

СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ
**НИЖНЕЕ
САНЧЕЛЕЕВО**
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
СТАВРОПОЛЬСКИЙ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

Нижне-Санчелеевский ЭСТНИК

АДМИНИСТРАЦИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ НИЖНЕЕ САНЧЕЛЕЕВО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА СТАВРОПОЛЬСКИЙ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 38 от 17 августа 2021 г.

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПРОГРАММЫ КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ НИЖНЕЕ САНЧЕЛЕЕВО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА СТАВРОПОЛЬСКИЙ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2021-2035 ГОДЫ

В соответствии с градостроительным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Постановлением Правительства Российской Федерации № 502 от 14.06.2013г. «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов» и Генеральным планом сельского поселения Нижнее Санчелеево муниципального района Ставропольский Ставропольский

1. Утвердить прилагаемую Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения сельского поселения Нижнее Санчелеево муниципального района Ставропольский Самарской области на 2021-2035 годы.
2. Установить, что финансирование расходов, возникающих в результате принятия настоящего решения, осуществляется за счет средств бюджета сельского поселения Нижнее Санчелеево и других источников, в пределах общего объема бюджетных ассигнований, предусмотренных в установленном порядке соответствующим главному распорядителю средств местного бюджета.
3. Постановление подлежит официальному опубликованию в газете «Нижне-Санчелеевский вестник» и на официальном сайте администрации сельского поселения Нижнее Санчелеево в сети Интернет <http://n.sancheleeevo.stavrs.ru>

Глава сельского поселения Нижнее Санчелеево Н.В. Арефьева

Приложение к постановлению администрации сельского поселения Нижнее Санчелеево муниципального района Ставропольский Самарской области 17 августа 2021 г. № 38

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ НИЖНЕЕ САНЧЕЛЕЕВО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА СТАВРОПОЛЬСКИЙ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД 2021-2035 ГГ.

Самара 2021 год

СОДЕРЖАНИЕ

№ раздела	Наименование раздела	Стр.
1	Введение	3
2	Паспорт Программы	4
2.1	Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры сельского поселения Нижнее Санчелеево	5
2.2	Анализ существующего состояния системы теплоснабжения	6
2.3	Анализ существующего состояния системы водоснабжения	22
2.4	Анализ существующего состояния системы водоотведения	34
2.5	Анализ существующего состояния системы электроснабжения	35
2.6	Анализ существующего состояния системы утилизации (захоронения) ТКО	40
3	Перспективы развития коммунальной инфраструктуры	42
3.1	Перспективы развития коммунальной инфраструктуры	47
3.2	Перспективы развития коммунальной инфраструктуры	47
3.3	Перспективы развития коммунальной инфраструктуры	49
4	Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры	60
5	Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей	75
6	Источники инвестиций, тарифы и доступности программы для населения сельского поселения Нижнее Санчелеево	83
7	Управление программой	93
8	Том. II. Обосновывающие материалы	96
		1-175

ВВЕДЕНИЕ

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры (далее Программа) сельского поселения Нижнее Санчелеево муниципального района Ставропольский Самарской области (далее с. п. Нижнее Санчелеево), разработана в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации (ФЗ от 29.12.2004 № 190-ФЗ, Редакция от 31.07.2020), Постановлением Правительства РФ от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», Приказом Минрегиона РФ от 06.05.2011 № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований».

Программа определяет основные направления развития систем коммунальной инфраструктуры с. п. Нижнее Санчелеево, в том числе систем: теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, электроснабжения, газоснабжения, а также объектов, используемых для утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов, в соответствии с потребностями промышленного, жилищного строительства, в целях повышения качества услуг и улучшения экологического состояния с. п. Нижнее Санчелеево.

Основу Программы составляет система программных мероприятий по различным направлениям развития коммунальной инфраструктуры с. п. Нижнее Санчелеево. Данная Программа ориентирована на устойчивое развитие с. п. Нижнее Санчелеево и в полной мере соответствует государственной политике реформирования коммунального комплекса РФ.

1. Паспорт Программы

Наименование Программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Нижнее Санчелеево муниципального района Ставропольский Самарской области на период 2021 - 2035 гг.
Основание для разработки Программы	Градостроительный кодекс Российской Федерации (ФЗ от 29.12.2004 № 190-ФЗ, Редакция от 31.07.2020) ст.6 п. 4, 11; Постановление Правительства РФ от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; Приказ Министерства регионального развития РФ от 06.05.2011 № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований».
Заказчик Программы	Администрация сельского поселения Нижнее Санчелеево муниципального района Ставропольский Самарской области
Разработчик Программы	Общество с ограниченной ответственностью «Самарская энергосервисная компания» (ООО «СамараЭСКО»)
Ответственный исполнитель Программы	Администрация сельского поселения Нижнее Санчелеево муниципального района Ставропольский Самарской области
Сопланировщики Программы	МП «СтавропольРесурсСервис»; прочие подрядные организации
Цели Программы	Развитие систем коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями жилищного и промышленного строительства в с. п. Нижнее Санчелеево на период 2021 – 2035 гг.; Модернизация и повышение эффективности существующей системы коммунальной инфраструктуры; Экономия топливно-энергетических и трудовых ресурсов в системе коммунальной инфраструктуры с. п. Нижнее Санчелеево; Повышение качества предоставляемых услуг; Улучшение состояния окружающей среды, экологическая безопасность развития проживания населения с. п. Нижнее Санчелеево.
Задачи Программы	Определение перспективной потребности населения и объектов нового строительства с. п. Нижнее Санчелеево в коммунальных ресурсах; Обеспечение наиболее экономичным образом качественного и надежного предоставления коммунальных услуг потребителям; Разработка конкретных мероприятий по повышению эффективности и оптимальному развитию систем коммунальной инфраструктуры, повышение их инвестиционной привлекательности; Обеспечение коммунальной инфраструктурой объектов жилищного и промышленного строительства.
Основные	Показатели перспективной обеспеченности и потребности
Индикаторы и показатели, позволяющие оценить ход реализации Программы	застройкой поселения; Показатели надежности; Показатели энергоэффективности и развития соответствующей системы коммунальной инфраструктуры, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов; Показатели качества коммунальных услуг; Критерии доступности для населения коммунальных услуг; Показатели спроса на коммунальные ресурсы; Показатели перспективных нагрузок; Показатели валиции новых нагрузок; Показатели качества поставляемого коммунального ресурса; Показатели степени охвата потребителей приборами учета; Показатели эффективности производства транспортировки ресурсов; Показатели эффективности потребления каждого вида коммунального ресурса; Показатели воздействия на окружающую среду.
Сроки и этапы реализации Программы	Программа реализуется в течение 2021-2035 гг.
Объем финансирования Программы	Общий объем финансирования Программы составляет 248 191,0 тыс. рублей, в том числе: в сфере водоснабжения – 208 460,0 тыс. руб.; в сфере теплоснабжения – 39 731,0 тыс. руб.;
Ожидаемые результаты реализации Программы	Повышение надежности работы систем коммунальной инфраструктуры с. п. Нижнее Санчелеево; Повышение качества предоставления коммунальных услуг; Повышение экологической безопасности с. п. Нижнее Санчелеево.

2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры с. п. Нижнее Санчелеево

Нижнее Санчелеево – сельское поселение Нижнее Санчелеево Ставропольский Самарской области, включающее в себя: водоснабжение, водоотведение (ЖКО); теплоснабжение; газоснабжение; электроснабжение; вывоз и захоронение ТКО; связь.

Наличие инфраструктуры представлено в таблице 2.1.

Таблица 2.1 - Наличие инфраструктуры.

Наименование населенного пункта	ГС	ГК	ТС	ВС	ЭС	ВО	ЖБО	ТБО
село Нижнее Санчелеево	+	+	+	+	+	-	+	+
поселок Новая Васильевка	-	-	-	+	+	-	+	+

ТС - централизованное теплоснабжение; ВС - централизованное водоснабжение; ВО - централизованное водоотведение; ЭС - централизованное электроснабжение; ГК - централизованное газоснабжение; ЖБО - вывоз жидких бытовых отходов (выгребные ямы); ТКО - вывоз твердых бытовых отходов; ТБО - вывоз твердых бытовых отходов (выгребные ямы).

1.1 Анализ существующего состояния систем теплоснабжения

Институциональная структура теплоснабжения

В настоящее время на территории поселения имеется централизованное и децентрализованное теплоснабжение.

Все объекты индивидуального жилищного строительства оборудованы индивидуальными источниками тепловой энергии, число которых равно количеству зданий и индивидуальных теплоснабжения.

Многоквартирные дома оборудованы индивидуальными источниками тепловой энергии, число которых равно количеству квартир в индивидуальном теплоснабжении (покарическое отопление), за исключением домов, подключенных к Центральной котельной.

Протяженность подземных тепловых сетей составляет 4 км.

Обслуживание Центральной котельной и АГК пожарного депо, осуществляет МП «СтавропольРесурсСервис» муниципального района Ставропольский.

На всех котельных села Нижнее Санчелеево основным видом топлива является природный газ, резервное топливо не предусмотрено.

Тип регулирования – качельственный. Температурный режим – 95/70 ОС. Тип тепловой сети – двухтрубная.

Исключения об ИТЗ представлены в таблице 2.1.1.

Таблица 2.1.1 – Сведения по котельным с. п. Нижнее Санчелеево

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Адрес источника тепловой энергии
1	Центральная котельная село Нижнее Санчелеево	Самарская область, Ставропольский район, село Нижнее Санчелеево, ул. Советская - 47а
2	АГК пожарного депо село Нижнее Санчелеево	Самарская область, Ставропольский район, село Нижнее Санчелеево, ул. Советская – 73б

Теплоснабжение в сельском поселении Нижнее Санчелеево от действующих котельных осуществляется по функциональным схемам (Теплоснабжающая организация – источник тепловой энергии – потребители).
Зона действия Центральной котельной охватывает жилые дома по улице Красноармейской № 38, № 23, № 21; школу, детский сад, здания медицинского назначения, ДК, здание Администрации.
Зона действия АГК пожарного депо села Нижнее Санчелеево охватывает один объект - здание пожарного депо.
Зоны действия централизованных и индивидуальных источников тепловой энергии на территории сельского поселения Нижнее Санчелеево представлены на рисунках № 1, № 2.



Рис. № 1 – Зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии существующей жилой застройки на территории поселка Новая Васильевка



Рис. № 2 – Зоны действия Централизованной котельной, АГК пожарного депо и индивидуальных источников тепловой энергии существующей жилой застройки на территории села Нижнее Санчелеево

Источники тепловой энергии

Структура основного оборудования

1) Центральная газовая котельная

Теплоснабжение жилого фонда и социальную инфраструктуру обеспечивает центральная газовая котельная, расположенная по адресу: муниципальный район Ставропольский, сельское поселение Нижнее Санчелеево, ул. Советская, 47-а.

Котельная работает на природном газе, резервного вида топлива не предусмотрено.

Котельная установлена 4 водогрейных котла типа НР-18. Установленная мощность модульной котельной 2,15 Гкал/ч. Годовая выработка тепловой энергии 4867,49 Гкал.

Котельная функционирует с 1990 года. Температурный режим - 95/70 ОС.

Основное оборудование представлено в таблице 2.1.2.

Таблица 2.1.2 - Основное оборудование Центральной котельной

Наименование	Количество, шт.	Марка, производитель, характеристики
Водогрейные котлы	4	НР-18
Горелочное оборудование	4	Встроенные в котел горелки БИГ 2-14 с автоматикой БУРС-1
Водоподготовительное оборудование	комплект	Имеется (данные не предоставлены)
Теплообменное оборудование	комплект	данные не предоставлены
Насосное оборудование	2	Сетевые насосы Д-200

2) АГК пожарного депо села Нижнее Санчелеево

Теплоснабжение пожарного депо обеспечивает автономная газовая котельная, расположенная по адресу: муниципальный район Ставропольский, сельское поселение Нижнее Санчелеево, ул. Советская, 73-б.

Котельня работает на природном газе, резервного вида топлива не предусмотрено.
В котельной установлены 2 водогрейных котла типа «Микро - 50». Установленная мощность модульной котельной 0,086 Гкал/ч.
Годовая выработка тепловой энергии 121,03 Гкал. Существующая котельная функционирует с 2010 года.
Температурный режим – 95/70 ОС.
Основное оборудование представлено в таблице 2.1.3. Таблица 2.1.3 – Основное оборудование АГК пожарного дела

Наименование	Кол-во, шт.	Марка, производитель, характеристики
Водогрейные котлы	2	Микро-50
Горелочное оборудование	2	Встроенные в котел горелки VS-820C Honeywell
Водоподготовительное оборудование	комплект	Нет
Теплообменное оборудование	комплект	данные не предоставлены
Насосное оборудование	2	данные не предоставлены

Располагаемая тепловая мощность котлоагрегатов
Располагаемая тепловая мощность котлоагрегатов представлена в таблице 2.1.4.

№ п/п	Наименование объекта	Тип, номер котла, основного, резервного	Кол-во котлов	Номинальная мощность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч
1	Центральная котельная с.Нижнее Санчелеево	НР-18	1	0,55	2,150	2,150
		НР-18	1	0,54		
		НР-18	1	0,53		
		НР-18	1	0,53		
2	АГК Пожарного дела с. Нижнее Санчелеево	MICRO - 50	1	0,060	0,120	0,120
		MICRO - 50	1	0,060		

Объем потребления тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто.
Объем потребления тепловой мощности и теплоносителя на собственные нужды, тепловая мощность нетто котельных с. п. Нижнее Санчелеево представлены в таблице 2.1.5.

Таблица 2.1.5 – Объем потребления тепловой мощности и теплоносителя на собственные нужды, тепловая мощность нетто котельных с. п. Нижнее Санчелеево.

Котельная	Потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
Центральная котельная с. Нижнее Санчелеево	0,017	2,133
АГК Пожарного дела с. Нижнее Санчелеево	0,000	0,120

Индивидуальные теплогенераторы
Согласно Генплану с. п. Нижнее Санчелеево площадь жилого фонда составляет 70,480 тыс. м², часть которого отапливается централизованными источниками тепловой энергии.
Индивидуальные источники тепловой энергии в с. п. Нижнее Санчелеево служат для отопления и горячего водоснабжения жилого фонда, общей площадью ориентировочно 65,381 тыс. м².
В основном, это малоэтажный жилищный фонд со стенами, выполненными из бруса и кирпича. Поскольку данные об установленной тепловой мощности данных теплогенераторов отсутствуют, не представляется возможности точно оценить резервы этого вида оборудования. Расход тепла на отопление существующих индивидуальных жилых домов определен из условий 20 ккал/м² в 1 м². Ориентировочная оценка показывает, что тепловая нагрузка отопления, обеспечиваемая от индивидуальных теплогенераторов, составляет около 13,076 Гкал/ч.
Регулирование оттока тепловой энергии
Регулирование оттока тепловой энергии от котельных МП «СРС» в с. п. Нижнее Санчелеево осуществляется качественным способом, т.е. изменением температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха.
Качественное регулирование обеспечивает постоянный расход теплоносителя и стабильный гидравлический режим системы теплоснабжения на протяжении всего отопительного периода.
Выбор температурного графика оттока тепловой энергии от котельных МП «СтаропольРесурсСервис» 95/70 ОС обусловлен типом присоединения потребителей к сетям теплоснабжения. Системы отопления зданий присоединены непосредственно к тепловым сетям, без каких-либо теплообменников или смешивающих устройств. Согласно требованиям СНиП 41-01-2003 «Отопление, Вентиляция, Кондиционирование» максимально допустимая температура теплоносителя в системе отопления или теплообменной поверхности отопительного прибора в жилых, общественных и административно-бытовых зданиях составляет 95 ОС.
Температурный график регулирования оттока тепловой энергии котельных с. п. Нижнее Санчелеево представлен в таблице 2.1.6.

Таблица 2.1.6 – Температурный график 95/70 ОС

Температура наружного воздуха, ОС	Температура сетевой воды в подающем трубопроводе, ОС	Температура сетевой воды в обратном трубопроводе, ОС	-10,0	67,2	52,6
+8,0	38,3	33,7	-11,0	68,5	53,5
+7,0	40,7	34,8	-12,0	70,2	54,4
+6,0	42,5	36,0	-13,0	71,6	55,3
+5,0	44,1	37,3	-14,0	73,0	56,3
+4,0	45,8	38,3	-15,0	74,6	57,3
+3,0	47,4	39,5	-16,0	75,9	58,2
+2,0	49,0	40,8	-17,0	77,3	59,1
+1,0	50,6	41,8	-18,0	78,7	60,0
0,0	52,1	42,7	-19,0	80,1	60,8
-1,0	53,7	43,7	-20,0	81,3	61,8
-2,0	55,2	44,7	-21,0	82,7	62,7
-3,0	56,7	45,6	-22,0	83,7	63,4
-4,0	59,3	46,7	-23,0	84,9	64,2
-5,0	59,8	47,8	-24,0	86,1	64,5
-6,0	61,2	48,7	-25,0	88,3	65,9
-7,0	62,0	49,8	-26,0	90,0	66,7
-8,0	64,2	50,7	-27,0	91,3	67,7
-9,0	65,4	51,6	-28,0	92,6	68,8
			-29,0	94,0	69,2
			-30,0	95,0	70,0

Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты
Структура тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии.
Протяженность тепловых сетей, эксплуатируемых МП «СРС» на территории села Нижнее Санчелеево, составляет 8 000 м в одностороннем исчислении.
Тепловые сети Центральной котельной села Нижнее Санчелеево – трубковые, двухтрубные, симметричные, подземной прокладки. Общая протяженность тепловых сетей в одностороннем исчислении составляет 8 000 м. Ду = 106 - 16 мм. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из битумо-перлита и изовера. Сети введены в эксплуатацию в 1987 году. Сети работают по температурному графику 95/70 ОС.
Тепловые сети АГК пожарного дела села Нижнее Санчелеево отсутствуют.
Секционирование и регулирование аппаратура на тепловых сетях
Подключение потребителей к тепловой сети осуществляется по автономной схеме. Тепловые узлы, в которых размещена отключающая аппаратура, устроены в местах присоединения потребителей. Изнаю тепловых сетей составляет 70%. Существующие тепловые сети не имеют средств автоматического контроля состояния трубопроводов и элементов системы теплоснабжения.
Сведения о типе и конструктивных особенностях и регулирующий аппаратуры на тепловых сетях не предоставляются заказчикам.
Тепловые камеры и павильоны
Тепловые камеры применяются при подземной прокладке трубопроводов тепловых сетей в местах пересечения магистралей, улов разветвлений, улов регулирования давления для создания зоны обслуживания узла.
Строительная часть тепловых камер в сетях, эксплуатируемых МП «СРС» на территории села Нижнее Санчелеево, в основном в сторону водосборных примыслов. В перекрытиях оборудовано два или четыре люка. В местах отвлечения тепловых сетей к зданиям тепловые камеры выполнены в виде сыровых колодцев из круглых сборных железобетонных колец типовых размеров. Конструкции сыровых колодцев выполнены по конструктивным чертежам и отвечают требованиям ГОСТ 8020-90 и ТУ 506. При надземной прокладке трубопроводов тепловых сетей в местах пересечения магистралей, улов разветвлений, улов регулирования давления предусмотрены стационарные площадки с ограждениями и лестницами.
Схемы тепловых сетей в зонах деления источников тепловой энергии
Схема тепловых сетей Центральной от котельной села Нижнее Санчелеево представлена на рисунке № 3.

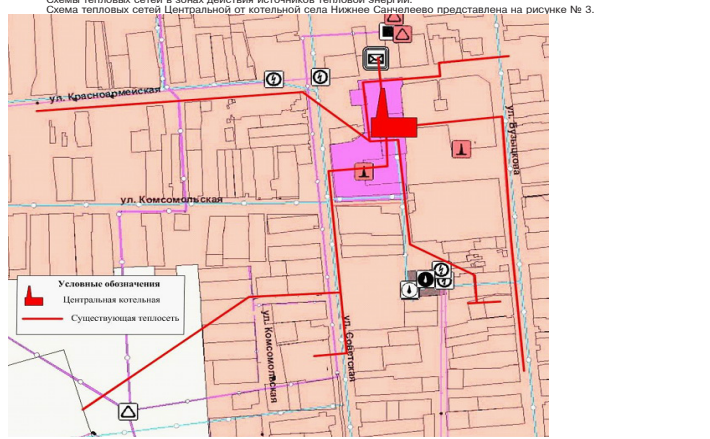


Рис. № 3 – Схема тепловых сетей Центральной котельной на территории села Нижнее Санчелеево
Характеристики и параметры тепловых сетей
Характеристики и параметры тепловых сетей сельского поселения Нижнее Санчелеево представлены в таблице 2.1.7.
Таблица 2.1.7 – Характеристики и параметры тепловых сетей сельского поселения Нижнее Санчелеево

Наименование участка	направление	Наружный диаметр, м	Длина в одностороннем исчислении, м	Материал, марка, м	Тип теплоизоляции	Тип прокладки	Год постройки	График, ОС	Часовые потери, Ккал/ч
Центральная котельная с. Нижнее Санчелеево МП «СтаропольРесурсСервис»									
1-по ул. Бузюкова	двухтрубное	0,109	600	65,4	изовер	канальная	1987	95/70	26 213,15
2- по ул. Бузюкова	двухтрубное	0,089	2400	213,6	перлит-обитум	бесканальная	1987	95/70	91 190,11
3-по ул. Советской к д/сад	двухтрубное	0,089	1400	124,6	изовер	канальная	1987	95/70	55 507,02
4-по ул. Красноармейской от ЦК к школе	двухтрубное	0,089	400	35,6	изовер	канальная	1987	95/70	15 859,15
5-по ул. Красноармейской от ЦК к школе	двухтрубное	0,089	1200	106,8	перлит-обитум	бесканальная	1987	95/70	45 595,05
6-по ул. Красноармейской от ЦК к школе	двухтрубное	0,076	600	45,6	перлит-обитум	бесканальная	1987	95/70	21 164,12
7-От ЦК к дому № 87	двухтрубное	0,089	400	35,6	перлит-обитум	бесканальная	1987	95/70	15 198,35
8-От ЦК к дому № 23	двухтрубное	0,089	600	53,4	перлит-обитум	бесканальная	1987	95/70	22 979,53
9 -От ЦК к дому № 23	двухтрубное	0,076	400	30,4	перлит-обитум	бесканальная	1987	95/70	14 109,41

Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха.
Тепловая энергия используется на отопление. Число часов работы за отопительный период - 4 872 часа.
Значения тепловых нагрузок подключенных потребителей каждой из котельных с. п. Нижнее Санчелеево, представлены в таблице 2.1.8.

Таблица 2.1.8 – Значения потребляемой тепловой мощности при расчетных температурах наружного воздуха в селе Нижнее Санчелеево

п/п	Потребитель	Расчетная нагрузка, Гкал/ч			
		Кол-во подкл. кв.	В том числе отопление	вентиляция	ГВС (тех. вода)
Центральная котельная по улице Советской, 47а					
1	ул. Красноармейская- 38	18	0,081(0,0942)	-	-
2	ул. Красноармейская- 23	16	0,070(0,0814)	-	-
3	ул. Красноармейская- 21	16	0,070(0,0814)	-	-
4	Дом культуры	-	0,070(0,0814)	-	-
5	Дневной стационар	-	0,070(0,0814)	-	-
6	Администрация	-	0,070(0,0814)	-	-
7	Амбулатория	-	0,080(0,0093)	-	-
8	Детский сад	-	0,172(0,200)	-	-
9	Школа	-	0,215(0,250)	-	-
АГК пожарного дела по улице Советской, 736					
10	Пожарное депо	-	0,070(0,0814)	-	-
Индивидуальные источники тепловой энергии					
11	ИЖД	510	13,076	-	-

Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период.
Значения потребления тепловой энергии от действующих котельных в сельском поселении Нижнее Санчелеево за отопительный период представлены в таблице 2.1.9.

Таблица 2.1.9 – Значения потребления тепловой энергии от действующих котельных в с. п. Нижнее Санчелеево за отопительный период

№ п/п	Источники тепловой энергии	Наименование показателя, Гкал
1	Центральная котельная с. Нижнее Санчелеево	Выработка
2	АГК пожарного дела с. Нижнее Санчелеево	Сл
	ИТОГО	4 988,52

Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловых сетей
Балансы тепловой мощности и нагрузки котельных сельского поселения Нижнее Санчелеево представлены в таблице 2.1.10.

Таблица 2.1.10 – Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

Источники теплоснабжения	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Загара на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери тепловой энергии при передаче, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Резерв дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
Центральная котельная с. Нижнее Санчелеево	2,15	2,15	0,017	2,133	0,313	1,0407	+0,7793
АГК пожарного дела с. Нижнее Санчелеево	0,120	0,120	0,000	0,120	0,000	0,0814	+0,0386

Как видно из таблицы, по данным МП «СтаропольРесурсСервис», на всех источниках тепловой энергии в с. п. Нижнее Санчелеево отсутствует дефицит тепловой мощности.
Балансы теплоснабжения
Тепловые сети источников теплоснабжения двухтрубные. Утечка сетевой воды в системах теплоснабжения, через неплотности соединений и утеплений трубопроводной арматуры и насосов, компенсируются на котельных подпиточной водой. Для заполнения тепловой сети и подпитки используется вода от централизованного водоснабжения. Схемы присоединения котельных с. Нижнее Санчелеево – односторонние.
Для приготовления подпиточной воды в Центральной котельной используется водоподготовительное оборудование.
Для приготовления подпиточной воды АГК пожарного дела водоподготовительное оборудование не используется.
Существующий расход теплоносителя потребителями представлен в таблице 2.1.11.

Таблица 2.1.11 – Существующий расход теплоносителя потребителями					
п/п	Потребитель	Расход теплоносителя, кг/ч	в том числе		
			Кол-во подкл. кв.	отопление	вентиляция
Центральная котельная по улице Советской, 47а					
1	ул. Красноармейская- 38	18	3 240	-	-
2	ул. Красноармейская- 23	16	2 800	-	-
3	ул. Красноармейская- 21	16	2 800	-	-
4	Дом культуры	-	8 280	-	-
5	Дневной стационар	-		-	-
6	Администрация	-		-	-
7	Амбулатория	-	3 200	-	-
8	Детский сад	-	6 880	-	-
9	Школа	-	8 600	-	-
АГК пожарного дела по улице Советской, 736					
10	Жилое здание	-	2 800	-	-

Расчетные показатели балансов теплоносителя систем теплоснабжения села Нижнее Санчелеево представлены в таблице 2.1.12.

Таблица 2.1.12 – Балансы теплоносителя в системах теплоснабжения котельных села Нижнее Санчелеево

Источники теплоснабжения	Расход теплоносителя, м ³ /ч	Расход теплоносителя, м ³ /ч	Расход теплоносителя, м ³ /ч	Расход теплоносителя, м ³ /ч	Расход теплоносителя, м ³ /ч	Расход теплоносителя, м ³ /ч	Расход теплоносителя, м ³ /ч	Расход теплоносителя, м ³ /ч	Расход теплоносителя, м ³ /ч
Центральная котельная с. Нижнее Санчелеево	35,8	42,62	0,1065	0,0358	519,1	н. д.	н. д.	н. д.	н. д.
АГК пожарного дела с. Нижнее Санчелеево	2,60	-	-	-	-	-	-	-	-

Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом
Основным топливом в котельных с. п. Нижнее Санчелеево является природный газ. Резервное топливо не предусмотрено проектом.
Обеспечение топливом производится надлежащим образом в соответствии с действующими нормативными документами.
Технологическая способность природного газа составляет Ккал/м³.
Топливные балансы по котельным с. п. Нижнее Санчелеево представлены в таблице 2.1.13.

