287,1** | **574,2** | **296,7** | **296,7** | **593,4** |

**4. ЭТАПЫ ПРОГРАММЫ И СРОКИ ИХ РЕАЛИЗАЦИИ**

Этапы реализации Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Новокривошеинского сельского поселения с 2012 по 2015 и с перспективой до 2020 года выглядят следующим образом:

Этап 1 – 2012 год (март-май):

* Развитие гуманитарной составляющей на территории Новокривошеинского сельского поселения
* Составление и анализ ретроспективных и перспективных сводных топливно-энергетических балансов в разрезе топливно-энергетических ресурсов и по видам экономической деятельности. Определение назначенного потенциала энергосбережения;
* Организация и обеспечение учета используемых энергетических ресурсов для всех потребителей Новокривошеинского сельского поселения;
* Создание условий для проведения энергетических обследований и разработка графика их проведения;

Этап 2 – 2012 год (июнь-декабрь):

* Развитие гуманитарной составляющей на территории Новокривошеинского сельского поселения;
* Организация и обеспечение учета используемых энергетических ресурсов для всех потребителей Новокривошеинского сельского поселения;
* Проведение обязательных энергетических обследований;
* Контроль за соблюдением значений целевых показателей или корректировка планируемых значений целевых показателей с учетом фактически достигнутых результатов реализации программ и изменения социально-экономической ситуации относительно 2010 г.;

Этап 3 – 2013 год:

* Контроль за соблюдением значений целевых показателей или корректировка планируемых значений целевых показателей, с учетом фактически достигнутых результатов реализации программ и изменения социально-экономической ситуации относительно 2012 г.;
* Разработка плана мероприятий, направленных на полномасштабную реализацию назначенного потенциала энергосбережения путем внедрения инноваций и модернизации энергетического хозяйства Новокривошеинского сельского поселения.

Этап 4 – 2013 - 2016 годы:

* Контроль за соблюдением значений целевых показателей или корректировка планируемых значений целевых показателей, с учетом фактически достигнутых результатов реализации программ и изменения социально-экономической ситуации относительно 2012 г.;
* Переход в с.Новокривошеино на АИТы на газовом топливе всех бюджетных учреждений

Этап 5 – 2017 - 2020 годы:

* Контроль за соблюдением значений целевых показателей или корректировка планируемых значений целевых показателей, с учетом фактически достигнутых результатов реализации программ и изменения социально-экономической ситуации относительно 2016 г.;

В целях обеспечения реализации на территории района Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Федеральный Закон № 261-ФЗ) необходима реализация мероприятий, обеспечивающих в установленные законом сроки выполнение основных задач в области энергосбережения:

с 1 января 2011 года и в течение 5 лет бюджетные учреждения района начали проводить мероприятия по снижению объема потребляемых энергетических ресурсов на 3% ежегодно;

до 1 мая 2012 года должны быть завершены мероприятия по оснащению зданий, строений, сооружений приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии.

до 30 апреля 2012 года должно быть завершено проведение энергетических обследований организаций с участием государства или муниципального образования и организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности.

Все программные мероприятия планируется завершить к 2020 году.

