



АДМИНИСТРАЦИЯ БАКЧАРСКОГО РАЙОНА ПОСТАНОВЛЕНИЕ

07.10.2013

№ 531

О внесении изменений в постановление Администрации Бакчарского района от 28.12.2012г № 779 «Об утверждении долгосрочной целевой программы «В области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Бакчарского района Томской области на 2013- 2015 годы с перспективой до 2020года.»

В соответствии с положениями статьи 179 Бюджетного кодекса Российской Федерации в редакции Федерального закона от 07.05.2013г № 104-ФЗ «О внесении изменений в Бюджетный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с совершенствованием бюджетного процесса»,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести следующие изменения в постановление Администрации Бакчарского района от 28.12.2012г № 779 «Об утверждении долгосрочной целевой программы «В области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Бакчарского района Томской области на 2013 – 2015 годы с перспективой до 2020 года»:

1.1. Наименование постановления изложить в следующей редакции: «Об утверждении муниципальной программы «В области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Бакчарского района Томской области на 2013 – 2015 годы с перспективой до 2020 года»;

1.2. Утвердить муниципальную программу «В области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Бакчарского района Томской области на 2013 – 2015 годы с перспективой до 2020 года» в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление распространяется на правоотношения, возникающие с 01 января 2014 года.

3. Опубликовать настоящее постановление на официальном сайте Администрации Бакчарского района.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы Бакчарского района по экономике и инвестициям (И.А. Александрова).

Глава района

Д.В. Донской



УТВЕРЖДАЮ
Глава Бакчарского района

ИСПОЛНИТЕЛЬ
И.о. директора НП «РЦУЭС»

_____ Д.В. Донской
«__» _____ 2012 г.

_____ А.В. Дидрих
«__» _____ 2012 г.

**ПРОГРАММА
В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ НА
ТЕРРИТОРИИ БАКЧАРСКОГО РАЙОНА ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД 2013 - 2015 ГОДЫ
С ПЕРСПЕКТИВОЙ ДО 2020 ГОДА**

г. Томск, 2012 г.

Паспорт Программы

Наименование муниципальной программы (МП)	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Бакcharского района Томской области на период 2013 – 2015 годы с перспективой до 2020 года.																																
Основание для разработки МП	Федеральный закон от 23 ноября 2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»																																
Заказчик МП	Администрация Бакcharского района Томской области																																
Координатор МП	Отдел по вопросам жизнеобеспечения и безопасности Администрация Бакcharского района Томской области																																
Разработчик МП	Некоммерческое партнерство «Региональный центр управления энергосбережением»																																
Исполнители МП	Администрация Бакcharского района, структурные подразделения Администрации Бакcharского района Томской области, органы исполнительной власти сельских поселений, предприятия и организации на конкурсной основе (по согласованию).																																
Сроки (этапы) реализации МП	2013 – 2015 годы																																
Цели МП	Создание организационных, правовых, технических и экономических условий для повышения энергетической эффективности и энергосбережения на территории Бакcharского района																																
Основные задачи МП	<ul style="list-style-type: none"> - информационно-аналитическое обеспечение государственной политики в области энергосбережения; - энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищной сфере; - энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры. 																																
Перечень подпрограмм (основных направлений) МП	<ul style="list-style-type: none"> - Гуманитарная составляющая энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Бакcharского района - Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в бюджетных учреждениях - Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном фонде - Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в коммунальной инфраструктуре 																																
Объемы и источники финансирования МП	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Наименование ресурсов</th> <th rowspan="2">Всего тыс.руб.</th> <th colspan="3">В т.ч. по годам</th> </tr> <tr> <th>2013год</th> <th>2014 год</th> <th>2015год</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Расходы на реализацию программы, Всего, в том числе:</td> <td>67262</td> <td>10555</td> <td>36322</td> <td>20385</td> </tr> <tr> <td>Областной бюджет</td> <td>6390</td> <td>1850</td> <td>2690</td> <td>1850</td> </tr> <tr> <td>Районный бюджет</td> <td>28489</td> <td>325</td> <td>14989</td> <td>13175</td> </tr> <tr> <td>Внебюджетные источники</td> <td>32383</td> <td>8380</td> <td>18643</td> <td>5360</td> </tr> </tbody> </table>					Наименование ресурсов	Всего тыс.руб.	В т.ч. по годам			2013год	2014 год	2015год	Расходы на реализацию программы, Всего, в том числе:	67262	10555	36322	20385	Областной бюджет	6390	1850	2690	1850	Районный бюджет	28489	325	14989	13175	Внебюджетные источники	32383	8380	18643	5360
	Наименование ресурсов	Всего тыс.руб.	В т.ч. по годам																														
			2013год	2014 год	2015год																												
	Расходы на реализацию программы, Всего, в том числе:	67262	10555	36322	20385																												
	Областной бюджет	6390	1850	2690	1850																												
Районный бюджет	28489	325	14989	13175																													
Внебюджетные источники	32383	8380	18643	5360																													
<*> - Примечание: объемы финансирования уточняются ежегодно при формировании бюджета МО «Бакcharский район» на очередной финансовый год.																																	
Ожидаемые конечные результаты МП	Потенциал энергосбережения к 2020г. составит 148,87 т.у.т., в т.ч. по жилищному фонду составит 89,74 т.у.т., по бюджетной сфере – 59,13 т.у.т. К 2020г. энергоемкость муниципального продукта составит 29,813 кг у.т./тыс.руб. в текущих ценах.																																
Система организации управления и контроля за исполнением МП	Управление программой осуществляет Администрация Бакcharского района в лице отдела по вопросам жизнеобеспечения и безопасности																																

Введение

Настоящая Программа является комплексным и системным по срокам и исполнителям планом действий для поэтапной реализации энерго- и ресурсосберегающих мероприятий на территории Бакчарского района.

Программа предусматривает проведение комплекса программных мероприятий, направленных на реализацию имеющегося потенциала энергосбережения путем создания экономических и технических механизмов, стимулирующих энергосбережение и позволяющих снизить потребление энергетических ресурсов в бюджетной, жилищной и коммунальной сферах за счет сокращения непроизводительных расходов и потерь энергоресурсов.

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

Термины и основные определения

В настоящей Программе применяются следующие основные термины и понятия:

- энергетический ресурс – природный и произведенный носитель энергии, запасенная энергия, которая используется в настоящее время или может быть использована в перспективе в хозяйственной и иных видах деятельности;
- вторичный энергетический ресурс – энергетический ресурс, получаемый в виде побочного продукта основного производственного процесса или использования объектов, функциональное назначение которых не связано с производством соответствующего вида энергетического ресурса;
- энергосбережение – реализация организационных, правовых, экономических, технических, технологических и иных мероприятий, направленных на снижение потребления (использования) энергетических ресурсов при сохранении полезного эффекта от их использования;
- энергетическая эффективность – отношение полезного эффекта (результата), в том числе объема произведенной продукции, полученного от использования энергетического ресурса (ресурсов), к затратам соответствующего ресурса (ресурсов), обусловившим получение данного эффекта (результата);
- повышение энергетической эффективности – реализация организационных, правовых, экономических, технических, технологических и иных мероприятий, направленных на увеличение полезного эффекта от потребления (использования) энергетических ресурсов, с учетом соблюдения требований к охране окружающей природной среды, санитарно-гигиенических и иных норм законодательства Российской Федерации;
- энергетическое обследование – сбор, обработка и анализ данных о потреблении (использовании), передаче, производстве энергетических ресурсов организаций и (или) объектов, а также технологических процессов с целью получения объективных данных об объемах потребляемых (используемых), производимых, передаваемых энергетических ресурсов, о показателях энергетической эффективности и выявления потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности у организаций, объектов, технологических процессов;
- энергетический паспорт - документ, составленный по итогам проведения энергетического обследования или на основании проектной документации, содержащий, в том числе, информацию об объемах потребляемых (используемых), производимых, передаваемых энергетических ресурсов, о потенциале энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- энергосервисное соглашение (контракт) – соглашение (контракт), по которому исполнитель осуществляет действия (мероприятия), направленные на энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности потребления (использования), производства, передачи энергетических ресурсов заказчиком, а заказчик оплачивает согласованную цену и выполняет иные согласованные действия;
- организации с государственным или муниципальным участием – юридические лица, в которых доля (вклад) Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования в уставных капиталах составляет более пятидесяти процентов и (или) в отношении которых Российская Федерация, субъект Российской Федерации, муниципальное образование имеет право прямо или косвенно распоряжаться более чем пятьюдесятью процентами общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции (доли), составляющие уставные капиталы таких юридических лиц, а также

юридические лица, на имущество которых Российская Федерация, субъект Российской Федерации, муниципальное образование имеет право собственности или иное вещное право (государственные и муниципальные унитарные предприятия, учреждения), и государственные корпорации.

Раздел I. Содержание проблемы и обоснование необходимости ее решения программным методом

Проблемы энергосбережения в районе можно охарактеризовать следующими факторами:

- низкой оснащенностью приборами учета тепловой энергии и воды объектов бюджетной сферы и жилищного фонда;
- повышенной изношенностью сетей тепло-, водоснабжения и водоотведения, как следствие значительные потери и аварий;
- несоответствием генерирующих мощностей существующим нагрузкам, что является следствием увеличения расхода топливной составляющей в тарифах на услугу;
- отсутствием должного финансирования для внедрения энергосберегающих технологий;
- отсутствием стимулов к энергосбережению.

Вышеперечисленные проблемы постепенно устраняются за счет муниципального, областного, федерального финансирования на территории Бакчарского района, а также за счет внебюджетных источников. Перечень мероприятий по энергосбережению, проведенных в 2010-2012г.г. представлен в Приложении 1.

Таким образом, для решения существующих проблем ресурсоэкономного энергосбережения на территории Бакчарского района должна быть разработана программа повышения энергетической эффективности, в которой будут определены приоритетные направления инвестирования, а также определены финансовые источники для реализации мероприятий, предусмотренных инвестиционными проектами.

Инвестиционные проекты для Бакчарского района в основном должны быть направлены на:

- модернизацию и развитие системы теплоснабжения;
- замену морально и физически изношенного оборудования;
- повышение надежности, качества и эффективности услуг ЖКХ;
- обеспечение надежности тепло- и водоснабжения.

1. Общее описание положения

1.1 Анализ энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры

1.1.1 Анализ энергетической эффективности системы теплоснабжения

В Бакcharском районе представлены два вида систем отопления: централизованные (котельные) и автономные (печи отопления для отдельных общественных зданий).

На сегодняшний день в районе функционирует 22 котельные (47 котлов), а также 16 печей для отопления отдельных общественных зданий. Суммарная установленная мощность котельных составляет 25,423 Гкал/ч, отопительных печей – 0,19 Гкал/ч. В общем числе преобладают мелкие котельные мощностью до 2,5 Гкал/ч каждая, которые работают на угле и дровах. Их доля в общем числе котельных составляет 62,5%. Все отопительные печи работают на дровах.

1.1.1. Подробная информация об источниках теплоснабжения Бакcharского района представлена в таблице

Таблица 1.1.1 – Источники теплоснабжения Бакcharского района Томской области

Наименование поселения	Наименование котельной, адрес	Вид топлива	Типы котлоагрегатов, их кол-во, год ввода	Протяженность тепловых сетей с указанием макс. диаметра и года прокладки	Приборы учета		
					ТЭ	ЭЭ	Вода
Бакcharское	Котельная №1, ул. Хомутского ,47	Нефть	Водогрейные КВСА-3 (2шт. 2010г) КВСА-3 (1шт. 2007г)	4092,0м/ 32-200мм / 1987-2009г.г.	-	+	-
	Котельная №2, ул. Таежная	Нефть	Водогрейные КВСА (1шт. 2010г.) КВСА-3 (1шт. 2003г.)	4193,0м/ 32-200мм / 1987-2009г.г.	-	+	-
	Котельная №3, ул. Целинная ,4	Нефть	Водогрейный КВСА-0,8 (1шт. 2004г.)	1592,5м/ 32-200мм / 1986-2006г.г.	-	+	-
		Уголь, дрова	Водогрейный КВр-0,93КБ (2шт. 2008г.)				
	Котельная №6 дет/сад №2, ул. Октябрьская, 35	Уголь, дрова	Водогрейные НР-18 (1шт. 2002г.), КЖО -0,5-115 Т (1шт. 2004г.)	101м / 40-80мм/ 1994-2001	-	+	-
	Встроенная котельная №5 МЖД, п. Кирзавод, ул. Пос. Кирзавод,9	Дрова	Водогрейные НР-18 (1шт. 2002г.)	-	-	-	-
	Большегалкинская котельная, ул. Центральная,28	Уголь, дрова	Водогрейные КАСВ(1шт. 2000г.), КВр-0,46-95(1шт. 2006г., 1шт. 2007г)	340,6м / 50-100мм / 1996-2002	-	+	-
	Отопительная печь с/ администрации ул. Центральная ,25 (с. Б.Галка)	Дрова	Печь отопительная / 1шт./	-	н/т		
	Встроенная котельная в здании СДК (с. Б.Галка)	Дрова	Водогрейный ТБК -30(1 шт. 1999г.)	-	-	+	-
	Котельная (встроенная) МБОУ «Чернышевская НОШ», ул. Центральная, 2	Уголь, дрова	Водогрейный ОКВУ-60 (1 шт. 2009г)	73м / 32мм/ 2006, 2010	-	+	+
Здание с/администрации + центр досуга, ул. Центральная,1 (с. Чернышевка)	Уголь, дрова	Водогрейный ОКВУ-25 (1 шт. 2009г)	-	-	+	н/т	
Здание ФАП (д. Первомайка)	Дрова	Печь отопительная / 1шт./	-	н/т			
Вавиловское	Вавиловская котельная, ул. Садовая, 3	Уголь, дрова	Водогрейные НР-18(1шт. 2010г.) КВр-0,46-95(1шт. 2006г.) КВр-0,4 (1шт. 2007г)	443,4м/ 50-100мм/ 1994-2007	+	+	+
	Центр досуга, ул. Центральная (д. Сухое)	Дрова	Печь отопительная / 1шт./	-	н/т		
	ФАП, ул. Центральная (д. Сухое)	Дрова	Печь отопительная / 1шт./	-	н/т		
Высокоярское	Котельная МБОУ «Высокоярская СОШ» пер. Больничный,34 стр.1	Уголь, дрова	Водогрейные НР-18(1шт. 2002г.) КВр-0,46-95(1шт. 2006г.)	80м / 100мм / 1998	-	+	+
	Высокоярская котельная, ул. Центральный, 26, стр.1	Уголь	Водогрейные НР-18(1шт. 2003г.), (1шт. 2011г.-кап. ремонт)	316,0м / 50-100мм/ 1996-2006г.	+	+	+
	Котельная МКОУ «Крыловская специальная (коррекционная) общеобразовательная школа- интернат»	Уголь, дрова	Водогрейные НР-18(1шт. 2009г.) КВВ-0,6 (1шт. 2011г.)	576м / 50-100мм/	-	+	-
	Котельная (встроенная) СДК (д. Крыловка)	Дрова	Печь отопительная / 1шт/ 2009г.	-	н/т		
	Здание СДК (д. Пчелка)	Дрова	Печь отопительная / 1шт./ 2002г	-	н/т		

Наименование поселения	Наименование котельной, адрес	Вид топлива	Типы котлоагрегатов, их кол-во, год ввода	Протяженность тепловых сетей с указанием макс. диаметра и года прокладки	Приборы учета		
					ТЭ	ЭЭ	Вода
	Богатыревская котельная, ул. Ленина. 10 «Б»	Уголь, дрова	Водогрейные НР-18(1шт. 1992г.) КВЗр-0,46-95 (1шт. 2008г.)	284,6м/ 32-100мм/ 1992-2002г.	-	+	-
	Здание СДК (д. Паньчево)	Дрова	Печь отопительная / 1шт./	-	н/т		
	Здание ФАП (д. Паньчево)	Дрова	Печь отопительная / 1шт./	-	н/т		
Парбигское	Котельная МБУ «Парбигский СДК» ул. Советская, 55 (встроенная)	Уголь, дрова	Водогрейный ОКВУ-60 (2 шт. 2010г)	-	-	+	-
	Парбигская котельная, ул. Кооперативная, 13, стр. 1	Уголь, дрова	Водогрейные НР-18(2шт. 2003г.) КВЗр-0,46-95 (2шт. 2008г., 2009г.)	557,1м / 40-100мм/ 1992-2003г.	-	+	-
	Котельная МБУЗ «Бакчарская ЦРБ» филиал (встроенная) ул. Некрасова, 5	Уголь, дрова, эл. энергия	Водогрейные ТРЕВ АКТВ-50(1шт. 2009г.) N=45кВт(1шт. 2009г.)	-	-	+	-
	Здание музыкальной школы, ул. Советская, (с. Парбиг)	Дрова	Печь отопительная / 1шт./	-	н/т		
	Котельная ОГБУ «Парбигский Дом для одиноких и престарелых Бакчарского района», ул. Промышленная, 4	Дрова	Водогрейные НР-18(2шт. 1993г., 1шт.- 2005г)	210м /32-133мм/ 1998-2000	-	+	
	Новобурковская котельная, ул. Ленина 25 «Б» (с. Н. Бурка)	Уголь, дрова	Водогрейные НР-18(1шт. 1987г.) КВЗр-0,46-95 (2шт. 2007г.)	278,4м/ 80-100мм/ 1994-2002г.	-	+	
	Здание ДК+ФАП (д. Кенга)	Дрова	Печь отопительная / 1шт./	-	н/т		
	Здание ФАП (д. Кедровка)	Печь отопительная / 1шт./	Печь отопительная / 1шт./	-	н/т		
Плотниковское	Плотниковская котельная, ул. Школьная, 1, стр. 1	Уголь, дрова	Водогрейные КВЗр-0,46-95 (2шт. 2006г., 2008г.)	199,7м / 70-125мм/ 2003-2006г	-	+	
	МБУ «Плотниковский СДК», ул. Тракторная	Дрова	Печь отопительная / 1шт./	-	н/т		
	Здание ФАП (с. Бородинск)	Дрова	Печь отопительная / 1шт./	-	н/т		
Порогниковское	Порогниковская котельная, ул. Воинов-Интернационалистов, 7, стр. 1	Уголь, дрова	Водогрейные КВр-0,46-95(1шт. 2007г.) КВр-0,4 (1шт. 2007г)	425,6м / 70-125мм/ 2003-2006г	-	+	
	Здание сдк + библиотека (д. Чумакаевка)	Дрова	Водогрейный котел ТБК-30 1шт (1999г)	-	-	+	
	Здание ФАП (д. Чумакаевка)	Дрова	Печь отопительная / 1шт./	-	н/т		
	Здание ФАП (д. Полынянка)	Дрова	Печь отопительная / 1шт./	-	н/т		
	Здание СДК (д. Полынянка)	Дрова	Печь отопительная / 1шт./	-	н/т		

Примечание: «н/т» - не требуется

В качестве основного оборудования используются котлы типа НР-18 и КВр, доля которых составляет порядка 50%. Все котельные не оборудовано водоподготовкой, приборами КИП, средствами автоматики, частотным регулированием насосов. Очистка дымовых газов не производится. Отношение установленной мощности и фактически присоединенной нагрузки за 2011г. для котельных Бакчарского района представлено на рис.1.1.1.

