



АДМИНИСТРАЦИЯ БАКЧАРСКОГО РАЙОНА ПОСТАНОВЛЕНИЕ

07.11.2013

№ 607

О внесении изменений в постановление Администрации Бакcharского района от 25.12.2012г № 763 «Об утверждении долгосрочной целевой программы «Модернизация коммунальной инфраструктуры Бакcharского района на 2013 – 2020 годы»

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 Бакcharского района от 25.12.2012г № 763 «Об утверждении долгосрочной целевой программы «Модернизация коммунальной инфраструктуры Бакcharского района на 2013 – 2020 годы»:

1.1. Наименование постановления изложить в следующей редакции: «Об утверждении муниципальной программы «Модернизация коммунальной инфраструктуры Бакcharского района на 2013 – 2020 годы»;

1.2. Утвердить муниципальную программу «Модернизация коммунальной инфраструктуры Бакcharского района на 2013 – 2020 годы » 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 Бакcharского района.

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

Глава района

Д.В. Донской

ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

Наименование муниципальной программы (МП)	Муниципальная программа «Модернизация коммунальной инфраструктуры Бакcharского района на 2013 – 2020 годы»
Основание для разработки муниципальной программы	Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»; Приказ Министерства регионального развития РФ от 06.05.2011г. № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»
Заказчик муниципальной программы	Администрация Бакcharского района Томской области
Основные разработчики муниципальной программы	Некоммерческое партнерство «Региональный центр управления энергосбережением» совместно с Администрацией Бакcharского района Томской области
Цель муниципальной программы	Обеспечение развития коммунальных систем и объектов в соответствии с потребностями жилищного строительства, повышение качества производимых для потребителей коммунальных услуг, улучшение экологической ситуации
Задачи муниципальной программы	1. Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем. 2. Взаимосвязанное перспективное планирование развития систем. 3. Обоснование мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации 4. Повышение надежности систем и качества предоставления коммунальных услуг. 5. Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры муниципального образования.
Целевые показатели муниципальной программы	1. Снижение объема потерь ресурсов в централизованных системах тепло- и водоснабжения; 2. Снижение доли расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи
Сроки и этапы реализации муниципальной программы	Срок реализации программы 2013-2020 годы. Этапы осуществления Программы: первый этап – с 2012 г. по 2015 г.; второй этап – с 2016г. по 2020 г.
Объемы и источники финансирования	Объем финансирования Программы составляет 530,447 млн. руб., в т.ч. по видам коммунальных услуг: Теплоснабжение: 67, млн. руб. Водоснабжение: 78,97 млн. руб. Водоотведение: 24,300 млн. руб. Газоснабжение: 337,760 млн. руб. ТБО: 22,0 млн. руб.

1. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры

1.1. Характеристика существующего состояния системы теплоснабжения

Основные технические данные.

Источники теплоснабжения – 38 шт.

Таблица 2.1.2.- Характеристики источников теплоснабжения

Наименое поселение	Наименование котельной, адрес	Вид топлива	Типы котлоагрегатов, их кол-во, год ввода	Установленная мощность, Гкал/час.	Приборы учета		
					ТЭ	ЭЭ	Вода
Бакcharское	Котельная №1, ул. Хомутского ,47	Нефть	Водогрейные КВСА-3 (2шт. 2010г) КВСА-3 (1шт. 2007г)	7,76	-	+	+
	Котельная №2, ул. Таежная	Нефть	Водогрейные КВСА (1шт. 2010г.) КВСА-3 (1шт. 2003г.)	3,771	-	+	+
	Котельная №3, ул. Целинная ,4	Нефть	Водогрейный КВСА-0,8 (1шт. 2004г.)	2,28	-	+	+
		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.)	0,73	-	+	+
	Встроенная котельная №5 МЖД, п. Кирзавод, ул. Пос. Кирзавод,9	Дрова	Водогрейные НР-18 (1шт. 2002г.)	0,03			+
	Большегалкинская котельная, ул. Центральная,28	Уголь, дрова	Водогрейные КАСВ(1шт. 2000г.), КВр-0,46-95(1шт. 2006г., 1шт. 2007г)	1,3	-	+	+
	Отопительная печь с/ администрации ул. Центральная ,25 (с. Б.Галка)	Дрова	Печь отопительная / 1шт./	0,01	н/т		
	Встроенная котельная в здании СДК (с. Б.Галка)	Дрова	Водогрейный ТБК -30(1 шт. 1999г.)	0,026	-	+	+
	Котельная (встроенная) МБОУ «Чернышевская НОШ», ул. Центральная, 2	Уголь, дрова	Водогрейный ОКВУ-60 (1 шт. 2009г)	0,05	-	+	+
	Здание с/администрации + центр досуга, ул. Центральная,1 (с. Чернышевка)	Уголь, дрова	Водогрейный ОКВУ-25 (1 шт. 2009г)	0,022	-	+	+
Здание ФАП (д. Первомайка)	Дрова	Печь отопительная / 1шт./	0,01	н/т			
Вавилловское	Вавиловская котельная, ул. Садовая, 3	Уголь, дрова	Водогрейные НР-18(1шт. 2010г.) КВр-0,46-95(1шт. 2006г.) КВр-0,4 (1шт. 2007г)	1,3	-	+	+
	Центр досуга, ул. Центральная (д. Сухое)	Дрова	Печь отопительная / 1шт./	0,01	н/т		
	ФАП, ул. Центральная (д. Сухое)	Дрова	Печь отопительная / 1шт./	0,01	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.)	0,7	-	+	+
	Высокоярская котельная, ул. Центральная, 26, стр.1	Уголь	Водогрейные НР-18(1шт. 2003г.), (1шт. 2011г.-кап. ремонт)	0,6	-	+	+
	Котельная МКОУ «Крыловская специальная (коррекционная) общеобразовательная школа- интернат»	Уголь, дрова	Водогрейные НР-18(1шт. 2009г.) КВВ-0,6 (1шт. 2011г.)	0,82	-	+	-
	Котельная (встроенная) СДК (д. Крыловка)	Дрова	Печь отопительная / 1шт/ 2009г.	0,03	н/т		
	Здание СДК (д. Пчелка)	Дрова	Печь отопительная / 1шт./ 2002г	0,01	н/т		
	Богатыревская котельная, ул. Ленина. 10 «Б»	Уголь, дрова	Водогрейные НР-18(1шт. 1992г.) КВЗр-0,46-95 (1шт. 2008г.)	0,7	-	+	-

