



**ПРОГРАММА
КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ
КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА СЕРЕБРЯНЫЕ
ПРУДЫ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ
на 2018-2035 гг.**

Том 1.

2018 г.
г. Москва

УТВЕРЖДЕНО
распоряжением Министерства
энергетики Московской области
от _____ № _____

**ПРОГРАММА
КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ
КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА СЕРЕБРЯНЫЕ ПРУДЫ
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ
на 2018-2035 гг.**

Заказчик:

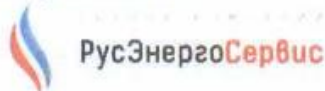
Глава городского округа
Серебряные Пруды



Павлихин О.В.

подпись

Разработчик:



Сайт: www.rosenservis.ru

Генеральный директор

подпись

Вялкова Е.И.

2018 г.

Оглавление

Том 1. Программный документ	6
Раздел 1. Паспорт программы	6
Раздел 2. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры.	10
2.1. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения городского округа Серебряные Пруды.	10
2.1.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы).	10
2.1.2. Характеристика системы теплоснабжения.	12
2.1.3. Балансы тепловой мощности, объемы потерь при передаче тепловой энергии, балансы теплоносителя, объемы потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей.	15
2.1.4. Доля поставки тепловой энергии по приборам учета.	26
2.1.5. Зоны действия источников теплоснабжения с указанием радиуса эффективного ресурсоснабжения.	28
2.1.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников системы теплоснабжения и по городскому округу в целом.	29
2.1.7. Надежность работы системы теплоснабжения.	30
2.1.8. Качество предоставляемого коммунального ресурса.	31
2.1.9. Воздействие на окружающую среду.	31
2.1.10. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта тепловой энергии.	32
2.1.11. Технические и технологические проблемы в системах теплоснабжения городского округа.	44
2.2. Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения городского округа Серебряные Пруды.	46
2.2.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы).	46
2.2.2. Характеристика системы водоснабжения.	50
2.2.3. Балансы мощности коммунального ресурса, объемы потерь при передаче, объемы потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей.	58
2.2.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета.	70
2.2.5. Зоны действия источников системы водоснабжения с указанием радиуса эффективного ресурсоснабжения.	71
2.2.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников водоснабжения и по городскому округу в целом.	75
2.2.7. Надежность работы системы водоснабжения.	78
2.2.8. Качество предоставляемого коммунального ресурса.	79
2.2.9. Воздействие на окружающую среду.	80
2.2.10. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.	82
2.2.11. Технические и технологические проблемы в системах водоснабжения городского округа.	92
2.3. Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения городского округа Серебряные Пруды.	93

2.3.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы).	93
2.3.2. Характеристика системы водоотведения.	97
2.3.3. Балансы мощности коммунального ресурса, объемы потерь при передаче, объемы потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей.	103
2.3.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета.	105
2.3.5. Зоны действия источников водоотведения с указанием радиуса эффективного ресурсоснабжения.	106
2.3.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников системы водоотведения и по городскому округу в целом.	110
2.3.7. Надежность работы системы водоотведения.	111
2.3.8. Качество предоставляемого коммунального ресурса.	113
2.3.9. Воздействие на окружающую среду.	114
2.3.10. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.	115
2.3.11. Технические и технологические проблемы в системах водоотведения городского округа.	125
2.4. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения городского округа Серебряные Пруды.	127
2.4.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы).	127
2.4.2. Характеристика системы электроснабжения.	128
2.4.3. Балансы мощности коммунального ресурса, объемы потерь при передаче и отпуска по группам потребителей.	136
2.4.4. Доля поставки электрической энергии по приборам учета.	138
2.4.5. Зоны действия источников электроснабжения с указанием радиуса эффективного ресурсоснабжения.	138
2.4.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников системы электроснабжения и по городскому округу в целом.	140
2.4.7. Надежность работы системы электроснабжения.	141
2.4.8. Качество предоставляемого коммунального ресурса.	143
2.4.9. Воздействие на окружающую среду.	144
2.4.10. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.	147
2.4.11. Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения городского округа.	151
2.5. Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения городского округа Серебряные Пруды.	153
2.5.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы).	153
2.5.2. Характеристика системы газоснабжения.	153
2.5.3. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета.	157
2.5.4. Зоны действия источников газоснабжения с указанием радиуса эффективного ресурсоснабжения.	158
2.5.5. Резервы и дефициты по зонам действия системы газоснабжения и по городскому округу в целом.	158
2.5.6. Надежность работы системы газоснабжения.	158

2.5.7. Качество предоставляемого коммунального ресурса.	159
2.5.8. Воздействие на окружающую среду.....	159
2.5.9. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.	161
2.5.10. Технические и технологические проблемы в системах газоснабжения городского округа Серебряные Пруды.....	164
2.6. Краткий анализ существующего состояния системы сбора и утилизации ТКО городского округа Серебряные Пруды.	165
2.6.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы).	165
2.6.2. Характеристика системы сбора и утилизации ТКО.....	168
2.6.3. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета.	194
2.6.4. Зоны действия системы сбора и утилизации ТКО с указанием радиуса эффективного ресурсоснабжения.	196
2.5.5. Надежность работы системы сбора и утилизации ТКО.	198
2.5.6. Качество предоставляемого коммунального ресурса.	199
2.6.7. Воздействие на окружающую среду.....	199
2.6.8. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.	200
2.6.9. Технические и технологические проблемы в системе обращения и утилизации ТКО.	203
2.7. Краткий анализ обеспеченности приборами учета потребителей.	206
2.7.1. Анализ обеспеченности приборами учета потребителей в системе теплоснабжения.	206
2.7.2. Анализ обеспеченности приборами учета потребителей в системе водоснабжения.	208
2.7.3. Анализ обеспеченности приборами учета потребителей в системе водоотведения.	209
2.7.4. Анализ обеспеченности приборами учета потребителей в системе электроснабжения.	214
2.7.5. Анализ обеспеченности приборами учета потребителей в системе газоснабжения.	215
Раздел 3. Перспективы развития городского округа Серебряные Пруды и прогноз спроса на коммунальные ресурсы.....	216
3.1. Определение перспективных показателей развития городского округа Серебряные Пруды.	216
3.1.1. Динамика численности населения.	216
3.1.2. Динамика ввода, сноса и капитального ремонта многоквартирных домов.	216
3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы	221
3.3. Сценарии развития коммунальной инфраструктуры городского округа Серебряные Пруды с учетом технико-экономических показателей и обоснованием выбора.	272
3.3.1. Сценарии развития коммунальной инфраструктуры городского округа Серебряные Пруды.	272
3.3.2. Технико-экономические показатели сценариев развития коммунальной инфраструктуры городского округа Серебряные Пруды.	280
3.3.3. Обоснование выбора сценария развития коммунальной инфраструктуры городского округа Серебряные Пруды.	284

Раздел 4. Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры.	285
Раздел 5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей.	298
5.1. Программа инвестиционных проектов в системе теплоснабжения.	298
5.2. Программа инвестиционных проектов в системе водоснабжения.	361
5.3. Программа инвестиционных проектов в системе водоотведения.	371
5.4. Программа инвестиционных проектов в системе электроснабжения.	376
5.5. Программа инвестиционных проектов в системе газоснабжения.	378
5.6. Программа инвестиционных проектов в системе сбора и утилизации ТКО.	382
5.7. Программа установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях.	384
5.8. Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении.	387
5.9. Взаимосвязанность проектов.	393
Раздел 6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения.	396
6.1. Общая программа проектов, реализуемых в рамках Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры г.о. Серебряные Пруды.	396
6.2. Динамика уровней тарифов по каждому коммунальному ресурсу, платы за подключение (технологическое присоединение) к системам коммунальной инфраструктуры.	399
6.3. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги.	417
Раздел 7. Управление программой	421
7.1. Ответственный за реализацию программы.	421
7.2. План-график работ по реализации Программы.	422
7.3. Порядок предоставления отчетности по выполнению программы	422
7.4. Порядок и сроки корректировки программы.	423

Том 1. Программный документ

Раздел 1. Паспорт программы

Наименование программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа Серебряные Пруды Московской области на 2018-2035гг.
Основание для разработки программы	<ul style="list-style-type: none"> - Градостроительный кодекс Российской Федерации; - Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении». - Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (переход на закрытую систему горячего водоснабжения). - Федеральный закон от 29.12.2014 N 458-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об отходах производства и потребления», отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных законодательных актов (положений законодательных актов) Российской Федерации». - Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» и Территориальной схемой обращения с отходами, том числе с твердыми коммунальными отходами, утвержденной Постановлением Правительства Московской области от 22.12.2016 г. № 984/47. - Федеральный закон от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах самоуправления в Российской Федерации». - Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». - Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации». - Постановление Правительства Российской Федерации от 10.09.2016 № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций». - Постановление Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики». - Постановление Правительства Российской Федерации от 05.09.2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения». - Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития

	<p>систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов».</p> <ul style="list-style-type: none"> - Приказ Госстроя от 01.10.2013 № 359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов». - Приказ Госстроя от 28.10.2013 № 397/ГС «О порядке осуществления мониторинга разработки и утверждения программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов». - Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 № 99 «Об утверждении Методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса». - Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 № 100 «Об утверждении Методических рекомендаций по подготовке технических заданий по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса». - Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований». - Программа Правительства Московской области «Развитие газификации в Московской области до 2025 года», утвержденная постановлением Правительства Московской области от 20.12.2004 № 778/50. - Постановление Правительства Московской области от 17.10.2017 № 863/38 «Об утверждении государственной программы Московской области "Развитие инженерной инфраструктуры и энергоэффективности» на 2018-2024 годы и признании утратившими силу отдельных постановлений Правительства Московской области». - Генеральный план городского округа Серебряные Пруды Московской области, утвержденный Решением Российской Федерацией Совета Депутатов городского округа Серебряные Пруды Московской области от 26.12.2017 № 60/8.
Заказчик	Администрация городского округа Серебряные Пруды Московской области
Разработчик программы	ООО «РусЭнергоСервис»
Ответственный исполнитель программы	Администрация городского округа Серебряные Пруды Московской области

Соисполнители	
Цели работы	<p>Целью программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа Серебряные Пруды Московской области является обеспечение сбалансированного, перспективного развития систем коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями в строительстве объектов капитального строительства и соответствующей установленным требованиям надежности, энергетической эффективности указанных систем, снижение негативного воздействия на окружающую среду и здоровье человека и повышение качества предоставляемых для потребителей услуг в сферах электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, а также услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов городского округа Серебряные Пруды Московской области на период с 2018 по 2035 годы.</p>
Задачи программы	<p>Задачами Программы являются:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) обследование инженерных систем коммунальной инфраструктуры и определение перспектив их развития; 2) определение перспектив развития городского округа; 3) формирование годовых топливно-энергетических балансов городского округа; 4) определение базовых и перспективных показателей развития систем коммунальной инфраструктуры; 5) определение перспективных показателей спроса на коммунальные ресурсы; 6) привлечение и подбор инвестиций в проекты по развитию систем коммунальной инфраструктуры; 7) прогноз расходов потребителей на коммунальные ресурсы; 8) обеспечение потребителей надёжными и качественными коммунальными услугами; 9) обеспечение технической и тарифной доступности коммунальных ресурсов для потребителей; 10) повышение эффективности функционирования систем коммунальной инфраструктуры; 11) внедрение энергоэффективных технологий и возобновляемых источников энергии в процессы производства, транспортировки и распределения коммунальных ресурсов; 12) обеспечение сбалансированности интересов поставщиков коммунальных услуг и потребителей.
Важнейшие целевые показатели программы	<p>Полный прогнозируемый перечень целевых показателей по каждой системе коммунальной</p>

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	<p>инфраструктуры представлен Разделе 3 Программного документа, в том числе на расчетный срок Программы:</p> <p>Численность населения городского округа Серебряные Пруды – 25,115 тыс. чел;</p> <p>Доля граждан, охваченная системами:</p> <ul style="list-style-type: none"> - электроснабжения - 100 %; - газоснабжения – 83,03 %; - централизованным водоснабжением – 71,8 %; - обращения с отходами - 100 %.
Сроки и этапы реализации программы	на 2018-2035 гг.
Источники финансирования программы	<ul style="list-style-type: none"> - Бюджетные средства - Капитальные вложения из прибыли - Плата за подключение к сетям - Собственные средства
Объемы финансирования	Объем финансирования Программы на расчетный срок до 2035 года составляет 5 482 386,4 тыс. рублей с НДС.
Ожидаемые результаты	Ожидаемыми результатами реализации Программы является достижение установленных целевых показателей.

Раздел 2. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры.

2.1. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения городского округа Серебряные Пруды.

2.1.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы).

Основным потребителем тепловой энергии на нужды отопления и ГВС городского округа Серебряные Пруды является население, доля потребления которого составляет около 70% общего отпуска тепла котельных, бюджетной сферы – 20% и прочих потребителей - 10%.

Функциональная структура теплоснабжения городского округа представляет собой разделенное между разными юридическими лицами производство тепловой энергии и ее передача до потребителя.

В 2015 году эксплуатацию котельных осуществляли организации: ООО «Серебряно-Прудское МПКХ», филиал ОАО «СО ЕЭС» ЦТО, ОАО «Молочный завод» и ГУП МО «Автодор». Основными теплоснабжающими организациями городского округа Серебряные Пруды являлись: ООО «Серебряно-Прудское МПКХ», снабжающее тепловой энергией около 70% от общей присоединенной нагрузки потребителей и МУП «МПКХ Узуновское» - около 29 % соответственно.

В связи с окончанием 03.04.2016 года срока аренды предприятие ООО «Серебряно-Прудское МПКХ» с 03.04.2016 г. прекратило свое существование. Постановлением администрации городского округа Серебряные Пруды от 12.07.2016 года № 1408 «О реорганизации МУП РСО городского округа Серебряные Пруды и МУП «МПКХ Узуновское» принято решение реорганизовать в форме присоединения МУП «МПКХ Узуновское» к МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды» и Постановлением от 14.10.2016 № 2129 имущество МУП «МПКХ Узуновское» закреплено за МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды».

С 01.11.2016 года на территории городского округа Серебряные Пруды образовано единое предприятие МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды».

На текущий момент в МО г.о. Серебряные Пруды функционируют 23 котельные,

в том числе:

20 котельных на балансе МУП «РСО го Серебряные Пруды»;

1 котельная на балансе филиала ОАО «СО ЕЭС» ЦТО;

1 котельная на балансе ОАО «Молочный завод»;

1 котельная на балансе ГУП МО «Автодор».

Централизованное обеспечение горячей водой потребителей производится от 14 котельных: Котельная №2; Котельная №4; Котельная №5; Котельная №6; Котельная №7; Котельная №8; Котельная №9; Котельная №10; Котельная №11; Котельная №12; Котельная №13; Котельная №14; Котельная №15 и Котельная филиала ОАО «СО ЕЭС» ЦТО.

В г.о. Серебряные Пруды отношения по поставке и потреблению тепла между организациями, занятыми в сфере теплоснабжения и потребителями тепловой энергии регулируются публичными договорами теплоснабжения.

В соответствии с частью 3 статьи 13 федерального Закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» «...Потребители, подключенные к системе теплоснабжения, не потребляющие тепловой энергии (мощности), теплоносителя по договору теплоснабжения, заключают с теплоснабжающими организациями договоры по поддержанию резервной тепловой мощности и оплачивают указанные услуги по регулируемым ценам (тарифам) или ценам определенным соглашением сторон договора...».

В соответствии с частью 1 статьи 16 федерального Закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» «...Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается в случае, если потребитель не потребляет тепловую энергию, но не осуществил отсоединение принадлежащих ему теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости...». В г.о. Серебряные Пруды на данный момент, по информации, полученной от организаций,

занятых в сфере теплоснабжения, договоров по поддержанию резервной мощности не заключалось.

В соответствии с частью 9 статьи 10 федерального Закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» «...Поставки тепловой энергии (мощности), теплоносителя в целях обеспечения потребления тепловой энергии объектами, введенными в эксплуатацию после 01 января 2010 года, могут осуществляться на основании долгосрочных (на срок более чем один год) договоров теплоснабжения, заключенных в установленном Правительством Российской Федерации порядке между потребителем тепловой энергии и теплоснабжающими организациями по ценам, определенным соглашением сторон...».

В г.о. Серебряные Пруды на данный момент, по информации, полученной от организаций, занятых в сфере теплоснабжения, долгосрочных договоров теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон, не заключалось.

В соответствии с требованиями Федерального Закона Российской Федерации от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» потребители, подключенные к системе теплоснабжения, но не потребляющие тепловой энергии (мощности), теплоносителя по договору теплоснабжения, заключают с теплоснабжающими организациями договоры на оказание услуг по поддержанию резервной мощности.

2.1.2. Характеристика системы теплоснабжения.

По своему назначению котельные делятся на следующие группы:

- отопительные, предназначенные для теплоснабжения систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения жилых, общественных и других зданий;
- производственные, обеспечивающие паром и горячей водой технологические процессы промышленных предприятий;
- производственно-отопительные, обеспечивающие паром и горячей водой различных потребителей.

В зависимости от вида вырабатываемого теплоносителя котельные делятся на:

- водогрейные;
- паровые;
- пароводогрейные.

Основной объем тепловых сетей г.о. Серебряные Пруды был заложен одновременно со строительством источников теплоснабжения. Общая протяженность тепловых сетей в муниципальном образовании составляет 78,39 км в двухтрубном исчислении,

в том числе:

- 73,97 км на балансе МУП «РСО г.о. Серебряные Пруды»;
- 4,42 км на балансе филиала ОАО «СО ЕЭС» ЦТО.

Зоны действия тепловых сетей, находящихся на балансе ОАО «Молочный завод» и ГУП МО «Автодор», локальны и ограничены территорией предприятий.

Система теплоснабжения и источник тепловой энергии филиала МУП «РСО г.о. Серебряные Пруды» - крупнейший поставщик тепловой энергии на территории городского округа. Основной вид деятельности организации – производство и транспортировка тепловой энергии.

На балансе организации находятся:

- 15 источников тепловой энергии суммарной тепловой мощностью 101,822 Гкал/ч.;
- 5 встроенных котельных социальных объектов;
- тепловые сети протяженностью 73,97 км в двухтрубном исчислении.

МУП «РСО го Серебряные Пруды» обеспечивает тепловой энергией на нужды отопления и ГВС потребителей в населенных пунктах: р.п. Серебряные Пруды, п. Дмитровский, п. Успенский, с. Подхожее, с. Мочилы, д. Шеметово, с. Узуново, с. Мягкое, с. Крутое, с. Петрово, с. Глубокое.

Система теплоснабжения и источник тепловой энергии филиала ОАО «СО ЕЭС» ЦТО.

На балансе организации находится:

- 1 котельная тепловой мощностью 7,3 Гкал/ч.;
- тепловые сети протяженностью 4,42 км в двухтрубном исчислении.

Обеспечивает тепловой энергией на нужды отопления и ГВС часть потребителей городского округа Серебряные Пруды.

Система теплоснабжения и источник тепловой энергии ОАО «Молочный завод».

На балансе организации находится:

- 1 котельная тепловой мощностью 2,8 Гкал/ч.;
- тепловые сети.

Система теплоснабжения и источник тепловой энергии ГУП МО «Автодор»

На балансе организации находится:

- 1 котельная тепловой мощностью 4,3 Гкал/ч.;
- тепловые сети.

Таблица 2.1.2.1 – Установленная мощность теплофикационного оборудования

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность, Гкал/ч
Суммарные значения		117,832
1	Котельная № 1	20,64
2	Котельная № 2	8,6
3	Котельная № 3	1,29
4	Котельная № 4	6,45
5	Котельная № 5	8,6
6	Котельная № 6	7,92
7	Котельная № 7	10,32
8	Котельная № 8	6,45
9	Котельная № 9	10,83
10	Котельная № 10	5,5
11	Котельная № 11	0,602
12	Котельная № 12	2,58
13	Котельная № 13	4,3
14	Котельная № 14	3,44
15	Котельная № 15	4,3
16	Котельная "Дом культуры" п. Новоклёмово, д.61	0,24
17	Котельная "Школа" п. Новоклёмово, д.62	0,28
18	Котельная "Детский сад №12" п. Новоклёмово, д. 67	0,12
19	Котельная "Детский сад" д. Коровино	0,05
20	Котельная "Библиотека" д. Клемово	0,0399
21	Котельная филиала ОАО «СО ЕЭС» ЦТО	8,2
22	Котельная ОАО «Молочный завод»	2,8
23	Котельная ГУП МО «Автодор»	4,3

Более детальный анализ характеристики системы теплоснабжения городского округа Серебряные Пруды представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.1.3. Балансы тепловой мощности, объемы потерь при передаче тепловой энергии, балансы теплоносителя, объемы потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей.

На данный момент на территории МО городского округа Серебряные Пруды функционируют 23 котельных.

В большинстве котельные имеют значительный срок эксплуатации и требуют модернизации устаревшего теплового оборудования, приводящего к понижению эффективности. Разрегулированность системы теплоснабжения с неудовлетворительным состоянием изоляционного покрытия сетей, превышением фактических значений потерь над нормативными тепловыми потерями через изоляцию трубопроводов тепловых сетей, температурой теплоносителя, поступающего к потребителям, не соответствует нормативным требованиям.

Балансы установленной, располагаемой мощности и присоединенной нагрузки, а также резервы и дефициты мощности с учетом потерь в тепловых сетях и собственных нужд источников представлены в таблице 2.1.3.1.1.

Таблица 2.1.3.1.1. - Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловой энергии г.о. Серебряные Пруды.

№	Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	Резерв по мощности, %
1	Котельная №1	МУП «PCO го Серебряные Пруды»	20,64	20,25	0,45	19,80	1,5	15,79	2,51	12
2	Котельная №2	МУП «PCO го Серебряные Пруды»	8,6	7,44	0,16	7,28	3,37	4,95	-1,04	-14
3	Котельная №3	МУП «PCO го Серебряные Пруды»	1,29	1,21	0,03	1,18	0,09	0,31	0,78	64
4	Котельная №4	МУП «PCO го Серебряные Пруды»	6,45	4,69	0,1	4,59	1,39	1,7	1,5	31
5	Котельная №5	МУП «PCO го Серебряные Пруды»	8,6	6,76	0,15	6,61	1,37	1,63	3,61	53
6	Котельная №6	МУП «PCO го Серебряные Пруды»	7,92	4,51	0,1	4,41	0,92	1,44	2,05	45
7	Котельная №7	МУП «PCO го Серебряные Пруды»	10,32	10,09	0,22	9,87	2,64	4,73	2,50	25
8	Котельная №8	МУП «PCO го Серебряные Пруды»	6,45	4,95	0,11	4,84	0,65	2,13	2,06	42
9	Котельная №9	МУП «PCO го Серебряные Пруды»	10,83	10,07	0,24	9,83	1,09	3,77	4,97	49
10	Котельная №10	МУП «PCO го Серебряные Пруды»	5,5	4,95	0,12	4,83	0,93	2,27	1,63	33
11	Котельная №11	МУП «PCO го Серебряные Пруды»	0,602	0,60	0,05	0,55	0,16	0,34	0,05	9
12	Котельная №12	МУП «PCO го Серебряные Пруды»	2,58	2,34	0,05	2,29	0,33	1,21	0,75	32
13	Котельная №13	МУП «PCO го Серебряные Пруды»	4,3	2,70	0,07	2,63	0,37	1,63	0,63	23
14	Котельная №14	МУП «PCO го Серебряные Пруды»	3,44	3,13	0,08	3,05	0,98	1,77	0,30	10
15	Котельная №15	МУП «PCO го Серебряные Пруды»	4,3	4,22	0,11	4,11	0,34	1,37	2,40	57
16	Котельная "Дом культуры", п. Новоклёмово, д. 61	МУП «PCO го Серебряные Пруды»	0,24	0,23	0,01	0,22	0	0,22	0,00	0
17	Котельная "Школа", п. Новоклёмово, д. 62	МУП «PCO го Серебряные Пруды»	0,28	0,27	0,01	0,26	0	0,26	0,00	0
18	Котельная	МУП «PCO го Серебряные	0,12	0,11	0	0,11	0	0,10	0,01	9

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

№	Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	Резерв по мощности, %
	"Детский сад №12", п. Новоклёмово, д. 67	Пруды»								
19	Котельная "Библиотека" с. Клёмово	МУП «РСО го Серебряные Пруды»	0,0399	0,04	0	0,04	0	0,02	0,02	50
20	Котельная «Детский сад» д. Коровино	МУП «РСО го Серебряные Пруды»	0,05	0,05	0	0,05	0	0,03	0,02	40
21	Котельная филиала ОАО «СО ЕЭС» ЦТО	Филиал ОАО «СО ЕЭС» ЦТО	8,2	4,10	0,18	3,92	0,1	1,00*	2,82	69
ИТОГО:			110,752	92,71	2,24	90,47	16,23	46,67	27,53	

*тепловая нагрузка, без учета собственного потребления (котельная ведомственная)

Таблица 2.1.3.1.2. - Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловой энергии г.о. Серебряные Пруды в разбивке по группам потребителей

		2018					2019					2020					2021					2022				
№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Выра ботан о тепло вой энерг ии, Гкал	Собст венны е нужд ы котел ьной, Гкал	Отпу щено в сеть, Гкал	Потер и в сетях, Гкал	Отпус к потре бител ьям, Гкал	Выра ботан о тепло вой энерг ии, Гкал	Собст венны е нужд ы котел ьной, Гкал	Отпу щено в сеть, Гкал	По тер и в сет ях, Гк ал	Отпус к потре бител ьям, Гкал	Выработ ано тепло вой энерг ии, Гкал	Собст венны е нужд ы котел ьной, Гкал	Отпу щено в сеть, Гкал	Потер и в сетях, Гкал	Отпус к потре бител ьям, Гкал	Выра ботан о тепло вой энерг ии, Гкал	Собст венны е нужд ы котел ьной, Гкал	Отпу щено в сеть, Гкал	Потер и в сетях, Гкал	Отпус к потре бител ьям, Гкал	Выра ботан о тепло вой энерг ии, Гкал	Собст венны е нужд ы котел ьной, Гкал	Отпу щено в сеть, Гкал	Потер и в сетях, Гкал	Отпус к потре бител ьям, Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Итого по городскому округу		148045,00	2233,47	145811,53	34677,28	111134,25	145894,78	2233,47	143661,31	33892,56	109768,75	142783,24	2233,47	140549,77	32696,38	107853,39	147417,88	2068,17	145349,71	33306,67	112043,04	150110,88	2068,17	148042,71	34095,58	113947,13
1	Котельная № 1, в том числе	37013,996	173,3	36840,696	3497,70	33343,00	37013,996	173,3	36840,696	3497,70	33343,00	37495,17795	173,3	37319,62505	3543,17	33776,45	37009,6967	173,3	37011,6967	3497,29	33339,12	37009,6967	173,3	36836,41683	3497,29	33339,12
	1074,34				10241,52	1066,24				10297,60	1080,10				10296,41	1080,10				10296,41						
	318,98				3040,78	316,57				3057,43	320,69				3057,08	320,69				3057,08						
	2104,38				20060,70	2114,89				19987,96	2142,38				20422,97	2096,51				19985,64						
2	Котельная № 2	19547,48	269,9	19277,58	7133,80	12143,78	17397,2572	269,9	15213,65891	6349,08	10778,31	16808,94415	269,9	16539,04415	6134,38	10404,67	перевод абонентов на БМК № 2					перевод абонентов на БМК № 2				
	691,76				1177,58	637,83				1045,17	616,26				1045,26											
	187,35				318,93	172,75				283,07	166,90				283,09											
	6254,69				10647,27	5538,50				9450,07	5351,21				9076,32											

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

3	Котельная № 3	875,46	33,7	841,76	170,89	1,11	172,00	665,44	4,32	669,76	875,46	33,7	841,76	170,89	1,11	172,00	665,44	4,32	669,76	
	Прочие																			
	Население																			
4	Котельная № 4	7073,41	130,5	6242,91	2189,86	111,39	2983,00	2907,02	905,03	3959,91	7073,41	130,5	6242,91	2189,86	111,39	2746,78	683,23	899,47	3616,11	перевод абонентов на БМК № 4
	Бюджет																			
	Прочие																			
	Население																			
5	Котельная № 5	7394,5	135,6	7258,9	2278,25	11,85	2864,80	3494,45	881,49	4394,11	7394,5	135,6	7258,9	2278,25	11,85	2491,13	575,26	878,27	3803,27	перевод абонентов на БМК № 5
	Бюджет																			
	Прочие																			
	Население																			
6	Котельная № 6	5838	248,2	5589,777	12,24	525,45	1957,80	974,78	3631,98	5838	248,2	5589,777	12,24	525,45	1673,33	527,50	967,21	3068,21	перевод абонентов на БМК № 6	перевод абонентов на БМК № 6
	Бюджет																			
	Прочие																			
	Население																			
перевод абонентов на БМК № 4																				
перевод абонентов на БМК № 5																				
перевод абонентов на БМК № 6																				

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

9	Население	12757,877				129,879				12627,999				1865,43	242,06	213,29	2320,78	12757,877				129,879				12627,999				1865,43	242,06	213,29	2320,78
	Котельная № 9													8284,87	1075,07	947,28	10307,22													8284,87	1075,07	947,28	10307,22
	Бюджет																																
	Прочие																																
8	Население	6679,32				185,8				6493,52				1189,19	27,78	168,34	1385,30	6679,32				185,8				6493,52				1189,19	27,78	168,34	1385,30
	Котельная № 8													4385,06	102,43	620,73	5108,22													4385,06	102,43	620,73	5108,22
	Бюджет																																
	Прочие																																
7	Население	18664,8				274,8				18390				10394,82	347,34	2031,34	12773,50	18664,8				274,8				18390				10394,82	347,34	2031,34	12773,50
	Котельная № 7													4570,60	152,73	893,18	5616,50													4570,60	152,73	893,18	5616,50
	Бюджет																																
	Прочие																																
	Население	18758,124				274,8				18483,324				10459,48	347,43	2031,83	12838,74	18758,124				274,8				18483,324				10459,48	347,43	2031,83	12838,74
														4598,54	152,75	893,30	5644,58													4598,54	152,75	893,30	5644,58
		18851,91462				274,8				18577,11462				10459,48	347,43	2031,83	12838,74	18851,91462				274,8				18577,11462				10459,48	347,43	2031,83	12838,74

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

12				11				10			
Население	Прочие	Бюджет	Котельная № 12	Население	Прочие	Бюджет	Котельная № 11	Население	Прочие	Бюджет	Котельная № 10
3552,515				1296,463				7454,736			
31,31				42,21				114,122			
3521,205				1254,253				7340,614			
367,57	274,16	63,67	705,41	292,43	18,95	18,09	329,48	1350,94	167,31	459,76	1978,02
1467,26	1094,39	254,14	2815,80	820,79	53,20	50,78	924,78	3662,53	453,60	1246,46	5362,59
3552,515				1296,463				7454,736			
31,31				42,21				114,122			
3521,205				1254,253				7340,614			
367,57	274,16	63,67	705,41	292,43	18,95	18,09	329,48	1350,94	167,31	459,76	1978,02
1467,26	1094,39	254,14	2815,80	820,79	53,20	50,78	924,78	3662,53	453,60	1246,46	5362,59
3552,515				1296,463				7454,736			
31,31				42,21				114,122			
3521,205				1254,253				7340,614			
367,57	274,16	63,67	705,41	292,43	18,95	18,09	329,48	1350,94	167,31	459,76	1978,02
1467,26	1094,39	254,14	2815,80	820,79	53,20	50,78	924,78	3662,53	453,60	1246,46	5362,59
3552,515				1296,463				7454,736			
31,31				42,21				114,122			
3521,205				1254,253				7340,614			
367,57	274,16	63,67	705,41	292,43	18,95	18,09	329,48	1350,94	167,31	459,76	1978,02
1467,26	1094,39	254,14	2815,80	820,79	53,20	50,78	924,78	3662,53	453,60	1246,46	5362,59
3552,515				1296,463				7454,736			
31,31				42,21				114,122			
3521,205				1254,253				7340,614			
367,57	274,16	63,67	705,41	292,43	18,95	18,09	329,48	1350,94	167,31	459,76	1978,02
1467,26	1094,39	254,14	2815,80	820,79	53,20	50,78	924,78	3662,53	453,60	1246,46	5362,59
3552,515				1296,463				7454,736			
31,31				42,21				114,122			
3521,205				1254,253				7340,614			
367,57	274,16	63,67	705,41	292,43	18,95	18,09	329,48	1350,94	167,31	459,76	1978,02
1467,26	1094,39	254,14	2815,80	820,79	53,20	50,78	924,78	3662,53	453,60	1246,46	5362,59
3552,515				1296,463				7454,736			
31,31				42,21				114,122			
3521,205				1254,253				7340,614			
367,57	274,16	63,67	705,41	292,43	18,95	18,09	329,48	1350,94	167,31	459,76	1978,02
1467,26	1094,39	254,14	2815,80	820,79	53,20	50,78	924,78	3662,53	453,60	1246,46	5362,59
3552,515				1296,463				7454,736			
31,31				42,21				114,122			
3521,205				1254,253				7340,614			
367,57	274,16	63,67	705,41	292,43	18,95	18,09	329,48	1350,94	167,31	459,76	1978,02
1467,26	1094,39	254,14	2815,80	820,79	53,20	50,78	924,78	3662,53	453,60	1246,46	5362,59
3552,515				1296,463				7454,736			
31,31				42,21				114,122			
3521,205				1254,253				7340,614			
367,57	274,16	63,67	705,41	292,43	18,95	18,09	329,48	1350,94	167,31	459,76	1978,02
1467,26	1094,39	254,14	2815,80	820,79	53,20	50,78	924,78	3662,53	453,60	1246,46	5362,59
3552,515				1296,463				7454,736			
31,31				42,21				114,122			
3521,205				1254,253				7340,614			
367,57	274,16	63,67	705,41	292,43	18,95	18,09	329,48	1350,94	167,31	459,76	1978,02
1467,26	1094,39	254,14	2815,80	820,79	53,20	50,78	924,78	3662,53	453,60	1246,46	5362,59
3552,515				1296,463				7454,736			
31,31				42,21				114,122			
3521,205				1254,253				7340,614			
367,57	274,16	63,67	705,41	292,43	18,95	18,09	329,48	1350,94	167,31	459,76	1978,02
1467,26	1094,39	254,14	2815,80	820,79	53,20	50,78	924,78	3662,53	453,60	1246,46	5362,59
3552,515				1296,463				7454,736			
31,31				42,21				114,122			
3521,205				1254,253				7340,614			
367,57	274,16	63,67	705,41	292,43	18,95	18,09	329,48	1350,94	167,31	459,76	1978,02
1467,26	1094,39	254,14	2815,80	820,79	53,20	50,78	924,78	3662,53	453,60	1246,46	5362,59
3552,515				1296,463				7454,736			
31,31				42,21				114,122			
3521,205				1254,253				7340,614			
367,57	274,16	63,67	705,41	292,43	18,95	18,09	329,48	1350,94	167,31	459,76	1978,02
1467,26	1094,39	254,14	2815,80	820,79	53,20	50,78	924,78	3662,53	453,60	1246,46	5362,59
3552,515				1296,463				7454,736			
31,31				42,21				114,122			
3521,205				1254,253				7340,614			
367,57	274,16	63,67	705,41	292,43	18,95	18,09	329,48	1350,94	167,31	459,76	1978,02
1467,26	1094,39	254,14	2815,80	820,79	53,20	50,78	924,78	3662,53	453,60	1246,46	5362,59
3552,515				1296,463				7454,736			
31,31				42,21				114,122			
3521,205				1254,253				7340,614			
367,57	274,16	63,67	705,41	292,43	18,95	18,09	329,48	1350,94	167,31	459,76	1978,02
1467,26	1094,39	254,14	2815,80	820,79	53,20	50,78	924,78	3662,53	453,60	1246,46	5362,59
3552,515				1296,463				7454,736			
31,31				42,21				114,122			
3521,205				1254,253				7340,614			
367,57	274,16	63,67	705,41	292,43	18,95	18,09	329,48	1350,94	167,31	459,76	1978,02
1467,26	1094,39	254,14	2815,80	820,79	53,20	50,78	924,78	3662,53	453,60	1246,46	5362,59
3552,515				1296,463				7454,736			
31,31				42,21				114,122			
3521,205				1254,253				7340,614			
367,57	274,16	63,67	705,41	292,43	18,95	18,09	329,48	1350,94	167,31	459,76	1978,02
1467,26	1094,39	254,14	2815,80	820,79	53,20	50,78	924,78	3662,53	453,60	1246,46	5362,59
3552,515				1296,463				7454,736			
31,31				42,21				114,122			
3521,205				1254,253				7340,614			
367,57	274,16	63,67	705,41	292,43	18,95	18,09	329,48	1350,94	167,31	459,76	1978,02
1467,26	1094,39	254,14	2815,80	820,79	53,20	50,78	924,78	3662,53	453,60	1246,46	5362,59
3552,515				1296,463				7454,736			
31,31				42,21				114,122			
3521,205				1254,253				7340,614			
367,57	274,16	63,67	705,41	292,43	18,95	18,09	329,48	1350,94	167,31	459,76	1978,02
1467,26	1094,39	254,14	2815,80	820,79	53,20	50,78	924,78	3662,53	453,60	1246,46	5362,59
3552,515				1296,463				7454,736			
31,31				42,21				114,122			
3521,205				1254,253				7340,614			
367,57	274,16	63,67	705,41	292,43	18,95	18,09	329,48	1350,94	167,31	459,76	1978,02
1467,26	1094,39	254,14	2815,80	820,79	53,20	50,78	924,78	3662,53	453,60	1246,46	5362,59
3552,515				1296,463				7454,736			
31,31				42,21				114,122			
3521,205				1254,253				7340,614			
367,57	274,16	63,67	705,41	292,43	18,95	18,09	329,48	1350,94	167,31	459,76	1978,02
1467,26	1094,39	254,14	2815,80	820,79	53,20	50,78	924,78	3662,53	453,60	1246,46	5362,59
3552,515				1296,463				7454,736			
31,31				42,21				114,122			
3521,205				1254,253				7340,614			
367,57	274,16	63,67	705,41	292,43	18,95	18,09	329,48	1350,94	167,31	459,76	1978,02
1467,26	1094,39	254,14	2815,80	820,79	53,20	50,78	924,78	3662,53	453,60	1246,46	5362,59
3552,515				1296,463				7454,736			
31,31				42,21				114,122			
3521,205				1254,253				7340,614			
367,57	274,16	63,67	705,41	292,43	18,95	18,09	329,48	1350,94	167,31	459,76	1978,02
1467,26	1094,39	254,14	2815,80	820,79	53,20	50,78	924,78	3662,53	453,60	1246,46	5362,59
3552,515				1296,463				7454,736			
31,31				42,21				114,122			
3521,205				1254,253				7340,614			
367,57	274,16	63,67	705,41	292,43	18,95	18,09	329,48	1350,94	167,31	459,76	1978,02
1467,26	1094,39	254,14	2815,80	820,79	53,20	50,78	924,78	3662,53	453,60	1246,46	5362,59
3552,515				1296,463				7454,736			
31,31				42,21				114,122			
3521,205				1254,253				7340,614			
367,57	274,16	63,67	705,41	292,43	18,95	18,09	329,48	1350,94	167,31	459,76	1978,02
1467,26	1094,39	254,14	2815,80	820,79	53,20	50,78	924,78	3662,53	453,60	1246,46	5362,59
3552,515				1296,463				7454,736			
31,31				42,21				114,122			
3521,205				1254,253				7340,614			
367,57	274,16	63,67	705,41	292,43	18,95	18,09	329,48	1350,94	167,31	459,76	1978,02
1467,26	1094,39	254,14	2815,80	820,79	53,20	50,78	924,78	3662,53	453,60	1246,46	5362,59
3552,515				1296,463				7454,736			
31,31				42,21				114,122			
3521,205				1254,253				7340,614			
367,57	274,16	63,67	705,41	292,43	18,95	18,09	329,48	1350,94	167,31	459,76	1978,02
1467,26	1094,39	254,14	2815,80	820,79	53,20	50,78	924,78	3662,53	453,60	1246,46	5362,59
3552,515				1296,463				7454,736			
31,31				42,21				114,122			
3521,205				1254,253				7340,614			
367,57	274,16	63,67	705,41	292,43	18,95	18,09	329,48	1350,94	167,31	459,76	1978,02
1467,26	1094,39	254,14	2815,80	820,79	53,20	50,78	924,78	3662,53	453,60	1246,46	5362,59
3552,515				1296,463				7454,736			
31,31				42,21				114,122			
3521,205				1254,253				7340,614			
367,57	274,16	63,67	705,41	292,43	18,95	18,09	329,48	1350,94	167,31	459,76	1978,02
1467,26	1094,39	254,14	2815,80	820,79	53,20	50					

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

15				14				13			
Население	Котельная № 15	Прочие	Бюджет	Население	Прочие	Бюджет	Котельная № 14	Население	Прочие	Бюджет	Котельная № 13

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

[illegible]

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

25	БМК № 6		5838,00	248,20	5589,78	1420,11	12,24	525,45	1957,80	7531,02	248,20	7282,82	1892,60	14,40	618,55	2525,56	3564,99	27,13	1165,14	4757,26
	Бюджет																			
	Прочие																			
	Население																			
26	БМК № 4		6493,39	130,50	6362,89	1420,11	12,24	525,45	2746,78	6493,39	130,50	6362,89	1420,11	12,24	525,45	2746,78	2634,49	22,70	974,78	3616,11
	Бюджет																			
	Прочие																			
	Население																			
27	БМК № 5		6430,00	135,60	6294,40	1904,01	11,86	575,26	2491,13	6430,00	135,60	6294,40	1904,01	11,86	575,26	2491,13	2906,90	18,10	878,27	3803,27
	Бюджет																			
	Прочие																			
	Население																			
28	БМК № 8		6686,00	185,80	6500,20	1400,54	5099,66	6686,00	185,80	6500,20	1400,54	5099,66	168,21	612,50						
	Бюджет																			

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	Прочие					27,76	101,07				27,76	101,07
	Население					1204,57	4386,09				1204,57	4386,09
29	БМК № 13		3883,71	132,84	3750,87	670,65	3080,22	3883,71	132,84	3750,87	670,65	3080,22
	Бюджет					174,92	803,39				174,92	803,39
	Прочие					15,65	71,90				15,65	71,90
	Население					480,08	2204,93				480,08	2204,93
30	БМК ул. ПТУ		3423,49	40,20	3204,59	148,80	2014,30	3423,49	40,20	3204,59	148,80	2014,30
31	БМК И. Садофьева		1141,16	13,40	1068,20	49,60	671,43	1141,16	13,40	1068,20	49,60	671,43

Более детальный анализ балансов тепловой мощности, объемов потерь при передаче, объемов потребления на собственные нужды и отпуска представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.1.4. Доля поставки тепловой энергии по приборам учета.

