



**РЕГИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР УПРАВЛЕНИЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕМ
НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЁРСТВО**

СОГЛАСОВАНО

Глава Бакcharского сельского
поселения

ИСПОЛНИТЕЛЬ

И.О. директора некоммерческого
партнерства «Региональный центр
управления энергосбережением»

_____ **Е.И. Махнев**
«__» _____ 2012 г.

_____ **А.В. Дидрих**
«__» _____ 2012 г.

**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ
ИНФРАСТРУКТУРЫ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «БАКЧАРСКОЕ
СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ» БАКЧАРСКОГО РАЙОНА НА 2013-2020 ГОДЫ**

ТОМ 1. ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ

г. Томск, 2012 г.

1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

Наименование Программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования «Бакcharское сельское поселение Бакcharского района» на период с 2013-2020 годы
Основание для разработки Программы	Приказ Министерства регионального развития РФ от 06.05.2011г. № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»; Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»
Заказчик программы	Администрация Бакcharского сельского поселения Бакcharского района Томской области
Основные разработчики Программы	Некоммерческое партнерство «Региональный центр управления энергосбережением» совместно с Администрацией Бакcharского сельского поселения Бакcharского района Томской области
Цель Программы	Обеспечение развития коммунальных систем и объектов в соответствии с потребностями жилищного строительства, повышение качества производимых для потребителей коммунальных услуг, улучшение экологической ситуации
Задачи Программы	<ol style="list-style-type: none"> 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.
Важнейшие целевые показатели программы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Объем потерь ресурсов в централизованных системах тепло- и водоснабжения; 2. Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи 3. Уровень собираемости платежей за потребленные коммунальные услуги
Сроки и этапы реализации 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.
Объёмы и источники финансирования	Объем финансирования Программы составляет 454,340 млн.руб., в т.ч. по видам коммунальных услуг: Теплоснабжение: 27,930 млн. руб. Водоснабжение: 42,350 млн. руб. Водоотведение: 24,300 млн. руб. Газоснабжение: 337,760 млн. руб. ТБО: 22,0 млн.руб.

2. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры

2.1. Характеристика существующего состояния системы теплоснабжения

Основные технические данные.

Источники теплоснабжения – 13 шт.

– в с. Бакчар:

- Котельная №1, ул. Хомутского;
- Котельная №2, ул. Таежная;
- Котельная №3, ул. Целинная;
- Котельная №5, ул. пос. Кирзавод;
- Котельная №6, ул. Октябрьская;
- Котельная ОГБОУ НПО «ПУ-35»;
- Котельная ЗАО «Бакчаравтотранс».

– в селе Большая Галка:

- Большегалкинская котельная, ул. Центральная;
- Отопительная печь, ул. Центральная;
- Встроенная котельная в здании СДК.

– в селе Чернышевка:

- Котельная МБОУ «Чернышевская НОШ»;

– в деревне Первомайка:

- Здание ФАП.

Установленная мощность – 17,7 Гкал/час

Присоединенная нагрузка – 10,2 Гкал/час

Оборудование – 24 котлов

Основной вид топлива – нефть

Схемы подключения котельных к тепловым сетям зависимые. Схемы теплоснабжения закрытого типа, только на котельной «ПУ-35» - открытого типа

Протяженность тепловых сетей составляет в двухтрубном исполнении – 10,85 км

Система теплоснабжения с. Бакчар характеризуется высокой степенью централизации. Услуги теплоснабжения в основном оказываются двух-трехэтажному 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 сельском поселении осуществляет 4 организации:

ООО «Бакчартеплосети»;

ООО «Теплосервис»;

ОГБОУ НПО «Пу-35»;

ЗАО «Бакчаравтотранс».