Наимен ие поселе ния	Наименование котельной, адрес	Вид топлива	Типы котлоагрегатов, их кол-во, год ввода	Установленная мощность, Гкал/час.	Приборы учета		
					ТЭ	ЭЭ	Вода
	Здание СДК (д. Панычево)	Дрова	Печь отопительная / 1шт./	0,01	н/т		
	Здание ФАП (д. Панычево)	Дрова	Печь отопительная / 1шт./	0,01	н/т		
Парбигское	Котельная МБУ «Парбигский СДК» ул. Советская, 55 (встроенная)	Уголь, дрова	Водогрейный ОКВУ-60 (2 шт. 2010г)	0,1	-	+	-
	Парбигская котельная, ул. Кооперативная, 13, стр. 1	Уголь, дрова	Водогрейные НР-18(2шт. 2003г.) КВЗр-0,46-95 (2шт. 2008г., 2009г.)	1,23	-	+	-
	Котельная МБУЗ «Бакчарская ЦРБ» филиал (встроенная) ул. Некрасова, 5	Уголь, дрова, эл. энергия	Водогрейные ТРЕВ АКТВ-50(1шт. 2009г.) N=45кВт(1шт.2009г.)	0,108	-	+	+
	Здание музыкальной школы, ул. Советская, (с. Парбиг)	Дрова	Печь отопительная / 1шт./	0,01	н/т		
	Котельная ОГБУ «Парбигский Дом для одиноких и престарелых Бакчарского района», ул. Промышленная, 4	Дрова	Водогрейные НР-18(2шт. 1993г., 1шт.- 2005г)	0,9	-	+	+
	Новобурковская котельная, ул. Ленина 25 «Б» (с. Н. Бурка)	Уголь, дрова	Водогрейные НР-18(1шт. 1987г.) КВЗр-0,46-95 (2шт. 2007г.)	1,1	-	+	-
	Здание ДК+ФАП (д. Кенга)	Дрова	Печь отопительная / 1шт./	0,01	н/т		
	Здание ФАП (д. Кедровка)	Печь отопительная / 1шт./	Печь отопительная / 1шт./	0,01	н/т		
Плотниковское	Плотниковская котельная, ул. Школьная, 1, стр. 1	Уголь, дрова	Водогрейные КВЗр-0,46-95 (2шт. 2006г., 2008г.)	0,8	-	+	-
	МБУ «Плотниковский СДК», ул. Трактовая	Дрова	Печь отопительная / 1шт./	0,02	н/т		
	Здание ФАП (с. Бородинск)	Дрова	Печь отопительная / 1шт./	0,01	н/т		
Поротниковское	Поротниковская котельная, ул. Воинов-Интернационалистов, 7, стр. 1	Уголь, дрова	Водогрейные КВр-0,46-95(1шт. 2007г.) КВр-0,4 (1шт. 2007г)	0,8	-	+	-
	Здание сдк + библиотека (д. Чумакаевка)	Дрова	Водогрейный котел ТБК-30 1шт (1999г)	0,026	-	+	-
	Здание ФАП (д. Чумакаевка)	Дрова	Печь отопительная / 1шт./	0,01	н/т		
	Здание ФАП (д. Польшнянка)	Дрова	Печь отопительная / 1шт./	0,01	н/т		
	Здание СДК (д. Польшнянка)	Дрова	Печь отопительная / 1шт./	0,01	н/т		

Общая установленная мощность – 25,343 Гкал/час

Общая присоединенная нагрузка – 11,394 Гкал/час

Оборудование – 58 котлов, 13 печей.

Вид используемого топлива – нефть /уголь/дрова.

Схемы подключения котельных к тепловым сетям зависимые. Схемы теплоснабжения закрытого типа.

Протяженность тепловых сетей составляет в двухтрубном исполнении – 14,219 км

Система теплоснабжения характеризуется высокой степенью централизации. Услуги централизованного теплоснабжения в основном оказываются двух-трёхэтажному жилищному фонду, объектам бюджетной и обслуживающей сферы.

Для отопления одноэтажных жилых зданий во всех муниципальных поселениях Бакчарского района используются в основном автономные системы теплообеспечения на базе дровяных отопительных печей.

Институциональная структура.

Обеспечение теплом в Бакчарском районе осуществляет 4 организации:

ООО «Бакчартеплосети»;

ООО «Теплосервис»;

ОГБОУ НПО «ПУ-35»;

ЗАО «Бакчаравтотранс».

Показатели деятельности теплоснабжающего предприятия Бакчарского района с 2009 по 2012 год сведены в таблицу 2.1.1.

Таблица 2.1.1. - Анализ деятельности теплоснабжающего предприятия МО

Показатели	Ед. изм.	2009	2010	2011	2012
Выработано ТЭ	Гкал	36980,5	38297,8	37541,4	38046,6
Расход ТЭ на собственные нужды	Гкал	749,2	677,8	750,8	746,3
Отпущено в сеть ТЭ	Гкал	36055,7	31970,3	31116,1	31796,2
в т.ч. населению	Гкал	9051,5	9234,9	9106,1	9802,0
бюджет	Гкал	7042,6	17128,7	15990,6	16026,3
прочие потребители	Гкал	-	1 670,30	2 011,60	2 402,79
собственное потребление	Гкал	-	2115,4	2115,3	2115,37
Потери ТЭ в сетях	Гкал	7414,1	7470,7	7566,9	6953,8
	%	20,5	23,3	23,5	21,8
Установленная мощность	Гкал/ч	26,416	26,416	26,416	26,416
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	11,394	11,394	11,394	11,394
Расход топлива	т.у.т.	7445,5	7624,6	7357,1	7094,2

Тепловые схемы данных котельных – одноконтурные. Температурный график котельных 95/70 °С. Регулирование отпуска тепла центральное, качественное согласно утверждённому температурному графику.

Исходная вода поступает в котельные из систем централизованного водоснабжения, в которые подаётся неочищенная вода артезианских скважин. Электроснабжение котельных централизованное, трёхфазное, напряжением 380 В.

Система тепловых сетей двухтрубная с работой по закрытой схеме.

Резервы и дефициты системы теплоснабжения.

В настоящее время производительность источников теплоснабжения 26,416Гкал/час. Присоединенная нагрузка составляет 43%, резерв 57%.

Существует возможность подключения новых потребителей к источникам теплоснабжения.

Безопасность и надежность системы.

Основным показателем работы теплоснабжающих предприятий является бесперебойное и качественное обеспечение тепловой энергии потребителей, которое достигается за счет повышения надежности теплового хозяйства. Для этого необходимо выполнять следующие мероприятия:

- обеспечение соответствия технических характеристик оборудования источников тепла и тепловых сетей условиям их работы;
- резервирование наиболее ответственных элементов систем теплоснабжения и оборудования;
- выбор схемных решений как для системы теплоснабжения в целом, так и по конфигурации тепловых сетей, повышающих надежность их функционирования;

- контроль теплоносителя по всем показателям качества воды, что обеспечит отсутствие внутренней коррозии и увеличение срока службы оборудования и трубопроводов;
- осуществление контроля затопляемости тепловых сетей, что позволит уменьшить наружную коррозию трубопроводов;
- комплексный учет энергоносителей (газ, электроэнергия, вода, теплота в системе отопления, теплота в системе горячего водоснабжения);
- АСУ ТП котлов с центральной диспетчеризацией функций управления эксплуатационными режимами;
- постоянный контроль за соблюдением температурных графиков тепловых сетей в зависимости от температуры наружного воздуха, удельных норм на выработку 1 Гкал по топливу, воде, химических реагентов и качественной подготовки источников теплоснабжения и объектов теплопотребления.

Основные проблемы системы теплоснабжения:

1. Моральный и физический износ основного и вспомогательного котельного оборудования;
2. Избыточная установленная мощность основного и вспомогательного оборудования котельных и дефицит мощности;
3. Недостаток вспомогательного оборудования котельных: оборудования ХВО, средств автоматики, приборов учёта по потреблению воды и отпускаемой тепловой энергии;
4. Отсутствие крытых угольных складов;
5. Высокий уровень тепловых потерь в тепловых сетях вследствие их высокой протяжённости и значительного износа трубопроводов и теплоизоляции;
6. Несоблюдение температурного графика отпуска тепла и как следствие недоотпуск тепла потребителям;
7. Нарушение гидравлического режима тепловых сетей;
8. Высокая себестоимость производства тепловой энергии при низкой эффективности использования топливно-энергетических ресурсов;
9. Применение на котельных нефти – дорогостоящего ценного углеводородного сырья, приводящего к удорожанию выработки тепловой энергии;
10. Отсутствие приборов учета тепловой энергии.

1.2. Характеристика существующего состояния системы водоснабжения

Основные показатели системы водоснабжения:

- Станция водоподготовки -1 шт. (в Высокоярском СП);
- Артезианские скважины – 30 шт.;
- Водонапорные башни – 29 шт.;
- Одиночное протяжение водопроводной сети – 95,034 км;
- Полезный отпуск воды – 128,912 тыс. м³.

Институциональная структура.

Водоснабжение и обеспечение содержания водозаборных сооружений на территории Бакчарского района осуществляют:

- МУП «Бакчарские коммунальные системы»;
- ОГБОУ «ПУ-35»;
- ОАО «АПК «Галкинская».