* 1. **ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ**

Перечень основных мероприятий и финансовые средства, необходимые для реализации Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района Томской области с 2012 по 2015 годы с перспективой до 2020 года представлен в таблице 5.1«перечень основных мероприятий и финансовые средства, необходимые для реализации программы энергосбережения, тыс.руб.»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | | | | |
|  | **таблица 5.1.** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | | | | |
|  | **перечень основных мероприятий и финансовые средства, необходимые для реализации программы энергосбережения, тыс.руб.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| № | Наименование мероприятий | **ВСЕГО, тыс. рублей** | | 2011 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2012 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  | Строительно монтажные работы | | | | | проектно-сметная документация | | | | | Строительно монтажные работы | | | | | проектно-сметная документация | | | | |
|  |  | СМР | **ПСД** | Итого | ОБ (ФБ) | РБ | БС | Внебюджет | Итого | ОБ (ФБ) | РБ | БС | Внебюджет | Итого | ОБ (ФБ) | РБ | БС | Внебюджет | Итого | ОБ (ФБ) | РБ | БС | Внебюджет |
|  | **организация учета ЭР** | 270 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 95 | 0 |  | 65 | 30 | 0 | 0 |  | 0 | 0 |
| 1 | БУ (учет т/э) | 55 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 30 |  |  |  | 30 |  |  |  |  |  |
| 2 | котельные (учет х.воды) | 65 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 65 |  |  | 65 |  |  |  |  |  |  |
| 3 | жилищный фонд | 150 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0 |  |  |  |  |  |
|  | **проведение ЭО** | 246 | 0 | 196 | 0 | 0 | 0 | 196 | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 |
| 4 | котельные | 50 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | БУ | 196 |  | 196 |  |  |  | 196 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **модернизация КС** | 2625 | 100 | 457 | 430,5 | 0 | 26,5 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 2118 | 1200 | 817 | 101 | 0 | 100 | 0 | 99,8 | 0,2 | 0 |
| 6 | котельное оборудование | 2310 | 100 | 192 | 192 |  |  |  |  |  |  |  |  | 2118 | 1200 | 817 | 101 |  | 100 |  | 99,8 | 0,2 |  |
| 7 | насосное оборудование | 295 |  | 265 | 238,5 |  | 26,5 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | водоподготовка | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | КИП | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | тепловые сети | 20 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Установка АИТов на газовом топливе** | 2295 | 34 | 770 | 714 | 56 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 1183 | 1076 | 86 | 21 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | АИТ на газовом топливе (реабилитационный центр) | 949 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 949 | 863 | 86 |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | АИТ на газовом топливе (СДК) | 207 | 0 | 207 | 207 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | АИТ на газовом топливе (школа) | 797 | 0 | 563 | 507 | 56 |  |  |  |  |  |  |  | 234 | 213 |  | 21 |  |  |  |  |  |  |
|  | замена котлов КЧМ на более энергоэффективные (АИТ клуб) | 342 | 34 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | **модернизация уличного освещения** | 150 | 50 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 | **переоборудование автомобиля УАЗ 396255 с бензинового на газовое топливо** | 3 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Всего** | **5589** | **184** | **1423** | **1144,5** | **56** | **26,5** | **196** | **0** | **0** |  | **0** | **0** | **3396** | **2276** | **903** | **187** | **30** | **100** | **0** | **99,8** | **0,2** | **0** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Наименование мероприятий | 2013 | | | | | | | | | | 2014 | | | | | | | | | |
| Строительно монтажные работы | | | | | проектно-сметная документация | | | | | Строительно монтажные работы | | | | | проектно-сметная документация | | | | |
| Итого | ОБ (ФБ) | РБ | БС | Внебюджет | Итого | ОБ (ФБ) | РБ | БС | Внебюджет | Итого | ОБ (ФБ) | РБ | МБ | Внебюджет | Итого | ОБ (ФБ) | РБ | БС | Внебюджет |
|  | **организация учета ЭР** | 45 | 0 |  | 0 | 45 | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 30 | 0 |  | 0 | 30 | 0 | 0 |  | 0 | 0 |
| 1 | БУ (учет т/э) | 25 |  |  |  | 25 |  |  |  |  |  |  |  |  | 0 |  |  |  |  |  |  |
| 2 | котельные (учет х.воды) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0 |  |  | 0 |  |  |  |  |  |  |
| 3 | жилищный фонд | 20 |  |  |  | 20 |  |  |  |  |  | 30 |  |  |  | 30 |  |  |  |  |  |
|  | **проведение ЭО** | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 |
| 4 | котельные |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | БУ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **модернизация КС** | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 |
| 6 | котельное оборудование |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |
| 7 | насосное оборудование |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | водоподготовка |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0 | 0 |  | 0 |  |  |  |  |  |  |
| 9 | КИП |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0 | 0 |  | 0 |  |  |  |  |  |  |
| 10 | тепловые сети |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0 | 0 |  | 0 |  |  |  |  |  |  |
|  | **Установка АИТов на газовом топливе** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | АИТ на газовом топливе (реабилитационный центр) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | АИТ на газовом топливе (СДК) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | АИТ на газовом топливе (школа) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | замена котлов КЧМ на более энергоэффективные (АИТ клуб) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | **модернизация уличного освещения** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 15 | **переоборудование автомобиля УАЗ 396255 с бензинового на газовое топливо** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Всего** | **45** | **0** | **0** | **0** | **45** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **30** | **0** | **0** | **0** | **30** | **0** | **0** |  | **0** | **0** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование мероприятий | 2015 | | | | | | | | | | 2016 | | | | | | | | | |
| Строительно монтажные работы | | | | | проектно-сметная документация | | | | | Строительно монтажные работы | | | | | проектно-сметная документация | | | | |
| Итого | ОБ (ФБ) | РБ | МБ | Внебюджет | Итого | ОБ (ФБ) | РБ | БС | Внебюджет | Итого | ОБ (ФБ) | РБ | БС | Внебюджет | Итого | ОБ (ФБ) | РБ | БС | Внебюджет |