Показатели деятельности теплоснабжающего предприятия Бакчарского сельского поселения 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	27508,2	28 077,10	28248,8	28 821,00
Расход ТЭ на собственные нужды	Гкал	450,0	380,1	437,0	432,35
Отпущено в сеть ТЭ	Гкал	27058,2	22 047,30	22 137,3	22 884,65

Показатели	Ед. изм.	2009	2010	2011	2012
в т.ч. населению	Гкал	8867,7	9 037,44	8 875,2	9 567,72
бюджет	Гкал	-	9 224,36	9 135,2	8 798,77
прочие потребители	Гкал	-	1 670,30	2 011,6	2 402,79
собственное потребление	Гкал	-	2115,4	2115,3	2115,37
Потери ТЭ в сетях	Гкал	5643,0	5 649,60	5674,5	5 504,05
	%	20,85	25,6	25,63	24,05
Установленная мощность	Гкал/ч	17,67	17,67	17,67	17,67
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	8,84	8,84	8,84	8,84
Расход топлива	т.у.т.	5015,5	5049,6	4974,4	4872,8
Утвержденный тариф ТЭ	руб./Гкал	1972,00	2012,00	2163,55	2163,55 2246,97
Площадь отапливаемого жилфонда	м ²	20848,4	20210,8	20721,9	21561,25

Таблица 2.1.2.- Характеристики источников теплоснабжения

Котельная	Вид топлива	Установленная мощность котельной Гкал/час	Типы котлоагрегатов, их кол-во, год ввода	Процент износа, %	Топливный склад
Котельная №1	нефть	7,76	Водогрейные / 3 шт. / КВСА-3 (2шт. 2010г), КВСА-3 (1шт. 2007г),	30	Емкость 53м ³
Котельная №2	нефть	3,771	Водогрейные / 2 шт. / КАСВ (1шт. 2010г. кап. ремонт), КВСА-3 (1шт. 2003г. 2011г. – кап. ремонт,	20/60	Емкость 53м ³
Котельная №3	уголь/дрова, нефть	2,28	Водогрейные / 3 шт. / КВСА-0,8 (1шт. 2004г. - нефть), КВр-0,93КБ (2шт. 2008г.- уголь, дрова)	20/60	Емкость 10м ³ , крытый склад.
Котельная №6 дет/сад №2	уголь/дрова	0,73	Водогрейные / 2 шт. / НР-18 (1шт. 2002г.), КЖО -0,5-115 Т(1шт. 2004г.- уголь, дрова)	70	-
Встроенная котельная №5 МЖД, п. Кирзавод	дрова	0,3	Водогрейный / 1 шт. / НР-18 (1шт. 2002г.),	80	-
Котельная ОГБОУ НПО «ПУ-35»	уголь	0,9	Водогрейные / 3 шт. / НР-18 (2шт. 2002г.), НР-18 (2008г)	80	-
Котельная ЗАО «Бакчаравототранс»,	уголь/дрова	0,52	Водогрейные / 2шт. / КВЖт-0,3 (2шт. 2009г)	10	-
Большегалкинская котельная.	уголь/дрова	1,3	Водогрейные / 3 шт. / КАСВ(1шт. 2000г.), КВр-0,46-95(1шт. 2006г., 1шт. 2007г),	30	-
Отопительная печь с/ администрации	дрова	до 0,01	Печь отопительная / 1шт./	-	-
Встроенная котельная в здании СДК	дрова	0,026	Водогрейный / 1шт/ ТБК -30(1999г)	70	-
Котельная (встроенная) МБОУ «Чернышевская НОШ	уголь/дрова	0,05	Водогрейный / 1шт/ ОКВУ-60 (2009г)	10	-
Здание с/администрации + центр досуга.	дрова	0,022	Водогрейный / 1шт/ ОКВУ-25 (2009г)	10	-
Здание ФАП	дрова	до 0,01	Печь отопительная / 1шт./	-	-

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. Резервное электропитание предусмотрено только в котельных №1 и №2 (резервный электрический кабель с другого фидера).