Характеристика системы водоснабжения.

Система водоснабжения хозяйственно-питьевая, противопожарная низкого давления. Система подачи воды – централизованная.

Население, необеспеченное услугами централизованного водоснабжения, использует воду из колодцев и собственных скважин.

Источником водоснабжения являются подземные воды. Существующая схема водоснабжения следующая: вода подается из водозаборных скважин в водонапорную башню и в водопроводную сеть.

Система хозяйственно-питьевого водоснабжения представлена следующим составом сооружений:

1. Подземный водозабор, состоящий из эксплуатационных скважин и сборных водопроводов;
2. Напорно-регулирующие сооружения (водопроводные башни);
3. Водопроводные сети.

Схемы водонапорных сетей населенных пунктов района тупиковые. Сети водоснабжения выполнены из стальных, чугунных и полиэтиленовых труб. Трубы в полиэтиленовом исполнении используются сравнительно недавно и в процентном соотношении к общей протяженности имеют небольшую долю. Основная масса водопроводов выполнена из чугуна и стали. Проблемой использования стальных труб является коррозия, для чугунных – хрупкость материала при сезонных подвижках грунта, что при значительных сроках эксплуатации приводит к повреждениям на трубопроводах. В некоторых населенных пунктах скважины закольцованы между собой, что в значительной степени повышает надежность обеспечения потребителей водой.

1.3. Характеристика существующего состояния системы водоотведения

Характеристика системы водоотведения.

На территории Бакчарского района канализационно-очистные и канализационно-насосные сооружения отсутствуют. В настоящее время канализационный (самотечный) коллектор существует только в с.Бакчар и имеет общую протяженность 1,37 км. Стоки с этого коллектора сбрасываются на рельеф (болото), поэтому есть необходимость проектирования и строительства КОС мощностью не менее 100 м³/час (почвенно-биологическая очистка).

Ливневых канализаций нет, отвод вешних вод (дождевая вода, вода от таяния снега, технологический сброс) происходит по водопропускным канавам.

Потребители, не имеющие выход на централизованный канализационный коллектор, пользуются выгребными ямами.

Основной объем по вывозу ЖБО оказывает МУП «Бакчарский коммунальный комплекс» (МУП «БКК») и несколько физических лиц.

1.4. Характеристика системы газоснабжения

Централизованное газоснабжение в Бакчарском районе отсутствует. Существуют лишь небольшие поставки сжиженного газа в баллонах для части населения.

В рамках долгосрочной целевой программы «Развитие газоснабжения и газификации Томской области на 2013-2015 годы», целью которой является повышение уровня газификации жилищного фонда Томской области, и благодаря совместной работе Администрации Томской области с предприятиями группы «Газпром» определено, что для ряда крупных населенных пунктов ввиду значительной удаленности от системы магистральных газопроводов строительство межпоселковых газопроводов экономически нецелесообразно. Вместе с тем, концепция участия ОАО «Газпром» в газификации регионов Российской Федерации предусматривает возможность автономной газификации некоторых таких населенных пунктов с использованием технологии сжижения природного газа (СПГ).

В качестве пилотного проекта (при условии включения в программу ОАО «Газпром») рассматривается проект строительства в районе ГРС Каргала (Шегарский район) установки по сжижению природного газа производительностью до 6,0 т/час и четырех пунктов приема, хранения и регазификации СПГ, предназначенных для газификации с. Бакчар, с. Подгорное, с.Тегульдэт и д. Вороновка. Реализация данного проекта позволит перевести на газ 13

муниципальных котельных общей мощностью 42 МВт и газифицировать более 4000 частных домовладений. Начало строительства планируется в 2014 году, а окончание уже в 2015 году.

1.4.1. Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей

В соответствии со ст. 12 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (в действующей редакции) в целях повышения уровня энергосбережения в жилищном фонде и его энергетической эффективности в перечень требований к содержанию общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме включаются требования о проведении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности многоквартирного дома. Соответственно должно быть обеспечено рациональное использование энергетических ресурсов за счет реализации энергосберегающих мероприятий (использование энергосберегающих ламп, приборов учета, более экономичных бытовых приборов, утепление многоквартирных домов и мест общего пользования и др.).

В соответствии со ст. 24 ФЗ-№ 261, начиная с 1 января 2010 года бюджетное учреждение обязано обеспечить снижение в сопоставимых условиях объема потребленных им воды, дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля в течение пяти лет не менее чем на пятнадцать процентов от объема фактически потребленного им в 2009 г. каждого из указанных ресурсов с ежегодным снижением такого объема не менее чем на три процента.

В соответствии со ст. 13 ФЗ-№ 261, до 01.07.2012 собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, обязаны обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии, а также индивидуальными и общими (для коммунальной квартиры) приборами учета используемых воды, электрической энергии.

Соответственно должен быть обеспечен перевод всех потребителей на оплату энергетических ресурсов по показаниям приборов учета за счет завершения оснащения приборами учета воды, тепловой энергии, электрической энергии зданий и сооружений, а также их ввода в эксплуатацию.

Установка приборов учета и мероприятия по энергосбережению у потребителей проводятся в рамках реализации следующих программ:

- Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Бакчарского района Томской области на период с 2010 по 2012 годы;
- Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Бакчарского района Томской области на период с 2013 по 2015 годы и на перспективу до 2020 года;
- Комплексная программа социально-экономического развития муниципального образования «Бакчарское сельское поселение» на период 2006-2012 г.г.

Программы направлены на обеспечение рационального использования энергетических ресурсов (тепловой энергии, электрической энергии, воды), оснащение приборами и системами учета потребляемых ресурсов: тепловой энергии, электрической энергии, холодной воды (в части многоквартирных домов, объектов социальной сферы и источников энергоснабжения). Работы по установке приборов учета планируется завершить в 2013 г.

2. Целевые показатели Бакчарского района в разрезе поселений

Система теплоснабжения

Эффективность работы системы теплоснабжения Бакчарского сельского поселения характеризуют следующие показатели (таблица 3.1).

Таблица 3.1.-Целевые показатели системы теплоснабжения

Показатели	Ед. изм.	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Доступность коммунального ресурса относительного среднего дохода	%	7,6	7,33	7,21	7,19	7,22	7,31	7,46	7,69	8,02
Установленная мощность	Гкал/ч	72,91	74,41	74,41	78,74	78,74	78,74	78,74	78,74	78,74
Фактическая мощность	Гкал/ч	53,5	55	55	62,18	62,18	62,18	62,18	62,18	62,18
Выработка ТЭ	тыс. Гкал	28821	27043	26939	29115	33221	37017	40822	43358	47413
Потери в сетях	%	19	20,4	19	19	19	19	19	19	19
Источники теплоснабжения	шт.	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Средний объем потребления ТЭ бюджет	Гкал/кв.м.	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Средний объем потребления ТЭ бюджет	Гкал/кв.м.	0,517	0,444	0,44	0,43	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Потребление ТЭ МКД	Гкал	9567,72	9577,34	10797,18	12657	16436	19896,7	23356,5	25536,4	29224
Потребление ТЭ бюджет	Гкал	8798	7926	8164	8409	8661	8921	9188	9464	9748
Потребление ТЭ прочие потребители	Гкал	4518	3729	3841	3956	4075	4197	4323	4353	4586
Тариф на ТЭ	руб./Гкал	2246,97	2314,38	2383,81	2455,32	2528,98	2604,85	2683	2763,49	2846,39

* Потребление ТЭ рассчитано с учетом увеличения объемов и площадей территорий нового жилищного строительства, печное топливо население приобретает самостоятельно.

Эффективность работы системы теплоснабжения Плотниковского сельского поселения характеризуют следующие показатели (таблица 3.2).