|  | **организация учета ЭР** | 20 | 0 | 0 | 0 | 20 | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 20 | 0 |  | 0 | 20 | 0 | 0 |  | 0 | 0 |
| 1 | БУ (учет т/э) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | котельные (учет х.воды) | 0 |  | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | жилищный фонд | 20 |  |  |  | 20 |  |  |  |  |  | 20 |  |  |  | 20 |  |  |  |  |  |
|  | **проведение ЭО** | 50 | 0 | 0 | 50 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 |
| 4 | котельные | 50 |  | 0 | 50 |  |  |  |  |  |  | 0 |  |  | 0 |  |  |  |  |  |  |
| 5 | БУ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **модернизация КС** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 50 | 0 |  | 50 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 |
| 6 | котельное оборудование |  |  |  | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | насосное оборудование | 0 | 0 |  | 0 |  |  |  |  |  |  | 30 |  |  | 30 |  |  |  |  |  |  |
| 8 | водоподготовка | 0 | 0 |  | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | КИП |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | тепловые сети | 0 |  | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  | 20 |  |  | 20 |  |  |  |  |  |  |
|  | **Установка АИТов на газовом топливе** | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 34 | 0 |  | 34 | 0 |
| 11 | АИТ на газовом топливе (реабилитационный центр) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | АИТ на газовом топливе (СДК) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | АИТ на газовом топливе (школа) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | замена котлов КЧМ на более энергоэффективные (АИТ клуб) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 34 |  |  | 34 |  |
| 14 | **модернизация уличного освещения** | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 50 |  |  | 50 |  | 150 |  |  | 150 |  |  |  |  |  |  |
| 15 | **переоборудование автомобиля УАЗ 396255 с бензинового на газовое топливо** | 0 |  |  | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Всего** | **70** | **0** | **0** | **50** | **20** | **50** | **0** |  | **50** | **0** | **220** | **0** |  | **200** | **20** | **34** | **0** |  | **34** | **0** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование мероприятий | 2017 | | | | | | | | | | 2018 | | | | | | | | | |
| Строительно монтажные работы | | | | | проектно-сметная документация | | | | | Строительно монтажные работы | | | | | проектно-сметная документация | | | | |
| Итого | ОБ (ФБ) | РБ | БС | Внебюджет | Итого | ОБ (ФБ) | РБ | БС | Внебюджет | Итого | ОБ (ФБ) | РБ | БС | Внебюджет | Итого | ОБ (ФБ) | РБ | БС | Внебюджет |
|  | **организация учета ЭР** | 20 | 0 |  | 0 | 20 | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 20 | 0 |  | 0 | 20 | 0 | 0 |  | 0 | 0 |
| 1 | БУ (учет т/э) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | котельные (учет х.воды) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | жилищный фонд | 20 |  |  |  | 20 |  |  |  |  |  | 20 |  |  |  | 20 |  |  |  |  |  |
|  | **проведение ЭО** | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 |
| 4 | котельные | 0 |  |  | 0 |  |  |  |  |  |  | 0 |  |  | 0 |  |  |  |  |  |  |
| 5 | БУ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **модернизация КС** | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 |
| 6 | котельное оборудование |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | насосное оборудование |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | водоподготовка |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | КИП |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | тепловые сети |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Установка АИТов на газовом топливе** | 342 | 0 |  | 342 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 |
| 11 | АИТ на газовом топливе (реабилитационный центр) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | АИТ на газовом топливе (СДК) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | АИТ на газовом топливе (школа) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | замена котлов КЧМ на более энергоэффективные (АИТ клуб) | 342 |  |  | 342 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | **модернизация уличного освещения** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 | **переоборудование автомобиля УАЗ 396255 с бензинового на газовое топливо** | 3 |  |  | 3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Всего** | **365** | **0** |  | **345** | **20** | **0** | **0** |  | **0** | **0** | **20** | **0** |  | **0** | **20** | **0** | **0** |  | **0** | **0** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование мероприятий | 2019 | | | | | | | | | | 2020 | | | | | | | | | |
| Строительно монтажные работы | | | | | проектно-сметная документация | | | | | Строительно монтажные работы | | | | | проектно-сметная документация | | | | |
| Итого | ОБ (ФБ) | РБ | БС | Внебюджет | Итого | ОБ (ФБ) | РБ | БС | Внебюджет | Итого | ОБ (ФБ) | РБ | БС | Внебюджет | Итого | ОБ (ФБ) | РБ | БС | Внебюджет |
|  | **организация учета ЭР** | 20 | 0 |  | 0 | 20 | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 |
| 1 | БУ (учет т/э) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | котельные (учет х.воды) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | жилищный фонд | 20 |  |  |  | 20 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **проведение ЭО** | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 |
| 4 | котельные |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | БУ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **модернизация КС** | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 |
| 6 | котельное оборудование |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | насосное оборудование |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | водоподготовка |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | КИП |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | тепловые сети |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Установка АИТов на газовом топливе** | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 |
| 11 | АИТ на газовом топливе (реабилитационный центр) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | АИТ на газовом топливе (СДК) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | АИТ на газовом топливе (школа) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | замена котлов КЧМ на более энергоэффективные (АИТ клуб) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | **модернизация уличного освещения** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 | **переоборудование автомобиля УАЗ 396255 с бензинового на газовое топливо** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Всего** | **20** | **0** |  | **0** | **20** | **0** | **0** |  | **0** | **0** | **0** | **0** |  | **0** | **0** | **0** | **0** |  | **0** | **0** |