На большей части котельных МУП «РСО го Серебряные Пруды» и котельной филиала ОАО «СО ЕЭС» ЦТО учет отпуска тепла осуществляется расчетным методом - по калориметрическим характеристикам и расходу топлива.

По данным предоставленным МУП «РСО го Серебряные Пруды» приборы учета отпуска тепловой энергии установлены на 5 котельных:

- на котельной № 12 установлен теплосчётчик ТЭМ-106 (комплект);
- на котельной № 9 установлен теплосчетчик ТЭМ-106 (комплект);
- на котельной № 10 установлен теплосчетчик ТЭМ-106 (комплект);
- на котельной № 15 установлены теплосчетчики: ВКТ-7, модель 03 ПРЭМ-3А-80 (2шт.), ГВС - ПРЭМ-3А-32 (1шт.);
- на котельной № 13 установлены теплосчетчики: ВКТ-7 модель 03 ПРЭМ-3А-80 (2шт.), ГВС- ПРЭМ-3А-32 (1шт.).

Согласно пункту 1 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской федерации» производимые, передаваемые, потребляемые энергетические ресурсы подлежат обязательному учету с применением приборов учета используемых энергетических ресурсов.

В соответствии с пунктом 1 статьи 19 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» количество тепловой энергии, теплоносителя, поставляемых по договору теплоснабжения или договору поставки тепловой энергии, а также передаваемых по договору оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, подлежит коммерческому учету.

В соответствии с пунктом 2 статьи 19 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» коммерческий учет тепловой энергии, теплоносителя осуществляется путем их измерения приборами учета, которые

устанавливаются в точке учета, расположенной на границе балансовой принадлежности, если договором теплоснабжения или договором оказания услуг по передаче тепловой энергии не определена иная точка учета.

В соответствии с пунктом 2.1.1 Правил учета тепловой энергии и теплоносителя утвержденных Минэнерго РФ 12.09.1995 № ВК-4936 узлы учета тепловой энергии воды на источниках теплоты, теплоэлектроцентралях (ТЭЦ), районных тепловых станциях (РТС), котельных и т.п. оборудуются на каждом из выводов.

Таким образом, в целях устранения нарушений Федерального законодательства необходимо установить или привести в нормативное (рабочее) состояние приборы учета отпущенной тепловой энергии на котельных.

Таблица 2.1.4.1. Доля поставки тепловой энергии по приборам учета

№ п/п	Источник теплоснабжения	Счетчики	Реализация тепловой энергии		
			Гкал	%	тыс.руб.
1	Котельная № 9	теплосчетчик ТЭМ-106 (комплект)	12 627,999	8,77	31 428,564
2	Котельная № 10	теплосчетчик ТЭМ-106 (комплект)	7 340,614	5,1	18 269,320
3	Котельная № 12	теплосчётчик ТЭМ-106 (комплект)	3 521,205	2,45	8 763,575
4	Котельная № 13	теплосчетчики: ВКТ-7 модель 03 ПРЭМ-3А-80 (2шт.), ГВС-ПРЭМ-3А-32 (1шт.)	4 362,198	3,03	10 856,638
5	Котельная № 15	теплосчетчики: ВКТ-7, модель 03 ПРЭМ-3А-80 (2шт.), ГВС - ПРЭМ-3А-32 (1шт.)	3 922,928	2,73	9 763,383
	Итого по котельным, оборудованным приборами учета (Котельные № 9, 10, 12, 13, 15)		31 774,944	22,08	79 081,481
	Итого по котельным без приборов учета (Котельные № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 11, 14, Клемово, Коровино, котельная филиала ОАО «СО ЕЭС» ЦТО)		112 146,271		277 943,966
	ВСЕГО		143 921,215	100,00	357 025,446

2.1.5. Зоны действия источников теплоснабжения с указанием радиуса эффективного ресурсоснабжения.

Зоны деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций представлены в таблице 2.1.3.1.

Таблица 2.1.4.1. Зоны деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Зоны	Наименование котельной	Наименование поселения	Эксплуатирующая организация
Зона 1	Котельная № 1	р.п. Серебряные Пруды, ул. Механизаторов, д.2	МУП «РСО го Серебряные Пруды»
	Котельная № 2	р.п. Серебряные Пруды, мкр. Западный	МУП «РСО го Серебряные Пруды»
	Котельная № 3	р.п. Серебряные Пруды, ул. Октябрьская, д.105А	МУП «РСО го Серебряные Пруды»
	Котельная филиала ОАО «СО ЕЭС» ЦТО	р.п. Серебряные Пруды	Ведомственные котельные
	ОАО «Молочный завод»	р.п. Серебряные Пруды	Ведомственные котельные
	ГУП МО «Автодор»	р.п. Серебряные Пруды	Ведомственные котельные
Зона 2	Котельная №4	с. Подхожее	МУП «РСО го Серебряные Пруды»
Зона 3	Котельная №5	с. Мочилы	МУП «РСО го Серебряные Пруды»
Зона 4	Котельная №6	п. Дмитровский	МУП «РСО го Серебряные Пруды»
Зона 5	Котельная №7	п. Успенский	МУП «РСО го Серебряные Пруды»
Зона 6	Котельная №8	д. Шеметово	МУП «РСО го Серебряные Пруды»
Зона 7	Котельная №9	с. Узуново, мкр. Южный	МУП «РСО го Серебряные Пруды»
	Котельная №10	с. Узуново мкр Северный	МУП «РСО го Серебряные Пруды»
	Котельная №12	с. Узуново, ул. Почтовая, д. 6в	МУП «РСО го Серебряные Пруды»
Зона 8	Котельная №11	с. Мягкое, д. 1б	МУП «РСО го Серебряные Пруды»
Зона 9	Котельная №13	с. Глубокое, д.73б	МУП «РСО го Серебряные Пруды»
Зона 10	Котельная №14	с. Петрово	МУП «РСО го Серебряные Пруды»
Зона 11	Котельная №15	с. Крутое	МУП «РСО го Серебряные Пруды»
Зона 12	Дом культуры	п. Новоклёмово, д. 61	МУП «РСО го Серебряные Пруды»
	Школа	п. Новоклёмово, д. 62	МУП «РСО го Серебряные Пруды»
	детский сад №12	с. Новоклёмово, д. 67	МУП «РСО го Серебряные Пруды»
Зона 13	Детский сад	д. Коровино	МУП «РСО го Серебряные Пруды»
Зона 14	п. Новоклёмово библиотека, клуб	п. Новоклёмово	МУП «РСО го Серебряные Пруды»

Под эффективным радиусом теплоснабжения понимается расстояние от теплопотребляющей установки потребителя до ближайшего источника тепловой энергии (по радиусу) при котором достигается положительная величина прироста экономического эффекта.

Условием централизованного теплоснабжения потребителей является их расположение, попадающее в радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, и экономическая целесообразность их подключения.

Присутствие у потребителей индивидуального теплоснабжения обусловлено, в основном, невозможностью подключения потребителей к другим источникам теплоснабжения и/или нецелесообразностью данного подключения.

Зоны теплоснабжения котельных городского округа Серебряные Пруды находятся в пределах радиуса эффективного теплоснабжения. Увеличение радиуса приведет к снижению экономического эффекта, в связи с удаленностью котельных друг от друга, разных хозяйствующих организаций и отсутствием значительных резервов тепловой мощности источников.

Более детальный анализ зон действия источников теплоснабжения с указанием радиуса эффективного ресурсоснабжения городского округа Серебряные Пруды представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.1.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников системы теплоснабжения и по городскому округу в целом.

Таблица 2.1.6.1.- Резерв/дефицит тепловой мощности источников теплоснабжения, Гкал/ч.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2034	2035
Итого по городскому округу		26,8	19,44	20,56	19,88	16,95	16,95	16,93	16,32
1	Котельная № 1	1,42	1,42	1,42	0,47	0,47	0,47	0,47	0,05
2	Котельная № 2	-0,2	-0,2	-0,2	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
3	Котельная № 3	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
4	Котельная № 4	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Котельная № 5	3,12	3,12	3,12	3,12	0	0	0	0
6	Котельная № 6	1,75	0	0	0	0	0	0	0
7	Котельная № 7	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
8	Котельная № 8	1,75	1,75	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
9	Котельная № 9	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	3,83
10	Котельная № 10	1,04	1,04	1,04	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
11	Котельная № 11	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
12	Котельная № 12	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
13	Котельная № 13	-0,37	-0,37	0	0	0	0	0	0
14	Котельная № 14	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
15	Котельная № 15	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,41	2,41
16	Котельная "Дом культуры"	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
17	Котельная "Школа"	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
18	Котельная "Детский сад №12"	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
19	Котельная "Детский сад"	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
20	Котельная "Библиотека"	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
21	Котельная филиала ОАО «СО ЕЭС» ЦТО*	6,92	0	0	0	0	0	0	0
22	БМК № 6	0	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
23	БМК № 13	0	0	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
24	БМК № 4	0,77	0,77	0,77	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
25	БМК № 5	0	0	0	0	0,19	0,19	0,19	0,19
26	Котельная филиала ОАО «СО ЕЭС» ЦТО	0	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58

Более детальный анализ резервов и дефицитов по зонам действия источников системы теплоснабжения и по городскому округу в целом представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.1.7. Надежность работы системы теплоснабжения.

Показатели надежности и качества, определяются в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии.

Показателями энергетической эффективности для систем горячего водоснабжения являются:

- доля потерь воды в централизованных системах горячего водоснабжения при транспортировке, в общем объеме воды, поданной в сеть (менее 2%);
- удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды (Гкал/куб.м.);
- удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки горячей воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт/куб.м.).

В связи с отсутствием отдельного учета потребления перекачивающих насосов горячей воды на нужды ГВС определить удельный расход электрической энергии не представляется возможным.

Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, невозможно определить из-за отсутствия системы учета тепла, направляемого на эти цели.

Более детальный анализ надежности работы системы теплоснабжения и расчет показателей надежности, выполненный в соответствии с «Методикой и алгоритмом расчета надежности тепловых сетей при разработке схем теплоснабжения городов», представлены в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.1.8. Качество предоставляемого коммунального ресурса.

Показатели надежности и качества, определяются в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии.

Исходя из качества предоставляемых потребителям услуг в горячей воде и отсутствия замечаний надзорных органов можно сделать вывод, что технологическая схема системы централизованного горячего водоснабжения городского округа Серебряные Пруды является достаточно эффективной.

Более детальный анализ качества предоставляемого коммунального ресурса представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.1.9. Воздействие на окружающую среду.

Реализация проектов строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения г.о. Серебряные Пруды повлечет увеличение нагрузки на компоненты окружающей среды. В строительный период в ходе работ по строительству и реконструкции водоводов неизбежны следующие основные виды воздействия на компоненты окружающей среды:

- загрязнение атмосферного воздуха и акустическое воздействие в результате работы строительной техники и механизмов;
- образование определенных видов и объемов отходов строительства, демонтажа, сноса, жизнедеятельности строительного городка;
- образование различного вида стоков (поверхностных, хозяйственно-бытовых, производственных) с территории проведения работ.

Данные виды воздействия носят кратковременный характер, прекращаются после завершения строительных работ и не окажет существенного влияния на окружающую среду.

К необратимым последствиям реализации строительных проектов следует отнести:

- изменение рельефа местности в ходе планировочных работ;

- изменение гидрогеологических характеристик местности;
- изъятие озелененной территории под размещение хозяйственного объекта;
- нарушение сложившихся путей миграции диких животных в ходе размещения линейного объекта;
- развитие опасных природных процессов в результате нарушения равновесия природных экосистем.

Более детальный анализ воздействия на окружающую среду в системе теплоснабжения городского округа Серебряные Пруды представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.1.10. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта тепловой энергии.

Тарифы на тепловую энергию для потребителей г.о. Серебряные Пруды устанавливаются Комитетом по ценам и тарифам Московской области в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

Тарифы на коммунальные услуги, утвержденные для потребителей, с учетом последних пяти лет представлены в таблице 2.1.7.1.

Таблица 2.1.7.1. Тарифы на тепловую энергию для потребителей.

Наименование	Единица измерения	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	Основание
2016 год				
ООО «Серебряно-Прудское МПКХ»	руб./Гкал	2 240,00	2 317,10	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 18.12.2015 г. № 166-Р
	руб./Гкал с НДС	2 643,20	2 734,18	
МУП «МПКХ Узуновское»	руб./Гкал	2 255,40	2 332,70	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 18.12.2015 г. № 166-Р
	руб./Гкал с НДС	2 662,55	2 752,59	
Филиал АО «СО ЕЭС» ЦТО	руб./Гкал	1 854,40	1 910,10	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 18.12.2015 г. № 166-Р
	руб./Гкал с НДС	2 188,19	2 253,92	
2017 год				
МУП «РСО го Серебряные Пруды»	руб./Гкал	2 317,10	2 408,50	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 19.12.2018 г. № 364-Р
	руб./Гкал с НДС	2 734,18	2 842,03	
2018 год				
Филиал АО «СО ЕЭС» ЦТО	руб./Гкал	1 977,80	2 057,00	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 19.12.2017 г. № 314-Р
	руб./Гкал с НДС	2 333,80	2 427,26	
МУП «РСО го Серебряные Пруды»	руб./Гкал	2 408,50	2 488,80	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 19.12.2017 г. № 314-Р
	руб./Гкал с НДС	2 842,03	2 936,78	
2019 год				
Филиал ОАО «СО ЕЭС» ЦТО	руб./Гкал	2 057,00	2 100,50	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 19.12.2018 г. № 374-Р
	руб./Гкал с НДС	2 468,40	2 520,60	
МУП «РСО го Серебряные Пруды»	руб./Гкал	2 488,80	2 565,98	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 19.12.2018 г. № 374-Р
	руб./Гкал с НДС	2 986,56	3 079,18	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 19.12.2018 г. № 364-Р
2020 год				
Филиал ОАО «СО ЕЭС» ЦТО	руб./Гкал	2 100,50	2 156,80	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 19.12.2018 г. № 369-Р
	руб./Гкал с НДС	2 520,60	2 588,16	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

				19.12.2018 г. № 369-Р
2021 год				
Филиал ОАО «СО ЕЭС» ЦТО	руб./Гкал	2 156,80	2 221,30	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 19.12.2018 г. № 369-Р
	руб./Гкал с НДС	2 588,16	2 665,56	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 19.12.2018 г. № 369-Р
2022 год				
Филиал ОАО «СО ЕЭС» ЦТО	руб./Гкал	2 221,30	2 287,70	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 19.12.2018 г. № 369-Р
	руб./Гкал с НДС	2 665,56	2 745,24	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 19.12.2018 г. № 369-Р
2023 год				
Филиал ОАО «СО ЕЭС» ЦТО	руб./Гкал	2 287,70	2 356,10	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 19.12.2018 г. № 369-Р
	руб./Гкал с НДС	2 745,24	2 827,32	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 19.12.2018 г. № 369-Р

Плата за подключение.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения объектов г.о. Серебряные Пруды для потребителей установлены Комитетом по ценам и тарифам Московской области в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 №163, Положением о Комитете по ценам и тарифам Московской области, утвержденным постановлением Правительства Московской области от 01.11.2011 №1321/46.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения объектов г.о. Серебряные Пруды для потребителей: МУП «РСО го Серебряные Пруды», Филиал ОАО «СО ЕЭС» ЦТО представлена в таблицах 2.1.7.2.-2.1.7.3.

Таблица 2.1.7.2. Плата за подключение (технологическое присоединение) в 2018 году к системе теплоснабжения объектов г.о. Серебряные Пруды для потребителей в соответствии с распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 03.07.2018 №130-Р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2017 № 317-Р «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч или превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки для теплоснабжающих и теплосетевых организаций на территории Московской области в 2018 году».

Таблица 2.1.7.2. Плата за подключение (технологическое присоединение) в 2018 году к системе теплоснабжения объектов г.о. Серебряные Пруды для потребителей.

Наименование	Значение (без НДС)		
МУП «РСО го Серебряные Пруды» на территории городского округа Серебряные Пруды Московской области на 2018 год.			
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч или превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, в том числе:			
Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1), тыс. руб. / Гкал/ч	29,78		
Расходы на создание тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч или превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (П2.1), (тыс. руб./м) / Гкал/ч, в том числе:			
Подземная прокладка, в том числе:	Категория протяженности		
	до 50 м включительно	от 50 м до 200 м включительно	более 200 м
канальная прокладка (П2.1 к)			
50 мм	230,81	196,36	179,14
65 мм	137,14	125,44	119,60
80 мм	80,44	73,94	70,69
100 мм	63,98	55,37	51,06
125 мм	33,00	29,37	27,55
150 мм	23,46	20,53	19,07
200 мм	14,49	12,48	11,47
250 мм	9,21	8,00	7,40
бесканальная прокладка (П2.1 б/к)			
50 мм	109,67	75,22	58,00
65 мм	53,80	42,11	36,26
80 мм	31,27	24,77	21,52
100 мм	30,82	22,21	17,90
125 мм	16,09	12,46	10,65
150 мм	12,49	9,56	8,10
200 мм	8,40	6,39	5,38
250 мм	5,82	4,62	4,01

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Наименование	Значение (без НДС)		
АО «СО ЕЭС» на территории городского округа Серебряные Пруды Московской области на 2018 год.			
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч или превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, в том числе:			
Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1), тыс. руб. / Гкал/ч	29,78		
Расходы на создание тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч или превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (П2.1), (тыс. руб./м) / Гкал/ч, в том числе:			
Подземная прокладка, в том числе:	Категория протяженности		
	до 50 м включительно	от 50 м до 200 м включительно	более 200 м
канальная прокладка (П2.1 к)			
50 мм	230,81	196,36	179,14
65 мм	137,14	125,44	119,60
80 мм	80,44	73,94	70,69
100 мм	63,98	55,37	51,06
125 мм	33,00	29,37	27,55
150 мм	23,46	20,53	19,07
200 мм	14,49	12,48	11,47
250 мм	9,21	8,00	7,40
бесканальная прокладка (П2.1 б/к)			
50 мм	109,67	75,22	58,00
65 мм	53,80	42,11	36,26
80 мм	31,27	24,77	21,52
100 мм	30,82	22,21	17,90
125 мм	16,09	12,46	10,65
150 мм	12,49	9,56	8,10
200 мм	8,40	6,39	5,38
250 мм	5,82	4,62	4,01

Таблица 2.1.7.3. Плата за подключение (технологическое присоединение) в 2019 году к системе теплоснабжения объектов г.о. Серебряные Пруды для потребителей в соответствии с распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 14.12.2018 №346-Р «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч или превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки для теплоснабжающих и теплосетевых организаций на территории Московской области в 2019 году».

Наименование	Значение (без НДС)		
МУП «РСО го Серебряные Пруды» на территории городского округа Серебряные Пруды Московской области на 2019 год.			
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч или превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, в том числе:			
Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1), тыс. руб. / Гкал/ч	30,00		
Расходы на создание тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч или превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (П2.1), (тыс. руб./м) / Гкал/ч, в том числе:			
Подземная прокладка, в том числе:	Категория протяженности		
	до 50 м включительно	от 50 м до 200 м включительно	более 200 м
канальная прокладка (П2.1 к)			
50 мм	235,10	215,17	205,21
65 мм	142,82	130,70	124,63
80 мм	83,80	77,06	73,6973,69
100 мм	65,74	58,50	54,88
125 мм	34,19	30,44	28,57
150 мм	23,52	20,94	19,66
200 мм	15,21	13,15	12,12
250 мм	9,89	8,63	8,00
бесканальная прокладка (П2.1 б/к)			
50 мм	87,88	67,96	58,00
65 мм	55,31	43,19	37,12
80 мм	32,28	25,54	22,17
100 мм	29,45	22,21	18,59
125 мм	16,47	12,73	10,85
150 мм	12,13	9,56	8,27
200 мм	8,89	6,83	5,8
250 мм	6,38	5,12	4,49

Наименование	Значение (без НДС)		
АО «СО ЕЭС» на территории городского округа Серебряные Пруды Московской области на 2019 год.			
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч или превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, в том числе:			
Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1), тыс. руб. / Гкал/ч	30,00		
Расходы на создание тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч или превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (П2.1), (тыс. руб./м) / Гкал/ч, в том числе:			
Подземная прокладка, в том числе:	Категория протяженности		
	до 50 м включительно	от 50 м до 200 м включительно	более 200 м
канальная прокладка (П2.1 к)			
50 мм	235,10	215,17	205,21
65 мм	142,82	130,70	124,63
80 мм	83,80	77,06	73,6973,69
100 мм	65,74	58,50	54,88
125 мм	34,19	30,44	28,57
150 мм	23,52	20,94	19,66
200 мм	15,21	13,15	12,12
250 мм	9,89	8,63	8,00
бесканальная прокладка (П2.1 б/к)			
50 мм	87,88	67,96	58,00
65 мм	55,31	43,19	37,12
80 мм	32,28	25,54	22,17
100 мм	29,45	22,21	18,59
125 мм	16,47	12,73	10,85
150 мм	12,13	9,56	8,27
200 мм	8,89	6,83	5,8
250 мм	6,38	5,12	4,49

Структура себестоимости тепловой энергии

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности МУП «РСО го Серебряные Пруды» в сфере производства тепловой энергии за 2017-2019 гг.

Таблица 2.1.7.3.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2017	2018	2019
1	Выработано тепловой энергии:	Гкал	144 600,60	143 948,90	143 200,60
1.1.	в виде горячей воды	Гкал	144 600,60	143 948,90	143 200,60
1.2.	в виде пара	Гкал	0	0	0
1.3.	Выработано тепловой энергии на газовом топливе	Гкал	144 600,60	143 948,90	143 200,60
2	Собственные нужды котельной	Гкал	2 132,70	1 773,50	1 773,50
3	Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	0	0	0
4	Потери тепловой энергии	Гкал	34 184,00	33 207,00	33 207,00
5	Отпущено тепловой энергии в сеть:	Гкал	142 467,90	142 175,40	141 427,10
6	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	108 283,90	108 968,40	108 220,10
6.1.	организациям-перепродавцам тепловой энергии	Гкал	0	0	0
6.2.	бюджетным организациям	Гкал	21 875,30	21 253,40	21 253,40
6.3.	жилищным организациям	Гкал	80 016,50	80 574,60	80 574,60
6.4.	прочим потребителям	Гкал	6 392,10	7 140,40	6 392,10
6.5.	собственное производство	Гкал	0	0	0
	РАСХОДЫ	Х	Х	Х	Х
1	Операционные расходы		89027,7	93925,8	97264
1.1.	Материалы на химводоочистку	тыс.руб.	493,8	596	617,2
1.1.1.	соль	тыс.руб.	279,9	364,5	377,4
		тыс.т.	41,65	5,4	55,112
1.1.2.	спирт	тыс.руб.	33,1	18,1	18,8
		л	130000	119115,7	118496,5
1.1.3.	прочие	тыс.руб.	180,8	213,4	221
1.2.	Текущий и капитальный ремонт	тыс.руб.	9 031,40	8 717,20	9 027,00
1.3.	Оплата труда	тыс.руб.	69 686,40	74 066,70	7 699,10
1.3.1.	численность	чел.	253	274	274
1.3.2.	средний размер зарплаты	руб.	22 946,80	22 518,20	23 318,50
1.3.	Цеховые расходы	тыс.руб.	549,70	6 157,50	6 376,40
1.4.	Общексплуатационные расходы	тыс.руб.	4 336,40	4 388,40	4 544,30
2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	36 791,10	32 800,00	34 480,30
2.1.	Отвод сточных вод	тыс.руб.	196	454,8	461,2
		тыс.м3	5,6	9	9
2.2.	Налоги	тыс.руб.	2079,4	2819,1	2079,4
2.2.1.	налог на землю	тыс.руб.	0	0	0
2.2.2.	налог на имущество	тыс.руб.	2079,4	2819,1	2079,4
2.2.3.	транспортный налог	тыс.руб.	0	0	0
2.2.4.	плата за ПДВ загрязняющих веществ	тыс.руб.	0	0	0
2.3.	Отчисления от фонда оплаты труда	тыс.руб.	21 045,00	22 220,00	23 009,70
2.4.	Амортизация основных производственных фондов	тыс.руб.	13011,3	6883,9	8493,1

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

2.4.1.	первоначальная стоимость ОПФ	тыс.руб.	122 226,50	126 384,30	111 460,20
2.4.2.	износ ОПФ	тыс.руб.	18438,6	764,5	18438,6
2.4.3.	остаточная стоимость ОПФ	тыс.руб.	109 100,80	125 619,80	101 928,10
2.5.	Арендная плата	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.6.	Внереализационные расходы	тыс.руб.	459,40	422,20	436,90
2.6.1.	услуги банка	тыс.руб.	459,40	422,20	436,90
2.6.2.	проценты по кредитам банков	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.6.3.	создание запасов топлива	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.8.	Недополученный доход	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы на энергоресурсы	тыс.руб.	134 817,10	143 602,50	146 482,10
3.1.	Вода на наполнение системы и подпитку	тыс.руб.	1 402,80	1 886,00	1 929,80
		тыс.м3	53,8	67,2	67,2
3.2.	Топливо на технологические цели Газ	тыс.руб.	107 215,10	113 769,40	114 644,00
		тыс.руб.	107 215,10	113 769,40	114 644,00
		тыс.м3	19 352,00	19 423,50	19 365,00
3.3.	Электроэнергия	тыс.руб.	26 199,20	27 947,10	29 908,30
		тыс. кВт. ч	6 059,70	5 964,70	5 964,70
3.4.	Покупная тепловая энергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	Себестоимость	тыс.руб.	260 176,50	269 906,10	277 789,40
		руб./Гкал	2 402,70	2 476,90	2 566,90
	Итого расходы до налогообложения	тыс.руб.	260 635,90	270 328,30	278 226,30
	Расходы, относимые на прибыль после налогообложения	тыс.руб.	0,00	696,20	0,00
	капитальные вложения на производство	тыс.руб.	0,00	696,20	0,00
	прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	174,10	0,00
	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	260 635,90	271 198,60	278 226,30
	Тариф	руб./Гкал	2 407,00	2 488,80	256 598,00
	Тариф с учетом НДС	руб./Гкал	2 840,26	2 936,78	3 079,18
	Уровень рентабельности		0,2	0,5	0
	Рост тарифа		X	103,3	103,1
	Тариф без учета инцест, составляющей	руб./Гкал	2 480,80		
	Рост тарифа без учета инцест, составляющей		103,6		

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности
Филиала ОАО «СО ЕЭС» ЦТО в сфере производства тепловой энергии за 2017г.

Таблица 2.1.7.4.

Показатели	Ед. изм.	Значение
Выработано тепловой энергии:	Гкал	4 088,9
в виде горячей воды,	Гкал	4 088,9
в виде пара.	Гкал	0,0
на газовом топливе	Гкал	4 088,9
на мазуте	Гкал	0,0

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Показатели	Ед. изм.	Значение
на дизельном топливе	Гкал	0,0
на твердом топливе	Гкал	0,0
на электродотлах	Гкал	0,0
на прочих видах топлива	Гкал	0,0
Собственные нужды котельной	Гкал	70,1
Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	0,0
Потери тепловой энергии	Гкал	148,8
Отпущено тепловой энергии:	Гкал	3 870,0
организациям-перепродавцам тепловой энергии	Гкал	0,0
бюджетным организациям	Гкал	533,9
жилищным организациям	Гкал	1 543,2
прочим потребителям	Гкал	0,0
собственное производство	Гкал	1 792,9
Расходы	Х	Х
Операционные расходы	тыс.руб.	2 847,8
Материалы на химводоочистку	тыс.руб.	114,4
соль	ты с. руб.	114,4
	т.	0,03
спирт	тыс.руб.	0,00
	л	0,015
прочие	тыс.руб.	0,0
Текущий и капитальный ремонт	тыс.руб.	23,9
Оплата труда	тыс.руб.	2 348,9
численность	чел.	9
средний размер зарплаты	руб.	21 749,1
Цеховые расходы	тыс.руб.	360,6
Общексплуатационные расходы	тыс.руб.	0,0
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	707,9
Отвод сточных вод	тыс.руб.	0,0
	тыс. м3	0,0
Налоги	тыс.руб.	0,0
налог на землю	тыс.руб.	0,0
налог на имущество	тыс.руб.	0,0
транспортный налог	тыс.руб.	0,0
плата за ПДВ загрязняющих веществ	тыс.руб.	0,0
Отчисления от фонда оплаты труда	тыс.руб.	704,7
Амортизация основных производственных фондов	тыс.руб.	0,0
первоначальная стоимость ОПФ	тыс.руб.	0,0
износ ОПФ	тыс.руб.	0,0
остаточная стоимость ОПФ	тыс.руб.	0,0
Арендная плата	тыс.руб.	0,0
Внереализационные расходы	тыс.руб.	3,2
услуги банка	тыс.руб.	0,0
проценты по кредитам банков	тыс.руб.	0,0
создание запасов топлива	тыс.руб.	0,0
расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	3,2
Недополученный доход	тыс.руб.	0,0
Избыток средств, полученный в предыдущем периоде	тыс.руб.	0,0
Расходы на энергоресурсы	тыс.руб.	3 620,9
Вода на наполнение системы и подпитку	тыс.руб.	57,0
	тыс.м3	2,5

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Показатели	Ед. изм.	Значение
Топливо на технологические цели	тыс.руб.	2 994,1
Газ	тыс.руб.	2 994,1
	тыс.м3	551,7
Электроэнергия	тыс.руб.	569,8
	тыс. кВт. ч	150,1
Покупная тепловая энергия	тыс.руб.	0,0
Себестоимость	тыс.руб.	7 173,4
	руб./Гкал	1 853,6
Итого расходы до налогообложения	тыс.руб.	1176,6
Расходы, относимые на прибыль после налогообложения	тыс.руб.	0,0
капитальные вложения на производство	тыс.руб.	0,0
прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	0,0
прочие расходы	тыс.руб.	0,0
Налог на прибыль	тыс.руб.	0,0
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	7 176,6
Тариф	руб./Гкал	1 854,4
Тариф с учетом НДС	руб./Гкал	2 188,19
Уровень рентабельности		0,0
Рост тарифа		100,0
Тариф без учета инцест. составляющей	руб./Гкал	X
Рост тарифа без учета инвест, составляющей		X

Более детальный анализ тарифов на коммунальные услуги, платы (тарифа) на подключение (присоединение), структуры себестоимости производства и транспорта тепловой энергии представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.1.11. Технические и технологические проблемы в системах теплоснабжения городского округа.

Общие проблемы для котельных г.о. Серебряные Пруды:

- отсутствуют или находятся длительное время в не рабочем состоянии приборы учета тепловой энергии;
- отсутствие приборов автоматизации отпуска тепловой энергии и приборов учета тепловой энергии.
- отсутствие диспетчеризации.

Развитие систем теплоснабжения сдерживает ряд факторов:

- Отсутствие финансирования на модернизацию и техническое перевооружение оборудования.

- Отсутствие платы за присоединение к системе централизованного теплоснабжения (СЦТ). Плата за присоединение к СЦТ позволит частично ликвидировать высокий износ основного оборудования тепловых сетей и будет стимулировать развитие СЦТ.

- Отсутствие системы расчета гидравлических режимов не позволяет планировать ввод в эксплуатацию новых объектов, заранее спланировать увеличение диаметров трубопроводов тепловых сетей, установку дополнительных мощностей котлового и теплообменного оборудования, насосного оборудования на котельных.

- Схема прокладки тепловых сетей требует оптимизации в связи с перераспределением нагрузок на систему теплоснабжения городского поселения и новым строительством согласно генеральному плану.

Более детальный анализ технических и технологических проблем в системах теплоснабжения городского округа представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.2. Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения городского округа Серебряные Пруды.

2.2.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы).

Услуги по снабжению холодной водой в городском округе Серебряные Пруды оказывает муниципальное унитарное предприятие «Ресурсоснабжающая организация городского округа Серебряные Пруды» (далее – МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды»).

МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды» 03 апреля 2016 года наделено правом хозяйственного ведения на муниципальное имущество коммунального комплекса администрацией городского округа Серебряные Пруды Московской области, что подтверждает договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием «Ресурсоснабжающая организации городского округа Серебряные Пруды Московской области».

В связи с окончанием 03.04.2016 срока аренды предприятие ООО «Серебряно-Прудское МПКХ» с 03.04.2016 г. прекратило свое существование. Постановлением администрации городского округа Серебряные Пруды от 12.07.2016 № 1408 «О реорганизации МУП РСО городского округа Серебряные Пруды и МУП «МПКХ Узуновское» принято решение реорганизовать в форме присоединения МУП «МПКХ Узуновское» к МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды» и Постановлением от 14.10.2016 № 2129 имущество МУП «МПКХ Узуновское» закреплено за МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды».

С 01.11.2016 года на территории городского округа Серебряные Пруды образовано единое предприятие МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды».

Централизованное обеспечение горячей водой потребителей производится от 14 котельных: Котельная №2; Котельная №4; Котельная №5; Котельная №6; Котельная №7; Котельная №8; Котельная №9; Котельная №10; Котельная №11;

Котельная №12; Котельная №13; Котельная №14; Котельная №15 и Котельная ОАО «СО ЕЭС» ЦТО.

Объекты системы водоснабжения в городском округе Серебряные Пруды в настоящее время являются муниципальной собственностью, находятся на балансе Администрации Серебряно-Прудского муниципального образования, и арендованы МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды».

Все котельные, находящиеся на территории городского округа Серебряные Пруды, работают на свои системы централизованного теплоснабжения. Тепловые сети гидравлически не связаны, кроме котельных №1 и №2 ООО "РСО" г.о. Серебряные Пруды.

Перечень организаций, владеющих на праве собственности или другом законном основании объектами централизованной системы водоснабжения, представлен в таблице 2.2.1.1.

Таблица 2.2.1.1. Организации, владеющие на законных основаниях объектами централизованной системы водоснабжения.

№ п/п	Наименование РСО	Адрес	Вид деятельности	Право собственности	
1	МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды»	142970, Московская область, р.п. Серебряные Пруды, ул. Ильи Садофьева, д.15	Забор, очистка и распределение питьевой воды и горячей воды	На праве хозяйственного ведения арендованного муниципального оборудования и сетей	Аренда
2	ФИЛИАЛ ОАО "СО ЕЭС" "ЦЕНТР ТЕХНИЧЕСКОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ"	142970, Московская область, р.п. Серебряные Пруды, ул. ПТУ, д. 1	Производство и распределение горячей воды	Свидетельство о регистрации права собственности	Собственность

В соответствии со статьей 12 Федерального закона от 07.12.2011 №416 «О водоснабжении и водоотведении» органы местного самоуправления для каждой централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения определяют гарантирующую организацию и устанавливают зоны ее деятельности.