Таблица 3.2.-Целевые показатели системы теплоснабжения

Показатели	Ед. изм.	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Установленная мощность	Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Выработка ТЭ	тыс. Гкал	757,4	757,4	757,4	757,4	757,4	757,4	757,4	757,4	757,4
Потери в сетях	тыс. Гкал	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3
Источники теплоснабжения	шт.	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Отпущено в сеть	Гкал	854,3	854,3	854,3	854,3	854,3	854,3	854,3	854,3	854,3
Потребление ТЭ население	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тариф на ТЭ	руб./Гкал	3905	4178	4471	4783	5118	5476	5860	6270	6709

Эффективность работы системы теплоснабжения Поротниковского поселения характеризуют следующие показатели (таблица 3.3).

Таблица 3.3.-Целевые показатели системы теплоснабжения

Показатели	Ед. изм.	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Установленная мощность	Гкал/ч	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866
Утвержденный тариф	руб/Гкал	3808	3905	4178	4470	4783	5118	5476	5860	6270
Выработка ТЭ	тыс. Гкал	1027,1	1027,1	1027,1	1027,1	1027,1	1027,1	1027,1	1027,1	1027,1
Потери в сетях	%	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0
Источники теплоснабжения	шт.	6	6	6	6	6	6	6	6	6

Эффективность работы системы теплоснабжения Вавиловского сельского поселения характеризуют следующие показатели (таблица 3.4).

Таблица 3.4.-Целевые показатели системы теплоснабжения

Показатели	Ед. изм.	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Доступность коммунального ресурса относительного среднего дохода	%	7,6	7,33	7,21	7,19	7,22	7,31	7,46	7,69	8,02
Установленная мощность	Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Утвержденный тариф	руб/Гкал	3808	4113,8	4237	4364	4495	4630	4769	4912	5059
Выработка ТЭ	тыс. Гкал	1081,1	1236,3	1236,3	1236,3	1236,3	1236,3	1236,3	1236,3	1236,3
Потери в сетях	%	222,7	269,25	269,25	269,25	269,25	269,25	269,25	269,25	269,25
Источники теплоснабжения	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Средний объем потребления ТЭ бюджет	Гкал/кв.м.	0,517	0,444	0,44	0,43	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42

Эффективность работы системы теплоснабжения Парбигского сельского поселения характеризуют следующие показатели (таблица 3.5.).

Таблица 3.5.-Целевые показатели системы теплоснабжения

Показатели	Ед. изм.	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Установленная мощность	Гкал/ч	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
Выработка ТЭ	тыс. Гкал	3527	3527	3527	3527	3527	3527	3527	3527	3527
Потери в сетях	тыс. Гкал	455,54	455,54	455,54	455,54	455,54	455,54	455,54	455,54	455,54
Источники теплоснабжения	шт.	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Отпущено в сеть	Гкал	3421,2	3421,2	3421,2	3421,2	3421,2	3421,2	3421,2	3421,2	3421,2
Потребление ТЭ население	Гкал	112,4	112,4	112,4	112,4	112,4	112,4	112,4	112,4	112,4
Тариф на ТЭ	руб./Гкал	3905	4178	4471	4783	5118	5476	5860	6270	6709

* Потребление ТЭ рассчитано с учетом увеличения объемов и площадей территорий нового жилищного строительства, печное топливо население приобретает самостоятельно.

Эффективность работы системы теплоснабжения Высокоярского сельского поселения характеризуют следующие показатели (таблица 3.6.).

Таблица 3.6.-Целевые показатели системы теплоснабжения

Показатели	Ед. изм.	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Установленная мощность	Гкал/ч	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
Выработка ТЭ	тыс. Гкал	2899,4	2719,5	2719,5	2719,5	2719,5	2719,5	2719,5	2719,5	2719,5
Потери в сетях	%	484,9	492,9	492,9	492,9	492,9	492,9	492,9	492,9	492,9
Источники теплоснабжения	шт.	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Средний объем потребления ТЭ бюджет	Гкал/кв.м.	0,517	0,444	0,44	0,43	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Отпущено в сеть	Гкал	2790,2	2616,6	2616,6	2616,6	2616,6	2616,6	2616,6	2616,6	2616,6
Потребление ТЭ население	Гкал	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3
Тариф на ТЭ	руб./Гкал	3994	4123,4	4247,1	4374,5	4505,7	4640	4780,1	4923,5	5071,3

Системы водоснабжения

Эффективность работы системы водоснабжения Бакчарского сельского поселения характеризуют следующие показатели (таблица 3.7.).

Таблица 3.7.-Целевые показатели системы холодного водоснабжения

Показатели	Ед. изм.	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Доступность коммунального ресурса относительного среднего дохода	%	1,61	1,62	1,65	1,32	1,03	1,1	1,19	1,29	1,41
Отпуск воды	м ³	524,74	529,98	535,28	540,64	546,04	551,50	557,02	562,59	568,21
Потери в сетях	м ³	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56
Протяженность сетей	км	50,625	51	51	51	51	51	51	52,5	52,5
Ветхие аварийные сети	км	8,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
Средний объем потребления ХВ на 1 жителя поселения	м3/чел	22,2	23,64	23,64	23,64	23,64	23,64	23,64	23,64	23,64
Средний объем потребления ХВ										
МКД	тыс.м3	78,62	60,53	66,46	73,13	80,65	89,15	98,77	109,68	122,06
бюджет	тыс.м3	22,871	30,35	33,32	36,66	40,44	44,7	49,52	54,99	61,2
прочие потребители	тыс.м3	7,15	18,88	20,73	22,81	25,15	27,81	30,81	34,21	38,07
Тариф на ХВ	руб./куб.м.	35,61	39,01	42,83	47,13	51,97	57,45	63,65	70,68	78,66

* Горячее водоснабжение отсутствует, так как нет водопровода для горячей воды. Система водоотведения отсутствует.

Эффективность работы системы водоснабжения Плотниковского сельского поселения характеризуют следующие показатели таблица 3.8.

Таблица 3.8.-Целевые показатели системы холодного водоснабжения

Показатели	Ед. изм.	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Потребление воды, всего в том числе:	тыс. м ³	6991,7	6991,7	6991,7	6991,7	6991,7	6991,7	6991,7	6991,7	6991,7
Население	тыс. м ³	6058	6058	6058	6058	6058	6058	6058	6058	6058
Бюджетные организации	тыс. м ³	570,4	570,4	570,4	570,4	570,4	570,4	570,4	570,4	570,4
Прочие потребители	тыс. м ³	363,4	363,4	363,4	363,4	363,4	363,4	363,4	363,4	363,4
Тариф на ХВ	руб./куб.м.	35,61	39,01	42,83	47,13	51,97	57,45	63,65	70,68	78,66

* Горячее водоснабжение отсутствует, так как нет водопровода для горячей воды. Система водоотведения отсутствует. Прогноз потребления холодной воды взят усреднено.

Эффективность работы системы водоснабжения Поротниковского сельского поселения характеризуют следующие показатели (таблица 3.9.).

Таблица 3.9.-Целевые показатели системы холодного водоснабжения

Показатели	Ед. изм.	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Потребление воды, всего в том числе:	тыс. м ³	6280,8	6280,8	6280,8	6280,8	6280,8	6280,8	6280,8	6280,8	6280,8
население	тыс. м ³	4227,8	4227,8	4227,8	4227,8	4227,8	4227,8	4227,8	4227,8	4227,8
бюджетные организации	тыс. м ³	1545,1	1545,1	1545,1	1545,1	1545,1	1545,1	1545,1	1545,1	1545,1
прочие потребители	тыс. м ³	507,9	507,9	507,9	507,9	507,9	507,9	507,9	507,9	507,9
Тариф на ХВ	руб./куб.м.	34,5	35,61	36,69	40,2	44,4	49	54,3	60,4	67,2

* Горячего водоснабжения в поселении нет, так как нет водопровода для горячей воды. Система водоотведения отсутствует. Холодная вода спрогнозирована из условий изменения численности населения.