Система тепловых сетей двухтрубная с работой по закрытой схеме.

Балансы мощности системы теплоснабжения.

Тепловой баланс складывается из полезного отпуска тепловой энергии, расхода на собственные нужды источников, потерь в тепловых сетях.

За 2012 г. фактическая общая выработка тепловой энергии всеми источниками тепловой энергии МО составила 28,248 тыс. Гкал.

Фактический уровень потерь тепловой энергии в тепловых сетях в 2012 г. составил 20,4% от отпуска в сеть.

Фактический полезный отпуск тепловой энергии потребителям от источников тепловой энергии в 2012 г. составил 22,137 тыс. Гкал.

Основным потребителем тепловой энергии в Бакcharском сельском поселении являются бюджетные организации и население 41-40%, 10% составляет собственное потребление и 9% приходится на прочих потребителей.

Для обеспечения выработки и передачи тепловой энергии в 2012 г. израсходовано:

- Топлива:
- Нефть - 2572,14 тонн;
- Уголь - 1794,35 тонн;
- Дрова - 759,2 м³;
- электрической энергии – 752,788 тыс. кВт·ч;
- воды – 13,474 тыс. м³.

Удельные показатели, характеризующие ресурсную эффективность теплоснабжения, в 2012 г. следующие:

- удельный расход электроэнергии– 26,65 кВт/ч/Гкал;
- удельный расход топлива – 2,996 т.у.т/Гкал;
- удельный расход воды – 0,5 м³/Гкал.

Зоны действия источников теплоснабжения.

Зона действия источника тепловой энергии определяется границей действия тепловых сетей, присоединенных к этому источнику тепловой энергии.

В Бакcharском сельском поселении находится 13 муниципальных котельных, из них 8 имеют тепловые сети и 5 являются встроенными котельными с печным отоплением. Тепловые сети данных котельных независимые.

Рассмотрим более подробно потребителей зон действия источников теплоснабжения:

1. В зоне действия тепловых сетей котельной №1 находятся в основном многоквартирные жилые дома и бюджетные организации, расположенные по улицам Советская, Ленина, Хомутского, Пролетарская, пер. Комсомольский, Дзержинский, Пионерский.
2. В зоне действия тепловых сетей котельной №2 в основном находятся МКД и бюджетные организации, расположенные по улицам Ленина, Хомутского, Пролетарская, Таежная, пер. Тракторный, Больничный, Пионерский.
3. В зоне действия тепловых сетей котельной №3 в основном находятся население и небольшая часть бюджетных организаций, расположенных по улицам Лесная, Целинная, Лермонтова.
4. В зоне действия котельной №6 дет/сад №2, находится непосредственно сам детский сад №2, прачечная и жилой дом.

5. В зоне действия тепловых сетей котельной ОГБОУ НПО «ПУ-35» находятся столовая и водонапорная башня.
6. В зоне действия тепловых сетей котельной ЗАО «Бакчаравтотранс» находятся автовокзал, дом престарелых здание АТП и гараж.
7. В зоне действия тепловых сетей Большегалкинской котельной находятся СОШ, детский сад и магазин.
8. В зоне действия тепловых сетей котельной МБОУ «Чернышевская НОШ» находятся ФАП и детский сад.

Доля поставки ресурса по приборам учета.

По состоянию на 2012 г. доля поставки тепловой энергии по приборам учета составила 0%. До 2020 г. планируется 100% оснащение приборами учета тепловой энергии.

Резервы и дефициты системы теплоснабжения.

В настоящее время производительность источников теплоснабжения 17,679 Гкал/час. Присоединенная нагрузка составляет 54,5%, резерв 45,5%.

В 2020 г. производительность источников теплоснабжения составит 17,679 Гкал/час. Присоединенная нагрузка – 94,4%, резерв 5,6%.

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.

Тариф на коммунальные ресурсы.