Гарантирующая организация обязана обеспечить холодное водоснабжение и (или) водоотведение в случае, если объекты капитального строительства абонентов присоединены в установленном порядке к централизованной системе холодного водоснабжения и (или) водоотведения в пределах зоны деятельности такой гарантирующей организации. Гарантирующая организация заключает с организациями, осуществляющими эксплуатацию объектов централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения, договоры, необходимые для обеспечения надежного и бесперебойного холодного водоснабжения и (или) водоотведения в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Организации, эксплуатирующие отдельные объекты централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения, обязаны заключить с гарантирующей организацией, определенной в отношении такой централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения, договор по водоподготовке, по транспортировке воды и (или) договор по транспортировке сточных вод, по очистке сточных вод, а также иные договоры, необходимые для обеспечения холодного водоснабжения и (или) водоотведения. Гарантирующая организация обязана оплачивать указанные услуги по тарифам в сфере холодного водоснабжения и водоотведения.

Организации, эксплуатирующие отдельные объекты централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения, обязаны осуществлять забор, водоподготовку и (или) транспортировку воды в объеме, необходимом для осуществления холодного водоснабжения абонентов, подключенных (технологически присоединенных) к централизованной системе холодного водоснабжения. Организации, осуществляющие транспортировку холодной воды, обязаны приобретать у гарантирующей организации воду для удовлетворения собственных нужд, включая потери в водопроводных сетях таких организаций.

Организации, эксплуатирующие отдельные объекты централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения, обязаны по требованию гарантирующей организации, с которой заключены указанные в части 5 настоящей статьи договоры, при наличии технической возможности оборудовать приборами учета воды точки присоединения к другим водопроводным сетям, входящим в централизованную систему холодного водоснабжения и (или) водоотведения, создать места отбора проб воды и обеспечить доступ представителям указанной гарантирующей организации или по ее указанию представителям иной организации к таким приборам учета и местам отбора проб воды.

2.2.2. Характеристика системы водоснабжения.

Системы водопроводно-канализационного хозяйства г.о. Серебряные Пруды представляют собой комплекс сложных инженерных сооружений. В настоящее время пресные подземные воды играют исключительную роль в хозяйственно-питьевом водоснабжении населения.

Водозаборные скважины МУП "РСО городского округа Серебряные Пруды" эксплуатируют Каширский водоносный горизонт.

На праве хозяйственного ведения МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды» осуществляет эксплуатацию 38 водозаборных узлов:

Таблица 2.2.2.1.

№ п/п	Наименование водозаборного узла	Наименование поселения
1.	Скважина ул. Коровушкина	р.п. Серебряные Пруды ул. Коровушкина
2.	ВЗУ-1 д. Благодать (станция I подъема)	д. Благодать
3.	ВЗУ-2 ул. Комсомольская (станция II подъема)	р.п. Серебряные Пруды ул. Комсомольская
4.	Скважина д. Благодать	д. Благодать
5.	Скважина д. Дмитриевка	д. Дмитриевка
6.	Скважина пос. Дмитриевский №1	пос. Дмитриевский
7.	Скважина пос. Дмитриевский №2	пос. Дмитриевский
8.	Скважина с. Дудино	с. Дудино
9.	Скважина д. Красновские Выселки	д. Красновские Выселки
10.	Скважина д. Ламоново	д. Ламоново
11.	Скважина д. Лишняги	д. Лишняги
12.	Скважина с. Митякино	с. Митякино
13.	Скважина с. Мочилы	с. Мочилы
14.	Скважина д. Нижняя Пурловка	д. Нижняя Пурловка
15.	Скважина с. Подхожее ул. Прудская	с. Подхожее ул. Прудская
16.	Скважина с. Подхожее ул. Б. Слобода	с. Подхожее ул. Б. Слобода
17.	Скважина с. Подхожее Центральная №1	с. Подхожее мкр. Юбилейный

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

18.	Скважина с. Подхожее Центральная №2	с. Подхожее мкр. Юбилейный
19.	Скважина д. Серково	д. Серково
20.	Скважина пос. Успенский №1	пос. Успенский
21.	Скважина пос. Успенский №2	пос. Успенский
22.	Скважина пос. Успенский №3	пос. Успенский
23.	Скважина д. Шеметово	д. Шеметово
24.	ВЗУ д. Барыково	д. Барыково
25.	ВЗУ д. Боршово	д. Боршово
26.	ВЗУ с. Глубокое	с. Глубокое
27.	ВЗУ с. Клемово	с. Клемово
28.	ВЗУ с. Колеймино	с. Колеймино
29.	ВЗУ с. Крутое	с. Крутое
30.	ВЗУ д. Лошатово	д. Лошатово
31.	ВЗУ с. Мягкое	с. Мягкое
32.	ВЗУ пос. Новоклёмово	пос. Новоклёмово
33.	ВЗУ д. Новомойгоры	д. Новомойгоры
34.	ВЗУ с. Петрово	с. Петрово
35.	ВЗУ с. Тютьково	с. Тютьково
36.	ВЗУ «Почтовая» с. Узуново	с. Узуново, ул. Почтовая
37.	ВЗУ «Северный» с. Узуново	с. Узуново, мкр. Северный
38.	ВЗУ «Южный» с. Узуново	с. Узуново, мкр. Южный

Так же в хозяйственном ведении МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды» находятся сети централизованного водоснабжения для транспортировки воды питьевого качества до потребителей общей протяженностью около 145км.

Таблица 2.2.2.2. – Технические характеристики основного технологического оборудования ИЦВ МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды».

№ п/п	№ скважины по гос. водному кадастру (по паспорту)	Наименование источника водоснабжения	Глубина, м	Год бурения	Дебит, м³/ч	Наличие приборов учёта воды	Наличие водонапорных башен
1	46247910	Скважина ул. Коровушкина	75	2013	6	есть	нет
2	1-а	ВЗУ-1 д. Благодать	45,6	1999	204	есть	нет
3	211762		55	1993	75		
4	211763		54	1993	160		
5	211761	Скважина д. Благодать	н/д	1993	н/д	нет	1
6	211813	Скважина д. Дмитриевка	80	1992	15	нет	нет
7	211765	Скважина №1 пос. Дмитриевский	130	1978	10,2	нет	1
8	211766	Скважина №2 пос. Дмитриевский	145	1986	8	нет	
9	210072	Скважина с. Дудино	80	1976	4	нет	1 (не исп.)
10	н/д	Скважина д. Красновские Выселки	н/д	н/д	н/д	нет	нет
11	2207	Скважина д. Ламоново	55	1972	14,0	нет	1
12	1009	Скважина д. Лишняги	75	1963	3,5	нет	нет
13	211768	Скважина с. Митякино	140	1986	н/д	нет	1
14	2284	Скважина с. Мочилы	125	1973	6,7	нет	нет
15	н/д	Скважина д. Нижняя Пурловка	н/д	н/д	н/д	нет	1 (не исп.)
16	210060	Скважина с. Подхожее ул. Прудская	68	1956	4,76	нет	нет
17	210058	Скважина с. Подхожее ул. Б. Слобода	80	1964	4	нет	нет
18	210059	Скважина №1 с. Подхожее Центральная	68	1958	8	нет	1
19	211826	Скважина №2 с. Подхожее Центральная	82	1998	18	нет	нет
20	211764	Скважина д. Серково	85	1972	3	нет	1
21	109-Д/3	Скважина №1 пос. Успенский	65	1991	57	нет	нет
22	109-Д/2	Скважина №2 пос. Успенский	65	1991	139	нет	
23	109-Д/1	Скважина №3 пос. Успенский	65	1991	72	нет	
24	н/д	Скважина д. Шеметово	н/д	1972	2,6	нет	1 (не исп.)
25	н/д	ВЗУ д. Барыково	120	1957	н/д	нет	нет
27	н/д	ВЗУ д. Боршово	102	1970	н/д	нет	нет

Таблица 2.2.2.3. - Технические характеристики насосного оборудования ИЦВ МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды».

№ п/п	Наименование источника водоснабжения	Марка	Подача, м ³ /час	Напор, м	Мощность эл. двигателя, кВт	Частота, об/мин	Время работы, ч/год	Наличие ЧРП	Год ввода в эксплуатацию
1.	Скважина ул. Коровушкина	ЭЦВ 8-25-100	25	100	11	3000	н/д	есть	2014
2.	ВЗУ-1 д. Благодать (насосная станция I подъема)	ЭЦВ 12-160-100	160	100	65	3000	н/д	нет	1995
3.		ЭЦВ 12-160-100	160	100	65	3000	н/д	нет	
4.		ЭЦВ 12-160-100	160	100	65	3000	н/д	нет	
5.	ВЗУ-2 ул. Комсомольская (насосная станция II подъема)	Д-315-50	315	50	54,3	2900	н/д	есть	1995
6.		Д-315-50	315	50	54,3	2900	н/д	есть	1995
7.		Д-315-50	315	50	54,3	2900	н/д	есть	1995
8.		Д-315-50	315	50	54,3	2900	н/д	есть	1995
9.	Скважина д. Благодать	ЭЦВ-6-10-110	10	110	5,5	3000	н/д	нет	н/д
10.	Скважина д. Дмитриевка	ЭПН 6-6,5-105	6,5	105	4	3000	н/д	есть	н/д
11.	Скважина пос. Дмитриевский №1	ЭЦВ 8-25-125	25	125	13	3000	н/д	нет	н/д
12.	Скважина пос. Дмитриевский №2	ЭЦВ 8-25-125	25	125	13	3000	н/д	нет	н/д
13.	Скважина с. Дудино	ЭЦВ 6-16-110	16	110	7,5	3000	н/д	есть	н/д
14.	Скважина д. Красновские Выселки	ЭЦВ 8-25-100	25	100	11	3000	н/д	нет	н/д
15.	Скважина д. Ламоново	ЭПН 6-6,5-105	6,5	105	4	3000	н/д	нет	н/д
16.	Скважина д. Лишняги	ЭПН 6-6,5-105	6,5	105	4	3000	н/д	есть	н/д
17.	Скважина с. Митякино	ЭЦВ-6-10-110	10	110	5,5	3000	н/д	нет	н/д
18.	Скважина с. Мочилы	ЭЦВ 6-25-120	25	120	11	3000	н/д	нет	н/д
19.	Скважина д. Нижняя Пурловка	ЭЦВ 6-10-140	10	140	6,3	3000	н/д	есть	н/д
20.	Скважина №1 с. Подхожее ул. Прудская	ЭЦВ-6-10-110	10	110	5,5	3000	н/д	есть	н/д
21.	Скважина №2 с. Подхожее ул. Б. Слобода	ЭЦВ 8-25-100	25	100	11	3000	н/д	нет	н/д
22.	Скважина с. Подхожее Центральная №1	ЭЦВ 8-25-100	25	100	11	3000	н/д	нет	н/д
23.	Скважина №3 с. Подхожее Центральная	ЭЦВ-6-10-110	10	110	5,5	3000	н/д	есть	н/д
24.	Скважина д. Серково	ЭЦВ 6-10-80	10	80	4	3000	н/д	нет	н/д
25.	Скважина №1 пос. Успенский	ЭЦВ 10-65-110	65	110	32	3000	н/д	нет	н/д
26.	Скважина №2 пос. Успенский	ЭЦВ 10-65-110	65	110	32	3000	н/д	нет	н/д
27.	Скважина №3 пос. Успенский	ЭЦВ 10-65-110	65	110	32	3000	н/д	нет	н/д
28.	Скважина д. Шеметово	ЭЦВ 8-25-100	25	100	11	3000	н/д	есть	н/д
29.	ВЗУ д. Барыково	ЭЦВ 6-10-140	10	140	6,3	3000	8700	есть	2014
30.	ВЗУ д. Боршово	ЭЦВ 6-10-140	10	140	6,3	3000	8700	есть	2015
31.	ВЗУ с. Глубокое	ЭЦВ 8-25-125	25	125	13	3000	4350	есть	2015
32.		ЭЦВ 8-25-125	25	125	13	3000	4350	есть	2014
33.	ВЗУ с. Клемово	ЭЦВ 6-16-110	16	110	7,5	3000	8700	есть	2013
34.	ВЗУ с. Колеймино	ЭЦВ 6-10-140	10	140	6,3	3000	8700	есть	2014

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

№ п/п	Наименование источника водоснабжения	Марка	Подача, м ³ /час	Напор, м	Мощность эл. двигателя, кВт	Частота, об/мин	Время работы, ч/год	Наличие ЧРП	Год ввода в эксплуатацию
35.	ВЗУ с. Крутое	ЭЦВ 8-25-100	25	100	11	3000	4350	нет	2014
36.		ЭЦВ 6-16-110	16	110	7,5	3000	4350	нет	2013
37.	ВЗУ д. Лошатово	ЭЦВ 6-10-140	10	140	6,3	3000	8700	есть	2013
38.	ВЗУ с. Мягкое	ЭЦВ 6-16-140	16	140	11	3000	8700	есть	2015
39.	ВЗУ пос. Новоклёмово	ЭЦВ 8-25-125	25	125	13	3000	8700	есть	2014
40.	ВЗУ д. Новомойгоры	ЭЦВ 6-16-110	16	110	7,5	3000	8700	есть	2013
41.	ВЗУ с. Петрово	ЭЦВ 6-16-140	16	140	11	3000	4350	есть	2015
42.		ЭЦВ 6-16-140	16	140	11	3000	4350	есть	2014
43.	ВЗУ с. Тютюково	ЭПН 6-16-140	16	140	11	3000	8700	есть	2014
44.	ВЗУ «Почтовая» с. Узуново	ЭЦВ 8-25-110	25	110	13	3000	4350	есть	2015
45.		ЭЦВ 8-25-125	25	125	13	3000	4350	есть	2015
46.	ВЗУ «Северный» с. Узуново	ЭЦВ 8-40-120	40	120	22	3000	2900	есть	2015
47.		ЭЦВ 8-25-120	25	120	12	3000	2900	есть	2015
48.	ВЗУ «Южный» с. Узуново	ЭЦВ 8-16-110	16	110	11	3000	4350	есть	2015
49.		ЭЦВ 10-65-110	65	110	32	3000	4350	есть	2015

Таблица 2.2.2.4. – Состав и технические характеристики водоочистного оборудования системы централизованного холодного водоснабжения.

№ п/п	Марка	Производительность, м³/час	Объем, м³	Диаметр, мм	Высота, мм	Тип фильтрующего материала	Год ввода в эксплуатацию	Наличие автоматического управления	Состояние
пос. Дмитриевский									
1	Станция обезжелезивания воды «Аметист-1х2», фильтр ФПЗ	9	0,19	350	2000	вспененный полистирол - 125 л	2002	есть	удовл.
2	Станция обезжелезивания воды «Аметист-1х2», фильтр ФТЗ	9	1,43	955	2000	гравий - 250 л, кварцевый песок - 580 л, пиролюзит - 215 л			
с. Глубокое									
1	Установка озоновой очистки воды ОЗОН-М 60-40А	60	4,50			уголь активированный	2014	есть	удовл.
с. Мягкое									
1	Фильтр-обезжелезиватель ФО-800 М/нж в комплекте	8	0,65	800	1300 (рабочая)		2014	есть	удовл.
2	Фильтр-обезжелезиватель ФО-800 М/нж в комплекте	8	0,65	800	1300 (рабочая)				
3	Аэрационная колонна АК-300/50 в	16							

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

№ п/п	Марка	Производительность, м³/час	Объем, м³	Диаметр, мм	Высота, мм	Тип фильтрующего материала	Год ввода в эксплуатацию	Наличие автоматического управления	Состояние
	комплекте								
4	Насос дренажный Grundfos KP-250	10,5	-	-	-				
пос. Новоклёмово									
1	Фильтр-обезжелезиватель ФО-800 М/нж в комплекте	8	0,65	800	1300 (рабочая)				
2	Фильтр-обезжелезиватель ФО-800 М/нж в комплекте	8	0,65	800	1300 (рабочая)				
3	Фильтр-обезжелезиватель ФО-800 М/нж в комплекте	8	0,65	800	1300 (рабочая)				
4	Фильтр-обезжелезиватель ФО-800 М/нж в комплекте	8	0,65	800	1300 (рабочая)		2014	есть	удовл.
5	Аэрационная колонна ЛК-300/50 в комплекте	30							
6	Насос дренажный Grundfos KP-250	10,5							
с. Узуново, мкр. Южный									
1	Компрессор С-415 М1	0,63							
2	Ресивер В-4,0		4,00	1,20	3,86				
3	Ресивер В-4,0		4,00	1,20	3,86				
4	Смеситель напорный стальной		0,02	200,00	500,00		2003	н/д	удовл.
5	Фильтр Na-катионитный осветлительный	14,10	5,10	1500,00	2900,00	кварцевый песок			
6	Фильтр Na-катионитный осветлительный	14,10	5,10	1500,00	2900,00	кварцевый песок			

Проектная производительность водозаборных узлов системы централизованного питьевого водоснабжения представлена в таблице 2.2.2.5.

Таблица 2.2.2.5. - Проектная производительность водозаборных узлов системы централизованного питьевого водоснабжения.

№ п/п	Наименование ВЗУ	Значение проектной производительности			
		Проектная производи- тельность, м³/ч	Проектная производи- тельность, м³/сут.	суточное (макс.), м³/сут.	годовое, м³/год
1	скважина р.п. Серебряные Пруды, ул. Коровушкина	25	600	600	219000
2	ВЗУ-1 д. Благодать	355	8520	8520	3109800
3	ВЗУ-2 р.п. Серебряные Пруды, ул. Комсомольская	320	7680	7680	2803200
4	скважина д. Благодать	20	480	480	175200
5	скважина д. Дмитриевка	25	600	600	219000
6	скважина №1 пос. Дмитриевский	25	600	600	219000
7	скважина №2 пос. Дмитриевский	25	600	600	219000
8	скважина с. Дудино	16	384	384	140160
9	скважина д. Красновские Выселки	25	600	600	219000
10	скважина д. Ламоново	6,5	156	156	56940
11	скважина д. Лишняги	6,5	156	156	56940
12	скважина с. Митякино	25	600	600	219000
13	скважина с. Мочилы	40	960	960	350400
14	скважина д. Нижняя Пурловка	10	240	240	87600
15	скважина с. Подхожее ул. Прудская	25	600	600	219000
16	скважина с. Подхожее ул. Б. Слобода	25	600	600	219000
17	скважина Центральная №1 с. Подхожее	25	600	600	219000
18	скважина Центральная №2 с. Подхожее	25	600	600	219000
19	скважина д. Серково	10	240	240	87600
20	скважина №1 пос. Успенский	65	1560	1560	569400
21	скважина №2 пос. Успенский	65	1560	1560	569400
22	скважина №3 пос. Успенский	65	1560	1560	569400
23	скважина д. Шеметово	25	600	600	219000
24	ВЗУ д. Барыково	10	240	240	87600
25	ВЗУ д. Боршово	10	240	240	87600
26	ВЗУ с. Глубокое	50	1200	1200	438000
27	ВЗУ с. Клемово	10	240	240	87600
28	ВЗУ с. Колеймино	10	240	240	87600
29	ВЗУ с. Крутое	41	984	984	359160
30	ВЗУ д. Лошатово	10	240	240	87600
31	ВЗУ с. Мягкое	16	384	384	140160
32	ВЗУ пос. Новоклёмово	50	1200	1200	438000
33	ВЗУ д. Новомойгоры	16	384	384	140160
34	ВЗУ с. Петрово	32	768	768	280320
35	ВЗУ с. Тютюково	16	384	384	140160
36	ВЗУ «Почтовая» с. Узуново	50	1200	1200	438000
37	ВЗУ «Северный» с. Узуново	65	1560	1560	569400
38	ВЗУ «Южный» с. Узуново	81	1944	1944	709560
	ИТОГО	1737	41688	41688	15216120

Характеристика водопроводных сетей по диаметрам трубопроводов представлена в таблице 2.2.2.6.

Таблица 2.2.2.6. Характеристика водопроводных сетей по диаметрам трубопроводов.

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Наименование источника водоснабжения	Условный диаметр, мм	Длина, км	Материал	Тип прокладки	Средняя глубина заложения, м	Год ввода	Износ, %
Скважина ул. Коровушкина	от 50 до 250	3,00	сталь, асбест, чугун, полиэтилен	подземный бесканальный	2,0	н/д	69,0
ВЗУ-1 д. Благодать	от 251 до 400	15,00		подземный бесканальный	2,0	н/д	18,0
ВЗУ-2 ул. Комсомольская	от 50 до 250	33,00		подземный бесканальный	2,0	н/д	65,0
	от 251 до 400	2,00		подземный бесканальный	2,0	н/д	
Скважина д. Благодать	от 50 до 250	1,00		подземный бесканальный	2,0	н/д	66,0
Скважина д. Дмитриевка	от 50 до 250	4,00		подземный бесканальный	2,0	н/д	70,0
Скважина пос. Дмитриевский № 1	от 50 до 250	1,00		подземный бесканальный	2,0	н/д	65,0
Скважина пос. Дмитриевский № 2	от 50 до 250	1,00		подземный бесканальный	2,0	н/д	65,0
Скважина с. Дудино	от 50 до 250	2,00		подземный бесканальный	2,0	н/д	100,0
Скважина д. Красновские Выселки	от 50 до 250	2,00		подземный бесканальный	2,0	н/д	100,0
Скважина д. Ламоново	от 50 до 250	1,00		подземный бесканальный	2,0	н/д	80,0
Скважина д. Лишняги	от 50 до 250	1,00		подземный бесканальный	2,0	н/д	72,0
Скважина с. Митя кино	от 50 до 250	1,00		подземный бесканальный	2,0	н/д	85,0
Скважина с. Мочилы	от 50 до 250	2,00		подземный бесканальный	2,0	н/д	59,0
Скважина д. Нижняя Пурловка	от 50 до 250	1,50		подземный бесканальный	2,0	н/д	79,0
Скважина с. Подхожее ул. Прудская	от 50 до 250	2,00		подземный бесканальный	2,0	н/д	89,0
Скважина с. Подхожее ул. Б. Слобода	от 50 до 250	2,00		подземный бесканальный	2,0	н/д	69,0
Скважина с. Подхожее Центральная № 1	от 50 до 250	1,00		подземный бесканальный	2,0	н/д	63,0
Скважина с. Подхожее Центральная № 2	от 50 до 250	1,00		подземный бесканальный	2,0	н/д	73,0
Скважина д. Серково	от 50 до 250	1,00		подземный бесканальный	2,0	н/д	93,0
Скважина пос. Успенский № 1	от 50 до 250	1,00		подземный бесканальный	2,0	н/д	71,0
Скважина пос. Успенский № 2	от 50 до 250	8,00		подземный бесканальный	2,0	н/д	69,0
Скважина пос. Успенский № 3	от 50 до 250	4,30		подземный бесканальный	2,0	н/д	100,0
Скважина д. Шеметово	от 50 до 250	5,00		подземный бесканальный	2,0	н/д	100,0
ВЗУ д. Барыково	100	1,597		подземный	1,7	1969	н/д
ВЗУ д. Боршово	50	3		подземный	1,7	1970	55
ВЗУ с. Глубокое	125	4		подземный	1,7	1968	н/д
ВЗУ с. Клемово	от 100 до 150	2,315		подземный	1,7	1969	н/д
ВЗУ с. Колеймино	от 100 до 150	2,716		подземный	1,7	1957	н/д
ВЗУ с. Крутое	от 50 до 100	5,8		подземный	1,7	1968	50,0
ВЗУ д. Лошатово	100	1,259		подземный	1,7	1966	н/д
ВЗУ с. Мягкое	100	2,8		подземный	1,7	1965	70,0
ВЗУ пос. Новоклёмово	от 40 до 150	3,713		подземный	1,7	1966	н/д

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Наименование источника водоснабжения	Условный диаметр, мм	Длина, км	Материал	Тип прокладки	Средняя глубина заложения, м	Год ввода	Износ, %
ВЗУ д. Новомойгоры	100	4		подземный	1,7	1973	50,0
ВЗУ с. Петрово	от 100 до 200	4		подземный	1,7	1977	50,0
ВЗУ с. Тютюково	н/д	н/д		подземный	1,7	н/д	н/д
д. Коровино	100	2,4		подземный	1,7	н/д	н/д
с. Узуново, ул. Садовая	50	0,40		подземный	1,7	1969	90,0
с. Узуново, ул. Советская	от 50 до 100	0,60		подземный	1,7	1970	70,0
ВЗУ «Почтовая» с. Узуново	от 100 до 200	1,2		подземный	1,7	1987	60,0
ВЗУ «Северный» с. Узуново	от 76 до 150	3,7		подземный	1,7	1978	60,0
ВЗУ «Южный» с. Узуново	от 89 до 150	8,5		подземный	1,7	1982	н/д

Повысительные насосные станции системы централизованного питьевого водоснабжения, находящиеся на балансе МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды» в городском округе Серебряные Пруды, отсутствуют.

Более детальный анализ характеристики системы водоснабжения городского округа Серебряные Пруды представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.2.3. Балансы мощности коммунального ресурса, объемы потерь при передаче, объемы потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей.

Информация о количестве отпущенной в сети горячей водоснабжения горячей воды от котельных и ЦТП городского округа Серебряные Пруды, а также данные о потерях теплоносителя в сетях горячего водоснабжения отсутствуют (условно приняты равными 0). Структура реализации горячей воды в зонах действия ИЦВ представлена в таблице 2.2.3.1.

Таблица 2.2.3.1. – Структура отпуска и реализации горячей воды в зонах действия котельных за 2017 год на территории г.о. Серебряные Пруды.

Наименование источника тепловой энергии	Наименование элемента территориального деления	Наименование показателя	Годовое потребление, м3	Среднесуточное потребление, м3/сут	Максимальное суточное, м3/сут	В час максимального потребления, м3/ч
Котельная №2	п. Серебряные Пруды, мкр. Западный	Установленная мощность	137063,9	415,3	527,2	28,0
		Отпуск в сеть	8730,0	26,5	33,6	1,8

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Наименование источника тепловой энергии	Наименование элемента территориального деления	Наименование показателя	Годовое потребление, м3	Среднесуточное потребление, м3/сут	Максимальное суточное, м3/сут	В час максимального потребления, м3/ч
		Потери в сетях				
		Реализация	8730,0	26,5	33,6	1,8
		население	6226,4	18,9	23,9	1,27
		бюджетные организации	1284,9	3,9	5,0	0,25
		прочие	1218,6	3,7	4,6	0,25
		Резерв / дефицит	128333,9	388,8	493,6	26,2
Котельная №4	с. Подхожее	Установленная мощность	101490,7	307,5	390,3	20,7
		Отпуск в сеть	1656,0	5,0	6,3	0,3
		Потери в сетях				
		Реализация	1656,0	5,0	6,3	0,3
		население	1299,0	3,9	4,9	0,28
		бюджетные организации	72,1	0,2	0,3	0,01
		прочие	284,9	0,9	1,1	0,06
		Резерв / дефицит	99834,7	302,5	384,0	20,4
Котельная №5	с. Мочилы	Установленная мощность	145311,8	440,3	558,9	29,6
		Отпуск в сеть	2205,0	6,7	8,4	0,4
		Потери в сетях				
		Реализация	2205,0	6,7	8,4	0,4
		население	1646,8	5,0	6,3	0,32
		бюджетные организации	135,3	0,4	0,5	0,03
		прочие	422,9	1,3	1,6	0,08
		Резерв / дефицит	143106,8	433,6	550,5	29,2
Котельная №6	п. Дмитриевский	Установленная мощность	117052,4	354,7	450,2	23,9
		Отпуск в сеть	1116,0	3,4	4,3	0,2
		Потери в сетях				
		Реализация	1116,0	3,4	4,3	0,2
		население	829,5	2,5	3,2	0,17
		бюджетные организации	155,4	0,5	0,6	0,03
		прочие	131,1	0,4	0,5	0,03
		Резерв / дефицит	115936,4	351,3	445,9	23,7
Котельная №7	п. Успенский	Установленная мощность	175781,4	532,6	676,1	35,9
		Отпуск в сеть	7245,0	22,0	27,2	1,4
		Потери в сетях				
		Реализация	7245,0	22,0	27,2	1,4
		население	6009,2	18,2	22,5	1,18
		бюджетные организации	420,0	1,3	1,6	0,08
		прочие	815,8	2,5	3,1	0,17
		Резерв / дефицит	168536,4	510,7	648,9	34,4
Котельная №8	д. Шеметово	Установленная мощность	124424,3	377,0	478,5	25,4
		Отпуск в сеть	657,0	2,0	2,4	0,1
		Потери в сетях				
		Реализация	657,0	2,0	2,4	0,1
		население	524,8	1,6	1,9	0,10
		бюджетные	34,4	0,1	0,1	0,01

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Наименование источника тепловой энергии	Наименование элемента территориального деления	Наименование показателя	Годовое потребление, м3	Среднесуточное потребление, м3/сут	Максимальное суточное, м3/сут	В час максимального потребления, м3/ч
		организации				
		прочие	97,8	0,3	0,4	0,02
		Резерв / дефицит	123767,3	375,0	476,1	25,3
Котельная №9	с. Узуново, мкр. Южный	Установленная мощность	207646,6	629,2	798,6	42,4
		Отпуск в сеть	4365,0	13,2	16,3	0,9
		Потери в сетях				
		Реализация население	4365,0	13,2	16,3	0,9
			3113,1	9,4	11,5	0,62
		бюджетные организации	642,6	2,0	2,5	0,12
		прочие	609,3	1,8	2,3	0,12
		Резерв / дефицит	203281,6	615,9	782,3	41,5
Котельная №10	с. Узуново, мкр. Северный	Установленная мощность	105433,7	319,5	405,5	21,5
		Отпуск в сеть	2844,0	8,6	10,9	0,6
		Потери в сетях				
		Реализация население	2844,0	8,6	10,9	0,6
			2028,4	6,1	7,9	0,41
		бюджетные организации	418,6	1,3	1,5	0,08
		прочие	397,0	1,2	1,5	0,08
		Резерв / дефицит	102589,7	310,8	394,6	20,9
Котельная №11	с. Мягкое, д. 16	Установленная мощность	62371,6	189,0	239,9	12,7
		Отпуск в сеть	711,0	2,2	2,7	0,1
		Потери в сетях				
		Реализация население	711,0	2,2	2,7	0,1
			567,8	1,7	2,2	0,11
		бюджетные организации	37,4	0,1	0,1	0,01
		прочие	105,9	0,3	0,4	0,02
		Резерв / дефицит	61660,6	186,8	237,2	12,6
Котельная №12	с. Узуново, ул. Почтовая, д. 6в	Установленная мощность	49458,0	149,9	190,2	10,1
		Отпуск в сеть	1719,0	5,2	6,5	0,3
		Потери в сетях				
		Реализация население	1719,0	5,2	6,5	0,3
			1226,0	3,7	4,6	0,24
		бюджетные организации	253,0	0,8	0,9	0,05
		прочие	239,9	0,7	0,9	0,05
		Резерв / дефицит	47739,0	144,7	183,7	9,7
Котельная №13	с. Глубокое, д.73б	Установленная мощность	129475,7	392,3	498,0	26,4
		Отпуск в сеть	1458,0	4,4	5,5	0,3
		Потери в сетях				
		Реализация население	1458,0	4,4	5,5	0,3
			1164,5	3,5	4,4	0,22
		бюджетные организации	76,4	0,2	0,3	0,01
		прочие	217,1	0,7	0,8	0,04
		Резерв / дефицит	128017,7	387,9	492,5	26,1

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Наименование источника тепловой энергии	Наименование элемента территориального деления	Наименование показателя	Годовое потребление, м3	Среднесуточное потребление, м3/сут	Максимальное суточное, м3/сут	В час максимального потребления, м3/ч
Котельная №14	с. Петрово	Установленная мощность	83376,8	252,6	320,7	17,0
		Отпуск в сеть	3636,0	11,0	13,7	0,7
		Потери в сетях				
		Реализация население	3636,0	11,0	13,7	0,7
			2903,9	8,8	11,0	0,60
		бюджетные организации	190,9	0,6	0,7	0,04
		прочие	541,2	1,6	2,0	0,10
		Резерв / дефицит	79740,8	241,6	307,0	16,3
Котельная №15	с. Крутое	Установленная мощность	82430,0	249,8	317,0	16,8
		Отпуск в сеть	1485,0	4,5	5,6	0,3
		Потери в сетях				
		Реализация население	1485,0	4,5	5,6	0,3
			1186,1	3,6	4,4	0,22
		бюджетные организации	78,0	0,2	0,3	0,01
		прочие	221,0	0,7	0,9	0,04
		Резерв / дефицит	80945,0	245,2	311,4	16,5
Котельная ОАО «СО ЕЭС» ЦТО	г.п. Серебряные Пруды	Установленная мощность	49527,0	150,1	190,5	10,1
		Отпуск в сеть	1726,9	5,2	6,5	0,4
		Потери в сетях				
		Реализация население	1726,9	5,2	6,5	0,4
			1554,2	4,7	5,9	0,32
		бюджетные организации	172,7	0,5	0,6	0,03
		прочие				
		Резерв / дефицит	47800,1	144,8	184,0	9,8
ИТОГО	городской округ Серебряные Пруды	Установленная мощность	1570843,9	4759,6	6041,6	320,5
		Отпуск в сеть	39553,9	119,9	149,9	7,9
		Потери в сетях	0,0	0,0	0,0	0,0
		Реализация население	39553,9	119,9	149,9	7,9
			30279,7	91,7	114,7	6,1
		бюджетные организации	3971,8	12,1	15,1	0,8
		прочие	5302,4	16,0	20,2	1,0
		Резерв / дефицит	1531290,0	4639,7	5891,7	312,6

Структурный баланс отпуска в сеть и реализации питьевой воды в городском округе Серебряные Пруды по технологическим зонам ИЦВ представлен в таблице 2.2.3.2.

Таблица 2.2.3.1. - Структурный баланс отпуска в сеть и реализации питьевой воды в городском округе Серебряные Пруды по технологическим зонам ИЦВ (с учетом ГВС).