Таблица 2.1.13 – Топливные балансы источников тепловой энергии

Источники теплоснабжения	Суммарная тепловая нагрузка котельной, Гкал/ч	Расчетная тепловая нагрузка котельной, Гкал/ч	Расчетная тепловая нагрузка котельной, Гкал/ч	Расчетная тепловая нагрузка котельной, Гкал/ч	Расчетная тепловая нагрузка котельной, Гкал/ч	Расчетная тепловая нагрузка котельной, Гкал/ч	Расчетная тепловая нагрузка котельной, Гкал/ч	Расчетная тепловая нагрузка котельной, Гкал/ч	Расчетная тепловая нагрузка котельной, Гкал/ч
Центр. котельная	35,8	42,62	0,1065	0,0358	519,1	н. д.	н. д.	н. д.	н. д.
АГК пож. дело	0,0814	121,03	4,033	161,908	19,596	16,581	16,581	16,581	16,581

Доля поставки ресурса по приборам учета
На котельных с. п. Нижнее Санчелеево отсутствует коммерческий приборный учет отпущенной тепловой энергии.
Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения
Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих организаций (одновременно и тепловых компаний) определены в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями с настоящего времени МП «СтаропольРесурсСервис» является единственной теплоснабжающей организацией, обеспечивающей потребности в теплоснабжении в сельском поселении Нижнее Санчелеево.
Сведения о теплоснабжающей организации МП «СтаропольРесурсСервис» представлены в таблице 2.1.14.

Таблица 2.1.14 – Сведения о теплоснабжающей организации

Наименование организации	МП муниципального района Старопольский «СтаропольРесурсСервис»
ИНН организации	6382061363
КПП организации	638201001
Вид деятельности	-Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельным; -Ремонт машин и оборудования; -Ремонт электрического оборудования; -Монтаж промышленных машин и оборудования; -Передача пара и горячей воды (тепловой энергии); -Распределение пара и горячей воды (тепловой энергии); -Забор и очистка воды для питьевых и промышленных нужд; -Распределение и очистка воды для питьевых и промышленных нужд; -Сбор и обработка сточных вод; -Сбор отходов; -Использование и утилизация отходов; -Строительство инженерных коммуникаций для водоснабжения и водоотведения, газоснабжения; -Строительство местных линий электропередачи и связи; -Производство земляных работ; -Производство электромонтажных работ; -Производство санитарно-технических работ, монтаж отопительных систем и систем кондиционирования воздуха; -Работы гидромонтажные; -Перевозка грузов специализированными автотранспортными средствами; -Перевозка грузов неспециализированными автотранспортными средствами.
Адрес организации	445146 Самарская область, Старопольский район, с. Хрещатка ул. Советская, дом 2
Юридический адрес:	445000 Самарская область, г. Тольятти, ул. Ларина, дом 185
Почтовый адрес:	445000 Самарская область, г. Тольятти, ул. Ларина, дом 185
Руководитель	Директор – Соловьев Дмитрий Васильевич
Фамилия, имя, отчество:	Директор – Соловьев Дмитрий Васильевич
Номер телефона/факс:	+7 84825 5-82-25

Утвержденные тарифы Министерством Энергетики и ЖКХ Самарской области на отпуск тепловой энергии насаению от МП «СРС» представлены в таблице 2.1.15.
Таблица 2.1.15 – Сведения о тарифах МП «СРС» на тепловую энергию.

Единица измерения	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 30.06.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 30.06.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 30.06.2023	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 30.06.2024
Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без НДС)	1945	1999	2059	2059	2120	2120	2183	2183
Единица измерения	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 30.06.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 30.06.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 30.06.2023	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 30.06.2024
Население (НДС не облагается)	2334,00	2398,80	2398,80	2470,80	2470,80	2544,00	2544,00	2619,60

Существующие технические и технологические проблемы в системах теплоснабжения сельского поселения.
Анализ современного технического состояния источников тепловой энергии в системах централизованного и автономного теплоснабжения привел к следующим выводам:
- износ тепловых сетей составляет 70-80%;
- отсутствуют существующий приборный учет отпущенной тепловой энергии на котельных с. п. Нижнее Санчелеево;
- существующие тепловые сети не имеют средств автоматического контроля состояния трубопроводов элементов системы теплоснабжения.
Существующие проблемы развития систем теплоснабжения.
Большинство застройщиков предпочитают индивидуальное теплоснабжение, что не дает возможность планировать объем подключения перспективных потребителей тепловой энергии к энергосистемам.
1.2. Анализ существующего состояния систем водоснабжения
Институциональная структура водоснабжения
Система водоснабжения сельского поселения включает в себя централизованное и производственное водоснабжения сельского поселения являются подземные воды. В сельском поселении Нижнее Санчелеево централизованным водоснабжением из подземных источников (5 артезианских скважин) обеспечено село Нижнее Санчелеево. Используется вода на хозяйственно-питьевые, производственные нужды, в том числе на пожаротушение и полив участков, газонов и огородов.
Поселок Новая Васильевка централизованным водоснабжением не обеспечен.
Жогорочение осуществляется из пожарных гидрантов, установленных на водопроводных сетях.
В селе Нижнее Санчелеево отсутствуют сооружения водоподготовки. Из артезианских скважин вода подается в водопроводную сеть. Снабжение абонентов холодной водой осуществляется через централизованную систему сетей водопровода.
Структура системы водоснабжения зависит от многих факторов, из которых главными являются следующие: расстояние, мощность и качество воды источника водоснабжения, рельеф местности и кратность использования воды на промышленных предприятиях.
Структура системы водоснабжения, состоит из следующих основных элементов:
- водозабор и сети трубопроводов, предназначенных для транспортирования воды к потребителям.

В с. п. Нижне Санчелево системы централизованного водоснабжения обслуживает организация МП муниципального района Ставропольский «СтавропольРесурсСервис» по договору аренды.

Общая численность населения с. п. Нижне Санчелево в 2021 год составляет 2 680 человек, (включая пос. Новая Васильевка, 22 человека). Подключено к системе водопровода МП «СтавропольРесурсСервис» 1 496 человек. Остальные жители с. п. Нижне Санчелево не обеспечены централизованным водоснабжением.

Таким образом, услугами централизованного водоснабжения обеспечено только 55,8% населения сельского поселения. Централизованной системы горячего водоснабжения в селе нет. Горячее водоснабжение в с. п. Нижне Санчелево осуществляется только за счет собственных источников тепловой энергии.

Исходя из определения технологической зоны водоснабжения в централизованной системе водоснабжения с. п. Нижне Санчелево, можно выделить технологическую зону системы централизованного водоснабжения села Нижне Санчелево.

Описание состояния существующих источников водоснабжения и водозаборных сооружений

Из артезианских скважин вода подается в водопроводные сети села.

Право пользования участком недр с целью добычи подземных вод для водоснабжения с. п. Нижне Санчелево осуществляется на основании лицензии СМР 90261 БР от 15.08.2019 г., лицензия действует до 15.08.2023 г.). Согласно лицензии, объем добываемых подземных вод с с. Нижне Санчелево составляет 49,479 тыс. м³/год.

Оценка эксплуатационных запасов подземных вод не проводилась.

Проект зон санитарной охраны разработан на водозаборные сооружения села Нижне Санчелево в 2016 г.

В геоморфологическом плане территория водозаборов с. Нижне Санчелево представляет собой спланированную поверхность III надпойменной террасы левого берега реки Волги.

Учитывая наличие сплошной водоупорной кровли в зоне влияния скважины, граница первого пояса ЗСО устанавливается на расстоянии 30 м от водозабора. Граница второго пояса составляет: радиус вверх по потоку 24,2 м вниз по потоку – 14,5 м, общая длина ЗСО составляет 36,7 м, ширина зоны 18,27 м. Граница третьего пояса: радиус вверх по потоку 46,20 м вниз по потоку – 22,0 м, общая длина ЗСО составляет 484,0 м, ширина зоны 73,0 м. Граница третьего пояса: радиус вверх по потоку 26,4 м вниз по потоку – 21,0 м, общая длина ЗСО составляет 47,4 м, ширина зоны 29,8 м. Граница третьего пояса: радиус вверх по потоку 396,0 м вниз по потоку – 44,0 м, общая длина ЗСО составляет 440,0 м, ширина зоны 161,0 м.

Краткая характеристика артезианских скважин представлена в таблице 2.2.1.

Таблица 2.2.1 - Краткая характеристика артезианских скважин

№ п/п	№ скважины по паспорту, местонахождение	Год ввода	Глубина скважины, м	Дебит, м³/сут	Год выполнения последних ремонтных работ	Состояние на 01.01.2019 г. (рабочая / не рабочая)
-------	---	-----------	---------------------	---------------	--	---

Водозабор № 1	1 Скважина № 4471 ул. Советская 124 б	2000	105	600	-	рабочая
---------------	---------------------------------------	------	-----	-----	---	---------

Водозабор № 2	2 Скважина № 1850 ул. Солнечная	1989	50	576	-	рабочая
---------------	---------------------------------	------	----	-----	---	---------

3 Скважина № 3018 ул. Чапаева 139	2000	105	600	-	рабочая
-----------------------------------	------	-----	-----	---	---------

4 Скважина № 4142 ул. Советская 47а	1993	105	600	Кап. ремонт в 2010 г.	рабочая
-------------------------------------	------	-----	-----	-----------------------	---------

Водозабор № 3	5 Скважина № 2 ул. Кирова 25	1999	45	912	-	рабочая
---------------	------------------------------	------	----	-----	---	---------

На скважинах отсутствуют приборы учета. Режим эксплуатации скважин: - скважины работают круглогодично, в течение суток – по графику.

Схема существующей системы централизованного водоснабжения представлена на рисунке № 4.

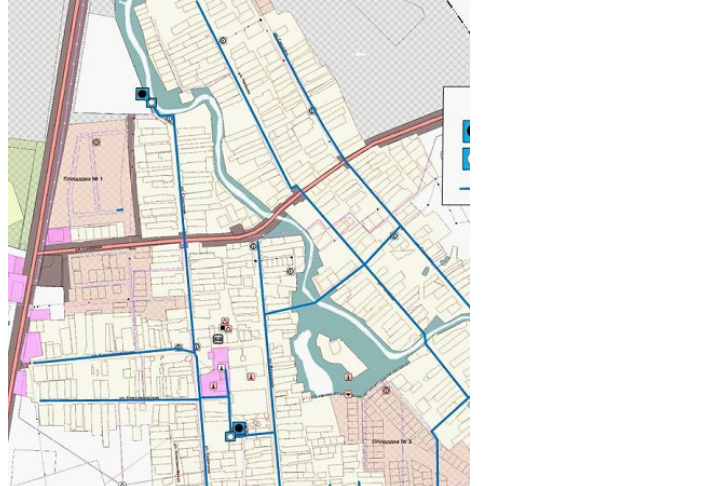


Рис. № 4 - Схема существующей системы централизованного водоснабжения на территории села Нижне Санчелево

Техническая характеристика оборудования, установленного на БЗУ

Скважины оборудованы погружными насосами марки ЭЦВ. Регулирование работы насосов скважин происходит вручную.

Краткая техническая характеристика насосного оборудования, установленного на водозаборах, представлена в таблице 2.2.2.

Таблица 2.2.2 - Техническая характеристика насосного оборудования

№ п/п	Место размещения. Номер скважины	Марка насоса	Колово, шт.	Автоматика регулирования	Год ввода	Тех. состояние
-------	----------------------------------	--------------	-------------	--------------------------	-----------	----------------

Водозабор № 1	1 Скважина № 4471 ул. Советская 124 б	ЭЦВ 8-25-100	1	МКД	2000	уд.
---------------	---------------------------------------	--------------	---	-----	------	-----

Водозабор № 2	2 Скважина № 1850 ул. Солнечная	ЭЦВ 8-25-100	1	МКД	1989	уд.
---------------	---------------------------------	--------------	---	-----	------	-----

3 Скважина № 3018 ул. Чапаева 139	2000	уд.
-----------------------------------	------	-----

4 Скважина № 4142 ул. Советская 47а	ЭЦВ 8-25-100	1	МКД	1993	уд.
-------------------------------------	--------------	---	-----	------	-----

Водозабор № 3	5 Скважина № 2 ул. Кирова 25	ЭЦВ 8-25-100	1	МКД	1999	уд.
---------------	------------------------------	--------------	---	-----	------	-----

Краткая техническая характеристика водопроводных сооружений, представленных в таблицах 2.2.3.

Таблица 2.2.3 - Краткая техническая характеристика сооружений

Место размещения, краткая характеристика	Год ввода в эксплуатацию оборудования	Кол-во, шт.	Текущее техническое состояние
--	---------------------------------------	-------------	-------------------------------

село Нижне Санчелево	1976	1	в аварийном состоянии
----------------------	------	---	-----------------------

Водонапорная башня V=50 м³, расположена на ул. Советская 47а

Описание существующих сооружений очистки и подготовки воды

Сооружения очистки и подготовки воды на территории сельского поселения отсутствуют.

Характеристика водопроводных сетей

Уличные водопроводные сети села водоснабжения в общую схему, смонтированы из труб различных материалов и диаметров. На сети установлены гидранты и колоды.

Характеристика системы хозяйственно-питьевого водоснабжения представлена в таблице 2.2.4.

Таблица 2.2.4 - Характеристика системы водоснабжения села Нижне Санчелево

№ п/п	Наименование параметра	Значение параметра
-------	------------------------	--------------------

1	Устройство водопровод (закопанован, тупиковый, смешанный)	Закопанован
---	---	-------------

2	Протяженность сетей (км)	15,0
---	--------------------------	------

3	Процент износа водопроводных сетей, %	100
---	---------------------------------------	-----

4	Водопроводные сети, нуждающиеся в замене	11,77
---	--	-------

5	Материал:	сталь, ПЭ, асбест
---	-----------	-------------------

6	Диаметр трубопроводов, мм	Ш150,110,89,76,57
---	---------------------------	-------------------

7	Пожарные гидранты, шт.	6
---	------------------------	---

8	Водопроводные колонки, шт.	-
---	----------------------------	---

9	Водопроводные колоды, шт.	160
---	---------------------------	-----

Показатели аварийности водопроводных сетей представлены в таблице 2.2.5.

Таблица 2.2.5 - Показатели аварийности водопроводных сетей

Год	Количество повреждений, шт.	Удельное количество повреждений на 1 км
-----	-----------------------------	---

2016	1	0,06
------	---	------

2017	4	0,2
------	---	-----

2018	0	0
------	---	---

В настоящее время водопроводные сети находятся в аварийном состоянии, износ составляет – 100%. В замене нуждаются все сети (15,0 км). Такое состояние водопроводных сетей обусловлено низким объемом работ по их обновлению.

Для профилактики возникновения аварий и утечек на сети водопровода и для уменьшения объемов потерь необходимо проводить своевременную замену запорно-регулирующей арматуры и водопроводных сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом. Результаты многолетнего контроля показывают, что из-за коррозии и отклонений в трубопроводах качество воды ежегодно ухудшается в связи со старением трубопроводных сетей. Растет процент утечек особенно в сетях со стальными трубопроводами при том, что их срок службы достаточно низкий и составляет 15 лет.

Необходимо проводить замены стальных, чугунных и асбестовых трубопроводов на полиэтиленовые. Современные материалы трубопроводов имеют значительно больший срок службы и более качественные технические и эксплуатационные характеристики. Полимерные материалы не подвержены коррозии, поэтому им не присущи недостатки и проблемы при эксплуатации металлических труб. На них не образуются различного рода отложения (химические и биологические), поэтому гидравлические характеристики труб из полимерных материалов практически остаются постоянными в течение всего срока службы. Благодаря их относительно малой массе и достаточной гибкости можно проводить замены старых трубопроводов полиэтиленовыми трубами бестравматичными способами.

Запорно-регулирующая арматура необходима для локализации аварийных участков водопровода и отключения наименьшего числа жителей и промышленных предприятий производящих аварийно-восстановительные работы.

Баланс водоснабжения и водопотребления

Статистические данные о фактических объемах реализации услуг по водоснабжению, представленные организацией, осуществляющей водоснабжение, представлены в таблице 2.2.6.

Таблица 2.2.6 - Общий баланс подачи и реализации воды

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	Значение параметра
-------	------------------------	----------	--------------------

1	Подано воды	тыс. м³/год	47,799
---	-------------	-------------	--------

2	Подано воды в сеть	тыс. м³/год	47,799
---	--------------------	-------------	--------

3	Потери воды	тыс. м³/год	14,34
---	-------------	-------------	-------

4	Полезный отпуск воды потребителям	%	30
---	-----------------------------------	---	----

5	Полезный отпуск воды потребителям	тыс. м³/год	33,459
---	-----------------------------------	-------------	--------

Территория с. п. Нижне Санчелево – это одна зона действия водопроводных сооружений - зона системы водоснабжения с. Нижне Санчелево.

Структура территориального баланса подачи холодной воды представлена в таблице 2.2.7.

Таблица 2.2.7 - Территориальный баланс питьевой воды

№ п/п	Населенный пункт	Водопотребление
-------	------------------	-----------------

1	село Нижне Санчелево	47,799
---	----------------------	--------

Структурный баланс реализации питьевой воды по группам потребителей населенных пунктов сельского поселения приведен в таблице 2.2.8.

Таблица 2.2.8 - Структурный баланс реализации питьевой воды

№	Наименование параметра	Ед. изм.	Значение параметра
---	------------------------	----------	--------------------

1.1	население	тыс. м³/год	31,491
-----	-----------	-------------	--------

1.2	бюджетные организации	тыс. м³/год	1,513
-----	-----------------------	-------------	-------

1.3	прочие потребители	тыс. м³/год	0,456
-----	--------------------	-------------	-------

Основным потребителем холодной воды в сельском поселении является население.

Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей системы водоснабжения

Мощность системы водоснабжения с. п. Нижне Санчелево складывается из трех основных составляющих:

- мощность водонасосных горизонтов существующих водозаборов;

- мощность насосных станций;

- мощность (пропускная способность) магистральных водопроводов.

Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей существующих водозаборов села Нижне Санчелево представлен в таблице 2.2.9.

Таблица 2.2.9 - Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей существующих водозаборов

Наименование источника	Разрешенный объем изъятия воды в БЗС	Фактическое водопотребление по данным МП «СтавропольРесурсСервис»
------------------------	--------------------------------------	---

Водозаборы с. Нижне Санчелево (СМР 90261 БР)	49,479	135,56
--	--------	--------

Всего:	49,479	135,56
--------	--------	--------

Из таблицы 2.2.9 видно, что фактическое годовое водопотребление превышает разрешенный объем изъятия воды из водозаборных сооружений (БЗС) согласно лицензии СМР 90261 БР (34,68 м³/сут). Учитывая, что в летнее время в часы максимального водозабора (в часы полива) наблюдается нехватка воды у потребителей, целесообразно в перспективе выполнить строительство поливочного трубопровода.

Существующая система коммерческого учета воды

Учет потребления питьевой воды в сельском поселении выполняется как по приборам учета, установленным у потребителей, так и по нормативу.

Потребление холодной воды потребителями села Нижне Санчелево представлено в таблице 2.2.10.

Таблица 2.2.10 - Потребление холодной воды

№ п/п	Наименование параметра	Ед. измерения	Значение параметра
-------	------------------------	---------------	--------------------

1	Потребление холодной воды, в том числе:	тыс. м³/год	33,459
---	---	-------------	--------

1.1	Население в том числе:	тыс. м³/год	31,491
-----	------------------------	-------------	--------

по нормативам	тыс. м³/год	4,227
---------------	-------------	-------

по приборам учета	тыс. м³/год	27,264
-------------------	-------------	--------

1.2	Бюджетные организации, в том числе:	тыс. м³/год	1,513
-----	-------------------------------------	-------------	-------

по нормативам	тыс. м³/год	0,59
---------------	-------------	------

по приборам учета	тыс. м³/год	0,922
-------------------	-------------	-------

1.3	Прочие потребители, в том числе:	тыс. м³/год	0,456
-----	----------------------------------	-------------	-------

по нормативам	тыс. м³/год	0,043
---------------	-------------	-------

по приборам учета	тыс. м³/год	0,413
-------------------	-------------	-------

По данным водоснабжающей организации МП «СтавропольРесурсСервис», приборами учета холодной воды оборудованы:

- бюджетные организации – 61% (3 шт.);

- население – 87%;

- прочие потребители – 91% (6 шт.);

скважины – на водозаборных сооружениях приборы учета оттока воды в сеть отсутствуют.

Оснащенность приборами учета холодной воды жилых домов, имеющих техническую возможность установки общедомовых и индивидуальных приборов учета (ОДПУ, ИПУ) и частных домовладений, имеющих централизованное водоснабжение, представлена в таблице 2.2.11.

Таблица 2.2.11 - Оснащенность приборами учета холодной воды

Наименование показателя	Фактически оснащено приборами учета, ед.	Потребность в оснащении приборами учета, ед.
-------------------------	--	--

Число квартир в многоквартирных домах, оснащенных индивидуальными приборами учета, ед.	54	17
--	----	----

Число многоквартирных домов, оснащенных общедомовыми приборами учета, ед.	-	-
---	---	---

Наименование показателя	Фактически оснащено приборами учета, ед.	Потребность в оснащении приборами учета, ед.
-------------------------	--	--

Число жилых домов (индивидуальных домов), оснащенных индивидуальными приборами учета, ед.	564	10
---	-----	----

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в с. п. Нижне Санчелево необходимо утвердить целевую программу по развитию систем коммерческого учета.

Основными целями программы являются: перевод экономии поселения на энергоэффективный путь развития, создание системы менеджмента энергетической эффективности, воспитание населения в энергетическом ресурсом и охране окружающей среды. Так же для снижения ненужных расходов ресурса, рекомендуется оснастить приборами учета каждую артезианскую скважину, предусмотреть установку общедомовых приборов учета и установку индивидуальных приборов учета воды не только поквартирно, но и на поливных площадях в частном секторе.

Тарифы в сфере водоснабжения

Организация, осуществляющая системы водоснабжения на территории сельского поселения Нижне Санчелево, является МП Муниципального района Ставропольский «СтавропольРесурсСервис».

Сведения о водоснабжающей организации МП «СтавропольРесурсСервис», обеспечивающей потребности в воде с. п. Нижне Санчелево, представлены в таблице 2.2.10.

Утвержденные тарифы на воду в с. п. Нижне Санчелево, приведены в таблице 2.2.12.

Таблица 2.2.12 - Сведения по тарифам на холодную воду (Приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 15.12.2019 № 787)

Единица измерения	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
-------------------	----------------------------	----------------------------	----------------------------	----------------------------	----------------------------	----------------------------	----------------------------	----------------------------

МП «СтавропольРесурсСервис»								
-----------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--

Тариф на питьевую воду (без НДС)								
----------------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--

руб./м³	35,60	36,78	36,78	37,96	37,96	39,16	39,16	40,41
---------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------

Население (с учетом НДС)								
--------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--

руб./м³	42,72	44,14	44,14	45,55	45,55	46,99	46,99	48,49
---------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------

Описание существующих технических и технологических проблем, возникающих при водоснабжении поселений

В системе водоснабжения выделено несколько особо значимых технических проблем:

- гидрологические работы по оценке запасов подземных вод для целей хозяйственного – питьевого водоснабжения не проводились;

- существующие трубопроводы из стальных труб системы водоснабжения износились свой нормативный срок службы, в результате имеются значительные потери воды в процессе транспортировки ее к местам потребления;

- коррозия обсадных труб и фильтрующих элементов скважин ухудшает организационные показатели качества питьевой воды, водозаборные узлы требуют капитального ремонта и реконструкции;

- отсутствие системы диспетчерского контроля, управления, технологического и коммерческого учета в системе водоснабжения не позволяет в полном объеме максимально повысить оперативность и качество управления технологическими процессами, обеспечить их функционирование без простоев, что не дает возможность своевременно обнаружить неполадки на оборудовании и локализовать неисправности и аварий в системе, провести оптимизацию трудовых ресурсов и облегчить условия труда обслуживающего персонала;

- отсутствие расходно-измерительной аппаратуры на скважинах не позволяет контролировать объемы потребленных и утерянных в ходе эксплуатации ресурсов, что не дает возможность своевременно обнаружить неполадки на оборудовании и локализовать неисправности и аварий в системе, провести оптимизацию трудовых ресурсов и облегчить условия труда обслуживающего персонала;

Большое количество абонентов не оснащены приборами учета воды, в частности, на поливных площадях в частном секторе. Это приводит к нерегистрируемому пользованию водой, особенно в летний период;

- отсутствуют очистные сооружения на водозаборах сельского поселения;

- некачественная вода в летний период;

- нерациональное использование питьевой воды в летний период года - полив приусадебных участков, необходимо строительство поливного водопровода;

- недостаточность финансовых средств для модернизации системы водоснабжения.

1.3 Анализ существующего состояния системы водоводения

Институциональная структура водоснабжения

В сельском поселении Нижне Санчелево централизованная система хозяйственно-бытовой канализации, с отводом сточных вод на очистные сооружения, отсутствуют.

21	Л 1008/160	ул. Горького	28	Л 1007/250 абонент	-
22	Л 1009/160	ул. Горького	29	Л 1020/160 абонент	-
23	Л 1010/160	ул. Бузыкова	30	Л 1014/160 абонент	-
24	Л 1015/160	ул. Бузыкова	31	Л 1024/250 абонент	-
25	Л 1016/160	ул. Чапаева, 1	32	Л 1023/160 абонент	-
26	Л 1017/160	ул. Бузыкова	ВЛ-10 кВ Ф. ПС, поселок Новая Васильевка		
27	Л 1018/160	ул. Чапаева, 134	33	нет данных	нет данных

ЛЭП
Территорию поселения пересекают линии электропередач напряжением 10, 35, 110 кВ.
Охранная зона устанавливается в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» вдоль воздушных линий электропередачи - в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте опор воздушных линий электропередачи), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних проводов при не отклоненном их положении на следующем расстоянии:
10 кВ – 10 м;
35 кВ – 15 м;
110 кВ – 20 м;
220 кВ – 50 м;
500 кВ – 30 м.
Над подземными кабельными линиями в соответствии с действующими правилами охраны электрических сетей должны устанавливаться охранная зона в размере площадки над кабелем:
- для кабельных линий выше 1 кВ по 1 м с каждой стороны от крайних кабелей;
- для кабельных линий до 1 кВ по 1 м с каждой стороны от крайних кабелей, а при прохождении кабельных линий в городах под тротуарами - на 0,6 м в сторону зданий сооружений и на 1 м в сторону проезжей части улицы.
Для подводных кабельных линий до и выше 1 кВ в соответствии с указанными правилами должна быть установлена охранная зона, определяемая параллельными прямыми на расстоянии 100 м от коныи и электропередач), ограниченного пространства (на высоту, соответствующую высоте опор воздушных линий электропередачи), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних проводов при не отклоненном их положении на следующем расстоянии: 100 метров, для несудоходных водоемов - на расстоянии, предусмотренном для установления охранных зон вдоль воздушных линий электропередачи. Охранная зона кабельных линий используется с соблюдением требований правил охраны электрических сетей.
Надземные работы электрообеспечения
Установленная мощность энергопринимающих устройств составляет 25,0 кВт.
Надежность энергопринимающих устройств представлена в таблице 2.4.2.

Таблица 2.4.2 – Надежность энергопринимающих устройств.