Утвержденный тариф на тепловую энергию в Бакчарском сельском поселении на 2012 год установлен в размере 2246,97 руб./Гкал (темп роста 2009-2012 гг. – 12,2%).

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 по котельной №2 с.Бакчар;
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.

2.2. Характеристика существующего состояния системы водоснабжения

Основные показатели системы водоснабжения:

- Артезианские скважины – 14 шт;
- Водонапорные башни – 13 шт;
- Одиночное протяжение водопроводной сети – 50,62 км;
- Полезный отпуск воды – 83,229 тыс. м³;
- Потери – 12,84 тыс. м³.

Институциональная структура.

Водоснабжение и обеспечение содержания водозаборных сооружений на территории Бакчарского сельского поселения осуществляют:

- МУП «Бакчарские коммунальные системы» (с.Бакчар, д. Первомайск, с. Чернышевка, п. Кирзавод);
- ОГБОУ «ПУ-35» (часть с.Бакчар);
- ОАО «АПК «Галкинская» (с. Большая Галка).

Услугами водоснабжающей организации ОГБОУ «ПУ-35» пользуется 184 человека, проживающих в жилых домах, оборудованных централизованным водоснабжением, 8 человек пользуется водой из уличных водоразборных колонок.

Услугами водоснабжающей организации ОАО «АПК «Галкинская» пользуются 574 человека. Из них 445 человек пользуются водой из уличных водоразборных колонок, и 72 человека, проживающих в жилых домах, оборудованных централизованным водоснабжением, с нормативом 1,52 м³ в месяц.

Характеристика системы водоснабжения.

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

Основными потребителями воды МО являются: жилищный фонд – 55%, бюджетные потребители – 28%, прочие абоненты – 17%.

В целом по Бакчарскому поселению удельный вес площади, оборудованной центральным водопроводом, составляет 33,5 %.

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.

Технические характеристики оборудования артезианских скважин приведены в томе №2 обосновывающих материалов.

Схема городской водонапорной сети тупиковая. 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.

Балансы мощности и ресурса. Резервы и дефициты системы водоснабжения.

Объем реализации воды потребителям МО к 2020 г. увеличится на 61,2% и составит 205,34 тыс. м³. Основной причиной роста является увеличение объема потребления воды населением (табл. 2.2.1.).

Таблица 2.2.1.- Прогнозный баланс водоснабжения Бакчарского сельского поселения

Показатель	Ед. измер.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Потребление воды, всего в том числе:	тыс. м ³	127,36	111,48	101,83	111,80	123,02	135,68	149,99	166,16	184,51	205,34
население	тыс. м ³	89,51	78,62	60,53	66,46	73,13	80,65	89,15	98,77	109,68	122,06
бюджетные организации	тыс. м ³	28,53	22,87	30,35	33,32	36,66	40,44	44,70	49,52	54,99	61,20
прочие потребители	тыс. м ³	9,31	10,0	10,95	12,03	13,23	14,60	16,13	17,87	19,85	22,09

Тарифы, плата за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.

Регулирование тарифов на услуги водоснабжения, оказываемые МУП «БКК», ОГБОУ «ПУ-35» и ОАО «АПК «Галкинская» осуществляет орган регулирования Томской области – Управление по тарифному регулированию.

Установленный тариф в 2012 году составил:

- МУП «БКК»-36,59 руб./м³;
- ОГБОУ «ПУ-35»-26,13 руб./м³;
- ОАО «АПК «Галкинская»-27,37 руб./м³.

Темп роста с 2010 по 2012 год составил:

- МУП «БКК»- 16%;
- ОГБОУ «ПУ-35»-7%;
- ОАО «АПК «Галкинская»-8%.

Основные проблемы системы водоснабжения:

1. Отсутствие станции водоочистки;
2. Ветхое состояние скважин;
3. Ветхое состояние водонапорных башен;
4. Ветхое состояние сетей водоснабжения и водоразборных колонок;
5. Отсутствие приборов учета холодной воды на источниках;
6. Отсутствие приборов учета у потребителей.