Наименование населенного пункта	Наименование ИЦВ пит. воды	Наименование показателя	Показатели			
			часовые, м³/ч	макс. суточные, м³/сут	среднесуточные, м³/сут	годовые, м³/год
р.п. Серебряные Пруды ул. Коровушкина	скважина р.п. Серебряные Пруды, ул. Коровушкина	Установленная мощность	25	600	600	219000
		Отпуск в сеть	1,4	44,4	33,8	12329,2
		Утечка и неучтенный расход воды	0,17	5,4	4,1	1495,1
		Реализация	1,24	39	29,7	10834,1
		Население	0,94	29,4	22,4	8164
		Бюджет	0,15	4,6	3,5	1293
		Прочие	0,16	5	3,8	1377,1
		Резерв/Дефицит	23,59	555,6	566,2	206670,8
д. Благодать	ВЗУ-1 д. Благодать	Установленная мощность	355	8520	8520	3109800
		Отпуск в сеть	18,2	573,4	436,3	159260,8
		Утечка и неучтенный расход воды	2,2	69,5	52,9	19306,2
		Реализация	15,96	503,9	383,4	139954,6
		Население	12,03	379,8	289	105497,8
		Бюджет	1,9	60,1	45,7	16690,9
		Прочие	2,03	64	48,7	17765,9
		Резерв/Дефицит	336,83	7946,6	8083,7	2950539
р.п. Серебряные Пруды ул. Комсомольская	ВЗУ-2 р.п. Серебряные Пруды, ул. Комсомольская	Установленная мощность	320	7680	7680	2803200
		Отпуск в сеть	13,2	415,2	315,9	115326,9
		Утечка и неучтенный расход воды	1,6	50,3	38,3	13979,9
		Реализация	11,59	364,9	277,6	101347
		Население	8,73	275	209,3	76398,2
		Бюджет	1,38	43,5	33,1	12085,8
		Прочие	1,47	46,3	35,3	12863
		Резерв/Дефицит	306,81	7264,8	7364,1	2687873
д. Благодать	скважина д. Благодать	Установленная мощность	20	480	480	175200
		Отпуск в сеть	0,2	7,8	5,9	2167,9
		Утечка и неучтенный расход воды	0,03	0,9	0,7	259,6
		Реализация	0,2	6,9	5,2	1908,4
		Население	0,15	5,2	3,9	1442,5
		Бюджет	0,02	0,7	0,6	211,6
		Прочие	0,03	0,9	0,7	254,3
		Резерв/Дефицит	19,77	472,2	474,1	173032,1
д. Дмитриевка	скважина д. Дмитриевка	Установленная мощность	25	600	600	219000
		Отпуск в сеть	0,2	6,9	5,3	1917,3

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

		Утечка и неучтенный расход воды	0,03	0,8	0,6	227,4
		Реализация	0,2	6,1	4,6	1689,9
		Население	0,15	4,7	3,6	1294,5
		Бюджет	0,02	0,7	0,5	187,5
		Прочие	0,02	0,8	0,6	207,9
		Резерв/Дефицит	24,77	593,1	594,7	217082,7
пос. Дмитриевский	скважина №1 пос. Дмитриевский	Установленная мощность	25	600	600	219000
		Отпуск в сеть	0,8	27,4	20,9	7611,9
		Утечка и неучтенный расход воды	0,1	3,2	2,5	895,4
		Реализация	0,75	24,2	18,4	6716,4
		Население	0,59	18,9	14,4	5256,3
		Бюджет	0,09	2,8	2,2	785,8
		Прочие	0,08	2,4	1,8	674,3
		Резерв/Дефицит	24,15	572,6	579,1	211388,1
пос. Дмитриевский	скважина №2 пос. Дмитриевский	Установленная мощность	25	600	600	219000
		Отпуск в сеть	0,6	19,9	15,1	5511,8
		Утечка и неучтенный расход воды	0,07	2,3	1,8	647,9
		Реализация	0,55	17,5	13,3	4863,9
		Население	0,43	13,7	10,4	3807,2
		Бюджет	0,06	2,1	1,6	566,8
		Прочие	0,05	1,8	1,3	489,9
		Резерв/Дефицит	24,38	580,1	584,9	213488,2
с. Дудино	скважина с. Дудино	Установленная мощность	16	384	384	140160
		Отпуск в сеть	0,4	13,3	10,1	3697,6
		Утечка и неучтенный расход воды	0,05	1,7	1,3	464,7
		Реализация	0,35	11,6	8,9	3232,9
		Население	0,25	8,5	6,5	2357,7
		Бюджет	0,04	1,5	1,2	422,7
		Прочие	0,05	1,6	1,2	452,5
		Резерв/Дефицит	15,6	370,7	373,9	136462,4
д. Красновские Выселки	скважина д. Красновские Выселки	Установленная мощность	25	600	600	219000
		Отпуск в сеть	0,2	6,8	5,2	1890,7
		Утечка и неучтенный расход воды	0,03	0,8	0,6	223
		Реализация	0,2	6	4,6	1667,7
		Население	0,16	4,6	3,6	1279,9
		Бюджет	0,02	0,7	0,5	179,7
		Прочие	0,02	0,8	0,6	208
		Резерв/Дефицит	24,77	593,2	594,8	217109,3
д. Ламоново	скважина д. Ламоново	Установленная мощность	6,5	156	156	56940
		Отпуск в сеть	0,1	3,4	2,6	960,3
		Утечка и неучтенный расход воды	0,01	0,4	0,3	114,7
		Реализация	0,1	3	2,3	845,6
		Население	0,07	2,3	1,7	638,7

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

		Бюджет	0,01	0,3	0,2	91,6
		Прочие	0,01	0,4	0,3	115,3
		Резерв/Дефицит	6,39	152,6	153,4	55979,7
д. Лишняги	скважина д. Лишняги	Установленная мощность	6,5	156	156	56940
		Отпуск в сеть	0,1	3,8	2,9	1053,1
		Утечка и неучтенный расход воды	0,01	0,4	0,3	126,6
		Реализация	0,1	3,3	2,5	926,5
		Население	0,07	2,5	1,9	697,8
		Бюджет	0,01	0,4	0,3	103,8
		Прочие	0,01	0,5	0,4	124,9
		Резерв/Дефицит	6,39	152,2	153,1	55886,9
с. Митякино	скважина с. Митякино	Установленная мощность	25	600	600	219000
		Отпуск в сеть	0,1	1,1	0,8	302,8
		Утечка и неучтенный расход воды	0,01	0,1	0,1	36,1
		Реализация	0,05	1	0,7	266,7
		Население	0,04	0,7	0,6	201,2
		Бюджет	0	0,1	0,1	28,2
		Прочие	0,01	0,2	0,1	37,3
		Резерв/Дефицит	24,94	598,9	599,2	218697,2
с. Мочилы	скважина с. Мочилы	Установленная мощность	40	960	960	350400
		Отпуск в сеть	2,2	68,9	52,4	19119,4
		Утечка и неучтенный расход воды	0,23	7,2	5,5	2013
		Реализация	1,97	61,6	46,9	17106,3
		Население	1,57	49,2	37,4	13654,1
		Бюджет	0,1	2,9	2,2	818,1
		Прочие	0,3	9,5	7,2	2634,2
		Резерв/Дефицит	37,79	891,1	907,6	331280,6
д. Нижняя Пурловка	скважина д. Нижняя Пурловка	Установленная мощность	10	240	240	87600
		Отпуск в сеть	0,3	8,3	6,3	2285,7
		Утечка и неучтенный расход воды	0,03	1	0,8	277,5
		Реализация	0,25	7,3	5,5	2008,1
		Население	0,19	5,5	4,2	1509,9
		Бюджет	0,03	0,9	0,6	239,4
		Прочие	0,03	0,9	0,7	258,8
		Резерв/Дефицит	9,72	231,7	233,7	85314,3
с. Подхожее ул. Прудская	скважина с. Подхожее ул. Прудская	Установленная мощность	25	600	600	219000
		Отпуск в сеть	0,8	24,5	18,7	6813,4
		Утечка и неучтенный расход воды	0,08	2,5	1,9	691
		Реализация	0,71	22,1	16,8	6122,4
		Население	0,58	18	13,6	4987,2
		Бюджет	0,03	0,8	0,6	215,5
		Прочие	0,11	3,3	2,5	919,8
		Резерв/Дефицит	24,21	575,5	581,3	212186,6

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

с. Подхожее ул. Б. Слобода	скважина с. Подхожее ул. Б. Слобода	Установленная мощность	25	600	600	219000
		Отпуск в сеть	1,5	46,3	35,3	12862,3
		Утечка и неучтенный расход воды	0,15	4,7	3,6	1304,6
		Реализация	1,32	41,6	31,7	11557,6
		Население	1,08	33,9	25,8	9412,8
		Бюджет	0,05	1,5	1,1	407,1
		Прочие	0,2	6,3	4,8	1737,7
		Резерв/Дефицит	23,53	553,7	564,7	206137,7
с. Подхожее мкр. Юбилейный	скважина Центральная №1 с. Подхожее	Установленная мощность	25	600	600	219000
		Отпуск в сеть	1,1	33,5	25,5	9314,1
		Утечка и неучтенный расход воды	0,11	3,4	2,6	944,7
		Реализация	0,97	30,1	22,9	8369,3
		Население	0,79	24,6	18,7	6816,9
		Бюджет	0,03	1,1	0,8	295,3
		Прочие	0,15	4,5	3,5	1257,1
		Резерв/Дефицит	23,92	566,5	574,5	209685,9
с. Подхожее мкр. Юбилейный	скважина Центральная №2 с. Подхожее	Установленная мощность	25	600	600	219000
		Отпуск в сеть	0,9	28,7	21,8	7971,2
		Утечка и неучтенный расход воды	0,09	2,9	2,2	808,4
		Реализация	0,81	25,8	19,6	7162,9
		Население	0,66	21	16	5833,9
		Бюджет	0,03	0,9	0,7	251,6
		Прочие	0,12	3,9	3	1077,4
		Резерв/Дефицит	24,09	571,3	578,2	211028,8
д. Серково	скважина д. Серково	Установленная мощность	10	240	240	87600
		Отпуск в сеть	0,1	2,8	2,1	757,2
		Утечка и неучтенный расход воды	0,01	0,3	0,3	93,2
		Реализация	0,1	2,4	1,8	663,9
		Население	0,07	1,8	1,4	490,6
		Бюджет	0,01	0,3	0,2	80,3
		Прочие	0,01	0,3	0,2	93
		Резерв/Дефицит	9,89	237,2	237,9	86842,8
пос. Успенский	скважина №1 пос. Успенский	Установленная мощность	65	1560	1560	569400
		Отпуск в сеть	2,9	90,2	68,6	25053,4
		Утечка и неучтенный расход воды	0,28	8,8	6,7	2456,7
		Реализация	2,6	81,4	61,9	22596,7
		Население	2,22	69,5	52,9	19287,9
		Бюджет	0,11	3,5	2,7	974,1
		Прочие	0,27	8,4	6,4	2334,7
		Резерв/Дефицит	62,11	1469,8	1491,4	544346,6
пос. Успенский	скважина №2 пос. Успенский	Установленная мощность	65	1560	1560	569400
		Отпуск в сеть	3,3	105,2	80	29196,9
		Утечка и неучтенный расход воды	0,33	10,3	7,8	2863,8

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

		Реализация	3,01	94,8	72,2	26333
		Население	2,57	80,9	61,6	22473,7
		Бюджет	0,13	4,1	3,1	1137,4
		Прочие	0,31	9,8	7,4	2722
		Резерв/Дефицит	61,66	1454,8	1480	540203,1
пос. Успенский	скважина №3 пос. Успенский	Установленная мощность	65	1560	1560	569400
		Отпуск в сеть	1,5	48,5	36,9	13461
		Утечка и неучтенный расход воды	0,15	4,8	3,6	1320,1
		Реализация	1,38	43,7	33,3	12140,9
		Население	1,17	37,3	28,4	10361,1
		Бюджет	0,06	1,9	1,4	522,8
		Прочие	0,14	4,5	3,4	1257
		Резерв/Дефицит	63,47	1511,5	1523,1	555939
д. Шеметово	скважина д. Шеметово	Установленная мощность	25	600	600	219000
		Отпуск в сеть	2,5	80,7	61,4	22419,7
		Утечка и неучтенный расход воды	0,25	8	6,1	2236,4
		Реализация	2,29	72,6	55,3	20183,3
		Население	1,93	61,2	46,6	16991
		Бюджет	0,1	3,3	2,5	909,7
		Прочие	0,26	8,2	6,2	2282,5
		Резерв/Дефицит	22,45	519,3	538,6	196580,3
д. Барыково	ВЗУ д. Барыково	Установленная мощность	10	240	240	87600
		Отпуск в сеть	2,1	66,7	50,8	18526,3
		Утечка и неучтенный расход воды	0,26	8,3	6,3	2294
		Реализация	1,83	58,4	44,5	16232,3
		Население	1,37	43,5	33,1	12092,2
		Бюджет	0,24	7,6	5,8	2111,2
		Прочие	0,23	7,3	5,5	2028,9
		Резерв/Дефицит	7,91	173,3	189,2	69073,7
д. Боршово	ВЗУ д. Боршово	Установленная мощность	10	240	240	87600
		Отпуск в сеть	1,6	49,8	37,9	13843
		Утечка и неучтенный расход воды	0,19	5,9	4,5	1640,5
		Реализация	1,4	43,9	33,4	12202,4
		Население	1,07	33,6	25,6	9345,8
		Бюджет	0,15	4,8	3,7	1345,2
		Прочие	0,17	5,5	4,2	1511,5
		Резерв/Дефицит	8,42	190,2	202,1	73757
с. Глубокое	ВЗУ с. Глубокое	Установленная мощность	50	1200	1200	438000
		Отпуск в сеть	2	64,4	49	17878,9
		Утечка и неучтенный расход воды	0,25	7,9	6	2206,3
		Реализация	1,79	56,5	43	15672,6
		Население	1,33	42	31,9	11645
		Бюджет	0,22	7,1	5,4	1971,3

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

		Прочие	0,23	7,4	5,6	2056,3
		Резерв/Дефицит	47,96	1135,6	1151	420121,1
с. Клемово	ВЗУ с. Клемово	Установленная мощность	10	240	240	87600
		Отпуск в сеть	2	64,8	49,3	18004,6
		Утечка и неучтенный расход воды	0,25	8,1	6,1	2240,6
		Реализация	1,78	56,8	43,2	15764
		Население	1,32	41,8	31,8	11619,5
		Бюджет	0,23	7,3	5,5	2023,3
		Прочие	0,24	7,6	5,8	2121,2
		Резерв/Дефицит	7,96	175,2	190,7	69595,4
с. Колеймино	ВЗУ с. Колеймино	Установленная мощность	10	240	240	87600
		Отпуск в сеть	1,7	54,1	41,1	15024
		Утечка и неучтенный расход воды	0,2	6,5	4,9	1794,7
		Реализация	1,49	47,6	36,2	13229,3
		Население	1,15	36,6	27,8	10157,5
		Бюджет	0,18	5,6	4,3	1560,5
		Прочие	0,17	5,4	4,1	1511,3
		Резерв/Дефицит	8,3	185,9	198,9	72576
с. Крутое	ВЗУ с. Крутое	Установленная мощность	41	984	984	359160
		Отпуск в сеть	2,1	66,9	50,9	18563,1
		Утечка и неучтенный расход воды	0,25	8,1	6,2	2257,8
		Реализация	1,84	58,7	44,7	16305,3
		Население	1,37	43,9	33,4	12167,5
		Бюджет	0,21	6,8	5,2	1896
		Прочие	0,25	8,1	6,1	2241,8
		Резерв/Дефицит	38,91	917,1	933,1	340596,9
д. Лошатово	ВЗУ д. Лошатово	Установленная мощность	10	240	240	87600
		Отпуск в сеть	1,2	38,7	29,5	10757,1
		Утечка и неучтенный расход воды	0,15	4,6	3,5	1278,5
		Реализация	1,1	34,1	26	9478,6
		Население	0,83	26	19,7	7199,8
		Бюджет	0,12	3,7	2,8	1021,7
		Прочие	0,15	4,5	3,5	1257,1
		Резерв/Дефицит	8,76	201,3	210,5	76842,9
с. Мягкое	ВЗУ с. Мягкое	Установленная мощность	16	384	384	140160
		Отпуск в сеть	2	64	48,7	17785,6
		Утечка и неучтенный расход воды	0,25	7,8	6	2174,7
		Реализация	1,79	56,2	42,8	15610,8
		Население	1,35	42,4	32,3	11777,9
		Бюджет	0,23	7,1	5,4	1979,6
		Прочие	0,21	6,7	5,1	1853,3
		Резерв/Дефицит	13,96	320	335,3	122374,4
пос. Новоклёмово	ВЗУ пос. Новоклёмово	Установленная мощность	50	1200	1200	438000

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

		Отпуск в сеть	2,9	92,4	70,3	25656
		Утечка и неучтенный расход воды	0,36	11,4	8,7	3179,8
		Реализация	2,58	80,9	61,6	22476,3
		Население	1,91	60,1	45,7	16680,4
		Бюджет	0,33	10,4	7,9	2893,5
		Прочие	0,33	10,4	7,9	2902,3
		Резерв/Дефицит	47,06	1107,6	1129,7	412344
д. Новомойгоры	ВЗУ д. Новомойгоры	Установленная мощность	16	384	384	140160
		Отпуск в сеть	2,6	82	62,4	22790,3
		Утечка и неучтенный расход воды	0,31	9,8	7,5	2725,2
		Реализация	2,29	72,2	55	20065,2
		Население	1,73	54,7	41,6	15188,1
		Бюджет	0,25	8	6,1	2219,3
		Прочие	0,31	9,6	7,3	2657,8
		Резерв/Дефицит	13,4	302	321,6	117369,7
с. Петрово	ВЗУ с. Петрово	Установленная мощность	32	768	768	280320
		Отпуск в сеть	2,8	88,3	67,2	24530,5
		Утечка и неучтенный расход воды	0,33	10,7	8,1	2959,1
		Реализация	2,44	77,7	59,1	21571,3
		Население	1,83	58,4	44,5	16212,6
		Бюджет	0,28	8,8	6,7	2451,1
		Прочие	0,33	10,5	8	2907,7
		Резерв/Дефицит	29,23	679,7	700,8	255789,5
с. Тютюково	ВЗУ с. Тютюково	Установленная мощность	16	384	384	140160
		Отпуск в сеть	1,1	34,6	26,3	9614,6
		Утечка и неучтенный расход воды	0,13	4,2	3,2	1169,3
		Реализация	0,94	30,4	23,1	8445,3
		Население	0,71	22,9	17,4	6366,4
		Бюджет	0,11	3,7	2,8	1029,7
		Прочие	0,12	3,8	2,9	1049,2
		Резерв/Дефицит	14,92	349,4	357,7	130545,4
с. Узуново, ул. Почтовая	ВЗУ «Почтовая» с. Узуново	Установленная мощность	50	1200	1200	438000
		Отпуск в сеть	2,6	82	62,4	22769,4
		Утечка и неучтенный расход воды	0,31	9,8	7,4	2721,1
		Реализация	2,29	72,2	54,9	20048,3
		Население	1,75	55,1	42	15306,1
		Бюджет	0,26	8,3	6,3	2306,7
		Прочие	0,28	8,8	6,7	2435,5
		Резерв/Дефицит	47,4	1118	1137,6	415230,6
с. Узуново, мкр. Северный	ВЗУ «Северный» с. Узуново	Установленная мощность	65	1560	1560	569400
		Отпуск в сеть	17	534,6	406,8	148475,9
		Утечка и неучтенный расход воды	2,01	63,4	48,2	17596
		Реализация	14,96	471,2	358,6	130880

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

		Население	11,52	362,7	276	100740,7
		Бюджет	1,69	53,3	40,6	14803,7
		Прочие	1,75	55,2	42	15335,5
		Резерв/Дефицит	48,02	1025,4	1153,2	420924,1
с. Узуново, мкр. Южный	ВЗУ «Южный» с. Узуново	Установленная мощность	81	1944	1944	709560
		Отпуск в сеть	13,6	428,7	326,2	119058,4
		Утечка и неучтенный расход воды	1,59	50,2	38,2	13933,5
		Реализация	11,99	378,5	288	105124,8
		Население	9,29	293,2	223,1	81446
		Бюджет	1,28	40,5	30,9	11255,3
		Прочие	1,42	44,7	34	12423,5
		Резерв/Дефицит	67,42	1515,3	1617,8	590501,6
ИТОГО		Установленная мощность	1737	41688	41688	15216120
		Отпуск в сеть	111,8	3524,6	2682	978900
		Утечка и неучтенный расход воды	13,1	413	314,3	114700
		Реализация	98,7	3111,6	2367,8	864200
		Население	76,1	2399,1	1825,6	666300
		Бюджет	10,4	327,3	249	90900
		Прочие	12,2	385,2	293,2	107000
		Резерв/Дефицит	1625,24	38163,4	39006	14237220

Потери питьевой воды при транспорте в городском округе.

Данные о помесечных потерях питьевой воды МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды» при транспорте отсутствуют. Согласно форме «1-водопровод» за 2017 год, предоставленной МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды», объем потерь питьевой воды в зоне эксплуатационной ответственности организации составили 114,7 тыс. м³ или около 12% от общего отпуска воды в сеть.

Более детальный анализ балансов мощности коммунального ресурса, объемов потерь при передаче, объемов потребления на собственные нужды и отпуска потребителям представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.2.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета.

Водозаборные узлы частично оборудованы приборами учета добываемой и отпускаемой питьевой воды. Наличие приборов учета на ИЦВ представлено в таблице 2.2.4.1.

Таблица 2.2.4.1. - Наличие приборов учёта воды на ИЦВ МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды».

№ п/п	№ скважины по гос. водному кадастру (по паспорту)	Наименование источника водоснабжения	Наличие приборов учета воды
1	46247910	Скважина ул. Коровушкина	есть
2	1-а	ВЗУ-1 д. Благодать	есть
3	211762		
4	211763		
5	211761	Скважина д. Благодать	нет
6	211813	Скважина д. Дмитриевка	нет
7	211765	Скважина №1 пос. Дмитриевский	нет
8	211766	Скважина №2 пос. Дмитриевский	нет
9	210072	Скважина с. Дудино	нет
10	н/д	Скважина д. Красновские Выселки	нет
11	2207	Скважина д. Ламоново	нет
12	1009	Скважина д. Лишняги	нет
13	211768	Скважина с. Митякино	нет
14	2284	Скважина с. Мочилы	нет
15	н/д	Скважина д. Нижняя Пурловка	нет
16	210060	Скважина с. Подхожее ул. Прудская	нет
17	210058	Скважина с. Подхожее ул. Б. Слобода	нет
18	210059	Скважина №1 с. Подхожее Центральная	нет
19	211826	Скважина №2 с. Подхожее Центральная	нет
20	211764	Скважина д. Серково	нет

№ п/п	№ скважины по гос. водному кадастру (по паспорту)	Наименование источника водоснабжения	Наличие приборов учета воды
21	109-Д/3	Скважина №1 пос. Успенский	нет
22	109-Д/2	Скважина №2 пос. Успенский	нет
23	109-Д/1	Скважина №3 пос. Успенский	нет
24	н/д	Скважина д. Шеметово	нет
25	н/д	ВЗУ д. Барыково	нет
27	н/д	ВЗУ д. Боршово	нет

Договорная нагрузка потребителей, не оборудованных приборами учета, определяется исходя из нормативов расчетным методом. На основании полученных данных расчета абоненту устанавливается ежемесячный тариф.

Таблица 2.2.4.2.– Сведения об оснащенности приборами учета потребления воды для нужд ГВС по группам потребителей городского округа Серебряные Пруды.

Категория потребителей	Оснащенность приборами учета ГВС, %
Бюджетные организации	100
Население	71,8
Прочие потребители	82,3

Средневзвешенная обеспеченность общедомовыми приборами учета для населения в 2017 году составляет 71,8% для бюджетных организаций, оснащенность составляет 100 %.

На момент разработки программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа общедомовые приборы учета не установлены.

В расчетах за потребленную воду применяются показания квартирных приборов учета.

2.2.5. Зоны действия источников системы водоснабжения с указанием радиуса эффективного ресурсоснабжения.

В постановлении Правительства Российской Федерации от 05.09.2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения» дано определение понятию «технологическая зона водоснабжения» - часть водопроводной сети, принадлежащей организации, осуществляющей горячее водоснабжение или

холодное водоснабжение в пределах, которой обеспечиваются нормативные значения напора (давления) воды при подаче ее потребителям в соответствии с расчётным расходом воды.

Вся территория городского округа Серебряные Пруды, где присутствует централизованная система снабжения холодной воды, является зоной эксплуатационной ответственности МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды», а именно в населенных пунктах: р.п. Серебряные Пруды, д. Благодать, д. Дмитриевка, пос. Дмитриевский, с. Дудино, д. Красновские Выселки, д. Ламоново, д. Лишняги, с. Митякино, с. Мочилы, д. Нижняя Пурловка, с. Подхожее, д. Серково, пос. Успенский, д. Шеметово, д. Барыково, д. Боршово, с. Глубокое, с. Клемово, с. Колеймино, д. Косяево, с. Крутое, д. Лошатово, с. Мягкое, пос. Новоклёмово, д. Новомойгоры, с. Петрово, с. Тютюково, с. Узуново.

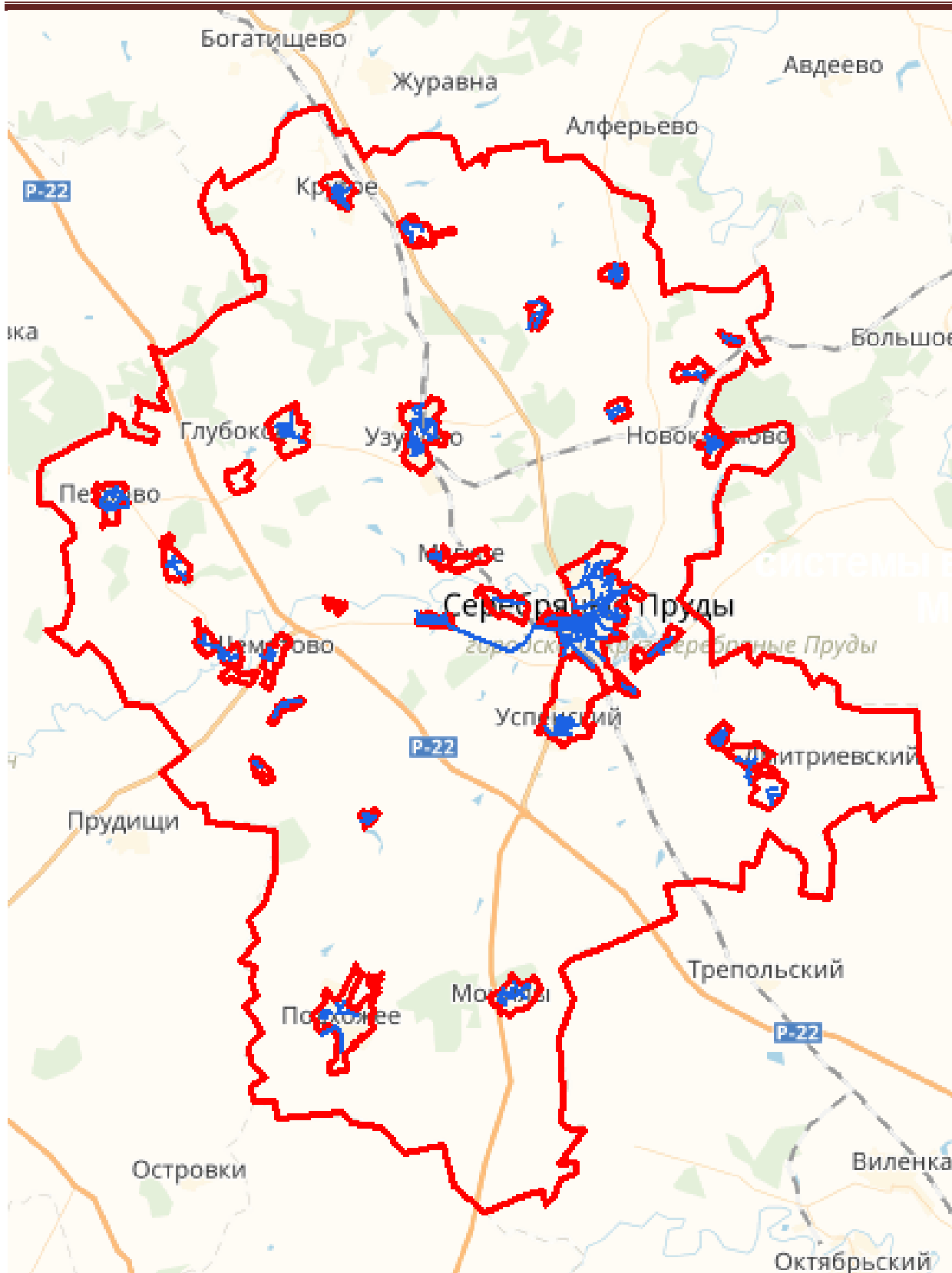


Рисунок 2.2.5.1. – Зоны эксплуатационной ответственности МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды»

Так же на территории городского округа Серебряные Пруды организованы технологические зоны действия ресурсоснабжающих организаций, в которых осуществляется горячее водоснабжение потребителей услуги централизованного горячего водоснабжения.

На территории городского округа Серебряные Пруды можно выделить две технологические зоны, в которых осуществляется горячее водоснабжение потребителей.

I технологическая зона

ООО «РСО» обеспечения ГВС потребителей в населенных пунктах: р.п. Серебряные Пруды, п. Дмитровский, п. Успенский, с. Подхожее, с. Мочилы, д. Шеметово, с. Узуново, с. Мягкое, с. Крутое, с. Петрово, с. Глубокое в зоне действия котельных: Котельная №2; Котельная №4; Котельная №5; Котельная №6; Котельная №7; Котельная №8; Котельная №9; Котельная №10; Котельная №11; Котельная №12; Котельная №13; Котельная №14 и Котельная №15.

II технологическая зона

ФИЛИАЛ ОАО "СО ЕЭС" "ЦЕНТР ТЕХНИЧЕСКОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ" обеспечивает ГВС потребителей в р.п. Серебряные Пруды в зоне действия собственной котельной.

В соответствии с существующим положением, в системе водоснабжения г.о. Серебряные Пруды сложилась одна технологическая зона централизованного водоснабжения.

I технологическая зона.

МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды» на праве хозяйственного ведения осуществляет эксплуатацию 38 водозаборных узлов:

1.	Скважина ул. Коровушкина	р.п. Серебряные Пруды ул. Коровушкина
2.	ВЗУ-1 д. Благодать (станция I подъема)	д. Благодать
3.	ВЗУ-2 ул. Комсомольская (станция II подъема)	р.п. Серебряные Пруды ул. Комсомольская
4.	Скважина д. Благодать	д. Благодать
5.	Скважина д. Дмитриевка	д. Дмитриевка
6.	Скважина пос. Дмитриевский №1	пос. Дмитриевский
7.	Скважина пос. Дмитриевский №2	пос. Дмитриевский
8.	Скважина с. Дудино	с. Дудино
9.	Скважина д. Красновские Выселки	д. Красновские Выселки
10.	Скважина д. Ламоново	д. Ламоново
11.	Скважина д. Лишняги	д. Лишняги
12.	Скважина с. Митякно	с. Митякино
13.	Скважина с. Мочилы	с. Мочилы
14.	Скважина д. Нижняя Пурловка	д. Нижняя Пурловка
15.	Скважина с. Подхожее ул. Прудская	с. Подхожее ул. Прудская
16.	Скважина с. Подхожее ул. Б. Слобода	с. Подхожее ул. Б. Слобода
17.	Скважина с. Подхожее Центральная №1	с. Подхожее мкр. Юбилейный
18.	Скважина с. Подхожее Центральная №2	с. Подхожее мкр. Юбилейный

19.	Скважина д. Серково	д. Серково
20.	Скважина пос. Успенский №1	пос. Успенский
21.	Скважина пос. Успенский №2	пос. Успенский
22.	Скважина пос. Успенский №3	пос. Успенский
23.	Скважина д. Шеметово	д. Шеметово
24.	ВЗУ д. Барыково	д. Барыково
25.	ВЗУ д. Боршово	д. Боршово
26.	ВЗУ с. Глубокое	с. Глубокое
27.	ВЗУ с. Клемово	с. Клемово
28.	ВЗУ с. Колеймино	с. Колеймино
29.	ВЗУ с. Крутое	с. Крутое
30.	ВЗУ д. Лошатово	д. Лошатово
31.	ВЗУ с. Мягкое	с. Мягкое
32.	ВЗУ пос. Новоклёмово	пос. Новоклёмово
33.	ВЗУ д. Новомойгоры	д. Новомойгоры
34.	ВЗУ с. Петрово	с. Петрово
35.	ВЗУ с. Тютюково	с. Тютюково
36.	ВЗУ «Почтовая» с. Узуново	с. Узуново, ул. Почтовая
37.	ВЗУ «Северный» с. Узуново	с. Узуново, мкр. Северный
38.	ВЗУ «Южный» с. Узуново	с. Узуново, мкр. Южный

Более детальный анализ зон действия источников водоснабжения городского округа Серебряные Пруды представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.2.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников водоснабжения и по городскому округу в целом.

Производственных мощностей систем горячего водоснабжения в городском округе Серебряные Пруды достаточно для обеспечения потребителей услуги горячего водоснабжения г.о. Серебряные Пруды горячей водой.

Таблица 2.2.6.1. – Резервы и дефициты тепловой мощности по источникам горячего водоснабжения г.о. Серебряные Пруды.

№ п/п	Наименование котельной	Мощность котельной в части приготовления ГВ на нужды ГВС, Гкал/час						Потребление ГВС				Резерв/Дефицит			
		Установленная мощность, Гкал/ч	в. числе на приготовление ГВ на нужды ГВС, Гкал/ч	часовая, м3/ч	суточная, м3/сут.	макс. сут., м3/сут.	годовая, м3/г.	часовая, м3/ч	суточная, м3/сут.	макс. сут., м3/сут.	годовая, м3/г.	часовая, м3/ч	суточная, тыс. м3/сут.	макс. сут., тыс. м3/сут.	годовая, тыс. м3/г.
1	Котельная №2	8,6	1,7	28,0	415,3	527,2	137063,9	1,8	26,5	33,6	8730,0	26,2	388,8	493,6	128333,9
2	Котельная №4	6,45	1,2	20,7	307,5	390,3	101490,7	0,3	5,0	6,3	1656,0	20,4	302,5	384,0	99834,7
3	Котельная №5	8,6	1,7	29,6	440,3	558,9	145311,8	0,4	6,7	8,4	2205,0	29,2	433,6	550,5	143106,8
4	Котельная №6	6,72	1,4	23,9	354,7	450,2	117052,4	0,2	3,4	4,3	1116,0	23,7	351,3	445,9	115936,4
5	Котельная №7	10,32	2,1	35,9	532,6	676,1	175781,4	1,4	22,0	27,2	7245,0	34,4	510,7	648,9	168536,4
6	Котельная №8	6,45	1,5	25,4	377,0	478,5	124424,3	0,1	2,0	2,4	657,0	25,3	375,0	476,1	123767,3
7	Котельная №9	10,83	2,5	42,4	629,2	798,6	207646,6	0,9	13,2	16,3	4365,0	41,5	615,9	782,3	203281,6
8	Котельная №10	5,5	1,3	21,5	319,5	405,5	105433,7	0,6	8,6	10,9	2844,0	20,9	310,8	394,6	102589,7
9	Котельная №11	2,06	0,8	12,7	189,0	239,9	62371,6	0,1	2,2	2,7	711,0	12,6	186,8	237,2	61660,6
10	Котельная №12	2,58	0,6	10,1	149,9	190,2	49458,0	0,3	5,2	6,5	1719,0	9,7	144,7	183,7	47739,0
11	Котельная №13	4,3	1,6	26,4	392,3	498,0	129475,7	0,3	4,4	5,5	1458,0	26,1	387,9	492,5	128017,7
12	Котельная №14	3,44	1,0	17,0	252,6	320,7	83376,8	0,7	11,0	13,7	3636,0	16,3	241,6	307,0	79740,8
13	Котельная №15	4,3	1,0	16,8	249,8	317,0	82430,0	0,3	4,5	5,6	1485,0	16,5	245,2	311,4	80945,0
14	Котельная ОАО «СО ЕЭС» ЦТО	8,2	0,6	10,1	150,1	190,5	49527,0	0,4	5,2	6,5	1726,9	9,8	144,8	184,0	47800,1
	ИТОГО	88,4	18,9	320,5	4759,6	6041,6	1570843,9	7,9	119,9	149,9	39553,9	312,6	4639,7	5891,7	1531290

Таблица 2.2.6.2. - Резервы и дефициты производственных мощностей горячей воды в г.о. Серебряные Пруды в зонах территориального деления.

№ п/п	Наименование элемента территориального деления	Наименование показателя	Годовой, м³	Среднесуточный, м³/сут	Максимально суточный, м³/сут	В час максимального потребления, м³/ч
1	р.п. Серебряные Пруды	Установленная мощность	186590,9	565,4	717,6	38,1
		Отпуск в сеть	10456,9	31,7	40,1	2,1
		Резерв / дефицит	176133,9	533,7	677,6	35,9
2	с. Подхожее	Установленная мощность	101490,7	307,5	390,3	20,7
		Отпуск в сеть	1656,0	5,0	6,3	0,3
		Резерв / дефицит	99834,7	302,5	384,0	20,4
3	с. Мочилы	Установленная мощность	145311,8	440,3	558,9	29,6
		Отпуск в сеть	2205,0	6,7	8,4	0,4
		Резерв / дефицит	143106,8	433,6	550,5	29,2
4	п. Дмитриевский	Установленная мощность	117052,4	354,7	450,2	23,9
		Отпуск в сеть	1116,0	3,4	4,3	0,2
		Резерв / дефицит	115936,4	351,3	445,9	23,7
5	п. Успенский	Установленная мощность	175781,4	532,6	676,1	35,9
		Отпуск в сеть	7245,0	22,0	27,2	1,4
		Резерв / дефицит	168536,4	510,7	648,9	34,4
6	д. Шеметово	Установленная мощность	124424,3	377,0	478,5	25,4
		Отпуск в сеть	657,0	2,0	2,4	0,12
		Резерв / дефицит	123767,3	375,0	476,1	25,3
7	с. Узуново	Установленная мощность	362538,4	1098,5	1394,4	74,0
		Отпуск в сеть	8928,0	27,0	33,8	1,8
		Резерв / дефицит	353610,4	1071,4	1360,6	72,2
8	с. Мягкое	Установленная мощность	62371,6	189,0	239,9	12,7
		Отпуск в сеть	711,0	2,2	2,7	0,1
		Резерв / дефицит	61660,6	186,8	237,2	12,6
9	с. Глубокое	Установленная мощность	129475,7	392,3	498,0	26,4
		Отпуск в сеть	1458,0	4,4	5,5	0,3
		Резерв / дефицит	128017,7	387,9	492,5	26,1
10	с. Петрово	Установленная мощность	83376,8	252,6	320,7	17,0
		Отпуск в сеть	3636,0	11,0	13,7	0,7
		Резерв / дефицит	79740,8	241,6	307,0	16,3
11	с. Крутое	Установленная мощность	82430,0	249,8	317,0	16,8
		Отпуск в сеть	1485,0	4,5	5,6	0,3
		Резерв / дефицит	80945,0	245,2	311,4	16,5
12	городской округ Серебряные Пруды	Установленная мощность	1570843,9	4759,6	6041,6	320,5
		Отпуск в сеть	39553,9	119,9	149,9	7,9
		Резерв / дефицит	1531290,0	4639,7	5891,7	312,6

Более детальный анализ резервов и дефицитов по зонам действия источников системы водоснабжения и по городскому округу в целом представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.2.7. Надежность работы системы водоснабжения.

Надежность системы водоснабжения характеризуется:

- а) безотказностью – сохранением непрерывного состояния работоспособности в определенных условиях обеспечения потребителей питьевой водой;
- б) ремонтпригодностью – приспособленностью системы водоснабжения к предупреждению, обнаружению и устранению неисправностей и отказов;
- в) долговечностью – продолжительностью сохранения состояния работоспособности с возможными перерывами на ремонт.

Наиболее частая причина повреждений трубопроводов сети водоснабжения на территории городского округа - высокий процент физического износа сетей водоснабжения.

При удовлетворительном эксплуатационном состоянии оборудования системы питьевого водоснабжения округа процент его износа составляет:

- на ИЦВ 60-100% (кроме ВЗУ в д. Благодать – 18 %);
- в системе транспорта воды 80 % и более.

Обеспечение надежной работы ВЗУ также в значительной степени зависит от бесперебойного электроснабжения питающих вводов распределительных устройств со стороны электроснабжающих организаций.

Уровень надежности электроснабжения системы водоснабжения городского округа Серебряные Пруды низкий. Большинство источников питьевой воды, состоящих из одной артезианской скважины, имеют по одному питающему электрическому вводу, резервирования насосного оборудования на ВЗУ не предусмотрено.

Более детальный анализ надежности работы системы водоснабжения представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.2.8. Качество предоставляемого коммунального ресурса.

На объектах системы водоснабжения МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды» организован контроль качества питьевой воды в соответствии с рабочей программой производственного контроля качества питьевой воды.

Исследование проб питьевой воды производит аккредитованная испытательная лаборатория филиала федерального бюджетного учреждения здравоохранения в Каширском, Серебряно-Прудском, Ступинских районах (аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.515442 от 20.11.2014).

Характеристиками основных показателей загрязнения хозяйственно-питьевой воды являются:

- Водородный показатель - pH - показатель щелочности или кислотности воды;
- Жесткость - свидетельствует о наличии солей кальция и магния, эти соли не являются особо вредными для организма, но наличие их в больших количествах нежелательно;
- Окисляемость перманганатная - важная гигиеническая характеристика воды, свидетельствует о наличии органических веществ, величина не постоянная, внезапное повышение окисляемости говорит о загрязнении воды;
- Аммиак - в цикле естественного тления белковых тел в природе, а также в деятельности человека, как побочный результат промышленного цикла может быть загрязнение воды аммиаком. Аммиак (ГШз) - это хорошо растворяющийся в воде газ, сильно отравляющий воду и окружающую среду;
- Сухой остаток (минерализация) - показывает общее количество солей и придает воде определенные вкусовые качества, как высокая минерализация (более 1000 мг/л), так и очень малая минерализация (до 100 мг/л) ухудшают вкус воды, а лишенная солей вода считается вредной, так как она понижает осмотическое давление внутри клетки;
- Мутность - показывает наличие в воде взвешенных частиц песка, глины;
- Цветность - обусловлена наличием в воде растворенных органических веществ;
- Железо, марганец - их присутствие в воде носит природный характер, а наличие железа в питьевой воде может быть вызвано плохим состоянием водопроводов;

- Кремний - является постоянным компонентом химического состава природной воды и из-за низкой растворимости присутствует в воде в малых количествах;

- Кадмий, свинец, ртуть - высокотоксичные металлы, могут поступать в источник водоснабжения со сточными водами промышленных предприятий;

- Азотная группа (аммоний, нитраты, нитриты) - образуются в результате разложения белковых соединений, свидетельствуют о загрязнении исходной воды;

- Фториды - попадают в организм человека главным образом с водой, оптимальное содержание от 0,7 до 1,2мг/л, в нашей воде их мало, недостаток фтора в воде вызывает кариес зубов, а избыток разрушает зубы, вызывая другое заболевание - флюороз.