№	Наименование энергопринимающего устройства	Место установки (объект электроснабжения)	Номинальная мощность, кВт	Категория надежности (I, II, III)
1	Освещение, обнорное оборудование	Адм. здание	6	III
2	Электролампочки	Уличное освещение	9	III

Данные о системе электроснабжения с. п. Нижнее Санчелеево сведены в таблице 2.4.3.

Таблица 2.4.3 – Данные о системе электроснабжения

Наименование показателя	Ед. изм.	Базовое значение
Электропотребление	млн. кВт*ч в год	2,546
Потребление электроэнергии на 1 чел. в год	кВт*ч	950
Количество ТП	единиц	33
Протяженность сетей	км	26,713

Тарифы в сфере электроснабжения
Тарифы на электроэнергию для населения Самарской области, проживающего в сельских населенных пунктах, представлены в таблице 3.4.4.

Таблица 3.4.4 – Тарифы на электроэнергию для населения Самарской области, проживающего в сельских населенных пунктах

Наименование показателя	Значение	Ед. измерения
Одноставочный тариф на электроэнергию	3,02	руб. за 1 кВт*ч
Тариф на электроэнергию, дифференцированный по двум зонам суток		
дневная зона (с 7 до 23 часов)	3,36	руб. за 1 кВт*ч
ночная зона (с 23 до 7 часов)	1,66	руб. за 1 кВт*ч
Наименование показателя	Значение	Ед. измерения
Тариф на электроэнергию, дифференцированный по трем зонам суток		
пиковая зона (с 7 до 9 и с 17 до 20 часов)	3,40	руб. за 1 кВт*ч
полупиковая зона (с 9 до 17 и с 20 до 23 часов)	3,02	руб. за 1 кВт*ч
ночная зона (с 23 до 7 часов)	1,66	руб. за 1 кВт*ч

Примечание:
-приводимые в таблице 3.4.6 тарифы (цены) на электроэнергию в Самаре и Самарской области действуют с 1 января 2021 года.
Доплата поставщика за потери при передаче
Показатели степени охвата потребителей приборами учета представлены в таблице 2.4.5.

Таблица 2.4.5 – Показатели степени охвата потребителей приборами учета

Наименование потребителей	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.
Доля объема ЭЭ, расчеты за которую осуществляется с использованием ПУ, в общем объеме потребления ЭЭ, в т.ч.	%	100	100
в многоквартирных домах с использованием общедомовых ПУ	%	100	100
в индивидуальных жилых зданиях	%	100	100
в бюджетных организациях	%	100	100
прочие	%	100	100

Существующие технические и технологические проблемы в системе электроснабжения
В системе электроснабжения с. п. Нижнее Санчелеево особо значимые технические проблемы отсутствуют.
Воздействие на окружающую среду
Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1.200-03 в целях защиты населения от воздействия электрического поля, создаваемого воздушными линиями электропередачи, устанавливаются санитарные разрывы вдоль трассы высоковольтных линий, за пределами которых напряженность электрического поля не превышает 1 кВ/м. Для вновь проектируемых ВЛ должны соблюдаться границы санитарных разрывов вдоль трассы ВЛ с горизонтальным расположением проводов и без средств снижения напряженности электрического поля по обе стороны от нее на следующих расстояниях от проекции на землю крайних фазных проводов в направлении, перпендикулярном ВЛ: 20м – для ВЛ до 330 кВ.
1.5 Анализ существующего состояния системы газоснабжения
Институциональная структура газоснабжения
В сельском поселении Нижнее Санчелеево централизованным газоснабжением обеспечено село Нижнее Санчелеево.
Поселок Новая Васильевка централизованным газоснабжением не обеспечен.
Газоснабжение муниципального района Ставропольский осуществляет филиал «Толятгазгаз» ООО «Средне - Волжская газовая компания».
Источником централизованного газоснабжения природный газ сельского поселения является ГРС.
По газопроводу среднего давления газ поступает в ШПРГ, где давление снижается до среднего и низкого. По газопроводу среднего давления газ поступает в ШПРГ, где давление снижается до среднего и низкого. В качестве регуляторов в ГРП и ШПРГ используются РДГК - 1- 50 и РДНК - 400.
Для централизованного газоснабжения природным газом используются стальные и полиэтиленовые газопроводы с подземным и наземным видами прокладки. В жилых домах установлены счетчики учета расхода газа. Используется газ на хозяйственно-бытовые нужды и в качестве топлива котельных.
Протяженность уличной газовой сети составляет 36 095 м.
Данные о системе газоснабжения с. п. Нижнее Санчелеево сведены в таблице 2.5.1.

Таблица 2.5.1 – Данные о системе газоснабжения

Наименование показателя	Ед. изм.	Базовое значение
Потребление природного сетевого газа всего	тыс. м3/год	3 568,56
Протяженность внутри поселковых газопроводов	км	36,095
Источники газоснабжения	-	ГРС

Тарифы в сфере газоснабжения
Приказом Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 28.07.2020 г. № 235 с 01 августа 2020 г. установлены и введены в действие новые розничные цены на газ природный, реализуемый населению, представленные в таблице 2.5.2.

Таблица 2.5.2 – Розничные цены на газ природный, реализуемый населению

№ п/п	Установленное оборудование	Стоимость пользования газом	
		При отсутствии прибора учета газа (на 1 чел. / 1 м2 отопляемой площади / 1 м3 отопляемого объема в месяц)	При наличии прибора учета газа (за 1 м3 газа)
1. При отсутствии газового отопления			
1.1	Газовая плита в домах с центральным отоплением и горячим водоснабжением	100,49 руб.	7,73 руб.
1.2	Газовая плита в домах с центральным отоплением без горячего водоснабжения	139,14 руб.	7,73 руб.
1.3	Газовая плита в домах с местным неавтономным отоплением без горячего водоснабжения	139,14 руб.	7,73 руб.
1.4	Газовый водонагреватель (колонка)	131,41 руб.	7,73 руб.
1.5	Газовая плита и газовый водонагреватель (колонка)	192,30 руб.	6,41 руб.
2. При наличии газового отопления			
2.1	Газовая плита в домах с местным газовым отоплением без горячего водоснабжения	99,72 руб.	5,54 руб.
2.2	Газовый водонагреватель (колонка) в домах с местным газовым отоплением	94,18 руб.	5,54 руб.
2.3	Газовая плита и газовый водонагреватель (колонка) в домах с местным газовым отоплением	166,20 руб.	5,54 руб.
2.4	Отопление жилых помещений*	52,63 руб.	5,54 руб.
2.5	Отопление бани **	34,348 руб.	5,54 руб.
2.6	Отопление гаража **	41,55 руб.	5,54 руб.
2.7	Отопление теплицы **	196,116 руб.	5,54 руб.

Примечание:
* Стоимость пользования газом на цели отопления жилых помещений определена на 1 м2 отопляемой площади исходя из 1/12 части потребленного газа в течение отопительного сезона. Оплата производится ежемесячно в течение года.
** Стоимость пользования газом за месяц рассчитана на 1 м3 отопляемого объема.
Доплата поставщика за потери при передаче
Показатели степени охвата потребителей приборами учета представлены в таблице 2.5.3.

Таблица 2.5.3 – Показатели степени охвата потребителей приборами учета

Наименование потребителей	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.
Доля объема природного газа, расчет за который осуществляется с использованием ПУ, в общем объеме потребленного природного газа, в т.ч.:	%	90	90
в многоквартирных домах с исп. общедомовых ПУ	%	н.д.	н.д.
Наименование потребителей	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.
в индивидуальных жилых зданиях	%	н.д.	н.д.
в бюджетных организациях	%	100	100
прочие	%	100	100

Существующие технические и технологические проблемы в системе газоснабжения
В системе газоснабжения с. п. Нижнее Санчелеево особо значимые технические проблемы отсутствуют.
Коридоры прохода магистральных трубопроводов являются потенциальными источниками загрязнения почв и подземных вод в границах сельского поселения.
Прокладка газопроводов может сопровождаться загрязнением территории в результате возможной утечки газа через негерметичные соединения, при развитии аварийных ситуаций. Основной причиной аварийных ситуаций на газопроводах может являться прорыв трубопроводов из-за коррозии. Неблагоприятными по вероятности возникновения аварийных ситуаций являются места пересечения трубопроводов различного назначения с водотоками, автомобильными дорогами, участками прохода подземных коммуникаций.
1.6 Анализ существующего состояния системы закоренения (утилизации) ТКО
Институциональная структура системы закоренения (утилизации) ТКО
С 1 января 2019 года в Самарской области услуга по обращению с ТКО является коммунальной и обязательной к оплате в соответствии со статьей 153 Жилищного кодекса РФ.
ООО «Эко-Стройресурс» по результатам конкурсного отбора, на 9 лет присвоен статус регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами по Самарской области.
К твердым коммунальным отходам относятся отходы, образующиеся в жилых зданиях, включая отходы от текущего ремонта квартир, отходы от отопительных устройств местного отопления, смет, опавшие листья, собираемые с дворовых территорий и крупные

предметы домашнего обихода, так называемые крупногабаритные отходы (КГО). КГО образуются ориентировочно в размере 5 % от общего объема ТКО.
На территории сельского поселения Нижнее Санчелеево организован централизованный сбор и вывоз твердых коммунальных отходов. Сбор и вывоз отходов на территории сельского поселения Нижнее Санчелеево осуществляется два дня в неделю. Вывоз ТКО производится на специализированный полигон. Основным способом сбора ТКО из домохозяйств является подворная система.

Общий объем накопления ТКО
Общий объем накопления ТКО по с. п. Нижнее Санчелеево представлен в таблице 2.6.1.

Таблица 2.6.1 – Общий объем накопления ТКО по с. п. Нижнее Санчелеево

Наименование объекта	Единица измерения	Расчетная норма накопления м3/год	Количество, ед. изм.	Объем накопления твердых бытовых отходов, м3/год
Детские дошкольные учреждения	кол-во детей	0,40	150	60,0
Общеобразовательные школы	кол-во уч-ся	0,12	250	30,0
Высшие, средние специальные учебные заведения, ПТУ	кол-во уч-ся	0,12	-	-
Больницы	1 койка	2,01	-	-
Поликлиники, ФАП, ФБО, посещения в смену	1 посещение	0,07	36	2,52
Аптеки	1 м2 общ. пл.	0,44	-	-
Магазины продовольственные	1 м2 торг. пл.	1,50	366,1	549,15
Магазины продовольственные	1 м2 торг. пл.	1,30	-	-
Подразделения общественного питания	1 посад. место	1,13	350	395,5
Рынки	1 м2 торг. пл.	1,00	-	-
Клубы, кинотеатры, концертные залы, спортивные сооружения	1 посад. место	0,20	200	40,0
Учреждения бытового обслуживания	1 чел.	1,10	15	16,5
Научно-исследовательские и проектные организации	1 чел.	1,10	-	-
Административные, хозяйственные, правовые и др. организации	1 чел.	0,22	15	3,3

Наименование объекта Единица измерения | Расчетная норма накопления м3/год | Количество, ед. изм. | Объем накопления твердых бытовых отходов, м3/год || Санатории, пансионаты, дома отдыха | кол-во человек | 2,00 | - | - |
Гостиницы	1 место	0,70	-	-
Вокзалы, автовокзалы, ж/дстанции, развязки, порты	м2	0,008	-	-
Площади подматричных покрытий	м2	0,008	-	-
Количество жителей в благоустроенном фонде	1 чел.	0,90	2 680	2 412,0
Количество жителей в неблагоустроенном фонде	1 чел.	1,10	-	-
ИТОГО по сельскому поселению		4 217,0 м3/год – согласно Генплану		

Существующие технические и технологические проблемы в системе обращения с ТКО
Решение проблемы сбора и вывоза твердых коммунальных отходов (ТКО), защиты населения и окружающей среды от их вредного воздействия является одним из приоритетных направлений развития сельского поселения Нижнее Санчелеево. Среди основных проблем, связанных с отходами, на сегодняшний день первое место принадлежит проблеме сбора и вывоза ТКО, в том числе крупногабаритного мусора, а также ликвидации ежегодно стихийно образующихся свалок.
Существуют другие взаимосвязанные аспекты этой проблемы:
- морфологический и химический состав отходов резко усложняется, включая в себя все большее количество экологически опасных компонентов;
- отношение населения к традиционным методам свалкивания мусора на свалки становится резко отрицательным;
- принимаются нормативно-правовые документы, регулирующие и ужесточающие правила обращения с отходами;
- перспективе количество отходов, получаемых в результате жизнедеятельности человека, будет только увеличиваться, что обусловлено, в первую очередь, ростом благосостояния людей. Следовательно, возрастает и требования населения к экологической безопасности окружающей среды и чистоте территорий, на которой обитает человек.
Образующиеся ТКО обостряют санитарно-эпидемиологическую обстановку поселения и отрицательно сказываются на состоянии атмосферы, гидрофосферы и почвы.
Исходя из вышеизложенного, проблему сбора и вывоза твердых коммунальных отходов на территории сельского поселения Нижнее Санчелеево необходимо решать программно-целевым методом, комплексно, с привлечением средств из бюджета в соответствии с действующим законодательством, а также с учетом местных условий.

Тарифы в сфере обращения с ТКО
Департаментом ценового и тарифного регулирования Самарской области в декабре 2019 года (Положение к Приказу от 19.12.2019 № 781) произведен расчет тарифа за 1м3 ТКО
В соответствии с принятым тарифным решением в 2021 году тариф в размере 598,16 руб./м3 остается без изменения.
Единый предельный тариф на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «Эко-Стройресурс» представлен в таблице 2.6.2. (в ред. Приказа департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 06.10.2020 № 309).

Таблица 2.6.2 – Единый предельный тариф на услуги регионального оператора по обращению с ТКО

Наименование услуг	Предельный тариф, руб./м3 (руб./т)	Все потребители, (без НДС)	Все потребители, (без НДС)
с 01.01.2020 по 30.06.2020			
Обращение с твердыми коммунальными отходами	498,47 (3 323,10)	598,16 (3 987,72)	
с 01.07.2020 до вступления в силу настоящего Приказа			
Обращение с твердыми коммунальными отходами	498,47 (3 323,10)	598,16 (3 987,72)	
с 01.07.2020 по 31.12.2020			
Обращение с твердыми коммунальными отходами	498,47 (3 323,10)	598,16 (3 987,72)	
с 01.01.2021 по 30.06.2021			
Обращение с твердыми коммунальными отходами	498,47 (3 323,10)	598,16 (3 987,72)	
Наименование услуг	Предельный тариф, руб./м3 (руб./т)	Все потребители, (без НДС)	Все потребители, (без НДС)
с 01.01.2021 по 30.06.2021			
Обращение с твердыми коммунальными отходами	498,47 (3 323,10)	598,16 (3 987,72)	
с 01.07.2021 по 31.12.2021			
Обращение с твердыми коммунальными отходами	518,40 (3 456,03)	622,09 (4 147,24)	
с 01.01.2022 по 30.06.2022			
Обращение с твердыми коммунальными отходами	518,40 (3 456,03)	622,09 (4 147,24)	
с 01.07.2022 по 31.12.2022			
Обращение с твердыми коммунальными отходами	544,72 (3 631,45)	653,66 (4 357,73)	

3. Перспективы развития и прогноз спроса на коммунальные ресурсы с. п. Нижнее Санчелеево
3.1 План развития с. п. Нижнее Санчелеево
Динамика численности населения
Численность населения с. п. Нижнее Санчелеево, согласно данным Администрации, имеет тенденцию к росту из-за увеличения рождаемости в последние годы, миграции и за счет освоения новых территорий.
Большую часть населения сельского поселения Нижнее Санчелеево составляют граждане трудоспособного возраста, более 60%.
На показатели рождаемости влияют следующие моменты: материальное благополучие, государственные выплаты за рождение второго ребенка, наличие собственного жилья, уверенность в будущем достаточного количества.
Численность, социальный и национальный состав сельского поселения представлены в таблице 3.1.1.

Таблица 3.1.1 – Численность, социальный и национальный состав сельского поселения

Наименование поселения	Количество проживающих пунктов	Наименование населенных пунктов	Количество проживающего населения на 2019-2020 гг., чел.	Расстояние от населенного пункта до центра поселения, км	Преобладающая национальность
с. п. Нижнее Санчелеево	2	село Нижнее Санчелеево - а/ц Поселок Новая Васильевка	2 688 22	10	русские
Итого			2 680		

Приоритет численности населения с учетом перспективного развития
Этот вариант прогноза численности населения сельского поселения Нижнее Санчелеево, предложенный Генпланом в качестве основного, рассчитан с учетом территориальных резервов в пределах сельского поселения и освоения новых территорий, которые могут быть использованы под жилищное строительство.
Принятый ранее средний размер домохозяйства в Самарской области составлял 2,7 человека. С учетом эффективности мероприятий по демографическому развитию Самарской области, а также с улучшением демографической ситуации в сельском поселении Нижнее Санчелеево, снижением коэффициента смертности и стабильно положительным saldo миграции, средний размер домохозяйства в перспективе может увеличиться до 3 человек.

Исходя из этого в сельском поселении Нижнее Санчелеево на участках, отведенных под жилищное строительство, при полном их освоении к концу расчетного периода развить могут быть 3 072 человека.
В целом численность населения сельского поселения Нижнее Санчелеево к 2035 г. предположительно возрастет, согласно Генплану, до 5 118 человек.

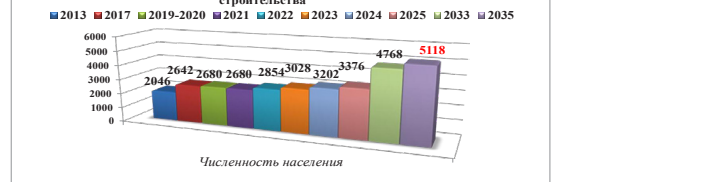
Приорит площади жилого фонда сельского поселения Нижнее Санчелеево представлен в таблице 3.1.2.

Таблица 3.1.2 – Приорит площади жилого фонда с. п. Нижнее Санчелеево

Наименование показателя	Базовое значение по Генплану (2013г.)	Значение на 2021 г.	Значение на расчетный 2035 г.
Площадь жилого фонда, м2	70 480	64 333	191 409
Численность населения с учетом прироста, чел.	2 046	2 680	5 118
Средняя обеспеченность жильем, м2/чел	34,45	24,0	37,40
Приорит показателей			
Площадь жилого фонда, м2	-	-	120 927
Численность населения с. п., чел	-	634	3 072

Прогноз численности населения сельского поселения Нижнее Санчелеево, с учетом освоения резервных территорий, представлен наглядно в диаграмме на рисунке № 5.

Рис. № 5 – Прогноз изменения численности населения сельского поселения Нижнее Санчелеево с учетом перспективного строительства



Прогноз изменения численности населения сельского поселения Нижнее Санчелеево с учетом освоения резервных территорий, представлен в таблице 3.1.3.

Таблица 3.1.3 – Прогноз изменения численности населения до 2035 г.

Наименование населенного пункта	Значение на период, человек:	2019-2020 гг.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
с. п. Нижнее Санчелеево	2 680	2 680	2 854	3 028	3 202	3 376	3 550	3 724	3 898	4 072	4 246	4 420	4 594	4 768	4 942	5 118	
село Нижнее Санчелеево	2 658	2 658	2 808	2 958	3 108	3 258	3 408	3 558	3 708	3 858	4 008	4 158	4 308	4 458	4 608	4 762	
поселок Новая Васильевка	22	22	46	70	94	118	142	166	190	404	238	262	286	310	334	356	

Прогноз изменения возрастной структуры населения сельского поселения Нижнее Санчелеево приведен в таблице 3.1.4.

Таблица 3.1.4 – Прогноз изменения возрастной структуры населения

Показатели	Значение на 2021г., чел.	Процентный состав (%)	Значение на 2035 г., чел.
Из общей численности населения:	2 680	100	5 118
Население трудоспособного возраста	534	19,9	1 019
Население трудоспособного возраста	1 608	60,0	3 071
Население старшего трудоспособного возраста	538	20,1	1 028

3.2 План прогнозируемой застройки с. п. Нижнее Санчелеево
Основная задача территориального развития сельского поселения – создание оптимальной планировочной структуры и формирование комфортной среды жизнедеятельности человека.
Согласно Градостроительному кодексу, основным документом, определяющим территориальное развитие сельского поселения Нижнее Санчелеево, является его Генеральный план. Генеральный план сельского поселения Нижнее Санчелеево муниципального района Ставропольский выполнен с целью определения перспектив территориального развития, а также функционально-планировочной

Наименование территории	Численность населения на расчетный срок, чел.	Расчетное потребление сетевого природного газа, тыс. м3/год
с. Нижнее Санчелево, в том числе:	4 762	1 429
площадка № 1	270	81
площадка № 2	630	189
площадка № 3	489	147
площадка № 4	606	182
площадка № 9	60	18
площадка № 10	399	119
площадка № 11	287	86
площадка № 12	18	5
село Нижнее Санчелево в сущ. границах	2 003	601
пос. Новая Васильевка, в том числе:	356	106
площадка № 5	216	65
площадка № 6	111	33
поселок Новая Васильевка в сущ. границах	29	8
Сельское поселение Нижнее Санчелево, всего	5 118	1 535
площадка № 7 п. Новая Васильевка	н. д.	2 977
площадка № 8 п. Новая Васильевка	н. д.	н. д.

Таблица 3.3.16 - Расходы газа на новое строительство

*Примечание:
- данные указаны ориентировочно, окончательно уточняются на стадии рабочего проектирования.
Укрупненный расчет ТЭП

4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры
Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры с. п. Нижнее Санчелеево муниципального района Ставропольский Самарской области представлены в таблице 4.1.

Таблица 4.1 - Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры с. п. Нижнее Санчелеево

[illegible]

Наименование показателя	Ед. изм.																		
Объем водопотребления за период	м3/сут.	тыс. м3																	
			2020г	2021г	2022г	2023г	2024г	2025г	2026г	2027г	2028г	2029г	2030г	2031г	2032г	2033г	2034г	2035г	
на коммунальные нужды			33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	299,41	
на производственных потребителей			33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	299,41	
Показатель спроса на водоотведение, всего:			33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	299,41	
административно-общественные здания			33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	299,41	
население			33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	299,41	
прочие			33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	33,46	299,41	
			1,25	737,2	113,33	851,78	1,25	737,2	113,33	851,78	1,25	737,2	113,33	851,78	1,25	737,2	113,33	851,78	

[illegible][illegible][illegible][illegible]

6. Показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов									
Технологические потери ТЭ при передаче по ТЭ	%	27	27	27	27	27	27	27	1,1
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии	кг т.т./Гкал	169,57	169,57	169,57	169,57	169,57	169,57	169,57	155,28
Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	1,899	0,39	17,98	169,57	169,57	169,57	169,57	155,28
Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	м³/т.т./Гкал	1,899	0,39	17,98	169,57	169,57	169,57	169,57	155,28
Удельный расход электроэнергии на перекачку 1 м³ холодной питьевой воды, отпускаемой в ВС	кВт·ч/м³	1,899	0,39	17,98	169,57	169,57	169,57	169,57	155,28
Потери воды при ее передаче по сетям	%	30	1,899	0,39	17,98	169,57	169,57	169,57	155,28

7. Показатели эффективности потребления коммунального ресурса									
Наименование показателя	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.
Удельный расход тепловой энергии на 1м2 площади бюджетного учреждения	Гкал/м²	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Удельный расход тепловой энергии на 1м2 площади жилого помещения	Гкал/м²	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Удельный расход электрической энергии на одного жителя в год	кВт·ч/чел.	950	950	950	950	950	950	950	950
Удельный расход воды на одного бюджетного работника	м³/сут.	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Удельный расход воды на один индивидуальный жилой дом с учетом полива	м³/сут.	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26

8. показатели воздействия на окружающую среду									
Количество экологических аварий (например: не запланированные выбросы)	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
Капиталоотложения в окружающую среду	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-

*Обоснование целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры представлено подробно в разделе № 5 Обоснование-важущие материалов данной Программы, стр. 126.
5. Перечень инвестиционных проектов в отношении систем коммунальной инфраструктуры с. п. Нижнее Сачелеево
Советуемая Программа проектов по всем системам ресурсоснабжения, приведенная в таблице 5.1.

Таблица 5.1 - Советуемая Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации Программы	Сроки реализации программы	Финансовые потребности с разбивкой по годам, тыс. руб.																
				Итого	по годам															
					2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21

Мероприятия в сфере развития системы водоснабжения (за счет средств организации коммунального хозяйства, местного и областного бюджета, при вхождении в соответствующие программы).

1	Строительство водопроводов, реконструкция и модернизация объектов водоснабжения, повышение качества оказываемых услуг	2 000	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Гидрогеологическое исследование запасов подземных вод	750	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Применение метода гидродинамического и виброволнового воздействия на продуктивный пласт скважины в селе Нижнее Сачелеево (5 шт.)	9 750	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Строительство станции водочисти	Улучшение качества воды до нормативных показателей	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035

Продолжение таблицы 5.																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
5	Строительство водозабора и поливочного водопровода	Водоснабжение перспективных потребителей	2021	2023	2035	по проекту	-	-	-	-	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
6	Замена (реконструкция) существующих водопроводных сетей, L= 11,7 км	Сокращение потерь воды при транспортировке	2021	2024	2025	50 388	3360	33600	3360	3360	3360	3360	3360	3360	3360	3360	3360	3360	3360	3360
7	Замена БВ, V=50 м3	Сокращение потерь воды при транспортировке	2021	2024	2024	1500	1500	3360	3360	3360	3360	3360	3360	3360	3360	3360	3360	3360	3360	3360
8	Установка приборов учета на скважинах (5 шт.)	Согласно ФЗ от 23.11.2009 № 261 «Об энергосбережении,...	2021	2021	2021	150	150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Строительство водозаборных сооружений в с. Нижнее Сачелеево на площадке № 2 произв. 220 м3/сут	Водоснабжение перспективных потребителей	2021	2021	2035	1 800	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Строительство водозаборных сооружений в пос. Новая Васильевка на площадке № 5 произв. 250 м3/сут.	Водоснабжение перспективных потребителей	2021	2021	2035	1 800	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Строительство артезианской скважины в пос. Новая Васильевка на площадке № 7 произв 280 м3/сут	Водоснабжение перспективных потребителей	2021	2021	2035	1 800	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Строительство резервуара в с. Нижнее Сачелеево на площадке № 2, V=50 м3	Водоснабжение перспективных потребителей	2021	2021	2035	600	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Строительство резервуара в поселке Новая Васильевка на площадке № 5, V=50 м3	Водоснабжение перспективных потребителей	2021	2021	2035	600	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Продолжение таблицы 5.																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
14	Строительство резервуара в поселке Новая Васильевка на площадке № 7, V=30 м³	Водоснабжение перспективных потребителей	2021	2021	2021	600														600
15	Строительство сетей водопровода в с. Нижнее Сачелеево на площадке № 1, L= 2,3 км	Водоснабжение перспективных потребителей	2021	2021	2021	9 906														
16	Строительство сетей водопровода в с. Нижнее Сачелеево на площадке № 2, L= 4,2 км	Водоснабжение перспективных потребителей	2021	2021	2021	18 088	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18088
17	Строительство сетей водопровода в с. Нижнее Сачелеево на площадке № 3, L=2,99 км	Водоснабжение перспективных потребителей	2021	2021	2021	1 2877	-													12877
18	Строительство сетей водопровода в с. Нижнее Сачелеево на площадке № 4, L= 5,6 км	Водоснабжение перспективных потребителей	2021	2021	2021	24 118	-													24118
19	Стр-во ВС в сущ. застройке села Нижнее Сачелеево (ул. Центральная), L=1,7 км	Водоснабжение перспективных потребителей	2021	2021	2021	7 322	-													7322

20	Строительство сетей водопровода в п. Новая Васильевка на площадке № 5, L= 2,09 км	Водоснабжение перспективных потребителей	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
21	Строительство сетей водопровода в п. Новая Васильевка на площадке № 6, L= 1,04 км	Водоснабжение перспективных потребителей	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
22	Строительство сетей водопровода в п. Новая Васильевка на площадке № 7, L= 10,0 км	Водоснабжение перспективных потребителей	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
23	Строительство сетей водопровода в п. Новая Васильевка в сущ. застройке, L= 0,05 км	Водоснабжение перспективных потребителей	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035

Продолжение таблицы 5																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
24	Разработка проекта ЗСО для новых водозаборных сооружений	СанПиН 2.1.4.1110-02	2021	2022	2023	200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Гидрогеологические исследования по оценке эксплуатационных запасов подземных вод на перспективу	Оценка запаса подземных вод на перспективу	2021	2026	2035	2	250	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Оформление доп. соглашения к лицензии на право пользования недрами	Истечение срока действия лицензии	2021	2026	2031	230	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2250	200
27	Проведение технического обследования системы водоснабжения	в соответствии с приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 5.08.2014 № 437/лр.	2021	2026	2031	800	-	-	-	-	230	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего в сфере водоснабжения с п. Нижнее Сачалево*						208 460	1 810	860	660	360	660	360	360	360	360	360	360	360	360	45 240

Всего в сфере водоснабжения с. п. Нижнее Сачелеево*
208 460
4 810
2 860
5 860
8 860
12 860
16 860
20 860
24 860
28 860
32 860
36 860
40 860
44 860
48 860
52 860
56 860
60 860
64 860
68 860
72 860

Мероприятия в сфере развития системы водоотведения до 2035 года Генпланом с. п. Нижнее Сачелеево не предусмотрены.
Мероприятия в сфере развития системы теплоснабжения (за счет средств организации коммунального хозяйства, местного и областного бюджета, при вхождении в соответствующие программы).