Эффективность работы системы водоснабжения Вавиловского сельского поселения характеризуют следующие показатели (таблица 3.10.).

Таблица 3.10.-Целевые показатели системы холодного водоснабжения

Показатели	Ед. изм.	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Потребление воды, всего в том числе:	тыс. м ³	7508,6	7508,6	7508,6	7508,6	7508,6	7508,6	7508,6	7508,6	7508,6
население	тыс. м ³	5567,4	5567,4	5567,4	5567,4	5567,4	5567,4	5567,4	5567,4	5567,4
бюджетные организации	тыс. м ³	1346,2	1346,2	1346,2	1346,2	1346,2	1346,2	1346,2	1346,2	1346,2
прочие потребители	тыс. м ³	595	595	595	595	595	595	595	595	595
Тариф на ХВ	руб./куб.м.	35,61	38,1	40,87	43,93	47,33	51,12	55,34	60	65,3

* Горячего водоснабжения в поселении нет, так как нет водопровода для горячей воды. Система водоотведения отсутствует. Холодная вода спрогнозирована из условий изменения численности населения.

Эффективность работы системы водоснабжения Парбигского сельского поселения характеризуют следующие показатели (таблица 3.11.).

Таблица 3.11.-Целевые показатели системы холодного водоснабжения

Показатели	Ед. изм.	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Потребление воды, всего в том числе:	тыс. м ³	7007,6	7007,6	7007,6	7007,6	7007,6	7007,6	7007,6	7007,6	7007,6
Население	тыс. м ³	3835,7	3835,7	3835,7	3835,7	3835,7	3835,7	3835,7	3835,7	3835,7
Бюджетные организации	тыс. м ³	2059,3	2059,3	2059,3	2059,3	2059,3	2059,3	2059,3	2059,3	2059,3
Прочие потребители	тыс. м ³	1112,5	1112,5	1112,5	1112,5	1112,5	1112,5	1112,5	1112,5	1112,5
Тариф на ХВ	руб./куб.м.	35,61	39,01	42,83	47,13	51,97	57,45	63,65	70,68	78,66

* Горячее водоснабжение отсутствует, так как нет водопровода для горячей воды. Система водоотведения отсутствует. Прогноз потребления холодной воды взят усреднено.

Эффективность работы системы водоснабжения Высокоярского сельского поселения характеризуют следующие показатели (таблица 3.12.).

Таблица 3.12.-Целевые показатели системы холодного водоснабжения

Показатели	Ед. изм.	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Потребление воды, всего в том числе:	тыс. м ³	17615,1	17615,1	17615,1	17615,1	17615,1	17615,1	17615,1	17615,1	17615,1
Население	тыс. м ³	14530,8	14530,8	14530,8	14530,8	14530,8	14530,8	14530,8	14530,8	14530,8
Бюджетные организации	тыс. м ³	193,5	193,5	193,5	193,5	193,5	193,5	193,5	193,5	193,5
Прочие потребители	тыс. м ³	1149,1	1149,1	1149,1	1149,1	1149,1	1149,1	1149,1	1149,1	1149,1
Тариф на ХВ	руб./куб.м.	35,61	39,01	42,83	47,13	51,97	57,45	63,65	70,68	78,66

* Горячее водоснабжение отсутствует, так как нет водопровода для горячей воды. Система водоотведения отсутствует. Прогноз потребления холодной воды взят усреднено.

Системы электроснабжения

В связи с нехваткой данных, объем потребления электрической энергии населением Бакчарского района не спрогнозирован и не рассчитан.

3. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей.

Инвестиционные проекты по системам коммунальной инфраструктуры в Бакчарском районе не разработаны, однако утвержден перечень необходимых мероприятий, обеспечивающий повышение надежности и качества коммунальных услуг, а также снижение издержек энергоснабжающих организации при их предоставлении (таблица 5.1.).

Таблица 5.1. – Мероприятия по обеспечению повышения надежности и качества коммунальных услуг.

№ п/п	Наименования мероприятий	Год реализации	Проектно-сметная документация		Затраты по источникам финансирования, тыс. руб					Всего, тыс. руб.
			финансовая потребность по разработке ПСД, тыс. руб.	финансовая потребность в реализации проекта, тыс. руб.	Федеральный бюджет	Областной бюджет	Районный бюджет	Местный бюджет	Инвестор	
Бакчарское сельское поселение										
1. Газификация с. Бакчар										
1.1.	Реконструкция нефтяной котельной №1 по ул. Хомутского,47 с переводом ее на сжиженный газ, мощностью – 9МВт (7,76Гкал/час). Резервное топливо - жидкое	2014-2015	700	7800	4075	4000	-	425	-	8500
1.2.	Реконструкция (замена самодельного котельного агрегата на 2 заводских котла мощностью 2 МВт каждый, насосных групп и т. д.) нефтяной котельной №2 по ул. Таежная с переводом ее на сжиженный газ, общее мощностью – 7МВт (6,03Гкал/час). Резервное топливо - жидкое	2014-2015	1200	14800	10000	5200	-	800	-	16000
1.3.	Реконструкция котельной д /сада №2 по ул. Октябрьская, 35 стр.1 с переводом ее на сжиженный газ, мощностью – 0,85МВт (0,73Гкал/час). Резервное топливо - твердое	2014-2015	180	1500	-	1580	-	100	-	1680
1.4.	Реконструкция котельной №3 по ул. Целинная,4 с переводом ее на сжиженный газ, мощностью – 2,64МВт (2,28 Гкал/час). Резервное топливо - твердое	2014-2015	520	5200	3000	2434	-	286	-	5720
1.5.	Разработка проектно-сметной документации по строительству внутриквартальных газораспределительных сетей	2013	35860	-	-	35860	-	-	-	35860
1.6.	Строительство внутриквартальных газораспределительных сетей с расчетом на не менее 1690 домовладений.и протяженностью не менее 90 км.	2014-2015	-	270000	128250	121837	13500	6413	-	270000
Итого по разделу газификация с. Бакачр		х	38460	299300	145325	170911	13500	8024	-	337760

№ п/п	Наименования мероприятий	Год реализации	Проектно-сметная документация		Затраты по источникам финансирования, тыс. руб					Всего, тыс. руб.
			финансовая потребность по разработке ПСД, тыс. руб.	финансовая потребность в реализации проекта, тыс. руб.	Федеральный бюджет	Областной бюджет	Районный бюджет	Местный бюджет	Инвестор	
2	Теплоснабжение									
2.1.	Установка прибора учета тепловой энергии на котельной №1 по ул. Хомутского,47.	2013-2015	-	242	-	-	-	242	-	242
2.2	Установка прибора учета тепловой энергии на котельной №2 по ул. Таежная.	2013-2015	-	220	-	-	-	220	-	220
2.3	Установка прибора учета тепловой энергии на котельной №3 по ул. Целинная,4.	2013-2015	-	195	-	-	-	195	-	195
2.4	Установка прибора учета тепловой энергии на котельной №6 дат. Сад №2 по ул.Октябрьская,35.	2013-2015	-	120	-	-	-	120	-	120
2.5	Установка прибора учета тепловой энергии на Большегалкинской котельной по ул. Центральная.	2013-2015	-	150	-	-	-	150	-	150
2.6.	Разработка проектно - сметной документации по реконструкции существующей системы теплоснабжения, с обязательны гидравлическим расчетом и перспективным развитием жилфонда.	2015-2017	1200	-	-	-	-	1200	-	1200
	Итого по разделу теплоснабжение	х	1200	927	-	-	-	2127	-	2127
3.	Теплоснабжение (тепловые сети)									
3.1.	Замена теплоизоляции длиной 170м по пер. Колхозный.	2013-2016	-	510	-	-	-	510	-	510
3.2.	Замена теплоизоляции длиной 180м на пересечении ул. Пролетарской и пер. Тракторный.	2013-2016	-	540	-	-	-	540	-	540
3.3.	Замена теплоизоляции длиной 464 м по ул. Ленина.	2013-2016	-	1624	-	-	-	1624	-	1624
3.4.	Замена теплоизоляции длиной 101 м по ул. Октябрьская (Котельная №6 дет/сад №2)	2013-2016	-	303	-	-	-	303	-	303
3.5.	Замена участка тепловых сетей Ду 80мм и тепловой изоляции общей протяж. -170м по ул. Дорожная и пер. Тракторный (Котельная ЗАО «Бакчаравоттранс»).	2013-2016	-	850	-	-	-	850	-	850
3.6.	Замена участка тепловых сетей Ду 50-100мм длиной 189м и тепловой изоляции общей протяж. -342м по ул. Центральная (Большегалкинская котельная).	2013-2016	-	1058	-	-	500	500	58	1058
3.7.	Замена теплоизоляции длиной 41м по пер.	2013-2016	-	123	-	-	-	123	-	123