- Микробиологические и паразитологические показатели - индикаторы фекального загрязнения воды.

Причинами ненадлежащего качества питьевой воды являются неудовлетворительное санитарно-техническое состояние водопроводных систем, отсутствие необходимого комплекса водоочистных сооружений, нарушение правил эксплуатации водопроводных сетей и сооружений.

Исходная вода для приготовления горячей воды в системе централизованного горячего водоснабжения поступает из городского водопровода.

Качество температуры ГВС у потребителя соответствует указанным значениям в договоре предоставления коммунальной услуги «предоставление ГВС».

Более детальный анализ надежности работы системы водоснабжения представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.2.9. Воздействие на окружающую среду.

Реализация проектов строительства, реконструкции и технического перевооружения систем водоснабжения г.о. Серебряные Пруды повлечет увеличение нагрузки на компоненты окружающей среды. В строительный период в

ходе работ по строительству и реконструкции водоводов неизбежны следующие основные виды воздействия на компоненты окружающей среды:

- загрязнение атмосферного воздуха и акустическое воздействие в результате работы строительной техники и механизмов;
- образование определенных видов и объемов отходов строительства, демонтажа, сноса, жизнедеятельности строительного городка;
- образование различного вида стоков (поверхностных, хозяйственно-бытовых, производственных) с территории проведения работ.

Данные виды воздействия носят кратковременный характер, прекращаются после завершения строительных работ и не окажет существенного влияния на окружающую среду.

К необратимым последствиям реализации строительных проектов следует отнести:

- изменение рельефа местности в ходе планировочных работ;
- изменение гидрогеологических характеристик местности;
- изъятие озелененной территории под размещение хозяйственного объекта;
- нарушение сложившихся путей миграции диких животных в ходе размещения линейного объекта;
- развитие опасных природных процессов в результате нарушения равновесия природных экосистем.

Для периодической дезинфекции резервуаров чистой воды и водопроводных сетей предусматривается дозирование в воду раствора гипохлорита натрия. Использование гипохлорита натрия в качестве дезинфицирующего агента взамен хлора является перспективным и обладает рядом существенных преимуществ:

- реагент может быть синтезирован электрохимическим методом непосредственно на месте использования из легкодоступной поваренной соли;
- необходимые показатели качества питьевой воды и воды для гидротехнических сооружений могут быть достигнуты за счет меньшего количества активного хлора;
- концентрация канцерогенных хлорорганических примесей в воде после обработки существенно меньше;

- замена хлора на гипохлорит натрия способствует улучшению экологической обстановки и гигиенической безопасности;
- гипохлорит обладает более широким спектром биоцидного действия на различные типы микроорганизмов при меньшей токсичности.

Необходимость хранения запаса реагента для обеззараживания непосредственно на водоочистных сооружениях отсутствует, реагент можно завозить на ВОС «по мере необходимости».

Более детальный анализ воздействия на окружающую среду в системе водоснабжения городского округа Серебряные Пруды представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.2.10. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.

Тариф на водоснабжение.

Динамика утвержденных тарифов, устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности, имеет восходящий тренд. Тарифы ежегодно пересматриваются и повышаются в среднем за последние три года от 3,5 до 4,6 % по холодной и горячей воде.

Тарифы на холодное водоснабжение, утвержденные для потребителей представлены в таблице 2.2.10.1.

Таблица 2.2.10.1. Тарифы на холодное водоснабжение.

Наименование	Единица измерения	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	Основание
2016 год				
Филиал ОАО «СО ЕЭС» ЦТО	руб./куб.м.	22,57	23,61	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 18.12.2015 г. № 161-Р
	руб./куб.м. с НДС	26,63	27,86	
МУП «МПКХ Узуновское»	руб./куб.м.	24,83	25,87	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 18.12.2015 г. № 161-Р
	руб./куб.м. с НДС	29,30	30,53	
ООО «Серебряно-Прудское МПКХ»	руб./куб.м.	47,44	47,44	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 18.12.2015 г. № 161-Р
	руб./куб.м. с НДС	55,98	55,98	
2017 год				
Филиал ОАО «СО ЕЭС» ЦТО	руб./куб.м.	23,61	24,94	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 18.12.2015 г. № 161-Р
	руб./куб.м. с НДС	27,86	29,43	
МУП «МПКХ Узуновское»	руб./куб.м.	25,87	27,20	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 18.12.2015 г. № 161-Р
	руб./куб.м. с НДС	30,53	32,10	
ООО «Серебряно-Прудское МПКХ»	руб./куб.м.	47,44	49,87	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 18.12.2015 г. № 161-Р
	руб./куб.м. с НДС	55,98	58,85	
МУП «РСО го Серебряные Пруды»	руб./куб.м.	25,87	27,05	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 19.12.2018 г. № 370-Р
	руб./куб.м. с НДС	30,53	31,92	
2018 год				
Филиал ОАО «СО ЕЭС» ЦТО	руб./куб.м.	24,49	25,45	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 19.12.2017 г. № 314-Р
	руб./куб.м. с НДС	28,90	30,03	
МУП «РСО го Серебряные Пруды»	руб./куб.м.	27,05	28,09	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 19.12.2017 г. № 314-Р
	руб./куб.м. с НДС	31,92	33,15	
2019 год				
Филиал ОАО «СО ЕЭС» ЦТО	руб./куб.м.	25,45	26,66	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 19.12.2018г. № 373-Р
	руб./куб.м. с НДС	30,54	31,99	

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

МУП «РСО го Серебряные Пруды»	руб./куб.м.	28,09	29,44	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 19.12.2018 г. № 370-Р
	руб./куб.м. с НДС	33,71	35,33	
2020 год				
Филиал ОАО «СО ЕЭС» ЦТО	руб./куб.м.	26,66	27,40	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 19.12.2018 г. № 373-Р
	руб./куб.м. с НДС	31,99	32,88	
2021 год				
Филиал ОАО «СО ЕЭС» ЦТО	руб./куб.м.	27,40	28,20	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 19.12.2018 г. № 373-Р
	руб./куб.м. с НДС	32,88	33,84	
2022 год				
Филиал ОАО «СО ЕЭС» ЦТО	руб./куб.м.	28,20	29,03	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 19.12.2018 г. № 373-Р
	руб./куб.м. с НДС	33,84	34,84	
2023 год				
Филиал ОАО «СО ЕЭС» ЦТО	руб./куб.м.	29,03	29,89	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 19.12.2018 г. № 373-Р
	руб./куб.м. с НДС	34,84	35,87	

Плата за подключение к системе водоснабжения и поступление денежных средств от осуществления деятельности по водоснабжению.

В соответствии с распоряжением №315-р от 20.12.2017 Комитета по ценам и тарифам Московской области установлен тариф на подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды».

Таблица 2.2.10.2. Тарифы на подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей к централизованной системе холодного водоснабжения для организаций водопроводно-канализационного хозяйства на территории Московской области на 2018 год.

МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды» на территории Московской области на 2018г.		
Ставки тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети:		
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку с учетом расходов на организационные п,м мероприятия Т1	тыс. руб./ м /сут	1,52
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку с учетом расходов на организационные мероприятия и фактическое присоединение (врезку) к существующей п,м водопроводной сети Т2 (для индивидуальных жилых домов и иных объектов с подключаемой нагрузкой до 2 м3/сут включительно)	тыс. руб./ м /сут	6,79
Ставки тарифа за протяженность водопроводной сети из полиэтиленовых труб:		
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети из полиэтиленовых труб диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./ км	4 001,96
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети из полиэтиленовых труб диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./ км	4 011,21
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети из полиэтиленовых труб диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./ км	4 366,85
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети из полиэтиленовых труб диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./ км	5 037,58
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети из полиэтиленовых труб диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./ км	6 020,53
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети из полиэтиленовых труб диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./ км	7 107,29
Ставки тарифа за протяженность водопроводной сети из чугунных труб:		
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети из чугунных труб диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./ км	5 684,71
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети из чугунных труб диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./ км	6 082,66
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети из чугунных труб диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./ км	7 418,68
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети из чугунных труб диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./ км	8 546,01
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети из чугунных труб диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./ км	10 361,35

Структура себестоимости водоснабжения.

Показателей финансово-хозяйственной деятельности отдельно по ИЦВ МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды» не ведет.

Данные по РСО предоставлены в соответствии с анализом экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины прибыли и оценка предложений об установлении тарифов на питьевую воду, представлены в таблице 2.2.10.3.

Таблица 2.2.10.3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины прибыли и оценка предложений об установлении тарифов на питьевую воду по МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды».

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед. изм.	Отчетный период 2016 год		Текущий период 2017 год (план)		Регулируемый период 2018 год (версия регулятора)		
			с 01.07.16 по 31.12.16	факт	с 01.01.17 по 30.06.17	с 01.07.17 по 31.12.17	с 01.01.18 по 30.06.18	индекс, %	с 01.07.18 по 31.12.18
1	НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ								
1.1	Объем поднятой воды	тыс.м3	1188,00	583,59	1188,00	1188,00	1188,00	100,00	1188,00
1.2	Объем воды, полученной со стороны	тыс.м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	0,00
1.3	Объем воды, используемой на технологические нужды	тыс.м3	30,00	22,50	30,00	30,00	30,00	100,00	30,00
1.3.1	Уровень воды, используемой на технологические нужды к объему поднятой воды	%	2,53	3,86	2,53	2,53	2,53		2,53
1.4	Объем воды, пропущенной через очистные сооружения	тыс.м3	0,00		0,00	0,00	0,00	100,00	0,00
1.5	Объем воды, поданной в сеть	тыс.м3	1158,00	561,09	1158,00	1158,00	1158,00	100,00	1158,00
1.6	Потери воды в сети	тыс.м3	108,00	52,20	108,00	108,00	108,00	100,00	108,00
1.6.1	Уровень потерь к объему воды, отпущенной в сеть	%	9,33	9,30	9,33	9,33	9,33		9,33
1.7	Объем реализации воды всего, в т.ч.	тыс.м3	1050,00	508,89	967,70	967,70	967,70	100,00	967,70
1.7.1	отпущено воды другим водопроводам	тыс.м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.2	населению	тыс.м3	832,60	382,00	750,30	750,30	750,30	100,00	750,30
1.7.2.1	населению холодная вода	тыс. м3	692,60	295,00	610,30	610,30	610636,00		610630,00
1.7.2.2	населению горячая вода	тыс. м3	140,00	87,00	140,00	140,00	140,00		140,00
1.7.3	бюджетным организациям	тыс.м3	99,10	58,80	99,10	99,10	99,10	100,00	99,10
1.7.3.1	бюджетным организациям холодная	тыс.м3	81,10	47,80	81,10	81,10	81,10		81,10
1.7.3.2	бюджетным организациям горячая вода	тыс.м3	48,00	11,00	18,00	18,00	18,00		18,00
1.7.4	прочим потребителям	тыс.м3	118,30	68,10	118,30	118,30	118,30	100,00	118,30
1.7.4.1	прочим потребителям холодная вода	тыс.м3	116430,00	66,60	116,30	116,30	116,30	100,00	116630,00
1.7.4.2	прочим потребителям горячая вода	тыс.м3	2,00	1,50	2,00	2,00	2,00		2,00
1.7.5	собственные нужды предприятия	тыс.м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.5.1	прочим потребителям холодная вода	тыс.м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.5.2	прочим потребителям горячая вода	тыс.м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
2	СМЕТА РАСХОДОВ								
2.1	Сырье и материалы (химические реагенты)	тыс.руб.	9,43	8,82	9,43	9,81	9,81	102,96	10,10
2.2	Электроэнергия всего, в том числе:	тыс.руб.	7740,00	4823,98	7578,30	8033,00	8514,34	100,00	8514,34
2.2.1	среднегодовая стоимость 1 кВтч	руб.	4,30	4,01	4,21	4,46	4,73	100,00	4,73
2.2.2	объем электроэнергии	тыс. кВт*ч	1800,00	1202,95	1800,07	1800,07	1800,07	100,00	1800,07
2.3	Оплата труда- основных производственных и ремонтных рабочих	тыс.руб.	7892,35	4941,40	7128,61	7413,75	7413,75	102,96	7633,20

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед. изм.	Отчетный период 2016 год		Текущий период 2017 год (план)		Регулируемый период 2018 год (версия регулятора)		
			с 01.07.16 по 31.12.16	факт	с 01.01.17 по 30.06.17	с 01.07.17 по 31.12.17	с 01.01.18 по 30.06.18	индекс, %	с 01.07.18 по 31.12.18
2.3.1	Численность - всего, в том числе:	чел.	44	27,90	41	41	41	100	41
2.3.1.1	основные производственные рабочие (ОПР)	чел.	17	10	14	14	14		14
2.3.1.2	ремонтный персонал (РП)	чел.	14	9,50	14	14	14		14
2.3.1.3	цеховой персонал (ЦП)	чел.	7	4,50	7	7	7		7
2.3.1.4	АУП	чел.	6	3,90	6	6	6		6
2.3.2	средний размер оплаты труда ОПР и РП	руб.	21216,00	21117,09	21216,09	22064,73	22064,73	102,96	22717,85
2.4	Отчисления от оплаты труда (ОПР, РП)	тыс. руб.	2367,71	1442,30	2138,58	2224,12	2224,12	102,96	2289,96
2.4.1	Страховые взносы, %	%	30,00	29,19	30,00	30,00	30,00		30,00
2.5	Амортизация основных производственных фондов	тыс. руб.	527,80	637,40	527,80	0,00	255,00	100,00	255,00
2.6	Текущий ремонт и тех. обслуживание ОС всего, в том числе:	тыс.руб.	1000,00	519,97	480,00	1049,22	1049,22	102,96	1080,27
2.6.1	хозяйственным способом - материалы	тыс.руб.	1000,00	519,97	480,00	1049,22	1049,22	102,96	1080,27
2.6.2	подрядным способом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	102,96	0,00
2.7	Капитальный ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Арендная плата	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Цеховые (производственные) расходы всего, в том числе:	тыс.руб.	3648,87	2547,30	3648,87	3794,82	3794,82	102,96	3907,15
2.9.1	Оплата труда- цехового персонала	тыс.руб.	1782,14	1241,10	1782,14	1853,43	1853,43	102,96	1908,29
2.9.1.1	средний размер оплаты труда ЦП	руб.	21216,00	22983,30	21216,00	22064,64	22064,64	102,96	22717,75
2.9.2	отчисления от оплаты труда ЦП	тыс.руб.	534,64	359,90	534,64	556,03	556,03		572,49
2.9.3	электроэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
2.9.3.1	электроэнергия	тыс.кВт.*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.4	прочие цеховые расходы	тыс.руб.	1332,08	946,30	1332,08	1385,36	1385,36	102,96	1426,37
2.10	Общексплуатационные (административные) расходы всего, в том числе:	тыс.руб.	3119,71	2156,56	3118,85	3244,41	3246,97	102,92	3341,74
2.10.1	Оплата труда- АУП	тыс.руб.	1753,30	1201,96	1753,30	1823,43	1823,43	102,96	1877,40
2.10.1.1	средний размер оплаты труда АУП	руб.	24351,34	25682,93	24351,34	25325,39	25325,39	102,96	26075,02
2.10.2	отчисления от оплаты труда АУП	тыс.руб.	525,99	348,57	525,99	547,03	547,03		563,22
2.10.3	электроэнергия	тыс.руб.	0,00	38,33	40,24	42,65	45,21		45,21
2.10.3.1	электроэнергия	тыс. кВт.ч	0,00	9,56	9,56	9,56	9,56	100,00	9,56
2.10.4	прочие общексплуатационные расходы	тыс.руб.	840,42	567,70	799,33	831,30	831,30	102,96	855,91
2.11	Покупная продукция (услуги, выполняемые сторонними организациями)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.12	Налоги и сборы всего, в том числе:	тыс.руб.	481,44	127,60	406,97	406,97	341,64	100,00	341,64
2.12.1	водный налог	тыс.руб.	244,44	74,30	169,97	169,97	131,64		131,64
2.12.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед. изм.	Отчетный период 2016 год		Текущий период 2017 год (план)		Регулируемый период 2018 год (версия регулятора)		
			с 01.07.16 по 31.12.16	факт	с 01.01.17 по 30.06.17	с 01.07.17 по 31.12.17	с 01.01.18 по 30.06.18	индекс, %	с 01.07.18 по 31.12.18
2.12.3	транспортный налог	тыс.руб.	27,00		27,00	27,00	0,00		0,00
2.12.4	плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
2.12.5	налог на имущество	тыс.руб.	210,00	53,30	210,00	210,00	210,00		210,00
2	Расходы всего	тыс.руб.	26787,30	17205,33	25037,41	26176,10	26849,67	101,95	27373,40
3	СЕБЕСТОИМОСТЬ	руб/м3	25,51	33,81	25,87	27,05	27,75	101,95	28,29
3.1	СЕБЕСТОИМОСТЬ (без учета покупной продукции)	руб/м3	25,51	33,81	25,87	27,05	27,75	101,95	28,29
4	Внереализационные расходы всего, в том числе:	тыс.руб.	69,40	45,00	69,40	69,40	69,40	100,00	69,40
4.1	расходы на оплату услуг банков	тыс.руб.	69,40	45,00	69,40	69,40	69,40		69,40
4.2	% по займам и кредитам банков	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
6	Прибыль всего, в том числе:	тыс.руб.	305,25	305,25	0,00	0,00	305,25	100,00	305,25
6.1.1	Налог на прибыль	тыс.руб.	61,05	61,05	0,00	0,00	61,05		61,05
6.2	Расходы, относимые на прибыль после налогообложения всего, в том числе:	тыс.руб.	244,20	244,20	0,00	0,00	244,20		244,20
6.2.1	капитальные вложения на производство	тыс.руб.	244,20	244,20	244,20	244,20	244,20	100,00	244,20
6.2.2	прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	тыс.руб.	27161,95	17555,58	25106,81	26176,10	27224,32	101,92	27748,05
10	Дополнительная корректировка НВВ:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-1050,00	54,29	-570,00
11	ИТОГО НВВ с учетом корректировки	тыс.руб.	27161,95	17555,58	25037,41	26176,10	26174,32	103,83	27178,05
12	Экономически обоснованный тариф	руб./м3	25,87	34,50	25,87	27,05	27,05	103,84	28,09
13	Экономически обоснованный тариф с НДС	руб./м3	30,53	40,71	30,53	31,92	31,92		33,15
14	Рост тарифа к предыдущему периоду	%	100,00		100,00	104,56	100,00		103,84
18									
18.1	Расчет НВВ с применением метода индексации		0,00		25106,81	26245,50	27224,32		27748,05
18.1.1	Текущие расходы ИТОГО:				24579,01	26245,50	26725,12		27248,85
18.1.2	Операционные расходы (ОР)	тыс.руб.	18038,06		16484,10	17693,49	17693,49	102,96	18217,21
18.1.3	расходы на приобретение ЭЭ, тепловой энергии, топлива, других видов энергетических ресурсов и ХВ	тыс.руб.			7618,54	8075,65	8559,54		8559,54
18.2	неподконтрольные расходы	тыс.руб.			476,37	476,37	472,09		472,09
18.3	Расходы на амортизации ОС и НМА	тыс.руб.			527,80	0,00	255,00		255,00
18.4	Нормативная прибыль	тыс.руб.			0,00	0,00	244,20		244,20
17.4	Предпринимательская прибыль ГО	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00		0,00
19									
20	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР). %						1,00		
21	Удельные операционные расходы						124,78		
22	Индекс потребительских цен (в среднем) за год к предыдущему году (ИПЦ)						4,00		

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед. изм.	Отчетный период 2016 год		Текущий период 2017 год (план)		Регулируемый период 2018 год (версия регулятора)		
			с 01.07.16 по 31.12.16	факт	с 01.01.17 по 30.06.17	с 01.07.17 по 31.12.17	с 01.01.18 по 30.06.18	индекс, %	с 01.07.18 по 31.12.18
23	Индекс изменения количества активов						0,00		
23									
23	Долгосрочные параметры регулирования тарифов		X						
23.2	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.					17955,00		
23.4	Нормативный уровень прибыли	%					0,90		
23.4.1	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности:								
23.4.2	уровень потерь воды	%					9,33		
22.4.2	удельный расход ЭЭ	кВт*ч/м³	1,55	2,14	1,55	1,55	1,55		

Более детальный анализ тарифов на коммунальные услуги, платы (тарифа) на подключение (присоединение), структуры себестоимости производства и транспорта питьевой воды представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.2.11. Технические и технологические проблемы в системах водоснабжения городского округа.

Основной существующей проблемой при эксплуатации системы водоснабжения городского округа Серебряные Пруды является высокий процент износа водопроводных сетей и сооружений. На данный момент более 60% оборудования требуют реконструкции в связи с длительным сроком эксплуатации и высокой степенью изношенности.

Большинство источников питьевой воды, состоящих из одной артезианской скважины, имеют по одному питающему электрическому вводу. Уровень надежности электроснабжения низкий.

Отсутствие на ВЗУ с. Дудино и с. Подхожее систем водоподготовки приводит к отпуску питьевой воды в сеть с качеством не соответствующим требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

В соответствии с данными, предоставленными РСО, предписания органов, осуществляющих государственный надзор, муниципальный контроль, об устранении нарушений, влияющих на качество и безопасность воды, не выдавались.

Более детальный анализ технических и технологических проблем в системах водоснабжения городского округа представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.3. Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения городского округа Серебряные Пруды.

2.3.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы).

В соответствии с определением, данными Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» - водоотведение - прием, транспортировка и очистка сточных вод с использованием централизованной системы водоотведения.

- централизованная система водоотведения (канализации) - комплекс технологически связанных между собой инженерных сооружений, предназначенных для водоотведения.

- нецентрализованная система водоотведения - сооружения и устройства, технологически не связанные с централизованной системой водоотведения и предназначенные для общего пользования или пользования ограниченного круга лиц.

Сбор и отведение канализационных стоков на территории г.о. Серебряные Пруды осуществляют две организации: МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды» и ФГУП «Биотехнологический завод».

Система водоотведения обеспечивает прием и перекачку сточных вод от промышленных предприятий, общественных объектов и многоквартирных жилых домов на территории муниципального образования.

Перечень организаций, владеющих на праве собственности или другом законном основании объектами централизованной системы водоснабжения на территории г.о. Серебряные Пруды, представлен в таблице 2.3.1.1.

Таблица 2.3.1.1. Организации, владеющие на законных основаниях объектами централизованной системы водоснабжения.

№ п/п	Наименование PCO	Адрес	Вид деятельности	Право собственности	
				на праве хозяйственного ведения арендованного муниципального оборудования и сетей	Аренда
1	МУП «PCO городского округа Серебряные Пруды»	142970, Московская область, п. Серебряные Пруды, ул. Ильи Садофьева, д.15	Сбор, транспортировка и очистка канализационных стоков	на праве хозяйственного ведения	Собственность
2	ФГУП «Биотехнологический завод»	142953, Московская область, Серебряно-Прудский район, п. Успенский, ул. Заводская, д. 1А	Очистка канализационных стоков	на праве хозяйственного ведения	Собственность

В связи с окончанием срока аренды (03.04.2016г.) предприятие ООО «Серебряно-Прудское МПКХ» с 03.04.2016 года прекратило свое существование. Постановлением Администрации городского округа Серебряные Пруды от 12.07.2016 года №1408 «О реорганизации МУП РСО городского округа Серебряные Пруды и МУП «МПКХ Узуновское» принято решение реорганизовать в форме присоединения МУП «МПКХ Узуновское» к МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды» и Постановлением № 2129 от 14.10.2016 года имущество МУП «МПКХ Узуновское» закреплено за МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды».

С 01 ноября 2016 года на территории городского округа Серебряные Пруды образовано единое предприятие МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды».

МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды» 03 апреля 2016 года наделено правом хозяйственного ведения на муниципальное имущество коммунального комплекса администрацией городского округа Серебряные Пруды Московской области, что подтверждает договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием «Ресурсоснабжающая организации городского округа Серебряные Пруды Московской области».

ФГУП «Биотехнологический завод» на праве собственности осуществляет эксплуатацию:

- очистных сооружений для отстаивания и очистки стоков в п. Успенский.

В соответствии со статьей 12 Федерального закона от 07.12.2011 №416 «О водоснабжении и водоотведении» органы местного самоуправления для каждой централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения определяют гарантирующую организацию и устанавливают зоны ее деятельности.

Гарантирующая организация обязана обеспечить холодное водоснабжение и (или) водоотведение в случае, если объекты капитального строительства абонентов присоединены в установленном порядке к централизованной системе холодного водоснабжения и (или) водоотведения в пределах зоны деятельности такой гарантирующей организации. Гарантирующая организация заключает с

организациями, осуществляющими эксплуатацию объектов централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения, договоры, необходимые для обеспечения надежного и бесперебойного холодного водоснабжения и (или) водоотведения в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Организации, эксплуатирующие отдельные объекты централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения, обязаны заключить с гарантирующей организацией, определенной в отношении такой централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения, договор по водоподготовке, по транспортировке воды и (или) договор по транспортировке сточных вод, по очистке сточных вод, а также иные договоры, необходимые для обеспечения холодного водоснабжения и (или) водоотведения. Гарантирующая организация обязана оплачивать указанные услуги по тарифам в сфере холодного водоснабжения и водоотведения.

Организации, эксплуатирующие отдельные объекты централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения, обязаны осуществлять забор, водоподготовку и (или) транспортировку воды в объеме, необходимом для осуществления холодного водоснабжения абонентов, подключенных (технологически присоединенных) к централизованной системе холодного водоснабжения. Организации, осуществляющие транспортировку холодной воды, обязаны приобретать у гарантирующей организации воду для удовлетворения собственных нужд, включая потери в водопроводных сетях таких организаций.

Организации, эксплуатирующие отдельные объекты централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения, обязаны по требованию гарантирующей организации, с которой заключены указанные в части 5 настоящей статьи договоры, при наличии технической возможности оборудовать приборами учета воды точки присоединения к другим водопроводным сетям, входящим в централизованную систему холодного водоснабжения и (или) водоотведения, создать места отбора проб воды и обеспечить доступ представителям указанной гарантирующей организации или по ее указанию представителям иной организации к таким приборам учета и местам отбора проб воды.

2.3.2. Характеристика системы водоотведения.

МУП «PCO городского округа Серебряные Пруды» на праве хозяйственного ведения осуществляет эксплуатацию:

- 11 очистных сооружений;
- 15 канализационных насосных станций;
- самотечных и напорных канализационных сетей общей протяженностью около 62,35 км.

Централизованную услугу по обеспечению водоотведения МУП «PCO городского округа Серебряные Пруды» предоставляет в 12 населенных пунктах: р.п. Серебряные Пруды, пос. Дмитриевский, пос. Успенский, с. Мочилы, с. Подхожее, д. Шеметово, с. Глубокое, с. Крутое, с. Мягкое, пос. Новоклёмово, с. Петрово и с. Узуново.

Характеристика сооружений транспорта стоков с указанием адресной привязки, состояния и сроков ввода в эксплуатацию приведена в таблице 2.3.2.1..

Таблица 2.3.2.1. – Общая характеристика сооружений транспорта стоков.

Наименование очистных сооружений	Наименование населенного пункта	Установленная мощность, м ³ /сут.	Год ввода в эксплуатацию	Эксплуатационное состояние
КОС р.п. Серебряные Пруды	р. п. Серебряные Пруды	4200	1993	удовл.
КОС пос. Дмитриевский	пос. Дмитриевский	400	н/д	удовл.
КОС с. Мочилы	с. Мочилы	700	1987	удовл.
КОС с. Подхожее	с. Подхожее	700	1987	удовл.
КОС д. Шеметово	д. Шеметово	400	1987	удовл.
КОС с. Глубокое	с. Глубокое	700	н/д	удовл.
КОС с. Крутое	с. Крутое	400	н/д	удовл.
КОС с. Мягкое	с. Мягкое	400	н/д	удовл.
КОС п. Новоклёмово	п. Новоклёмово	400	н/д	удовл.
КОС с. Петрово	с. Петрово	1400	н/д	удовл.
КОС с. Узуново	с. Узуново	2700	н/д	удовл.
Очистные сооружения ФГУП «Биотехнологический завод»	п. Успенское	2500	н/д	удовл.

Проектная мощность КОС и объем присоединенной нагрузки потребителей городского округа Серебряные Пруды приведены в таблице 2.3.2.2.

Таблица 2.3.2.2. – Проектные и фактические технические характеристики сооружений.

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

№	Наименование очистных сооружений	Установленная мощность, м³/сут.	Подключённая нагрузка, м³/сут.
1	р. п. Серебряные Пруды	4200,0	3000,0
2	пос. Дмитриевский	400,0	45,5
3	с. Мочилы	700,0	193,0
4	с. Подхожее	700,0	222,0
5	д. Шеметово	400,0	232,0
6	с. Глубокое	700,0	215,9
7	с. Крутое	400,0	142,2
8	с. Мягкое	400,0	84,8
9	п. Новоклёмово	400,0	138,9
10	с. Петрово	1400,0	240,5
11	с. Узуново	2700,0	836,3
12	Очистные сооружения ФГУП «Биотехнологический завод»	2500,0	1459,0

Характеристики сооружений и основного технологического оборудования КОС с указанием сроков ввода в эксплуатацию и технического состояния приведены в таблице Таблица 2.3.2.3.

Таблица 2.3.2.3. – Состав и технические характеристики оборудования канализационных очистных сооружений.

№	Наименование населённого пункта	Состав оборудования КОС по блокам очистки					Место выпуска стоков	Год ввода в эксплуатацию
		Механический	Биологический	Обеззараживание	Доочистка	Вспомогательный		
1	р. п. Серебряные Пруды	приемная камера, механическая решетка, песколовка	аэротенк - отстойник	контактный резервуар	биопруд - 1 ед., иловая площадка -5 ед.	турбокомпрессор, хлораторная, насосная станция	р. Осётр	1993
2	нос. Дмитриевский	приемная камера, механическая решетка, песколовка	аэротенк - отстойник	контактный резервуар	биопруд - 1 ед., иловая площадка - 1 ед.	турбокомпрессор, хлораторная, насосная станция	р.Кудесна	н/д
3	с. Мочилы	приемная камера, механическая решетка, песколовка	аэротенк - отстойник	контактный резервуар	биопруд - 1 ед., иловая площадка -1 ед.	турбокомпрессор, хлораторная, насосная станция	р.Мочилка	1987
4	с. Подхожее	приемная камера, механическая решетка, песколовка	аэротенк - отстойник	контактный резервуар	биопруд - 1 ед., иловая площадка - 1 ед.	турбокомпрессор, хлораторная, насосная станция	р. Татарка	1987
5	д. Шеметово	приемная камера, механическая решетка, песколовка	аэротенк - отстойник	контактный резервуар	биопруд - 1 ед., иловая площадка - 1 ед.	турбокомпрессор, хлораторная, насосная станция	р.Полосня	1987
6	с. Глубокое	песколовка – 1 ед., первичный отстойник - 2 ед., вторичный отстойник - 2 ед.	аэротенк – 2 ед., резервуар активного ила - 2 ед.	установка обеззараживания - 1 ед.	биопруд - 2 ед., иловая площадка - 2 ед.,	н/д	р.Турейка	н/д
7	с. Крутое	песколовка – 1 ед., первичный отстойник – 1 ед., вторичный отстойник – 1 ед.	аэротенк - 2 ед., резервуар активного ила - 2 ед.	установка обеззараживания - 1 ед.	биопруд - 1 ед., иловая площадка - 2 ед.,	н/д	р.Березинка	н/д
8	с. Мягкое	песколовка – 1 ед., первичный отстойник - 2 ед., вторичный отстойник - 2 ед.	аэротенк - 2 ед., резервуар активного ила - 2 ед.	установка обеззараживания - 1 ед.	биопруд - 2 ед. иловая площадка - 3 ед.,	н/д		н/д
9	пос. Новоклёмово	песколовка – 1 ед., первичный отстойник - 2 ед., вторичный отстойник - 2 ед.	аэротенк - 2 ед., резервуар активного ила - 2 ед.	установка обеззараживания - 1 ед.	иловая площадка - 2 ед.	н/д	р. Осётр	н/д
10	с. Петрово	песколовка – 1 ед., первичный отстойник – 1 ед., вторичный отстойник – 2 ед.	аэротенк - 2 ед., резервуар активного ила - 2 ед.	установка обеззараживания - 1 ед.	биопруд - 4 ед. иловая площадка - 3 ед.,	н/д	р. Мордвес	н/д

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

№	Наименование населённого пункта	Состав оборудования КОС по блокам очистки					Место выпуска стоков	Год ввода в эксплуатацию
		Механический	Биологический	Обеззараживание	Доочистка	Вспомогательный		
11	с. Узуново	механическая решетка – 1 ед., первичный отстойник – 3 ед., вторичный отстойник – 3 ед., песколовка – 1 ед.	аэротенк - 3 ед., резервуар активного ила - 3 ед.	установка обеззараживания - 1 ед.	иловая площадка - 3 ед.	н/д	р.Березинка	н/д
12	п. Успенский	Очистные сооружения ФГУП «Биотехнологический завод»						

В таблице 2.3.2.4. представлен состав и технические характеристики оборудования канализационных насосных станций.

Таблица 2.3.2.4. - Состав и технические характеристики оборудования канализационных насосных станций.

КНС Западная	ЦМФ 50-10	50	10	4	3000	н/д	н/д
КНС Центральная	СМ 150-125-315	200	32	35	1450	н/д	н/д
КНС с. Мочилы	СМ 100-65-250	50	20	7,5	1450	н/д	н/д
КНС с. Подхожее	СМ 150-125-315	200	32	35	1450	н/д	н/д
КНС с. Глубокое	СД 50/10	50	10	4	1450	50	2013
	СД 50/10	50	10	4	1450	50	2013
КНС с. Крутое	СД 50/10	50	10	4	1450	70	2008
	СД 50/10	50	10	4	1450	70	2008
КНС №1, с. Мягкое	СД 50/10	50	10	4	1450	80	2007
	СД 50/10	50	10	4	1450	80	2007
КНС №2, с. Мягкое	СД 50/10	50	10	4	1450	85	2006
	СД 50/10	50	10	4	1450	85	2006
КНС №3, с. Мягкое	СД 50/10	50	10	4	1450	70	2008
	СД 50/10	50	10	4	1450	70	2008
КНС пос. Новоклёмово	СД 80/18	80	18	11	1450	70	2012
	СД 80/18	80	18	11	1450	70	2012
	СД 80/18	80	18	11	1450	70	2012
КНС №1, с. Петрово	СМ 100-65-2006/2	100	32	18,5	2900	80	2010
КНС №2, с. Петрово	СМ 100-65-200-2-т	100	50	30	2950	75	2008
КНС №1, с. Узуново	СД 50/10	50	10	4	1450	70	2012
	СД 50/10	50	10	4	1450	70	2012
	СД 50/10	50	10	4	1450	70	2012
КНС №2, с. Узуново	СД 80/18	80	18	11	1450	80	2010
	СД 80/18	80	18	11	1450	80	2010
	СД 80/18	80	18	11	1450	80	2010

Сети водоотведения.

Основной объем, около 68%, сетей централизованной системы водоотведения городского округа Серебряные Пруды прокладывался в период времени с 1967 по 1985. При прокладке использовались керамические и чугунные коллектора. Первым населенным пунктом, где началось строительство централизованной системы водоотведения, был р.п. Серебряные Пруды.

На данный момент времени общий износ сетей составляет около 90 - 100 %.

Таблица 2.3.2.5. - Общая характеристика канализационных сетей городского округа Серебряные Пруды.

Наименование участка канализационной сети	Условный диаметр, мм	Длина, м	Материал
р. п. Серебряные Пруды, пер. Комсомольский	100-300	1965,2	чугун, керамика
р. п. Серебряные Пруды, мкр. Юбилейный	100-300	1910,1	чугун, керамика
р. п. Серебряные Пруды, ул. Первомайская	100-250	353,4	чугун, керамика
р. п. Серебряные Пруды, пер. Комсомольский	100-250	1614,5	чугун, керамика
р. п. Серебряные Пруды, мкр. Западный	100-300	894,6	чугун, керамика
р. п. Серебряные Пруды, от ул. Школьная до КНС	100-300	712,0	чугун, керамика
р. п. Серебряные Пруды, ул. Первомайская	100-250	687,0	чугун, керамика
р. п. Серебряные Пруды, ул. Школьная	100-250	1435,8	чугун, керамика
р. п. Серебряные Пруды, пл. Советская	100-250	533,3	чугун, керамика
р. п. Серебряные Пруды, мкр. Западный	100-250	3302,5	чугун, керамика
р. п. Серебряные Пруды, мкр. Центральный	100-250	1354,4	чугун, керамика
пос. Дмитриевский	н/д	4551,8	н/д
с. Мочилы	н/д	3724,2	н/д
с. Подхожее	н/д	4071,0	н/д
пос. Успенский, ул. Запрудная	150	504,4	керамика
	150	1108,7	керамика
	400	564,9	ЖБИ
пос. Успенский, ул. Заводская	150	23,6	ЖБИ
	200	59,1	ЖБИ
	400	584,6	ЖБИ
д. Шеметово	н/д	2170,9	н/д
с. Глубокое	100-250	2941,0	чугун, керамика
с. Крутое	100-250	3546,9	чугун, керамика
с. Мягкое	100-250	1267,7	чугун
пос. Новоклёмово	100-250	6205,4	чугун
с. Петрово	100-250	6568,3	чугун, керамика
с. Узуново	100-250	9694,8	чугун, керамика
ИТОГО		62350,0	

Более детальный анализ характеристики системы водоотведения городского округа Серебряные Пруды представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.3.3. Балансы мощности коммунального ресурса, объемы потерь при передаче, объемы потребления на собственные нужды и отпуска по группам потребителей.

Согласно данным, предоставленным организациями (форма «1 Канализация»), занятыми в сфере централизованного водоотведения, потери при перекачке стоков и неорганизованные стоки по технологическим зонам водоотведения и по городскому поселению в целом, отсутствуют.

Структурный баланс поступления стоков в сеть по видам потребителей (население, бюджет, прочие, неорганизованное поступление) и производительности КОС по зонам действия КОС и по зонам территориального деления городского округа Серебряные Пруды представлен в таблицах.

Таблица 2.3.3.1. Структурный баланс поступления стоков в сеть по зонам действия КОС в разрезе видов потребителей г.о. Серебряные Пруды в 2017 году.