2.3. Характеристика существующего состояния системы водоотведения

Характеристика системы водоотведения.

На территории Бакчарского поселения 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 в Бакчарском поселении нет, отвод вешних вод (дождевая вода, вода от таяния снега, технологический сброс) происходит по водопропускным канавам.

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

Из 1483 ед. жилого фонда с. Бакчар 13 домов стоки сбрасывают в канализационный коллектор (охват составляет 0,87%), 450 ед. жилого фонда оснащены выгребными ямами (охват составляет 30,3%). Количество выгребных ям в жилом фонде с. Бакчар ежегодно прирастает в среднем на 2-3% к общему количеству выгребов, соответственно растет объем вывозимых ЖБО. Объем вывоза ЖБО представлен в таблице 2.3.1.

Таблица 2.3.1. - Объем вывоза ЖБО.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Расчетный период (2012 г.)
1.	Объем вывозимых ЖБО, всего в том числе:	м ³	39269,34
1.1.	от населения	м ³	33369,34
1.2.	от бюджетных организаций	м ³	5310
1.3.	от прочих предприятий	м ³	590

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

Тарифы, плата за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.

Стоимость вывоза ЖБО на 01.07.2012 года составляет 59,26 рублей за 1м³ без учета НДС. Ежегодный рост тарифа в среднем составляет 6%.

Основные проблемы системы водоотведения:

1. Отсутствие сетей водоотведения от объектов социальной сферы, жилых домов, оборудованных системами внутреннего водоснабжения, организаций и предприятий, использующих воду в больших объемах;
2. Отсутствие локальных канализационных очистных сооружений с механической и биологической очисткой и возможностью приема жидких бытовых отходов;
3. Отсутствие канализационных насосных станций.

2.4. Характеристика существующего состояния системы утилизации ТБО

Основные показатели за 2012 г.:

- Объект утилизации (захоронения) ТБО – санкционированная свалка;
- Зона обслуживания – с. Бакчар;
- Год ввода в эксплуатацию – 2003 г;
- Площадь объекта захоронения – 2,66 га;
- Ведется строительство полигона ТБО.

Сбор и доставку на полигоны твердых бытовых отходов в Бакчарском сельском поселении осуществляет МУП «Бакчарские коммунальные системы». Вывозимые отходы размещаются на полигонах захоронения общей площадью 5,1 га. Захоронение ТБО находится в ведении районной администрации и осуществляется ОГУП «Бакчарское ДРСУ».

Таблица 2.4.1.- Характеристика состояния системы утилизации ТБО

Наименование объекта размещения отходов	Организация, обслуживающая санкционированный объект размещения отходов (наименование, юридический адрес)	Образовано отходов на территории поселения за 2010г, тонн	Размещено отходов за 2010г, тонн	Занятая площадь, Га	Площадь территории населенных пунктов, занятых зелеными насаждениями, на 1 жителя, Га
Санкционированный объект размещения ТБО (полигон)	МУП «Бакчарские коммунальные услуги» 636200 Томская область с.Бакчар, пер.Тракторный,27	757,684	757,684	2,66	0,024
Санкционированный объект размещения ТБО (свалка)				2,5	

Годовые нормы образования и накопления твердых бытовых отходов по поселению приняты 300 кг/год на человека в соответствии со СНиП 2.07.01-89*. Годовое количество твердых бытовых отходов на первую очередь 2020 года составит 1,89 тыс. т.

Тарифы, плата за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Стоимость вывоза ТБО на 01.07.2012 года составляет 228 рублей за 1м³ без учета НДС

для всех групп потребителей.

Основные проблемы системы утилизации ТБО:

1. Отсутствие соответствующего полигона для утилизации твердых бытовых отходов;
2. Отсутствие специализированных крытых контейнерных площадок и контейнеров соответственно;
3. Ветхое состояние автопарка по вывозу ТБО.