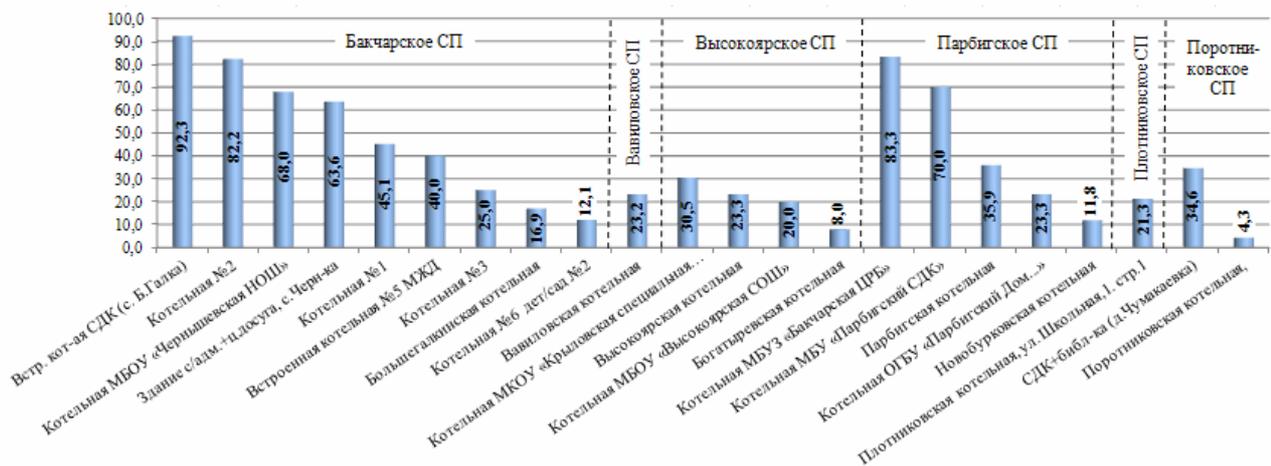


Рис.1.1.1 – Отношение фактически присоединенной нагрузки к установленной мощности котельных Бакчарского района за 2011г., %

Средний по району коэффициент использования установленной мощности составляет 0,396 (т.е. установленная мощность превышает фактическую присоединенную нагрузку в 2,6 раза). Наличие избыточной мощности обусловлено необходимостью резервирования и соблюдения требований безопасности района.

Минимальные значения присоединенной нагрузки выявлены у следующих котельных района: котельная №6 (Бакчарское СП, ул. Октябрьская, 35), Богатыревская котельная (ул. Ленина. 10 «Б»), Новобурковская котельная (ул. Ленина 25 «Б»). Связано это с тем, что каждая из данных котельных отапливает только одно административное здание.

Доля оснащенности приборами учета электроэнергии (таблица 1.1.1.) составляет 100%, воды – 18,1%, тепловой энергии – 9,0%. Требования п.9. ст.13. ФЗ-261 по установке приборов учета выполнены не полностью.

В число основных субъектов коммунальной инфраструктуры, оказывающих услуги ЖКХ на территории района, входят следующие предприятия:

- ООО «Бакчартеплосети» (теплоснабжение потребителей с. Бакчар);
- ООО «Теплосервис» (теплоснабжение потребителей на территории других населенных пунктов района).

Энергетические обследования муниципальных источников теплоснабжения не проводились, что нарушает требования п.2 ст.16 ФЗ-261.

Основными факторами, характеризующими ресурсную эффективность теплоснабжающих организаций, является состояние, удельная протяженность и повреждаемость сетей теплоснабжения. В среднем по России удельная протяженность сетей теплоснабжения составляет 1,3 км на тыс. жителей, в Бакчарском районе – 1,1 км на тыс. жителей, т.е. практически совпадает со среднероссийским значением.

На территории района находится в эксплуатации 14,033 км тепловых сетей, что приводит к значительным тепловым потерям, что видно из таблицы 1.1.2. Основная часть тепловых сетей была построена в конце 1980-х – начале 1990-х годов, т.е. в настоящий период данные трубопроводы имеют значительный износ.

Таблица 1.1.2. –Характеристика тепловых потерь

Тепловые потери, тыс.Гкал	Наименование источника теплоснабжения											Плотн-ое СП	Порог-ое СП					
	Бакчарское СП							Вавил-ое СП	Высокоярское СП					Парбигское СП				
	Котельная №1, ул. Хомутского, 47	Котельная №2, ул. Таежная	Котельная №3, ул. Целинная, 4	Котельная №6 дет/сад №2, ул. Октябрьская, 35	Котельная ОГБУО НПО «ПУ-35», ул. Вицмана, 2 (ведомственная)	Котельная ЗАО «Бакчаравоттранс», пер. Тракторный, 4 (частная)	Большегалкинская котельная, ул. Центральная, 28	Котельная (встроенная) МБОУ «Чернышевская НОШ», ул. Центральная, 2	Вавиловская котельная, ул. Садовая, 3	Котельная МБОУ «Высокоярская СОШ» пер. Больничный, 34 стр.1	Высокоярская котельная, ул. Центральный, 26, стр.1	Котельная МКОУ «Крыловская специальная (коррекционная) общеобразовательная школа- интернат» Богатыревская котельная, ул. Ленина. 10 «Б»	Парбигская котельная, ул. Кооперативная, 13, стр.1	Котельная ОГБУ «Парбигский Дом для одиноких и престарелых Бакчарского района», ул. Промышленная, 4	Новобурковская котельная, ул. Ленина 25 «Б» (с. Н. Бурка)	Плотниковская котельная, ул. Школьная, 1. стр.1	Поротниковская котельная, ул. Воинов-Интернационалистов, 7, стр.1	
Факт	2061,7	2152,2	910,0	70,7	24,5	154,5	425,8	10,6	648,2	40,7	255,6	157,7	157,0	559,9	164,3	236,4	332,7	520,8
Норматив	2022,1	2169,4	902,7	43,9	24,5	154,5	164,73	22,29	222,1	51,3	82,07	55,2	61,46	193,56	62,2	89,5	95,48	190,42
Суммарные фактические потери	8883,3																	
Суммарные нормативные потери	6607,41																	

Согласно таблице 1.1.2 фактические потери в тепловых сетях таких котельных, как Большегалкинская, Вавиловская, Высокоярская, Богатыревская, Новобурковская, Плотниковская, Поротниковская, Парбигская, а также в тепловых сетях котельной МКОУ «Крыловская специальная (коррекционная) общеобразовательная школа - интернат» и ОГБУ «Парбигский Дом для одиноких и престарелых Бакчарского района» значительно превышают величину нормативных потерь. В тепловых сетях выше перечисленных котельных фактические потери превышают нормативные в 2,5 раза и более. Причиной этого является значительных износ тепловых сетей. В населенных пунктах района ежегодно идет замена в среднем от 100 до 300м. ветхих тепловых сетей (Ду 32-200мм).

Структура потребления топлива источниками теплоснабжения района в 2011 году представлена на рис. 1.1.2.

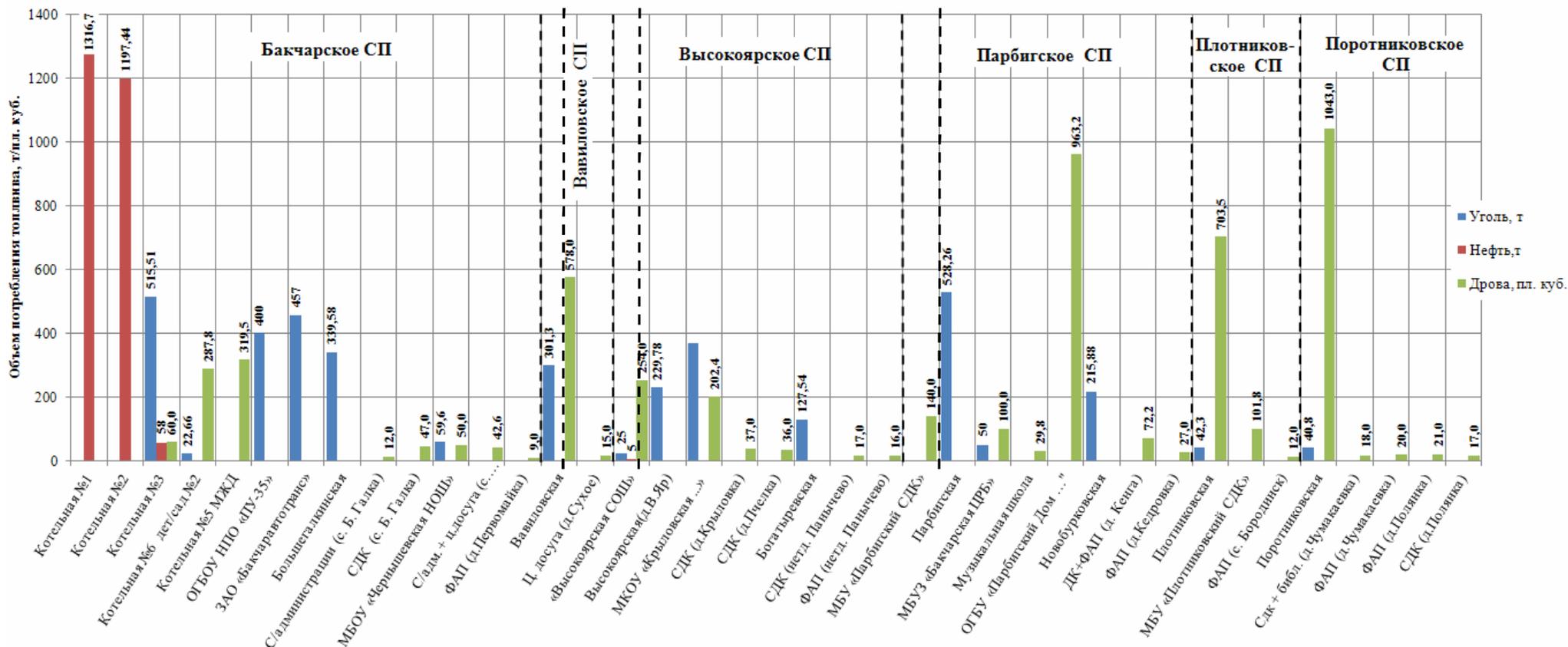


Рис. 1.1.2. – Структура потребления топлива

В структуре топливного баланса котельных преобладающими видами топлива являются уголь и дрова, но в Бакчарском СП есть еще 3 действующие котельные, работающие на нефти. Необходимо запланировать перевод этих котельных на другой вид топлива. Все отопительные печи, используемые для обогрева отдельных общественных зданий, работают на дровах.

Общий объем топлива, использованный централизованными и автономными котельными района в 2011 году, составил: уголь – 3,725 тыс. т., нефть – 2,577 тыс. т., дрова – 5,252 пл. куб.

Динамика потребления топлива муниципальными источниками теплоснабжения на выработку тепловой энергии (ТЭ) представлена на рис. 1.1.3.

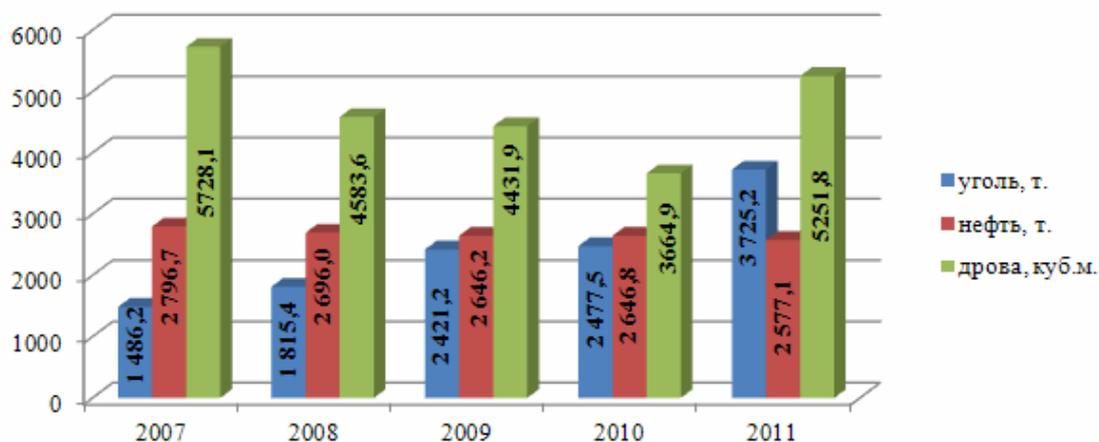


Рис. 1.1.3. – Динамика потребления топлива на выработку ТЭ

Изменение количества и видов используемого топлива по источникам теплоснабжения Бакcharского района связано с:

- изменением отапливаемых площадей (уменьшение или уплотнение бюджетных учреждений, связанное с оптимизацией бюджетных расходов);
- переводом (реконструкцией) котельных с жидкого (нефть) на твердый вид топлива в населенных пунктах района (кроме с. Бакчар) в период с 2006-2008г.г.;
- использованием низкокалорийного угля (большой перерасход данного вида топлива относительно нормативных расчетов).

В настоящее время на котельных Бакcharского района используются в основном уголь или дрова, кроме того на двух котельных Бакcharского СП основным видом топлива является нефть. Котельное оборудование источников теплоснабжения частично устарело, что приводит к потерям тепловой энергии, снижению коэффициента полезного действия агрегатов и, как следствие, увеличению расхода топлива на производство единицы тепловой энергии. Поэтому целесообразным является анализ вариантов поэтапной замены или реконструкции устаревшего котельного оборудования, а также анализ перевода котельных, работающих на нефти, на другой вид топлива.

На рис. 1.1.4. представлена структура потребления тепловой энергии различными группами потребителей.

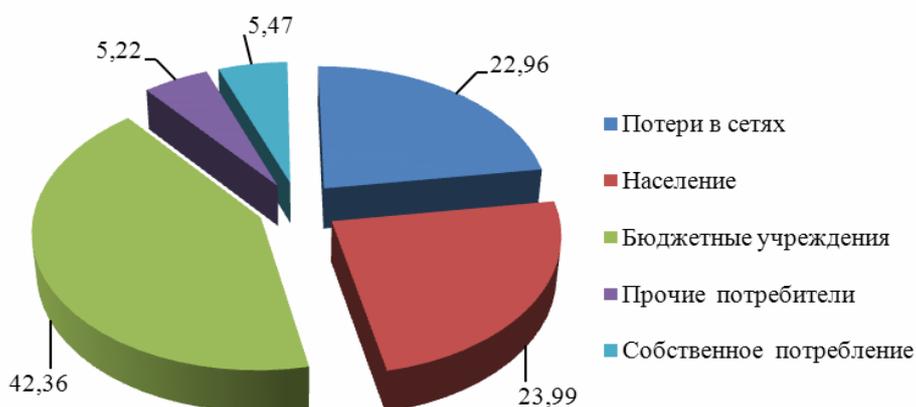


Рис. 1.1.4. – Структура потребления тепловой энергии, отпущенной с источников теплоснабжения

Наибольшая доля потребления тепловой энергии приходится на нужды бюджетных учреждений.

Рекомендации.

Для повышения энергетической эффективности системы теплоснабжения Бакcharского района рекомендуется реализовать следующий ряд мероприятий:

1. Мероприятия по совершенствованию системы учета:

- а) Организовать учет тепловой энергии на всех источника и у потребителей;

- б) Создать систему автоматизированного контроля и сбора данных о теплотреблении (диспетчеризация).
2. Мероприятия по модернизации, реконструкции и развитию источников тепловой энергии:
- а) Модернизация, реконструкция и совершенствование основного и вспомогательного оборудования котельных.
 - б) Перевод двух котельных Бакчарского СП (Котельные №№1, 2) с нефти на другой вид топлива.
 - в) Модернизация, реконструкция и совершенствование основного и вспомогательного оборудования котельных с приведением в соответствие установленной мощности котельного и насосного оборудования и присоединенной нагрузки, либо, при наличии технической возможности оптимизация системы теплоснабжения путем объединения тепловых сетей и перевода потребителей двух или более котельных на один источник теплоснабжения.
 - д) Контроль качества топлива, организация процесса хранения топлива и топливоподготовки.
 - е) Установка водоподготовительных установок для обеспечения надежной работы котлоагрегатов.
 - ф) Контроль за состоянием поверхностей нагрева котлоагрегатов.
3. Мероприятия по снижению тепловых потерь:
- а) Замена «ветхих» участков теплотрассы с использованием современных теплоизоляционных материалов.
 - б) Изоляция трубопроводов в тепловых пунктах потребителей.
4. Мероприятия по оптимизации гидравлических режимов тепловых сетей:
- а) Регулировка гидравлических режимов тепловых сетей (на основании выполненных гидравлических расчетов).
 - б) Установка частотных преобразователей на перекачивающее оборудование для снижения затрат электроэнергии на перекачку воды.
 - в) Внедрение автоматизированных тепловых пунктов с возможностью регулирования теплотребления в зависимости от температуры наружного воздуха.
5. Мероприятия по энергосбережению:
- а) Проведение энергетического обследования на всех муниципальных котельных и теплотребляющих объектах с составлением энергетического паспорта и плана мероприятий по энергосбережению (в срок до 31.12.2012г. включительно).
 - б) Создание баз данных по потребителям и потреблению тепловой энергии.

1.1.2 Анализ энергетической эффективности водопроводно-канализационного хозяйства

Основным субъектом коммунальной инфраструктуры, оказывающим услуги ЖКХ на территории района, является:

- МУП «Бакчарский коммунальный комплекс» (водоснабжение и водоотведение на территории всех населенных пунктов района, кроме с. Большая Галка);
- ОАО «АПК «Галкинская» (водоснабжение с. Большая Галка);
- ОГБОУ НПО «ПУ-35» (водоснабжение части потребителей с. Бакчар).

Перечень основных объектов коммунального комплекса района представлен в таблице 1.1.3., все объекты находятся в муниципальной собственности.

Таблица 1.1.3. – Объекты водопроводно-канализационного хозяйства

Объекты ЖКХ	Единица измерения	Наименование сельского поселения						Всего по Бакчарскому району
		Бакчарское	Вавиловское	Высокоярское	Парбигское	Плотниковское	Поротниковское	
Водопроводные очистные сооружения	шт/ м ³ /сут	-	-	1/240	-	-	-	1/240
Скважины	шт/ м ³ /сут	10/3139*	3/1068	7/3000	3/504	2/900	2/912	27/9523
Водонапорные башни	шт.	9	3	6	3	2	2	25
Водопроводные сети всего:	км	34,79	11,2	15,9	6,52	5,62	7,5	81,53
в т.ч. стальных труб	км	5,89	3,0	2,3	1,06	-	0,7	12,95
в т.ч. чугунных труб	км	20,2	6,0	13,45	5,2	4,0	6,8	55,65
в т.ч. пластмассовых труб	км	8,7	2,2	0,15	0,26	1,62	-	12,93
Канализационные очистные сооружения	шт/ м ³ /сут	-	-	-	-	-	-	-
Канализационные сети	км.	1,37						1,37**
КНС	шт.	-	-	-	-	-	-	-

* данные по производительности скважин, расположенных в с. Чернышевка и с. Большая Галка, неизвестны (в связи с отсутствием паспортов указанных скважин).

** только в с. Бакчар имеется самотечный канализационный коллектор протяженностью 1,37км., в других населенных пунктах района водоотведение отсутствует.

На территории района функционирует 27 скважин, из них 51,8 % находятся в неудовлетворительном состоянии (требуется замена либо проведение капитального ремонта). Аналогичная ситуация с состоянием водонапорных башен – более 50 % находятся в неудовлетворительном состоянии.

По состоянию на 01.08.2012г. на территории района функционирует только одно водопроводное очистное сооружение в Высокоярском СП. В 2010 г. было начато строительство станции водоподготовки в с. Бакчар по ул. Хомутского, 47, строительство данного объекта продолжается в 2012г. Однако, в текущем году объект не будет введен в эксплуатацию, причина – недостаток средств.