1	№ 1 блочно-модульного типа мощностью 0,3 МВт	ул. Советская	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2600
2	Строительство котельной № 2 блочно-модульного типа мощностью 0,6 МВт	Теплоснабжение СДК, ул. Красноармейская	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2600

Продолжение таблицы 5.																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
3	Строительство котельной № 3 блочно-модульного типа мощностью 1,5 МВт	Теплоснабжение ДК на площадке № 2	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035			
4	Строительство котельной № 4 блочно-модульного типа мощностью 0,45 МВт	Теплоснабжение ОУ СОШ 250 уч., ул. Бузуйкова	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	4 350		
5	Строительство котельной № 5 блочно-модульного типа мощностью 1,5 МВт	Теплоснабжение ОУ СОШ 650 уч., ул. Бузуйкова	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	4 350		
6	Строительство котельной № 6 блочно-модульного типа мощностью 0,6 МВт	Теплоснабжение ДОУ 140 мест, ул. Бузуйкова	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	3 600		
7	Строительство котельной № 7 блочно-модульного типа мощностью 0,25 МВт	Теплоснабжение ДОУ 60 мест, на площадке № 2	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	1 480		
8	Строительство котельной № 8 блочно-модульного типа мощностью 0,3 МВт	Теплоснабжение ФОК на площадке № 9	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	1 600		
9	Строительство ТС Ш 89 – 100 м, в одноструйном исчислении	Теплоснабжение перспективных потребителей (БМК № 1)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	578		
10	Строительство ТС Ш 108 – 100 м, в одноструйном исчислении	Теплоснабжение перспективных потребителей (БМК № 2)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	608		
11	Строительство ТС Ш 140 м: Ш 159 – 100 м, Ш 133 – 40 м, в одноструйном исчислении	Теплоснабжение перспективных потребителей (БМК № 3)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	933		
12	Строительство ТС Ш 108 – 100 м, в одноструйном исчислении	Теплоснабжение перспективных потребителей (БМК № 4)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	608		

Продолжение таблицы 5																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
13	Строительство ТС Ш 140 м: Ш 159 – 100 м, Ш 133 – 40 м, в одноструйном исчислении	Теплоснабжение перспективных потребителей (БМК № 5)	2021	2022	2023	2035	839	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Строительство ТС Ш 108 – 100 м, в одноструйном исчислении	Теплоснабжение перспективных потребителей (БМК № 6)	2021	2022	2023	2035	808	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Строительство ТС Ш 89 – 100 м, в одноструйном исчислении	Теплоснабжение перспективных потребителей (БМК № 7)	2021	2022	2023	2035	578	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Строительство ТС Ш 89 – 100 м, в одноструйном исчислении	Теплоснабжение перспективных потребителей (БМК № 12)	2021	2022	2023	2035	578	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по селу Нижнее Сачелеево						25 954	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Всего в сфере газоснабжения с. п. Нижнее Санчелеево ориентировочно (в объеме финансирования мероприятий данной Программы не включается)		32 066	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32 066
Мероприятия в сфере развития системы электроснабжения (объем финансирования уточняется на стадии рабочего проектирования на основании проектно-сметной документации, выполненной согласно полученным техническим условиям)																				
Продолжение таблицы 5.1																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	Строительство КТП в селе Нижнее Санчелеево на площадке № 1; 1x250 кВт	Электроснабжение перспективных потребителей	2035	2035	191	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	191
2	Строительство КТП в селе Нижнее Санчелеево на площадке № 2; 1x100 кВт – 2 шт.	Электроснабжение перспективных потребителей	2035	2035	370	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	370
3	Строительство КТП в селе Нижнее Санчелеево на площадке № 3; 1x100 кВт; 1x160 кВт.	Электроснабжение перспективных потребителей	2035	2035	371	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	371
4	Строительство КТП в селе Нижнее Санчелеево на площадке № 4; 1x100 кВт; 1x250 кВт.	Электроснабжение перспективных потребителей	2035	2035	376	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	376
5	Строительство КТП в пос. Новая Васильевка на площадке № 5; 1x160 кВт	Электроснабжение перспективных потребителей	2035	2035	185	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	185
6	Строительство КТП в пос. Новая Васильевка на площадке № 6; 1x100 кВт	Электроснабжение перспективных потребителей	2035	2035	185	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	185
7	Строительство КТП в пос. Новая Васильевка на площадке № 7; 1x250 кВт – 3 шт.	Электроснабжение перспективных потребителей	2035	2035	573	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	573
8	Строительство КТП в пос. Новая Васильевка на площадке № 8; 1x250 кВт.	Электроснабжение перспективных потребителей	2035	2035	191	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	191
9	Прокладка на площадках № 1 - № 12 ВЛ – 10(6) кВ (протяженность определяется проектом)	Электроснабжение перспективных потребителей	2035	2035	по проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего в сфере электроснабжения с. п. Нижнее Санчелеево ориентировочно (в объеме финансирования мероприятий данной Программы не включается)					2 442	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 442

Примечания:
- предложения по организации реализации инвестиционных проектов описаны в разделе 7 Обосновывающих материалов данной Программы, стр. 140;
- стоимость указана ориентировочно по среднерыночным ценам объектов аналогов. Конечная стоимость работ устанавливается после обследования оборудования, и составления проектно-сметной документации;
- технические параметры, тип оборудования уточняются на стадии рабочего проектирования, согласно техническим условиям владельцев сетей.
- Объем финансирования мероприятий, направленных на перспективное развитие системы водоснабжения с. п. Нижнее Санчелеево ориентировочно составит 208,46 млн. руб. Окончательная стоимость мероприятий на перспективу определяется в инвестиционных программах согласно своему сметному расчету и технико-экономическому обоснованию.
- Объем финансирования мероприятий, направленных на перспективное развитие системы телоснабжения с. п. Нижнее Санчелеево ориентировочно составит 39,731 млн. руб. Конечная стоимость работ устанавливается после обследования телекоммуникационного оборудования, и составления проектно-сметной документации.
6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения с. п. Нижнее Санчелеево
Объемы и источники инвестиций на реализацию проектов Программы (ориентировочно)

Наименование показателя	Ед. изм.	Потребности в инвестициях											
		Итого											
Потребности в инвестициях всего	тыс. руб.	248 191	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
За счет заемных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Кредиты (с указанием условий привлечения кредитов)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
За счет собственных средств МП «Ставрополь-РесурсСервис» (прибыль, амортизация, тарифные источники)	тыс. руб.	52 268	3 510	1 300	500	2 000	3 360	4 860	3 360	3 500	3 360	3 360	3 360
За счет частных инвестиций:	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Местный бюджет	тыс. руб.	195 923	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Региональный бюджет	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Федеральный бюджет	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плата за подключение (присоединение)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Прогнозные величины тарифов и оценка доступности Программы для населения представлена в таблице 6.2.

Таблица 6.2 - Прогнозные величины тарифов и оценка доступности Программы для населения		Прогнозные величины тарифов и оценка доступности Программы для населения											
Наименование показателя	Ед. измерения	Итого											
Тариф на услуги теплоснабжения МП «Ставрополь-РесурсСервис»	руб./Гкал	2 398,8	2 020г.	2 470,8	2 021г.	2 470,8	2 022г.	2 470,8	2 023г.	2 470,8	2 024г.	2 470,8	2 025г.
Тариф на услуги водоснабжения МП «Ставрополь-РесурсСервис»	руб./м3	4,17	50,06	44,14	4,29	51,52	45,55	4,42	53,14	46,99	4,55	54,96	48,49
Тариф на услуги водоотведения МП «Ставрополь-РесурсСервис»	руб./м3	4,17	50,06	44,14	4,29	51,52	45,55	4,42	53,14	46,99	4,55	54,96	48,49
Тариф на услуги электроснабжения	руб./кВт ч	4,17	50,06	44,14	4,29	51,52	45,55	4,42	53,14	46,99	4,55	54,96	48,49
Тариф на услуги газоснабжения	руб./м3	6,2	4,17	50,06	6,4	4,29	51,52	6,6	4,42	53,14	6,6	4,55	54,96
Тариф на вывоз и захоронение ТКО	руб./м2 ж.пл.	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54
Плата с одной семьи за коммунальные услуги, в том числе:	руб./мес.	3 095,2	3 095,2	3 095,2	3 095,2	3 095,2	3 095,2	3 095,2	3 095,2	3 095,2	3 095,2	3 095,2	3 095,2
Теплоснабжение	руб./мес.	1 681,9	1 681,9	1 681,9	1 681,9	1 681,9	1 681,9	1 681,9	1 681,9	1 681,9	1 681,9	1 681,9	1 681,9

Наименование показателя	Ед. измерения	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033г.	2034 г.	2035г.
Горячее водоснабжение	руб./мес.	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
Холодное водоснабжение	руб./мес.	145,1	149,7	154,5	159,4	165,8	172,4	179,3	186,5	193,9	201,7	209,8	218,2	226,9	236,0	245,4	255,3
Водоотведение	руб./мес.	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
Электроснабжение	руб./мес.	788,1	811,7	836,1	861,2	887,1	913,6	940,7	968,1	995,8	1 023,9	1 052,4	1 081,3	1 110,7	1 140,6	1 171,0	1 201,9
Газоснабжение	руб./мес.	334,8	344,8	355,2	365,8	376,8	388,1	399,6	411,3	423,1	435,0	447,0	459,1	471,3	483,5	495,8	508,1
Вывоз и захоронение ТКО	руб./мес.	145,3	145,3	145,3	145,3	145,3	145,3	145,3	145,3	145,3	145,3	145,3	145,3	145,3	145,3	145,3	145,3
Средний совокупный доход семьи	руб./мес.	27 401,0	29 319,1	31 122,4	32 943,3	34 768,8	36 599,8	38 436,3	40 277,8	42 124,3	43 976,8	45 834,3	47 696,8	49 564,3	51 436,8	53 314,3	55 196,8
Удельный вес платы в совокупном доходе семьи	%	11,29	10,90	10,65	10,28	9,94	9,59	9,24	8,89	8,54	8,19	7,84	7,49	7,14	6,79	6,44	6,09
Максимально допустимая для собственных расходов населения на оплату коммунальных услуг	%	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10
Максимально допустимая плата с одной семьи за коммунальные услуги	руб./мес.	3 740,1	3 931,9	4 122,7	4 313,5	4 504,3	4 695,1	4 885,9	5 076,7	5 267,5	5 458,3	5 649,1	5 839,9	6 030,7	6 221,5	6 412,3	6 603,1
Доступность	%	3,740,1	3,931,9	4,122,7	4,313,5	4,504,3	4,695,1	4,885,9	5,076,7	5,267,5	5,458,3	5,649,1	5,839,9	6,030,7	6,221,5	6,412,3	6,603,1

7. Управление Программой
7.1 Реализация Программы
Реализация Программы осуществляется Администрацией с. п. Нижнее Санчелеево в течение всего периода ее реализации и на протяжении всего срока действия программы мероприятий по реализации Программы с уточнением объема и источников финансирования мероприятий.
Администрация с. п. Нижнее Санчелеево осуществляет управление Программой в ходе ее реализации, а том числе: контроль над реализацией программных мероприятий по срокам, содержанию, финансовым затратам и ресурсам; методическое, информационное и организационное сопровождение работы по реализации комплекса программных мероприятий.
7.2 Ответственные лица за ходом реализации Программы
Общее руководство реализацией Программы осуществляется главой сельского поселения Нижнее Санчелеево. Контроль за реализацией Программы осуществляют органы исполнительной власти и представительные органы муниципального района Ставропольского края в рамках своих полномочий.
В качестве экспертов и консультантов для анализа и оценки мероприятий могут быть привлечены экспертные организации, а также представители федеральных и территориальных органов исполнительной власти, представители организаций коммунального комплекса.
7.3 План-график работ по реализации Программы
План-график работ по реализации программы должен соответствовать плану мероприятий, содержащемуся в разделе 5 «Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей» настоящего Отчета.
Утверждение тарифов и принятия решений по выделению бюджетных средств из бюджета МО, подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов, принимаются в соответствии с действующим законодательством.
План – график работ по реализации программы представлен в таблице 7.3.1.

Таблица 7.3.1 - План – график работ по реализации программы		Период реализации мероприятий, год											
№ п/п	Наименование мероприятия	начало	окончание	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
В сфере водоснабжения													
1	Строительство водонапорных башен, дис-агрегатов и автоматизация насосного оборудования на ВЗС, установка приборов учета на скажках	2021	2024	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
2	Гидрогеологические исследования запасов подземных вод	2025	2025				X						
3	Применение метода гидродинамического и виброволнового воздействия на продуктивный пласт скажики в селе Нижнее Санчелеево (5 шт.)	2023	2025			X	X	X					
4	Строительство станции водочистки	2021	2035	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
5	Строительство водозабора и поливного водопровода	2021	2035	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
6	Замена (реконструкция) существующих водопроводных сетей, L= 11,7 км	2021	2035	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
7	Замена БВ, V=50 м3	2024	2024		X								
8	Установка приборов учета на скажках	2021	2021	X									
9	Строительство водозаборных сооружений в с. Нижнее Санчелеево на площадке № 2 произв. 220 м3/сут	2021	2035	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
10	Строительство водозаборных сооружений в пос. Новая Васильевка на площадке № 5 произв. 250 м3/сут.	2021	2035	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
11	Строительство артезианских в пос. Новая Васильевка на площадке № 7 произв 280 м3/сут	2021	2035	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
12	Строительство резервуара в с. Нижнее Санчелеево на площадке № 2, V=50 м3	2021	2035	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X

Продолжение таблицы 7.3.		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
13	Строительство резервуара в поселке Новая Васильевка на площадке № 5, V=50 м3	2021	2035	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
14	Строительство резервуара в поселке Новая Васильевка на площадке № 7, V=50 м3	2021	2035	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
15	Строительство сетей водопровода в с. Нижнее Санчелеево на площадке № 1, L= 2,3 км	2021	2035	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
16	Строительство сетей водопровода в с. Нижнее Санчелеево на площадке № 2, L= 4,2 км	2021	2035	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
17	Строительство сетей водопровода в с. Нижнее Санчелеево на площадке № 3, L=2,99 км	2021	2035	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
18	Строительство сетей водопровода в с. Нижнее Санчелеево на площадке № 2, L= 4,2 км	2021	2035	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
19	Стро-во ВС в сущ. застройке села Нижнее Санчелеево (ул. Центральная), L=1,7 км	2021	2035	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
20	Строительство сетей водопровода в п. Новая Васильевка на площадке № 5, L= 2,09 км	2021	2035	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
21	Строительство сетей водопровода в п. Новая Васильевка на площадке № 6, L= 1,04 км	2021	2035	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
22	Строительство сетей водопровода в п. Новая Васильевка на площадке № 7, L= 10,0 км	2021	2035	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
23	Строительство сетей водопровода в п. Новая Васильевка в сущ. застройке, L=1,02 км	2021	2035	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
24	Разработка проекта ЗСО для новых водозаборных сооружений	2021	2035	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
25	Гидрогеологические исследования по оценке эксплуатационных запасов подземных вод на перспективу	2021	2035	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
26	Оформление доп. соглашения на лицензию на право пользования недрами	2026	2026							X								
27	Проведение технического обследования системы водоснабжения	2021	2021	X														

В сфере водоведения мероприятия не предусмотрены Генпланом

В сфере водоотведения мероприятия не предусмотрены Генпланом

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
В сфере теплоснабжения																		
в селе Нижнее Санчелеево																		
1	Строительство котельной № 1 блочно-модульного типа мощностью 0,3 МВт	2021	2035	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
2	Строительство котельной № 2 блочно-модульного типа мощностью 0,6 МВт	2021	2035	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3	Строительство котельной № 3 блочно-модульного типа мощностью 1,5 МВт	2021	2035	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4	Строительство котельной № 4 блочно-модульного типа мощностью 0,45 МВт	2021	2035	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
5	Строительство котельной № 5 блочно-модульного типа мощностью 1,5 МВт	2021	2035	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
6	Строительство котельной № 6 блочно-модульного типа мощностью 0,6 МВт	2021	2035	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
7	Строительство котельной № 7 блочно-модульного типа мощностью 0,25 МВт	2021	2035	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
8	Строительство котельной № 12 блочно-модульного типа мощностью 0,3 МВт	2021	2035	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
9	Строительство ТС Ш 89 – 100 м, в одноструйном исчислении для БМК № 1	2021	2035	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
10	Строительство ТС Ш 108 – 100 м, в одноструйном исчислении для БМК № 2	2021	2035	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
11	Строительство ТС 140 м Ш 159 – 100 м, Ш 133 – 40 м, в одноструйном исчислении для БМК № 3	2021	2035	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
12	Строительство ТС Ш 108 – 100 м, в одноструйном исчислении для БМК № 4	2021	2035	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
13	Строительство ТС 140 м Ш 159 – 100 м, Ш 133 – 40 м, в одноструйном исчислении для БМК № 5	2021	2035	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
14	Строительство ТС Ш 108 – 100 м, в одноструйном исчислении для БМК № 6	2021	2035	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X

устройств погодного регулирования.

Тепловые сети от отопительных модулей до потребителей, выполнять в подземном или надземном варианте, с применением труб в современной теплоизоляции.

Весь индивидуальный жилой фонд обеспечивается теплом от собственных теплоисточников - котлов различной модификации, для нужд отопления и горячего водоснабжения.

Теплоснабжение перспективных социально значимых объектов

Прогноз спроса на тепловую энергию основан на данных развития сельского поселения, его градостроительной деятельности, определенной Генеральным планом на период до 2035 года. Расчет нагрузок по объектам социально-культурного назначения уточняется по мере получения информации при выполнении проекта планировки территории.

Согласно данным Генерального плана сельского поселения Нижнее Санчелеево к 2035 году планируется построить 12 общественно значимых объектов, для которых необходимо предусмотреть теплоснабжение, а также, реконструировать пять социально значимых объектов, подключенных к существующим теплоточкам.

В связи с отсутствием в Генеральном плане тепловых нагрузок некоторых перспективных общественных зданий с. п. Нижнее Санчелеево для расчета планируемого потребления тепловой энергии приняты значения тепловых нагрузок аналогичных объектов из генеральных планов поселения Самарской области.

Расчетная тепловая нагрузка перспективных и реконструируемых объектов сельского поселения Нижнее Санчелеево составит до 2035 года ориентировочно 7,0451 Гкал/ч. Значения тепловых нагрузок уточняются на стадии рабочего проектирования. Перспективные отопительные котлы выбираются застройщиком индивидуально для каждого объекта.

Прогноз спроса на тепловую энергию для вновь проектируемых объектов на период до 2035 года

№ п/п	Назначение и наименование объекта	Место расположения	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Источник тепловой энергии	Срок реализации
В сфере развития физкультуры и спорта (объекты местного значения сельского поселения)					
1	ФОК (500 м2)	с. Нижнее Санчелеево ул. Советская	0,2344	БМК № 1	до 2035 г.
2	ФОК со спортзалом (496,3 м2)	п. Новая Васильевка ПЛОЩАДКА № 7	0,2326	БМК № 8	до 2033 г.
3	ФОК (500 м2)	с. Нижнее Санчелеево ПЛОЩАДКА № 9	0,2344	БМК № 12	до 2035 г.

В сфере культуры (объекты местного значения сельского поселения)					
4	КДЦ с размещением подросткового клуба (200 мест)	п. Новая Васильевка, ПЛОЩАДКА № 5	0,4000	БМК № 9	до 2035 г.
5	Сельский дом культуры (225 мест)	с. Нижнее Санчелеево ул. Красноармейская	0,4500	БМК № 2	до 2035 г.
6	ДК с размещением подросткового клуба (600 мест)	с. Нижнее Санчелеево ПЛОЩАДКА № 2	1,2000	БМК № 3	до 2035 г.
7	КДЦ с размещением подросткового клуба (1420 мест)	п. Новая Васильевка, ПЛОЩАДКА № 7	2,0000	БМК № 10	до 2035 г.

В сфере здравоохранения (объекты регионального значения)					
8	Поликлиника (36 пос./см) со стационаром (5 коек)	с. Нижнее Санчелеево ул. Советская	0,0301	БМК (выб-ся на стадии рабочего проектирования)	до 2035 г.
9	ФАП (40 посещений/см.)	п. Новая Васильевка, ПЛОЩАДКА № 7	0,0300	Индивидуальный котел	до 2035 г.

В сфере образования (объекты местного значения муниципального района)					
10	ОУ СОШ (250 уч.)	с. Нижнее Санчелеево ул. Бузыцкова	0,3292	БМК № 4	до 2035 г.
11	ОУ СОШ (650 уч.)	с. Нижнее Санчелеево ул. Бузыцкова	0,8558	БМК № 5	до 2035 г.
12	ДОУ (140 мест)	с. Нижнее Санчелеево ул. Комсомольская	0,4428	БМК № 6	до 2035 г.
13	ДОУ (60 мест)	с. Нижнее Санчелеево ПЛОЩАДКА № 2	0,1897	БМК № 7	до 2035 г.
14	ДОУ (15 мест)	п. Новая Васильевка, ПЛОЩАДКА № 5	0,0474	Индивидуальный котел	до 2035 г.
15	ДОУ (80 мест)	п. Новая Васильевка, ПЛОЩАДКА № 7	0,2530	БМК № 11	до 2035 г.
16	Уч. доп. образования (50 уч.)	п. Новая Васильевка, ПЛОЩАДКА № 7	0,0658	Индивидуальный котел	до 2035 г.

В сфере ЖКХ (объект регионального значения)					
17	Пожарное депо (на 2 машины)	п. Новая Васильевка, ПЛОЩАДКА № 7	0,0800	Индивидуальный котел	до 2035 г.

Тепловая мощность и прирост тепловой нагрузки с. п. Нижнее Санчелеево в зонах действия систем теплоснабжения представлены в таблице 2.1.2

№ п/п	Наименование показателя	Базовое значение	Значение до 2035 г.
1	Прирост тепловой нагрузки перспективного строительства всего, в т.ч.	-	6,8219
1.1	Центральная котельная с. Нижнее Санчелеево	-	-
1.2	АГК пожарного депо с. Нижнее Санчелеево	-	-
1.3	Перспективная новая БМК № 1 с. Нижнее Санчелеево	-	0,2344
1.4	Перспективная новая БМК № 2 с. Нижнее Санчелеево	-	0,4500
1.5	Перспективная новая БМК № 3 с. Нижнее Санчелеево	-	1,2000
1.6	Перспективная новая БМК № 4 с. Нижнее Санчелеево	-	0,3292
1.7	Перспективная новая БМК № 5 с. Нижнее Санчелеево	-	0,8558
1.8	Перспективная новая БМК № 6 с. Нижнее Санчелеево	-	0,4428
1.9	Перспективная новая БМК № 7 с. Нижнее Санчелеево	-	0,1897
1.10	Перспективная новая БМК № 12 с. Нижнее Санчелеево	-	0,2344
1.11	Перспективная новая БМК № 8 п. Новая Васильевка	-	0,2326
1.12	Перспективная новая БМК № 9 п. Новая Васильевка	-	0,4000
1.13	Перспективная новая БМК № 10 п. Новая Васильевка	-	2,0000
1.14	Перспективная новая БМК № 11 п. Новая Васильевка	-	0,2530
2	Тепловая нагрузка всего, в т.ч.	1,1221	6,9033
2.1	Центральная котельная с. Нижнее Санчелеево	-	1,0407
2.2	АГК пожарного депо с. Нижнее Санчелеево	0,0814	0,0814
2.3	Перспективная новая БМК № 1 с. Нижнее Санчелеево	-	0,2344
2.4	Перспективная новая БМК № 2 с. Нижнее Санчелеево	-	0,4500
2.5	Перспективная новая БМК № 3 с. Нижнее Санчелеево	-	1,2000
2.6	Перспективная новая БМК № 4 с. Нижнее Санчелеево	-	0,3292
2.7	Перспективная новая БМК № 5 с. Нижнее Санчелеево	-	0,8558
2.8	Перспективная новая БМК № 6 с. Нижнее Санчелеево	-	0,4428
2.9	Перспективная новая БМК № 7 с. Нижнее Санчелеево	-	0,1897
2.10	Перспективная новая БМК № 12 с. Нижнее Санчелеево	-	0,2344
2.11	Перспективная новая БМК № 8 п. Новая Васильевка	-	0,2326
2.12	Перспективная новая БМК № 9 п. Новая Васильевка	-	0,4000
2.13	Перспективная новая БМК № 10 п. Новая Васильевка	-	2,0000
2.14	Перспективная новая БМК № 11 п. Новая Васильевка	-	0,2530

Теплоснабжение индивидуального жилищного строительства

Значения прироста тепловой нагрузки перспективных объектов ИЖС определены в соответствии с СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий». Потребляемая тепловая мощность существующих и перспективных индивидуальных жилых домов сельского поселения Нижнее Санчелеево рассчитана по укрупненным показателям и представлена в таблице 2.1.3.

Прирост тепловой нагрузки перспективных объектов ИЖС ориентировочно составляет 24,186 Гкал/ч. Теплоснабжение существующих индивидуальных жилых домов осуществляется от собственных котлов. Согласно Генплану перспективную нагрузку ИЖС планируется обеспечить так же от индивидуальных источников.