№ п/п	Наименования мероприятий	Год реализации	Проектно-сметная документация		Затраты по источникам финансирования, тыс. руб					Всего, тыс. руб.
			финансовая потребность по разработке ПСД, тыс. руб.	финансовая потребность в реализации проекта, тыс. руб.	Федеральный бюджет	Областной бюджет	Районный бюджет	Местный бюджет	Инвестор	
	Центральный (котельная с. Чернышевка).									
3.8.	Замена участка тепловых сетей Ду 70-125мм общей протяженностью -374м по ул. Советская.	2013-2016	-	2240	-	1000	-	1000	240	2240
3.9.	Замена участка тепловых сетей Ду 32-150мм общей протяженностью -227м по пер. Больничному.	2014-2016	-	1475	-	-	-	1000	475	1475
3.10.	Замена участка тепловых сетей Ду 150-200мм общей протяженностью -365м по ул. Ленина (от котельной №1 до МЖД№32), с. Бакчар	2016	-	2920	-	1000	1000	850	70	2920
3.11.	Замена участка тепловых сетей Ду 80-125мм общей протяженностью -230м по ул. Ленина (от котельной №1 до МЖД№32), с. Бакчар	2014	-	1610	-	-	-	1610	-	1610
3.12.	Частичная замена участков т/сети Ду 200мм, протяж. 100м и полная замена теплоизоляции -250м на трубопроводах по ул. Хомутского, с. Бакчар	2015	-	1350	-	-	-	1350	-	1350
3.13.	Замена участков тепловых сетей Ду 32-100мм и тепловой изоляции общей протяж. -316м по ул. Целинная и ул. Лермонтова к жилым домам	2016-2017	-	3100	-	-	-	3100	-	3100
3.14.	Строительство транзитной тепловой сети от котельной №2 (Ду 100-133мм) по пер Трактовому и ул. Пушкина к учебным корпусам ПУ-35 по ул. Вицмана,2, общей протяженностью – 650м. <i>Цель данного проекта закрытие аварийной котельной ОГБОУ НПО «ПУ-35» на твердом топливе мощностью -0,9Гкал/час.</i>	2013-2014	300	7800	5500	2100	-	500	-	8100
	Итого по разделу теплоснабжение (тепловые сети)	x	300	25503	5500	4100	1500	13860	843	25803
4.	Водоснабжение									
4.1.	Продолжение строительства станции водоподготовки производительностью 480 м ³ , по ул. Хомутского 47.	2013	-	5000	4000	-	-	500	500	5000
4.2.	Установка приборов учета холодной воды на источниках водоснабжения	2013	-	650	-	-	-	650	-	650

№ п/п	Наименования мероприятий	Год реализации	Проектно-сметная документация		Затраты по источникам финансирования, тыс. руб					Всего, тыс. руб.
			финансовая потребность по разработке ПСД, тыс. руб.	финансовая потребность в реализации проекта, тыс. руб.	Федеральный бюджет	Областной бюджет	Районный бюджет	Местный бюджет	Инвестор	
	(водонапорные башни) в количестве 13 штук.									
4.3.	Разработка ПСД ,с проведением гидравлического моделирования и зонирования, по реконструкции централизованной системы водоснабжения с учётом перспективной застройки.	2013-2017	1800	-	-	-	-	1800	-	1800
4.4.	Бурение артезианской скважины глубиной - 165м в количестве – 1шт.с установкой артезианского насоса марки ЭЦВ по ул. Весенняя, с. Бакчар	2013	-	1800	-	-	-	1300	500	1800
4.5.	Строительство водонапорной башни системы «Рожновского» и нового павильона, устройство 2-х водозаборных скважин по ул. Пролетарская, строительство электролинии к данному объекту протяж. 0,3км (территория аэропорта) с. Бакчар	2014-2017	-	6500	-	5545	-	455	500	6500
4.6.	Строительство новой водопроводной сети общей протяженностью 3,3 км (Ду 40-200мм) по ул. Пролетарская, пер Южному, ул. Гвоздева, пер. Комсомольскому и ул. Парковая с устройством водоразборных колонок из железобетона к новому мкр. «Парковый» в с. Бакчар	2014-2017	-	10000	7000	2400	-	600	-	10000
4.7.	Строительство новых водопроводных сетей общей протяженностью 1,2 км (Ду 50-100мм) к жилым домам в мкр. «Парковый» в с. Бакчар	2013	ПСД имеется	2710	-	2520	-	190	-	2710
4.8.	Замена ветхих участков водопроводных сетей из стали и чугуна на трубы из ПЭ (Ду 20-100мм) по ул. Пролетарская, ул. Таежная, ул. Пушкина, ул.Стаханова, ул. Красноармейская, ул. Свердлова ул. Кирова, ул. Лермонтова, ул. Строителей, ул. Гвоздева в с. Бакчар с реконструкцией водоразборных колонок.	2013-2017	-	5040	1500	1500	-	1040	1000	5040
4.9.	Строительство водонапорной башни системы «Рожновского» и нового	2014-2015	-	4300	2085	2000	-	215	-	4300

№ п/п	Наименования мероприятий	Год реализации	Проектно-сметная документация		Затраты по источникам финансирования, тыс. руб					Всего, тыс. руб.
			финансовая потребность по разработке ПСД, тыс. руб.	финансовая потребность в реализации проекта, тыс. руб.	Федеральный бюджет	Областной бюджет	Районный бюджет	Местный бюджет	Инвестор	
	павильона, устройство 1-й водозаборной скважин в с. Чернышевка									
4.10.	Замена ветхих участков водопроводных сетей чугуна на трубы из ПЭ (Ду 25-110мм) и водоразборных колонок на железобетонные по ул. Комсомольская, ул. Центральная, ул. Ленина и т.д. общей протяженностью 2,5км в с. Чернышевка	2014-2017	-	2750	-	1750	-	500	500	2750
4.11.	Строительство водонапорной башни системы «Рожновского» в д. Первомайск	2016	-	1800	-	-	-	1000	800	1800
	Итого по разделу водоснабжение	х	1800	40550	14585	15715	-	8250	3800	42350
5.	Водоотведение									
5.1.	Разработка ПСД на строительство канализационных очистных сооружений.	2015-2016	1500	-	-	-	-	1500	-	1500
5.2.	Строительство канализационных очистных сооружений в с. Бакчар производительностью до 100м3 сутки.	2017-2018	-	11600	6000	5020	-	580	-	11600
5.3.	Проведение гидравлического моделирования и зонирования канализационных сетей с учётом перспективной застройки .	2015-2018	1000	-	-	-	-	1000	-	1000
5.4.	Строительство сетей водоотведения от объектов социальной сферы, от жилых домов, оборудованных системами внутреннего водоснабжения, от организаций и предприятий, использующих воду в больших объемах	2017-2019	-	5200	-	4700	-	500	-	5200
5.5.	Замена спецавтотранспорта по вывозу ЖБО в кол. не менее 2 штук	2015-2016	-	5000	-	2500	2000	500	-	5000
	Итого по разделу водоотведение	х	2500	21800	6000	12220	2000	4080	-	24300
6.	Сбор и вывоз ТБО									
6.1.	Строительство и облагораживание новых крытых контейнерных площадок для сбора ТБО от населения.	2013-2020	-	1500	-	750	-	750	-	1500
6.2.	Приобретение контейнеров	2013-2020	-	500	-	-	-	500	-	500
6.3.	Замена автопарка специализированных	2014	-	6000	-	-	5500	500	-	6000