Средний износ объектов водопроводно-канализационного хозяйства в Бакчарском районе на 01.01.2012г. находится на уровне 76%, из них требуется выполнить замену 30,91% водопроводных сетей.

Капитальный ремонт сетей и сооружений водопроводного хозяйства проводится только в случае крайней необходимости, как правило, в ходе устранения последствий аварий. С целью сокращения аварийности необходима ежегодная систематическая замена не менее 6-8% общей протяженности сетей.

Показатели эффективности работы систем водоснабжения и водоотведения представлены в таблице 1.1.4.

Таблица 1.1.4. – Ресурсная эффективность водопроводно-канализационного хозяйства

Показатели	2009 г.	2010 г.	2011 г.	Норматив-индикатор
Система водоснабжения				
Удельный расход ЭЭ на производство воды, кВтч/м ³	1,8	1,1	1,22	1,31*
% потерь и утечек	11,6	15,0	15,0	11,63*
Система водоотведения				
Удельный расход ЭЭ, кВтч/м ³	0	0	0	-

* установлено на основании Приказа Департамента тарифного регулирования и государственного заказа Томской области №64/406 от 21.11.2011г.

Общее состояние водопроводно-канализационного хозяйства района находится в неудовлетворительном состоянии. Система водоснабжения: фактический удельный расход ЭЭ на производство воды в 2011 году ниже нормативного значения; фактический процент потерь и утечек выше нормативного значения, обусловлено это износом водопроводных сетей. Система водоотведения: ЭЭ на нужды водоотведения не затрачивается. Связано это с тем, что во всех сельских поселениях района, за исключением с. Бакчар, водоотведение отсутствует. В с. Бакчар имеется самотечный канализационный коллектор протяженностью 1,37км.

В населенных пунктах района ежегодно идет замена чугунных и стальных трубопроводов на трубы из ПЭ Ду 20-110мм, протяженность в среднем составляет от 1000-3000м.

Услуги по холодному водоснабжению на территории Бакчарского района оказывают МУП «Бакчарские коммунальные системы», ОАО « АПК «Галкинская» и ОГБОУ НПО «ПУ35». Энергетическое обследование муниципальных источников водоснабжения не проводилось, что нарушает требования п.2 ст.16 ФЗ-261.

Рекомендации.

Для повышения энергетической эффективности систем водоснабжения и водоотведения Бакчарского района рекомендуется реализовать следующий ряд мероприятий:

1. Мероприятия по модернизации, реконструкции и развитию источников водоснабжения:
 - а) Ежегодная систематическая замена не менее 6-8% общей протяженности сетей или сооружений с целью обеспечения эксплуатационной надежности и безопасности.
 - б) Ввод в эксплуатацию станции водоподготовки в с. Бакчар по ул. Хомутского, 47.
 - в) Сооружение сетей водоотведения от объектов социальной сферы, жилых домов, оборудованных системами внутреннего водоснабжения, организаций и предприятий, использующих воду в больших объемах.
 - г) Сооружение локальных канализационных очистных сооружений с механической и биологической очисткой и возможностью приема жидких бытовых отходов.
 - д) Сооружение канализационных насосных станций.
2. Мероприятия по энергосбережению:
 - а) Проведение энергетического обследования на всех муниципальных водоснабжающих объектах с составление энергетического паспорта и плана мероприятий по энергосбережению (в срок до 31.12.2012г. включительно).
 - б) Создание баз данных по потребителям и потреблению сетевой воды.

1.1.3. Анализ энергетической эффективности системы электроснабжения

Электроснабжение Бакчарского района централизованное. На территории Бакчарского района дизельные электростанции отсутствуют.

Основными потребителями электроэнергии являются жилые дома: многоквартирные дома и частный сектор.

Распределение электроэнергии по низковольтным сетям осуществляет ОАО «Томскэнергосбыт».

На территории Бакcharского района:

- установлено 39 шт. трансформаторных подстанций 100-630 кВ;

- общая протяженность воздушных линий ВЛЭП-0,4 кВ – 265,32км, из них на балансе МО – 113,84 км;

- общая протяженность воздушных линий ВЛЭП-10 кВ и более - 439 км, из них на балансе МО – 64,58 км.

- имеется передвижная дизельная электростанция мощностью 100 кВт, которая будет использоваться в аварийных ситуациях в качестве резервной мощности для социально-значимых объектов района. Однако в случае возникновения аварийных ситуаций при подаче электроэнергии на объекты ЖКХ и социальной сферы одной ДЭС крайне не достаточно. В связи с этим необходима установка не менее девяти дополнительных ДЭС мощностью 30 – 200кВт.

1.2 Анализ энергетической эффективности учреждений бюджетной сферы

1.2.1 Структура потребления энергетических ресурсов

а) Образование.

Система общего образования Бакcharского района включает в себя 2 дошкольных образовательных учреждения, 1 начальную общеобразовательную школу, 9 средних общеобразовательных школ, 5 учреждений дополнительного образования детей, 1 коррекционное общеобразовательное учреждение, а также МКУ "Организационно-методический центр" и МБОУ "Бакcharский межшкольный учебный комбинат".

Структура потребления энергетических ресурсов объектами образования представлена в таблице 1.2.1.

Таблица 1.2.1. - Потребление энергоресурсов учреждениями образования

Учреждения образования	Объем потребления	На сумму, тыс. руб.
Потребление электрической энергии	758,224 тыс. кВт.ч/год	2986,75
Потребление тепловой энергии	6 112,84 Гкал/год	18 755,5
Потребление воды	2 311,35 куб.м./год	77,75
	Итого	6 415,53

б) здравоохранение.

Система здравоохранения Бакcharского района представлена муниципальным бюджетным учреждением здравоохранения «Бакcharская центральная районная больница».

Структура потребления энергетических ресурсов объектами здравоохранения представлена в таблице 1.2.2.

Таблица 1.2.2. - Потребление энергоресурсов учреждениями здравоохранения

Учреждения здравоохранения	Объем потребления	На сумму, тыс. руб.
Потребление электрической энергии	372,671 тыс. кВт.ч/год	1 291,27
Потребление тепловой энергии	1 405,05 Гкал/год	3 255,1
Потребление воды	9 624,4 куб.м./год	269,31
	Итого	4 815,68

в) Культура.

На территории Бакcharского района действует 12 учреждений культуры, среди которых 6 сельских домов культуры и 6 сельских библиотек.

Структура потребления энергетических ресурсов объектами культуры представлена в таблице 1.2.3.

Таблица 1.2.3. - Потребление энергоресурсов учреждениями культуры

Учреждения здравоохранения	Объем потребления	На сумму, тыс. руб.
Потребление электрической энергии	56,652 тыс. кВт.ч/год	227,88
Потребление тепловой энергии	981,78 Гкал/год	2 916,69
Потребление воды	954,4 куб.м./год	34,52
	Итого	3 179,09

з) Прочие отрасли.

На территории Бакчарского района действует 4 подразделения Центральной бухгалтерской службы района, а также МКУ "Бакчарский краеведческий музей северного садоводства".

Структура потребления энергетических ресурсов объектами прочих отраслей представлена в таблице 1.2.4.

Таблица 1.2.4. - Потребление энергоресурсов учреждениями спорта

Учреждения здравоохранения	Объем потребления	На сумму, тыс. руб.
Потребление электрической энергии	0,063 тыс. кВт.ч/год	0,27
Потребление тепловой энергии	17,79 Гкал/год	38,51
Потребление воды	8,0 куб.м./год	0,26
	Итого	39,04

В 2011 году суммарные денежные затраты на объекты бюджетной сферы составили 14,449 млн. руб. Образование является самой затратной отраслью в районе, расходы на систему образования в бюджете составляют 44,4%, расходы на здравоохранение составляют 33,3 %, расходы на культуру - 22,0 %, расходы на прочие отрасли – 0,3%.

1.2.2 Анализ динамики и результатов проведенных энергетических обследований объектов муниципальной собственности

По предоставленным данным на территории Бакчарского района расположено 38 организаций с участием государства или муниципального образования. Согласно ФЗ-261 «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности...» данные организации обязаны проводить энергетическое обследование не реже одного раза каждые пять лет, начиная с 1 января 2009 года, путем привлечения лиц, имеющих право осуществлять деятельность по проведению энергетического обследования. Энергетическое обследование данных организаций должно быть проведено не позднее 31.12.2012 года.

Согласно предоставленным данным, в 2011 году энергетические обследования были проведены в 8 объектах бюджетной сферы:

- МОУ «Плотниковская средняя общеобразовательная школа»;
- МОУ «Вавиловская средняя общеобразовательная школа»;
- МУ «Высокоярский сельский дом культуры»;
- МОУ «Парбиская средняя общеобразовательная школа»;
- МОУ «Бакчарская средняя общеобразовательная школа»;
- МКОУ «Крыловская специальная (коррекционная) общеобразовательная школа-интернат для обучающихся, воспитанников с ограниченными возможностями здоровья VIII вида»;
- МОУ для детей дошкольного и младшего школьного возраста «Бакчарская начальная школа-детский сад №3»;
- Администрация Бакчарского района Томской области.

За 2012 год энергетические обследования уже проведены в 5-ти учреждениях бюджетной сферы:

- МКОУ «Высокоярская средняя общеобразовательная школа»;
- МКОУ «Поротниковская средняя общеобразовательная школа»;
- МКОУ «Чернышевская начальная общеобразовательная школа»;
- МКУК «Бакчарский районный дом культуры»;
- МКУ «Вавиловский сельский дом культуры».

Также было проведено энергетическое обследование одного учреждения органа местного самоуправления – Администрации Бакчарского района.

К концу 2012 года энергетическое обследование будет проведено еще в 14-ти объектах муниципальной собственности, из них по отраслям: 8 – образование, 4 – культура, 1 - здравоохранение, 1 – прочие отрасли.

1.2.3 Анализ системы учета потребления ТЭР объектами бюджетной сферы

По предоставленным данным произведен анализ оснащенности приборами учета электрической и тепловой энергии, а также воды объектов бюджетной сферы (учреждения образования, здравоохранения, культуры и прочих отраслей). Анализ произведен в разрезе поселений Бакчарского района.

Согласно ФЗ-261 «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности...» все объекты бюджетной сферы должны были быть оснащены приборами учета энергоресурсов и воды в срок до 31.12.2011г.

а) Учет электрической энергии

Графический анализ оснащенности приборами учета электрической энергии объектов бюджетной сферы представлен на рис. 1.2.1.

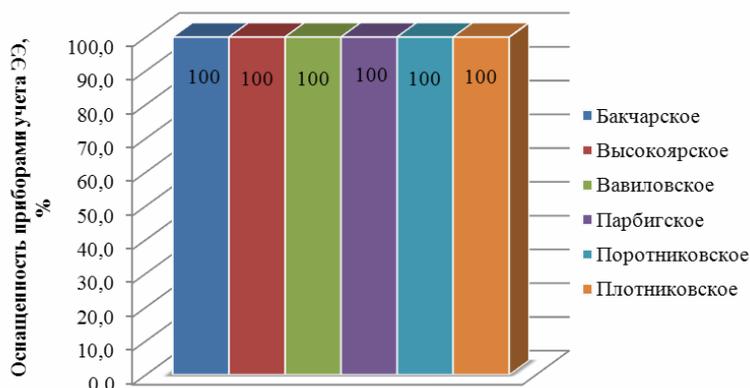


Рис. 1.2.1. – Оснащение объектов бюджетной сферы Бакчарского района приборами учета электрической энергии

Распределение (рис.1.2.1.) показывает, что объекты бюджетной сферы оснащены приборами учета в среднем на 100%.

В целом, ситуация с оснащением бюджетных учреждений приборами учета удовлетворительная.

Оснащение приборами многотарифного учета ЭЭ по объектам бюджетной сферы отсутствует.

В качестве рекомендаций советуем провести проверку приборов учета на соответствие следующим требованиям:

- класс точности 0,5 и выше;
- прибор учета должен быть опломбирован заводом изготовителем или организацией, проводившей последнюю поверку; пломба, установленная поставщиком энергоресурса, где прибор учета присоединён к сети, не должна быть нарушена;
- поверка должна быть осуществлена в сроки, указанные в паспорте прибора учета.

Рекомендуется произвести расчеты по эффективности использования многотарифных приборов учета ЭЭ.

б) Учет тепловой энергии

Графический анализ оснащенности приборами учета тепловой энергии объектов бюджетной сферы представлен на рис. 1.2.2.

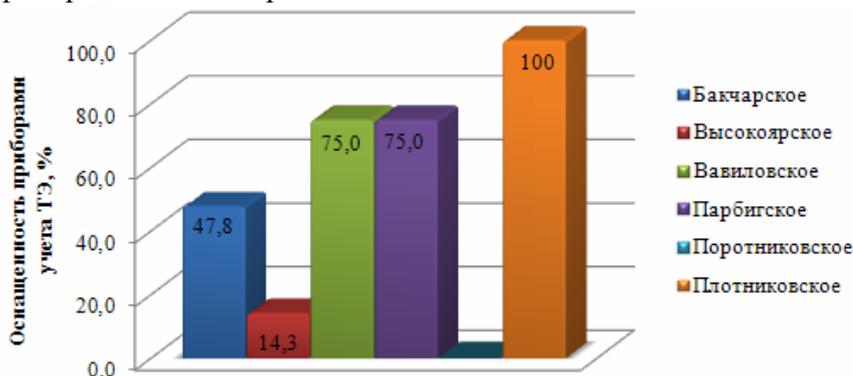


Рис. 1.2.2. – Оснащение объектов бюджетной сферы Бакcharского района приборами учета тепловой энергии

Распределение (рис.1.2.2.) показывает неравномерное оснащение приборами учета объектов бюджетной сферы по поселениям. Средний уровень оснащения объектов бюджетной сферы составляет 52,0%. 100%-ое оснащение приборами учета тепловой энергии имеет только Плотниковское СП. Также в Вавиловском и Парбигском СП наблюдается уровень оснащенности приборами учета ТЭ выше среднего значения. По остальным поселениям ситуация неудовлетворительная, особенно в Поротниковском СП, где расположены четыре бюджетных учреждения, каждое из которых не оснащено прибором учета ТЭ. На это следует обратить особое внимание и обеспечить оснащение приборами учета объектов бюджетной сферы.

При установке приборов учета желательно оборудовать тепловые пункты системой погодного регулирования. Основной экономический эффект достигается в переходные периоды (от +8 до -2 град.) и достигает 30%.

В целом, ситуация с оснащением бюджетных потребителей приборами учета тепловой энергии недостаточно удовлетворительная.

в) Учет потребления воды

Графический анализ оснащенности приборами учета воды объектов бюджетной сферы представлен на рис. 1.2.3.

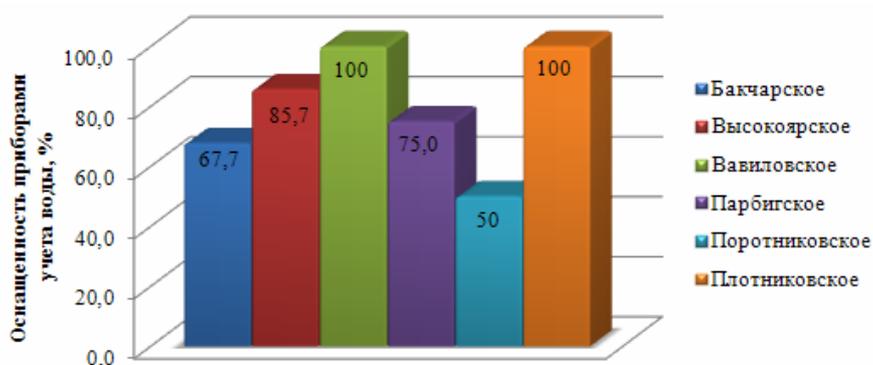


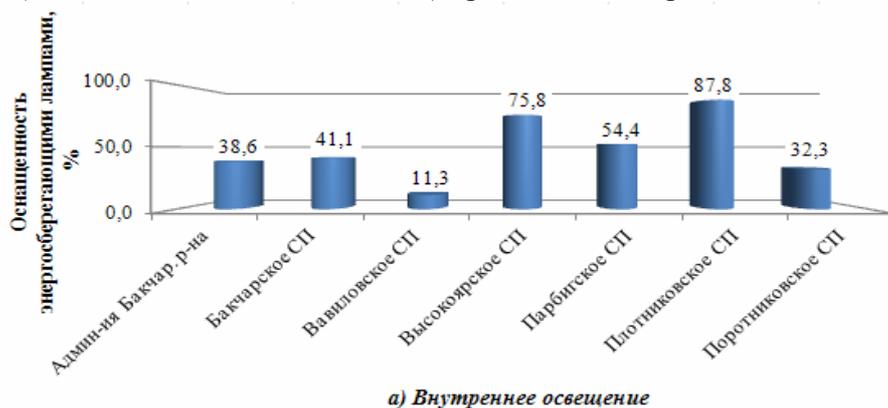
Рис. 1.2.3. – Оснащение объектов бюджетной сферы Бакcharского района приборами учета воды

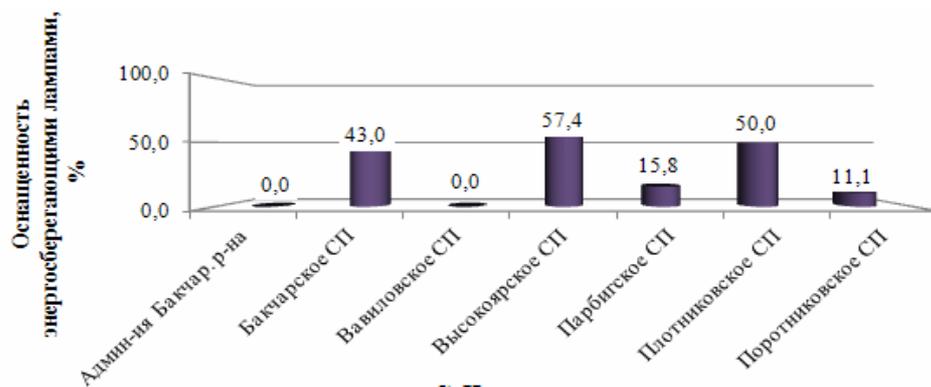
Распределение (рис.1.2.3.) показывает недостаточно равномерное оснащение приборами учета воды объектов бюджетной сферы по поселениям. Средний уровень оснащения приборами учета составляет 79,7%. 100%-ое оснащение имеют Вавиловское и Плотниковское СП. В целом по поселениям ситуация достаточно удовлетворительная, однако следует обеспечить оснащение приборами учета объектов бюджетной сферы, имеющих безучетные вводы холодной воды.

1.2.4 Анализ состояния системы освещения, находящейся на балансе сельских поселений и Администрации Бакcharского района

Анализ состояния систем внутреннего и наружного освещения выполнен в разрезе сельских поселений Бакcharского района с учетом всех муниципальных учреждений, находящихся на территории СП и всех зданий, относящихся к учреждению, находящихся на территории данного СП.

Графический анализ оснащенности энергосберегающими лампами объектов бюджетной сферы (по состоянию на 01.01.2012г.) представлен на рис. 1.2.4.





б) Наружное освещение

Рис. 1.2.4. – Оснащение объектов бюджетной сферы Бакчарского района энергосберегающими лампами. Распределение (рис.1.2.4.) показывает неравномерное оснащение энергосберегающими лампами объектов бюджетной сферы по поселениям.