№ п/п	Наименование показателя	Базовое значение	Расчетный срок строительства до 2035 г.
1	Прирост тепловой нагрузки индивидуальных жилых домов перспективного строительства всего, в т.ч.	-	24,186
1.1	Площадка № 1 с. Нижнее Санчелеево	-	2,116
1.2	Площадка № 2 с. Нижнее Санчелеево	-	5,04
1.3	Площадка № 3 с. Нижнее Санчелеево	-	3,912
1.4	Площадка № 4 с. Нижнее Санчелеево	-	4,848
1.5	Площадка № 9 с. Нижнее Санчелеево	-	1,728
1.6	Площадка № 10 с. Нижнее Санчелеево	-	0,888
1.7	Площадка № 11 с. Нижнее Санчелеево	-	0,4488
1.8	Площадка № 12 с. Нижнее Санчелеево	-	2,9844
1.9	Площадка № 5 п. Новая Васильевка	-	2,042
1.10	Площадка № 6 п. Новая Васильевка	-	0,1546
1.11	Площадка № 7 п. Новая Васильевка	-	Н. д.
1.12	Площадка № 8 п. Новая Васильевка	-	Н. д.
2	Потребляемая тепловая мощность индивидуальных жилых домов (ориентировочно)	13,076	37,262

Потребление тепловой энергии перспективными производственными объектами

Прирост потребления тепловой энергии объектами, расположенными в производственных зонах с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования в Генеральном плане с. п. Нижнее Санчелеево отсутствуют.

Радиус эффективного теплоснабжения

В соответствии с федеральным законом «О теплоснабжении» радиусом эффективного теплоснабжения называется максимальное расстояние от теплопроизводящей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Радиус эффективного теплоснабжения для существующих зон действия рассчитывать нецелесообразно, поскольку в существующей зоне действия установлены все индикаторы стоимости товарного отпуска тепловой энергии.

Согласно Генплану все новые строящиеся объекты будут обеспечиваться от проектируемых новых теплоисточников: встроенных или пристроенных БМК и индивидуальных газовых котлов, расположенных внутри зданий.

Существующие и перспективные зоны теплоснабжения

Границы зон действия систем теплоснабжения определены точками присоединения самых отдаленных потребителей к тепловым сетям.

Зона действия Центральной газовой котельной, расположенной по адресу: село Нижнее Санчелеево, Советская, 47а охватывает жилые дома по улице Красноармейской № 38, № 23, № 21; школу, детский сад, здания медицинского учреждения, ДК, здания Администрации.

Зона действия АГК пожарного депо села Нижнее Санчелеево, расположенная по адресу: муниципальный район Старопольский, сельское поселение Нижнее Санчелеево, с. Нижнее Санчелеево ул. Советская, 735 охватывает здание пожарного депо.

Потребители, за исключением тех, которые подключены к централизованному и автономному теплоснабжению, с. п. Нижнее Санчелеево используют индивидуальные источники тепловой энергии.

Теплоснабжение новых абонентов с. п. Нижнее Санчелеево будет осуществляться от новых БМК и от индивидуальных источников тепловой энергии. Описание перспективных источников тепловой энергии в сельском поселении Нижнее Санчелеево представлено в таблице 2.1.4.

Таблица 2.1.4 – Перспективные источники теплоснабжения, планируемые к размещению на территории с. п. Нижнее Санчелеево

Источник теплоснабжения	Местоположение	Срок строительства	Наименование объекта теплоснабжения
Перспективная новая БМК № 1	с. Нижнее Санчелеево, ул. Советская	до 2035г.	Строительство физкультурно-оздоровительного комплекса 500м2, со спортзалом 72 м2 (ФОК)
Перспективная новая БМК № 2	с. Нижнее Санчелеево, ул. Красноармейская	до 2035г.	Реконструкция сельского дома культуры с увеличением вместимости до 225 мест (СДК)
Перспективная новая БМК № 3	с. Нижнее Санчелеево, ПЛОЩАДКА № 2	до 2035 г.	Строительство дома культуры на 600 мест с размещением подросткового клуба (СДК)
Перспективная новая БМК № 4	с. Нижнее Санчелеево, ул. Бузыцкова	до 2035 г.	Реконструкция общеобразовательного учреждения средней общеобразовательной школы с увеличением вместимости до 250 учащихся (ОУ СОШ)
Перспективная новая БМК № 5	с. Нижнее Санчелеево, ул. Бузыцкова	до 2035 г.	Реконструкция общеобразовательного учреждения средней общеобразовательной школы с увеличением вместимости до 650 учащихся (ОУ СОШ)

Перспективная новая БМК № 6	с. Нижнее Санчелеево, ул. Советская	до 2035 г.	Реконструкция детского дошкольного учреждения с увеличением вместимости до 140 мест (ДОУ)
Перспективная новая БМК № 7	с. Нижнее Санчелеево, ПЛОЩАДКА № 2	до 2035 г.	Строительство детского дошкольного учреждения вместимостью 60 мест (ДОУ)
Перспективная новая БМК № 8	п. Новая Васильевка, ПЛОЩАДКА № 7	до 2033 г.	Строительство физкультурно-спортивного комплекса 496,2 м2 со спортзалом (ФСК)
Перспективная новая БМК № 9	п. Новая Васильевка, ПЛОЩАДКА № 5	до 2035 г.	Строительство культурно-досугового центра на 200 мест с размещением подросткового клуба (КДЦ)
Перспективная новая БМК № 10	п. Новая Васильевка, ПЛОЩАДКА № 7	до 2035 г.	Строительство культурно-досугового центра на 1420 мест с размещением подросткового клуба (КДЦ)
Перспективная новая БМК № 11	п. Новая Васильевка, ПЛОЩАДКА № 7	до 2033 г.	Строительство детского дошкольного учреждения вместимостью 80 мест (ДОУ)
Перспективная новая БМК № 12	с. Нижнее Санчелеево, ПЛОЩАДКА № 9	до 2035г.	Строительство физкультурно-оздоровительного комплекса 500м2 (ФОК)

Существующая жилищная застройка сельского поселения Нижнее Санчелеево оборудована индивидуальными источниками тепловой энергии. Проектируемую жилищную застройку планируется обеспечить тепловой энергией аналогично - от индивидуальных котлов различных модификаций.

Зоны действия существующих и перспективных централизованных и автономных источников тепловой энергии на территории села Нижнее Санчелеево представлены на рисунке № 10.

Существующие и перспективные зоны индивидуального теплоснабжения жилой застройки на территории села Нижнее Санчелеево представлены на рисунке № 11.

Зоны действия перспективных автономных источников тепловой энергии, а также существующие и перспективные зоны действия индивидуального теплоснабжения жилой застройки на территории поселка Новая Васильевка представлены на рисунках № 12 и № 14.

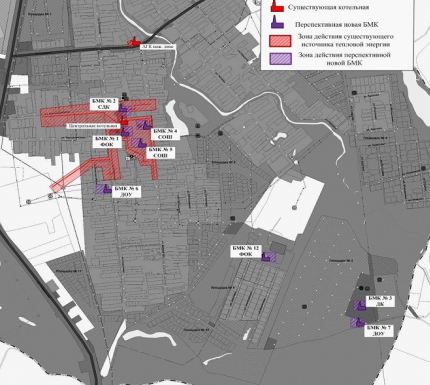


Рис. № 10 - Зоны действия существующих и перспективных источников тепловой энергии на территории села Нижнее Санчелеево



Рис. № 11 - Существующие и перспективные зоны индивидуального теплоснабжения жилой застройки на территории села Нижнее Санчелеево



Рис. № 12 - Зоны действия перспективных автономных источников тепловой энергии, а также существующие и перспективные зоны действия индивидуального теплоснабжения жилой застройки на территории поселка Новая Васильевка (ПЛОЩАДКА № 6 и № 5)



Рис. № 13 - Зоны действия перспективных автономных источников тепловой энергии, а также существующие и перспективные зоны действия индивидуального теплоснабжения жилой застройки на территории поселка Новая Васильевка (ПЛОЩАДКА № 7)

В с. п. Нижнее Санчелево при прогнозируемой тенденции к увеличению численности населения и подтопленности новых потребителей к централизованной системе водоснабжения к 2035 г. на существующих водозаборных сооружениях дефицит мощности не наблюдается.

Для полива садово-огородных культур, зеленых насаждений предусматриваются артезианские скважины, относящиеся к III категории надежности. Расход воды на полив плодовых и зеленых насаждений по расчетным данным составит – 404,18 м³/сут (60,63 тыс. м³/год).

Схемы существующего и планируемого размещения объектов централизованной системы водоснабжения на территории сельского поселения Нижнее Санчелево представлены на рисунках № 15 – № 17.

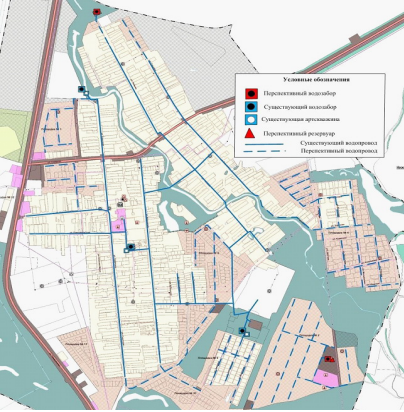


Рис. № 15 - Расположение существующих и перспективных объектов системы водоснабжения на территории села Нижнее Санчелево

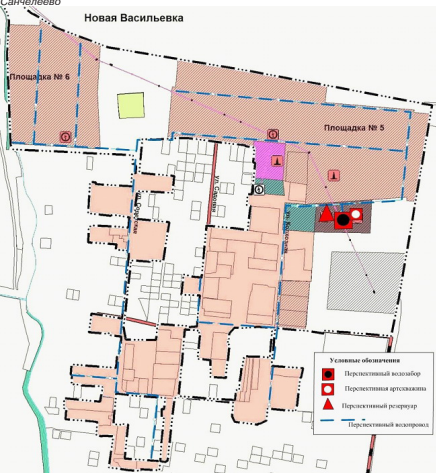


Рис. № 16 - Расположение перспективных объектов системы водоснабжения на территории поселка Новая Васильевка (ПЛОЩАДКА № 6 и № 5)

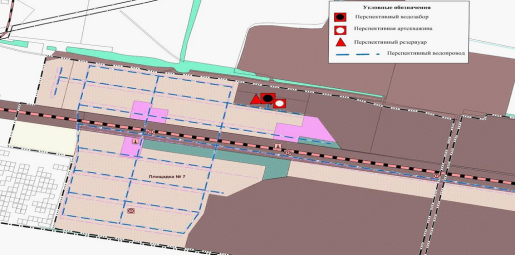


Рис. № 17 - Расположение перспективных объектов системы водоснабжения на территории поселка Новая Васильевка (ПЛОЩАДКА № 7)

1.3 Показатели прогноза спроса по водоводению

Хозяйственная канализация

Для улучшения экологической обстановки в сельском поселении Нижнее Санчелево необходимо выполнить комплекс мероприятий, направленных на сокращение водопотребления, сброса сточных вод, локализацию и ликвидацию имеющихся загрязнений поверхностных и подземных вод.

Генпланом в перспективе предусмотрено строительство системы централизованного водоводения в селе Нижнее Санчелево, согласно предварительному проектированию, в результате чего уменьшится объем сбросов несанкционированных сточных вод, уменьшится загрязнение поверхностных и подземных вод, почв.

Водоводение стока села Нижнее Санчелево будет осуществляться на планируемые поля фильтрации мощностью 310,9 тыс. м³/год, расположенные на северо-востоке территории сельского поселения Нижнее Санчелево.

В поселке Новая Васильевка строительство очистных сооружений и централизованное водоводение не планируется.

1.4 Показатели прогноза спроса по газоснабжению

Централизованное газоснабжение с учетом строительства объектов, представленных в таблице 2.3.1.

Таблица 2.3.1 - Прогнозные данные в системе водоводения (уточняются проектом)

Наименование показателя	Ед. изм.	Базовое значение	Значение на расчетный срок развития (2035 год)
Общие поступления сточных вод – всего	тыс. м³ в год	–	310,9
Производительность очистных сооружений	м³ в сутки	–	800
Протяженность сетей	км	–	по проекту

Дождевая канализация

Для отвода дождевых и талых вод с вновь проектируемых территорий необходимо предусмотреть строительство открытых и закрытых водосточных в пониженные по рельефу места населенного пункта.

На стадии «проект планировки» и последующих рабочих стадиях определяются места сбора поверхностных вод, их очистка и места сброса в водные объекты (овраги, тальвеги, реки, озера и др.) согласно условиям «Роспотребнадзора».

1.4 Показатели прогноза спроса по газоснабжению

Централизованное газоснабжение с учетом строительства объектов, представленных в таблице 2.3.1.

– проложить газопроводы высокого и низкого давления

– построить газорегуляторные пункты (ГРП, ГРПБ, ШГРП). Тип – согласно техническим условиям.

Новая застройка, расположенная в непосредственной близости от существующих сетей газоснабжения, может быть подключена к ним на условиях владения сетью.

Поскольку проектируемых газопроводов выполнять подземным из полиэтиленовых труб, или надземным из стальных труб на опорах.

Используется газ на хозяйственные цели и в качестве топлива для теплоситочников.

У всех потребителей необходимо установить приборы учета расхода газа.

Расчет объема газопотребления на перспективную застройку

Согласно СП 30.133.20.2012 «Газоснабжение» при составлении проектов генеральных планов поселений допускается принимать укрупненные показатели потребления газа при теплоте сгорания газа 34 МДж/м³ (8000 ккал/м³):

– при горячем водоснабжении от газовых водогрейных котлов – 250 м³/год на 1 чел.;

Годовые расходы газа на нужды предприятий торговли, предприятий бытового обслуживания непромышленного характера и т.п. следует принимать в размере до 5% суммарного расхода теплоты на жилые дома.

По результатам расчетов принимаем суммарный показатель потребления газа (при теплоте сгорания газа 34 МДж/м³ (8000 ккал/м³) и горячем водоснабжении от газовых водогрейных котлов) для сельского поселения – 300 м³/год на 1 чел.

Расход газа на новое строительство (до 2035 года) посчитан отдельно по каждой площадке и представлен в таблице 2.4.1.

Таблица 2.4.1 - Расчетное потребление сетевого природного газа на планируемых площадках жилой застройки (ориентировочно)

Наименование территории	Численность населения на расчетный срок, чел.	Расчетное потребление сетевого природного газа, тыс. м³/год
с. Нижнее Санчелево, в том числе:	4 762	1 429
площадка № 1	270	81
площадка № 2	630	189
площадка № 3	489	147
площадка № 4	606	182
площадка № 9	60	18
площадка № 10	399	119
площадка № 11	287	86
площадка № 12	18	5
село Нижнее Санчелево в сущ. границах	2 003	601
пос. Новая Васильевка, в том числе:	356	106
площадка № 5	216	65
площадка № 6	111	33

поселок Новая Васильевка в сущ. границах	29	8
Сельское поселение Нижнее Санчелево, всего	5 118	1 535
площадка № 7 п. Новая Васильевка	н. д.	2977
площадка № 8 п. Новая Васильевка	н. д.	н. д.

Объем потребления газа на новое строительство представлен в таблице 2.4.2 (данные необходимо уточнять на стадии рабочего проектирования).

Таблица 2.4.2 - Объем потребления газа на новое строительство (ориентировочно)

№ площадки	Кол-во ИЖД	*Расход газа, м³/час на хозяйств ИЖД	в качестве топлива для ТИ	на общественные здания	*Протяже ность сетей, км
ПЛОЩАДКА № 1	90	46,17	306,0	-	-
ПЛОЩАДКА № 2	210	107,73	714,0	193,9	15,44
ПЛОЩАДКА № 3	163	83,92	554,2	-	-
ПЛОЩАДКА № 4	202	103,6	686,8	-	-
ПЛОЩАДКА № 5	72	36,94	244,8	57,2	-
ПЛОЩАДКА № 6	37	18,98	125,8	-	-

№ площадки	Кол-во ИЖД	*Расход газа, м³/час на хозяйств ИЖД	в качестве топлива для ТИ	на общественные здания	*Протяже ность сетей, км
ПЛОЩАДКА № 7	н. д.	н. д.	н. д.	303,4	16,47
ПЛОЩАДКА № 8	н. д.	н. д.	н. д.	н. д.	н. д.
ПЛОЩАДКА № 9	20	10,26	68	34,3	-
ПЛОЩАДКА № 11	91	46,68	309,4	-	-
ПЛОЩАДКА № 12	6	3,08	20,4	-	-
В сущ. застройке (реконструкция)	-	-	-	389,9	1,5
ИТОГО	1 024	525,3	3 481,6	978,7	33,41

Прогнозные данные в системе газоснабжения с. п. Нижнее Санчелево представлены в таблице 2.4.3.

Таблица 2.4.3 - Прогнозные данные в системе газоснабжения

Наименование показателя	Ед. изм.	Базовое значение	Значение с учетом перспективного развития (2035 г.)
Потребление природного сетевого газа всего	тыс. м³/год	3 568,56	4 862,1
Протяженность внутри поселковых газопроводов	км	36,095	69,505

Общий годовой объем потребления газа достигнет 6 814,88 тыс. м³/год, увеличится протяженность внутрипоселковых распределительных сетей газоснабжения.

1.5 Показатели прогноза спроса по электроснабжению

Потребителями электроэнергии проектируемой застройки являются:

- 1-3 этажная индивидуальная застройка – III категория надежности электроснабжения;
- общественные здания – II-III категория;
- предприятия торговли – III категория;
- коммунальные предприятия – II категория;
- наружное освещение.

Расчет электрических нагрузок выполнен согласно «Инструкции по проектированию городских электрических сетей» РД34.20.185-94 с изменениями и дополнениями в соответствии с требованиями нормативных правовых актов от 25.12.2008 г.

Укрупненные нормативные показатели электропотребления представлены в таблице 2.5.1

Таблица 2.5.1 - Укрупненные нормативные показатели электропотребления

Степень благоустройства поселений	Электропотребление, кВт · ч/год на 1 чел.	Использование максимума электрической нагрузки, ч/год
Сельские населенные пункты (без кондиционеров)	-	-
не оборудованные стационарными электроплитами	950	4100

Приведенные укрупненные показатели предусматривают электропотребление жилых и общественных зданиями, предприятиями коммунально-бытового обслуживания, наружным освещением, системами водоснабжения, водотодами и теплоснабжения.

С учетом укрупненных нормативных показателей электропотребления в сельском поселении Нижнее Санчелево на 2035 г., представленные в таблице 2.5.2.

Таблица 2.5.2 - Расчеты электропотребления в с. п. Нижнее Санчелево

Наименование территории	Численность населения на расчетный срок, чел.	Электропотребление, тыс. кВт·ч /год
с. п. Нижнее Санчелево	5 118	4 862,1
село Нижнее Санчелево	4 762	4 523,9
поселок Новая Васильевка	356	337,2

Расчет электрических нагрузок для площадок нового жилищного строительства в сельском поселении выполнен в соответствии с нормативами, приведенными в таблице 2.5.3.

Таблица 2.5.3 - Удельная расчетная электрическая нагрузка электроприемников коттеджей, кВт/коттедж

Потребители электроэнергии	Количество коттеджей
1-3	6
4	9
5	12
6	15
7	18
8	24
9	40
10	60
100	100

Расчетные нагрузки для площадок жилищного строительства в с. п. Нижнее Санчелево приведены в таблице 2.5.4.

Таблица 2.5.4 - Расчетные нагрузки для площадок жилищного строительства

№ площадки	Количество планируемы х коттеджей, шт.	Электрическая нагрузка коттеджей, кВт	Электрическая нагрузка коттеджей, кВт	Мощность и количество трансформаторов
площадка № 1	90	189	210	1х250 кВт – 1 шт.
площадка № 2	210	420	467	1х100 кВт – 2 шт.
площадка № 3	163	326	362	1х100 кВт – 1 шт. 1х160 кВт - 1 шт.
площадка № 4	202	404	449	1х250 кВт – 1 шт. 1х100 кВт -1шт.
площадка № 5	72	151	168	1х160 кВт – 1 шт.
площадка № 6	37	122	136	1х100 кВт-1 шт.
площадка № 7	н. д.	-	-	1х250 кВт- 3 шт.
площадка № 8	н. д.	-	-	1х250 кВт - 1 шт.
площадка № 9	20	60	67	-
площадка № 10	133	266	295	-
площадка № 11	91	191	212	-
площадка № 12	6	39	43	-
Всего	1 024	2 409	2 409	13

(*) Примечание: коэффициент мощности cos φ = 0,9

Электроснабжение проектируемых объектов осуществит от проектируемых подстанций напряжением 10/0,4 кВ.

Распределительные пункты электропитания в центре территории будут оборудованы специальными площадками временного хранения отходов.

На территории сельского поселения Нижнее Санчелево для электроснабжения жилищного строительства планируется размещение 13 трансформаторных подстанций 10/04 кВ.

Прогнозные данные в системе электроснабжения с. п. Нижнее Санчелево сведены в таблицу 2.5.5.

Таблица 2.5.5 - Прогнозные данные в системе электроснабжения

Наименование показателя	Ед. изм.	Базовое значение	Значение с учетом перспективного развития (2035 г.)
Потребность в электроэнергии	млн. кВт·ч в год	2 546	4 862
Потребление электроэнергии на 1 чел. в год	кВт·ч	950	950
Количество ТП	единиц	33	46
Протяженность сетей	км	26,713	по проекту

1.6 Показатели прогноза спроса по размещению ТКО

Система санитарной очистки и утилизации отходов на территории села Нижнее Санчелево предусматривает рациональный сбор, быстрое удаление, надежное обезвреживание и экономически целесообразную утилизацию бытовых отходов и смита.

Секонкрная жилая застройка должна быть оборудована специальными площадками временного хранения отходов.

Расчет количества образования твердых бытовых отходов (ТКО) в сельском поселении Нижнее Санчелево выполнен согласно СП 42.13330.2016 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений».

Объем накопления ТКО населением по каждой перспективной площадке, согласно утвержденным нормативам, представлен в таблице 2.6.1.

Таблица 2.6.1 - Объем накопления ТКО населением по каждой перспективной площадке, согласно утвержденным нормативам

Наименование объектов образования отходов	Единица измерения (кол-во жителей в благоустроенном фонде)	Расчетная норма накопления м³/год	Количество человек	Объем накопления твердых бытовых отходов, м³/год
ПЛОЩАДКА № 1	0,90	270	270	243,0
ПЛОЩАДКА № 2	0,90	630	630	567,0
ПЛОЩАДКА № 4	0,90	489	489	440,1
ПЛОЩАДКА № 5	0,90	606	606	545,4
ПЛОЩАДКА № 6	0,90	216	216	194,4
ПЛОЩАДКА № 7	0,90	111	111	99,9
ПЛОЩАДКА № 8	0,90	н. д.	-	-
ПЛОЩАДКА № 9	0,90	н. д.	-	-
ПЛОЩАДКА № 10	0,90	399	399	359,1
ПЛОЩАДКА № 11	0,90	273	273	245,7
ПЛОЩАДКА № 12	0,90	18	18	16,2
ИТОГО по с. п. Нижнее Санчелево	-	3 072	3 072	2 764,8

Объем накопления ТКО планируемыми объектами соцкультбыта представлен в таблице 2.6.2.

Таблица 2.6.2 - Объем накопления ТКО планируемыми объектами соцкультбыта

Наименование объекта	Единица измерения	Расчетная норма на- накопления м³/год	Количество, ед. изм.	Объем накопления твердых бытовых отходов, м³/год
Детские дошкольные учреждения	кол-во детей	0,40	295	118,0
Общественные школы	кол-во учащихся	0,12	950	114,0
Политехнико, ДАФ, ОВПО, посещения в смену	1 посещение	0,07	76	5,32
Больницы	1 койка	2,01	5	10,5
Клубы, кинотеатры, концертные залы, спортивные сооружения	1 посад. место	0,20	2 445	489,0
Учреждения бытового обслуживания	1 чел.	1,1	69	75,9
Магазины продовольственные	м²	1,5	276	414,0
Объекты спортивного назначения	м²	0,008	1 496,3	11,97
Объем накопления ТКО с подметаемых покрытий территории	м² подметаемой территории	0,008	н. д.	-
ИТОГО по сельскому поселению	-	1 238,69 м³/год- ориентировочно	-	-

Природообустройство территории

Природообустройство территории ориентировочно составит 4 003,49 м³/год.

С учетом существующего объема (4 217 м³/год), объем образования ТКО до конца 2035 года по сельскому поселению Нижнее Санчелево ориентировочно составит 8 220,49 м³/год.

Жилая застройка должна быть полностью оборудована специальными площадками временного хранения отходов. Очистка территории от бытового мусора должна осуществляться планомерно-регулярным методом.

Прогнозные данные в сфере обращения с ТКО с. п. Нижнее Санчелево сведены в таблицу 2.6.3.

Таблица 2.6.3 - Прогнозные данные в сфере обращения с ТКО (ориентировочно)

Наименование объекта	Ед. изм.	Базовое значение	Значение с учетом перспективного развития (2035 г.)
Количество образующихся ТКО по поселению	м³/год	4 217,00	8 220,49
Площадь временного хранения ТКО	единиц	н. д.	н. д.

3. Характеристика состояния и проблемы коммунальной инфраструктуры

Зона инженерной инфраструктуры предназначена для размещения водозаборных сооружений, участков очистных сооружений канализации, пониженных подстанций, отопительных котельных, ГРС, магистральных газопроводов и других объектов инженерной инфраструктуры.

Согласно статье 14 ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» к вопросам местного значения поселения относятся организация в границах поселения электро-, тепло-, газо- и водоснабжения населения, водоотведения, снабжения населения топливом.

Инженерное обеспечение сельского поселения Нижнее Санчелево включает в себя: водоснабжение, водоотведение (ЖБО),

4	Водопроводные сети, нуждающиеся в замене	11,77
5	Материал:	сталь, ПЭ, асбест
6	Диаметр трубопроводов, мм	Ш150, 110, 89, 76, 57
7	Пожарные гидранты, шт.	6
8	Водопроводные колонки, шт.	-
9	Водопроводные колодцы, шт.	160

Показатели аварийности водопроводных сетей представлены в таблице 3.2.5.

Таблица 3.2.5 - Показатели аварийности водопроводных сетей

Год	Количество повреждений, шт.	Удельное количество повреждений на 1 км
2016	1	0,06
2017	4	0,2
2018	0	0

В настоящее время водопроводные сети находятся в аварийном состоянии, износ составляет – 100%. В плане нуждаются все сети (15,0 км). Такое состояние водопроводных сетей обусловлено низким объемом работ по их обновлению.

Для профилактики возникновения аварий и утечек на сетях водопровода и для уменьшения объемов потерь необходимо проводить работы по замене изношенных труб, ремонту поврежденных участков, модернизации и замене изношенных ресурсов. Результаты многолетнего контроля показали, что из-за коррозии и отложений в трубопроводах качество воды ежегодно ухудшается в связи со старением трубопроводных сетей. Прост процент утечек особенно в связи со стальными трубопроводами притом, что их срок службы составляет 30-40 лет. Замена стальных труб на полимерные, а также и засововые трубопроводы на полимерные, полиметаллические. Современные материалы трубопроводов имеют значительно больший срок службы и более качественные технические и эксплуатационные характеристики. Полимерные материалы не подвержены коррозии, поэтому им не присущи недостатки и проблемы, свойственные стальным трубам. Замена стальных труб на полимерные материалы позволит повысить надежность и долговечность гидравлических характеристик труб из полимерных материалов практически остаются постоянными в течение всего срока службы. Замена стальных труб на полимерные материалы и достаточности емкости можно проводить замены старых трубопроводов полиметаллическими трубами безвращательными способами.