Примечания:

1. ЭР -энергоресурсы; ЭО - энергетическое обследование; КС - коммунальная сфера.

2. \* - с учетом коэффициента учитывающего стоимость демонтажно-монтажных работ в КС

Источники финансирования программных мероприятий:

Таблица 5.2.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **источники финансирования** | 2011 год | 2012 год | 2013 год | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| областной бюджет | 1144,5 | 2276,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| районный бюджет | 56,0 | 903,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| бюджет сельского поселения | 26,5 | 187,0 | 0 |  | 50,0 | 200,0 | 345,0 | 0 | 0 | 0 |
| внебюджетные средства | 196,0 | 30,0 | 45,0 | 30,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 0 |
| **ИТОГО:** | 1423,0 | 3396,0 | 45,0 | 30,0 | 70,0 | 220,0 | 365,0 | 20,0 | 20,0 | 0 |

**6. МЕХАНИЗМ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ**

Ключевым принципом, определяющим построение механизма реализации программы, является принцип "баланса интересов", который подразумевает обеспечение соблюдения интересов исполнителей, заказчиков и субъектов управления, участвующих в реализации программы.

Кроме того, реализация программы предусматривает использование следующих средств и методов воздействия: нормативно-правовое регулирование, административные меры, бюджетная поддержка, организационные механизмы и контролирующие меры. Для достижения программных целей предполагается использовать средства местного бюджета Кривошеинского района и областной бюджет Томской области.

**7. ОРГАНИЗАЦИЯ УПРАВЛЕНИЯ ПРОГРАММОЙ,**

**КОНТРОЛЬ ЗА ХОДОМ ЕЕ РЕАЛИЗАЦИИ**

Система организации контроля за исполнением программы:

1. Администрация Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района осуществляет контроль за ходом реализации программы, целевым и эффективным использованием выделенных средств.
2. Корректировка сумм программы, исполнителей и сроков программных мероприятий осуществляется ежегодно в соответствии с утвержденным бюджетом на соответствующий период.