№ п/п	Наименования мероприятий	Год реализации	Проектно-сметная документация		Затраты по источникам финансирования, тыс. руб					Всего, тыс. руб.
			финансовая потребность по разработке ПСД, тыс. руб.	финансовая потребность в реализации проекта, тыс. руб.	Федеральный бюджет	Областной бюджет	Районный бюджет	Местный бюджет	Инвестор	
	автомобилей для вывоза ТБО.									
	Итого по разделу сбор и вывоз ТБО	х	-	8000	-	750	5500	1750	-	8000
	Итого по Бакчарскому сельскому поселению	х	44260	396080	171410	203696	22500	38091	4643	440340
Вавиловское сельское поселение										
1	Теплоснабжение									
1.1	Ремонт здания котельной (фундаменты, стены, кровля) и частичная замена теплоэнергетического оборудования (котел- 2шт, насосная группа) по ул. Садовая, д. Вавиловка	2015-2016	-	2950	1000	1000	500	400	50	2950
1.2	Замена участка тепловой сети Ду 50-80мм и водопроводных сети Ду50мм обще протяж. -258м (от котельной до ФАПИ ДК), д. Вавиловка	2014-2015	-	1290	500	500	-	200	90	1290
	Итого по разделу теплоснабжение	х	-	4240	1500	1500	500	600	140	4240
2.	Водоснабжение									
2.1.	Замена ветхих участков водопроводных сетей из стали и чугуна на трубы из ПЭ (Ду 20-80мм) по ул.Садовая, Переулок №1, ул. Пролетарская общей протяженностью -1,23 км в д. Вавиловка.	2013-2014	-	820	-	400	-	400	20	820
2.2.	Строительство водонапорной башни системы «Рожновского» и нового павильона, устройство локальной водоочистки в новом павильоне производительностью 0,1м3/ч в д. Вавиловка	2014-2015	350	3150	1500	1500	-	400	100	3500
	Итого по разделу водоснабжение	х	350	3970	1500	1900	-	800	120	4320
	Итого по Вавиловскому сельскому поселению	х	350	8210	3000	3400	500	1400	260	8560
Высокоярское сельское поселение										
1	Теплоснабжение									
1.1.	Установка прибора учета тепловой энергии на источниках теплоснабжения.	2013	-	700	-	550	100	50	-	700
1.2	Реконструкция системы теплоснабжения с. Высокий Яр (реконструкция угольной	2013-2014	Положительное заключение	14511,68	10000	3786,1	-	725,58	-	14511,68

№ п/п	Наименования мероприятий	Год реализации	Проектно-сметная документация		Затраты по источникам финансирования, тыс. руб					Всего, тыс. руб.
			финансовая потребность по разработке ПСД, тыс. руб.	финансовая потребность в реализации проекта, тыс. руб.	Федеральный бюджет	Областной бюджет	Районный бюджет	Местный бюджет	Инвестор	
	котельной мощностью 0,6Гкал/ч по адресу: ул. Центральная, 26, стр1., строительство участка теплотрассы 620м). <i>Цель данного проекта закрытие одного источника теплоснабжения- котельная МКОУ «Высокоярская СОШ» мощностью – 0,7Гкал/час</i>		№70-1-5-0072-09 от 27.03.2009г выдано ОГУ «Томскгосэкспертиза»							
1.3	Реконструкция Высокоярской котельной расположенной по ул. Центральная, Богатыревской котельной расположенной по ул. Ленина и котельной Крыловской спецшколы, с установкой котлов меньшей мощности и соответствующего вспомогательного оборудования.	2017-2020	-	3500	2000	1000	-	500	-	3500
1.4.	Замена тепловой изоляции трубопроводов кптельной Высокоярской СДК общей длиной 172 метра.	2015	-	258	-	-	100	158	-	258
	Итого по разделу теплоснабжение	х	-	18969,68	12000	5336,1	200	1433,58	-	18969,68
2.	Водоснабжение									
2.1.	Установка приборов учета холодной воды на источниках водоснабжения	2013	-	600	-	300	-	300	-	600
2.2.	Замена ветхих участков водопроводных сетей из стали и чугуна на трубы из ПЭ (Ду 50-100мм) по ул. Школьная, ул. Ленина общей протяженность 2км в с. Богатыревка	2015-2016	-	1600	1000	470	-	80	50	1600
2.3.	Замена ветхого участка водопроводной сети из стали и чугуна на трубы из ПЭ (Ду 20-75мм) по ул. Центральная протяженностью- 2,150 км в д. Хуторское	2013-2015	-	1100	500	500	-	100	-	1100
2.4.	Замена ветхого участка водопроводной сети из стали и чугуна на трубы из ПЭ (Ду 20-50мм) по ул. Центральная протяженностью- 0,8 км в д. Пчелка	2017	-	420	-	-	-	420	-	420
2.5.	Строительство нового участка трубопровода из ПЭ длиной 780 м и D=50 с двумя водоразборными колонками.	2013-2015	200	1950						1950
2.5.	Замена ветхих участков водопроводных сетей из стали и чугуна на трубы из ПЭ (Ду	2014-2016	-	1200	500	500	-	100	100	1200

№ п/п	Наименования мероприятий	Год реализации	Проектно-сметная документация		Затраты по источникам финансирования, тыс. руб					Всего, тыс. руб.
			финансовая потребность по разработке ПСД, тыс. руб.	финансовая потребность в реализации проекта, тыс. руб.	Федеральный бюджет	Областной бюджет	Районный бюджет	Местный бюджет	Инвестор	
	20-90мм) по ул. Центральная, ул. Восточная и пер. Больничному протяженностью-1,5км в с. Высокий Яр									
2.6.	Замена ветхих участков трубопровода из чугуна на ПЭ диаметром 110мм и общей длиной 1,230 км. по ул. Советская, в с. Высокий Яр.	2015-2017	-	1500	800	500	-	100	100	1500
2.6.	Ремонт водоразборных колонок в д. Крыловка, д. Пчелка, д. Панычево, д. Хуторское.	2014-2017	-	2500	1000	1000	-	500	-	2500
	Итого по разделу водоснабжение	х	-	10870	4875	4130	-	1815	250	11070
	Итого по Высокоярскому сельскому поселению	х	200	29839,68	16875	9466,1	200	3248,58	250	30039,68
Поротниковское сельское поселение										
1	Теплоснабжение									
1.1.	Установка прибора учета тепловой энергии на источниках теплоснабжения.	2013	-	220	-	-	-	220	-	220
1.2.	Замена участков тепловых сетей Ду 50-100мм с заменой теплоизоляции и водопроводных Ду32-70мм (от котельной до д/ сада и ФАП) общей протяженностью 321м с. Поротниково	2013-2014	-	963	-	865	50	48	-	963
1.3.	Реконструкция котельной Поротниковской СОШ по ул. Воинов-Интернационалистов, с установкой котельного и вспомогательного оборудования меньшей мощности.	2018-2020	-	2000	1000	500	-	500	-	2000
	Итого по разделу теплоснабжение	х	-	3183	1000	1365	50	768	-	3183
2.	Водоснабжение									
2.1.	Установка приборов учета холодной воды на источниках водоснабжения.	2013	-	230	-	-	-	230	-	230
2.2.	Замена ветхих участков водопроводных сетей из стали и чугуна на трубы из ПЭ (Ду 32-75мм) и водоразборных колонок по ул. Советская и ул. Гагарина общей протяженностью 1км в с. Поротниково	2015-2016	-	820	-	500	-	300	20	820
2.3.	Замена ветхих участков водопроводных сетей из стали и чугуна на трубы из ПЭ (Ду	2014-2015	-	650	-	300	-	300	50	650