Запорно-регулирующая арматура необходима для локализации аварийных участков водопровода и отключения наименьшего числа жителей. Замена изношенной арматуры на новую, аварийно-восстановительные работ.

Баланс водоснабжения и водопотребления.

Статистические данные о фактических объемах реализации услуг по водоснабжению, представленные организацией, осуществляющей эксплуатацию водоснабжающей организации, являются достоверными.

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	Значение параметра
1	Поднято воды	тыс. м³/год	47,799
2	Подано воды в сеть	тыс. м³/год	47,799
3	Потери воды	тыс. м³/год	14,34
		%	30
4	Полезный отпуск воды потребителям	тыс. м³/год	33,459

Территория с. п. Нижнее Сачнелеево – это одна зона действия водопроводных сооружений – зона системы водоснабжения с.

Нижнее Самцхелево.

Структура территориального баланса подачи холодной воды представлена в таблице 3.2.7.

Таблица 3.2.7 – Территориальный баланс питьевой воды

№ п/п	Населенный пункт	Водопотребление Годовое, тыс. м3/год	Среднесуточное, тыс. м3/сут	Максимальное, тыс. м3/сут
1	село Нижнее Самцхелево	47,799	0,131	0,17

№	Наименование параметра	Ед. изм.	Значение параметра
1.1	Полезный отпуск холодной воды	тыс. м3/год	33,459
1.2	население	тыс. м3/год	31,491
1.3	бюджетные организации	тыс. м3/год	1,513
1.3	прочие потребители	тыс. м3/год	0,456

Основным потребителем холодной воды в сельском поселении является население. Наличие резерва и дефицита производственных мощностей системы водоснабжения системы водоснабжения населения с/п. Нижнее Саянское складывается из трёх основных составляющих:

- мощность водоносных горизонтов существующих водозаборов;
- мощность насосных станций;
- мощность (пропускная способность) магистральных водоводов.

Анализ резерва и дефицита производственных мощностей водозабора села Нижнее Саянское представлен в таблице 3.2.9.

Таблица 3.2.9 – Анализ резерва и дефицита производственных мощностей существующих водозаборов

Наименование источника	Производственные мощности водозабора по данным ИР «Ставрополь-РесурсСервис»:				
	м³/год	м³/сут	м³/год	тыс. потребление, м³/сут	дефицит (-) / резерв (+)
Водозабор с. Нижнее Саянское (СМР 90261 ВР)	49,479	135,56	47,799	170,24	-20,37
				12,4	20,37

насел. 1

Из таблицы 3.2.9 видно, что фактическое годовое водопотребление превышает разрешенный объем изъятия воды на водозаборных сооружениях (БЗС) согласно лицензии СМР 90261 BP (34,68 м3/сут). Учитывая, что в летнее время в связи с максималным водозабора (в период полива) наблюдается нехватка воды у потребителей, целесообразно в перспективе выполнить строительство поливочного трубопровода.

Судя по системе измерения коммунального водоснабжения, в настоящее время не ведется учета потребления питьевой воды в сельском поселении, выполняется как по приборам учета, установленным у потребителей, так и по нормативу. Потребление холодной воды потребителями села Нижнее Савельево представлено в таблице 3.2.10.

Таблица 3.2.10 – Потребление холодной воды

№ п/п	Наименование параметра	Ед. измерения	Значение параметра
1	Потребление холодной воды, в том числе:	тыс. м3/год	33,459
1.1	Население в том числе:	тыс. м3/год	31,491
	по нормативам	тыс. м3/год	4,227
	по приборам учета	тыс. м3/год	27,264
1.2	Бюджетные организации, в том числе:	тыс. м3/год	1,513
	по нормативам	тыс. м3/год	0,59
	по приборам учета	тыс. м3/год	0,922
1.3	Прочие потребители, в том числе:	тыс. м3/год	0,456
	по нормативам	тыс. м3/год	0,043
	по приборам учета	тыс. м3/год	0,413

По данным водоснабжающей организации МП «СтавропольРесурсСервис», приборами учета холодной воды оборудованы:

- бюджетные организации – 61% (3 шт.);
- население – 87%;
- прочие потребители – 91% (6 шт.);
- скважины – на водозаборах сооружений приборы учета оттока воды в сеть отсутствуют.

Оснащенность приборов учета холодной воды жилых домов, имеющих техническую возможность установки общедомовых и индивидуальных приборов учета (ОДПУ, ИПУ) и частных домовладений, имеющих централизованное водоснабжение, представлена в таблице 3.2.11.

Наименование показателя	Фактически, 2009 г.	Фактически, 2009 г.
	приборы учета, ед.	приборы учета, ед.
Число квартир в многоквартирных домах, оснащенных индивидуальными приборами учета, ед.	54	17
Число многоквартирных домов, оснащенных общедомовыми приборами учета, ед.	5	-
Число жилых домов (индивидуальных домов), оснащенных индивидуальными приборами учета, ед.	564	10

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в с. п. Нижнее Сачнеево необходимо осуществлять целевую программу по развитию энергетического учета.

Основными целями программы являются: перевод экономики поселения на энергосберегающий путь развития; создание системы менеджмента энергетической эффективности; осуществление расчетного отношения к энергосбережению и создание организационных условий. Так же для снижения неучтенных расходов ресурса, рекомендуется оснастить приборами учета каждую артезианскую скважину, предусмотреть установку общедомовых приборов учета воды на сельско-пожарной, но и на поливных площадях в частном секторе.

Тарифы в сфере водоснабжения

Организация, эксплуатирующая системы водоснабжения на территории сельского поселения Нижнее Сачнеево, является МП «Муниципальное предприятие «Сельское водоснабжение» Сачнеевского сельского поселения.

Создание организации водоснабжающей организации МП «Старополье-Ресурссервис», обеспечивающая потребности в воде с с. п. Нижнее Сачнеево.

Утвержденные тарифы на воду в с. п. Никане Сачнелово, приведенные в таблице 3.2.12.

Таблица 3.2.12 - Сведения по тарифам на холодную воду (Гризах деления ценового и тарифного регулирования Самарской области от 19.12.2019 № 767)

Единица измерения	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
МП «СтаропольныеРесурсыСервис»								
Тариф на питьевую воду (без НДС)								
руб./м³	35,60	36,78	36,78	37,96	37,96	39,16	39,16	40,41
Население (с учетом НДС)								
руб./м³	42,72	44,14	44,14	45,55	45,55	46,99	46,99	48,49

Описание существующих технических и технологических проблем, возникающих при водоснабжении поселений

3. Система выделено значимых технических проблем:

- гидрологические работы по оценке запасов подземных вод для целей хозяйственно – питьевого водоснабжения не проводились;
- существующие трубопроводы на старых трубах требуют замены, сроки замены не определены, в результате имеются значительные потери воды в процессе транспортировки воды к местам потребления;
- коррозия обсадных труб и фильтрующих элементов скважин ухудшает органолептические показатели качества питьевой воды, водозабора и питьевых водопроводов;
- отсутствие системы диспетчерского контроля, управления, технологического и коммерческого учёта в системе водоснабжения не позволяет в полном объеме максимально повысить оперативность и качество управления технологическими процессами, обеспечить их функционирование при отсутствии должного персонала, снизить затраты времени на обнаружение и локализацию неполадок, протечек и аварий в системе, провести оптимизацию трудовых ресурсов и облегчить условия труда обслуживающего персонала;
- отсутствие расчётно-информационной системы, позволяющей проводить анализ потребления воды, выявлять нецелевое использование ресурсов, что не даёт возможность своевременно обнаруживать неполадки в системе водоснабжения и принимать меры по их устранению;
- большое количество абонентов не оснащены приборами учёта воды, в частности, на поливных plotsках в частном секторе. Это приводит к неоправданно высоким потерям воды;
- отсутствуют очистные сооружения на водозаборах скважных посёлков;
- наличие воды в летний период;
- нерациональное использование питьевой воды в летний период года - полив приусадебных участков, необходимо строительство поливного водопровода;
- недостаточность финансовых средств для модернизации системы водоснабжения.

3.3 Анализ существующего состояния системы водопотребления

Институциональная структура водоснабжения хозяйственно-бытовой канализации в селском поселении Нижнее Сачелево централизованная система хозяйственно-бытовой канализации, с отводом сточных вод на очистные сооружения, отсутствует.

Расчетный объем стоков из выбегов по поселению составляет 70 м³/год. Отведение хозяйственно-бытовых стоков от индивидуальных домов частного сектора осуществляется в выбегные ямы или надземные уборные, которые не оборудованы гидрозатворами, поэтому не исключается возможность попадания сточных вод в водоносный горизонт.

Выброс жидких отходов на территории поселения занимается МУП «СтарополескоеСервис» на ближайшие очистные сооружения.

На территории поселения Верхнее Сачелево планируется строительство канализационных очистных сооружений местного назначения.

населения, которые обуславливают и сельское поселение Нижнее Сачелеево.

Дождевая канализация

Дождевая канализация и отвод талых вод на территории сельского поселения отсутствует. Отведение дождевых и талых вод осуществляется по рельефу местности в пониженных местах. Объемы бытового притока неорганизованного стока отсутствуют.

Существующие технические и технологические проблемы в системе водоснабжения

В системе водоснабжения сельского поселения выделено несколько особо значимых технических проблем:

- отсутствие официально установленных мест размещения бытовых отходов;
- отсутствие сыпных сооружений сточных вод;
- отсутствие централизованной системы водоснабжения;
- отсутствие единой организации, осуществляющей откачку сточных вод (выкачивание выгребных ям производится на договорной основе в частной порядке).

3.4 Анализ существующего состояния системы электрообеспечения

Основная функциональная структура электрообеспечения

Основным поставщиком электроэнергии в настоящее время является ПАО «Самаранэнерго». Оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии, обслуживанию электрических сетей осуществляет Топольницкий РЭС Жигаловского производственного отделения ПАО «Самарские распределительные сети» ОАО «МРСК Волга».

Протяженность электрических сетей 26,713 км.

Альтернативный источник энергоснабжения в сельском поселении Нижнее Сачелеево - отсутствует.

Питание потребителей осуществляется по воздушным фидерам напряжением 10 кВ. Питание потребителей выполнено от распределительных подстанций напряжением 10/0,4 кВ.

Потребителями электроэнергии являются:

- жилые дома;
- общественные здания и сооружения;
- коммунальные предприятия, объекты транспортного обслуживания;
- производственные объекты;
- наружное освещение.

Потребители электроэнергии в с. Нижнее Сачелеево обеспечиваются от 32 трансформаторных подстанций, в поселке Новая Васильевка - от одной подстанции. Перечень и характеристики ТП на территории сельского поселения Нижнее Сачелеево представлены в таблице 3.4.1.

Таблица 3.4.1. Перечень трансформаторных пунктов, расположенных в сельском поселении Нижнее Сачелеево

Показатель спроса на тепловую энергию при централизованном и автономном теплоснабжении:																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
административно-общественные здания										Гкал/ч	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122	0,901	1,122

равным количеству потребленной воды.

На момент разработки ПКР коммунальной инфраструктуры сельского поселения Нижнее Санчелево, система централизованного водоснабжения на территории сельского поселения отсутствует.

6. Перечень инвестиционных проектов в отношении систем коммунальной инфраструктуры с. п. Нижнее Санчелево. Союковая Программа проектов по всем системам ресурсоснабжения с. п. Нижнее Санчелево, включая установку приборов учета, представлена в таблице 6.1.

Таблица 6.1. Союковая Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей

№ п/п	Наименование мероприятия	Цели реализации Программы	Сроки реализации Программы	Финансовые потребности с разбивкой по годам, тыс. руб.																
				Начало	Оконч.	Всего 2021-2035 гг.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21

Мероприятия в сфере развития системы водоснабжения (за счет средств организации коммунального хозяйства, местного и областного бюджета, при вхождении в соответствующие программы).

1	Строительство водонапорных башен, дистрибуция и автоматизация насосного оборудования на БЗС, установка приборов учета на скважинах	Модернизация и реконструкция объектов системы водоснабжения, повышение качества оказываемых услуг	2000			2 000															
2	Гидрогеологические исследования запасов подземных вод	Оценка запасов подземных вод	750			750															
3	Применение метода гидродинамического и вибролюбового воздействия на продуктивный пласт скважин в селе Нижнее Санчелево (5 шт.)	Восстановление дебита артезианских скважин	9 750			9 750															

Продолжение таблицы 6.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
4	Строительство станции водочисти	Улучшение качества воды до нормативных показателей	по проекту																	
5	Строительство водозабора и поливного водопровода	Водоснабжение перспективных потребителей	по проекту																	
6	Замена (реконструкция) существующих водопроводов сетей, L=11,7 км	Сокращение потерь воды при транспортировке	50 388			50 388														
7	Замена БВ, V=50 м3	Сокращение потерь воды при транспортировке	1500			1500														
8	Установка приборов учета на скважинах (5 шт.)	Согласно ФЭ от 23.11.2009 № 261-ОБ энерго-обеспечения...	150			150														

9	Строительство водозаборных сооружений в с. Нижнее Санчелево на площадке № 2, пров. 220 м3/сут	Водоснабжение перспективных потребителей	1 800			1 800														
10	Строительство водозаборных сооружений в пос. Новая Васильевка на площадке № 5, пров. 250 м3/сут	Водоснабжение перспективных потребителей	1 800			1 800														
11	Строительство водозаборных сооружений в пос. Новая Васильевка на площадке № 7, пров. 280 м3/сут	Водоснабжение перспективных потребителей	1 800			1 800														
12	Строительство резервуара в с. Нижнее Санчелево на площадке № 2, V=50 м3	Водоснабжение перспективных потребителей	600			600														

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
13	Строительство резервуара в пос. Новая Васильевка на площадке № 5, V=50 м3	Водоснабжение перспективных потребителей	600			600														
14	Строительство резервуара в пос. Новая Васильевка на площадке № 7, V=50 м3	Водоснабжение перспективных потребителей	600			600														
15	Строительство сетей водопровода в с. Нижнее Санчелево на площадке № 1, L=2,3 км	Водоснабжение перспективных потребителей	9 906			9 906														
16	Строительство сетей водопровода в с. Нижнее Санчелево на площадке № 2, L=4,2 км	Водоснабжение перспективных потребителей	18 088			18 088														
17	Строительство сетей водопровода в с. Нижнее Санчелево на площадке № 3, L=2,99 км	Водоснабжение перспективных потребителей	1 287,7			1 287,7														
18	Строительство сетей водопровода в с. Нижнее Санчелево на площадке № 4, L=5,6 км	Водоснабжение перспективных потребителей	24 118			24 118														
19	Строительство сетей водопровода в с. Нижнее Санчелево (ул. Центральная), L=1,7 км	Водоснабжение перспективных потребителей	7 322			7 322														
20	Строительство сетей водопровода в п. Новая Васильевка на площадке № 5, L=2,08 км	Водоснабжение перспективных потребителей	9 000			9 000														
21	Строительство сетей водопровода в п. Новая Васильевка на площадке № 6, L=1,04 км	Водоснабжение перспективных потребителей	4 479			4 479														
22	Строительство сетей водопровода в п. Новая Васильевка на площадке № 7, L=10,0 км	Водоснабжение перспективных потребителей	43 059			43 059														

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
23	Строительство сетей водопровода в п. Новая Васильевка в сущ. застройке, L=1,02 км	Водоснабжение перспективных потребителей	4 393			4 393														
24	Разработка проекта ЗСО для новых водозаборных сооружений	СанПин 2.1.1110-02	200			200														
25	Гидрогеологические исследования по оценке эксплуатационных запасов подземных вод на перспективу	Оценка запасов подземных вод на перспективу	2 250			2 250														
26	Оформление доп. соглашения на право пользования недрами	Истечение срока действия лицензии	230			230														
27	Проведение технического обследования системы водоснабжения	в соответствии с приказом Минстроя строительства и ЖКХ РФ от 08.08.2014 № 437/пр.	800			800														

Всего в сфере водоснабжения с. п. Нижнее Санчелево**

Мероприятия в сфере развития системы водоснабжения до 2035 года (в соответствии с Программой развития с. п. Нижнее Санчелево)

Мероприятия в сфере развития системы водоснабжения (за счет средств организации коммунального хозяйства, местного и областного бюджета, при вхождении в соответствующие программы)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	Строительство котельной № 1 блочно-модульного типа мощностью 0,3 МВт	Теплоснабжение ФСК, ул. Советская	1 600			1 600														
2	Строительство котельной № 2 блочно-модульного типа мощностью 0,6 МВт	Теплоснабжение СДК, ул. Красноармейская	2 600			2 600														

Продолжение таблицы 6.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
3	Строительство котельной № 3 блочно-модульного типа мощностью 1,5 МВт	Теплоснабжение ДК на площадке № 2	4 350			4 350														
4	Строительство котельной № 4 блочно-модульного типа мощностью 0,45 МВт	Теплоснабжение ОУ СОШ 250 ул. ул. Бузыкова	1 950			1 950														
5	Строительство котельной № 5 блочно-модульного типа мощностью 1,5 МВт	Теплоснабжение ОУ СОШ 650 ул. ул. Бузыкова	4 350			4 350														
6	Строительство котельной № 6 блочно-модульного типа мощностью 0,6 МВт	Теплоснабжение ДОУ 140 мест, ул. Бузыкова	2 600			2 600														
7	Строительство котельной № 7 блочно-модульного типа мощностью 0,25 МВт	Теплоснабжение ДОУ 60 мест, на площадке № 2	1 480			1 480														
8	Строительство котельной № 12 блочно-модульного типа мощностью 0,3 МВт	Теплоснабжение ФСК на площадке № 9	1 600			1 600														

9	Строительство ТС Ш 89 - 100 м, в одноконтурном исполнении	Теплоснабжение перспективных потребителей (БМК № 1)	578			578														
10	Строительство ТС Ш 108 - 100 м, в одноконтурном исполнении	Теплоснабжение перспективных потребителей (БМК № 2)	608			608														
11	Строительство ТС 140 м: Ш 159 - 100 м, Ш 133 - 40 м, в одноконтурном исполнении	Теплоснабжение перспективных потребителей (БМК № 3)	933			933														
12	Строительство ТС Ш 108 - 100 м, в одноконтурном исполнении	Теплоснабжение перспективных потребителей (БМК № 4)	608			608														

Продолжение таблицы 6.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
13	Строительство ТС 140 м: Ш 159 - 100 м, Ш 133 - 40 м, в одноконтурном исполнении	Теплоснабжение перспективных потребителей (БМК № 5)	933			933														

14	Строительство ТС Ш 108 - 100 м, в одноконтурном исполнении	Теплоснабжение перспективных потребителей (БМК № 6)	608			608														
15	Строительство ТС Ш 89 - 100 м, в одноконтурном исполнении	Теплоснабжение перспективных потребителей (БМК № 7)	578			578														
16	Строительство ТС Ш 89 - 100 м, в одноконтурном исполнении	Теплоснабжение перспективных потребителей (БМК № 12)	578			578														

Итого по селу Нижнее Санчелево

17	Итого по селу Нижнее Санчелево		25 954			25 954														
----	--------------------------------	--	--------	--	--	--------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

в пос. Новая Васильевка

17	Строительство котельной № 5 блочно-модульного типа мощностью 0,3 МВт	Теплоснабжение ОКС по спортзалом на площадке № 7	1 600			1 600														
18	Строительство котельной № 9 блочно-модульного типа мощностью 0,5 МВт	Теплоснабжение ДД на 200 мест, на площадке № 5	2 300			2 300														
19	Строительство котельной № 10 блочно-модульного типа мощностью 2,5 МВт	Теплоснабжение ДД на 1420 мест, на площадке № 7	5 450			5 450														
20	Строительство котельной № 11 блочно-модульного типа мощностью 0,3 МВт	Теплоснабжение ДОУ на 80 мест, на площадке № 7	1 600			1 600														
21	Строительство ТС Ш 89 - 100 м, в одноконтурном исполнении	Теплоснабжение перспективных потребителей (БМК № 8)	578			578														

Продолжение таблицы 6.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
22	Строительство ТС Ш 108 - 100 м, в одноконтурном исполнении	Теплоснабжение перспективных потребителей (БМК № 9)	608			608														
23	Строительство ТС 140 м: Ш 194 - 100 м, Ш 159 - 40 м, в одноконтурном исполнении	Теплоснабжение перспективных потребителей (БМК № 10)	1 063			1 063														
24	Строительство ТС Ш 89 - 100 м, в одноконтурном исполнении	Теплоснабжение перспективных потребителей (БМК № 11)	578			578														

Итого по поселку Новая Васильевка

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
25	Итого по поселку Новая Васильевка		13 777			13 777														

Всего в сфере теплоснабжения с. п. Нижнее Санчелево**

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
26	Всего в сфере теплоснабжения с. п. Нижнее Санчелево**		37 731			37 731														

Мероприятия в сфере развития системы газоснабжения (объем финансирования уточняется на стадии рабочего проектирования на основании проектно-сметной документации, выполненной согласно полученным техническим условиям)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1	Строительство сетей газопровода в с. Нижнее Санчелево L=15,44 км	Газоснабжение перспективных потребителей	14 126			14 126														
2	Строительство сетей газопровода в пос. Новая Васильевка L=по проекту	Газоснабжение перспективных потребителей	по проекту			по проекту														
3	Строительство сетей газопровода в п. Новая Васильевка на площадке № 7, L=16,47 км	Газоснабжение перспективных потребителей	15 068			15 068														

Продолжение таблицы 6.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
4	Строительство ШГРП за границей пос. Новая Васильевка, L=14,43 км	Газоснабжение перспективных потребителей	500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	500
5	Строительство ГРПБ газопроводов среднего и низкого давления в с. Нижнее Санчелево	Газоснабжение перспективных потребителей	по проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Строительство газопроводов среднего и низкого давления, шкафа/регуляторный пункт по ул. Советской, ул. Бузыкова в с. Нижнее Санчелево	Техническое перевооружение сети газоснабжения	по проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Строительство двух ШГРП и газопровода L= 1,3 км с/п. н. Санчелево, по улицам: Заренная, Восточная, Кудашева, Молодежная.	Техническое перевооружение сети газоснабжения. Технологическое присоединение к газораспределительной сети 50-ти жилых домов	2 372	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2372
	Строительство газопровода низкого давления от м. врезки в г/у по ГРП-41 до д.1а-115, 2-88 по ул. Бузыкова, с. Н. Санчелево. длина 1302,7 м/по д. ГРП-78 до ГРП-41 в котельной д.1а-303, по ул. Бузыкова ГРП-41, длина 1288	Техническое перевооружение сети газоснабжения	по проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

собственных источников тепловой энергии

Обеспечение подачи абонентам необходимого объема питьевой воды установленного качества

В процессе эксплуатации удельный дебит водозаборных скважин, капитирующих железосодержащие подземные воды, постепенно уменьшается, уровень понижается.

Для восстановления производительности скважин необходимо провести их капитальный ремонт или применить метод гидродинамического и гидравлического воздействия.

Работы по восстановлению дебита скважин данным методом с применением гидродинамической насадки имеют ряд преимуществ:

- стоимость восстановления дебита в 5-15 раз ниже стоимости бурения новой скважины и сохранения его прироста в течение 6-12 лет;
- уменьшение затрат на эксплуатацию скважины;
- увеличение срока эксплуатации погружных насосов.

Предложения по восстановлению производительности скважин представлены в таблице 7.1.1.

Таблица 7.1.1 - Предложения по восстановлению производительности скважин

№ п/п	Назначение и наименование объекта	Технические параметры	Вид работ	Примечание
1	Первый этап строительства (до 2025 г.)			
1	с. Нижне Санчелеево арт. скважина	5 шт.	восстановле ние дебита скважины	применение метода гидродинамического и гидравлического воздействия на продуктивный пласт скважины

Предложения по строительству станций водочистки

Согласно протоколу лабораторных испытаний № 24 778 от 16.04.18 г. и экспертного заключения по результатам испытаний (№ 2568 от 16.04.18 г.) питьевая вода по санитарно-химическим показателям - мутность, марганец, железо, жесткость - в объеме проведенных испытаний не соответствует требованиям СанПин 2.1.4.1074-01.

Для сохранения качества воды, соответствующей нормативам, необходимо строительство станции очистки воды и выполнить мероприятия по проведению контроля состава подземных вод, поступающих на ВЗС согласно план-графика.

Предложения по строительству станций водочистки представлены в таблице 7.1.2.

№ п/п	Наименование	Вид работ	Кол-во, шт.	Производительность, м3/сут
1	Станция водочистки в с. Нижне Санчелеево (на существующем водозаборе)	строительство	1 шт.	400
2	Станция водочистки в с. Нижне Санчелеево (на проектируемом водозаборе на площадке № 2)	строительство	1 шт.	по проекту
3	Станция водочистки в с. Нижне Санчелеево (на проектируемом водозаборе на площадке № 4)	строительство	1 шт.	по проекту
4	Станция водочистки в пос. Новая Васильевка (на проектируемом водозаборе на площадке № 5)	строительство	1 шт.	70

Примечание - Количество и параметры станций водочистки уточнить после гидрогеологических расчетов.

Обеспечение водоснабжением объектов перспективной застройки населенного пункта

Согласно Генплану, все объекты обеспечиваются централизованным водоснабжением.

Предложения по строительству артезианских скважин

В связи с разливом с. п. Нижне Санчелеево, согласно Генплану, выявлена необходимость строительства новых ВЗС на площадках нового строительства для обеспечения подачи необходимого объема установленного качества, а также воды на пожарные и пожарные нужды.

При проектировании водозабора необходимо учесть границы зон источника водоснабжения (трех поясов: первого - строгого режима, второго и третьего - режима ограничений). В соответствии с СанПин 2.1.4.1110-02 радиус 1-го пояса 300 до 30 до 50 м в зависимости от зашадности подземных вод. Размеры 2-ого и 3-его поясов 300 определяется на основании гидрогеологических расчетов.

Перед проектированием водозабора:

- определить увеличение производительности водозабора до требуемых значений;
- определить местоположение новых скважин (или водозабора) после проведения геологических изысканий.

Предложения по строительству водозаборных сооружений в селе Нижне Санчелеево представлены в таблице 7.1.3.

№ п/п	Назначение и наименование объекта	Местоположение объекта	Ориентировочная мощность водозабора, м3/сут
1	ПЛОЩАДКА № 2 село Нижне Санчелеево	Водозабор № 1.	Q ~ 220 м3/сут
1.1	Арт. скважины		
2	ПЛОЩАДКА № 5 поселок Новая Васильевка	Водозабор № 2.	Q ~ 250 м3/сут
3	ПЛОЩАДКА № 7 поселок Новая Васильевка	Водозабор № 3.	Q ~ 280 м3/сут
3.1	Арт. скважина		

Примечание - Технические параметры водозабора даны ориентировочно и требуют корректировки после гидрогеологических исследований.

Предложения по строительству трубопроводов и сооружений на водопроводных сетях

Для расширения пром. связей с обеспечением населения водой и необходимостью снижения при этом расхода средств, необходимо:

- применение полиэтиленовых труб вместо стальных при прокладке коммуникаций, что позволит сократить потери воды при ее транспортировке на 40%;
- замена вышедших из строя водопроводных колонок и пожарных гидрантов;
- установка приборов учета расхода воды в жилых и общественных зданиях с существующей и проектируемой застройкой;
- реконструкция разводящих водопроводных сетей на территории населенных пунктов по не менее 20 м при диаметре водопровода более 1000 мм; при отсутствии грунтовых вод - не менее 50 м при диаметре водопровода более 1000 мм; при наличии грунтовых вод - не менее 50 м в зависимости от диаметра водопровода.
- оборудование планируемой водопроводной сети пожарными гидрантами и резервуарами чистой воды, предназначенными для хранения пожарных и аварийных машин.