**8. ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ, СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ**

**ПОСЛЕДСТВИЙ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ**

Реализация мероприятий, предусмотренных программой, приведет к решению следующих социально-экономических задач:

* разработка нормативных и правовых условий для поддержки энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
* подготовка квалифицированных кадров в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
* учет и осуществление контроля всех получаемых, производимых, транспортируемых и потребляемых энергоресурсов;
* проведение обязательных энергетических обследований;
* сокращение расходов на оплату за энергоресурсы в бюджетной сфере;
* сокращение расходов на оплату за энергоресурсы для населения;
* сокращение расхода бюджетных средств на возмещение выпадающих доходов теплоснабжающим организациям при государственном регулировании тарифов на тепловую энергию для населения;
* снижение удельных показателей потребления электрической, тепловой энергии, воды и природного газа;
* сокращение выбросов продуктов сгорания при выработке тепловой и электрической энергии, в т.ч. выбросов вредных веществ;
* сокращение потребления энергоресурсов на собственные нужды при производстве электрической и тепловой энергии;
* сокращение потерь тепловой и электрической энергии и воды.

Примечания:

1. ЭР -энергоресурсы; ЭО - энергетическое обследование; КС - коммунальная сфера.

2. \* - с учетом коэффициента учитывающего стоимость демонтажно-монтажных работ в КС

Источники финансирования программных мероприятий:

Таблица 5.2.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **источники финансирования** | 2011 год | 2012 год | 2013 год | 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| областной бюджет | 1144,5 | 2276,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| районный бюджет | 56,0 | 903,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| бюджет сельского поселения | 26,5 | 187,0 | 0 |  | 50,0 | 200,0 | 345,0 | 0 | 0 | 0 |
| внебюджетные средства | 196,0 | 30,0 | 45,0 | 30,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 0 |
| **ИТОГО:** | 1423,0 | 3396,0 | 45,0 | 30,0 | 70,0 | 220,0 | 365,0 | 20,0 | 20,0 | 0 |

**6. МЕХАНИЗМ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ**

Ключевым принципом, определяющим построение механизма реализации программы, является принцип "баланса интересов", который подразумевает обеспечение соблюдения интересов исполнителей, заказчиков и субъектов управления, участвующих в реализации программы.

Кроме того, реализация программы предусматривает использование следующих средств и методов воздействия: нормативно-правовое регулирование, административные меры, бюджетная поддержка, организационные механизмы и контролирующие меры. Для достижения программных целей предполагается использовать средства местного бюджета Кривошеинского района и областной бюджет Томской области.

**7. ОРГАНИЗАЦИЯ УПРАВЛЕНИЯ ПРОГРАММОЙ,**

**КОНТРОЛЬ ЗА ХОДОМ ЕЕ РЕАЛИЗАЦИИ**

Система организации контроля за исполнением программы:

1. Администрация Новокривошеинского сельского поселения Кривошеинского района осуществляет контроль за ходом реализации программы, целевым и эффективным использованием выделенных средств.
2. Корректировка сумм программы, исполнителей и сроков программных мероприятий осуществляется ежегодно в соответствии с утвержденным бюджетом на соответствующий период.

**8. ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ, СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ**

**ПОСЛЕДСТВИЙ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ**

Реализация мероприятий, предусмотренных программой, приведет к решению следующих социально-экономических задач:

* разработка нормативных и правовых условий для поддержки энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
* подготовка квалифицированных кадров в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
* учет и осуществление контроля всех получаемых, производимых, транспортируемых и потребляемых энергоресурсов;
* проведение обязательных энергетических обследований;
* сокращение расходов на оплату за энергоресурсы в бюджетной сфере;
* сокращение расходов на оплату за энергоресурсы для населения;
* сокращение расхода бюджетных средств на возмещение выпадающих доходов теплоснабжающим организациям при государственном регулировании тарифов на тепловую энергию для населения;
* снижение удельных показателей потребления электрической, тепловой энергии, воды и природного газа;
* сокращение выбросов продуктов сгорания при выработке тепловой и электрической энергии, в т.ч. выбросов вредных веществ;
* сокращение потребления энергоресурсов на собственные нужды при производстве электрической и тепловой энергии;
* сокращение потерь тепловой и электрической энергии и воды.