2.5. Характеристика системы газоснабжения

Газоснабжение в Бакчарском сельском поселении 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 таких населенных пунктов с использованием технологии сжижения природного газа (СПГ).

В качестве пилотного (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. Тегульдет 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.

2.6. 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 редакции от 11.07.2011) 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 Бакcharского района Томской области на период с 2010 по 2012 годы;
- Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Бакcharского района Томской области на период с 2013 по 2015 годы и на перспективу до 2020 года;
- Комплексная программа социально-экономического развития муниципального образования «Бакcharское сельское поселение» на период 2007-2012 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.

3. Перспективы развития МО и прогноз спроса на коммунальные ресурсы

3.1. Количественное определение перспективных показателей развития МО.

Расчетные данные, полученные в результате прогнозирования численности населения Бакcharского сельского поселения на перспективу до 2020 г. в соответствии с Генеральным планом, приведены в таблице 3.1.1.

Таблица 3.1.1. – Перспективная численность населения в населенных пунктах Бакcharского сельского поселения на 2020 г.

Наименование населенного пункта	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020 г.
с. Бакchar	6128	6019	6480	6587	6695	6804	6916	7029	7144	7218
с. Большая Галка	625	647	717	733	750	767	784	802	820	834
с. Чернышевка	417	377	433	444	455	466	478	489	501	508
д. Первомайск	109	93	118	123	129	135	141	147	154	159
Итого:	7279	7136	7746	7885	8027	8171	8318	8467	8619	8719

Таблица 3.1.2. – Возрастная структура населения Бакcharского сельского поселения

№ п/п	Возрастные группы	2011		2012		2013		2014		2015		2016		2017		2018		2019		2020	
		чел.	%	чел.	%	чел.	%	чел.	%	чел.	%	чел.	%	чел.	%	чел.	%	чел.	%	чел.	%
1	Лица моложе трудоспособного возраста (0-18 лет)	1297	17,5	1315	18,4	1347	17,4	1380	17,5	1411	17,6	1444	17,7	1475	17,7	1507	17,8	1539	17,8	1571	18,5
2	Лица трудоспособного возраста (мужчины 19-59 лет, женщины 19-54 года)	4800	65	4875	64	4978	64	5080	64	5182	65	5285	65	5387	65	5490	65	5592	65	5695	65
3	Лица старше трудоспособного возраста	1218	17,5	945	13,24	1420	18,34	1425	18	1433	17,8	1443	17,6	1455	17,5	1470	17,4	1487	17,25	1453	16,5
4	Итого	7279	100,0	7136	100,0	7746	100,0	7885	100,0	8027	100,0	8171	100,0	8318	100,0	8467	100,0	8619	100,0	8719	100,0

Прогноз развития промышленности

Сводные данные о промышленных предприятиях, объектах сельскохозяйственного производства, коммунально-складских объектах, а также зонах их санитарной вредности приведены в таблице 3.1.3.

Таблица 3.1.3 – Сводные данные о сельскохозяйственных и промышленных предприятиях, коммунально-складских предприятиях и объектах и зонах их санитарной вредности

№ п/п	Наименование предприятия (объекта)	Площадь, га	Класс вредности	Размер СЗЗ, м
Сельскохозяйственные предприятия и объекты				
1	ОАО АПК Галкинская	35,29	III	300
			II	500
2	Чернышевский АПК (машинный двор)	3,88	III	300
3	ОГУ «Бакчарский лесхоз»	4,32	IV	100
4	Ферма КРС	0,71	III	300
5	КФХ	4,28	V	50
6	Убойный цех	1,00	III	300
Промышленные предприятия и коммунально-складские объекты				
7	Площадка метеостанции	0,07	III	200
8	Пилорамы	14,58	IV	100
9	ОГУП Бакчарское ДРСУ	1,23	IV	100
10	Промкомбинат	1,74	IV	100
11	Газонаполнительный пункт	0,20	IV	100
12	Столярный цех	0,21	IV	100
13	Пекарни	7,1	V	50
14	ПО «Бакчарское» (хлебозавод)	0,81	V	50
15	Склады	1,08	V	50
16	Склад ГСМ	0,21	IV	100
17	ООО «РСУ-20»	1,30	IV	100
18	Итого	78,01	-	-