Предложения по строительству новых водопроводных сетей приведены в таблице 7.1.4.

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность, км
1	Водопроводная сеть	На площадке № 1	2,3
2	Водопроводная сеть	На площадке № 2	4,2
3	Водопроводная сеть	На площадке № 3	2,99
4	Водопроводная сеть	На площадке № 4	5,6
5	Водопроводная сеть	В сущ. застройке по улице Центральной	1,7
6	Водопроводная сеть	В сущ. застройке по улице Советской, ул. Бузачиков, ул. Чапаева, ул. Горького	по проекту
7	Полночный водопровод		по проекту
8	Водопроводная сеть	На площадке № 5	2,09
9	Водопроводная сеть	На площадке № 6	1,04
10	Водопроводная сеть	На площадке № 7	10,0
11	Водопроводная сеть	В существующей застройке	1,02
12	Полночный водопровод		по проекту
ИТОГО			30,94

Примечание: Транспортировка и протяженность сети полночного водопровода выявить после выполнения проектной документации.

В соответствии с СанПин 2.1.4.1110-02 ширины санитарно-защитной полосы следует принимать по обе стороны от крайних линий водозабора, при отсутствии грунтовых вод - не менее 50 м при диаметре водопровода не менее 200 мм при диаметре водопровода более 1000 мм; при наличии грунтовых вод - не менее 50 м в зависимости от диаметра водопровода.

Предложения по строительству накопительных резервуаров

Таблица 7.1.5 - Предложения по строительству накопительных резервуаров

№ п/п	Наименование	Местоположение объекта	Технические характеристики
1	накопительный резервуар, 1 шт.	село Нижне Санчелеево, площадка № 2	50 м3/сут
2	накопительный резервуар, 1 шт.	поселок Новая Васильевка, площадка № 5	50 м3/сут
3	накопительный резервуар, 1 шт.	поселок Новая Васильевка, площадка № 7	50 м3/сут

Установка приборов учета на водозаборных сооружениях

Установка приборов учета является обязательным мероприятием, согласно требованиям Федерального закона от 23.11.2009 года № 261 -ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (ст. 13 п.3) и требовании, установленных лицензией на право использования участка недр.

Предложения по установке приборов учета приведены в таблице 7.1.6.

№ п/п	Наименование мероприятия	Вид работ	Кол-во, шт.	Диаметр участка, мм
1	установка приборов учета на скважинах	строительство	5	по проекту

Создание потерь воды при ее транспортировке

С целью обеспечения нормативной надежности и безопасности водоснабжения потребителей с. п. Нижне Санчелеево в качестве первоочередных мероприятий необходимо проведение капитальных ремонтов участков водопроводных сетей, имеющих значительный износ и повышенную повреждаемость

В качестве мер, направленных на снижение потерь воды предложены следующие мероприятия:

- перекладка ветхих водопроводных сетей;
- создание системы диспетчеризации и автоматического управления.

Для системы наружного пожаротушения необходимо предусмотреть установку пожарных гидрантов в водопроводных колодцах.

В настоящее время водопроводная сеть находится в аварийном состоянии, износ составляет - 100%. Количество аварий и утечек с каждым годом возрастает. В замене нуждаются все сети водопровода. Такая ситуация требует проведения аварийных работ по их обновлению. Необходимо проводить замену стальных, чугунных и асбестовых трубопроводов на полиэтиленовые.

4. Пожаротушение

Таблица 7.1.7 - Предложения по реконструкции трубопроводов и сооружений на водопроводных сетях с. п. Нижне Санчелеево

№ п/п	Наименование	Местоположение объекта	Тех. параметры	Диаметр участка, мм	Длина участка, м
1	Замена водопроводной сети	реконструкция	ПВХ	50х150	11 770
2	Замена водопроводной башни V=50 м3	реконструкция	1 шт.		

Предложение к выводу из эксплуатации объектов системы водоснабжения представлены в таблице 7.1.8.

Таблица 7.1.8 - Предложения к выводу из эксплуатации объектов системы водоснабжения

№ п/п	Наименование	Год ввода в эксплуатацию	Кол-во, шт.	Вид работ
1	Водопоная башня с. Нижне Санчелеево, ул. Советская 47а, V=50 м3	1976	1 шт.	демонтаж

Развитие систем диспетчеризации, телемеханизации и систем управления режимами водоснабжения на объектах организаций, осуществляющих водоснабжение.

Для качественного управления работой системы водоснабжения предлагается установка контрольно-измерительных приборов и систем автоматизации на насосном оборудовании водозаборных скважин. Комплекс КИПиА включает в себя:

- устройство для контроля основных параметров водоснабжения (измерение мощности, давления, расхода, температуры различных частей, подачи смазки, охлаждающей воды и т. д.), сосредоточенные в специальных щитах и при отклонении режима сверх допустимых значений дачит сигнал, а при необходимости и импульс на автоматическую остановку агрегата.
- в систему также входит система управления, обеспечивающая возможность комплексной автоматизации оборудования, работающего с минимальным количеством дежурного персонала или без него.

Маршруты проведения трубопроводов и сооружений на водопроводных сетях с. п. Нижне Санчелеево

В с. п. Нижне Санчелеево развитие централизованного водоснабжения планируется за счет уплотнения существующей застройки и на свободных территориях за границей населенных пунктов.

На перспективу сохраняется существующий маршрут прохождения трубопроводов по территории сельского поселения. Новые трубопроводы прокладываются вдоль проезжих частей автомобильных дорог, для оперативного доступа, в случае возникновения аварийных ситуаций. Новая трассировка сетей будет проводиться на стадии разработки проектов планировки участка застройки с учетом вертикальной планировки территории и гидравлических режимов сети.

ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И МОДЕРНИЗАЦИИ ОБЪЕКТОВ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

Целью осуществления мероприятий по охране окружающей среды, по предотвращению и (или) снижению воздействия на окружающую среду является улучшение (оздоровление) среды обитания населения в границах проектирования.

Повышение качества водоснабжения населения с. п. Нижне Санчелеево обеспечивается за счет:

1. Благоустройства территории водозабора.
2. Строгого соблюдения режима наблюдений за 2-го и 3-го поясов зон санитарной охраны источников водоснабжения.
3. Правильной эксплуатации и поддержания надлежащего технического состояния водопроводных сооружений и сетей.
4. Организация режимов эксплуатации водозабора на условиях залегания, уровнем и качеством подземных вод.

Технологический процесс забора воды из скважин и транспортирование ее в водопроводную сеть не сопровождается вредными выбросами.

Эксплуатация водопроводной сети, а также ее строительство, не предусматривают каких-либо сбросов вредных веществ в водоемы и на рельеф.

При испытании водопроводной сети на герметичность используется сетевая вода. Слив воды из трубопроводов после испытания и промывки производится на рельеф местности. Негативное воздействие на состояние поверхностных и подземных вод будет наблюдаться только в период строительства, носящий временный характер и не окажет существенного влияния на состояние окружающей среды.

На развитие системы водоснабжения в сельском поселении Нижне Санчелеево до 2035 года потребуются финансовые затраты около 238 480,00 руб.

7.2 Инвестиционные проекты в сфере водотведения

В с. п. Нижне Санчелеево на расчетный срок развития до 2035 года в сфере централизованного водотведения мероприятия Генпланом не предусматриваются.

Для улучшения экологической обстановки в сельском поселении Нижне Санчелеево необходимо выполнить комплекс мероприятий, направленных на сокращение водопотребления, сброса сточных вод, локализацию и ликвидацию имеющихся загрязнений поверхностных и подземных вод.

Водотведение сточных с. п. Нижне Санчелеево будет осуществляться на планируемые поля фильтрации мощностью 310,9 тыс. м3/год расположенные на северо-востоке территории сельского поселения Нижне Санчелеево.

В пос. Новая Васильевка строительство очистных сооружений и централизованное водотведение не планируется.

Для улучшения экологической обстановки в пос. Новая Васильевка необходимо выполнить комплекс мероприятий, направленных на сокращение водопотребления, сброса сточных вод, локализацию и ликвидацию имеющихся загрязнений поверхностных и подземных вод.

При размещении хозяйственных и иных объектов, влияющих на состояние водных биологических ресурсов и среду их обитания, в целях предотвращения или снижения воздействия такой деятельности на водные биологические ресурсы и среду их обитания необходимо учитывать нормы, содержащиеся в постановлениях Правительства Российской Федерации от 28 июля 2008 года № 569.

В пос. Новая Васильевка сброс хозяйственно бытовых стоков от проектируемой застройки планируется осуществлять в водонепроницаемые выгребы с последующим вывозом спецтранспортом в места, отведенные службой Роспотребнадзора в соответствии с Генеральной схемой санитарной очистки муниципалитетского района Старопольский.

Как вариант возможно строительство локальных объектов биологической очистки сточных вод для одного или группы индивидуальных домов по имеющимся проектным предложениям.

На территории поселения Верхнее Санчелеево планируется строительство канализационных очистных сооружений микрорайонского назначения, которые в перспективе будут обслуживать и сельское поселение Нижне Санчелеево.

7.3 Инвестиционные проекты в сфере теплоснабжения

В соответствии с Генеральной схемой теплоснабжения территории с. п. Нижне Санчелеево планируется обеспечить тепловой энергией от проектируемых новых котельных. Для сообщества - отопительные модули, встроены или пристроенные котельные, с автоматизированным оборудованием, с высоким КПД. В целях экономии тепловой энергии и, как следствие, экономии расхода газа, в проектируемых зданиях сообществ, при наличии возможности, предусматривается установка котельных, работающих на газе. В автоматизированных тепловых пунктах устанавливаются устройства погодного регулирования. Тепловые сети от отопительных модулей до потребителей, выполнять в наземном варианте, с применением труб в современной теплоизоляции. В каждом тепловом пункте необходимо устанавливать приборы учета расхода тепла.

Весь жилой индивидуальный Фонд обеспечивается теплом от собственных теплостанций - котлов различной модификации, для нужд отопления и горячего водоснабжения. Строительство источника централизованного теплоснабжения и тепловых сетей для ЮКС экономически нецелесообразно в связи с малой плотностью населения и низким уровнем нагрузок конечных потребителей.

Тип и технические параметры индивидуальных котлов для перспективных социально-значимых объектов выбираются застройщиком на стадии рабочего проектирования. Для всех видов теплостанций в качестве топлива используется природный газ.

Планируется вывод из эксплуатации Центральной котельной села Нижне Санчелеево с передачей нагрузок на индивидуальные источники тепловой энергии каждого потребителя к 2035 году.

Строительство новых источников тепловой энергии (БМК № 1 - БМК № 12) предлагается для теплоснабжения планируемых объектов социальной инфраструктуры существующей застройки и на свободных территориях сельского поселения Нижне Санчелеево.

Описание перспективных источников тепловой энергии в сельском поселении Нижне Санчелеево представлено в таблице 7.3.1.

Источники тепло-снабжения	Мощность источника, МВт	Местоположение	Срок строи-тель ства	Наименование объекта теплоснабжения
Перспективная новая БМК № 1	0,3	с. Нижне Санчелеево, ул. Советская	до 2035г.	Строительство физкультурно- оздоровительного комплекса 500 м2 (ФОК)
Перспективная новая БМК № 2	0,6	с. Нижне Санчелеево, ул. Красноармейская	до 2035г.	Реконструкция сельского дома культуры (СДК) с увеличением вместимости до 225 мест
Перспективная новая БМК № 3	1,5	с. Нижне Санчелеево, ПЛОЩАДКА № 2	до 2035 г.	Строительство дома культуры (ДК) на 600 мест с размещением подвосткового клуба
Перспективная новая БМК № 4	0,45	с. Нижне Санчелеево, ул. Бузачиков	до 2035 г.	Реконструкция общеобразовательного учреждения средней общеобразовательной школы (ОУ СОШ) с увеличением мощности до 250 учащихся
Перспективная новая БМК № 5	1,5	с. Нижне Санчелеево, ул. Бузачиков	до 2035 г.	Реконструкция общеобразовательного учреждения средней общеобразовательной школы (ОУ СОШ) с увеличением мощности до 650 учащихся
Перспективная новая БМК № 6	0,6	с. Нижне Санчелеево, ул. Комсомольская	до 2035 г.	Реконструкция детского дошкольного учреждения (ДДУ) с увеличением вместимости до 140 мест
Источники тепло-снабжения	Мощность источника, МВт	Местоположение	Срок строи-тель ства	Наименование объекта теплоснабжения
Перспективная новая БМК № 7	0,25	с. Нижне Санчелеево, ПЛОЩАДКА № 2	до 2035 г.	Строительство детского дошкольного учреждения (ДДУ) вместимостью 60 мест
Перспективная новая БМК № 8	0,3	с. Нижне Санчелеево, ПЛОЩАДКА № 2	до 2035 г.	Строительство физкультурно- оздоровительного комплекса 500 м2 (ФОК)
Перспективная новая БМК № 9	0,3	п. Новая Васильевка, ПЛОЩАДКА № 5	до 2033 г.	Строительство (ФСК) 496,2 м2 со спортзалом
Перспективная новая БМК № 10	2,5	п. Новая Васильевка, ПЛОЩАДКА № 7	до 2035 г.	Строительство культурно-досугового центра (КДЦ) на 200 мест с размещением подвосткового клуба
Перспективная новая БМК № 11	0,3	п. Новая Васильевка, ПЛОЩАДКА № 7	до 2035 г.	Строительство культурно-досугового центра (КДЦ) на 1420 мест с размещением подвосткового клуба
Перспективная новая БМК № 12	0,3	п. Новая Васильевка, ПЛОЩАДКА № 7	до 2033 г.	Строительство детского дошкольного учреждения (ДДУ) вместимостью 80 мест

Для теплоснабжения перспективных объектов социального, и культурно-бытового назначения предлагается строительство распределительных тепловых сетей от планируемых блочно-модульных котельных.

Характеристики участков новых распределительных тепловых сетей представлены в таблице 7.3.2.

Наименование источника тепловой энергии	Номер участка	Способ про-кладки	Диаметр тепловой сети, мм	Протяженность сети (в однострубном исчислении), м
Планируемая БМК № 1	Уч-1	Наземная	89	100
Планируемая БМК № 2	Уч-1	Наземная	108	100
Планируемая БМК № 3	Уч-2	Наземная	159	100
Планируемая БМК № 4	Уч-1	Наземная	133	40
Планируемая БМК № 4	Уч-1	Наземная	108	100
Планируемая БМК № 5	Уч-1	Наземная	159	100
	Уч-2	Наземная	133	40

Наименование источника тепловой энергии	Номер участка	Способ прокладки	Диаметр тепловой сети, мм	Протяженность сети (в одностороннем исчислении), м
Планируемая БМК № 6	Уч-1	Наземная	108	100
Планируемая БМК № 7	Уч-1	Наземная	89	100
Планируемая БМК № 12	Уч-1	Наземная	89	100
Планируемая БМК № 8	Уч-1	Наземная	89	100
Планируемая БМК № 9	Уч-1	Наземная	108	100
Планируемая БМК № 10	Уч-1	Наземная	194	100
Планируемая БМК № 11	Уч-2	Наземная	159	40
Планируемая БМК № 11	Уч-1	Наземная	89	100

На территории с. п. Нижне Санчелеево для подключения перспективных объектов строительства к новым блочно-модульным источникам теплоснабжения планируется строительство тепловых сетей общей протяженностью 2820 м (в одностороннем исчислении). Способ прокладки - наземная.

Мероприятия по предотвращению и возможности локализации аварийных ситуаций, обеспечивающие возможность подачи тепловой энергии в зоны систем теплоснабжения, которые попали под отключение в результате аварии.

Для организации аварийного теплоснабжения после головных задвижек Индивидуального теплового пункта (ИТП) осуществляется врезка перемычки, позволяющая подавать воду в подающий трубопровод ИТП как с подающего, так и с обратного теплового пункта теплотит. Аналогичная перемычка осуществляется в камере пропускания теплотит.

В момент аварии осуществляется перекрытие аварийного ввода в ИТП в камере подключения и в ИТП. По единственному трубопроводу осуществляется подача теплоносителя и аварийное теплоснабжение зданий и сооружений. Откачка поступающей воды.

Аварийный ремонт теплотит при наличии аварийной перемычки может осуществляться без прекращения подачи тепла потребителю. Работы по аварийному ремонту теплотит, включая разрезы, открытие аварийного порядка таким образом может осуществляться в условиях, когда теплоснабжение здания не прекращается.

Схема ИТП представлена на рисунке № 22.



Рис. 22 - Схема ИТП.

При аварии на объекте теплоснабжения, в первую очередь проводится мероприятия, обеспечивающие бесперебойную подачу прямой сетевой воды на ЦТП (ИТП). Затем, закрывается задвижка 2 на обратном тепловом пункте, открывается задвижка 5 на подающей слива и закрывается задвижки 6 и 7 на линии ГВС. При этом осуществляется подача воды на подающий тепловой пункт. В аварийной ситуации не допускается отключение подачи воды на подающий тепловой пункт.

При аварии на подающем тепловом пункте в первую очередь также проводится мероприятия, обеспечивающие бесперебойную подачу обратной сетевой воды на ЦТП (ИТП). Затем закрывается задвижки 1 и 3, а потом открывается задвижка 4 на аварийной перемычке. При этом закрываются задвижки 6 и 7 на линии горячей воды и открывается задвижка 5 на подающей слива.

Данное мероприятие носит рекомендательный характер, в результате чего уменьшится время отключения потребителей от тепловых сетей во время аварийных ситуаций.

Для разработки проекта установки перемычек на тепловых сетях необходимо обратиться в проектные организации.

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Централизованных котельных, оказывающих существенное негативное воздействие на загрязнение атмосферного воздуха на территории сельского поселения, согласно Генплану, нет.

В связи с небольшим количеством выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, а также благоприятными климатическими условиями для рассеивания примесей, состояние атмосферного воздуха на территории сельского поселения можно считать как относительно благоприятное, а степень загрязнения атмосферы - как низкую.

В целом состояние атмосферного воздуха в сельском поселении является благоприятным.

Финансирование мероприятий

Финансирование мероприятий по реконструкции существующих источников тепловой энергии может осуществляться при наличии собственных средств теплоснабжающей организации МП «СтаропольскийРесурсСервис».

Финансирование строительства новых котельных и тепловых сетей для теплоснабжения перспективных общественных зданий возможно из бюджетов различного уровня, при вхождении в соответствующие программы.

На развитие системы теплоснабжения в сельском поселении Нижне Санчелеево до 2035 года потребуются финансовые затраты около 39 731,00 руб.

Оценка денежных затрат на строительство новых трубопроводов с теплополиуретановой изоляцией производилась по укрупненным нормативам цены строительства НЦО 81-02-13-2017 Сборник № 13. Наружные тепловые сети. (Таблица 13-06-02).

7.4 Инвестиционные проекты в сфере газоснабжения

В соответствии с Генеральной схемой теплоснабжения территории с. п. Нижне Санчелеево планируется обеспечить газом все новое строительство обеспечивается от существующей системы газоснабжения населенных пунктов сельского поселения Нижне Санчелеево, для чего необходимо:

- проложить газопроводы высокого и низкого давления;
- провести газорегуляторные пункты (ГРП, ГРПБ, ШГРП). Тип - согласно техническим условиям;
- строительство газопроводов высокого, среднего и низкого давления;
- строительство газопроводов по улицам планируемой жилой застройки.

Новая застройка, расположенная в нетронутой территории существующих сетей газоснабжения, может быть подключена к ним на условиях владельца участка.

Подача газа предусматривается на коммунально-бытовые нужды населения: хозяйственные цели и в качестве топлива для индивидуальных теплостанций, а также на отопительные котельные.

В соответствии с требованиями к ГРП и ГРПБ, установленными СП 62.13330.2011, отдельно стоящие ГРП в поселениях должны располагаться на расстояниях от зданий и сооружений (за исключением сетей инженерно-технического обеспечения) не менее указанных в таблице 7.4.1. Расстояние от территории промышленных предприятий и других предприятий производственного назначения - согласно СП 4.13130.2009 «Свод правил. Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям», утвержденному Приказом МЧС России от 03.03.2009 № 174.

Расстояние следует принимать от наружных стен зданий ГРП, ГРПБ или ШГРП, а при расположении оборудования на открытой площадке - от ограждения.

На территории поселения в стесненных условиях разрешается уменьшение на 30% расстояний от зданий и сооружений до пунктов регулирования газа впускной способностью до 10 000 м3/ч.

Расстояния в свету от отдельно стоящих ГРП и отдельно стоящих ШГРП представлены в таблице 7.4.1.

Давление газа в ГРП, МПа	Расстояния в свету от отдельно стоящих ГРП и отдельно стоящих ШГРП по горизонтали, м	Вид проектируемого газа	Значение давления в газопроводе, МПа
До 0,6	10	Природный	Св. 0,6 до 1,2 включительно
Св. 0,6 до 1,2	15	СГ	Св. 0,6 до 1,2 включительно
Св. 0,6 до 1,2	5	Природный и СГ	Св. 0,3 до 0,6 включительно

Классификация газопроводов, согласно Региональным нормативам, представлена в таблице 7.4.2.

Таблица 7.4.2 - Классификация газопроводов по давлению газа

Классификация газопроводов по давлению	Вид проектируемого газа	Значение давления в газопроводе, МПа
Высокого	I категории	Природный
	II категории	Природный и СГ

Среднего	Природный и СУГ	До 0,005 до 0,3 включительно			
До 0,005 включительно					
Мероприятия по размещению на территории сельского поселения Нижнее Санчелеево объектов газоснабжения, утвержденные Генпланом в соответствии с муниципальными целевыми программами муниципального района Старовольский, представлены в таблице 7.4.3.					
Таблица 7.4.2 - Мероприятия по размещению на территории сельского поселения Нижнее Санчелеево объектов местного значения в сфере газоснабжения					
№ п/п	Назначение и наименование объекта	Местоположение объекта	Вид работ, который планируется в целях размещения объекта	Срок, до которого планируется размещение объекта, год	Основные характеристики объекта протяженность, км; производительности м3/час
1.	Газопровод	в селе Нижнее Санчелеево, на площадках № 1- № 4, № 9 - №12	строительство	2035	15,44 км
2.	Газопровод	в поселке Новая Васильевка, на площадках № 5, № 6, № 8.	строительство	2035	по проекту
3.	Газопровод	в поселке Новая Васильевка, на площадке № 7	строительство	2035	16,47 км
4.	Газорегуляторный пункт, ШГРП	на юго-востоке за границей поселка Новая Васильевка	строительство	2035	140 м3/час
5.	ГРПБ, газопроводы среднего и низкого давления	в селе Нижнее Санчелеево	строительство	2035	по проекту
6.	Техническое перевооружение сети газоснабжения газопроводы среднего и низкого давления, ШГРП	в селе Нижнее Санчелеево, по ул. Советской, по ул. Бузавукова	строительство	2035	по проекту
7.	«Техническое перевооружение сети газоснабжения». Технологические проекты в сфере электроснабжения. Согласно Генплану, электроснабжение перспективных объектов следует осуществлять от проектируемых подстанций напряжением 10/0,4 кВ. Распределительные подстанции сосредоточены в центре района. На территории с. Нижнее Санчелеево для электроснабжения жилищного строительства планируется размещение 13 трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ: - на площадке № 1 - 1 шт.; - на площадке № 2 - 2 шт.; - на площадке № 3 - 2 шт.; - на площадке № 4 - 1 шт.; - на площадке № 5 - 1 шт.; - на площадке № 6 - 1 шт.; - на площадке № 7 - 3 шт.; - на площадке № 8 - 1 шт. Количество планируемых подстанций, технические параметры, тип оборудования и объем финансовых затрат уточняются на стадии рабочего проектирования, согласно техническим условиям владельцев земли. В соответствии с СанПит 2.2.12.1.1. 1200-03 размер санитарно-защитной зоны устанавливается в зависимости от типа (открытый, закрытый), мощности на основании расчетов биохимического воздействия на атмосферный воздух, а также результатов натурных измерений. В соответствии с Правилами установления ОЗ ООСХ и особым условиям использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, утвержденных Правительством Российской Федерации от 24.02.2008 № 160. На развитие системы электроснабжения в сельском поселении Нижнее Санчелеево до 2035 года потребуются финансовые затраты около 32 066,00 тыс. руб. Сумма является ориентировочной и не входит в объем финансирования мероприятий данной Программы. 7.5 Инвестиционные проекты в сфере электроснабжения. Согласно Генплану, электроснабжение перспективных объектов следует осуществлять от проектируемых подстанций напряжением 10/0,4 кВ. Распределительные подстанции сосредоточены в центре района. На территории с. Нижнее Санчелеево для электроснабжения жилищного строительства планируется размещение 13 трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ: - на площадке № 1 - 1 шт.; - на площадке № 2 - 2 шт.; - на площадке № 3 - 2 шт.; - на площадке № 4 - 1 шт.; - на площадке № 5 - 1 шт.; - на площадке № 6 - 1 шт.; - на площадке № 7 - 3 шт.; - на площадке № 8 - 1 шт. Количество планируемых подстанций, технические параметры, тип оборудования и объем финансовых затрат уточняются на стадии рабочего проектирования, согласно техническим условиям владельцев земли. В соответствии с СанПит 2.2.12.1.1. 1200-03 размер санитарно-защитной зоны устанавливается в зависимости от типа (открытый, закрытый), мощности на основании расчетов биохимического воздействия на атмосферный воздух, а также результатов натурных измерений. В соответствии с Правилами установления ОЗ ООСХ и особым условиям использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, утвержденных Правительством Российской Федерации от 24.02.2008 № 160. На развитие системы электроснабжения в сельском поселении Нижнее Санчелеево до 2035 года потребуются финансовые затраты около 2 442,00 тыс. руб. Сумма является ориентировочной и не входит в объем финансирования мероприятий данной Программы. Объекты местного значения в сфере электроснабжения, согласно Положению о территориальном планировании и Генплану, представлены в таблице 7.5.1.	строительство	2035	1,5 км	
№ п/п	Назначение и наименование объекта	Местоположение объекта	Вид работ, который планируется в целях размещения объекта	Срок, до которого планируется размещение объекта, год	Основные характеристики объекта протяженность, км; производительности м3/час
8.	«Техническое перевооружение сети газоснабжения Старовольского района». Газопроводы низкого давления от места врезки в ГРП у ГРП- 41 до д.1а-115, 2-88а селе Нижнее Санчелеево по ул. Бузавукова, линия 1302; ГРП с/д от ГРП-76 до ГРП-41 и котельной села Н. Санчелеево до села В. Санчелеево, газопроводы высокого давления 2 кат. и низкого давления. Два ШГРП		строительство	2035	по проекту

№ п/п	Назначение и наименование объекта	Местоположение объекта	Вид работ, который планируется в целях размещения объекта	Срок, до которого планируется размещение объекта, год	Основные характеристики объекта
в селе Нижнее Санчелеево					
1.	Комплексные трансформаторные подстанции	на площадке № 1	строительство	2035	1 шт.
		на площадке № 2	строительство	2035	2 шт.
		на площадке № 3	строительство	2035	2 шт.
		на площадке № 4	строительство	2035	1 шт.
		на площадке № 5	строительство	2035	1 шт.
		на площадке № 6	строительство	2035	1 шт.
		на площадке № 7	строительство	2035	3 шт.
		на площадке № 8	строительство	2035	1 шт.
2	Линии электропередач	в с.п.с. Нижнее Санчелеево	строительство	2035	протяженность определяется проектом
		на площадках № 1- № 12	строительство	2035	ВЛ-10(6) кВ