**Таблица П.1.5.**

**Показатели результативности по муниципального образования Новокривошеинского**

**сельского поселения (с 2010 по 2020 г.г.)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателей результативности | | Единица измерения | | | | 2010 год | | | | | | 2011 год | | | | | | | | 2012 год | | | | 2013 | | | | 2014 | | | | 2015 | | | | 2016-2020 | | | | |
|
| 1 | 2 | | 3 | | | | 4 | | | | | | 5 | | | | | | | | 6 | | | | 7 | | | | 8 | | | | 9 | | | | 10 | | | | |
| **Задача 1. Создание условий для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Н. Кривошеинского СП** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Динамика энергоемкости муниципального продукта муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | кг у.т./т.р. | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | | |  | | | |
| 2 | Доля объемов за энергоресурсы , расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме энергоресурсов, потребляемой на территории МО |  | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | | |  | | | |
| электрической энергии | % | | | | | 100 | | | | | | | | | | 100 | | | | 100 | | | | 100 | | | | 100 | | | | | 100 | | | | 100 | | | |
| тепловой энергии | % | | | | | 0 | | | | | | | | | | 0 | | | | 100 | | | | 100 | | | | 100 | | | | | 100 | | | | 100 | | | |
| Воды (индивидуальные приборы учета)л | % | | | | | 26,3 | | | | | | | | | | 62,5 | | | | 70,0 | | | | 80,0 | | | | 90,0 | | | | | 100,0 | | | | 100,0 | | | |
| Природного газа | % | | | | | 100,0 | | | | | | | | | | 100,0 | | | | 100,0 | | | | 100,0 | | | | 100,0 | | | | | 100,0 | | | | 100,0 | | | |
| 3 | Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования муниципальной программы | % | | | | | 0 | | | | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | | 13,0 | | | | 13,0 | | | | | 13,0 | | | | 50,5 | | | |
| 4 | Изменение объема производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов | т.у.т | | | | | 0 | | | | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | | 0 | | | |
| 5 | Доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории МО | % | | | | | 0 | | | | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | | 0 | | | |
| 6 | Экономия электрической энергии в натуральном выражении | тыс.кВтч | | | | | 23,4 | | | | | | | | | | 27,6 | | | | 31,8 | | | | 35,8 | | | | 36,0 | | | | | 36,0 | | | | 180,0 | | | |
| 7 | Экономия электрической энергии в стоимостном выражении | тыс.руб. | | | | | 86,7 | | | | | | | | | | 111,6 | | | | 151,0 | | | | 166,2 | | | | 182,7 | | | | | 201,0 | | | | 1260,0 | | | |
| 8 | Экономия тепловой энергии в натуральном выражении | тыс.Гкал | | | | | 0,03 | | | | | | | | | | 0,03 | | | | 0,03 | | | | 0,03 | | | | 0,05 | | | | | 0,05 | | | | 0,05 | | | |
| 9 | Экономия тепловой энергии в стоимостном выражении | тыс.руб. | | | | | 89,0 | | | | | | | | | | 97,1 | | | | 60,0 | | | | 26,6 | | | | 46,6 | | | | | 48,9 | | | | 51,4 | | | |
| 10 | Экономия воды в натуральном выражении | тыс. м3 | | | | | 0,150 | | | | | | | | | | 0,218 | | | | 0,294 | | | | 0,389 | | | | 0,680 | | | | | 0,700 | | | | 1,5 | | | |
| 11 | Экономия воды в стоимостном выражении | тыс.руб. | | | | | 7,7 | | | | | | | | | | 11,9 | | | | 17,7 | | | | 25,8 | | | | 44,8 | | | | | 49,0 | | | | 105,0 | | | |
| **Задача 2. Создание условий для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | |  | | | | | 2010 | | | | | | 2011 | | | | | | | 2012 | | | | 2013 | | | | 2014 | | | | 2015 | | | | | 2016-2020 | | | |
| 14 | Удельный расход тепловой энергии бюджетными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | | Гкал/м2 | | | | | 0,37 | | | | | | 0,37 | | | | | | | 0,33 | | | | 0,32 | | | | 0,31 | | | | 0,30 | | | | | 0,28 | | | |
| 15 | Удельный расход тепловой энергии бюджетными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | | Гкал/м2 | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | |
| 16 | Изменение удельного расхода тепловой энергии бюджетными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | | Гкал/м2 | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | -0,04 | | | | -0,01 | | | | -0,01 | | | | -0,01 | | | | | -0,02 | | | |
| 17 | Изменение удельного расхода тепловой энергии бюджетными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | | Гкал/м2 | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | |
| 18 | Удельный расход воды на снабжение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 человека) | | м3/чел. | | | | | 8,7 | | | | | | 8,8 | | | | | | | 8,8 | | | | 8,8 | | | | 8,8 | | | | 8,8 | | | | | 8,9 | | | |
| 19 | Удельный расход воды на снабжение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 человека) | | м3/чел. | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | |
| 20 | Изменение удельного расхода воды на снабжение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 человека) | | м3/чел. | | | | | 0 | | | | | | 0,1 | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0,1 | | | |
| 21 | Изменение удельного расхода воды на снабжение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 человека) | | м3/чел. | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | |
| 22 | Удельный расход электрической энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 человека) | | кВтч/чел | | | | | 506 | | | | | | 551 | | | | | | | 585 | | | | 623 | | | | 661 | | | | 701 | | | | | 745 | | | |
| 23 | Удельный расход электрической энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 человека) | | кВтч/чел | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | |
| 24 | Изменение удельного расхода электрической энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в расчете на 1 человека) | | кВтч/чел | | | | | 0 | | | | | | 45 | | | | | | | 34 | | | | 38 | | | | 38 | | | | 40 | | | | | 44 | | | |
| 25 | Изменение удельного расхода электрической энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (в расчете на 1 человека) | | кВтч/чел | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | |
| 26 | Доля объемов электрической энергии, потребляемой (используемой) бюджетными учреждениями, оплата которой осуществляется с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) бюджетными учреждениями на территории | | % | | | | | 100 | | | | | | 100 | | | | | | | 100 | | | | 100 | | | | 100 | | | | 100 | | | | | 100 | | | |
| 27 | Доля объемов тепловой энергии, потребляемой (используемой) бюджетными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) бюджетными учреждениями на территории МО | | % | | | | | 100 | | | | | | 100 | | | | | | | 100 | | | | 100 | | | | 100 | | | | 100 | | | | | 100 | | | |
| 28 | Доля объемов воды, потребляемой (используемой) бюджетными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) бюджетными учреждениями на территории МО | | % | | | | | 100 | | | | | | 100 | | | | | | | 100 | | | | 100 | | | | 100 | | | | 100 | | | | | 100 | | | |
| 29 | Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) бюджетными учреждениями, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) бюджетными учреждениями на территории МО | | % | | | | | 100 | | | | | | 100 | | | | | | | 100 | | | | 100 | | | | 100 | | | | 100 | | | | | 100 | | | |
| 30 | Доля расходов местного бюджета на обеспечение энергетическими ресурсами бюджетных учреждений (для фактических условий) | | % | | | | | 8,6 | | | | | | 8,6 | | | | | | | 8,0 | | | | 7,0 | | | | 7,0 | | | | 7,0 | | | | | 7,0 | | | |
| 31 | Динамика расходов местного бюджета на обеспечение энергетическими ресурсами бюджетных учреждений (для фактических условий) | | % | | | | |  | | | | | | 0 | | | | | | | -0,6 | | | | -1,0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | |
| 32 | Доля расходов местного бюджета на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива | | % | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | |
| 33 | Динамика расходов местного бюджета на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива | | % | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | |
| 34 | Доля бюджетных учреждений, финансируемых за счет местного бюджета в общем объеме бюджетных учреждений, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование | | % | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | 100,0 | | | | 100,0 | | | | 100,0 | | | | 100,0 | | | | | 100,0 | | | |
| 35 | Число энергосервисных договоров (контрактов), заключенных государственными заказчиками | | шт. | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | | 5 | | | |
| 36 | Доля государственных заказчиков в общем объеме государственных, муниципальных заказчиков, с которыми заключены энергосервисные договоры (контракты) | | % | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | | 100,0 | | | |
| 37 | Доля товаров, работ, услуг, закупаемых для государственных заказчиков в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в общем объеме закупаемых товаров, работ, услуг для государственных, муниципальных нужд (в стоимостном выражении) | | % | | | | | 0,3 | | | | | | 1,0 | | | | | | | 1,5 | | | | 1,8 | | | | 2,0 | | | | 2,2 | | | | | 2,5 | | | |
| 38 | Удельные расходы местного бюджета на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг (в расчете на одного жителя) | | тыс.руб./чел | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | |
| **Задача 3. Создание условий для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 39 | Доля объемов **электрической** энергии, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО | | | % | | | | | 100 | | | | | | 100 | | | | | | | 100 | | | | 100 | | | 100 | | | | 100 | | | | | | 100 | | |
| 40 | Доля объемов **электрической** энергии, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО | | | % | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | 100,0 | | | | 100,0 | | | 100,0 | | | | 100,0 | | | | | | 100,0 | | |
| 41 | доля объемов **электрической** энергии, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, оплата которой осуществляется с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме электрической энергии, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО | | | % | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | | | | 100,0 | | |
| 42 | Доля объемов **тепловой энергии,** потребляемой (используемой) в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) **в жилых домах** на территории МО **(за исключением многоквартирных домов)** | | | % | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | | | | 0 | | |
| 43 | Доля объемов **тепловой энергии**, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, оплата которой осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) в **многоквартирных домах** на территории МО | | | % | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | 100,0 | | | | 100,0 | | | 100,0 | | | | 100,0 | | | | | | 100,0 | | |
| 44 | Доля объемов **воды,** потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) **в жилых домах (за исключением многоквартирных домов)** на территории МО | | | % | | | | | 28 | | | | | | 40 | | | | | | | 50,0 | | | | 60,0 | | | 70,0 | | | | 80,0 | | | | | | 90,0 | | |
| 45 | Доля объемов **воды,** потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) **в многоквартирных домах** на территории МО | | | % | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | | | | 0 | | |
| 46 | Доля объемов **воды**, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) **в многоквартирных домах** на территории МО | | | % | | | | | 26,3 | | | | | | 62,5 | | | | | | | 70,0 | | | | 80,0 | | | 90,0 | | | | 100,0 | | | | | | 100,0 | | |
| 47 | Доля объемов **природного газа**, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов), расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (**за исключением многоквартирных домов**) на территории МО | | | % | | | | | 100,0 | | | | | | 100,0 | | | | | | | 100,0 | | | | 100,0 | | | 100,0 | | | | 100,0 | | | | | | 100,0 | | |
| 48 | Доля объемов **природного газа**, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) **в многоквартирных домах** на территории МО | | | % | | | | | 100,0 | | | | | | 100,0 | | | | | | | 100,0 | | | | 100,0 | | | 100,0 | | | | 100,0 | | | | | | 100,0 | | |
| 49 | Число жилых домов, в отношении которых проведено энергетическое обследование | | | шт. | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | 2 | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | | | | 2 | | |
| 50 | Доля жилых домов, в отношении которых проведено энергетическое обследование, в общем числе жилых домов | | | % | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | 100,0 | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | | | | 100,0 | | |
| 51 | Удельный расход **тепловой энергии** в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | | | Гкал/м2 | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | 0,465 | | | | 0,465 | | | | 0,465 | | | 0,465 | | | | | | 0,465 | |
| 52 | Удельный расход **тепловой энергии** в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | | | Гкал/м2 | | | | | 0,465 | | | | | | 0,465 | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | | | | 0 | |
| 53 | Изменение удельного расхода **тепловой энергии** в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | | | Гкал/м2 | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | | | | 0 | |
| 54 | Изменение удельного расхода **тепловой энергии** в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением **расчетных способов** (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади, для **фактических** условий); | | | Гкал/м2 | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | | | | 0 | |
| 55 | Удельный расход **воды** в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с **использованием приборов учета** (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | | | м3/м2 | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | | | | 0 | |
| 56 | Удельный расход **воды** в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением **расчетных способов** (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | | | м3/м2 | | | | | 0,99 | | | | | | 0,96 | | | | | | | 0,94 | | | | 0,92 | | | | 0,90 | | | 0,90 | | | | | | 0,90 | |
| 57 | Изменение удельного расхода **воды** в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с **использованием приборов учета** (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (**фактических условий**)(в расчете на 1 кв. метр общей площади) | | | м3/м2 | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | | | | 0 | |
| 58 | Изменение удельного расхода **воды** в жилых домах, расчеты за которую осуществляются **с применением расчетных способов** (нормативов потребления общей площади, **для фактических** условий) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | | | м3/м2 | | | | |  | | | | | | 0,03 | | | | | | | 0,02 | | | | 0,02 | | | | 0,02 | | | 0 | | | | | | 0 | |
| 59 | Удельный расход **электрической энергии** в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с **использованием приборов учета** (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | | | кВтч/м2 | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | 26,7 | | | | 26,5 | | | 26,3 | | | 26,0 | | | | | | 26,0 | | | |
| 60 | Удельный расход **электрической энергии** в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением **расчетных способов** (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади) | | | кВтч/м2 | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | | | | 0 | | | |
| 61 | Изменение удельного расхода **электрической энергии** в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением **расчетных способов** (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади, для **фактических условий**) | | | кВтч/м2 | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | | | | 0 | | | |
| 62 | Удельный расход **природного газа** в жилых домах, расчеты за который осуществляются с **использованием приборов учета** (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади); | | | м3/м2 | | | | | | 47,69 | | | | | | 47,69 | | | | | | | 48,0 | | | | 49,0 | | | 50,0 | | | 50,0 | | | | | | 50,0 | | | |
| 63 | Удельный расход **природного газа** в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением **расчетных способов** (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади); | | | м3/м2 | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | | | | 0 | | | |
| 64 | Изменение удельного расхода **природного газа** в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади, для **фактических условий**); | | | | тыс.м3/м2 | | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | | | | 0,31 | | | | 1,0 | | | 1,0 | | | 0 | | | | | | 0 | | | |
| 65 | Изменение удельного расхода **природного газа** в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади, для **фактических условий**); | | | | тыс.м3/м2 | | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | | | | 0 | | | |
| **Задача 4. Создание условий для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 66 | Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии с. Новокривошеино (все АИТы) | | | | | кг.у.т./Гкал | | | | | | 646,0 | | | | | | 650,0 | | | | | | 128,0 | | | | 125,0 | | | 125,0 | | | | 125,0 | | | | | 125,0 | | |
| 67 | Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии с. Малиновка | | | | | кг.у.т./Гкал | | | | | | 376,6 | | | | | | 380,0 | | | | | | 370,0 | | | | 350,0 | | | 300,0 | | | | 300,0 | | | | | 300,0 | | |
| 68 | Изменение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии котельная с. Новокривошеино | | | | | кг.у.т./Гкал | | | | | |  | | | | | | 4,0 | | | | | | -522,0 | | | | -3,0 | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | |
| 69 | Изменение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии котельная с. Малиновка | | | | | кг.у.т./Гкал | | | | | |  | | | | | | 3,4 | | | | | | -10,0 | | | | -20,0 | | | -50,0 | | | | 0 | | | | | 0 | | |
|  | Задача 5. Создание условий для обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 70 | Динамика количества общественного транспорта , в отношении  которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению  энергетической эффективности , в том числе по замещению бензина, используемого  транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом (пост. 86 от 17.09.2012) | | Шт. | | | | | | | | |  | | | | | | |  |  | | | | | | |  | | | | | 1 | | | |  | | | |  | | |