Генеральным планом намечается проведение следующих мероприятий:

- вынос пилорамы и автомобильного учебного полигона в восточную часть с целью развития планировочной структуры с. Бакчар;
- расширение опорного пункта на 27,3 га;
- упорядочение производственных и коммунально-складских территорий в целях интенсивного использования их территорий;
- организация подъездов к промышленным и коммунально-складским территориям;
- установление и соблюдение режима санитарно-защитных зон промышленных, коммунально-складских и сельскохозяйственных предприятий и объектов и транспортно-коммуникационных магистралей;
- организация санитарно-защитных зон путем запрещения нового жилищного строительства на установленной территории, а также озеленения их площади в соответствии со СНиП 2.07.01-89*.

Интенсивное развитие промышленности генеральным планом не предусмотрено.

Прогноз развития жилфонда

По состоянию на 01.01.2012 г. жилой фонд Бакчарского сельского поселения составил 137630,0 кв.м. Характеристика жилого фонда Бакчарского сельского поселения на 01.01.2012 г. представлена в таблице 3.1.4.

Таблица 3.1.4. – Характеристика жилого фонда Бакчарского сельского поселения на 01.01.12

Характеристики	кв.м	%
Жилищный фонд, итого	137630,0	100,00
ветхий и аварийный	4666,0	3,41
В том числе по типу застройки		
2-, 3- и 4- этажная многоквартирная застройка	77340,0	15,91
индивидуальная застройка	58390,0	84,09
В том числе по форме собственности		
государственная и муниципальная собственность	9517,15	6,95
частная собственность		
В том числе по обеспеченности централизованными инженерными сетями		
обеспеченность водопроводом	45881,57	33,5
обеспеченность канализацией	26981,10	19,7
обеспеченность отоплением	21228,78	15,5
обеспеченность электричеством	136959,9	100,0
обеспеченность газоотведением	821755,94	60,0
В том числе по проценту износа		
менее 65 %	4666,0	3,41
более 65 %	132293,9	96,59
Средняя жилищная обеспеченность населения общей площадью квартир, на 1 чел.	18,8	-

Таблица 3.1.5. – Расчет объемов и площадей территорий нового жилищного строительства Бакcharского сельского поселения

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	Численность населения	чел.	7279	7136	7746	7885	8027	8171	8318	8467	8619	8719
2	Средняя жилищная обеспеченность	кв.м/чел.	18,9	19,3	19,4	19,5	19,7	19,8	20,7	21,7	22	23
3	Жилищный фонд	кв.м	136959,9	137771,9	138416,9	149228,9	153041,9	158019,9	161831,9	172643,9	183455,9	200537
4	Убыль жилищного фонда	кв.м	х	х	1167	1167	1166	х	х	х	х	Х
5	Объем нового жилищного строительства - всего	кв.м	х	812	1812	4812	4812	4812	4812	9812	10812	11812

Таким образом, жилой фонд на перспективу 2020 г. должен составлять 200537,0 кв. м общей площади.

3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

Оценка доступности для граждан Бакчарского сельского поселения совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги основывается на объективных данных о платежеспособности населения (таблица 3.2.1).

Таблица 3.2.1-Анализ доли коммунальных услуг в доходе населения за 2010-2011г.г.