№ п/п	Наименования мероприятий	Год реализации	Проектно-сметная документация		Затраты по источникам финансирования, тыс. руб					Всего, тыс. руб.
			финансовая потребность по разработке ПСД, тыс. руб.	финансовая потребность в реализации проекта, тыс. руб.	Федеральный бюджет	Областной бюджет	Районный бюджет	Местный бюджет	Инвестор	
	32-75мм) и водоразборных колонок по ул. Центральная и ул. Новая общей протяженностью 0,8км в с. Портниково									
2.4.	Замена ветхой водонапорной башни на новую системы «Рожновского» мощностью до 25м3	2016	-	950	500	200	-	200	50	950
2.5.	Замена ветхих участков водопроводных сетей из стали и чугуна на трубы из ПЭ (Ду 32-100мм) и водоразборных колонок, общей протяженностью 0,310 км в с. Чумакаевка	2013-2014	-	465	-	300	-	165	-	465
	Итого по разделу водоснабжение	x	-	3115	500	1300	-	1195	120	3115
	Итого по Портниковскому сельскому поселению	x	-	6298	1500	2665	50	1963	120	6298
Плотниковское сельское поселение										
1	Теплоснабжение									
1.1.	Установка прибора учета тепловой энергии на источниках теплоснабжения.	2013	-	230	-	150	50	30	-	230
1.2	Замена тепловой изоляции на трубопроводе Ду 70, в двухтрубном исполнении, длиной 104 м, на участке от школы до дет.сада.	2014	-	135	-	-	-	135	-	135
1.3.	Реконструкция котельной Плотниковской СОШ по ул. Школьная, с установкой котельного и вспомогательного оборудования меньшей мощности.	2018-2020	-	1800	1000	500	-	300	-	1800
	Итого по разделу теплоснабжение	x	-	2165	1000	650	50	465	-	2165
2.	Водоснабжение									
2.1.	Закольцовка 2-х водонапорных башен транзитным водопроводом Ду100мм из ПЭ по ул. Октябрьская протяженностью-0,35км	2015	-	350	-	-	-	350	-	350
2.2.	Разработка проектно сметной документации по строительству новой водонапорной башни и сетей водопровода по ул. Октябрьской в п. Плотниково.	2014	500	-	-	-	-	500	-	500
2.3.	Строительство новой водонапорной башни с деревянным повитьоном по ул. Октябрьской в п. Плотниково.	2015	-	3560	2500	560	-	500	-	3560
2.4.	Замена ветхих участков водопроводных	2013-2014	-	1980	1000	500	-	400	80	1980

№ п/п	Наименования мероприятий	Год реализации	Проектно-сметная документация		Затраты по источникам финансирования, тыс. руб					Всего, тыс. руб.
			финансовая потребность по разработке ПСД, тыс. руб.	финансовая потребность в реализации проекта, тыс. руб.	Федеральный бюджет	Областной бюджет	Районный бюджет	Местный бюджет	Инвестор	
	сетей из стали и чугуна на трубы из ПЭ (Ду 32-75мм) и водоразборных колонок по ул. Первомайская, ул. Набережная и ул. Целинная общей протяженностью 2,5км									
2.5.	Строительство нового участка водопроводной сети из ПЭ диаметром Ду50 и общей протяженностью 970 м с ж/б водоразборными колонками в количестве 6 штук в п. Плотниково.	2014-2017	500	2350	1500	1000	-	300	50	2850
2.6.	Установка приборов учета холодной воды на источниках водоснабжения	2013	-	350	-	-	-	350	-	350
	Итого по разделу водоснабжение		1000	8590	4000	1560	-	2000		9590
	Итого по Плотниковскому сельскому поселению	х	1000	10755	6000	2710	50	2865	130	11755
Парбигское сельское поселение										
1	Теплоснабжение									
1.1.	Установка прибора учета тепловой энергии на источниках теплоснабжения с/п.	2013	-	450	-	350	50	50	-	450
1.2	Замена 2-х котлов кустарного производства марки НР-18 на 2-а котла заводского исполнения общей мощностью -0,8Гкал/ч в котельной по адресу: с. Парбиг, ул. Кооперативная, 13, стр. 1	2013-2014	-	1550	500	500	100	400	50	1550
1.3	Реконструкция Новобурковской котельной по ул. Ленина, с установкой котлов и вспомогательного оборудования меньшей мощности.	2018-2020	-	1500	700	500	-	300	-	1500
1.4	Замена участка тепловых сетей Ду 50мм и общей протяж. -161м по ул. Кооперативная в с. Парбиг.	2015	-	675	-	-	-	600	75	675
1.5	Частичная замена трубопроводов тепловой сети длиной 80м Ду100мм и полная замена теплоизоляции 241м на ней (от котельной до здания школы) в с. Новая Бурка	2016	-	965	-	500	-	400	65	965
	Итого по разделу теплоснабжение	х	-	5140	1200	1850	150	1750	190	5140
2.	Водоснабжение									
2.1.	Замена ветхих участков водопроводных сетей из стали и чугуна на трубы из ПЭ (Ду	2013-2015	-	2975	1000	1000	-	900	75	2975

№ п/п	Наименования мероприятий	Год реализации	Проектно-сметная документация		Затраты по источникам финансирования, тыс. руб					Всего, тыс. руб.
			финансовая потребность по разработке ПСД, тыс. руб.	финансовая потребность в реализации проекта, тыс. руб.	Федеральный бюджет	Областной бюджет	Районный бюджет	Местный бюджет	Инвестор	
	32-75мм) по ул. Гагарина, ул. Красноармейская, ул. Кирова общей протяженностью – 3,5км в с. Парбиг									
2.2.	Строительство водонапорной башни системы «Рожновского» и нового павильона, бурение новой скважины глубиной не менее 150м -1 шт., устройство локальной водоочистки в новом павильоне производительностью 0,1м3/ч в с. Парбиг	2014-2016	500	4950	3500	1500	-	450	-	5450
2.3.	Установка приборов учета холодной воды на источниках водоснабжения с/п.	2013	-	300	-	230	50	20	-	300
	Итого по разделу водоснабжение	х	500	8225	4500	2730	50	1370	75	8725
	Итого по Парбигскому сельскому поселению	х	500	13365	5700	4580	200	3120	265	13865
Бакчарский район										
1.	Утилизация ТБО									
1.1.	Корректировка существующего ПСД по строительству полигона по утилизации ТБО	2014	1000	-	-	-	-	1000	-	1000
1.2.	Продолжение строительства полигона для захоронения твердых бытовых отходов.	2016-2017	-	13000	7000	5350	-	650	-	13000
	Итого по разделу утилизация ТБО	х	1000	13000	7000	5350	-	1650	-	14000
2.	Организация электроснабжения поселений									
2.1	Приобретение и оснащение резервных источников электроснабжения в котельные района в количестве 9 шт.	2015	-	-	-	4472	1118	-	-	5590
	Итого по разделу организация электроснабжения поселений	х	-	-	-	4472	1118	-	-	5590
	Итого по Бакчарскому району	х	1000	13000	7000	9822	1118	1650	-	19590
	Свод по Бакчарскому району	-	47310	477547,68	211485	236339,1	24618	52337,58	5668	530447,68