Приложение 1

к муниципальной программе

в области энергосбережения и повышения энергетической

эффективности на территории Новокривошеинского

сельского поселения на период с 2012 по 2015 г.г. и с

перспективой до 2020 года

Форма 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Фактические значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде Новокривошеинского сельского поселения за \_\_\_\_\_\_квартал 20\_\_\_\_год** | | | | | | | |
| № п/п | Наименование целевых показателей | Единица измерения | Год | | | | |
| 1 квартал | 2 квартал | 3 квартал | 4 квартал | Год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Удельный расход тепловой энергии в многоквартирных домах | Гкал/кв.м.2 |  |  |  |  |  |
| 2 | Удельный расход холодной воды в многоквартирных домах | м3//чел |  |  |  |  |  |
| 3 | Удельный расход горячей воды в многоквартирных домах | м3/ чел. |  |  |  |  |  |
| 4 | Удельный расход электрической энергии в многоквартирных домах | кВтч/ кв.м. |  |  |  |  |  |
| 5 | Удельный расход природного газа в многоквартирных домах с индивидуальными системами газового отопления | тыс.м3/ кв.м. |  |  |  |  |  |
| 6 | Удельный расход природного газа в многоквартирных домах с иными системами теплоснабжения | тыс.м3/ чел. |  |  |  |  |  |
| 7 | Удельный суммарный расход энергетических ресурсов в многоквартирных домах | тут/кв.м. |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Фактические значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде Новокривошеинского сельского поселения за \_\_\_\_\_\_квартал 20\_\_\_\_год** | | | | | | | |
| № п/п | Наименование целевых показателей | Единица измерения | Год | | | | |
| 1 квартал | 2 квартал | 3 квартал | 4 квартал | Год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Удельный расход тепловой энергии в многоквартирных домах | Гкал/кв.м.2 |  |  |  |  |  |
| 2 | Удельный расход холодной воды в многоквартирных домах | м3//чел |  |  |  |  |  |
| 3 | Удельный расход горячей воды в многоквартирных домах | м3/ чел. |  |  |  |  |  |
| 4 | Удельный расход электрической энергии в многоквартирных домах | кВтч/ кв.м. |  |  |  |  |  |
| 5 | Удельный расход природного газа в многоквартирных домах с индивидуальными системами газового отопления | тыс.м3/ кв.м. |  |  |  |  |  |
| 6 | Удельный расход природного газа в многоквартирных домах с иными системами теплоснабжения | тыс.м3/ чел. |  |  |  |  |  |
| 7 | Удельный суммарный расход энергетических ресурсов в многоквартирных домах | тут/кв.м. |  |  |  |  |  |

Форма 2

Форма 3

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Сведения о потреблении и учете тепло- и энергоресурсов в жилищном фонде Новокривошеинского сельского поселения за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ квартал 20\_\_\_\_\_года (нарастающим итогом)** | | | | | | | | | | | | |
| Показатели | Многоквартирные дома | | | | | | Индивидуальные дома | | | | | |
| Электроэнергия | Тепловая энергия | хол вода | Горячая вода | Газ | Всего | Электроэнергия | Тепловая энергия | Холодная вода | Горячая вода | Газ | Всего |
| 1. Общие сведения: | х | х | х | х | х | х | х | х | х | х | х | х |
| Общее количество домов, ед.: | х | х | х | х | х |  | х | х | х | х | х |  |
| в том числе имеющих централизованное снабжение , (дома) ед. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | х |
| Общая площадь домов, имеющих централизованное снабжение, кв.м |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | х |
| Количество проживающих в домах, имеющих централизованное снабжение, чел. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | х |
| 2. Сведения о количестве домов, оснащенных приборами учета (коллективного учёта - для многоквартирных домов, индивидуального учёта - для индивидуально-определенных зданий): | х | х | х | х | х | х | х | х | х | х | х | х |
| Всего необходимо приборов учёта по видам энергоресурсов, шт |  |  |  |  |  | х |  |  |  |  |  | х |
| Установлено приборов учёта по видам энергоресурсов , шт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | х |
| в том числе установлено в течение отчетного периода за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_квартал, шт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | х |
| 3. Сведения о потреблении топливно-энергетических ресурсов: | тыс. кВт\*ч | тыс. Гкал. | тыс. м3 | тыс. м3 | тыс. м3 | х | тыс. кВт\*ч | тыс. Гкал. | тыс. м3 | тыс. м3 | тыс. м3 | х |
| Всего потреблено энергоресурсов по видам за отчетный период |  |  |  |  |  | х |  |  |  |  |  | х |
| в том числе по показаниям приборов учёта (для многоквартирных домов по показаниям коллективных приборов учета, для индивидуально-определенных домов по показаниям индивидуальных приборов учета) |  |  |  |  |  | х |  |  |  |  |  | х |
| в том числе потреблено энергоресурсов в многоквартирных домах, расчёты за которые осуществляются с использованием индивидуальных приборов учёта |  |  |  |  |  | х | х | х | х | х | х | х |
| 4. Число жилых домов на территории Кривошеинского района в отношении которых проведено энергетическое обследование, всего, ед |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в том числе за отчетный период, ед. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Фактические значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры** | | | | | | | |
| № п/п | Наименование целевых показателей | Единица измерения | Год | | | | |
| 1 квартал | 2 квартал | 3 квартал | 4 квартал | Год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии на тепловых электростанциях | тут/  Гкал |  |  |  |  |  |
| 2 | Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии на котельных | тут/Гкал |  |  |  |  |  |
| 3 | Удельный расход электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения | кВтч/  тыс.куб.м |  |  |  |  |  |
| 4 | Доля потерь тепловой энергии при её передаче в общем объеме переданной тепловой энергии | % |  |  |  |  |  |
| 5 | Доля потерь воды при ее передаче в общем объеме переданной воды | % |  |  |  |  |  |
| 6 | Удельный расход электрической энергии, используемой для передачи (транспортировки) воды в системах водоснабжения | кВтч/  куб.м. |  |  |  |  |  |
| 7 | Удельный расход электрической энергии, используемой в системах водоотведения | кВтч/  куб.м. |  |  |  |  |  |
| 8 | Удельный расход электрической энергии в системах уличного освещения | кВтч/  кв.м. |  |  |  |  |  |

Форма 4

Форма 5

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Фактические значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе** | | | | | | | |
| № п/п | Наименование целевых показателей | Единица измерения | Год | | | | |
| 1 квартал | 2 квартал | 3 квартал | 4 квартал | Год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Количество транспортных средств , относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется муниципальным образованием, в которых проведены мероприятия по замещению бензина на природный газ | ед |  |  |  |  |  |
| 2 | Количество транспортных средств, используемых органами местного самоуправления, в отношении которых проведены мероприятия по замещению бензина на природный газ | ед. |  |  |  |  |  |