Показатели	Ед. изм.	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Доступность коммунальных услуг относительно среднедушевого дохода*	%	7,37	7,34	7,32	7,52	8,25	8,58	8,72	8,49	8,42
Среднедушевой доход населения	руб./чел в мес.	14051	15617	17208	18629	20049	21467	22885	23955	24962
средняя заработная плата	руб./чел в мес.	21256	23376	25497	27617	29738	31858	33979	36099	38220
средний размер пенсий	руб./чел в мес.	9958	11363	12769	14175	15581	16987	18392	19798	21204
Трудоспособное население	чел.	4875	4978	5080	5182	5285	5387	5490	5592	5695
Численность населения, получающих пенсии	чел.	945	1420	1425	1433	1443	1455	1470	1487	1453

* При расчете показателя доступности коммунальных услуг относительно среднедушевого дохода, не учитывалась величина затрат на текущий ремонт, содержание жилья, печное топливо и вывоз ТБО.

4. Целевые показатели программы

Система теплоснабжения

Эффективность работы системы теплоснабжения Бакчарского сельского поселения характеризуют следующие показатели (таблица 3.2.2).

Таблица 3.2.2.-Целевые показатели системы теплоснабжения

Показатели	Ед. изм.	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Доступность коммунального ресурса относительно 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

Показатели	Ед. изм.	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
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.

Системы водоснабжения

Эффективность работы системы водоснабжения Бакчарского сельского поселения характеризуют следующие показатели (таблица 3.2.3.-3.2.4.).

Таблица 3.2.3.-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	м ³ /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.м ³	78,62	60,53	66,46	73,13	80,65	89,15	98,77	109,68	122,06
бюджет	тыс.м ³	22,871	30,35	33,32	36,66	40,44	44,7	49,52	54,99	61,2
прочие потребители	тыс.м ³	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.

Системы электроснабжения

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

5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей.

Инвестиционные проекты по системам коммунальной инфраструктуры в Бакчарском поселении 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	
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	2014-2015	-	270000	128250	121837	13500	6413	-	270000

№ 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	
	протяженностью не менее 90 км.									
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
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

№ 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	
3.7.	Замена теплоизоляции длиной 41м по пер. Центральный (котельная с. Чернышевка).	2013-2016	-	123	-	-	-	123	-	123
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
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	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	
	на источниках водоснабжения (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	2013-2017	-	5040	1500	1500	-	1040	1000	5040

№ 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	
	водоразборных колонок.									
4.9.	Строительство водонапорной башни системы «Рожновского» и нового павильона, устройство 1-й водозаборной скважин в с. Чернышевка	2014-2015	-	4300	2085	2000	-	215	-	4300
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
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
6.	Утилизация ТБО									
6.1.	Корректировка существующего ПСД по строительству полигона по утилизации ТБО	2014	1000	-	-	-	-	1000	-	1000
6.2.	Продолжение строительства полигона для захоронения твердых бытовых отходов.	2016-2017	-	13000	7000	5350	-	650	-	13000
7.	Сбор и вывоз ТБО									

№ 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	
7.1.	Строительство и облагораживание новых крытых контейнерных площадок для сбора ТБО от населения.	2013-2020	-	1500	-	750	-	750	-	1500
7.2.	Приобретение контейнеров	2013-2020		500	-	-	-	500	-	500
7.3.	Замена автопарка специализированных автомобилей для вывоза ТБО.	2014	-	6000	-	-	5500	500	-	6000
	ИТОГО по Бакчарскому с/п				178410	209046	22500	39741	4643	454340

6. Управление программой

Организация управления программой осуществляется Администрацией Бакчарского поселения.

Для осуществления контроля за ходом выполнения программы Глава Администрации Бакчарского поселения назначает ответственных за реализацию Программы, в функции которых входит разработка плана-графика работ по реализации Программы, разработка отчетности по выполнению мероприятий, разработка порядка и сроков корректировки программы.

Мониторинг целевых индикаторов Программы выполняется совместно с энергоснабжающими организациями МО.