Внутреннее освещение: максимальный уровень оснащенности наблюдается в Плотниковском СП, в минимальный уровень оснащенности – в Вавиловском СП. Средний уровень оснащения энергосберегающими лампами составляет 48,8%.

Наружное освещение: максимальный уровень оснащенности наблюдается в Высокоярском СП. В Вавиловском СП и в Администрации Бакчарского района в качестве источников света для наружного освещения используются только лампы накаливания. Средний уровень оснащения энергосберегающими лампами составляет 25,3%.

Информация об источниках наружного (уличного) освещения, находящегося на балансе Администрации Бакчарского района представлена в таблице 1.2.5.

Табл. 1.2.5. – Источники наружного (уличного) освещения

Наименование СП	Фактическое (общее) количество светоточек (ламп), шт.		Необходимость в дополнительной установке светоточек, шт		Оснащенность пускорегулирующими устройствами, %
	Общее количество, шт	из них энергосберегающие, шт	Общее количество, шт	из них энергосберегающие, шт	
Бакчарское	617	228	71	71	100
Вавиловское	40	15	9	9	100
Высокоярское	108	3	10	10	93,75
Парбигское	106	30	106	106	100
Плотниковское	57	36	5	5	18,2
Поротниковское	57	34	52	52	100

Графический анализ оснащенности энергосберегающими лампами источников наружного (уличного) освещения представлен на рис. 1.2.5.

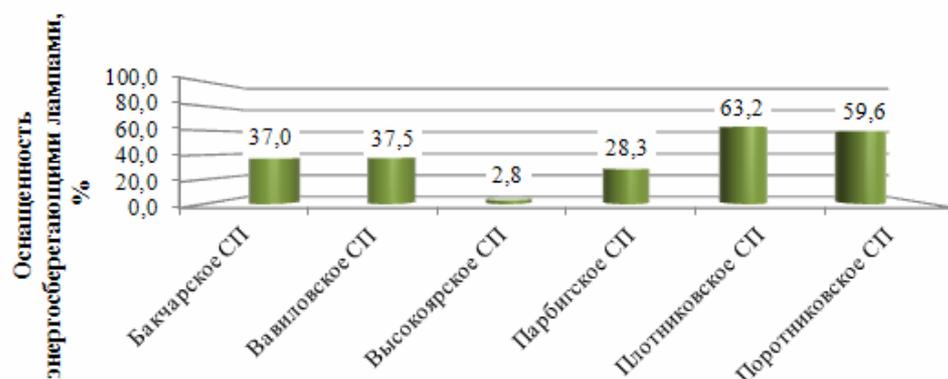


Рис. 1.2.5. – Оснащение объектов бюджетной сферы Бакчарского района энергосберегающими лампами

Максимальный уровень оснащенности энергосберегающими лампами наблюдается в Плотниковском СП, минимальный уровень оснащенности – в Высокоярском СП. Средний уровень оснащения энергоэффективными лампами составляет 38,1%.

В настоящее время по уличному освещению вместо ламп ДРЛ-250Вт в основном устанавливаются энергосберегающие лампы марки ДНаТ мощностью 100-150Вт (фонари типа ЖКУ). Светодиодные лампы на рассматриваемый период в сельских поселениях не используются.

Таким образом, значительная экономия электроэнергии (ЭЭ) в системе внутреннего и наружного освещения может быть получена при замене ламп накаливания (ЛН), ртутных газоразрядных ламп (ДРЛ) и т.п. на энергоэффективные лампы, которые в свою очередь отличаются более высокой светоотдачей и большим сроком службы при сохранении фактического уровня освещенности и светового потока.

На данный момент автоматическое включение наружного освещения организовано во всех сельских поселениях района, но в разной степени. Средний уровень оснащенности пускорегулирующими устройствами по району составляет 85,3%.

Рекомендации.

Для более рационального и эффективного использования ЭЭ рекомендуется проводить следующий ряд мероприятий.

1. Система внутреннего освещения:

- использование электронной пускорегулирующей аппаратуры в люминесцентных светильниках;
- замена оставшихся не энергоэффективных ламп (ЛН) на энергосберегающие лампы в бюджетных учреждениях;
- максимальное использование естественного освещения в дневное время и автоматическое управление искусственным освещением в зависимости от уровня естественного освещения;
- управление включением освещения путем установки инфракрасных датчиков, датчиков присутствия людей или движения;
- содержание светопрозрачных конструкций осветительных приборов в чистоте.

• Система наружного освещения:

- управление включением освещения;
- замена оставшихся ламп марки ДРЛ на энергосберегающие.

1.3 Анализ энергетической эффективности жилищного фонда

Жилищный фонд Бакcharского района представляет собой 3774 многоквартирных дома (МКД), из них к системе централизованного теплоснабжения подключено 104 дома, к системе централизованного водоснабжения – 758 домов. Ветхий и аварийный жилищный фонд составляет 1% общей площади жилищного фонда.

На 2011г. средний уровень благоустройства жилищного фонда характеризуется обеспеченностью:

- электроэнергией – 100%;
- холодным водоснабжением (водопроводом) – 20,0%;
- центральным отоплением – 2,8%.

Ситуация по оснащению домов коллективными и индивидуальными приборами учета (ПУ) по Бакcharскому району (в разрезе поселений) представлена в таблицах 1.2.6. – 1.2.8.

Таблица 1.2.6. – Данные по приборам учета ТЭ МКД

Наименование СП	Количество МКД, подключенных к системе централизованного теплоснабжения				
	Общее количество домов, шт	Из них:			
		ветхих, аварийных, подлежащих сносу или	максимальный объем потребления менее 0,2	попадающих под обязательный учет ТЭ	с установленными ПУ ТЭ

		капремону до 01.01.2013г.	Гкал/ч		
Бакчарское	98/17*	2/2*	98/17*	0/0*	5/1*
Вавиловское	1	-	1	0	1
Высокоярское	1/1*	-	1/1*	0	0
Парбигское	3/1*	-	-	0	0
Плотниковское	-	-	-	-	-
Поротниковское	1/1*	-	1/1*	0	0

Примечание: * из общего числа с долей МО Бакчарский район

Согласно п.1. ст.13 ФЗ №261 все МКД района не попадают под обязательный учет. Фактическая оснащенность ПУ ТЭ в Бакчарском и Вавиловском СП превышает 100% за счет установки счетчиков в МКД, не попадающих под обязательный учет.

В МКД тепловые узлы с использованием автоматического погодного регулирования температуры теплоносителя в зависимости от температуры окружающей среды отсутствуют.

Таблица 1.2.7. – Данные по приборам учета ЭЭ

Наименование СП	Количество МКД, подключенных к системе централизованного электроснабжения					Количество МКД с МОП, подключенных к системе централизованного электроснабжения					Количество квартир, подключенных к системе централизованного электроснабжения				
	Общее количество домов, шт	Из них:				Общее количество домов, шт	Из них:				Общее количество квартир, шт	Из них:			
		ветхий, аварийных, подлежащих сносу или капремонту до 01.01.2013г.	мощность менее 5 кВт	попадающих под обязательный учет ЭЭ	с установленными ПУ ЭЭ		ветхий, аварийных, подлежащих сносу или капремонту до 01.01.2013г.	мощность менее 5 кВт	попадающих под обязательный учет ЭЭ	с установленными ПУ ЭЭ		ветхий, аварийных, подлежащих сносу или капремонту до 01.01.2013г.	мощность менее 5 кВт	попадающих под обязательный учет ЭЭ	с установленными ПУ ЭЭ
Бакчарское	1824/127*	4/4*	1767/88*	53/35*	1274/20*	39/38*	2/1*	39/38*	0	20/20*	2901/224*	22/5*	2901/224*	0	2901/224*
Вавиловское	162/19*	7/7*	162/19*	0	103/15*	-	-	-	-	-	242/24*	8/8*	242/24*	0	242/24*
Высокоярское	644/33*	4/4*	644/33*	0	469/5*	-	-	-	-	-	797/44*	4/4*	797/44*	0	797/44*
Парбигское	685/168*	4/3*	685/168*	0	379/35*	-	-	-	-	-	937/192*	4/3*	937/192*	0	937/192*
Плотниковское	226/13*	3/1*	226/13*	0	151/2*	-	-	-	-	-	303/18*	4/4*	303/18*	0	303/18*
Поротниковское	233/48*	12/12*	233/48*	0	144/19*	-	-	-	-	-	312/57*	20/14*	312/57*	0	312/57*

Примечание: * из общего числа с долей МО Бакчарский район

В целом по Бакчарскому району под обязательный учет попадают 53/35* МКД, а оснащены 2424 и 96 домов соответственно, т.е. доля оснащенных превышает 100%.

С местами общего пользования ситуация обратная: из 39/38* МКД за потребление ЭЭ в МОП платят жильцы 20/20* домов. Т.е. МОП оснащены приборами учета ЭЭ в среднем на 51,3%. Доля квартир, оснащенных индивидуальными ПУ ЭЭ, составляет 100%, из них

муниципальные квартиры оснащены также на 100%. Многотарифные ПУ ЭЭ нигде не используются.

Таблица 1.2.8. – Данные по приборам учета холодной воды (ХВ)

Наименование СП	Количество МКД, подключенных к системе централизованного холодного водоснабжения				Количество квартир, подключенных к системе централизованного холодного водоснабжения			
	Общее количество домов, шт	Из них:			Общее количество квартир, шт	Из них:		
		ветхих, аварийных, подлежащих сносу или капремонту до 01.01.2013г.	попадающих под обязательный учет ХВ	с установленными ПУ ХВ		ветхих, аварийных, подлежащих сносу или капремонту до 01.01.2013г.	попадающих под обязательный учет ХВ	с установленными ПУ ХВ
Бакчарское	442/31*	2/1*	440/30*	27/0*	1007/68*	16/0*	991/68*	139/10*
Вавиловское	28/1*	-	28/1*	0	37/1*	-	37/1*	0
Высокоярское	171/6*	-	171/6*	0	205/6*	-	205/6*	0
Парбигское	34/16*	-	34/16*	0	40/24*	-	40/24*	0
Плотниковское	75/0*	-	75/0*	0	97/0*	-	97/0*	0
Поротниковское	8/1*	-	8/1*	0	8/1*	-	8/1*	0

Примечание: * из общего числа с долей МО Бакчарский район

Приборы учета ХВ установлены только в Бакчарском СП, доля оснащённости коллективными ПУ составляет 6,1%, индивидуальными – 14,0%. В остальных сельских поселениях ПУ ХВ не установлены вообще. Таким образом, в целом по Бакчарскому району доля оснащённых МКД коллективными ПУ составляет 3,6% (0,0% в МКД с муниципальными квартирами), индивидуальными ПУ – 10,1% (10,0% в МКД с муниципальными квартирами).

Оплата за коммунальные услуги производится как по приборам учета, так и по нормативу согласно ППРФ от 23.05.2006г. №306 «Об утверждении Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг».

В поселениях Бакчарского района по части внутренней системы отопления работы особо никакие не проводятся. Общее состояние тепловых узлов в МКД неудовлетворительное, общее состояние системы отопления в МКД близкое к неудовлетворительному. По поселениям района в системе отопления рекомендуется производить промывку с периодичностью не реже 1-го раза в пять лет.

До конца 2012 г. в Бакчарском районе капитальный ремонт был проведен в 6 МКД, до 01.01.2016 года капитальный ремонт планируется провести в 17 МКД района, среди которых 5 домов в Бакчарском СП, 3 дома в Высокоярском СП, 6 домов в Парбигском СП и 3 дома в Поротниковском СП. Данные дома включены в заявку на участие в программах по

капитальному ремонту многоквартирных домов, финансируемых с участием средств государственной корпорации – Фонда содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства.

К видам работ по капитальному ремонту многоквартирных домов, которые должны быть проведены согласно ФЗ №185 «О Фонде содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства» от 31.12.2009 г. относятся:

- ремонт внутридомовых инженерных систем электро-, тепло-, газо-, водоснабжения, водоотведения, в том числе с установкой приборов учета потребления ресурсов и узлов управления (тепловой энергии, горячей и холодной воды, электрической энергии, газа);
- ремонт или замена лифтового оборудования, признанного непригодным для эксплуатации, при необходимости ремонт лифтовых шахт;
- ремонт крыш;
- ремонт подвальных помещений, относящихся к общему имуществу в многоквартирных домах;
- утепление и ремонт фасадов.

Данные виды работ по капитальному ремонту многоквартирных домов должны проводиться с соблюдением требований энергетической эффективности, предъявляемых к многоквартирным домам, вводимым в эксплуатацию после проведения капитального ремонта в соответствии с законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

В Бакcharском районе энергетические обследования МКД до настоящего времени проведены не были. Энергетические паспорта на МКД по Бакcharскому району не разрабатывались.

1.4 Анализ наличия бесхозных объектов недвижимого имущества

В Бакcharском районе бесхозные объекты недвижимого имущества, используемые для передачи энергетических ресурсов, отсутствуют.

1.5 Анализ энергетической эффективности муниципального транспорта

В качестве моторного топлива для муниципального транспорта Бакcharского района в основном используется бензин. Данные по муниципальному транспорту Бакcharского района в разрезе сельских поселений представлены в табл. 1.2.7.

Таблица 1.2.7. – Муниципальный транспорт Бакcharского района

Наименование	Кол-во ед. общ. тр-та с использованием бензинового топлива, шт.	Кол-во ед. общ. тр-та с использованием дизельного топлива, шт.	Кол-во ед. общ. тр-та с использованием газового топлива, шт.
Администрация Бакcharского района	9	-	-
Бакcharское СП	35	-	-
Вавиловское СП	3	-	-
Высокоярское СП	13	-	-
Парбигское СП	7	-	-
Плотниковское СП	4	-	-
Поротниковское СП	2	-	-

Для сокращения затрат на моторное топливо и повышения энергетической эффективности транспортной отрасли рекомендуется рассмотреть вариант перевода ТС на сжиженный газ.

На текущий период перевод муниципального транспорта Бакcharского района на природный газ невозможно осуществить из-за отсутствия программы газификации района.

Для организации процесса перехода на газомоторное топливо необходимо разработать муниципальную программу по газификации транспорта.

2. Обоснование необходимости решения проблемы энергосбережения программно-целевым методом

Целевая направленность настоящей Программы определяется необходимостью решения задач энергосбережения и повышения энергоэффективности коммунального комплекса, устойчивого и надежного энергоснабжения населения, социальной сферы и экономики на территории Бакcharского района.

Решение проблем энергосбережения программным методом обусловлено следующими факторами:

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

2. Эффективное решение проблем энергосбережения невозможно в рамках текущего бюджетного финансирования, требуют привлечения средств бюджетов разных уровней и внебюджетных средств.

3. Обоснование взаимосвязи с приоритетами социально-экономического развития Российской Федерации, Томской области и Бакcharского района

Повышение энергетической эффективности является важнейшим процессом государственной политики в области энергосбережения. Основанием для разработки программы повышения энергетической эффективности на территории Бакcharского района Томской области на период до 2015 года с перспективой до 2020 года являются:

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

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

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

- Приказ Министерства экономического развития Российской Федерации от 17 февраля 2010 г. N 61 «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;

Программа является документом, систематизирующим уже проводимую в районе работу по оптимизации и развитию жилищно-коммунального комплекса в рамках муниципальных целевых программ

- по оснащению приборов учета тепловой энергии, холодной и горячей воды муниципального фонда Бакcharского района на 2009 - 2012г.г.;

- по техническому перевооружению и модернизации оборудования на котельных и объектах водоснабжения на 2011 г.;

- по реконструкции и модернизации тепловых и водопроводных сетей с целью повышения их надежности.

и дополняющими ее новыми направлениями для обеспечения дальнейшего социально-экономического развития Бакcharского района.

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

Ожидаемые социальные, экономические и экологические последствия реализации Программы потенциально являются существенными факторами формирования

благоприятной среды для жизнедеятельности и повышения уровня жизни населения Бакчарского района.

4. Обоснование невозможности решения проблем энергосбережения за счет использования действующих механизмов

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

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

Энергосбережение начинается при потреблении энергоресурсов средствами приборного учета. Поэтому мероприятия по установке приборов учета являются элементами первоочередной важности и должны осуществляться опережающими темпами. Современные системы учета и контроля должны обеспечивать достоверность оперативность измерений, автоматизированный сбор и анализ информации, ее наполнение и хранение.

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

5. Обоснование необходимости обеспечения межведомственной и межотраслевой координации для решения проблемы

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

Раздел II. Цели и задачи муниципальной программы, показатели их достижения

2.1. Цель Программы

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

2.2. Задачи, решение которых позволит достигнуть поставленные цели муниципальной Программы:

Достижение поставленной Программой цели базируется на решении следующих задач:

- информационно-аналитическое обеспечение реализации политики энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры;
- энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном фонде;
- энергосбережение и повышение энергетической эффективности в объектах бюджетной сферы;
- энергосбережение и повышение энергетической эффективности в транспортной отрасли.

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

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

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

2.3. Перечень индикаторов и показателей реализации муниципальной программы

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

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

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

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

- целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде – группа показателей D;

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

- целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе – группа показателей F.

Расчет значения целевых показателей осуществляется в соответствии с приказом Министерства регионального развития РФ № 417 от 26.08.2011г. О внесении изменений в приказ Министерства регионального развития РФ от 07.06.2010г. №273 «Об утверждении Методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях».

Индикаторы для расчета целевых показателей энергосбережения и повышения энергоэффективности на территории Бакчарского района содержатся в приложении 2 к настоящей Программе.

Целевые показатели энергоэффективности, достижение которых ожидается в результате реализации Программы, содержатся в приложении 3 к настоящей Программе.

Раздел III. Оценка социально-экономического значения муниципальной программы для развития района

3.1. Социально-экономическая значимость реализации Программы

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

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

6.1.3. *Мероприятия по строительству, ремонту и реконструкции систем коммунальной инфраструктуры, а также мероприятия по оптимизации режимов работы энергосистем* направлены на достижение рационального уровня потребления энергетических ресурсов. Мероприятия направлены на повышение ресурсной эффективности производства энергетических ресурсов и доставки его до потребителя.

3.2. Оценка эффективности реализации муниципальной Программы

В 2011г. энергоемкость муниципального продукта Бакчарского района составила 25,816 кг у.т./тыс.руб. в текущих ценах.

Потребление топливно-энергетических ресурсов на территории Бакчарского района в 2011г. составило 9 402 т.у.т., из них 6 331 т.у.т. приходится на организации экономической видов деятельности и 3 071 т.у.т. на жилищный фонд.

Реализации мероприятий по энерго- и ресурсосбережению позволит:

- получить объективные данные о потреблении ресурсов объектов района за счет 100% установки приборов учета;
- улучшить эффективность работы коммунального хозяйства;
- снизить потребление ресурсов в бюджетной сфере на 59,13 т.у.т.;
- снизить потребление ресурсов в жилищном фонде на 89,74 т.у.т.

Раздел IV. Механизм реализации и управления муниципальной программой

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

- ***Организационно-правовые мероприятия.***

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

- ***Технические и технологические мероприятия.***

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

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

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

Ресурсное обеспечение Программы:

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

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

Раздел IV. Контроль за ходом реализации муниципальной программы

Контроль за ходом реализации Программы, а также мониторинг реализации долгосрочной ЦП осуществляет Администрация Бакчарского района в лице отдела жизнеобеспечения и безопасности.

Раздел VI. Сроки и этапы реализации муниципальной программы

Сроки реализации программы 2013 – 2015 годы.