№ пп	Наименование группы потребителей	Показатель объема			
		Годовой, тыс. м ³	Среднесуточный, м ³ /сут	Максимально суточный, м ³ /сут	В час максимального потребления, м ³ /ч
1	КОС р.п. Серебряные Пруды				
	Проектная мощность очистных сооружений	1 533,00	4 200,00	4 200,00	175,00
	Получено сточных вод	282,60	773,90	1 017,00	55,60
	Население	167,40	458,40	602,40	32,93
	Бюджетные организации	52,00	142,50	187,30	10,24
	Прочие потребители	63,10	172,90	227,30	12,42
	Резерв / дефицит	1 250,40	3 426,10	3 183,00	119,40
2	КОС пос. Дмитриевский				
	Проектная мощность очистных сооружений	146,00	400,00	400,00	16,67
	Получено сточных вод	13,10	36,00	47,30	2,60
	Население	10,20	28,00	36,80	2,01
	Бюджетные организации	2,40	6,50	8,60	0,47
	Прочие потребители	0,50	1,40	1,90	0,10
	Резерв / дефицит	132,90	364,00	352,70	14,10
3	КОС с. Мочилы				
	Проектная мощность очистных сооружений	255,50	700,00	700,00	29,17
	Получено сточных вод	15,70	42,90	56,40	3,10
	Население	13,70	37,40	49,20	2,69
	Бюджетные организации	1,20	3,20	4,20	0,23
	Прочие потребители	0,80	2,30	3,00	0,16
	Резерв / дефицит	239,80	657,10	643,60	26,10
4	КОС с. Подхожее				
	Проектная мощность очистных	255,50	700,00	700,00	29,17

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

№ пп	Наименование группы потребителей	Показатель объема			
		Годовой, тыс. м ³	Среднесуточный, м ³ /сут	Максимально суточный, м ³ /сут	В час максимального потребления, м ³ /ч
	сооружений				
	Получено сточных вод	15,80	43,40	57,00	3,10
	Население	14,10	38,60	50,70	2,77
	Бюджетные организации	0,90	2,40	3,20	0,18
	Прочие потребители	0,90	2,40	3,10	0,17
	Резерв / дефицит	239,70	656,60	643,00	26,00
5	КОС д. Шеметово				
	Проектная мощность очистных сооружений	146,00	400,00	400,00	16,67
	Получено сточных вод	25,70	70,50	92,60	5,10
	Население	23,50	64,40	84,60	4,63
	Бюджетные организации	1,70	4,60	6,10	0,33
	Прочие потребители	0,50	1,50	1,90	0,10
	Резерв / дефицит	120,30	329,50	307,40	11,60
6	КОС с. Узуново				
	Проектная мощность очистных сооружений	985,50	2 700,00	2 700,00	112,50
	Получено сточных вод	146,50	401,20	527,20	28,80
	Население	129,90	355,90	467,80	25,57
	Бюджетные организации	8,50	23,40	30,80	1,68
	Прочие потребители	8,00	21,80	28,70	1,57
	Резерв / дефицит	839,00	2 298,80	2 172,80	83,70
7	КОС с. Глубокое				
	Проектная мощность очистных сооружений	255,50	700,00	700,00	29,17
	Получено сточных вод	19,60	53,60	70,40	3,80
	Население	17,30	47,30	62,20	3,40
	Бюджетные организации	1,10	3,00	3,90	0,21
	Прочие потребители	1,20	3,30	4,30	0,24
	Резерв / дефицит	235,90	646,40	629,60	25,30
8	КОС с. Крутое				
	Проектная мощность очистных сооружений	146,00	400,00	400,00	16,67
	Получено сточных вод	20,70	56,60	74,40	4,10
	Население	18,40	50,40	66,20	3,62
	Бюджетные организации	1,20	3,20	4,20	0,23
	Прочие потребители	1,10	3,10	4,00	0,22
	Резерв / дефицит	125,30	343,40	325,60	12,60
9	КОС с. Мягкое				
	Проектная мощность очистных сооружений	146,00	400,00	400,00	16,67
	Получено сточных вод	14,50	39,80	52,30	2,90
	Население	12,90	35,30	46,30	2,53
	Бюджетные организации	0,80	2,30	3,00	0,16
	Прочие потребители	0,80	2,20	2,90	0,16
	Резерв / дефицит	131,50	360,20	347,70	13,80
10	КОС п. Новоклёмово				
	Проектная мощность очистных	146,00	400,00	400,00	16,67

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

№ пп	Наименование группы потребителей	Показатель объема			
		Годовой, тыс. м ³	Среднесуточный, м ³ /сут	Максимально суточный, м ³ /сут	В час максимального потребления, м ³ /ч
	сооружений				
	Получено сточных вод	19,90	54,50	71,70	3,90
	Население	17,70	48,60	63,80	3,49
	Бюджетные организации	1,10	3,10	4,00	0,22
	Прочие потребители	1,10	2,90	3,80	0,21
	Резерв / дефицит	126,10	345,50	328,30	12,70
11	КОС с. Петрово				
	Проектная мощность очистных сооружений	511,00	1 400,00	1 400,00	58,33
	Получено сточных вод	26,20	71,90	94,40	5,20
	Население	23,20	63,60	83,60	4,57
	Бюджетные организации	1,50	4,20	5,50	0,30
	Прочие потребители	1,50	4,00	5,30	0,29
	Резерв / дефицит	484,80	1 328,10	1 305,60	53,20
12	Очистные сооружения ФГУП «Биотехнологический завод» п. Успенский				
	Проектная мощность очистных сооружений	912,50	2 500,00	2 500,00	104,17
	Получено сточных вод	64,30	176,10	231,50	12,70
	Население	46,00	125,90	165,50	9,04
	Бюджетные организации	9,60	26,20	34,40	1,88
	Прочие потребители	8,80	24,10	31,60	1,73
	Резерв / дефицит	848,20	2 323,90	2 268,50	91,50
13	ИТОГО г.о. Серебряные Пруды				
	Проектная мощность очистных сооружений	5 438,50	14 900,00	14 900,00	620,80
	Получено сточных вод	664,60	1 820,30	2 392,20	130,80
	Население	494,30	1 353,80	1 779,10	97,25
	Бюджетные организации	82,00	224,60	295,20	16,13
	Прочие потребители	88,30	241,90	317,80	17,37
	Резерв / дефицит	4 773,90	13 079,70	12 507,80	490,10

Более детальный анализ балансов мощности коммунального ресурса, объемов потерь при передаче, объемов потребления на собственные нужды и отпуска потребителям представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.3.4. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета.

Коммерческий учет принимаемых сточных вод осуществляется с использованием приборов учета в случаях, установленных Правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

Для учета количества принимаемых сточных вод с использованием приборов учета применяются приборы учета, отвечающие требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, допущенные в эксплуатацию в порядке, установленном настоящими Правилами, имеющие неповрежденные знаки поверки. Технические требования к приборам учета сточных вод, введенным в эксплуатацию до вступления в силу настоящих Правил, определяются нормативными правовыми актами, действовавшими на момент ввода прибора учета в эксплуатацию.

На данный момент в г.о. Серебряные Пруды большая часть зданий, в том числе многоквартирные дома (абонентский учет), строения, сооружений оснащены приборами учета воды. Приборы коммерческого учета сточных вод у абонентов, пользующихся услугами водоотведения, отсутствуют. При осуществлении расчетов за отведение объема стоков применяется расчетный метод, с учетом нормативов потребления (обеспечения) коммунальных услуг.

В настоящее время коммерческий учет принимаемых сточных вод от потребителей городского округа Серебряные Пруды осуществляется в соответствии с действующим законодательством (Постановление Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354), и количество принятых сточных вод принимается равным количеству потребленной воды. Доля объемов, рассчитанная данным способом, составляет 100%.

Установку приборов учета объема сточных вод у потребителей возможно осуществить при модернизации и реконструкции системы водоотведения, а также при подключении новых потребителей к системе водоотведения за счет средств потребителей.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2013 г. N 776 г. «Об утверждении Правил организации коммерческого учета воды, сточных вод» установка приборов учета может планироваться и осуществляться только при наличии такой технической возможности.

2.3.5. Зоны действия источников водоотведения с указанием радиуса эффективного ресурсоснабжения.

Численность населения в 2017 году получающего услуги централизованного водоотведения по элементам территориального деления в технологической зоне МУП "РСО городского округа Серебряные Пруды" систем централизованного водоотведения с отображением численности населения на схеме зон территориального деления и на схеме зон технологического деления систем централизованного водоотведения городского поселения приведена в таблице 2.3.5.1.

Таблица 2.3.5.1. Численность населения, получающего услуги централизованного водоотведения.

№ пп	Наименование населенного пункта	Тип населенного пункта	Численность, получающих централизованно водоотведение, чел.
1	Серебряные Пруды	рабочий поселок	5688
2	Глубокое	село	437
3	Дмитриевский	поселок	391
4	Крутое	село	453
5	Мочилы	село	516
6	Мягкое	село	235
7	Новоклёмово	поселок	505
8	Петрово	село	506
9	Подхожее	село	548
10	Узуново	село	1943
11	Успенский	поселок	1528
12	Шеметово	деревня	603
	ИТОГО		13 353

Очистные сооружения городского округа Серебряные Пруды размещаются с учетом обеспечения санитарно-защитных зон от них в соответствии с СанПиНом 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны (ССЗ) и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов».

Таблица 2.3.5.2. Размеры санитарно-защитных зон очистных сооружений канализации.

№ п/п	Наименование очистных сооружений	Размер санитарно-защитной зоны
1	р. п. Серебряные Пруды	150
2	пос. Дмитриевский	200
3	с. Мочилы	200
4	с. Подхожее	250
5	д. Шеметово	250
6	с. Глубокое	150
7	с. Крутое	100
8	с. Мягкое	200
9	п. Новоклёмово	200

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

10	с. Петрово	150
11	с. Узуново	250
12	Очистные сооружения ФГУП «Биотехнологический завод» п. Успенское	100

В городском округе Серебряные Пруды существует одна зона эксплуатационной ответственности МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды», охватывающая населенные пункты: р. п. Серебряные Пруды (менее 60 % населения), пос. Дмитриевский, пос. Успенский, с. Мочилы, с. Подхожее, д. Шеметово, с. Глубокое, с. Крутое, с. Мягкое, пос. Новоклёмово, с. Петрово и с. Узуново.

В п. Успенский МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды» эксплуатирует и обслуживает канализационные сети, а ФГУП «Биотехнологический завод» осуществляет очистку стоков на собственных отстойниках и далее на ландшафт.

Не охвачены централизованной системой водоотведения кварталы индивидуальной жилой застройки городского поселения. Население индивидуального жилого фонда пользуется септиками и выгребными ямами, построенными отдельно для каждого здания. Далее хозяйственно-бытовые стоки откачиваются и вывозятся на очистные сооружения специализированным автотранспортом.

Таблица 2.3.5.3. Перечень населенных пунктов, неохваченных централизованным водоотведением.

№ пп	Наименование населенного пункта	Тип населенного пункта	№ пп	Наименование населенного пункта	Тип населенного пункта
1	Александровна	деревня	36	Лишняги	деревня
2	Аннино	село	37	Лошатовка	деревня
3	Барыково	деревня	38	Лошатово	деревня
4	Беззубово	деревня	39	Малое Орехово	деревня
5	Беляево	деревня	40	Малынь	село
6	Благодать	деревня	41	Митякино	деревня
7	Бокша	деревня	42	Мозалово	деревня
8	Большое Орехово	деревня	43	Накаплово	деревня
9	Большое Рогатово	деревня	44	Невежино	деревня
10	Боршово	деревня	45	Нижняя Пурловка	деревня
11	Васильевское	деревня	46	Николаевка	деревня
12	Верхняя Пурловка	деревня	47	Николаевка	деревня
13	Дмитриевка	деревня	48	Никольское	деревня
14	Должиково	деревня	49	Новомойгоры	деревня
15	Дудино	село	50	Новоселки	деревня

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

16	Елисеевна	деревня	51	Озерки	деревня
17	Есипово	деревня	52	Песочное	деревня
18	Клемово	село	53	Петровские Выселки	деревня
19	Клинское	село	54	Растрехаевка	деревня
20	Колеймино	село	55	Савинка	деревня
21	Кораблевка	деревня	56	Свиное	деревня
22	Кормовое	село	57	Семенково	деревня
23	Косяево	деревня	58	Серково	деревня
24	Красновские Выселки	деревня	59	Скородня	деревня
25	Красное	село	60	Старомойгоры	деревня
26	Красный Пахарь	деревня	61	Степановна	деревня
27	Крутовец	деревня	62	Столбовка	деревня
28	Крытово	деревня	63	Титеево	деревня
29	Кузьминка	деревня	64	Толстые	деревня
30	Куньи Выселки	деревня	65	Тютюково	село
31	Курбатово	деревня	66	Филино	деревня
32	Куребино	село	67	Яблонево	деревня
33	Ламоново	деревня	68	Якимовка	деревня
34	Ларино	деревня	69	Яковлевское	деревня
35	Ливадия	деревня			

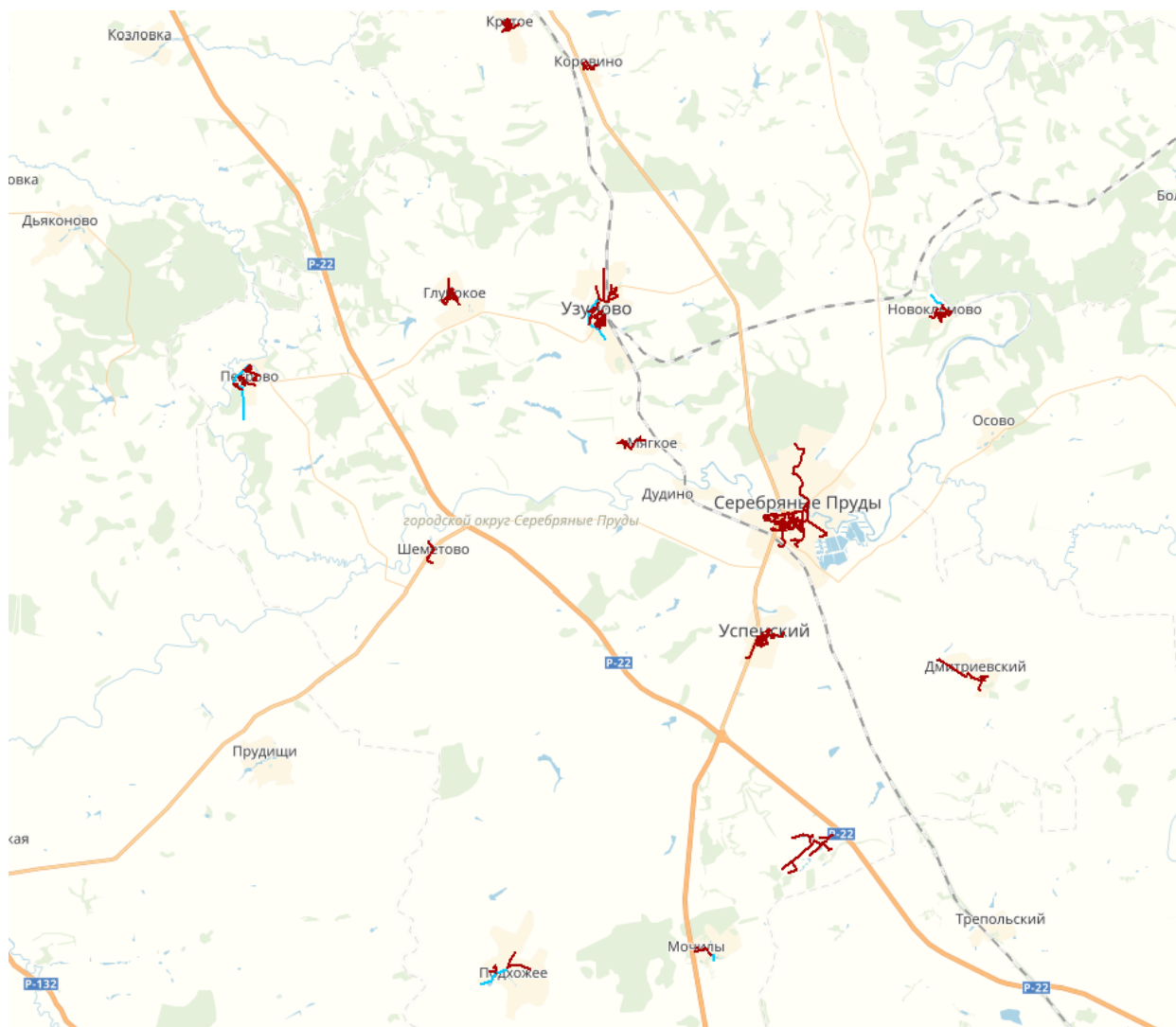


Рисунок 2.3.5.1. Зона городского округа Серебряные Пруды, не охваченная системой централизованного водоотведения.

Более детальный анализ зон действия источников водоотведения городского округа Серебряные Пруды представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.3.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников системы водоотведения и по городскому округу в целом.

В таблице 2.3.6.1. представлен анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем водоотведения по зонам действия КОС, по зонам территориального деления и в целом по городскому округу.

Существующие проектные мощности КОС имеют достаточные резервы мощности для обеспечения приема и очистки канализационных стоков от потребителей.

Таблица 2.3.6.1. - Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем водоотведения по зонам действия КОС.

Зона действия КОС	Показатель объема			
	Годовой, тыс. м ³	Среднесуточный, м ³ /сут	Максимально суточный, м ³ /сут	В час максимального потребления, м ³ /ч
КОС р.п. Серебряные Пруды				
Проектная мощность очистных сооружений	1 533,00	4 200,00	4 200,00	175,00
Получено сточных вод	282,60	773,90	1 017,00	55,60
Резерв / дефицит	1 250,40	3 426,10	3 183,00	119,40
КОС пос. Дмитриевский				
Проектная мощность очистных сооружений	146,00	400,00	400,00	16,67
Получено сточных вод	13,10	36,00	47,30	2,60
Резерв / дефицит	132,90	364,00	352,70	14,10
КОС с. Мочилы				
Проектная мощность очистных сооружений	255,50	700,00	700,00	29,17
Получено сточных вод	15,70	42,90	56,40	3,10
Резерв / дефицит	239,80	657,10	643,60	26,10
КОС с. Подхожее				
Проектная мощность очистных сооружений	255,50	700,00	700,00	29,17
Получено сточных вод	15,80	43,40	57,00	3,10
Резерв / дефицит	239,70	656,60	643,00	26,00
КОС д. Шеметово				
Проектная мощность очистных сооружений	146,00	400,00	400,00	16,67
Получено сточных вод	25,70	70,50	92,60	5,10
Резерв / дефицит	120,30	329,50	307,40	11,60
КОС с. Узуново				
Проектная мощность очистных сооружений	985,50	2 700,00	2 700,00	112,50

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Зона действия КОС	Показатель объема			
	Годовой, тыс. м ³	Среднесуточный, м ³ /сут	Максимально суточный, м ³ /сут	В час максимального потребления, м ³ /ч
Получено сточных вод	146,50	401,20	527,20	28,80
Резерв / дефицит	839,00	2 298,80	2 172,80	83,70
КОС с. Глубокое				
Проектная мощность очистных сооружений	255,50	700,00	700,00	29,17
Получено сточных вод	19,60	53,60	70,40	3,80
Резерв / дефицит	235,90	646,40	629,60	25,30
КОС с. Крутое				
Проектная мощность очистных сооружений	146,00	400,00	400,00	16,67
Получено сточных вод	20,70	56,60	74,40	4,10
Резерв / дефицит	125,30	343,40	325,60	12,60
КОС с. Мягкое				
Проектная мощность очистных сооружений	146,00	400,00	400,00	16,67
Получено сточных вод	14,50	39,80	52,30	2,90
Резерв / дефицит	131,50	360,20	347,70	13,80
КОС п. Новоклёмово				
Проектная мощность очистных сооружений	146,00	400,00	400,00	16,67
Получено сточных вод	19,90	54,50	71,70	3,90
Резерв / дефицит	126,10	345,50	328,30	12,70
КОС с. Петрово				
Проектная мощность очистных сооружений	511,00	1 400,00	1 400,00	58,33
Получено сточных вод	26,20	71,90	94,40	5,20
Резерв / дефицит	484,80	1 328,10	1 305,60	53,20
Очистные сооружения ФГУП «Биотехнологический завод» п. Успенский				
Проектная мощность очистных сооружений	912,50	2 500,00	2 500,00	104,17
Получено сточных вод	64,30	176,10	231,50	12,70
Резерв / дефицит	848,20	2 323,90	2 268,50	91,50
ИТОГО г.о. Серебряные Пруды				
Проектная мощность очистных сооружений	5 438,50	14 900,00	14 900,00	620,80
Получено сточных вод	664,60	1 820,30	2 392,20	130,80
Резерв / дефицит	4 773,90	13 079,70	12 507,80	490,10

Более детальный анализ резервов и дефицитов по зонам действия источников системы водоотведения и по городскому округу в целом представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.3.7. Надежность работы системы водоотведения.

В соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» «...Собственники и иные законные владельцы централизованных систем водоотведения, организации,

осуществляющие водоотведение, принимают меры по обеспечению безопасности таких систем и их отдельных объектов, направленные на их защиту от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, предотвращение возникновения аварийных ситуаций, снижение риска и смягчение последствий чрезвычайных ситуаций».

Входящие в состав централизованных систем водоотведения, включая сети инженерно-технического обеспечения, а также связанные с такими зданиями и сооружениями процессы проектирования (включая изыскания), строительства, монтажа, наладки, эксплуатации и утилизации (сноса) должны соответствовать требованиям Федерального закона от 30.12.2009 года №384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

Централизованная система водоотведения представляет собой сложную систему инженерных сооружений, надежная и эффективная работа которых является одной из важнейших составляющих благополучия населения в городском округе.

В условиях развития инфраструктуры приоритетными направлениями развития системы водоотведения являются повышение надежности работы сетей и сооружений. Практика показывает, что трубопроводные сети являются не только наиболее функционально значимым элементом системы канализации, но и наиболее уязвимым с точки зрения надежности.

Вопросы повышения безопасности и надежности системы водоотведения и обеспечения их управляемости реализуются в следующих мероприятиях:

- обеспечение строгого охранно-пропускного режима на сооружения системы водоотведения с целью недопущения террористических актов;
- постоянный контроль соблюдения технологического режима работы сооружений системы водоотведения;
- постоянная подготовка к недопущению и снижению риска, смягчение последствий при ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Безопасность, надежность и управляемость объектов централизованной системы водоотведения, эксплуатируемых МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды», может быть оценена как высокая.

На канализационных сетях и объектах централизованного водоотведения МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды» и на очистных сооружениях ФГУП «Биотехнологический завод» п. Успенский в 2017 году не зафиксировано инцидентов, повлекших за собой перерывов в оказании услуги централизованного водоотведения потребителям. Таким образом, показатель надежности и бесперебойности систем централизованного водоотведения в населенных пунктах стремится к 0.

Работа систем централизованного водоотведения считается удовлетворительной и надежной.

Более детальный анализ надежности работы системы водоотведения представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.3.8. Качество предоставляемого коммунального ресурса.

Основными направлениями развития систем централизованного водоотведения городского округа Серебряные Пруды являются:

- повышение качества перекачки и очистки стоков и экологической безопасности систем очистки сточных вод, обеспечение полной обработки и утилизации осадков.
- повышение надежности работы системы водоотведения путем реконструкции и строительства новых канализационных сетей, реконструкции сооружений очистки стоков и канализационных насосных станций;

Основными принципами развития централизованной системы водоотведения городского округа Серебряные Пруды являются:

- постоянное улучшение качества предоставления услуг водоотведения потребителям (абонентам);
- удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоотведения новых объектов капитального строительства;
- постоянное совершенствование системы водоотведения путем планирования, реализации, проверки и корректировки технических решений и мероприятий.

Основными задачами развития централизованной системы водоотведения городского округа Серебряные Пруды являются:

- обновление и строительство канализационной сети с целью повышения надежности и снижения количества отказов системы;
- повышение энергетической эффективности системы водоотведения;
- строительство сетей и сооружений для отведения сточных вод от перспективных объектов капитального строительства, обеспечение доступа к услугам водоотведения новых потребителей.

Более детальный анализ качества предоставляемого коммунального ресурса представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.3.9. Воздействие на окружающую среду.

В соответствии с результатами лабораторных исследований проб воды, сбрасываемой в водный объект с очистных сооружений МУП "РСО городского округа Серебряные Пруды", сбросные воды не оказывают вредного воздействия на окружающую среду.

Сточная вода в целом соответствует СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод» и ГН 2.1.5.1315-03 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования».

Осадок выдерживается до безопасного состояния и утилизируется с вывозом на мусорные полигоны и с использованием в сельском хозяйстве.

Более детальный анализ надежности работы системы водоотведения представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.3.10. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.

Тариф на водоотведение.

Динамика утвержденных тарифов, устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности, имеет восходящий тренд.

Тарифы на водоотведение по городскому округу Серебряные Пруды, утвержденные для потребителей, представлены в таблице 2.3.10.1.

Таблица 2.3.10.1. Тарифы на водоотведение.

Наименование	Единица измерения	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	Основание
2016 год				
Филиал ОАО «СО ЕЭС» ЦТО	руб./куб.м.	48,61	50,46	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 18.12.2015 г. № 161-Р
	руб./куб.м. с НДС	57,36	59,54	
МУП «МПКХ Узуновское»	руб./куб.м.	46,26	47,44	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 18.12.2015 г. № 161-Р
	руб./куб.м. с НДС	54,59	55,98	
ООО «Серебряно-Прудское МПКХ»	руб./куб.м.	47,44	47,44	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 18.12.2015 г. № 161-Р
	руб./куб.м. с НДС	55,98	55,98	
2017 год				
МУП «РСО го Серебряные Пруды»	руб./куб.м.	47,44	48,81	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 19.12.2018 г. № 370-Р
	руб./куб.м. с НДС	55,98	57,60	
Филиал ОАО «СО ЕЭС» ЦТО	руб./куб.м.	50,46	53,45	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 18.12.2015 г. № 161-Р
	руб./куб.м. с НДС	59,54	63,07	
МУП «МПКХ Узуновское»	руб./куб.м.	47,44	49,86	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 18.12.2015 г. № 161-Р
	руб./куб.м. с НДС	55,98	58,83	
ООО «Серебряно-Прудское МПКХ»	руб./куб.м.	47,44	49,87	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 18.12.2015 г. № 161-Р
	руб./куб.м. с НДС	55,98	58,85	
2018 год				
МУП «РСО го Серебряные Пруды»	руб./куб.м.	48,81	49,90	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 19.12.2018 г. № 370-Р
	руб./куб.м. с НДС	57,60	58,88	
Филиал ОАО «СО ЕЭС» ЦТО	руб./куб.м.	53,45	56,18	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 18.12.2015 г. № 161-Р
	руб./куб.м. с НДС	63,07	66,29	
МУП «МПКХ Узуновское»	руб./куб.м.	49,86	52,08	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 18.12.2015 г. № 161-Р
	руб./куб.м. с НДС	58,83	61,45	
2019 год				

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Филиал ОАО «СО ЕЭС» ЦТО	руб./куб.м.	54,66	54,86	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 19.12.2018 г. № 373-Р
	руб./куб.м. с НДС	65,59	65,83	
МУП «РСО го Серебряные Пруды»	руб./куб.м.	49,90	51,24	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 19.12.2018 г. № 370-Р
	руб./куб.м. с НДС	59,88	61,49	
ФГУП «Биотехнологический завод»	руб./куб.м.	23,06	24,37	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 19.12.2018 г. № 373-Р
2020 год				
Филиал ОАО «СО ЕЭС» ЦТО	руб./куб.м.	72,41	74,96	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 19.12.2018 г. № 373-Р
	руб./куб.м. с НДС	86,89	89,95	
ФГУП «Биотехнологический завод»	руб./куб.м.	24,37	25,03	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 19.12.2018 г. № 373-Р
2021 год				
Филиал ОАО «СО ЕЭС» ЦТО	руб./куб.м.	74,96	77,74	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 19.12.2018 г. № 373-Р
	руб./куб.м. с НДС	89,95	93,26	
ФГУП «Биотехнологический завод»	руб./куб.м.	25,03	25,75	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 19.12.2018 г. № 373-Р
2022 год				
Филиал ОАО «СО ЕЭС» ЦТО	руб./куб.м.	77,74	80,63	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 19.12.2018 г. № 373-Р
	руб./куб.м. с НДС	93,26	96,76	
ФГУП «Биотехнологический завод»	руб./куб.м.	25,75	26,49	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 19.12.2018 г. № 373-Р
2023 год				
Филиал ОАО «СО ЕЭС» ЦТО	руб./куб.м.	80,63	83,62	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 19.12.2018 г. № 373-Р
	руб./куб.м. с НДС	96,76	100,34	
ФГУП «Биотехнологический завод»	руб./куб.м.	26,49	27,26	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам МО от 19.12.2018 г. № 373-Р

Тариф за подключение.

В соответствии с распоряжением № 319-р от 20.12.2017 года Комитета по ценам и тарифам Московской области установлен тариф на подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей к централизованной системе водоотведения МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды».

Таблица 2.3.14. Тарифы на подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей к централизованной системе водоотведения для организаций водопроводно-канализационного хозяйства на территории Московской области на 2018г.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)	Единица измерений	Значение (без НДС)
Ставки тарифа за подключаемую нагрузку канализационной сети:		
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку с учетом расходов на организационные мероприятия $T_1^{п,м}$	тыс. руб./м ³ /сут	1,52
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку с учетом расходов на организационные мероприятия и фактическое присоединение (врезку) к существующей канализационной сети $T_2^{п,м}$ (для индивидуальных жилых домов и иных объектов с подключаемой нагрузкой до 2 м ³ /сут включительно)	тыс. руб./м ³ /сут	6,47
Ставки тарифа за протяженность канализационной сети из полиэтиленовых труб:		
Ставка тарифа за протяженность канализационной сети из полиэтиленовых труб диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км	5 707,75
Ставка тарифа за протяженность канализационной сети из полиэтиленовых труб диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км	6 251,33
Ставка тарифа за протяженность канализационной сети из полиэтиленовых труб диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км	6 554,90
Ставки тарифа за протяженность канализационной сети из чугунных труб:		
Ставка тарифа за протяженность канализационной сети из чугунных труб диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб. /км	7 001,23
Ставка тарифа за протяженность канализационной сети из чугунных труб диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км	8 330,11
Ставка тарифа за протяженность канализационной сети из чугунных труб диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км	8 672,89

Структура себестоимости водоотведения.

Сведения о хозяйственной деятельности КОС приведены в таблице 2.3.15 на основании данных анализа экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины прибыли и оценка предложений об установлении тарифов на водоотведение, предоставленных МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды» за 2017 год.

Раздельный учет хозяйственной деятельности КОС на предприятии не ведется.

Сведения о хозяйственной деятельности КОС ФГУП «Биотехнологический завод» в соответствии со стандартными формами отчетности не предоставлены.

Таблица 2.3.15. Сведения о хозяйственной деятельности МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды»

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед. изм.	Отчетный период 2016г.		Текущий период 2017 (план)		Текущий период 2018 (версия организации)			Регулируемый период 2018г. (версия регулятора)		
			с 01.07.16 по 31.12.16	факт	с 01.01.17 по 30.06.17	с 01.07.17 по 31.12.17	с 01.01.18 по 30.06.18	индек с, %	с 01.07.18 по 31.12.18	с 01.01.18 по 30.06.18	индек с, %	с 01.07.18 по 31.12.18
1	НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ											
1.1	Объем поднятой воды	тыс.м3	1188,00	583,59	1188,00	1188,00	971,60	100,00	971,60	1188,00	100,00	1188,00
1.2	Объем воды, полученной со стороны	тыс.м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	100,00	0,00
1.3	Объем воды, используемой на технологические нужды	тыс.м3	30,00	22,50	30,00	30,00	30,00	100,00	30,00	30,00	100,00	30,00
1.3.1	Уровень воды, используемой на технологические нужды к объему поднятой воды	%	2,53	3,86	2,53	2,53	3,09		3,09	2,53		2,53
1.4	Объем воды, пропущенной через очистные сооружения	тыс.м3	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	0,00
1.5	Объем воды, поданной в сеть	тыс.м3	1158,00	561,09	1158,00	1158,00	941,60	100,00	941,60	1158,00	100,00	1158,00
1.6	Потери воды в сети	тыс.м3	108,00	52,20	108,00	108,00	87,90	100,00	87,90	108,00	100,00	108,00
1.6.1	Уровень потерь к объему воды, отпущенной в сеть	%	9,33	9,30	9,33	9,33	9,34		9,34	9,33		9,33
1.7	Объем реализации воды всего, в т.ч.	тыс.м3	1050,00	508,89	967,70	967,70	853,70	100,00	853,70	967,70	100,00	967,70
1.7.1	отпущено воды другим водопроводам	тыс.м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.2	населению	тыс.м3	832,60	382,00	750,30	750,30	646,00	100,00	646,00	750,30	100,00	750,30
1.7.2.1	населению холодная вода	тыс. м3	692,60	295,00	610,30	610,30	516,00		516,00	610636,00		610630,00
1.7.2.2	населению горячая вода	тыс. м3	140,00	87,00	140,00	140,00	130,00		130,00	140,00		140,00
1.7.3	бюджетным организациям	тыс.м3	99,10	58,80	99,10	99,10	90,00	100,00	90,00	99,10	100,00	99,10
1.7.3. 1	бюджетным организациям холодная	тыс.м3	81,10	47,80	81,10	81,10	70,00		70,00	81,10		81,10
1. 7.3.2	бюджетным организациям горячая вода	тыс.м3	48,00	11,00	18,00	18,00	20,00		20,00	18,00		18,00
1.7.4	прочим потребителям	тыс.м3	118,30	68,10	118,30	118,30	117,69	100,00	117,69	118,30	100,00	118,30
1. 7.4.1	прочим потребителям холодная вода	тыс.м3	116430,00	66,60	116,30	116,30	115,69	100,00	115,61	116,30	100,00	116630,00
1.7.4.2	прочим потребителям горячая вода	тыс.м3	2,00	1,50	2,00	2,00	2,00		2,00	2,00		2,00
1.7.5	собственные нужды предприятия	тыс.м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.5. 1	прочим потребителям холодная вода	тыс.м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1. 7.5.2	прочим потребителям горячая вода	тыс.м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00
2	СМЕТА РАСХОДОВ											
2.1	Сырье и материалы (химические реагенты)	руб.	9,43	8,82	9,43	9,81	8,32	102,96	8,56	9,81	102,96	10,10
2.2	Электроэнергия всего, в том числе:	тыс. кВт*ч	7740,00	4823,98	7578,30	8033,00	6514,37	106,00	6905,23	8514,34	100,00	8514,34

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед. изм.	Отчетный период 2016г.		Текущий период 2017 (план)		Текущий период 2018 (версия организации)			Регулируемый период 2018г. (версия регулятора)		
			с 01.07.16 по 31.12.16	факт	с 01.01.17 по 30.06.17	с 01.07.17 по 31.12.17	с 01.01.18 по 30.06.18	индек с, %	с 01.07.18 по 31.12.18	с 01.01.18 по 30.06.18	индек с, %	с 01.07.18 по 31.12.18
2.2.1	среднегодовая стоимость 1 кВт.ч	тыс.руб.	4,30	4,01	4,21	4,46	4,46	106,00	4,73	4,73	100,00	4,73
2.2.2	объем электроэнергии	чел.	1800,00	1202,95	1800,07	1800,07	1460,62	100,00	1460,62	1800,07	100,00	1800,07
2.3	Оплата труда- основных производственных и ремонтных рабочих	чел.	7892,35	4941,40	7128,61	7413,75	7413,78	102,96	7633,23	7413,75	102,96	7633,20
2.3.1	Численность - всего, в том числе:	чел.	44,00	27,90	41,00	41,00	41,00	100,00	41,00	41,00	100,00	41,00
2.3.1.1	основные производственные рабочие (ОПР)	чел.	17,00	10,00	14,00	14,00	14,00		14,00	14,00		14,00
2.3.1.2	ремонтный персонал (РП)	чел.	14,00	9,50	14,00	14,00	14,00		14,00	14,00		14,00
2.3.1.3	цеховой персонал (ЦП)	руб.	7,00	4,50	7,00	7,00	7,00		7,00	7,00		7,00
2.3.1.4	АУП	тыс. руб.	6,00	3,90	6,00	6,00	6,00		6,00	6,00		6,00
2.3.2	средний размер оплаты труда ОПР и РП	%	21216,00	21117,09	21216,09	22064,73	22064,81	102,96	22717,93	22064,73	102,96	22717,85
2.4	Отчисления от оплаты труда (ОПР и РП)	тыс. руб.	2367,71	1442,30	2138,58	2224,12	2224,13	102,96	2289,97	2224,12	102,96	2289,96
2.4.1	Страховые взносы, %	тыс.руб.	30,00	29,19	30,00	30,00	30,00		30,00	30,00		30,00
2.5	Амортизация основных производственных фондов	тыс.руб.	527,80	637,40	527,80	0,00	0,00	0,00	255,00	255,00	100,00	255,00
2.6	Текущий ремонт и техобслуживание ОС всего, в том числе:	тыс.руб.	1000,00	519,97	480,00	1049,22	1049,22	102,96	1080,27	1049,22	102,96	1080,27
2.6.1	хозяйственным способом - материалы	тыс.руб.	1000,00	519,97	480,00	1049,22	1049,22	102,96	1080,27	1049,22	102,96	1080,27
2.6.2	подрядным способом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	102,96	0,00	0,00	102,96	0,00
2.7	Капитальный ремонт всего	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Арендная плата всего	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Цеховые (производственные) расходы всего, в том числе:	руб.	3648,87	2547,30	3648,87	3794,82	3794,85	102,96	3907,18	3794,82	102,96	3907,15
2.9.1	Оплата труда- цехового персонала	тыс.руб.	1782,14	1241,10	1782,14	1853,43	1853,44	102,96	1908,30	1853,43	102,96	1908,29
2.9.1.1	средний размер оплаты труда ЦП	тыс.руб.	21216,00	22983,30	21216,00	22064,64	22064,73	102,96	22717,84	22064,64	102,96	22717,75
2.9.2	отчисления от оплаты труда ЦП	тыс.кВт.*ч	534,64	359,90	534,64	556,03	556,03		572,49	556,03		572,49
2.9.3	электроэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00
2.9.3.1	электроэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.4	прочие цеховые расходы	тыс.руб.	1332,08	946,30	1332,08	1385,36	1385,38	102,96	1426,39	1385,36	102,96	1426,37
2.10	Общексплуатационные (административные) расходы всего, в том числе:	руб.	3119,71	2156,56	3118,85	3244,41	3245,11	103,00	3342,47	3246,97	102,92	3341,74
2.10.1	Оплата труда АУП	тыс.руб.	1753,30	1201,96	1753,30	1823,43	1823,43	102,96	1877,40	1823,43	102,96	1877,40