Примечания:
Характеристики зон с особыми условиями использования территорий (ЗОО):
- в соответствии с СанПит 2.2.12.1.1. 1200-03 размер санитарно-защитной зоны устанавливается в зависимости от типа (открытый, закрытый), мощности на основании расчетов биохимического воздействия на атмосферный воздух, а также результатов натурных измерений
- размер охранной зоны – 10 м по обе стороны от крайних проводов (5 м – для линий с самонесущими или изолированными проводами, размещенными в границах охранной зоны);
7.5 Инвестиционные проекты в сфере обращения с ТКО
Санитарная очистка территории
Система санитарной очистки и утилизации отходов предусматривает: рациональный сбор, быстрое удаление, обезвреживание и экономическое целесообразное утилизацию бытовых отходов.
Принимая во внимание местное состояние, решение по обращению с отходами должны быть направлены на снижение объема (массы) отходов, внедрение безотходных и малоточных технологий, обеспечение рециклинга- вторичного использования отходов с вовлечением их в хозяйственный оборот, а также экономия природных ресурсов в восстановлении земель, истощенных отходами.
Экономически целесообразно проводить утилизацию бытовых отходов и смита, в соответствии с Генеральной схемой очистки территории муниципального района Старовольский Самарской области, а также предусматривать выполнение мероприятий областной целевой программы «Совершенствование системы обращения с отходами» и региональной программы «Образование кластера использования вторичных ресурсов на территории Самарской области» на 2010 - 2012 годы и на период до 2020 года.
Жилая застройка должна быть полностью оборудована специальными площадками временного хранения отходов. Очистка территории от бытового мусора должна осуществляться плано-регулярным методом.
Расстояния от площадок для мусоросборников до физкультурных площадок, площадок для игр детей и отдыха взрослых, а также до границ действующих зон санитарной охраны должны быть не менее 20 м.
На всех площадках и улицах, в садах, парках, на вокзалах, рынках, остановках общественного транспорта и в других общественных местах должны быть выставлены урны в достаточном количестве.
Для очистки жилых кварталов от мусора и отбросов и вывоза их на полигон, а также для очистки от снега улиц, проездов и площадей, и других территорий необходимы следующие виды специализированного транспорта: ассенизационная машина, подметально-уборочная машина, поливочная машина, мусоровоз, снегоотсосный и бульдозер.
Согласно Генеральной схеме, снег должен вывозиться механизированным и механико-химическим способами. Обработка тротуаров и дорожных покрытий поваренной солью в зимний период запрещается. Все средства борьбы с гололедом и участки размещения снега должны использоваться в соответствии с требованиями к гидрометеорологическим условиям, на которых возможно осуществление мероприятий и проектных решений, исключая загрязнение окружающей среды, ниже мест водозабора питьевого водоснабжения, мест нераспространения вредных веществ, несельскохозяйственного назначения в соответствии с гидрометеорологическими условиями, на участках со слабофильтрующими грунтами.
Участок снежных свалок должен иметь подъезд с усовершенствованным покрытием. Устройство въездов и выездов должно обеспечивать нормальное маневрирование автотранспорта.
Таким образом, в сельском поселении необходимо предусмотреть следующие мероприятия по санитарной очистке территории: закупка и установка контейнеров для сбора ТКО, оборудованных крышками;
- обустройство контейнерных площадок и площадок для сбора КГО в соответствии с санитарными нормами;
- размещение стандартных однотипных урн в местах общественного пользования (остановки городского транспорта, административные и общественные здания, объекты торговли, сферы услуг, площади и т.д.);
- комбинирование пищевых и растительных отходов в специально отведенном месте;
- организация летней уборки дорожно-уличной сети;
- оснащение специализированных предприятий подметально-уборочной, снегоуборочной, универсальной техникой для механизированной утилизации улично- дорожной сети;
- оборудование сетчатыми объектами благоустроенного жилищного фонда;
- сбор твердых бытовых отходов по мере накопления в контейнеры в специально отведенных местах и централизованного вывоза на полигон ТКО;
- временное хранение отходов на специально оборудованных площадках с твердым покрытием на территории промплощадок предприятий, вывоза на полигон ТКО по строго регламентированному графику;
- откачивание жидких отходов из выгребных ям ассенизационным вакуумным транспортом по мере образования и наполнения выгребов, но не реже одного раза в неделю;
- согласование участков размещения и устройства снежных свалок.
Регулярно образующиеся несанкционированные свалки твердых бытовых отходов являются опасным источником загрязнения окружающей среды, следовательно, необходимо строительство площадок для временного хранения твердых бытовых отходов и организации с ними подъездных путей с твердым покрытием. В границах сельского поселения после проведения обязательного мероприятия – ликвидации свалок с последующей регулярной уборкой территории, наименее затратным и наиболее реальным в экономическом плане вариантом обращения с отходами будет строительство площадок для сбора и временного накопления в с. Нижнее Санчелеево.
Строительство пунктов сбора и временного накопления отходов, представляющих собой асфальтированные площадки с установленными на них контейнерами, предполагает строительство по типовому проекту, ССЗ от площадок временного хранения ТКО – 100 м.
Медицинские отходы
Условия временного хранения и удаления медицинских отходов установлены Правилами сбора, хранения и удаления отходов лечебно-профилактических учреждений. В сельском поселении отсутствует организованная система сбора, хранения и удаления отходов лечебно-профилактических учреждений. Целесообразно рассмотреть вопрос разработки плана по сбору и удалению медицинских отходов в сельском поселении Старовольский в целом на территории деятельности.
Охрана окружающей среды
Успешное решение экологических проблем предполагает преемственность и последовательность действий по реализации природоохранных мероприятий, получение максимальной экологической эффективности, копирование всех ресурсов на достижения общих целей, создание условий для участия инвесторов в экологических проектах, стимулирование хозяйствующих субъектов на территории муниципального района Старовольский к экологически ответственной деятельности.
В комплексе мероприятий по улучшению состояния окружающей среды и условий проживания населения входят гигиенические, технологические, биологические, инженерные, территориально-планировочные и организационные мероприятия. Ответственность органов местного самоуправления заключается в обеспечении экологической безопасности и экологической безопасности на соответствующих территориях является основным принципом охраны окружающей среды. Осуществление градостроительной деятельности в рамках реализации Генплана должно проводиться в соответствии с требованиями законодательства.
К основным принципам экологической безопасности относятся:
- приоритет безопасности для жизни и здоровья граждан и населения в целом, сохранение общечеловеческих ценностей; - presumption безопасности для жизни и здоровья граждан и населения в целом с учетом конкретной экологической ситуации; - воздействие на окружающую среду для отдельных территорий и области в целом с учетом конкретной экологической ситуации; - соблюдение требований законодательства в сфере охраны окружающей среды и природопользования, неотвратимость ответственности за экологические правонарушения и комплексный планирование ущерба гражданам, обществу, окружающей природной среде за счет виновного в строгом соответствии с законом;
- соблюдение принципа «не навреди» - способной создать угрозу экологической безопасности;
- гарантированность государственного контроля за санитарно- гигиеническими и эпидемиологическим благополучием территории области и состоянием окружающей среды.

Генеральным планом предусматривается проведение комплекса мероприятий, направленных на улучшение экологической обстановки, создание благоприятных условий проживания населения, что является условием устойчивого социально-экономического и экологического развития сельского поселения.
Р7 Оценка объемов инвестиций в мероприятия по развитию систем централизованного энергоснабжения
Ориентировочная стоимость строительства сооружений ориентирована по проектам объектов-аналогов, каталогам проектов повторного применения для строительства объектов социальной и инженерной инфраструктуры, утвержденным нормативом член строительства для применения в 2019 г., изданным Министерством регионального развития РФ. К сметной стоимости мероприятия в ценах 2019 года необходимо применить коэффициент индексации.
Расчетная стоимость мероприятий приводится по этапам реализации, с учетом индексов-дефляторов.
Определение стоимости на разных этапах проектирования должно осуществляться различными методами. На предпроектной стадии обоснование инвестиций определяется предварительная (расчетная) стоимость строительства. Проекта на этой стадии еще нет, поэтому она составляет по предельно укрупненным показателям. При отсутствии таких показателей могут использоваться данные о стоимости объектов-аналогов. При разработке рабочей документации по капитальному строительству необходимо уточнение стоимости путем составления проектно-сметной документации. Стоимость устанавливается на каждой стадии проектирования, в связи с чем обеспечивается поэтапная ее детализация и уточнение. Таким образом, базовые цены устанавливаются с целью последующего формирования договорных цен на разработку проектной документации и строительство.
Финансирование представленных мероприятий возможно не только из средств организации коммунального хозяйства, но и из районного и областного бюджетов, при вхождении в соответствующие программы.
В расчетах:
- стоимость резервирования и выкула земельных участков и недвижимости для государственных и муниципальных нужд;
- стоимость мероприятий по сносу и демонтажу зданий и сооружений на территориях строительства;
- стоимость мероприятий по реконструкции существующих объектов;
- оснащение необходимым оборудованием и благоустройством прилегающей территории;
- особенности территории строительства.
Предполагая, что величина необходимых инвестиций в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение системы водоснабжения, водоведения и теплоснабжения сельского поселения Нижнее Санчелеево на каждом этапе строительства, представлена в Разделе 6, таблица 8.1.
8. Финансовые потребности для реализации Программы
Источники финансирования инвестиций:
1. За счет собственных средств МП «СтаровольРесурсСервис» (Прибыль; Амортизация; Тарифные источники).
2. Кредиты (с указанием условий привлечения кредитов).
3. За счет частных инвестиций:
- местный бюджет;
- региональный бюджет;
- федеральный бюджет.
4. Плата за подключение (присоединение).
5. Оплата по договору.
6. Оплата за подключение (присоединение).
7. Оплата за подключение (присоединение).
8. Оплата за подключение (присоединение).
9. Оплата за подключение (присоединение).
10. Оплата за подключение (присоединение).
11. Оплата за подключение (присоединение).
12. Оплата за подключение (присоединение).
13. Оплата за подключение (присоединение).
14. Оплата за подключение (присоединение).
15. Оплата за подключение (присоединение).
16. Оплата за подключение (присоединение).
17. Оплата за подключение (присоединение).
18. Оплата за подключение (присоединение).
19. Оплата за подключение (присоединение).
20. Оплата за подключение (присоединение).
21. Оплата за подключение (присоединение).
22. Оплата за подключение (присоединение).
23. Оплата за подключение (присоединение).
24. Оплата за подключение (присоединение).
25. Оплата за подключение (присоединение).
26. Оплата за подключение (присоединение).
27. Оплата за подключение (присоединение).
28. Оплата за подключение (присоединение).
29. Оплата за подключение (присоединение).
30. Оплата за подключение (присоединение).
31. Оплата за подключение (присоединение).
32. Оплата за подключение (присоединение).
33. Оплата за подключение (присоединение).
34. Оплата за подключение (присоединение).
35. Оплата за подключение (присоединение).
36. Оплата за подключение (присоединение).
37. Оплата за подключение (присоединение).
38. Оплата за подключение (присоединение).
39. Оплата за подключение (присоединение).
40. Оплата за подключение (присоединение).
41. Оплата за подключение (присоединение).
42. Оплата за подключение (присоединение).
43. Оплата за подключение (присоединение).
44. Оплата за подключение (присоединение).
45. Оплата за подключение (присоединение).
46. Оплата за подключение (присоединение).
47. Оплата за подключение (присоединение).
48. Оплата за подключение (присоединение).
49. Оплата за подключение (присоединение).
50. Оплата за подключение (присоединение).
51. Оплата за подключение (присоединение).
52. Оплата за подключение (присоединение).
53. Оплата за подключение (присоединение).
54. Оплата за подключение (присоединение).
55. Оплата за подключение (присоединение).
56. Оплата за подключение (присоединение).
57. Оплата за подключение (присоединение).
58. Оплата за подключение (присоединение).
59. Оплата за подключение (присоединение).
60. Оплата за подключение (присоединение).
61. Оплата за подключение (присоединение).
62. Оплата за подключение (присоединение).
63. Оплата за подключение (присоединение).
64. Оплата за подключение (присоединение).
65. Оплата за подключение (присоединение).
66. Оплата за подключение (присоединение).
67. Оплата за подключение (присоединение).
68. Оплата за подключение (присоединение).
69. Оплата за подключение (присоединение).
70. Оплата за подключение (присоединение).
71. Оплата за подключение (присоединение).
72. Оплата за подключение (присоединение).
73. Оплата за подключение (присоединение).
74. Оплата за подключение (присоединение).
75. Оплата за подключение (присоединение).
76. Оплата за подключение (присоединение).
77. Оплата за подключение (присоединение).
78. Оплата за подключение (присоединение).
79. Оплата за подключение (присоединение).
80. Оплата за подключение (присоединение).
81. Оплата за подключение (присоединение).
82. Оплата за подключение (присоединение).
83. Оплата за подключение (присоединение).
84. Оплата за подключение (присоединение).
85. Оплата за подключение (присоединение).
86. Оплата за подключение (присоединение).
87. Оплата за подключение (присоединение).
88. Оплата за подключение (присоединение).
89. Оплата за подключение (присоединение).
90. Оплата за подключение (присоединение).
91. Оплата за подключение (присоединение).
92. Оплата за подключение (присоединение).
93. Оплата за подключение (присоединение).
94. Оплата за подключение (присоединение).
95. Оплата за подключение (присоединение).
96. Оплата за подключение (присоединение).
97. Оплата за подключение (присоединение).
98. Оплата за подключение (присоединение).
99. Оплата за подключение (присоединение).
100. Оплата за подключение (присоединение).
101. Оплата за подключение (присоединение).
102. Оплата за подключение (присоединение).
103. Оплата за подключение (присоединение).
104. Оплата за подключение (присоединение).
105. Оплата за подключение (присоединение).
106. Оплата за подключение (присоединение).
107. Оплата за подключение (присоединение).
108. Оплата за подключение (присоединение).
109. Оплата за подключение (присоединение).
110. Оплата за подключение (присоединение).
111. Оплата за подключение (присоединение).
112. Оплата за подключение (присоединение).
113. Оплата за подключение (присоединение).
114. Оплата за подключение (присоединение).
115. Оплата за подключение (присоединение).
116. Оплата за подключение (присоединение).
117. Оплата за подключение (присоединение).
118. Оплата за подключение (присоединение).
119. Оплата за подключение (присоединение).
120. Оплата за подключение (присоединение).
121. Оплата за подключение (присоединение).
122. Оплата за подключение (присоединение).
123. Оплата за подключение (присоединение).
124. Оплата за подключение (присоединение).
125. Оплата за подключение (присоединение).
126. Оплата за подключение (присоединение).
127. Оплата за подключение (присоединение).
128. Оплата за подключение (присоединение).
129. Оплата за подключение (присоединение).
130. Оплата за подключение (присоединение).
131. Оплата за подключение (присоединение).
132. Оплата за подключение (присоединение).
133. Оплата за подключение (присоединение).
134. Оплата за подключение (присоединение).
135. Оплата за подключение (присоединение).
136. Оплата за подключение (присоединение).
137. Оплата за подключение (присоединение).
138. Оплата за подключение (присоединение).
139. Оплата за подключение (присоединение).
140. Оплата за подключение (присоединение).
141. Оплата за подключение (присоединение).
142. Оплата за подключение (присоединение).
143. Оплата за подключение (присоединение).
144. Оплата за подключение (присоединение).
145. Оплата за подключение (присоединение).
146. Оплата за подключение (присоединение).
147. Оплата за подключение (присоединение).
148. Оплата за подключение (присоединение).
149. Оплата за подключение (присоединение).
150. Оплата за подключение (присоединение).
151. Оплата за подключение (присоединение).
152. Оплата за подключение (присоединение).
153. Оплата за подключение (присоединение).
154. Оплата за подключение (присоединение).
155. Оплата за подключение (присоединение).
156. Оплата за подключение (присоединение).
157. Оплата за подключение (присоединение).
158. Оплата за подключение (присоединение).
159. Оплата за подключение (присоединение).
160. Оплата за подключение (присоединение).
161. Оплата за подключение (присоединение).
162. Оплата за подключение (присоединение).
163. Оплата за подключение (присоединение).
164. Оплата за подключение (присоединение).
165. Оплата за подключение (присоединение).
166. Оплата за подключение (присоединение).
167. Оплата за подключение (присоединение).
168. Оплата за подключение (присоединение).
169. Оплата за подключение (присоединение).
170. Оплата за подключение (присоединение).
171. Оплата за подключение (присоединение).
172. Оплата за подключение (присоединение).
173. Оплата за подключение (присоединение).
174. Оплата за подключение (присоединение).
175. Оплата за подключение (присоединение).
176. Оплата за подключение (присоединение).
177. Оплата за подключение (присоединение).
178. Оплата за подключение (присоединение).
179. Оплата за подключение (присоединение).
180. Оплата за подключение (присоединение).
181. Оплата за подключение (присоединение).
182. Оплата за подключение (присоединение).
183. Оплата за подключение (присоединение).
184. Оплата за подключение (присоединение).
185. Оплата за подключение (присоединение).
186. Оплата за подключение (присоединение).
187. Оплата за подключение (присоединение).
188. Оплата за подключение (присоединение).
189. Оплата за подключение (присоединение).
190. Оплата за подключение (присоединение).
191. Оплата за подключение (присоединение).
192. Оплата за подключение (присоединение).
193. Оплата за подключение (присоединение).
194. Оплата за подключение (присоединение).
195. Оплата за подключение (присоединение).
196. Оплата за подключение (присоединение).
197. Оплата за подключение (присоединение).
198. Оплата за подключение (присоединение).
199. Оплата за подключение (присоединение).
200. Оплата за подключение (присоединение).
201. Оплата за подключение (присоединение).
202. Оплата за подключение (присоединение).
203. Оплата за подключение (присоединение).
204. Оплата за подключение (присоединение).
205. Оплата за подключение (присоединение).
206. Оплата за подключение (присоединение).
207. Оплата за подключение (присоединение).
208. Оплата за подключение (присоединение).
209. Оплата за подключение (присоединение).
210. Оплата за подключение (присоединение).
211. Оплата за подключение (присоединение).
212. Оплата за подключение (присоединение).
213. Оплата за подключение (присоединение).
214. Оплата за подключение (присоединение).
215. Оплата за подключение (присоединение).
216. Оплата за подключение (присоединение).
217. Оплата за подключение (присоединение).
218. Оплата за подключение (присоединение).
219. Оплата за подключение (присоединение).
220. Оплата за подключение (присоединение).
221. Оплата за подключение (присоединение).
222. Оплата за подключение (присоединение).
223. Оплата за подключение (присоединение).
224. Оплата за подключение (присоединение).
225. Оплата за подключение (присоединение).
226. Оплата за подключение (присоединение).
227. Оплата за подключение (присоединение).
228. Оплата за подключение (присоединение).
229. Оплата за подключение (присоединение).
230. Оплата за подключение (присоединение).
231. Оплата за подключение (присоединение).
232. Оплата за подключение (присоединение).
233. Оплата за подключение (присоединение).
234. Оплата за подключение (присоединение).
235. Оплата за подключение (присоединение).
236. Оплата за подключение (присоединение).
237. Оплата за подключение (присоединение).
238. Оплата за подключение (присоединение).
239. Оплата за подключение (присоединение).
240. Оплата за подключение (присоединение).
241. Оплата за подключение (присоединение).
242. Оплата за подключение (присоединение).
243. Оплата за подключение (присоединение).
244. Оплата за подключение (присоединение).
245. Оплата за подключение (присоединение).
246. Оплата за подключение (присоединение).
247. Оплата за подключение (присоединение).
248. Оплата за подключение (присоединение).
249. Оплата за подключение (присоединение).
250. Оплата за подключение (присоединение).
251. Оплата за подключение (присоединение).
252. Оплата за подключение (присоединение).
253. Оплата за подключение (присоединение).
254. Оплата за подключение (присоединение).
255. Оплата за подключение (присоединение).
256. Оплата за подключение (присоединение).
257. Оплата за подключение (присоединение).
258. Оплата за подключение (присоединение).
259. Оплата за подключение (присоединение).
260. Оплата за подключение (присоединение).
261. Оплата за подключение (присоединение).
262. Оплата за подключение (присоединение).
263. Оплата за подключение (присоединение).
264. Оплата за подключение (присоединение).
265. Оплата за подключение (присоединение).
266. Оплата за подключение (присоединение).
267. Оплата за подключение (присоединение).
268. Оплата за подключение (присоединение).
269. Оплата за подключение (присоединение).
270. Оплата за подключение (присоединение).
271. Оплата за подключение (присоединение).
272. Оплата за подключение (присоединение).
273. Оплата за подключение (присоединение).
274. Оплата за подключение (присоединение).
275. Оплата за подключение (присоединение).
276. Оплата за подключение (присоединение).
277. Оплата за подключение (присоединение).
278. Оплата за подключение (присоединение).
279. Оплата за подключение (присоединение).
280. Оплата за подключение (присоединение).
281. Оплата за подключение (присоединение).
282. Оплата за подключение (присоединение).
283. Оплата за подключение (присоединение).
284. Оплата за подключение (присоединение).
285. Оплата за подключение (присоединение).
286. Оплата за подключение (присоединение).
287. Оплата за подключение (присоединение).
288. Оплата за подключение (присоединение).
289. Оплата за подключение (присоединение).
290. Оплата за подключение (присоединение).
291. Оплата за подключение (присоединение).
292. Оплата за подключение (присоединение).
293. Оплата за подключение (присоединение).
294. Оплата за подключение (присоединение).
295. Оплата за подключение (присоединение).
296. Оплата за подключение (присоединение).
297. Оплата за подключение (присоединение).
298. Оплата за подключение (присоединение).
299. Оплата за подключение (присоединение).
300. Оплата за подключение (присоединение).
301. Оплата за подключение (присоединение).
302. Оплата за подключение (присоединение).
303. Оплата за подключение (присоединение).
304. Оплата за подключение (присоединение).
305. Оплата за подключение (присоединение).
306. Оплата за подключение (присоединение).
307. Оплата за подключение (присоединение).
308. Оплата за подключение (присоединение).
309. Оплата за подключение (присоединение).
310. Оплата за подключение (присоединение).
311. Оплата за подключение (присоединение).
312. Оплата за подключение (присоединение).
313. Оплата за подключение (присоединение).
314. Оплата за подключение (присоединение).
315. Оплата за подключение (присоединение).
316. Оплата за подключение (присоединение).
317. Оплата за подключение (присоединение).
318. Оплата за подключение (присоединение).
319. Оплата за подключение (присоединение).
320. Оплата за подключение (присоединение).
321. Оплата за подключение (присоединение).
322. Оплата за подключение (присоединение).
323. Оплата за подключение (присоединение).
324. Оплата за подключение (присоединение).
325. Оплата за подключение (присоединение).
326. Оплата за подключение (присоединение).
327. Оплата за подключение (присоединение).
328. Оплата за подключение (присоединение).
329. Оплата за подключение (присоединение).
330. Оплата за подключение (присоединение).
331. Оплата за подключение (присоединение).
332. Оплата за подключение (присоединение).
333. Оплата за подключение (присоединение).
334. Оплата за подключение (присоединение).
335. Оплата за подключение (присоединение).
336. Оплата за подключение (присоединение).
337. Оплата за подключение (присоединение).
338. Оплата за подключение (присоединение).
339. Оплата за подключение (присоединение).
340. Оплата за подключение (присоединение).
341. Оплата за подключение (присоединение).
342. Оплата за подключение (присоединение).
343. Оплата за подключение (присоединение).
344. Оплата за подключение (присоединение).
345. Оплата за подключение (присоединение).
346. Оплата за подключение (присоединение).
347. Оплата за подключение (присоединение).
348. Оплата за подключение (присоединение).
349. Оплата за подключение (присоединение).
350. Оплата за подключение (присоединение).
351. Оплата за подключение (присоединение).
352. Оплата за подключение (присоединение).
353. Оплата за подключение (присоединение).
354. Оплата за подключение (присоединение).
355. Оплата за подключение (присоединение).
356. Оплата за подключение (присоединение).
357. Оплата за подключение (присоединение).
358. Оплата за подключение (присоединение).
359. Оплата за подключение (присоединение).
360. Оплата за подключение (присоединение).
361. Оплата за подключение (присоединение).
362. Оплата за подключение (присоединение).
363. Оплата за подключение (присоединение).
364. Оплата за подключение (присоединение).
365. Оплата за подключение (присоединение).
366. Оплата за подключение (присоединение).
367. Оплата за подключение (присоединение).
368. Оплата за подключение (присоединение).
369. Оплата за подключение (присоединение).
370. Оплата за подключение (присоединение).
371. Оплата за подключение (присоединение).
372. Оплата за подключение (присоединение).
373. Оплата за подключение (присоединение).
374. Оплата за подключение (присоединение).
375. Оплата за подключение (присоединение).
376. Оплата за подключение (присоединение).
377. Оплата за подключение (присоединение).
378. Оплата за подключение (присоединение).
379. Оплата за подключение (присоединение).
380. Оплата за подключение (присоединение).
381. Оплата за подключение (присоединение).
382. Оплата за подключение (присоединение).
383. Оплата за подключение (присоединение).
384. Оплата за подключение (присоединение).
385. Оплата за подключение (присоединение).
386. Оплата за подключение (присоединение).
387. Оплата за подключение (присоединение).
388. Оплата за подключение (присоединение).
389. Оплата за подключение (присоединение).
390. Оплата за подключение (присоединение).
391. Оплата за подключение (присоединение).
392. Оплата за подключение (присоединение).
393. Оплата за подключение (присоединение).
394. Оплата за подключение (присоединение).
395. Оплата за подключение (присоединение).
396. Оплата за подключение (присоединение).
397. Оплата за подключение (присоединение).
398. Оплата за подключение (присоединение).
399. Оплата за подключение (присоединение).
400. Оплата за подключение (присоединение).
401. Оплата за подключение (присоединение).
402. Оплата за подключение (присоединение).
403. Оплата за подключение (присоединение).
404. Оплата за подключение (присоединение).
405. Оплата за подключение (присоединение).
406. Оплата за подключение (присоединение).
407. Оплата за подключение (присоединение).
408. Оплата за подключение (присоединение).
409. Оплата за подключение (присоединение).
410. Оплата за подключение (присоединение).
411. Оплата за подключение (присоединение).
412. Оплата за подключение (присоединение).
413. Оплата за подключение (присоединение).
414. Оплата за подключение (присоединение).
415. Оплата за подключение (присоединение).
416. Оплата за подключение (присоединение).
417. Оплата за подключение (присоединение).
418. Оплата за подключение (присоединение).
419. Оплата за подключение (присоединение).
420. Оплата за подключение (присоединение).
421. Оплата за подключение (присоединение).
422. Оплата за подключение (присоединение).
423. Оплата за подключение (присоединение).
424. Оплата за подключение (присоединение).
425. Оплата за подключение (присоединение).
426. Оплата за подключение (присоединение).
427. Оплата за подключение (присоединение).
428. Оплата за подключение (присоединение).
429. Оплата за подключение (присоединение).
430. Оплата за подключение (присоединение).
431. Оплата за подключение (присоединение).
432. Оплата за подключение (присоединение).
433. Оплата за подключение (присоединение).
434. Оплата за подключение (присоединение).
435. Оплата за подключение (присоединение).
436. Оплата за подключение (присоединение).
437