Предусматривается, что Программа будет осуществляться в 2 этапа:

1 этап: на данном этапе предусматривается доустановить недостающие приборы учета в объектах бюджетной сферы и провести энергетические обследования бюджетных учреждений и других организаций, попадающих под обязательный энергоаудит.

2 этап: на данном этапе планируется реализация мероприятий, рекомендованных в программе и по результатам проведенных энергетических обследований.

Раздел VII. Система программных мероприятий

Перечень программных мероприятий, сроки исполнения, объемы финансирования, ответственные за выполнение мероприятий представлены в таблицах 4.1. – 4.7.

Мероприятия Программы могут корректироваться и уточняться по годам.

Таблица 4.1. - Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на территории Бакcharского района

	Наименование мероприятия	Срок исполнения, год	Объем финансирования, всего, тыс. руб.	В том числе за счет средств					Ответственные за выполнение
				Федерального бюджета	Областного бюджета	Районного бюджета	Муниципального бюджета	Внебюджетных источников	
1. Гуманитарная составляющая энергосбережения и повышения энергетической эффективности									
1.1.	Организация мониторинга параметров энергосбережения и повышения энергоэффективности по бюджетной сфере, жилищному фонду и коммунальному хозяйству	ежеквартально	б/ф						Администрация Бакcharского района
1.2.	Организация мониторинга экономического и энергетического эффекта от проведенных мероприятий по энергосбережению на объектах областной собственности	ежеквартально	б/ф						Администрация Бакcharского района
1.3.	Разработка системы стимулов по привлечению внебюджетных средств для финансирования мероприятий по энергосбережению	2013	б/ф						Администрация Бакcharского района
1.4.	Организация мер по использованию энергосберегающего оборудования и материалов при строительстве (ремонте) объектов муниципальной собственности	2013	б/ф						Администрация Бакcharского района
1.5.	Организация комплекса мер по соблюдению требований энергетической эффективности товаров, работ и услуг при осуществлении закупок для муниципальных нужд	2013	б/ф						Администрация Бакcharского района

	Наименование мероприятия	Срок исполнения, год	Объем финансирования, всего, тыс. руб.	В том числе за счет средств					Ответственные за выполнение
				Федерального бюджета	Областного бюджета	Районного бюджета	Муниципального бюджета	Внебюджетных источников	
1.6.	Создание информационный базы по энергосбережению в образовательных учреждениях	2013 2014 2015	10 20 20			10 10		10 10 10	Администрация Бакчарского района + на конкурсной основе
1.7.	Проведение конкурсов рисунков, плакатов, проектов по энергосбережению среди образовательных учреждений поселений	2014 2015	15 15			15 15			Администрация Бакчарского района
1.8.	Оформление рекламных щитов, наружной рекламы плакатами по энергосбережению	2014 2015	10 10			10 10			Администрация Бакчарского района
1.9.	Создание локального сайта или рубрики в местной газете по энергосбережению	2013	20					20	Администрация Бакчарского района + на конкурсной основе
1.10	Добровольная сертификация организаций в области энергосбережения, энергетической и экологической эффективности (Сист.добр.серт. ZOND _{es})	2013 2014 2015	100 100 100					100 100 100	Администрация Бакчарского района + Сист. добровол. сертифик. ZOND _{es}
1.11.	Разработка комплексных образовательных программ в области энергосбережения и энергоэффективности (темы факультативов, классных часов, сочинений, бесед, игр, школьных проектов и т.д.)	2014 2015	15 15			15 15			Администрация Бакчарского района
1.12.	Подготовка, переподготовка, повышение квалификации в	2014 2015	100 100			100 100			Администрация Бакчарского

	Наименование мероприятия	Срок исполнения, год	Объем финансирования, всего, тыс. руб.	В том числе за счет средств					Ответственные за выполнение
				Федерального бюджета	Областного бюджета	Районного бюджета	Муниципального бюджета	Внебюджетных источников	
	области энергосбережения сотрудников администраций МО и муниципальных предприятий, а также организаций, в аренде которых есть муниципальная собственность								района
Итого			650			300		350	
2. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в транспорте									
2.1.	Проведение энергетических обследований учреждений транспорта с составлением программы мероприятий по повышению энергетической эффективности	2013 2014 2015	150 150 150					150 150 150	Администрация Бакчарского района
2.2.	Определение порядка и срока газификации имеющегося автопарка, исходя из экономической целесообразности								Администрация Бакчарского района + автотранспортн. предприятия
2.3.	Синхронизация мероприятий по газификации транспорта с планами строительства АГНКС и графиком выпуска техники автозаводами								Администрация Бакчарского района + автотранспортн. предприятия
2.4.	Повышение, переподготовка, повышение квалификации водителей и инженерно-технического персонала автопредприятий с выдачей необходимых документов установленного образца, дающих право на работу с техникой на КПП	2013 2014 2015	100 100 100					100 100 100	Администрация Бакчарского района + автотранспортн. предприятия
Итого			750					750	
ИТОГО по Бакчарскому району			1 400			300		1 100	

Таблица 4.2. - Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на территории Бакчарского СП

	Наименование мероприятия	Срок исполнения, год	Объем финансирования, всего, тыс. руб.	В том числе за счет средств					Ответственные за выполнение
				Федерального бюджета	Областного бюджета	Районного бюджета	Муниципального бюджета	Внебюджетных источников	
1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в бюджетных учреждениях									
1.1.	Анализ договоров энергоснабжения:	2015	40			40			Администрация Бакчарского СП
1.2.	Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений при капитальном ремонте	2013 2014 2015	350 350 350		250 250 250	100 100 100			Администрация Бакчарского района + Администрация Бакчарского СП
1.3.	Установка недостающих приборов учета потребляемых энергоресурсов: - ПУ ТЭ (12шт.) - ПУ ХВ (10шт.)	2014 2014	1080 150		540	540 150			Администрация Бакчарского района + Администрация Бакчарского СП
1.4.	Автоматизация потребления ТЭ зданиями, строениями, сооружениями	2013 2014 2015	100 250 250		100 100 100	150 150			Администрация Бакчарского района + Администрация Бакчарского СП + УК
1.5.	Тепловая изоляция трубопроводов и оборудования в зданиях, строениях, сооружениях	2014 2015	100 100			100 100			Администрация Бакчарского района + Администрация Бакчарского СП + УК
1.6.	Проведение гидравлической регулировки, автоматической/ручной балансировки распределительных систем	2014 2015	100 100			100 100			Администрация Бакчарского района + Администрация Бакчарского СП +

	Наименование мероприятия	Срок исполнения, год	Объем финансирования, всего, тыс. руб.	В том числе за счет средств					Ответственные за выполнение
				Федерального бюджета	Областного бюджета	Районного бюджета	Муниципального бюджета	Внебюджетных источников	
	отопления и стояков в зданиях, строениях, сооружениях								УК
ИТОГО			3320		1 590	1730			
2. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном фонде									
2.1.	Ранжирование многоквартирных домов по уровню энергоэффективности	2013	б/ф						Администрация Бакчарского СП + УК
2.2.	Составление перечня объектов жилищного фонда, на которых будут проведены обязательные энергетические обследования	2013	б/ф						Администрация Бакчарского СП + УК
2.3.	Разработка графика проведения энергетических обследований	2013	б/ф						Администрация Бакчарского СП + УК
2.4.	Разработка графика по оснащению коллективными и индивидуальными приборами учета многоквартирных домов с муниципальными квартирами	2013	б/ф						Администрация Бакчарского СП + УК
2.5.	Установка коллективных приборов учета - электроэнергии на МОП (19 шт., из них 18 шт. в МКД с муниц.кв.) - холодной воды (413 шт., из них 30 шт. в МКД с муниц.кв.)	2014	190			20		170	Администрация Бакчарского СП + УК
		2014	6195			496		5699	
2.6.	Установка индивидуальных приборов учета: - холодной воды (852 шт., из них 58 муниц.кв.)	2014	2130			150		1980	Администрация Бакчарского СП + УК
2.7.	Проведение энергетического обследования домов, попадающих под капитальный	2014	80			80			Администрация Бакчарского района + на
		2015	40			40			

	Наименование мероприятия	Срок исполнения, год	Объем финансирования, всего, тыс. руб.	В том числе за счет средств					Ответственные за выполнение
				Федерального бюджета	Областного бюджета	Районного бюджета	Муниципального бюджета	Внебюджетных источников	
	ремонт (5 МКД)								конкурсн. основе
2.8.	Анализ договоров и платежных документов на энергоснабжение объектов жилого фонда	2015	150			150			Администрация Бакчарского СП
2.9.	Приведение в соответствие удельных норм расхода всех видов энергии для населения в соответствии с Постановлением Правительства № 354 от 06.05.11	2013	б/ф						Администрация Бакчарского района + Администрация Бакчарского СП
2.10.	Проведение тепловизионного обследования ветхих жилых домов с разработкой нормативов потребления коммунальных услуг	2014 2015	100 100			100 100			Администрация Бакчарского района + Администрация Бакчарского СП
2.11.	Проведение капитальных ремонтов многоквартирных домов	2013 2014 2015	400 900 900			500 500		400 400 400	Администрация Бакчарского района + Администрация Бакчарского СП + УК
ИТОГО			11185			2136		9049	
3. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в коммунальной инфраструктуре									
3.1.	Составление перечня объектов коммунальной инфраструктуры, на которых будут проведены обязательные энергетические обследования	2013	б/ф						Администрация Бакчарского района + Администрация Бакчарского СП
3.2.	Разработка графика проведения обязательных энергетических обследований объектов коммунальной инфраструктуры	2013	б/ф						Администрация Бакчарского района + Администрация Бакчарского СП
3.3.	Энергетическое обследование								Организации

	Наименование мероприятия	Срок исполнения, год	Объем финансирования, всего, тыс. руб.	В том числе за счет средств					Ответственные за выполнение
				Федерального бюджета	Областного бюджета	Районного бюджета	Муниципального бюджета	Внебюджетных источников	
	объектов коммунальной инфраструктуры: - ООО «Бакчартеплосети»; - ООО «Теплосервис».	2013 2013	1300 1300					1300 1300	коммунального комплекса (ОКК) + Администрация Бакчарского СП + на конкурен. основе
3.4.	Замена неизолированных проводов на СИП	2014 2015	80 80			80 80			Администрация Бакчарского СП
3.5.	Модернизация насосного оборудования котельных	2013 2014 2015	350 650 650			300 300		350 350 350	Администрация Бакчарского СП + ОКК
3.6.	Замена изношенных теплотрасс и восстановление изоляции	2014 2015	250 250			250 250			Администрация Бакчарского района + Администрация Бакчарского СП
3.7.	Замена устаревшего основного и вспомогательного оборудования котельных на новое усовершенствованное оборудование	2014 2015	750 750			750 750			Администрация Бакчарского СП
3.8.	Гидравлический расчет и регулировка тепловых сетей	2013 2014 2015	100 250 250			150 150		100 100 100	Администрация Бакчарского района + Администрация Бакчарского СП
3.9.	Установка запорного оборудования на тепловых сетях для оперативного устранения аварий	2013 2014 2015	150 350 350			200 200		150 150 150	Администрация Бакчарского СП + ОКК
ИТОГО			7860			3460		4400	
4. Модернизация систем освещения									
4.1.	Составление графика проведения	2013	б/ф						Администрация

	Наименование мероприятия	Срок исполнения, год	Объем финансирования, всего, тыс. руб.	В том числе за счет средств					Ответственные за выполнение
				Федерального бюджета	Областного бюджета	Районного бюджета	Муниципального бюджета	Внебюджетных источников	
	обследований систем уличного освещения								Бакчарского СП
4.2.	Энергетическое обследование систем уличного освещения	2015	150			150			Администрация Бакчарского СП + на конкурсн. основе
4.3.	Реконструкция освещения с переводом на высокоэффективные источники света	2014 2015	100 50			100 50			Администрация Бакчарского СП
4.4.	Автоматическое управление освещением (датчики света, движения и т.д.):	2014 2015	30 20			30 20			Администрация Бакчарского СП
4.5.	Установка дополнительных светоточек	2014 2015	40 20			40 20			Администрация Бакчарского СП
4.6.	Ежеквартальная чистка осветительных устройств (и для бюджетки, и для ком-ки)	ежеквартально							Администрация Бакчарского СП
ИТОГО			410			410			
5. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах водоснабжения									
5.1.	Составление графика проведения обследований систем водоснабжения	2013							Администрация Бакчарского СП + ОКК
5.2.	Энергетическое обследование систем водоснабжения: - МУП «БКС». - ОГБОУ НПО «ПУ35»	2013 2013	300 100					300 100	Администрация Бакчарского СП + ОКК + на конкурсн. основе
5.3.	Утепление водонапорных башен	2014 2015	50 50			50 50			Администрация Бакчарского СП
5.4.	Замена изношенных водопроводных сетей	2014 2015	200 150			200 150			Администрация Бакчарского СП

	Наименование мероприятия	Срок исполнения, год	Объем финансирования, всего, тыс. руб.	В том числе за счет средств					Ответственные за выполнение
				Федерального бюджета	Областного бюджета	Районного бюджета	Муниципального бюджета	Внебюджетных источников	
5.5.	Установка регулируемого привода в системах водоснабжения и водоотведения	2014 2015	150 150			150 150			Администрация Бакчарского СП
ИТОГО			1560			1160		400	
ИТОГО по Бакчарскому СП			23925		1 590	8486		13 849	

Таблица 4.3. - Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на территории Вавиловского СП

	Наименование мероприятия	Срок исполнения, год	Объем финансирования, всего, тыс. руб.	В том числе за счет средств					Ответственные за выполнение
				Федерального бюджета	Областного бюджета	Районного бюджета	Муниципального бюджета	Внебюджетных источников	
1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в бюджетных учреждениях									
1.1.	Анализ договоров энергоснабжения	2015	20			20			Администрация Вавиловского СП
1.2.	Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений при капитальном ремонте	2013 2014 2015	200 300 300		200 200 200	100 100			Администрация Бакчарского района + Администрация Вавиловского СП
1.3.	Установка недостающих приборов учета потребляемых энергоресурсов: - ПУ ТЭ (1шт.)	2014	90			90			Администрация Бакчарского района + Администрация Вавиловского СП
1.4.	Автоматизация потребления ТЭ зданиями, строениями, сооружениями	2013 2014 2015	100 250 250		100 100 100	150 150			Администрация Бакчарского района + Администрация Вавиловского СП + УК
1.5.	Тепловая изоляция трубопроводов и оборудования в зданиях, строениях, сооружениях	2014 2015	70 70			70 70			Администрация Бакчарского района + Администрация Вавиловского СП + УК

	Наименование мероприятия	Срок исполнения, год	Объем финансирования, всего, тыс. руб.	В том числе за счет средств					Ответственные за выполнение
				Федерального бюджета	Областного бюджета	Районного бюджета	Муниципального бюджета	Внебюджетных источников	
1.6.	Проведение гидравлической регулировки, автоматической/ручной балансировки распределительных систем отопления и стояков в зданиях, строениях, сооружениях	2014 2015	80 80			80 80			Администрация Вавиловского СП + УК
ИТОГО			1810		900	910			
2. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном фонде									
2.1.	Ранжирование многоквартирных домов по уровню энергоэффективности	2013	б/ф						Администрация Вавиловского СП + УК
2.2.	Составление перечня объектов жилищного фонда, на которых будут проведены обязательные энергетические обследования	2013	б/ф						Администрация Вавиловского СП + УК
2.3.	Разработка графика проведения энергетических обследований	2013	б/ф						Администрация Вавиловского СП + УК
2.4.	Разработка графика по оснащению коллективными и индивидуальными приборами учета многоквартирных домов с муниципальными квартирами	2013	б/ф						Администрация Вавиловского СП + УК
2.5.	Установка коллективных приборов учета - холодной воды (28 шт., из них 1 шт. в МКД с муниц.кв.)	2014	420			15		405	Администрация Вавиловского СП + УК
2.6.	Установка индивидуальных приборов учета: - холодной воды (37 шт., из них 1 муниц.кв.)	2014	93			3		90	Администрация Вавиловского СП + УК

	Наименование мероприятия	Срок исполнения, год	Объем финансирования, всего, тыс. руб.	В том числе за счет средств					Ответственные за выполнение
				Федерального бюджета	Областного бюджета	Районного бюджета	Муниципального бюджета	Внебюджетных источников	
2.7.	Проведение энергетического обследования домов, попадающих под капитальный ремонт (4 МКД)	2014 2015	40 80			40 80			Администрация Бакчарского района + на конкурсной основе
2.8.	Анализ договоров и платежных документов на энергоснабжение объектов жилого фонда	2015	100			100			Администрация Вавиловского СП
2.9.	Приведение в соответствие удельных норм расхода всех видов энергии для населения в соответствии с Постановлением Правительства № 354 от 06.05.11	2013	б/ф						Администрация Бакчарского района
2.10.	Проведение тепловизионного обследования ветхих жилых домов с разработкой нормативов потребления коммунальных услуг	2014 2015	40 40			40 40			Администрация Бакчарского района
2.11.	Проведение капитальных ремонтов многоквартирных домов	2013 2014 2015	150 350 350			200 200		150 150 150	Администрация Бакчарского района
ИТОГО			1663			718		945	
3. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в коммунальной инфраструктуре									
3.1.	Замена неизолированных проводов на СИП	2014 2015	80 80			80 80			Администрация Вавиловского СП
3.2.	Модернизация насосного оборудования котельных	2013 2014 2015	50 150 150			100 100		50 50 50	Администрация Вавиловского СП + ОКК
3.3.	Замена изношенных теплотрасс и восстановление изоляции	2014 2015	150 150			150 150			Администрация Бакчарского района+ Администрация Вавиловского СП

	Наименование мероприятия	Срок исполнения, год	Объем финансирования, всего, тыс. руб.	В том числе за счет средств					Ответственные за выполнение
				Федерального бюджета	Областного бюджета	Районного бюджета	Муниципального бюджета	Внебюджетных источников	
3.4.	Замена устаревшего основного и вспомогательного оборудования котельных на новое усовершенствованное оборудование	2014 2015	200 200			200 200			Администрация Вавиловского СП
3.5.	Гидравлический расчет и регулировка тепловых сетей	2013 2014 2015	150 250 250			100 100		150 150 150	Администрация Бакчарского района + Администрация Вавиловского СП
3.6.	Установка запорного оборудования на тепловых сетях для оперативного устранения аварий	2013 2014 2015	100 250 250			150 150		100 100 100	Администрация Вавиловского СП + ОКК
ИТОГО			2460			1560		900	
4. Модернизация систем освещения									
4.1.	Составление графика проведения обследований систем уличного освещения	2013	б/ф						Администрация Вавиловского СП
4.2.	Энергетическое обследование систем уличного освещения	2014	100			100			Администрация Вавиловского СП + на конкурсной основе
4.3.	Реконструкция освещения с переводом на высокоэффективные источники света	2014 2015	5 4			5 4			Администрация Вавиловского СП
4.4.	Автоматическое управление освещением (датчики света, движения и т.д.):	2014 2015	30 10			30 10			Администрация Вавиловского СП
4.5.	Установка дополнительных светоточек	2014 2015	5 5			5 5			Администрация Вавиловского СП

	Наименование мероприятия	Срок исполнения, год	Объем финансирования, всего, тыс. руб.	В том числе за счет средств					Ответственные за выполнение
				Федерального бюджета	Областного бюджета	Районного бюджета	Муниципального бюджета	Внебюджетных источников	
4.6.	Ежеквартальная чистка осветительных устройств (и для бюджетки, и для ком-ки)	ежеквартально							Администрация Вавиловского СП
ИТОГО			159			159			
5. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах водоснабжения									
5.1.	Утепление водонапорных башен	2014 2015	30 30			30 30			Администрация Вавиловского СП
5.2.	Замена изношенных водопроводных сетей	2014 2015	150 150			150 150			Администрация Вавиловского СП
5.3.	Установка регулируемого привода в системах водоснабжения и водоотведения	2014 2015	100 100			100 100			Администрация Вавиловского СП
ИТОГО			560			560			
ИТОГО по Вавиловскому СП			6652		900	3907		1 845	