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед. изм.	Отчетный период 2016г.		Текущий период 2017 (план)		Текущий период 2018 (версия организации)			Регулируемый период 2018г. (версия регулятора)		
			с 01.07.16 по 31.12.16	факт	с 01.01.17 по 30.06.17	с 01.07.17 по 31.12.17	с 01.01.18 по 30.06.18	индек с, %	с 01.07.18 по 31.12.18	с 01.01.18 по 30.06.18	индек с, %	с 01.07.18 по 31.12.18
2.10.1.1	средний размер оплаты труда АУП	тыс.руб.	24351,34	25682,93	24351,34	25325,39	25325,39	102,96	26075,02	25325,39	102,96	26075,02
2.10.2	отчисления от оплаты труда АУП	тыс. кВт.ч	525,99	348,57	525,99	547,03	547,03		563,22	547,03		563,22
2.10.3	электроэнергия	тыс.руб.	0,00	38,33	40,24	42,65	42,63		45,18	45,21		45,21
2.10.3.1	электроэнергия	тыс.руб.	0,00	9,56	9,56	9,56	9,56	100,00	9,56	9,56	100,00	9,56
2.10.4	прочие общеэксплуатационные расходы	тыс.руб.	840,42	567,70	799,33	831,30	832,03	102,96	856,66	831,30	102,96	855,91
2.11	Покупная продукция (услуги, выполняемые сторонними организациями)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.12	Налоги и сборы всего, в том числе:	тыс.руб.	481,44	127,60	406,97	406,97	341,64	100,00	341,64	341,64	100,00	341,64
2.12.1	водный налог	тыс.руб.	244,44	74,30	169,97	169,97	131,64		131,64	131,64		131,64
2.12.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00
2.12.3	транспортный налог	тыс.руб.	27,00		27,00	27,00				0,00		0,00
2.12.4	плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00
2.12.5	налог на имущество	руб./м3	210,00	53,30	210,00	210,00	210,00		210,00	210,00		210,00
2	Расходы всего	руб./м3	26787,30	17205,33	25037,41	26176,10	24591,42	104,77	25763,54	26849,67	101,95	27373,40
3	СЕБЕСТОИМОСТЬ	тыс.руб.	25,51	33,81	25,87	27,05	28,81	104,77	30,18	27,75	101,95	28,29
3.1	СЕБЕСТОИМОСТЬ (без учета покупной продукции)	тыс.руб.	25,51	33,81	25,87	27,05	28,81	104,77	30,18	27,75	101,95	28,29
4	Внереализационные расходы всего, в том числе:	тыс.руб.	69,40	45,00	69,40	69,40	69,40	100,00	69,40	69,40	100,00	69,40
4.1	расходы на оплату услуг банков	тыс.руб.	69,40	45,00	69,40	69,40	69,40		69,40	69,40		69,40
4.2	% по займам и кредитам банков	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00
6	Прибыль всего, в том числе:	тыс.руб.	305,25	305,25	0,00	0,00	305,25	100,00	305,25	305,25	100,00	305,25
6.1.1	Налог на прибыль	тыс.руб.	61,05	61,05	0,00	0,00	61,05		61,05	61,05		61,05
6.2	Расходы, относимые на прибыль после налогообложения всего, в том числе:	тыс.руб.	244,20	244,20	0,00	0,00	244,20		244,20	244,20		244,20
6.2.1	капитальные вложения на производство	тыс.руб.	244,20	244,20	244,20	244,20	244,20	100,00	244,20	244,20	100,00	244,20
6.2.2	прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	тыс.руб.	27161,95	17555,58	25106,81	26176,10	24966,07	104,69	26138,19	27224,32	101,92	27748,05
10	Дополнительная корректировка НВВ:	руб./м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1050,00	54,29	-570,00
11	ИТОГО НВВ с учетом	руб./м3	27161,95	17555,58	25037,41	26176,10	24966,07	104,69	26138,19	26174,32	103,83	27178,05

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед. изм.	Отчетный период 2016г.		Текущий период 2017 (план)		Текущий период 2018 (версия организации)			Регулируемый период 2018г. (версия регулятора)		
			с 01.07.16 по 31.12.16	факт	с 01.01.17 по 30.06.17	с 01.07.17 по 31.12.17	с 01.01.18 по 30.06.18	индек с, %	с 01.07.18 по 31.12.18	с 01.01.18 по 30.06.18	индек с, %	с 01.07.18 по 31.12.18
	корректировки											
12	Экономически обоснованный тариф	%	25,87	34,50	25,87	27,05	29,24	104,72	30,62	27,05	103,84	28,09
13	Экономически обоснованный тариф с НДС		30,53	40,71	30,53	31,92	34,50		36,13	31,92		33,15
14	Рост тарифа к предыдущему периоду		100,00		100,00	104,56			104,72	100,00		103,84
18												
18.1	Расчет НВВ с применением метода индексации	тыс.руб.	0,00		25106,81	26245,50	24966,07		26138,19	27224,32		27748,05
18.1.1	Текущие расходы ИТОГО:	тыс.руб.			24579,01	26245,50	24721,87		25638,99	26725,12		27248,85
18.1.2	Операционные расходы (ОР)	тыс.руб.	18038,06		16484,10	17693,49	17692,78		18216,49	17693,49	102,96	18217,21
18.1.3	расходы на приобретение ЭЭ (мощности), тепловой энергии, топлива, других видов энергоресурсов и холодной воды	тыс.руб.			7618,54	8075,65	6557,00		6950,42	8559,54		8559,54
18.2	неподконтрольные расходы	тыс.руб.			476,37	476,37	472,09		472,09	472,09		472,09
18.3	Расходы на амортизации ОС и НМА	тыс.руб.			527,80	0,00	0,00		255,00	255,00		255,00
18.4	Нормативная прибыль				0,00	0,00	244,20		244,20	244,20		244,20
17.4	Предпринимательская прибыль ГО				0,00	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00
19												
20	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР). %						1,00			1,00		
21	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР). %						124,77			124,78		
22	Удельные операционные расходы						4,00			4,00		
23	Индекс потребительских цен (в среднем) за год к предыдущему году (ИПЦ)						0,00			0,00		
23	Индекс изменения количества	тыс.руб.										
23	активов	%	X									
23.2	Долгосрочные параметры регулирования тарифов						17955,00			17955,00		
23.4	Базовый уровень операционных расходов	%					0,97			0,90		
23.4.1	Нормативный уровень прибыли	кВт*ч/м ³										
23.4.2	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности:	кВт*ч/м ³					9,34			9,33		
22.4.2	уровень потерь воды	кВт*ч/м ³	1,55	2,14	1,55	1,55	1,55			1,55		

Более детальный анализ тарифов на коммунальные услуги, платы (тарифа) на подключение (присоединение), структуры себестоимости предоставления услуг по водоотведению представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.3.11. Технические и технологические проблемы в системах водоотведения городского округа.

Перечень существующих технических и технологических проблем системы водоотведения городского округа Серебряные Пруды:

- на существующих очистных сооружениях канализации не внедрены современные технологии биологической очистки сточных вод от биогенных элементов, доочистки и обеззараживания, что не позволяет стабильно обеспечивать требуемое качество очистки;
- моральный и физический износ оборудования существующих очистных сооружений канализации;
- высокий износ канализационных сетей, а также истечение срока эксплуатации запорно-регулирующей арматуры на напорных канализационных трубопроводах, что может привести к повреждению инженерных коммуникаций и значительному сбросу неочищенных сточных вод в водные объекты;
- инфильтрация грунтовых вод в колодцах и коллекторах, приемных камерах канализационных насосных станций;
- пропуск ливневых стоков и дренажных вод от зданий, теплотрасс и др. в систему хозяйственно - бытовой канализации из-за отсутствия системы дренажно-ливневой канализации.
- отсутствует управление системой водоотведения, нет возможности регулировать поток в коллекторах и управлять притоком сточных вод на очистные сооружения, отсутствует возможность регулирования сточных вод в период дождей;
- недостаточная надежность системы электроснабжения канализационных станций и очистных сооружений.

Более детальный анализ технических и технологических проблем в системах водоотведения городского округа представлены в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.4. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения городского округа Серебряные Пруды.

2.4.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы).

Филиал ПАО «МОЭСК» Южные электрические сети (ЮЭС).

Объекты электроэнергетики, расположенные на территории городского округа Серебряные Пруды Московской области, относятся к энергосистеме Московской области, которая в свою очередь входит в состав объединенной энергетической системы ПАО «МРСК Центра». В диспетчерском отношении городской округ Серебряные Пруды относится к сферам ответственности филиала «Региональное диспетчерское управление энергосистемами г. Москвы и Московской области» (Московское РДУ) под управлением «Объединенного диспетчерского управления энергосистемами Центра» (ОДУ Центра) АО «Системный оператор Единой энергетической системы» (АО «СО ЕЭС»).

Услуги по снабжению электроэнергией в городском округе Серебряные Пруды оказывает предприятие электрических сетей - филиал ПАО «МОЭСК» Южные электрические сети.

Филиал ПАО «МОЭСК» Южные электрические сети (ЮЭС) создан 01 января 2008 года в соответствии с Уставом ПАО «МОЭСК» путем объединения Каширских, Подольских, частей Западных и Южных (ныне Центральных) электрических сетей Московской области.

Акционерное общество «Московская областная энергосетевая компания».

Акционерное общество «Московская областная энергосетевая компания» создано на основании постановления Правительства Московской области от 19.07.2005 № 456/26 «Об участии Московской области в создании открытого акционерного общества «Московская областная энергосетевая компания».

АО «Мособлэнерго» учреждено в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Гражданским кодексом Российской Федерации и иными

нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими деятельность хозяйственных обществ и зарегистрировано в качестве юридического лица 07 ноября 2005 года.

2.4.2. Характеристика системы электроснабжения.

Таблица 2.4.2.1. Общая протяженность электрических сетей городского округа Серебряные Пруды.

Наименование показателя	Ед. изм.	Значени е
Филиал ПАО «МОЭСК» Южные электрические сети (ЮЭС)		
Общая протяженность электрических сетей, в том числе:	км	1241,57
Воздушных линий (ВЛ)	км	1180,30
Кабельных линий (КЛ)	км	61,27
Электрических сетей уличного освещения	км	-
Протяженность электрических сетей по уровням напряжения, в том числе:	км	1241,57
Электрических сетей высокого напряжения (110 кВ и выше)	км	-
Электрических сетей среднего напряжения 1-го уровня (35 кВ)	км	-
Электрических сетей среднего напряжения 2-го уровня (20 кВ)	км	-
Электрических сетей среднего напряжения 2-го уровня (10 кВ)	км	739,45
Электрических сетей среднего напряжения 2-го уровня (6 кВ)	км	-
Электрических сетей низкого напряжения (0,38 кВ)	км	502,13
АО «Мособлэнерго»		
Общая протяженность электрических сетей, в том числе:	км	0,32
Воздушных линий (ВЛ)	км	-
Кабельных линий (КЛ)	км	0,32
Электрических сетей уличного освещения	км	-
Протяженность электрических сетей по уровням напряжения, в том числе:	км	0,32
Электрических сетей высокого напряжения (110 кВ и выше)	км	-
Электрических сетей среднего напряжения 1-го уровня (35 кВ)	км	-
Электрических сетей среднего напряжения 2-го уровня (20 кВ)	км	-
Электрических сетей среднего напряжения 2-го уровня (10 кВ)	км	-
Электрических сетей среднего напряжения 2-го уровня (6 кВ)	км	-
Электрических сетей низкого напряжения (0,38 кВ)	км	0,32
Котельная № 1		
Общая протяженность электрических сетей, в том числе:	км	0,03
Воздушных линий (ВЛ)	км	-
Кабельных линий (КЛ)	км	0,03
Электрических сетей уличного освещения	км	-
Протяженность электрических сетей по уровням напряжения, в том числе:	км	0,03
Электрических сетей высокого напряжения (110 кВ и выше)	км	-
Электрических сетей среднего напряжения 1-го уровня (35 кВ)	км	-
Электрических сетей среднего напряжения 2-го уровня (20 кВ)	км	-

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Электрических сетей среднего напряжения 2-го уровня (10 кВ)	км	-
Электрических сетей среднего напряжения 2-го уровня (6 кВ)	км	-
Электрических сетей низкого напряжения (0,38 кВ)	км	0,03

Таблица 2.4.2.2. Данные по электрическим сетям городского округа Серебряные Пруды.

Наименование показателя	Ед. изм.	Значение
Филиал ПАО «МОЭСК» Южные электрические сети (ЮЭС)		
Общая протяженность электрических сетей, в том числе:	км	1241,57
Воздушных линий (ВЛ)	км	1180,3
Кабельных линий (КЛ)	км	61,27
Электрических сетей уличного освещения	км	-
Протяженность электрических сетей по уровням напряжения, в том числе:	км	-
Электрических сетей высокого напряжения (110 кВ и выше)	км	-
Электрических сетей среднего напряжения 1-го уровня (35 кВ)	км	-
Электрических сетей среднего напряжения 2-го уровня (20 кВ)	км	-
Электрических сетей среднего напряжения 2-го уровня (10 кВ)	км	739,45
Электрических сетей среднего напряжения 2-го уровня (6 кВ)	км	-
Электрических сетей низкого напряжения (0,38 кВ)	км	502,13
Протяженность ВЛ среднего напряжения 2-го уровня (10 кВ), в том числе:	км	-
Введенных в эксплуатацию до 1960 г.	км	-
Введенных в эксплуатацию в 1960-1980 гг.	км	348,454
Введенных в эксплуатацию в 1980-2000 гг.	км	223,162
Введенных в эксплуатацию после 2000 г.	км	12,504
Протяженность ВЛ низкого напряжения (0,38 кВ), в том числе:	км	-
Введенных в эксплуатацию до 1960 г.	км	34,555
Введенных в эксплуатацию в 1960-1980 гг.	км	213,91
Введенных в эксплуатацию в 1980-2000 гг.	км	120,364
Введенных в эксплуатацию после 2000 г.	км	127,351
Протяженность КЛ среднего напряжения 2-го уровня (10 кВ), в том числе:	км	-
Введенных в эксплуатацию до 1960 г.	км	-
Введенных в эксплуатацию в 1960-1980 гг.	км	8,309
Введенных в эксплуатацию в 1980-2000 гг.	км	20,858
Введенных в эксплуатацию после 2000 г.	км	26,158
Протяженность КЛ низкого напряжения (0,38кВ), в том числе:	км	-
Введенных в эксплуатацию до 1960 г.	км	1,165
Введенных в эксплуатацию в 1960-1980 гг.	км	3,75
Введенных в эксплуатацию в 1980-2000 гг.	км	1,03
Введенных в эксплуатацию после 2000 г.	км	-
Протяженность ВЛ по номинальному сечению, мм², в том числе:	км	-
10 мм ²	км	-
16 мм ²	км	30,348
25 мм ²	км	22,459
35 мм ²	км	400,562
50 мм ²	км	156,088

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

70 мм ²	км	409,309
120 мм ²	км	3,390
95 мм ²	км	158,144
185 мм ²	км	-
240 мм ²	км	-
300 мм ²	км	-
400 мм ²	км	-
500 мм ² и выше	км	-
Протяженность КЛ по номинальному сечению, мм², в том числе:	км	-
10 мм ²	км	-
16 мм ²	км	-
25 мм ²	км	0,42
35 мм ²	км	0,25
50 мм ²	км	1,24
70 мм ²	км	6,605
120 мм ²	км	23,088
150 мм ²	км	1,95
185 мм ²	км	0,94
240 мм ²	км	12,641
95 мм ²	км	14,136
400 мм ²	км	-
500 мм ² и выше	км	-
Протяженность ВЛ, проложенных по новым технологиям (с использованием самонесущих изолированных проводов – СИП), в том числе:	км	-
Среднего напряжения 1-го уровня (35 кВ)	км	-
Среднего напряжения 2-го уровня (20 кВ)	км	-
Среднего напряжения 2-го уровня (10 кВ)	км	238,64
Среднего напряжения 2-го уровня (6 кВ)	км	-
Низкого напряжения (0,38 кВ)	км	301,507
Количество (протяженность) ВЛ со 100% износом, в том числе:	км	-
ВЛ высокого напряжения (110 кВ и выше)	км	-
ВЛ среднего напряжения 1-го уровня (35 кВ)	км	-
ВЛ среднего напряжения 2-го уровня (20 кВ)	км	-
ВЛ среднего напряжения 2-го уровня (10 кВ)	км	451,54
ВЛ среднего напряжения 2-го уровня (6 кВ)	км	-
ВЛ низкого напряжения (0,38 кВ)	км	193,51
Количество (протяженность) КЛ со 100% износом, в том числе:	км	-
КЛ высокого напряжения (110 кВ и выше)	км	-
КЛ среднего напряжения 1-го уровня (35 кВ)	км	-
КЛ среднего напряжения 2-го уровня (20 кВ)	км	-
КЛ среднего напряжения 2-го уровня (10 кВ)	км	26,556
КЛ среднего напряжения 2-го уровня (6 кВ)	км	-
КЛ низкого напряжения (0,38 кВ)	км	4,341
Коэффициент износа ВЛ (среднее значение)	%	52
Коэффициент износа КЛ (среднее значение)	%	63
АО «Мособлэнерго»		
Общая протяженность электрических сетей, в том числе:	км	0,32
Воздушных линий (ВЛ)	км	-
Кабельных линий (КЛ)	км	0,32
Электрических сетей уличного освещения	км	-

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Протяженность электрических сетей по уровням напряжения, в том числе:	км	0,32
Электрических сетей высокого напряжения (110 кВ и выше)	км	-
Электрических сетей среднего напряжения 1-го уровня (35 кВ)	км	-
Электрических сетей среднего напряжения 2-го уровня (20 кВ)	км	-
Электрических сетей среднего напряжения 2-го уровня (10 кВ)	км	-
Электрических сетей среднего напряжения 2-го уровня (6 кВ)	км	-
Электрических сетей низкого напряжения (0,38 кВ)	км	0,32
Протяженность КЛ низкого напряжения (0,38кВ), в том числе:	км	0,32
Введенных в эксплуатацию до 1960 г.	км	-
Введенных в эксплуатацию в 1960-1980 гг.	км	-
Введенных в эксплуатацию в 1980-2000 гг.	км	0,32
Введенных в эксплуатацию после 2000 г.	км	-
Протяженность КЛ по номинальному сечению, мм², в том числе:	км	0,32
10 мм ²	км	-
16 мм ²	км	-
25 мм ²	км	-
35 мм ²	км	-
50 мм ²	км	-
70 мм ²	км	-
120 мм ²	км	0,32
150 мм ²	км	-
185 мм ²	км	-
240 мм ²	км	-
95 мм ²	км	-
400 мм ²	км	-
500 мм ² и выше	км	-
Котельная № 1		
Общая протяженность электрических сетей, в том числе:	км	0,03
Воздушных линий (ВЛ)	км	-
Кабельных линий (КЛ)	км	0,03
Электрических сетей уличного освещения	км	-
Протяженность электрических сетей по уровням напряжения, в том числе:	км	0,03
Электрических сетей высокого напряжения (110 кВ и выше)	км	-
Электрических сетей среднего напряжения 1-го уровня (35 кВ)	км	-
Электрических сетей среднего напряжения 2-го уровня (20 кВ)	км	-
Электрических сетей среднего напряжения 2-го уровня (10 кВ)	км	-
Электрических сетей среднего напряжения 2-го уровня (6 кВ)	км	-
Электрических сетей низкого напряжения (0,38 кВ)	км	0,03
Протяженность КЛ низкого напряжения (0,38кВ), в том числе:	км	0,03
Введенных в эксплуатацию до 1960 г.	км	-
Введенных в эксплуатацию в 1960-1980 гг.	км	-
Введенных в эксплуатацию в 1980-2000 гг.	км	0,03
Введенных в эксплуатацию после 2000 г.	км	-
Протяженность КЛ по номинальному сечению, мм², в том числе:	км	0,03
10 мм ²	км	-
16 мм ²	км	-
25 мм ²	км	-
35 мм ²	км	-
50 мм ²	км	-
70 мм ²	км	-

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

120 мм2	км	-
150 мм2	км	-
185 мм2	км	-
240 мм2	км	0,03
95 мм2	км	-
400 мм2	км	-
500 мм2 и выше	км	-

Таблица 2.4.2.3. Сводные данные по распределительным пунктам (РП) городского округа Серебряные Пруды.

Наименование показателя	Ед. изм.	Значение	Примечание
Филиал ПАО «МОЭСК» Южные электрические сети (ЮЭС)			
Общее количество РП, находящихся на балансе и/или обслуживании, в том числе:	ед.		
Введенных в эксплуатацию до 1960 г.			
Введенных в эксплуатацию в 1960-1980 гг.	шт.	4	ЦРП-4,РТП-5, РТП-6,РТП-7
Введенных в эксплуатацию в 1980-2000 гг.	шт.	6	РТП-8,РТП-10, РТП-11,РТП-12, РТП-13,РП-14
Введенных в эксплуатацию после 2000 г.	шт.	1	ЦРП-1
Количество РП, по уровню напряжения, в том числе:	ед.		
Среднего напряжения 1-го уровня (35 кВ)	шт.		
Среднего напряжения 2-го уровня (20 кВ)	шт.		ЦРП-4,РТП-5, РТП-6,РТП-7
Среднего напряжения 2-го уровня (10 кВ)	шт.	11	РТП-8,РТП-10, РТП-11,РТП-12, РТП-13,РП-14
Среднего напряжения 2-го уровня (6 кВ)	шт.		ЦРП-1
Количество РП со 100% износом оборудования, в том числе:	ед.		
Среднего напряжения 1-го уровня (35 кВ)	шт.		ЦРП-4,РТП-5, РТП-6,РТП-7
Среднего напряжения 2-го уровня (20 кВ)	шт.		РТП-8,РТП-10 ,РТП-11,РТП-12, РТП-13,РП-14
Среднего напряжения 2-го уровня (10 кВ)	шт.	10	
Среднего напряжения 2-го уровня (6 кВ)	шт.		
Коэффициент износа оборудования РП (среднее значение)	%	91	
Количество и полная установленная мощность трансформаторных подстанций (ТП и КТП), присоединенных к РП	ед. (кВ·А)	34 8190	
Число центров питания (подстанций - ПС), присоединенных к РП	ед.	5	

Таблица 2.4.2.4. Сводные данные по трансформаторным подстанциям (ТП) и комплектным трансформаторным подстанциям (КТП) городского округа Серебряные Пруды.

Наименование показателя	Ед. изм.	Значение	Примечание
Филиал ПАО «МОЭСК» Южные электрические сети (ЮЭС)			
Общее количество ТП, находящихся на балансе и/или обслуживании, в том числе:	ед.	306	
Введенных в эксплуатацию до 1960 г.	шт.	41	
Введенных в эксплуатацию в 1960-1980 гг.	шт.	96	
Введенных в эксплуатацию в 1980-2000 гг.	шт.	55	
Введенных в эксплуатацию после 2000 г.	шт.	114	
Количество ТП, по уровню напряжения, в том числе:	ед.	306	
Среднего напряжения 1-го уровня (35 кВ)	шт.	-	
Среднего напряжения 2-го уровня (20 кВ)	шт.	-	
Среднего напряжения 2-го уровня (10 кВ)	шт.	306	
Среднего напряжения 2-го уровня (6 кВ)	шт.		
Общее количество КТП, находящихся на балансе и/или обслуживаемых, в том числе:	ед.	128	
Введенных в эксплуатацию до 1960 г.	шт.	8	
Введенных в эксплуатацию в 1960-1980 гг.	шт.	13	
Введенных в эксплуатацию в 1980-2000 гг.	шт.	38	
Введенных в эксплуатацию после 2000 г.	шт.	69	
Количество КТП, по уровню напряжения, в том числе:	ед.	128	
Среднего напряжения 1-го уровня (35 кВ)	шт.	-	
Среднего напряжения 2-го уровня (20 кВ)	шт.	-	
Среднего напряжения 2-го уровня (10 кВ)	шт.	128	
Среднего напряжения 2-го уровня (6 кВ)	шт.		
Общее количество и полная установленная мощность трансформаторов, установленных на ТП, в том числе:	ед. / (кВ·А)	375 / 86248	
На ТП, введенных в эксплуатацию до 1960 г.		50 / 18546	
На ТП, введенных в эксплуатацию в 1960-1980 гг.	шт.	127 / 29076	
На ТП, введенных в эксплуатацию в 1980-2000 гг.	шт.	8 / 18797	
На ТП, введенных в эксплуатацию после 2000 г.	шт.	118 / 19829	
Общее количество и полная установленная мощность трансформаторов, установленных на КТП, в том числе:	ед. / (кВ·А)	131 / 25716	
На КТП, введенных в эксплуатацию до 1960 г.	ед. / (кВ·А)	8 / 1620	
На КТП, введенных в эксплуатацию в 1960-1980 гг.	ед. / (кВ·А)	12 / 2273	
На КТП, введенных в эксплуатацию в 1980-2000 гг.	ед. / (кВ·А)	37 / 8034	
На КТП, введенных в эксплуатацию после 2000 г.	ед. / (кВ·А)	76 / 13789	
Число трансформаторов с полной установленной мощностью, кВ·А:	ед.	375	
10000		0	
5000		0	
1600		0	
1000		1	
630		17	
560		2	

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

400		58	
320		8	
315		6	
250		96	
200		3	
180		10	
160		70	
100		64	
63		16	
50		4	
40		6	
30		3	
25		6	
16		5	
Количество и полная установленная мощность ТП со 100% износом оборудования, в том числе:	ед. / (кВ·А)	172 / 48333	
Среднего напряжения 1-го уровня (35 кВ)	ед. / (кВ·А)	-	
Среднего напряжения 2-го уровня (20 кВ)	ед. / (кВ·А)	-	
Среднего напряжения 2-го уровня (10 кВ)	ед. / (кВ·А)	172 / 48333	
Среднего напряжения 2-го уровня (6 кВ)	ед. / (кВ·А)		
Количество и полная установленная мощность КТП со 100% износом оборудования, в том числе:	ед. / (кВ·А)	43 / 9268	
Среднего напряжения 1-го уровня (35 кВ)	ед. / (кВ·А)	-	
Среднего напряжения 2-го уровня (20 кВ)	ед. / (кВ·А)	-	
Среднего напряжения 2-го уровня (10 кВ)	ед. / (кВ·А)	43 / 9268	
Среднего напряжения 2-го уровня (6 кВ)	ед. / (кВ·А)		
Коэффициент износа оборудования ТП (среднее значение)	%	56	
Коэффициент износа оборудования КТП (среднее значение)	%	34	

Таблица 2.4.2.1. Данные по загрузке трансформаторного оборудования питающих центров 35-220 кВ, расположенных на территории г.о. Серебряные Пруды в зимний максимум 2017 года, и срокам его эксплуатации на 01.01.2018 г.

Наименование ПС	Эксплуатирующая организация	Технические характеристики трансформаторов и автотрансформаторов, установленных на ПС					Номинальный ток I _{ном.} , А	Фактическая нагрузка в зимний максимум 20.12.2017		Аварийная нагрузка в зимний максимум 20.12.2017	
		Диспетчерское наименование	Мощность, МВА	Напряжение U _{вн} /U _{сн} /U _{нн} , кВ	Год изготовления	Срок службы		А	%	А	%
ПС 110 кВ											
Глубокое	ПАО «МОЭСК»	T-1	10	110/10	1981	37	50	7	14	15	30
		T-2	10	110/10	1975	43	50	8	17	15	30
Пурлово	ПАО «МОЭСК»	T-1	25	110/35/10	1985	33	126	33	26	39	31
		T-2	25	110/35/10	1986	32	126	7	5	39	31
Якимовская	ПАО «МОЭСК»	T-1	5,6	110/10	1959	59	29	2	8	6	21
		T-2	4	35/10	1970	48	66	12	19	19	29
Степная	ОАО «РЖД»	T-1	10	110/35/10	1964	54	53	8	16	8	16
Узуново	ОАО «РЖД»	T-2	25	110/35/10	1987	31	126	0	0	н/д	н/д
		T-2	25	110/35/10	1987	31	126	22	17	н/д	н/д
ПС 35 кВ											
Серебряные Пруды	ПАО «МОЭСК»	T-1	6,3	35/10	1970	48	104	30	29	72	69
		T-2	6,3	35/10	1969	49	104	42	40	72	69

Более детальный анализ характеристики системы электроснабжения городского округа Серебряные Пруды представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.4.3. Балансы мощности коммунального ресурса, объемы потерь при передаче и отпуска по группам потребителей.

В электроэнергетический комплекс Москвы и Московской области входят объекты генерации с установленной электрической мощностью 18 475,03 МВт.

Таблица 2.4.3.1. Отпуск электрической энергии из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности за 2017 год:

Показатель	Отпуск в сеть, млн.кВтч	Отпуск из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности, млн кВтч	Потери	
			млн.кВтч	%
Москва	45 648	42 302	3 346	7,33
Московская область	44 583	40 497	4 086	9,16
Итого ПАО «МОЭСК»	90 231	82 800	7 432	8,24

Таблица 2.4.3.2. Сводные данные по балансу получения (покупки), распределения и потребления электрической энергии в городском округе.

Наименование показателя	Ед. изм.	2013	2014	2015	2016	2017
Объем полученной электроэнергии	тыс. кВт-ч	83628,592	83842,204	90961,609	91568,357	91084,621
Общее количество электроэнергии, полезно реализованной потребителям, в том числе:	тыс. кВт-ч	63858,997	64611,899	67805,218	70966,941	69819,714
то же	%	75,7	77,1	74,5	77,50	76,65
Населению	тыс. кВт-ч					
то же	%					
Бюджетным потребителям	тыс. кВт-ч					
то же	%					
Промышленным потребителям	тыс. кВт-ч					
то же	%					
Электрическому транспорту	тыс. кВт-ч					
то же	%					
Прочим потребителям	тыс. кВт-ч					
то же	%					

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Суммарные потери электроэнергии в системе электроснабжения, в том числе:	тыс. кВт·ч	20348,918	19230,305	23156,391	22601,416	21264,907
то же	%	24,3	22,9	25,5	22,50	23,35
Технические потери электроэнергии	тыс. кВт·ч					
то же	%					
Потери, обусловленные недостаточной точностью приборов учета потребления электроэнергии (погрешностью приборов учета потребления электроэнергии)	тыс. кВт·ч					
то же	%					
Коммерческие потери электроэнергии	тыс. кВт·ч					
то же	%					

Таблица 2.4.3.3. Установленная мощность, фактическая загрузка и резерв мощности.

№ п/п	Наименование ПС	Установленная мощность трансформаторов, шт. х МВА	Фактическая загрузка в зимний максимум 2018 года, МВА	Профицит (+) по замерам по ЦП, МВА	Объем мощности по заключенным договорам на ТП, находящимся на исполнении, МВА	Резерв мощности с учетом заключенных договоров ТП по ЦП, МВА
Городской округ Серебряные Пруды						
1	ПС 110/10 кВ Глубокое	2х10	3,4	7,13	1,62	5,51
2	ПС 110/35/10 кВ Пурлово	2х25	8,4	17,82	1,67	16,15
3	ПС 110/35/10 кВ Якимовская	1х4, 1х5,6	0,9	3,29	0,17	3,12
4	ПС 35/10 кВ Серебряные Пруды	2х6,3	4,5	2,12	1,06	1,05

Более детальный анализ балансов мощности коммунального ресурса, объемов потерь при передаче и отпуска потребителям представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.4.4. Доля поставки электрической энергии по приборам учета.

Таблица 2.4.4.1. Количество потребителей электрической энергии.

Наименование показателя	Ед. изм.	2013	2014	2015	2016	2017
Количество потребителей электрической энергии, в т.ч.:	ед.	13452	13979	14421	14995	15299
Население		303	301	300	290	292
Бюджетные потребители		15	16	16	17	18
Промышленные потребители		-	-	-	-	-
Городской электрический транспорт		501	523	532	541	565
Прочие потребители		13452	13979	14421	14995	15299

2.4.5. Зоны действия источников электроснабжения с указанием радиуса эффективного ресурсоснабжения.

Зона эксплуатационной ответственности филиала ЮЭС ПАО «МОЭСК», охватывает территорию 15-ти городских округов и 3-х муниципальных районов Московской области, в том числе городской округ Серебряные Пруды.

На территории ЮЭС расположен ряд генерирующих источников, выдающих мощность в электрическую сеть Московской области, в частности:

1. Каширская ГРЭС (установленная мощность – 1910,0 МВт). Выдача мощности осуществляется по линиям:
 - ВЛ 500 кВ – 2 шт.;
 - ВЛ 220 кВ – 7 шт.;
 - ВЛ 110 кВ – 9 шт.
2. ТЭЦ-17 (установленная мощность – 192 МВт). Выдача мощности осуществляется по 5 ВЛ-110кВ;
3. ТЭЦ-22 (установленная мощность – 1310 МВт). Выдача мощности осуществляется по линиям:
 - КВЛ 220 кВ ТЭЦ-22 – Восточная;
 - по трем ВЛ 220 кВ ТЭЦ-22 – Чагино;
 - по двум ВЛ 110 кВ ТЭЦ-22 – Красково;
 - ВЛ 110 кВ ТЭЦ-22 – Нефтезавод I, II цепь.

Основная часть питающих центров на территории ЮЭС эксплуатируется двумя организациями: Московским ПМЭС филиала ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Центра и филиалом ПАО «МОЭСК» ЮЭС.

На балансе филиала ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Центра находятся:

- ПС 500 кВ Пахра установленной трансформаторной мощностью 750 МВА;
- ПС 500 кВ Новокаширская установленной трансформаторной мощностью 500 МВА;
- ПС 220 кВ Бугры, Нежино, Ока, Сельская и Ступино суммарной установленной трансформаторной мощностью 1245 МВА.

Основными видами деятельности филиала ПАО «МОЭСК» ЮЭС являются оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии, технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям.

Филиал ПАО «МОЭСК» ЮЭС осуществляет эксплуатацию следующих электросетевых объектов:

- ПС 220кВ Гулево и ЦАГИ суммарной установленной трансформаторной мощностью 1326 МВА;
- 63 ПС 110 кВ суммарной установленной трансформаторной мощностью 3885,8 МВА;
- 31 ПС 35 кВ суммарной установленной трансформаторной мощностью 401,9 МВА.

На рассматриваемой территории также располагаются следующие абонентские и тяговые (железнодорожные) подстанции:

- ПС 220 кВ Образцово, Стекольная и Мячково установленной трансформаторной мощностью 653,5 МВА;
- 29 ПС 110 кВ суммарной установленной трансформаторной мощностью 1981 МВА;
- 7 ПС 35 кВ суммарной установленной трансформаторной мощностью 74,1 МВА.

На данных ПС установлено 3 АТ 500кВ суммарной мощностью 1000МВА, 28 трансформаторов и АТ 220кВ суммарной мощностью 3125МВА, 209 трансформаторов 110кВ суммарной мощностью 6192,3МВА и 87 трансформаторов

35кВ суммарной мощностью 500МВА.

Таблица 2.4.5.1. Сведения о количестве и трансформаторной мощности центров питания 35-500 кВ на территории городского округа Серебряные Пруды на 01.01.2018 года в разрезе эксплуатирующих организаций.

Муниципальное образование	Эксплуатирующая организация	U _{ВН} ПС, кВ	Количество ПС, шт.	Трансформаторная мощность ПС, МВА
городской округ Серебряные Пруды	ПАО «МОЭСК»	110	3	79,6
		35	1	12,6
		Всего	4	92,2
	ОАО «РЖД»	110	2	60
		Всего	2	60
	В целом по округу (району)	110	5	139,6
		35	1	12,6
		Всего	6	152,2

Таблица 2.4.5.2. Перечень населенных пунктов, входящих в зону обслуживания АО «Мособлэнерго».

Городской округ	Населенные пункты
г.о. Серебряные Пруды	с. Глубокое, с. Крутое, д. Ливадия, с. Клемово, п. Новоклемово, д. Коровино, д. Шеметово, с. Петрово, с. Узуново, д. Барыково, д. Есипово, с. Подхожее, д. Песочное, с. Мягкое, п. Серебряные Пруды, п. Успенский, д. Митякино, п. Дмитриевский, д. Красновские, п. Дмитриевский, д. Красновские Выселки, д. Благодать

Более детальный анализ зон действия источников электроснабжения городского округа Серебряные Пруды представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.4.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников системы электроснабжения и по городскому округу в целом.

Согласно представленным данным, резервными по мощности являются 3 ПС 110/35/110кВ и одна ПС 35/10кВ, расположенными в зоне эксплуатационной ответственности ЮЭС городского округа Серебряные Пруды. Наибольшее значение резерва мощности с учетом заключенных договоров на ТП характерно для ПС

110/35/10 кВ Пурлово (17,64 МВА).

Таблица 2.4.6.1. Сведения о питающих центрах ПАО «МОЭСК», имеющих резерв электрической мощности для осуществления технологического присоединения, расположенных на территории городского округа Серебряные Пруды на 01.01.2018 года.

Наименование ПС	Установленная мощность в разрезе трансформаторов, шт.хМВА	Фактическая нагрузка в зимний максимум 2017, МВА	Профицит (+) по замерам по ЦП, МВА	Объем мощности по заключенным договорам об осуществлении ТП, находящимся на исполнении по ЦП, МВА	Резерв мощности с учетом заключенных договоров ТП по ЦП, МВА
ПС 110/10 кВ Глубокое	2х10	3,04	7,46	1,73	5,73
ПС 110/35/10 кВ Пурлово	2х25	7,78	18,47	0,83	17,64
ПС 110/35/10 кВ Якимовская	1х4, 1х5,6	1,16	3,04	0,15	2,89
ПС 35/10 кВ Сер. Пруды	2х6,3	4,37	2,25	1,15	1,09

По данным замеров режимного дня максимума нагрузки 2017 года с учетом объемов мощности, зарезервированных для потребителей по условиям заключенных договоров на технологическое присоединение дефицитных по мощности питающих центров филиала ЮЭС ПАО «МОЭСК», расположенных в городском округе Серебряные Пруды нет. Дефицит трансформаторной мощности не выявлен.

Таким образом, подстанции, расположенные на территории городского округа Серебряные Пруды, допускают присоединение новых потребителей.

Более детальный анализ резервов и дефицитов по зонам действия источников системы электроснабжения и по городскому округу в целом представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.4.7. Надежность работы системы электроснабжения.

Основной задачей филиала ЮЭС ПАО «МОЭСК» является обеспечение надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей, их качественное обслуживание, удовлетворение возрастающего спроса в получении электроэнергии путем технического обновления существующих и строительства новых энергообъектов.

Показатель надежности работы энергосистемы – средняя продолжительность прекращений передачи электрической энергии в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования за 2017 год по Московской области – составил 0,001996, что не превышает планового показателя на 2017 год (0,071227), установленного Комитетом по ценам и тарифам Московской области.