Таблица 4.4. - Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на территории Высокоярского СП

	Наименование мероприятия	Срок исполнения, год	Объем финансирования, всего, тыс. руб.	В том числе за счет средств					Ответственные за выполнение
				Федерального бюджета	Областного бюджета	Районного бюджета	Муниципального бюджета	Внебюджетных источников	
1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в бюджетных учреждениях									
1.1.	Анализ договоров энергоснабжения	2015	20			20			Администрация Высокоярского СП
1.2.	Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений при капитальном ремонте	2013 2014 2015	200 300 300		200 200 200	100 100			Администрация Бакчарского района + Администрация Высокоярского СП
1.3.	Установка недостающих приборов учета потребляемых энергоресурсов: - ПУ ТЭ (6шт.) - ПУ ХВ (1шт.)	2014 2014	540 15		300	240 15			Администрация Бакчарского района + Администрация Высокоярского СП
1.4.	Автоматизация потребления ТЭ зданиями, строениями, сооружениями	2013 2014 2015	100 200 200		100 100 100	100 100			Администрация Бакчарского района + Администрация Высокоярского СП + УК
1.5.	Тепловая изоляция трубопроводов и оборудования в зданиях, строениях, сооружениях	2014 2015	70 70			70 70			Администрация Высокоярского СП + УК
1.6.	Проведение гидравлической регулировки, автоматической/ручной балансировки распределительных систем	2014 2015	70 70			70 70			Администрация Высокоярского СП + УК

	Наименование мероприятия	Срок исполнения, год	Объем финансирования, всего, тыс. руб.	В том числе за счет средств					Ответственные за выполнение
				Федерального бюджета	Областного бюджета	Районного бюджета	Муниципального бюджета	Внебюджетных источников	
	отопления и стояков в зданиях, строениях, сооружениях								
ИТОГО			2155		1200	955			
2. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном фонде									
2.1.	Ранжирование многоквартирных домов по уровню энергоэффективности	2013	б/ф						Администрация Высокоярского СП + УК
2.2.	Составление перечня объектов жилищного фонда, на которых будут проведены обязательные энергетические обследования	2013	б/ф						Администрация Высокоярского СП + УК
2.3.	Разработка графика проведения энергетических обследований	2013	б/ф						Администрация Высокоярского СП + УК
2.4.	Разработка графика по оснащению коллективными и индивидуальными приборами учета многоквартирных домов с муниципальными квартирами	2013	б/ф						Администрация Высокоярского СП + УК
2.5.	Установка коллективных приборов учета - холодной воды (171 шт., из них 6 шт. в МКД с муниц.кв.)	2014	2565			103		2462	Администрация Высокоярского СП + УК
2.6.	Установка индивидуальных приборов учета: - холодной воды (205 шт., из них 6 муниц.кв.)	2014	513			16		497	Администрация Высокоярского СП + УК
2.7.	Проведение энергетического обследования домов, попадающих под капитальный ремонт (3 МКД)	2014 2015	40 40			40 40			Администрация Высокоярского СП + на конкурсной основе

	Наименование мероприятия	Срок исполнения, год	Объем финансирования, всего, тыс. руб.	В том числе за счет средств					Ответственные за выполнение
				Федерального бюджета	Областного бюджета	Районного бюджета	Муниципального бюджета	Внебюджетных источников	
2.8.	Анализ договоров и платежных документов на энергоснабжение объектов жилого фонда	2015	80			80			Администрация Высокоярского СП
2.9.	Приведение в соответствие удельных норм расхода всех видов энергии для населения в соответствии с Постановлением Правительства № 354 от 06.05.11	2013	б/ф						Администрация Бакчарского района + Администрация Высокоярского СП
2.10.	Проведение тепловизионного обследования ветхих жилых домов с разработкой нормативов потребления коммунальных услуг	2014 2015	80 80			80 80			Администрация Бакчарского района + Администрация Высокоярского СП
2.11.	Проведение капитальных ремонтов многоквартирных домов	2013 2014 2015	250 400 400			150 150		250 250 250	Администрация Бакчарского района + Администрация Высокоярского СП + УК
ИТОГО			4448			739		3709	
3. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в коммунальной инфраструктуре									
3.1.	Замена неизолированных проводов на СИП	2014 2015	80 80			80 80			Администрация Высокоярского СП
3.2.	Модернизация насосного оборудования котельных	2013 2014 2015	250 450 450			200 200		250 250 250	Администрация Высокоярского СП + ОКК
3.3.	Замена изношенных теплотрасс и восстановление изоляции	2014 2015	150 150			150 150			Администрация Бакчарского района + Администрация

	Наименование мероприятия	Срок исполнения, год	Объем финансирования, всего, тыс. руб.	В том числе за счет средств					Ответственные за выполнение
				Федерального бюджета	Областного бюджета	Районного бюджета	Муниципального бюджета	Внебюджетных источников	
									Высокоярского СП
3.4.	Замена устаревшего основного и вспомогательного оборудования котельных на новое усовершенствованное оборудование	2013 2014 2015	250 400 400			150 150		250 250 250	Администрация Высокоярского СП
3.5.	Гидравлический расчет и регулировка тепловых сетей	2013 2014 2015	150 250 250			100 100		150 150 150	Администрация Бакчарского района + Администрация Высокоярского СП
3.6.	Установка запорного оборудования на тепловых сетях для оперативного устранения аварий	2013 2014 2015	200 350 350			150 150		200 200 200	Администрация Высокоярского СП + ОКК
ИТОГО			4210			1660		2550	
4. Модернизация систем освещения									
4.1.	Составление графика проведения обследований систем уличного освещения	2013	б/ф						Администрация Высокоярского СП
4.2.	Энергетическое обследование систем уличного освещения	2014	100			100			Администрация Высокоярского СП + на конкурсной основе
4.3.	Реконструкция освещения с переводом на высокоэффективные источники света	2014 2015	30 30			30 30			Администрация Высокоярского СП
4.4.	Автоматическое управление освещением (датчики света,	2014 2015	30 10			30 10			Администрация Высокоярского

	Наименование мероприятия	Срок исполнения, год	Объем финансирования, всего, тыс. руб.	В том числе за счет средств					Ответственные за выполнение
				Федерального бюджета	Областного бюджета	Районного бюджета	Муниципального бюджета	Внебюджетных источников	
	движения и т.д.):								СП
4.5.	Установка дополнительных светоточек	2014 2015	40 20			40 20			Администрация Высокоярского СП
4.6.	Ежеквартальная чистка осветительных устройств (и для бюджетки, и для ком-ки)	ежеквартально	б/ф						Администрация Высокоярского СП
ИТОГО			260			260			
5. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах водоснабжения									
5.1.	Утепление водонапорных башен	2014 2015	40 40			40 40			Администрация Высокоярского СП
5.2.	Замена изношенных водопроводных сетей	2014 2015	150 150			150 150			Администрация Высокоярского СП
5.3.	Установка регулируемого привода в системах водоснабжения и водоотведения	2014 2015	100 100			100 100			Администрация Высокоярского СП
ИТОГО			580			580			
ИТОГО по Высокоярскому СП			11653		1 200	4194		6 259	

Таблица 4.5. - Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на территории Парбигского СП

	Наименование мероприятия	Срок исполнения, год	Объем финансирования, всего, тыс. руб.	В том числе за счет средств					Ответственные за выполнение
				Федерального бюджета	Областного бюджета	Районного бюджета	Муниципального бюджета	Внебюджетных источников	
1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в бюджетных учреждениях									
1.1.	Анализ договоров энергоснабжения	2015	20			20			Администрация Парбигского района
1.2.	Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений при капитальном ремонте	2013 2014 2015	425 200 275		200 200 200	225 75			Администрация Бакчарского района + Администрация Парбигского района
1.3.	Установка недостающих приборов учета потребляемых энергоресурсов: - ПУ ТЭ (1шт.) - ПУ ХВ (1шт.)	2014 2014	90 15			90 15			Администрация Бакчарского района + Администрация Парбигского района
1.4.	Автоматизация потребления ТЭ зданиями, строениями, сооружениями	2013 2014 2015	100 200 200		100 100 100	100 100			Администрация Бакчарского района + Администрация Парбигского района + УК
1.5.	Тепловая изоляция трубопроводов и оборудования в зданиях, строениях, сооружениях	2014 2015	70 70			70 70			Администрация Бакчарского района + Администрация Парбигского района + УК
1.6.	Проведение гидравлической регулировки,	2014 2015	80 80			80 80			Администрация Бакчарского

	Наименование мероприятия	Срок исполнения, год	Объем финансирования, всего, тыс. руб.	В том числе за счет средств					Ответственные за выполнение
				Федерального бюджета	Областного бюджета	Районного бюджета	Муниципального бюджета	Внебюджетных источников	
	автоматической/ручной балансировки распределительных систем отопления и стояков в зданиях, строениях, сооружениях								района + Администрация Парбигского района + УК
ИТОГО			1825		900	925			
2. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном фонде									
2.1.	Ранжирование многоквартирных домов по уровню энергоэффективности	2013	б/ф						Администрация Парбигского района + УК
2.2.	Составление перечня объектов жилищного фонда, на которых будут проведены обязательные энергетические обследования	2013	б/ф						Администрация Парбигского района + УК
2.3.	Разработка графика проведения энергетических обследований	2013	б/ф						Администрация Парбигского района + УК
2.4.	Разработка графика по оснащению коллективными и индивидуальными приборами учета многоквартирных домов с муниципальными квартирами	2013	б/ф						Администрация Парбигского района + УК
2.5.	Установка коллективных приборов учета - тепловой энергии (3 шт., из них 1 шт. в МКД с муниц.кв.) - холодной воды (34 шт., из них 16 шт. в МКД с муниц.кв.)	2014	270			90		180	Администрация Парбигского района + УК
		2014	510			240		270	
2.6.	Установка индивидуальных приборов учета: - холодной воды (40 шт., из них 24 муниц.кв.)	2014	100			60		40	Администрация Парбигского района + УК

	Наименование мероприятия	Срок исполнения, год	Объем финансирования, всего, тыс. руб.	В том числе за счет средств					Ответственные за выполнение
				Федерального бюджета	Областного бюджета	Районного бюджета	Муниципального бюджета	Внебюджетных источников	
2.7.	Проведение энергетического обследования домов, попадающих под капитальный ремонт (6 МКД)	2014 2015	80 80			80 80			Администрация Бакчарского района + на конкурсной основе
2.8.	Анализ договоров и платежных документов на энергоснабжение объектов жилого фонда	2015	150			150			Администрация Парбигского района
2.9.	Приведение в соответствие удельных норм расхода всех видов энергии для населения в соответствии с Постановлением Правительства № 354 от 06.05.11	2013	б/ф						Администрация Бакчарского района + Администрация Парбигского района
2.10.	Проведение тепловизионного обследования ветхих жилых домов с разработкой нормативов потребления коммунальных услуг	2014 2015	80 80			80 80			Администрация Бакчарского района + Администрация Парбигского района
2.11.	Проведение капитальных ремонтов многоквартирных домов	2013 2014 2015	250 400 400			150 150		250 250 250	Администрация Бакчарского района + Администрация Парбигского района + УК
ИТОГО			2400			1160		1240	
3. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в коммунальной инфраструктуре									
3.1.	Замена неизолированных проводов на СИП	2014 2015	80 80			80 80			Администрация Парбигского района
3.2.	Модернизация насосного оборудования котельных	2014 2015	100 100			100 100			Администрация Парбигского

	Наименование мероприятия	Срок исполнения, год	Объем финансирования, всего, тыс. руб.	В том числе за счет средств					Ответственные за выполнение
				Федерального бюджета	Областного бюджета	Районного бюджета	Муниципального бюджета	Внебюджетных источников	
									района + ОКК
3.3.	Замена изношенных теплотрасс и восстановление изоляции	2014 2015	150 150			150 150			Администрация Бакчарского района + Администрация Парбигского района
3.4.	Замена устаревшего основного и вспомогательного оборудования котельных на новое усовершенствованное оборудование	2013 2014 2015	250 500 500			250 250		250 250 250	Администрация Парбигского района
3.5.	Гидравлический расчет и регулировка тепловых сетей	2013 2014 2015	150 250 250			100 100		150 150 150	Администрация Бакчарского района + Администрация Парбигского района
3.6.	Установка запорного оборудования на тепловых сетях для оперативного устранения аварий	2013 2014 2015	200 350 350			150 150		200 200 200	Администрация Парбигского района + ОКК
ИТОГО			3460			1660		1800	
4. Модернизация систем освещения									
4.1.	Составление графика проведения обследований систем уличного освещения	2013	б/ф						Администрация Парбигского района
4.2.	Энергетическое обследование систем уличного освещения	2015	100			100			Администрация Парбигского района + на конкурсной основе
4.3.	Реконструкция освещения с	2014	10			10			Администрация

	Наименование мероприятия	Срок исполнения, год	Объем финансирования, всего, тыс. руб.	В том числе за счет средств					Ответственные за выполнение
				Федерального бюджета	Областного бюджета	Районного бюджета	Муниципального бюджета	Внебюджетных источников	
	переводом на высокоэффективные источники света	2015	10			10			Парбигского района
4.4.	Автоматическое управление освещением (датчики света, движения и т.д.):	2014 2015	30 10			30 10			Администрация Парбигского района
4.5.	Установка дополнительных светоточек	2014 2015	50 50			50 50			Администрация Парбигского района
4.6.	Ежеквартальная чистка осветительных устройств (и для бюджетки, и для ком-ки)	ежеквартально							Администрация Парбигского района
ИТОГО			260			260			
5. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах водоснабжения									
5.1.	Утепление водонапорных башен	2014 2015	20 20			20 20			Администрация Парбигского района
5.2.	Замена изношенных водопроводных сетей	2014 2015	150 150			150 150			Администрация Парбигского района
5.3.	Установка регулируемого привода в системах водоснабжения и водоотведения	2014 2015	100 100			100 100			Администрация Парбигского района
ИТОГО			540			540			
ИТОГО по Парбигскому СП			8485		900	4545		3 040	

Таблица 4.6. - Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на территории Плотниковского СП

	Наименование мероприятия	Срок исполнения, год	Объем финансирования, всего, тыс. руб.	В том числе за счет средств					Ответственные за выполнение
				Федерального бюджета	Областного бюджета	Районного бюджета	Муниципального бюджета	Внебюджетных источников	
1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в бюджетных учреждениях									
1.1.	Анализ договоров энергоснабжения	2015	10			10			Администрация Плотниковского СП
1.2.	Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений при капитальном ремонте	2013 2014 2015	200 300 300		200 200 200	100 100			Администрация Бакчарского района + Администрация Плотниковского СП
1.3.	Автоматизация потребления ТЭ зданиями, строениями, сооружениями	2013 2014 2015	100 200 200		100 100 100	100 100			Администрация Бакчарского района + Администрация Плотниковского СП + УК
1.4.	Тепловая изоляция трубопроводов и оборудования в зданиях, строениях, сооружениях	2014 2015	70 70			70 70			Администрация Бакчарского района + Администрация Плотниковского СП + УК
1.5.	Проведение гидравлической регулировки, автоматической/ручной балансировки распределительных систем отопления и стояков в зданиях, строениях, сооружениях	2014 2015	80 80			80 80			Администрация Бакчарского района + Администрация Плотниковского СП + УК
ИТОГО			1610		900	710			
2. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном фонде									

	Наименование мероприятия	Срок исполнения, год	Объем финансирования, всего, тыс. руб.	В том числе за счет средств					Ответственные за выполнение
				Федерального бюджета	Областного бюджета	Районного бюджета	Муниципального бюджета	Внебюджетных источников	
2.1.	Ранжирование многоквартирных домов по уровню энергоэффективности	2013	б/ф						Администрация Плотниковского СП + УК
2.2.	Составление перечня объектов жилищного фонда, на которых будут проведены обязательные энергетические обследования	2013	б/ф						Администрация Плотниковского СП + УК
2.3.	Разработка графика проведения энергетических обследований	2013	б/ф						Администрация Плотниковского СП + УК
2.4.	Разработка графика по оснащению коллективными и индивидуальными приборами учета многоквартирных домов с муниципальными квартирами	2013	б/ф						Администрация Плотниковского СП + УК
2.5.	Установка коллективных приборов учета - холодной воды (75 шт.)	2014	1125					1125	Администрация Плотниковского СП + УК
2.6.	Установка индивидуальных приборов учета: - холодной воды (97 шт.)	2014	243					243	Администрация Плотниковского СП + УК
2.7.	Анализ договоров и платежных документов на энергоснабжение объектов жилого фонда	2015	100			100			Администрация Плотниковского СП
2.8.	Приведение в соответствие удельных норм расхода всех видов энергии для населения в соответствии с Постановлением Правительства № 354 от 06.05.11	2013	б/ф						Администрация Бакчарского района + Администрация Плотниковского СП
2.9.	Проведение тепловизионного обследования ветхих жилых домов с разработкой нормативов	2014 2015	80 80			80 80			Администрация Бакчарского района +

	Наименование мероприятия	Срок исполнения, год	Объем финансирования, всего, тыс. руб.	В том числе за счет средств					Ответственные за выполнение
				Федерального бюджета	Областного бюджета	Районного бюджета	Муниципального бюджета	Внебюджетных источников	
	потребления коммунальных услуг								Администрация Плотниковского СП
2.10.	Проведение капитальных ремонтов многоквартирных домов	2013 2014 2015	250 400 400			150 150		250 250 250	Администрация Бакчарского района + Администрация Плотниковского СП + УК
ИТОГО			2678			560		2118	
3. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в коммунальной инфраструктуре									
3.1.	Замена неизолированных проводов на СИП	2014 2015	80 80			80 80			Администрация Плотниковского СП
3.2.	Модернизация насосного оборудования котельных	2014 2015	100 100			100 100			Администрация Плотниковского СП + ОКК
3.3.	Замена изношенных теплотрасс и восстановление изоляции	2014 2015	150 150			150 150			Администрация Бакчарского района + Администрация Плотниковского СП
3.4.	Замена устаревшего основного и вспомогательного оборудования котельных на новое усовершенствованное оборудование	2013 2014 2015	150 250 250			100 100		150 150 150	Администрация Плотниковского СП
3.5.	Гидравлический расчет и регулировка тепловых сетей	2013 2014 2015	150 250 250			100 100		150 150 150	Администрация Бакчарского района + Администрация Плотниковского СП

	Наименование мероприятия	Срок исполнения, год	Объем финансирования, всего, тыс. руб.	В том числе за счет средств					Ответственные за выполнение
				Федерального бюджета	Областного бюджета	Районного бюджета	Муниципального бюджета	Внебюджетных источников	
									СП
3.6.	Установка запорного оборудования на тепловых сетях для оперативного устранения аварий	2013 2014 2015	200 350 350			150 150		200 200 200	Администрация Плотниковского СП + ОКК
ИТОГО			2860			1360		1500	
4. Модернизация систем освещения									
4.1.	Составление графика проведения обследований систем уличного освещения	2013	б/ф						Администрация Плотниковского СП
4.2.	Энергетическое обследование систем уличного освещения	2015	100			100			Администрация Плотниковского СП + на конкурсной основе
4.3.	Реконструкция освещения с переводом на высокоэффективные источники света	2014 2015	5 5			5 5			Администрация Плотниковского СП
4.4.	Автоматическое управление освещением (датчики света, движения и т.д.):	2014 2015	30 10			30 10			Администрация Плотниковского СП
4.5.	Установка дополнительных светоточек	2014 2015	4 2			4 2			Администрация Плотниковского СП
4.6.	Ежеквартальная чистка осветительных устройств (и для бюджетки, и для ком-ки)	ежеквартально							Администрация Плотниковского СП
ИТОГО			156			156			
5. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах водоснабжения									
5.1.	Утепление водонапорных башен	2014	20			20			Администрация Плотниковского СП

	Наименование мероприятия	Срок исполнения, год	Объем финансирования, всего, тыс. руб.	В том числе за счет средств					Ответственные за выполнение
				Федерального бюджета	Областного бюджета	Районного бюджета	Муниципального бюджета	Внебюджетных источников	
5.2.	Замена изношенных водопроводных сетей	2014 2015	150 150			150 150			Администрация Плотниковского СП
5.3.	Установка регулируемого привода в системах водоснабжения и водоотведения	2014 2015	100 100			100 100			Администрация Плотниковского СП
ИТОГО			520			520			
ИТОГО по Плотниковскому СП			7824		900	3306		3 618	

**Таблица 4.7. - Мероприятия по энергосбережению и
повышению энергетической эффективности на территории Поротниковского СП**

	Наименование мероприятия	Срок исполнения, год	Объем финансирования, всего, тыс. руб.	В том числе за счет средств					Ответственные за выполнение
				Федерального бюджета	Областного бюджета	Районного бюджета	Муниципального бюджета	Внебюджетных источников	
1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в бюджетных учреждениях									
1.1.	Анализ договоров энергоснабжения	2015	10			10			Администрация Поротниковского СП
1.2.	Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений при капитальном ремонте	2013 2014 2015	200 300 300		200 200 200	100 100			Администрация Бакчарского района + Администрация Поротниковского СП
1.3.	Установка недостающих приборов учета потребляемых энергоресурсов: - ПУ ТЭ (3шт.) - ПУ ХВ (1шт.)	2014 2014	270 15			270 15			Администрация Бакчарского района + Администрация Поротниковского СП
1.4.	Автоматизация потребления ТЭ зданиями, строениями, сооружениями	2013 2014 2015	100 200 200		100 100 100	100 100			Администрация Бакчарского района + Администрация Поротниковского СП + УК
1.5.	Тепловая изоляция трубопроводов и оборудования в зданиях, строениях, сооружениях	2014 2015	70 70			70 70			Администрация Бакчарского района + Администрация Поротниковского СП + УК
1.6.	Проведение гидравлической регулировки, автоматической/ручной	2014 2015	80 80			80 80			Администрация Бакчарского района +

	Наименование мероприятия	Срок исполнения, год	Объем финансирования, всего, тыс. руб.	В том числе за счет средств					Ответственные за выполнение
				Федерального бюджета	Областного бюджета	Районного бюджета	Муниципального бюджета	Внебюджетных источников	
	балансировки распределительных систем отопления и стояков в зданиях, строениях, сооружениях								Администрация Поротниковского СП + УК
ИТОГО			1895		900	995			
2. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном фонде									
2.1.	Ранжирование многоквартирных домов по уровню энергоэффективности	2013	б/ф						Администрация Поротниковского СП + УК
2.2.	Составление перечня объектов жилищного фонда, на которых будут проведены обязательные энергетические обследования	2013	б/ф						Администрация Поротниковского СП + УК
2.3.	Разработка графика проведения энергетических обследований	2013	б/ф						Администрация Поротниковского СП + УК
2.4.	Разработка графика по оснащению коллективными и индивидуальными приборами учета многоквартирных домов с муниципальными квартирами	2013	б/ф						Администрация Поротниковского СП + УК
2.5.	Установка коллективных приборов учета - холодной воды (8 шт., из них 1 шт. в МКД с муниц.кв.)	2014	120			15		105	Администрация Поротниковского СП + УК
2.6.	Установка индивидуальных приборов учета: - холодной воды (8 шт., из них 1 муниц.кв.)	2014	20			3		17	Администрация Поротниковского СП + УК
2.7.	Проведение энергетического обследования домов, попадающих под капитальный ремонт (3 МКД)	2014 2015	40 40			40 40			Администрация Бакчарского района + на конкурсной

	Наименование мероприятия	Срок исполнения, год	Объем финансирования, всего, тыс. руб.	В том числе за счет средств					Ответственные за выполнение
				Федерального бюджета	Областного бюджета	Районного бюджета	Муниципального бюджета	Внебюджетных источников	
									основе
2.8.	Анализ договоров и платежных документов на энергоснабжение объектов жилого фонда	2015	90			90			Администрация Поротниковского СП
2.9.	Приведение в соответствие удельных норм расхода всех видов энергии для населения в соответствии с Постановлением Правительства № 354 от 06.05.11	2013	б/ф						Администрация Бакчарского района + Администрация Поротниковского СП
2.10.	Проведение тепловизионного обследования ветхих жилых домов с разработкой нормативов потребления коммунальных услуг	2014 2015	50 50			50 50			Администрация Бакчарского района + Администрация Поротниковского СП
2.11.	Проведение капитальных ремонтов многоквартирных домов	2013 2014 2015	250 400 400			150 150		250 250 250	Администрация Бакчарского района + Администрация Поротниковского СП + УК
ИТОГО			1460			588		872	
3. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в коммунальной инфраструктуре									
3.1.	Замена неизолированных проводов на СИП	2014 2015	80 80			80 80			Администрация Поротниковского СП
3.2.	Модернизация насосного оборудования котельных	2014 2015	100 100			100 100			Администрация Поротниковского СП + ОКК
3.3.	Замена изношенных теплотрасс и восстановление изоляции	2014 2015	150 150			150 150			Администрация Бакчарского района +

	Наименование мероприятия	Срок исполнения, год	Объем финансирования, всего, тыс. руб.	В том числе за счет средств					Ответственные за выполнение
				Федерального бюджета	Областного бюджета	Районного бюджета	Муниципального бюджета	Внебюджетных источников	
									Администрация Поротниковского СП
3.4.	Замена устаревшего основного и вспомогательного оборудования котельных на новое усовершенствованное оборудование	2013 2014 2015	250 400 400			150 150		250 250 250	Администрация Поротниковского СП + ОКК
3.5.	Гидравлический расчет и регулировка тепловых сетей	2013 2014 2015	150 250 250			100 100		150 150 150	Администрация Бакчарского района + Администрация Поротниковского СП
3.6.	Установка запорного оборудования на тепловых сетях для оперативного устранения аварий	2013 2014 2015	200 350 350			150 150		200 200 200	Администрация Бакчарского района + Администрация Поротниковского СП + ОКК
ИТОГО			3260			1460		1800	
4. Модернизация систем освещения									
4.1.	Составление графика проведения обследований систем уличного освещения	2013	б/ф						Администрация Поротниковского СП
4.2.	Энергетическое обследование систем уличного освещения	2015	100			100			Администрация Поротниковского СП + на конкурсной основе
4.3.	Реконструкция освещения с переводом на высокоэффективные источники	2014 2015	4 4			4 4			Администрация Поротниковского СП

	Наименование мероприятия	Срок исполнения, год	Объем финансирования, всего, тыс. руб.	В том числе за счет средств					Ответственные за выполнение
				Федерального бюджета	Областного бюджета	Районного бюджета	Муниципального бюджета	Внебюджетных источников	
	света								
4.4.	Автоматическое управление освещением (датчики света, движения и т.д.):	2014 2015	30 10			30 10			Администрация Поротниковского СП
4.5.	Установка дополнительных светоточек	2014 2015	20 20			20 20			Администрация Поротниковского СП
4.6.	Ежеквартальная чистка осветительных устройств (и для бюджетки, и для ком-ки)	ежеквартально							Администрация Поротниковского СП
ИТОГО			188			188			
5. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах водоснабжения									
5.1.	Утепление водонапорных башен	2014	20			20			Администрация Поротниковского СП
5.2.	Замена изношенных водопроводных сетей	2014 2015	150 150			150 150			Администрация Поротниковского СП
5.3.	Установка регулируемого привода в системах водоснабжения и водоотведения	2014 2015	100 100			100 100			Администрация Поротниковского СП
ИТОГО			520			520			
ИТОГО по Поротниковскому СП			7323		900	3751		2 672	

**Перечень реализованных мероприятий по энергосбережению
на территории Бакcharского района за 2010-2012г.г.**

№	Наименование	Год внедрения
В целом по Бакcharскому району		
1	Разработка и утверждение Программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Бакcharского района Томской области на период с 2010-2012годы»	2010
2	Разработка и принятие бюджетными учреждениями своих Программ в области энергосбережения на период с 2010-2012годы	2010
3	Обучение ответственных лиц бюджетных учреждений по курсу «Политика энергосбережения» (в количестве 39 человек)	2010
4	Обучение 4 руководителей муниципальных бюджетных учреждений основам энергосбережения	2010
5	Проведение энергоаудита в 8-ми муниципальных бюджетных учреждениях	2011
6	Пересчет и анализ целевых показателей программы Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Бакcharского района Томской области на период с 2010-2012годы» и прогноз изменения целевых показателей до 2012года.	2011
7	Установка приборов учета в муниципальных учреждениях: -тепловая энергия: 7 шт. -холодная вода: 23 шт. -электроэнергия: 2 шт.	2011
8	Установка пластиковых окон в муниципальных учреждениях (в количестве 105 шт.)	2011
9	Замена котла, работающего на нефти, котлом, работающем на твердом топливе, в котельной МОУ «Высокоярская СОШ» (Высокоярское с/п)	2011
10	Замена осветительных приборов (в количестве 1095 шт.) на приборы с энергоэффективными лампами	2011
11	Установка приборов учета в жилых домах: - холодная вода: 8 шт. - электроэнергия: 2 шт.	2011
12	Проведение энергоаудита в 5-ти муниципальных бюджетных учреждениях	2012

Приложение 2
к «Программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
на территории Бакcharского района Томской области на период 2013-2015 годы
с перспективой до 2020 года»

Индикаторы для расчета целевых показателей энергоэффективности

№ п/п	Общие сведения	Единица измерения	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
п1	Отгружено товаров собственного производства, выполнено работ и услуг собственными силами	млрд. руб.	0,85443	0,90126	0,93889	0,97590	1,01456	1,05474	1,09652	1,13995	1,18510	1,23204
п2	Потребление топливно-энергетических ресурсов (далее - ТЭР) муниципальным образованием (далее - МО)	тыс. т.у.т.	25,473	26,869	27,991	29,095	30,247	31,445	32,690	33,985	35,331	36,731
п3	Объем потребления электрической энергии (далее - ЭЭ) МО	тыс. кВтч	17654,00	17124,00	17124,00	17124,00	17124,00	17124,00	17124,00	17124,00	17124,00	17124,00
п4	Объем потребления тепловой энергии (далее - ТЭ) МО	тыс. Гкал	22,34	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67
п5	Объем потребления воды МО	тыс. куб. м	184,30	178,80	178,80	178,80	178,80	178,80	178,80	178,80	178,80	178,80
п6	Объем потребления природного газа МО	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
п7	Объем потребления ЭЭ, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета	тыс. кВтч	17654,00	17124,00	17124,00	17124,00	17124,00	17124,00	17124,00	17124,00	17124,00	17124,00
п8	Объем потребления ТЭ, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета	тыс. Гкал	10,76	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20
п9	Объем потребления воды, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	31,00	131,00	131,00	131,00	131,00	131,00	131,00	131,00	131,00	131,00
п10	Объем потребления природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
п11	Средневзвешенный тариф на ЭЭ по МО	руб./кВтч	2,57	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
п12	Средневзвешенный тариф на ТЭ по МО	руб./Гкал	2547,00	2850,00	2850,00	2850,00	2850,00	2850,00	2850,00	2850,00	2850,00	2850,00
п13	Средневзвешенный тариф на воду по МО	руб./куб. м	33,43	37,40	37,40	37,40	37,40	37,40	37,40	37,40	37,40	37,40
п14	Средневзвешенный тариф на природный газ по	руб./тыс.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Общие сведения	Единица измерения	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	МО	куб. м										
п15	Объем производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п16	Общий объем энергетических ресурсов, производимых на территории МО	т.у.т.	14,44	14,02	14,02	14,02	14,02	14,02	14,02	14,02	14,02	14,02
п17	Общий объем финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	млрд. руб.	0,020455	0,014670	0,014670	0,014670	0,014670	0,014670	0,014670	0,014670	0,014670	0,014670
п18	Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	млрд. руб.	0,005175	0,004225	0,004225	0,004225	0,004225	0,004225	0,004225	0,004225	0,004225	0,004225
п19	Расход ТЭ муниципальным учреждением (далее - БУ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	Гкал	7022,0	7462,0	7462,0	7462,0	7462,0	7462,0	7462,0	7462,0	7462,0	7462,0
п20	Площадь муниципальных учреждений, в которых расчеты за ТЭ осуществляются с использованием приборов учета	кв. м	28991,9	31324,7	31324,7	31324,7	31324,7	31324,7	31324,7	31324,7	31324,7	31324,7
п21	Расход ТЭ муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	Гкал	671,0	671,0	671,0	671,0	671,0	671,0	671,0	671,0	671,0	671,0
п22	Площадь муниципальных учреждений, в которых расчеты за ТЭ осуществляются с применением расчетных способов	кв. м	2425,0	2425,0	2425,0	2425,0	2425,0	2425,0	2425,0	2425,0	2425,0	2425,0
п23	Расход воды на снабжение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс.куб. м	14737,0	20219,0	20219,0	20219,0	20219,0	20219,0	20219,0	20219,0	20219,0	20219,0
п24	Численность сотрудников муниципальных учреждений, в которых расходы воды осуществляются с использованием приборов учета	чел.	542	773	773	773	773	773	773	773	773	773
п25	Расход воды на снабжение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием расчетных способов	тыс.куб. м	6263,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
п26	Численность сотрудников муниципальных	чел.	301	67	67	67	67	67	67	67	67	67

№ п/п	Общие сведения	Единица измерения	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	учреждений, в которых расходы воды осуществляются с применением расчетных способов											
п27	Расход ЭЭ на обеспечение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	кВтч	1387900	1346300	1346300	1346300	1346300	1346300	1346300	1346300	1346300	1346300
п28	Численность сотрудников муниципальных учреждений, в которых расчеты за ЭЭ осуществляются с использованием приборов учета	чел.	843	840	840	840	840	840	840	840	840	840
п29	Расход ЭЭ на обеспечение муниципальных учреждений, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п30	Численность сотрудников муниципальных учреждений, в которых расчеты за ЭЭ осуществляются с применением расчетного способа	чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п31	Объем природного газа, потребляемого (используемого) муниципальными учреждениями МО	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
п32	Объем природного газа, потребляемого (используемого) муниципальными учреждениями, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
п33	Расходы МО	тыс. руб.	313036	313673	313673	313673	313673	313673	313673	313673	313673	313673
п34	Расходы бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами муниципальных учреждений	тыс. руб.	33945	37591	37591	37591	37591	37591	37591	37591	37591	37591
п35	Расходы МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п36	Общее количество муниципальных учреждений	ед.	49	46	46	46	46	46	46	46	46	46
п37	Количество муниципальных учреждений, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование	ед.	2	31	31	31	31	31	31	31	31	31
п38	Число энергосервисных договоров (контрактов),	ед.	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9

№ п/п	Общие сведения	Единица измерения	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	заключенных муниципальными заказчиками											
п39	Общее количество муниципальных заказчиков	ед.	49	46	46	46	46	46	46	46	46	46
п40	Количество муниципальных заказчиков, заключивших энергосервисные договоры (контракты)	ед.	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
п41	Объем товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд	тыс. руб.	97609	103512	103512	103512	103512	103512	103512	103512	103512	103512
п42	Объем товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности	тыс. руб.	98	103,5	207,0	310,5	414,0	517,5	621,0	724,5	828,0	931,5
п43	Расходы бюджета МО на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг	тыс. руб.	22718	22718	22718	22718	22718	22718	22718	22718	22718	22718
п44	Количество граждан, которым предоставляется социальная поддержка по оплате жилого помещения и коммунальных услуг	чел.	4390	4390	4390	4390	4390	4390	4390	4390	4390	4390
п45	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО	кВтч	5400000	5350000	5350000	5350000	5350000	5350000	5350000	5350000	5350000	5350000
п46	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	кВтч	5000000	5350000	5350000	5350000	5350000	5350000	5350000	5350000	5350000	5350000
п47	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО	кВтч	4300000	4300000	4300000	4300000	4300000	4300000	4300000	4300000	4300000	4300000
п48	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета	кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п49	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета	кВтч	4300000	4300000	4300000	4300000	4300000	4300000	4300000	4300000	4300000	4300000
п50	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в	Гкал	8148	7904	7904	7904	7904	7904	7904	7904	7904	7904

№ п/п	Общие сведения	Единица измерения	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	жилых домах на территории МО											
п51	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	Гкал	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312
п52	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО	Гкал	7648	7404	7404	7404	7404	7404	7404	7404	7404	7404
п53	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета	Гкал	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312
п54	Объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО	куб. м	20500	20500	20500	20500	20500	20500	20500	20500	20500	20500
п55	Объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	куб. м	1175	1175	1175	1175	1175	1175	1175	1175	1175	1175
п56	Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО	куб. м	59030	59030	59030	59030	59030	59030	59030	59030	59030	59030
п57	Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета	куб. м	8581	18613	18613	18613	18613	18613	18613	18613	18613	18613
п58	Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории МО, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета	куб. м	4007	4007	4007	4007	4007	4007	4007	4007	4007	4007
п59	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) МО	куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
п60	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением	куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Общие сведения	Единица измерения	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	многоквартирных домов) на территории МО, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета											
пб1	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах на территории МО	куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
пб2	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах на территории МО, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета	куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
пб3	Число жилых домов на территории МО	ед.	3790	3790	3790	3790	3790	3790	3790	3790	3790	3790
пб4	Число жилых домов на территории МО, в отношении которых проведено энергетическое обследование	ед.	0	0	1,00	5,00	10,00	15,00	20,00	25,00	30,00	35,00
пб5	Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за ТЭ осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета)	кв. м	4473	4473	4473	4473	4473	4473	4473	4473	4473	4473
пб6	Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за ТЭ осуществляются с применением расчетных способов (кроме нормативов потребления)	кв. м	16041	16041	16041	16041	16041	16041	16041	16041	16041	16041
пб7	Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за воду осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета)	кв. м	6000	11700	11700	11700	11700	11700	11700	11700	11700	11700
пб8	Площадь жилых домов, где расчеты за воду осуществляют с применением расчетных способов (кроме нормативов потребления)	кв. м	46160	40460	40460	40460	40460	40460	40460	40460	40460	40460
пб9	Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за ЭЭ осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых)	кв. м	н/д									

№ п/п	Общие сведения	Единица измерения	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	приборов учета)											
п70	Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за ЭЭ осуществляют с применением расчетных способов (кроме нормативов потребления)	кв. м	н/д									
п71	Площадь жилых домов на территории МО, где расчеты за природный газ осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета)	кв. м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
п72	Площадь жилых домов на территории МО, где за природный газ осуществляются с применением расчетных способов (кроме нормативов потребления)	кв. м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
п73	Удельный расход топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	т.у.т./кВтч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
п74	Удельный расход топлива на выработку ТЭ	т.у.т./Гкал	н/д									
п75	Объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	кВтч	н/д									
п76	Объем потерь ТЭ при ее передаче	Гкал	6050	5869	5869	5869	5869	5869	5869	5869	5869	5869
п77	Объем потерь воды при ее передаче	куб. м	39600	38400	38400	38400	38400	38400	38400	38400	38400	38400
п78	Объем ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды	кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п79	Количество высокоэкономичных по использованию моторного топлива (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств на территории МО	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п80	Количество общественного транспорта на территории МО, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина, используемого транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Приложение 3
к «Программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
на территории Бакcharского района Томской области на период 2013-2015 годы
с перспективой до 2020 года»

Целевые показатели Программы

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Расчетная формула	Значения целевых показателей									
				2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Группа А. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности													
A.1.	Отношение потребления топливно-энергетических ресурсов муниципальным образованием (далее МО) к отгруженным товарам собственного производства, выполненным работам и услугам собственными силами	кг у.т./тыс.руб.	$\frac{П2(n)}{П1(n)}$	29,813	29,813	29,813	29,813	29,813	29,813	29,813	29,813	29,813	29,813
A.2.	Доля объемов ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ЭЭ, потребляемой на территории МО	%	$\frac{П.7}{П.3} \cdot 100$	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
A.3.	Доля объемов ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ТЭ, потребляемой на территории МО	%	$\frac{П.8}{П.4} \cdot 100$	48,156	51,675	51,675	51,675	51,675	51,675	51,675	51,675	51,675	51,675
A.4.	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой на территории МО	%	$\frac{П.9}{П.5} \cdot 100$	16,82	73,27	73,27	73,27	73,27	73,27	73,27	73,27	73,27	73,27
A.5.	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием	%	$\frac{П.10}{П.6} \cdot 100$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Расчетная формула	Значения целевых показателей									
				2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	индивидуальных и общих приборов учета), в общем объеме природного газа, потребляемого на территории МО												
A.6.	Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования муниципальной программы	%	(П.18/ П.17)·100	25,30	28,80	28,80	28,80	28,80	28,80	28,80	28,80	28,80	28,80
A.7.	Изменение объема производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	т.у.т.	П.15.(n) - П.15.(n-1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
A.8.	Доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории МО	%	(П.15./ П.16.)·100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа В. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов (в текущих ценах)													
V.1.	Экономия ЭЭ в натуральном выражении	тыс.кВ тч	$[A.1.(t0) - A.1.(n)]/A.1.(t0) \cdot \pi 3(t0)$	-2824,50	-2824,50	-2824,50	-2824,50	-2824,50	-2824,50	-2824,50	-2824,50	-2824,50	-2824,50
V.2.	Экономия ЭЭ в стоимостном выражении	тыс.ру б.	$B.1.(n) \cdot \pi 11.(t0)$	-5959,69	-5959,69	-5959,69	-5959,69	-5959,69	-5959,69	-5959,69	-5959,69	-5959,69	-5959,69
V.3.	Экономия ТЭ в натуральном выражении	тыс.Гк ал	$[A.1.(t0) - A.1.(n)]/A.1.(t0) \cdot \pi 4(t0)$	-3,76	-3,76	-3,76	-3,76	-3,76	-3,76	-3,76	-3,76	-3,76	-3,76
V.4.	Экономия ТЭ в стоимостном выражении	тыс.ру б.	$B.3.(n) \cdot \pi 12.(t0)$	-7321,82	-7321,82	-7321,82	-7321,82	-7321,82	-7321,82	-7321,82	-7321,82	-7321,82	-7321,82
V.5.	Экономия воды в натуральном выражении	тыс.ку б.м	$[A.1.(t0) - A.1.(n)]/A.1.(t0) \cdot \pi 5(t0)$	-29,28	-29,28	-29,28	-29,28	-29,28	-29,28	-29,28	-29,28	-29,28	-29,28
V.6.	Экономия воды в стоимостном выражении	тыс.ру б.	$B.5.(n) \cdot \pi 13.(t0)$	-646,12	-646,12	-646,12	-646,12	-646,12	-646,12	-646,12	-646,12	-646,12	-646,12
V.7.	Экономия природного газа в натуральном выражении	тыс.ку б.м	$[A.1.(t0) - A.1.(n)]/A.1.(t0) \cdot \pi 6(t0)$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Расчетная формула	Значения целевых показателей									
				2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
В.8.	Экономия природного газа в стоимостном выражении	руб.	В.7.(n)-П.14.(t0)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа С. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в муниципальном секторе													
С.1.	Уд.расход ТЭ МУ на 1 кв. метр общей площади, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	Гкал/к в.м.	П.19.(n)/ П.20.(n)	0,242	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
С.2.	Уд.расход ТЭ МУ на 1 кв. метр общей площади, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	Гкал/к в.м.	П.21.(n)/ П.22.(n)	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
С.3	Изменение уд.расхода ТЭ МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 кв.м. общей площади	Гкал/к в.м.	С.1.(n) - С.1.(n-1)	0,014	-0,004	0	0	0	0	0	0	0	0
С.4.	Изменение уд.расхода ТЭ МУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетным способом на 1 кв.м. общей площади	Гкал/к в.м.	С.2.(n) - С.2.(n-1)	0,015	0	0	0	0	0	0	0	0	0
С.5.	Изменение отношения уд.расхода ТЭ МУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к уд.расходу ТЭ МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	-	С.2//С.1	1,14	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
С.6.	Уд.расход воды на снабжение МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 чел.	куб.м./ чел.	П.23./ П.24.	27,190	26,148	26,148	26,148	26,148	26,148	26,148	26,148	26,148	26,148
С.7.	Уд.расход воды на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 чел.	куб.м./ чел.	П.25/ П.26.	20,790	2,254	2,254	2,254	2,254	2,254	2,254	2,254	2,254	2,254
С.8.	Изменение уд.расхода воды на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 чел.	куб.м./ чел.	С.6.(n) - С.6.(n-1)	20,520	-1,042	0	0	0	0	0	0	0	0
С.9.	Изменение уд.расхода воды на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 чел.	куб.м./ чел.	С.7.(n) - С.7.(n-1)	-7,615	-18,536	0	0	0	0	0	0	0	0
С.10.	Изменение отношения уд. расхода воды на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к уд. расходу воды на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с	-	С.7(n)/С.6(n)	0,76	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Расчетная формула	Значения целевых показателей									
				2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	использованием приборов учета												
С.11.	Уд.расход ЭЭ на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 чел.	кВтч/чел	П.27.(n)/ П.28.(n)	1645,8 9	1602,2 6	1602,26							
С.12.	Уд.расход ЭЭ на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 чел.	кВтч/чел	П.29.(n)/ П.30.(n)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
С.13.	Изменение уд.расхода ЭЭ на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 чел.	кВтч/чел	С.11.(n) - С.11.(n-1)	-23,26	-43,63	0	0	0	0	0	0	0	0
С.14.	Изменение уд.расхода ЭЭ на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 чел.	кВтч/чел	С.12.(n) - С.12.(n-1)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
С.15.	Изменение отношения уд.расхода ЭЭ на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов, к уд.расходу ЭЭ на обеспечение МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	-	С.12(n)/С.11(n)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
С.16.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой МУ на территории МО	%	П.27./ (П.27.+ П.29.)·100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
С.17.	Доля объемов ТЭ, потребляемой МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой МУ на территории МО	%	П.19./ (П.19.+ П.21.)·100	91,28	91,75	91,75	91,75	91,75	91,75	91,75	91,75	91,75	91,75
С.18.	Доля объемов воды, потребляемой МУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой МУ на территории МО	%	П.23./ (П.23.+ П.25.)·100	70,18	99,26	99,26	99,26	99,26	99,26	99,26	99,26	99,26	99,26
С.19.	Доля объемов природного газа, потребляемого МУ, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого МУ на территории МО	%	(П.32./ П.31.)·100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
С.20.	Доля расходов бюджета МО на обеспечение												

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Расчетная формула	Значения целевых показателей									
				2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	энергетическими ресурсами МУ												
С.20.1	для фактических условий	%	$\frac{П.34.(n)}{П.33.(n)} \cdot 100$	10,84	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98
С.20.2	для сопоставимых условий	%	$\frac{П.34.(n)}{П.33.(t0)} \cdot 100$	10,52	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65
С.21.	Динамика расходов бюджета МО на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для фактических и сопоставимых условий)												
С.21.1	для фактических условий	тыс.ру б.	$\frac{П34(n)-П34(n-1)}{П34(n-1)}$	3525,0	3646,0	0	0	0	0	0	0	0	0
С.21.2	для сопоставимых условий	тыс.ру б.	$\frac{П34(n)-П34(t0)}{П34(t0)}$	6311,6	9957,6	9957,6	9957,6	9957,6	9957,6	9957,6	9957,6	9957,6	9957,6
С.22.	Доля расходов бюджета МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	%	$\frac{П.35.}{П.33.} \cdot 100$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
С.23.	Динамика расходов бюджета МО на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	тыс.ру б.	$\frac{П35(n)-П35(n-1)}{П35(n-1)}$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
С.24.	Доля МУ, финансируемых за счет бюджета МО, в общем объеме МУ, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование	%	$\frac{П.37.(n)}{П.36.(n)} \cdot 100$	4,08	67,39	67,39	67,39	67,39	67,39	67,39	67,39	67,39	67,39
С.25.	Число энергосервисных договоров, заключенных муниципальными заказчиками	шт.	$\frac{П.38.(n)}{П.38.(n)}$	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
С.26.	Доля государственных, муниципальных заказчиков в общем объеме муниципальных заказчиков, которыми заключены энергосервисные договоры	%	$\frac{П.40(n)}{П.39(n)} \cdot 100$	0	2,17	4,35	6,52	8,70	10,87	13,04	15,22	17,39	19,57
С.27.	Доля товаров, работ, услуг, закупаемых для муниципальных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в общем объеме закупаемых соответствующих товаров, работ, услуг для муниципальных нужд	%	$\frac{П.42(n)}{П.41(n)} \cdot 100$	0,10	0,10	0,20	0,30	0,40	0,50	0,60	0,70	0,80	0,90
С.28.	Удельные расходы бюджета МО на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и	тыс.ру б/ чел.	$\frac{П.43(n)}{П.44(n)}$	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Расчетная формула	Значения целевых показателей									
				2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	коммунальных услуг на 1 чел.												
Группа D. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде													
D.1.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД) на территории МО	%	$(\text{П.46}(\text{n})/\text{П.45}(\text{n}))\cdot 100$	92,59	100	100	100	100	100	100	100	100	100
D.2.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой в МКД на территории МО	%	$(\text{П.48}(\text{n})/\text{П.47}(\text{n}))\cdot 100$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
D.3.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой в МКД, оплата которой осуществляется с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) в МКД на территории МО	%	$(\text{П.49}(\text{n})/\text{П.47}(\text{n}))\cdot 100$	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
D.4.	Доля объемов ТЭ, потребляемой в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории МО (за исключением МКД)	%	$(\text{П.51}(\text{n})/\text{П.50}(\text{n}))\cdot 100$	28,38	29,25	29,25	29,25	29,25	29,25	29,25	29,25	29,25	29,25
D.5.	Доля объемов ТЭ, потребляемой в МКД, оплата которой осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой в МКД на территории МО	%	$(\text{П.53}(\text{n})/\text{П.52}(\text{n}))\cdot 100$	30,23	31,23	31,23	31,23	31,23	31,23	31,23	31,23	31,23	31,23
D.6.	Доля объемов воды, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением МКД) на территории МО	%	$(\text{П.55}(\text{n})/\text{П.54}(\text{n}))\cdot 100$	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73
D.7.	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в МКД, расчеты за которую	%	$(\text{П.57}(\text{n})/\text{П.56}(\text{n}))\cdot 100$	14,54	31,53	31,53	31,53	31,53	31,53	31,53	31,53	31,53	31,53

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Расчетная формула	Значения целевых показателей									
				2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в МКД на территории МО												
D.8.	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в МКД на территории МО	%	$\frac{П.58(n)}{П.56(n)} \cdot 100$	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79
D.9.	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением МКД) на территории МО	%	$\frac{П.60(n)}{П.59(n)} \cdot 100$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D.10.	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в МКД, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в МКД на территории МО	%	$\frac{П.62(n)}{П.61(n)} \cdot 100$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D.11.	Число жилых домов, в отношении которых проведено ЭО	шт.	П.64(n)	0	0	1	5	10	15	20	25	30	35
D.12.	Доля жилых домов, в отношении которых проведено ЭО, в общем числе жилых домов	%	$\frac{П.64(n)}{П.63(n)} \cdot 100$	0	0	0,03	0,13	0,26	0,40	0,53	0,66	0,79	0,92
D.13.	Уд.расход ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	Гкал/к в.м.	$\frac{П.51(n)+П.53(n)}{П.65(n)}$	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034
D.14.	Уд.расход ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на	Гкал/к в.м.	$\frac{П.50(n)-П.51(n)}{П.66(n)}$	0,364	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Расчетная формула	Значения целевых показателей									
				2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	1 кв. метр общей площади)												
D.15.	Изменение уд.расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)												
D.15.1	для фактических условий	Гкал/к в.м.	D.13(n) - D.13.(n-1)	-0,182	0	0	0	0	0	0	0	0	0
D.15.2	для сопоставимых условий	Гкал/к в.м.	D.13(n) - D.13(t0)	-0,182	-0,182	-0,182	-0,182	-0,182	-0,182	-0,182	-0,182	-0,182	-0,182
D.16.	Изменение уд.расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)												
D.16.1	для фактических условий	Гкал/к в.м.	D.14.(n) - D.14.(n-1)	-0,034	-0,015	0	0	0	0	0	0	0	0
D.16.2	для сопоставимых условий	Гкал/к в.м.	D.14.(n) - D.14.(t0)	-0,0358	-0,0511	-0,0511	-0,0511	-0,0511	-0,0511	-0,0511	-0,0511	-0,0511	-0,0511
D.17.	Изменение отношения уд.расхода ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к уд.расходу ТЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета												
D.17.1	для фактических условий	-	D.14(n)/D.13(n)	0,352	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
D.17.2	для сопоставимых условий	-	D.14(n)/D.13(t0)	0,299	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
D.18.	Уд.расход воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 человека)	куб.м./ кв.м.	(П.55(n)+ П.57(n))/ П.67(n)	0,00163	0,00169	0,00169	0,00169	0,00169	0,00169	0,00169	0,00169	0,00169	0,00169
D.19.	Уд.расход воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением	куб.м./ кв.м.	(П.54(n)- П.55(n))/	0,000419	0,000478	0,000478	0,000478	0,000478	0,000478	0,000478	0,000478	0,000478	0,000478

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Расчетная формула	Значения целевых показателей									
				2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 человека);		П.68(n)										
D.20.	Изменение уд.расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 человека)												
D.20.1	для фактических условий	куб.м./кв.м.	D.18.(n) - D.18.(n-1)	н/д	0,0001	0	0	0	0	0	0	0	0
D.20.2	для сопоставимых условий	куб.м./кв.м.	D.18.(n) - D.18.(t0)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
D.21.	Изменение уд.расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 человека)												
D.21.1	для фактических условий	куб.м./кв.м.	D.19.(n)-D.19.(n-1)	0,00002	0,00006	0	0	0	0	0	0	0	0
D.21.2	для сопоставимых условий	куб.м./кв.м.	D.19.(n) - D.19.(t0)	0,000026	0,000085	0,000085	0,000085	0,000085	0,000085	0,000085	0,000085	0,000085	0,000085
D.22.	Изменение отношения уд. расхода воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к уд. расходу воды в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (для фактических и сопоставимых условий)												
D.22.1	для фактических условий	-	D.19(n)/D.18(n)	0,26	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
D.22.2	для сопоставимых условий	-	D.19(n)/D.18(t0)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
D.23.	Уд. расход ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	кВтч/кв.м.	(П.46(n)+ П.48(n))/ П.69(n)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
D.24.	Уд. расход ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением	кВтч/кв.м.	(П.45(n)- П.46(n))/	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Расчетная формула	Значения целевых показателей									
				2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)		П.70(n)										
D.25.	Изменение уд.расхода ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади для фактических и сопоставимых условий);												
D.25.1	для фактических условий	кВтч/кв.м.	D.23.(n) - D.23.(n-1)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
D.25.2	для сопоставимых условий	кВтч/кв.м.	D.23.(n) - D.23.(t0)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
D.26.	Изменение уд.расхода ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади для фактических условий)												
D.26.1	для фактических условий	кВтч/кв.м.	D.24.(n) - D.24.(n-1)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
D.26.2	для сопоставимых условий	кВтч/кв.м.	D.24.(n) - D.24.(t0)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
D.27.	Изменение отношения уд.расхода ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к удельному расходу ЭЭ в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (для фактических и сопоставимых условий)												
D.27.1	для фактических условий	-	D.24(n)/D.23(n)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
D.27.2	для сопоставимых условий	-	D.24(n)/D.23(t0)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
D.28.	Уд. расход природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием индивидуальных и общих (для	тыс.куб.м./кв.м.	(П.60(n)+ П.62(n))/ П.71(n)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Расчетная формула	Значения целевых показателей									
				2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	коммунальной квартиры) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)												
D.29.	Уд. расход природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)	тыс.ку б.м./кв. м.	(П.59(n)- П.60(n))/ П.72(n)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D.30.	Изменение уд. расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)												
D.30.1	для фактических условий	тыс.ку б.м./кв. м.	D.28.(n) - D.28.(n-1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D.30.2	для сопоставимых условий	тыс.ку б.м./кв. м.	D.28.(n) - D.28.(t0)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D.31.	Изменение уд. расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления) (в расчете на 1 кв. метр общей площади)												
D.31.1	для фактических условий	тыс.ку б.м./кв. м.	D.29.(n) - D.29.(n-1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D.31.2	для сопоставимых условий	тыс.ку б.м./кв. м.	D.29.(n) - D.29.(t0)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D.32.	Изменение отношения уд. расхода природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с применением расчетных способов (нормативов потребления), к уд.расходу природного газа в жилых домах, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета												

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Расчетная формула	Значения целевых показателей									
				2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
D.32.1	для фактических условий	-	D.29(n)/D.28(n)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
D.32.2	для сопоставимых условий	-	D.29(n)/D.28(t0)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа Е. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах №728 коммунальной инфраструктуры													
E.1.	Изменение уд.расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	т.у.т./кВтч	П73(n)-П73(n-1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
E.2.	Изменение уд.расхода топлива на выработку ТЭ	т.у.т./Гкал	П74(n)-П74(n-1)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
E.3.	Динамика изменения фактического объема потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	кВтч	П75(n)-П75(n-1)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
E.4.	Динамика изменения фактического объема потерь ТЭ при ее передаче	Гкал	П76(n)-П76(n-1)	-187	-181	0	0	0	0	0	0	0	0
E.5.	Динамика изменения фактического объема потерь воды при ее передаче	куб.м.	П77(n)-П77(n-1)	-1200	-1200	0	0	0	0	0	0	0	0
E.6.	Динамика изменения объемов ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды	кВтч	П78(n)-П78(n-1)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа F Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе													
F.1.	Динамика количества высокоэкономичных по использованию моторного топлива (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется МО;	шт.	П79.(n)-П79.(n-1)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
F.2.	Динамика количества общественного транспорта, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом МО, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина, используемого транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом.	шт.	П80.(n)-П80.(n-1)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