Таблица 2.4.7.1. Динамика показателей надежности.

Наименование категории	Ед. изм.	2015	2016	2017	Изменение %
Количество технологических нарушений (аварий) в сети 6 кВ и выше	шт.	6516	6402	6134	-4,2
Частота отключений подачи электроэнергии в Московской области	шт.	0,2264	0,2243	0,1834	-18,2
Среднее время восстановления электроснабжения в Московской области	ч.	0,3967	0,5838	0,2303	-60,6
Средняя длительность технологических нарушений в сети 6 кВ и выше	ч.	1,41	1,68	1,45	-13,7
Количество технологических нарушений (аварий) в сети 6-220 кВ/1000 у.е.	шт.	4,41	4,12	3,74	-9,2
Объем недоотпущенной электроэнергии в сети 6-220 кВ	млн кВтч	0,96	4,391	1,235	-71,9
Общий экономический ущерб в сети 6-220 кВ	млн кВтч	329,5	644,3	408,7	-36,6

Таким образом, по итогам 2017 года плановые значения показателя надежности по Московской области достигнуты со значительным улучшением.

Таблица 2.4.7.2. Основные причины аварий в 2017 г.

Наименование причины	Количество, шт.	Доля, %
Воздействие организаций, участвующих в технологическом процессе	17	0,3
Воздействие животных и птиц	111	1,8
Дефекты проекта, конструкции, изготовления	171	2,8
Несвоевременное выявление, устранение дефектов	324	5,3
Воздействие повторяющихся стихийных явлений	877	14,3
Воздействие посторонних лиц и организаций	1 734	28,3
Износ оборудования (старение изоляции)	2 709	44,2

Таблица 2.4.7.3. Данные по авариям и инцидентам в электрических сетях, трансформаторных подстанциях (ТП и КТП) и распределительных пунктах (РП) городского округа за последние 5 лет.

Показатель	Ед.изм.	2014	2015	2016	2017	2018
Кол-во аварийных отключений на 10кВ	шт.	11	12	9	5	4

Средняя продолжительность отключений на 10кВ	час	1,07	1,05	0,76	2,0	1,45
Кол-во аварийных отключений га 0,4кВ	шт.	80	83	46	24	34
средняя продолжительность отключений на 0,4кВ	час	1,03	1,04	1,02	0,88	1,0

Основные причины отключений:

- повреждения в сетях абонента (потребительские отключения);
- схлест проводов;
- повреждение изоляторов, разрядников, опор.

Работа по поддержанию оборудования в нормативном состоянии, основным направлением которой является проведение своевременного планово-предупредительного ремонта и технического обслуживания, выполнение целевых ремонтных программ, программ технического перевооружения и реконструкции, обеспечивает эффективность и надежность функционирования электрооборудования, а также позволяет успешно проходить осенне-зимний период и снижать количество технологических нарушений.

Более детальный анализ надежности работы системы электроснабжения представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.4.8. Качество предоставляемого коммунального ресурса.

Методические разъяснения по расчету показателей надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций разработаны в соответствии с Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», и Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций (далее -

Методические указания), утвержденными Приказом Минэнерго России от 29 июня 2010 г. N 296.

Показатель уровня качества оказываемых услуг определяется для электросетевых организаций в отношении услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению к объектам электросетевого хозяйства ТСО.

Показатель уровня качества оказываемых услуг является интегрированным показателем и состоит из показателей - индикаторов качества. Индикаторы качества оказываемых потребителям услуг характеризуют степень направленности деятельности ТСО по оказанию услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению ЭПУ потребителей (заявителей) к электрическим сетям на сокращение времени решения возникающих вопросов, оптимизацию затрат потребителей услуг и в целом на создание наиболее благоприятных условий их взаимодействия с ТСО.

Более детальный анализ надежности работы системы электроснабжения представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.4.9. Воздействие на окружающую среду.

В ПАО «МОЭСК» утверждена Программа производственного экологического контроля, в соответствии с которой Обществом выполняются принятые обязательства по соблюдению требований природоохранного законодательства, в том числе осуществляется:

- контроль за соблюдением установленных нормативов воздействия на окружающую среду;
- обеспечение своевременной разработки нормативов воздействия на окружающую среду;
- контроль за выполнением природоохранных мероприятий, предписаний и рекомендаций специально уполномоченных органов в области охраны окружающей среды;
- контроль за соблюдением правил обращения с опасными отходами;

- контроль за наличием и техническим состоянием оборудования по локализации и ликвидации последствий техногенных аварий, по обеспечению безопасности персонала;
- своевременное предоставление информации, предусмотренной государственной статистической отчетностью.

Основное воздействие на состояние атмосферного воздуха оказывают выбросы загрязняющих веществ от автотранспортных средств – спецтехники (кранов, вышек, мобильных лабораторий и т.д.), используемой для производственных и ремонтных работ, заезжего автотранспорта (мусоровозы и т.д.), личного автотранспорта сотрудников Компании.

От работающих двигателей внутреннего сгорания автомобильной техники происходят выбросы твердых веществ, преимущественно сажи, газообразных веществ, преимущественно оксид углерода, оксиды азота, диоксид серы. При выполнении электросварочных работ (резка металла) в атмосферу происходят выбросы твердых загрязняющих веществ в виде оксидов железа и марганца. При приготовлении припоя для последующей пайки металлов выделяются оксиды меди, цинка, олова, свинца и сурьмы.

По итогам 2017 года валовый выброс в атмосферный воздух вредных веществ системы электроснабжения снизился на 11% по отношению к 2016 году.

На снижение объема валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух повлияли следующие мероприятия:

- ликвидация станочного оборудования (металлообработка, термообработка, переработка пластмасс), участков ремонта электродвигателей, сварочных участков и т.п.;
- проведение инвентаризации источников выделения и выброса загрязняющих веществ в атмосферу с дальнейшей разработкой томов ПДВ;
- изменение методик расчетов валовых выбросов с исключением открытых стоянок автотранспорта.

На окружающую среду объекты Общества оказывают шумовое воздействие посредством работы установленного на подстанциях электрооборудования (трансформаторы, выключатели), которое в зависимости от мощности имеет соответствующие шумовые характеристики.

Основными видами воздействия Компании на экологическое состояние земельных ресурсов являются эксплуатация маслonaполненного оборудования (в процессе работы маслonaполненных трансформаторов, выключателей и т.д., ввиду не полной герметичности может осуществляться выделение масла) и обращение с отходами производства и потребления, образуемых в результате коммунальной и производственной деятельности на объектах Компании.

Основной вклад в образование отходов производства и потребления вносят строительство, реконструкция, ремонты, а также хозяйственно-бытовая деятельность на объектах Общества.

Масляные силовые трансформаторы и высоковольтные масляные выключатели несут опасность разлива масла и вероятность попадания его в почву и воду. Во избежание разливов необходимо соблюдать все требования техники безопасности при осуществлении ремонтов, замены масла и т.д. Необходима правильная утилизация масла и отработавших трансформаторов и выключателей.

Для исключения опасности нанесения ущерба окружающей среде возможно применение сухих трансформаторов и вакуумных выключателей вместо масляных.

Эксплуатация аккумуляторных батарей сопровождается испарением электролита, что представляет опасность для здоровья людей. Также АКБ несут опасность разлива электролита и попадания его в почву и воду. Во избежание нанесения ущерба окружающей среде необходима правильная утилизация отработавших аккумуляторных батарей.

Масляные кабели по истечении срока эксплуатации остаются в земле и при дальнейшем старении происходит разрушение изоляции и попадание масла в почву. Для предотвращения данного воздействия необходимо использовать кабели с пластмассовой изоляцией либо с изоляцией из сшитого полиэтилена.

Одним из сопутствующих элементов производственной деятельности Компании является образование бытовых и поверхностных сточных вод. Водные ресурсы используются на бытовые нужды сотрудников и производственные нужды в подпитке оборотных систем моек автотранспорта, поливомоечные работы на территориях объектов Общества.

Поверхностные сточные воды образуются посредством выпадения и скопления на твердых поверхностях атмосферных осадков. Для объектов Компании,

расположенных на территории Московской области нормативы сброса, устанавливаются муниципальными водоснабжающими организациями. Для целей соблюдения нормативов сброса ежегодно проводится лабораторный контроль загрязняющих веществ поверхностных сточных вод.

ПАО «МОЭСК» не осуществляет сбросы сточных вод в водные объекты.

В 2017 году в рамках долгосрочного соглашения о сотрудничестве с Общероссийской общественной организацией «Союз охраны птиц России» ПАО «МОЭСК» продолжена работа по выполнению птицевозащитных мероприятий – установлено 2400 шт. птицевозащитных устройств (ПЗУ) на воздушных линиях электропередачи и открытых распределительных устройствах подстанций, а также определены мероприятия по сохранению биологического разнообразия на плановый период 2018 – 2020 гг.

Более детальный анализ воздействия на окружающую среду в системе электроснабжения городского округа Серебряные Пруды представлены в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.4.10. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.

Государственное регулирование тарифов на территории г. Москвы и Московской области осуществляют Департамент экономической политики и развития г. Москвы (ДЭПиР Москвы) и Комитет по ценам и тарифам Московской области.

Тарифное регулирование осуществляется по следующим видам деятельности:

- оказание услуг по передаче электрической энергии;
- технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям

Основные причины изменения тарифов на услуги по передаче электроэнергии на территории г. Москвы и Московской области:

- рост тарифов на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» (тарифы для ПАО «ФСК ЕЭС» устанавливаются ФАС России);
- рост необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций;

- рост тарифов на покупку электрической энергии в целях компенсации технологического расхода (потерь) электроэнергии при ее передаче по сетям.

На электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей в Московской области действуют следующие виды тарифов:

- для квартир и домов с газовыми плитами;
- для квартир и домов, оборудованных электрическими плитами;
- для квартир и домов в сельских населенных пунктах.

Размеры тарифов на электроэнергию для всех категорий потребителей в Московской области утверждаются Комитетом по ценам и тарифам Московской области.

Указанные в таблицах ниже тарифные планы на электроэнергию Мосэнергосбыта утверждены распоряжением Комитета по тарифам и ценам Московской области от 20.12.2017г. №321-Р действуют на территории города Москвы и Московской области с 01 января 2018 года.

Таблица 2.4.10.1. Тарифы на электроэнергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах Московской области в домах, оборудованных газовыми плитами.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.18 - 30.06.18	01.07.18 - 31.12.18
			Цена (тариф) с НДС	Цена (тариф) с НДС
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,04	5,29
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	5,80	6,08
	Ночная зона	руб./кВтч	2,09	2,25
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	6,55	6,88
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,04	5,29
	Ночная зона	руб./кВтч	2,09	2,25

Таблица 2.4.10.2. Тарифы на электроэнергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах Московской области в домах, оборудованных в установленном порядке электрическими плитами и (или) электроотопительными приборами.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.18 - 30.06.18	01.07.18 - 31.12.18
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,53	3,71
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,06	4,26
	Ночная зона	руб./кВтч	1,46	1,58
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,59	4,82
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,53	3,71
	Ночная зона	руб./кВтч	1,46	1,57

Таблица 2.4.10.3. Тарифы на электроэнергию для населения Московской области, проживающего в сельских населенных пунктах.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.18 - 30.06.18	01.07.18 - 31.12.18
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,53	3,71
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,06	4,26
	Ночная зона	руб./кВтч	1,46	1,58
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,59	4,82
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,53	3,71
	Ночная зона	руб./кВтч	1,46	1,57

Действие тарифов на электроэнергию, утвержденных для населения Московской области, распространяется на потребителей Московской области, приравненных к населению:

- населенные пункты, объединенные хозяйственные постройки граждан (погреба, сараи и иные сооружения), жилые зоны при воинских частях и исправительно-трудовых учреждениях, рассчитывающиеся по общему счетчику на вводе;

- исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные кооперативы, жилищные и иные специализированные потребительские кооперативы, управляющие организации или индивидуальные предприниматели, осуществляющие управление многоквартирным домом,

жилищные организации), приобретающие электрическую энергию для целей оказания собственникам и нанимателям жилых помещений в многоквартирном доме и собственникам жилых домов коммунальной услуги электроснабжения, использования на общедомовые нужды (освещение и иное обслуживание с использованием электрической энергии межквартирных лестничных площадок, лестниц, коридоров, работы лифтов, насосов и иного общего имущества в жилых домах и общежитиях);

- садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства;

- некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы, автостоянки);

- религиозные организации, содержащиеся за счет прихожан.

Тарифы на электроэнергию для прочих групп потребителей электроэнергии.

Тарифы на электроэнергию для других, помимо населения и приравненных к нему категорий потребителей, устанавливаются по итогам рыночных торгов.

Для иных, кроме населения, категорий потребителей тарифы на электроэнергию могут дифференцироваться в зависимости от уровня напряжения, времени суток, учета потребляемой мощности. Тарифы на электроэнергию в зависимости от уровня напряжения делятся на тариф для потребителей:

- высокого напряжения (ВН) — 110 кВ и выше;
- среднего первого напряжения (СН-I) — 35 кВ;
- среднего второго напряжения (СН II) — 20-1 кВ;
- низкого напряжения (НН) — 0,4 кВ и ниже.

Плата за электроэнергию может так же рассчитываться исходя из:

- ставки тарифа на электроэнергию;
- ставки тарифа на мощность.

Кроме того, тариф на электроэнергию может различаться в зависимости от того, насколько полно потребитель использует выделенную ему мощность (так называемого числа часов использования заявленной мощности).

Плата за технологическое присоединение.

Регулирующими органами г. Москвы и Московской области установлены единые по субъектам стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, и ставки платы за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8 900 кВт.

Средняя стоимость технологического присоединения 1 МВт мощности в 2017 году снизилась на 44% до 2,3 млн руб. Данное снижение обусловлено уменьшением доли выручки по договорам, заключенным до 01.01.2011 (отмена платы по «высокой стороне»).

Более детальный анализ тарифов на коммунальные услуги, платы (тарифа) на подключение (присоединение), структуры себестоимости предоставления услуг по электроснабжению представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.4.11. Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения городского округа.

Электрические сети, действующие в настоящее время на территории Московской области, в основном обеспечивают условия для поставки и получения мощности и электроэнергии потребителям.

Основными проблемами в электрической сети энергосистемы Московской области являются:

- повышенная загрузка автотрансформаторов 500/110 кВ Московского кольца ограничивает суммарную пропускную способность внешних связей энергосистемы города Москвы и Московской области;

- повышенная загрузка ряда линий электропередачи и трансформаторов сети 110-35 кВ, что вызывает ограничение технологического присоединения новых потребителей к электрической сети энергосистемы Московской области;

- высокие уровни токов короткого замыкания и недостаточная отключающая способность выключателей 500, 220 и 110 кВ, необходимость применения

различных мероприятий по их ограничению, в частности секционирования электрической сети;

– регулирование напряжения в сети энергосистемы Московской области затруднено по причине недостаточности и низкой эффективности средств управления и компенсации реактивной мощности: отсутствием работоспособных устройств РПН на автотрансформаторах, достаточного числа регулируемых средств управления и компенсации реактивной мощности на напряжении 110-220 кВ;

– практически на каждой из подстанций энергосистемы Московской области в настоящее время находится в работе оборудование, выработавшее нормативный ресурс.

Все эти факторы приводят к проблеме с регулированием и поддержанием в нормируемых пределах уровней напряжения.

Необходимо отметить, что во всех сетевых предприятиях Московской области существуют характерные проблемы:

– значительное количество оборудования, отработавшего установленный нормативный срок службы, есть трансформаторы, находящиеся на особом учете по данным хроматографического анализа;

– значительное количество подстанций выполнены по упрощенным схемам подключения к ЛЭП отпайками с помощью отделителей и короткозамыкателей.

Более детальный анализ технических и технологических проблем в системе электроснабжения городского округа представлены в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.5. Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения городского округа Серебряные Пруды.

2.5.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы).

Газоснабжение потребителей городского округа Серебряные Пруды осуществляется филиалом акционерного общества «Мособлгаз» Ступиномежрайгаз.

ГУП АО «Мособлгаз» - одна из крупнейших газораспределительных компаний России. АО «Мособлгаз» эксплуатирует огромное газовое хозяйство. В него входит более 55 тысяч километров газопроводов Московской области, более 2,9 миллиона квартир и домовладений, более 3100 промышленных предприятий и котельных, 5800 коммунально-бытовых предприятий. Ежегодно предприятием реализуется свыше 15 миллиардов кубометров природного газа.

В составе ГУП АО «Мособлгаз» - 10 филиалов по всей Московской области, которые, в свою очередь, включают по несколько районных эксплуатационных служб.

Газораспределительная система городского округа Серебряные Пруды представляет собой комплекс сооружений, состоящий из следующих элементов:

- газопроводы высокого, среднего и низкого давления;
- пункты редуцирования природного газа (ГРП, ШРП);
- системы защиты газопроводов от электрохимической коррозии (ЭХЗ);
- потребители природного газа.

Основным потребителем сжиженного газа в границах г.о. Серебряные Пруды является население. Сетевым газом в городском округе обеспечены 2079 домов и 6964 квартир.

2.5.2. Характеристика системы газоснабжения.

Газоснабжение потребителей осуществляется филиалом акционерного общества «Мособлгаз» Ступиномежрайгаз.

Таблица 2.5.2.1. Источники системы газоснабжения по состоянию на 31.12.2017 год.

Вид пункта	Кол-во, ед.	Мощность, тыс. м ³ /час
ГРП	22	105
ШРП	37	90

Таблица 2.5.2.2. Характеристика сети системы газоснабжения по диаметрам.

Тип и диаметр газопровода	Ед. изм.	2015	2016	2017
Стальные газопроводы – всего, в т.ч. по диаметрам условного прохода (внутренний):	км	266,630	268,079	268,414
Газопроводы высокого давления I-ой категории	км	139,087	140,206	140,206
Газопроводы высокого давления II-ой категории	км	14,993	14,995	14,995
Газопроводы среднего давления	км	0,483	0,803	0,892
Газопроводы низкого давления	км	112,067	112,075	112,321
до 50 мм	км	2,771	2,890	3,042
50 мм	км	46,769	46,936	47,117
65 мм	км	0	0	0
80 мм	км	20,398	20,399	20,399
90 мм	км	0	0	0
100 мм	км	28,757	29,918	29,920
125 мм	км	0	0	0
150 мм	км	50,762	50,762	50,763
200 мм	км	87,287	87,287	87,287
250 мм	км	11,203	11,203	11,203
300 мм	км	18,682	18,682	18,682
Полимерные газопроводы – всего, в т.ч. по диаметрам условного прохода (внутренний):	км	61,683	68,156	70,675
Газопроводы высокого давления I-ой категории	км	0	0	0
Газопроводы высокого давления II-ой категории	км	8,619	8,635	8,635
Газопроводы среднего давления	км	10,105	12,671	13,494
Газопроводы низкого давления	км	42,959	46,850	48,546
10 мм	км	0	0	0
15 мм	км	0	0	0
20 мм	км	0	0	0
25 мм	км	0	0	0
32 мм	км	1,373	1,726	2,147
40 мм	км	0	0	0
50 мм	км	0	0	0
63 мм	км	16,352	19,244	20,232
80 мм	км	0	0	0
90 мм	км	0	0	0
110 мм	км	23,350	26,325	27,435
125 мм	км	0	0	0
160 мм	км	10,976	11,229	11,229
225 мм	км	9,632	9,632	9,632

Таблица 2.5.2.3. Характеристика бесхозных газовых сетей городского округа Серебряные Пруды по диаметрам.

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Тип и диаметр газопровода	Ед. изм.	2017
Стальные газопроводы – всего, в т.ч. по диаметрам условного прохода (внутренний):	км	5,913
Газопроводы высокого давления I-ой категории	км	3,035
10 мм	км	0
15 мм	км	0
20 мм	км	0
25 мм	км	0
32 мм	км	0
40 мм	км	0
50 мм	км	0,015
65 мм	км	0
80 мм	км	0
90 мм	км	0
100 мм	км	0,048
125 мм	км	0
150 мм	км	2,972
Газопроводы высокого давления II-ой категории	км	0,059
10 мм	км	0
15 мм	км	0
20 мм	км	0
25 мм	км	0
32 мм	км	0
40 мм	км	0
50 мм	км	0
65 мм	км	0
80 мм	км	0
90 мм	км	0
100 мм	км	0,015
125 мм	км	0
150 мм	км	0
200 мм	км	0,044
Газопроводы среднего давления	км	0
10 мм	км	0
15 мм	км	0
20 мм	км	0
25 мм	км	0
32 мм	км	0
40 мм	км	0
50 мм	км	0
65 мм	км	0
80 мм	км	0
90 мм	км	0
100 мм	км	0
125 мм	км	0
150 мм	км	0
Газопроводы низкого давления	км	2,819

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Тип и диаметр газопровода	Ед. изм.	2017
Стальные газопроводы – всего, в т.ч. по диаметрам условного прохода (внутренний):	км	5,913
до 50 мм	км	0,008
50 мм	км	0,874
65 мм	км	0
80 мм	км	0
90 мм	км	0
100 мм	км	0,935
125 мм	км	0
150 мм	км	0,996
200 мм	км	0,006
Полимерные газопроводы – всего, в т.ч. по диаметрам условного прохода (внутренний):	км	12,184
Газопроводы высокого давления I-ой категории	км	0
10 мм	км	0
15 мм	км	0
20 мм	км	0
25 мм	км	0
32 мм	км	0
40 мм	км	0
50 мм	км	0
65 мм	км	0
80 мм	км	0
90 мм	км	0
100 мм	км	0
125 мм	км	0
150 мм	км	0
Газопроводы высокого давления II-ой категории	км	5,925
10 мм	км	0
15 мм	км	0
20 мм	км	0
25 мм	км	0
32 мм	км	0
40 мм	км	0
50 мм	км	0
65 мм	км	0
80 мм	км	0
90 мм	км	0
110 мм	км	0,290
125 мм	км	0
150 мм	км	0
225 мм	км	5,635
Газопроводы среднего давления	км	0
10 мм	км	0
15 мм	км	0
20 мм	км	0

Тип и диаметр газопровода	Ед. изм.	2017
Стальные газопроводы – всего, в т.ч. по диаметрам условного прохода (внутренний):	км	5,913
25 мм	км	0
32 мм	км	0
40 мм	км	0
50 мм	км	0
65 мм	км	0
80 мм	км	0
90 мм	км	0
100 мм	км	0
125 мм	км	0
150 мм	км	0
Газопроводы низкого давления	км	6,259
10 мм	км	0
15 мм	км	0
20 мм	км	0
25 мм	км	0
32 мм	км	0
40 мм	км	0
50 мм	км	0
63 мм	км	0,349
80 мм	км	0
90 мм	км	0
110 мм	км	2,073
125 мм	км	0
160 мм	км	2,510
225 мм	км	1,327

Более детальный анализ характеристики системы газоснабжения городского округа Серебряные Пруды представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.5.3. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета.

На текущий момент, по данным, предоставленным АО «Мособлгаз», реализация сетевого газа по приборам учета в разрезе групп потребителей составляет:

- население – 83,03%;
- бюджетные организации – 100%;
- промышленные потребители – 100%;
- прочие потребители – 100%.

2.5.4. Зоны действия источников газоснабжения с указанием радиуса эффективного ресурсоснабжения.

Газоснабжение потребителей городского округа Серебряные Пруды осуществляется филиалом акционерного общества «Мособлгаз» Ступиномежрайгаз.

Основным потребителем сжиженного газа в границах г.о. Серебряные Пруды является население. Сетевым газом в городском округе обеспечены 2079 домов и 6964 квартир.

Филиал акционерного общества «Мособлгаз» Ступиномежрайгаз обслуживает население с. Мочилы, с. Глубокое, с. Шеметово, с. Крутое, с. Дудино, с. Подхожее, , п. Новоклёмово, п. Дмитриевский, с. Мягкое, с. Петрово, Д.Коровино, п. Серебряные Пруды, п. Успенский, с. Узуново.

Более детальный анализ зон действия источников газоснабжения городского округа Серебряные Пруды представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.5.5. Резервы и дефициты по зонам действия системы газоснабжения и по городскому округу в целом.

Дефицит в системе газоснабжения отсутствует. Для повышения надежности газоснабжения существующих и перспективных потребителей планируется реконструкция сетей газоснабжения.

Более детальный анализ резерва и дефицита по зонам действия системы газоснабжения городского округа Серебряные Пруды представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.5.6. Надежность работы системы газоснабжения.

Основной задачей распределительной системы газоснабжения является обеспечение подачи потребителям расчетного расхода газа. Данный показатель принимают за характеристику качества функционирования.

Надежность элементов характеризуется параметром потока отказов.

Последовательность отказов элементов и составляет поток отказов, который определяют экспериментально или из статистических данных повреждений, фиксируемых службами эксплуатации. Основными видами повреждений распределительных газопроводов - механические и коррозионные, также разрывы сварных швов.

Исходя из данных, предоставленных АО «Мосгаз» аварийных отключений в сетях в период 2013-2017гг. не происходило.

2.5.7. Качество предоставляемого коммунального ресурса.

Характеристика качества функционирования определяется задачами системы. Главной задачей распределительной системы газоснабжения является ежечасная подача газа всем потребителям в соответствии с их потребностями или заранее установленными графиками. Поэтому за характеристику качества функционирования системы газоснабжения следует принять расчетный часовой расход газа, подаваемого потребителям. Каждому состоянию системы газоснабжения $X(t)$ противопоставим максимально-часовой расход газа $f_x(t)$ через систему. Этот расход зависит только от состояния системы и дает численную оценку степени выполнения задачи.

Характеристикой качества функционирования называется количественная оценка качества функционирования системы в определенном ее состоянии при выполнении данной задачи.

Более детальный анализ надежности работы системы газоснабжения представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.5.8. Воздействие на окружающую среду

Газорегуляторные пункты предназначены для понижения входного давления газа до заданного уровня и поддержания его на выходе постоянным.

В зависимости от размещения оборудования газорегуляторные пункты подразделяются на несколько типов:

- стационарный газорегуляторный пункт — оборудование размещается в специально предназначенных зданиях или на открытых площадках;
- газорегуляторный пункт блочный или пункт газорегуляторный блочный — оборудование смонтировано в одном или нескольких зданиях контейнерного типа (блоках);
- газорегуляторный пункт шкафной или шкафной регулирующий пункт, оборудование которого размещается в шкафу из несгораемых материалов.

Оборудование газорегуляторного пункта — фильтр, предохранительный запорный клапан, регулятор давления газа, предохранитель сбросного клапана, запорная арматура, прибор учета расхода газа (при необходимости) и другие контрольно-измерительные приборы, а также устройство обводного газопровода (байпаса). Блочные газорегуляторные пункты и стационарные оснащаются котельной установкой.

Все газорегуляторные пункты (за исключением стационарных) являются типовым изделием полной заводской готовности.

Блочные или стационарные газорегуляторные пункты, не оснащенные отопительной котельной установкой, а также газорегуляторные пункты шкафные из-за отсутствия источников постоянных выбросов загрязняющих веществ и малого объема регламентных залповых выбросов не являются источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека.

Потенциальным источником воздействия на среду обитания и здоровье человека по фактору химического воздействия, среди перечисленных типов газорегуляторных пунктов, могут быть стационарные (в специальном здании) или блочные газорегуляторные пункты, оснащенные газовой котельной установкой.

Уровень шумового воздействия ГРП не превысит допустимый уровень за пределами промплощадки при условии расположения потенциальных источников шума (газорегулирующего оборудования) в блок-боксах с обшивкой тепло- и звукоизолирующими материалами или в отдельном здании со стенами со звукоизоляцией (по проектным решениям).

Для стационарных газорегуляторных пунктов, при расположении оборудования, источников постоянного шума (регуляторов давления газа) на открытой площадке, уровень шумового воздействия определяется расчетом.

Информация за 2013-2017 гг. о нарушениях законодательства в области охраны окружающей среды и нарушений природоохранных требований АО «Мособлгаз» не предоставлена.

2.5.9. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.

Тариф на газоснабжение

Размеры тарифов на газ для всех категорий потребителей в Московской области утверждаются Комитетом по ценам и тарифам Московской области.

В таблице 2.5.8.1. приведена динамика тарифов на природный газ в 2013-2017 гг. по группам потребителей:

Таблица 2.5.8.1. Тарифы на природный газ в 2013-2017 гг. по группам потребителей

Тариф	Ед. изм.	2013	2014	2015	2016	2017
Население (с НДС)	руб./тыс. м ³	6190,76	5513,69	5392,92	5663,04	5717,16
Бюджетные организации (без НДС)	руб./тыс. м ³	478,06	517,52	578,45	577,08	608,18
Промышленные потребители (без НДС)	руб./тыс. м ³	478,06	517,52	578,45	577,08	2448,032
Прочие потребители (без НДС)	руб./тыс. м ³	478,06	517,52	578,45	577,08	22645,52

В приведенной ниже таблице 2.5.8.2. указаны размеры тарифов на газ для всех категорий населения области, утвержденные распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области.

Таблица 2.5.8.2. Тарифы на природный (магистральный) газ в Подмосковье до 01.07.2018 г. Расчет по счетчику.

Направления использования газа населением	руб./куб.м.	
	01.01.18	01.07.18
	— 30.06.18	— 31.06.18
Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа) руб./куб. м	6,14	6,35
Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	5,43	5,61
Отопление с одновременным использованием газа по направлениям, указанным в пунктах 1, 2 настоящего Прейскуранта	5,341	5,523
Индивидуальное (поквартирное) отопление жилых помещений (жилых домов, квартир, комнат) сверх стандарта нормативной площади жилого	6,427	6,632

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

помещения при отсутствии приборов учета газа		
Отопление нежилых помещений при отсутствии приборов учета газа	6,638	6,638
Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах	5,185	5,362

Размеры тарифов на газ с 01.07.2018 г. для всех категорий населения области, утвержденные распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.06.2018 №110-Р.

Таблица 2.5.8.3. Тарифы на природный (магистральный) газ в Подмосковье с 01.07.2018 года. Расчет по счетчику.

Направление использования газа	цена за 1м ³ газа
При отсутствии индивидуального (поквартирного) отопления	
Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты	6,35
Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и газового водонагревателя	5,61
При наличии индивидуального (поквартирного) отопления	
Индивидуальное(поквартирное) отопление жилых помещений (жилых домов, квартир, комнат)	6,632

При наличии приборов учета газа определение объема поставляемого газа осуществляется по показаниям прибора (узла) учета газа, при отсутствии у абонентов (физических лиц) приборов учета газа объем его потребления определяется в соответствии с нормативами потребления газа.

Таблица 2.5.8.4. Тарифы на природный (магистральный) газ в Московской области с 01.01.2018 года. Расчет по нормативам (без счетчика).

Направление использования газа	Нормативы потребления газа в месяц	Цены на газ в руб./м ³	Размер платы за газ, приведенный к объемам потребления
При отсутствии индивидуального (поквартирного) отопления			
Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты при наличии центрального отопления и центрального горячего водоснабжения	10,00 м ³ /чел.	5,520	55,200
Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения	23,10 м ³ /чел.	5,610	129,591
Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения			
Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты	11,60 м ³ /чел.	5,610	65,076

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Направление использования газа	Нормативы потребления газа в месяц	Цены на газ в руб./м ³	Размер платы за газ, приведенный к объемам потребления
при отсутствии газового водонагревателя и центрального горячего водоснабжения			
Нагрев воды с использованием газового водонагревателя	13,10 м ³ /чел.	6,350	83,185
При наличии индивидуального (поквартирного) отопления, в том числе с одновременным использованием газа по другим направлениям			
Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения	23,10 м ³ /чел.	5,910	136,521
Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты при отсутствии газового водонагревателя и центрального горячего водоснабжения	11,60 м ³ /чел.	5,910	68,556
Нагрев воды с использованием газового водонагревателя	13,10 м ³ /чел.	5,910	77,421
Индивидуальное (поквартирное) отопление жилых помещений (жилых домов, квартир, комнат) в пределах стандарта нормативной площади	7,00 м ³ / м ² отапливаемой площади	5,520	38,64
Индивидуальное (поквартирное) отопление жилых помещений (жилых домов, квартир, комнат) сверх стандарта нормативной площади	7,00 м ³ / м ² отапливаемой площади	6,184	43,29
Прочие цели (отопление нежилых помещений) при отсутствии приборов учета газа	26,00 м ³ / м ² отапливаемой площади	6,638	172,588

Плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения

Плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения на 2018 год утверждена распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 08.12.2017 №2830-Р с 01.01.2018 г.:

1. Установить на 2018 год плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения Государственного унитарного предприятия газового хозяйства Московской области (далее - ГУП МО «Мособлгаз») газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения ГУП МО «Мособлгаз» с проектным рабочим давлением не более

0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии со схемой газоснабжения территории поселения (если имеется), в размере 62 210,56 рублей (с учетом НДС).

2. Установить на 2018 год плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГУП МО «Мособлгаз» газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения ГУП МО «Мособлгаз» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии со схемой газоснабжения территории поселения (если имеется), в размере 62 210,56 рублей (с учетом НДС).

Более детальный анализ тарифов на коммунальные услуги, платы (тарифа) на подключение (присоединение), структуры себестоимости предоставления услуг по газоснабжению представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.5.10. Технические и технологические проблемы в системах газоснабжения городского округа Серебряные Пруды.

В системе газоснабжения существуют следующие технологические и технические проблемы:

- недостаточный уровень автоматизации газорегуляторных пунктов;
- износ сетей газоснабжения.

Более детальный анализ технических и технологических проблем в системах газоснабжения городского округа Серебряные Пруды представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.6. Краткий анализ существующего состояния системы сбора и утилизации ТКО городского округа Серебряные Пруды.

2.6.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы).

Загрязнение окружающей природной среды городского округа Серебряные Пруды коммунальными отходами находится в неразрывной связи с общеэкологическими проблемами Московской области. Санитарная очистка населенных пунктов – одно из важнейших санитарно-гигиенических мероприятий, способствующих охране здоровья населения и окружающей среды, и включает в себя комплекс работ по сбору, удалению, обезвреживанию и переработке коммунальных отходов, а также уборке территорий населенных пунктов.

Полигон ТБО «Семенково», расположенный к северу от р.п. Серебряные Пруды, официально закрыт в 2015 году. Санитарно-защитная зона вокруг полигона в размере 500 метров сохраняется до проведения работ по рекультивации полигона в полном объеме.

Утилизацию и захоронение коммунальных отходов в городском округе Серебряные Пруды осуществляло МУП «Серебряно-Прудское МПКХ». С 17.03.2016 года ООО «Серебряно-Прудское МПКХ» реорганизованы в МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды».

Санитарную очистку территории городской округ Серебряные Пруды осуществляет организация – ООО «Сервис+» (сбор и вывоз мусора).

Централизованное водоотведение г.о. Серебряные Пруды осуществляет ресурсоснабжающая организация – МУП «РСО го Серебряные Пруды». Вывоз ЖКО от неканализованных домовладений осуществляется по заключению договора с соответствующими организациями МУП «РСО го Серебряные Пруды».

Содержанием и уборкой дорог г.о. Серебряные Пруды занимается ТО «Серебряно-Прудский автодор» ГБУ МО «Мосавтодор».

Деятельность по обезвреживанию и размещению отходов I-IV класса опасности осуществляет организация ООО «ЭНЕРГОКОР-АГРО» (Лицензия от 04.10.2012 г. Серия 071 № 00049, лицензия предоставлена бессрочно).

Прием лома цветных и черных металлов осуществляет ООО «Прогресс».

Сведения о предприятиях системы санитарной очистки и уборки представлены в таблице 2.6.1.

Таблица 2.6.1 – Сведения о предприятиях системы санитарной очистки и уборки.

Наименование организации	Адрес	Вид деятельности	Численность сотрудников ИТР, чел.	Численность производственных рабочих, чел.	Режим работы по санитарной очистке, час/смен
ООО «Сервис+»	Московская область, г. Бронницы, ул. Советская, д.155	Сбор и вывоз ТКО	17	-	с 08.00 до 21.00
ООО «ЭНЕРГОКОР-АГРО»	Московская область, Ступинский район, г. Ступино, ул. Пристанционная, д.6	Обезвреживание и размещение отходов I-IV класса опасности	-	-	-
ООО «Прогресс»	п. Успенский, ул. 50 лет Октября	Прием лома черных и цветных металлов	-	-	-
МУП «РСО го Серебряные Пруды»	г. Серебряные Пруды, ул. Ильи Садофьева, д.15	Централизованное водоотведение, вывоз ЖКО	-	-	-
ТО «Серебряно-Прудский автодор» ГБУ МО «Мосавтодор»	г. Серебряные Пруды, ул. Ильи Садофьева 13	Содержание и уборка дорог	102	75	с 08.00 до 17.00

16 августа 2018 года компанией «Хусманн Рус» был запущен мусоросортировочный комплекс в районе Серебряных прудов Московской области производительностью 130000 тонн ТБО в год. Это первый мусороперерабатывающий завод в Московской области. На заводе будет осуществляться сортировка и переработка мусора в соответствии с новейшими экологическими стандартами. В состав комплекса входит оборудование российского и импортного производства.

С 1 января 2019 года Подмосковье переходит на новую систему обращения с отходами, в том числе отдельный сбор твердых коммунальных отходов.

С января каждый собственник квартиры или частного домовладения лично или через свою управляющую организацию обязан заключить договор с компанией - региональным оператором об оказании услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами (ТКО). Переход будет осуществлён на

двухконтейнерную систему сбора ТКО: в каждом дворе и домовладении на специально оборудованных контейнерных площадках появятся разноцветные серые и синие баки-контейнеры со специальной маркировкой: отдельно для мокрых/органических отходов и для сухих отходов. Далее отходы будут вывозиться региональными операторами, различными по составу отходов мусоровозами.

Для обеспечения обращения ТКО на территории Московской области, Московская область поделена на 7 кластеров (территории) с отнесением в каждый кластер определенных муниципальных образований. По результатам конкурсного отбора в каждом кластере выбран свой региональный оператор, который с 01.01.2019 будет осуществлять сбор, транспортирование, обработку, утилизацию, обезвреживание, захоронение ТКО на территории Московской области. В городском округе Серебряные - это ООО «Каширский региональный оператор».

Сбор и вывоз ТКО от бюджетных организаций, жилищно-коммунальных предприятий, садоводческих товариществ, гаражных кооперативов, муниципальных предприятий, коммерческих организаций и индивидуальных предпринимателей осуществляется на основании заключенных с ними договоров на выполнение. Сбор, использование, обезвреживание, транспортировка, размещение опасных отходов с учетом их класса опасности – по договорам со специализированной организацией.

Сбор и вывоз ТКО от сезонного населения осуществляется по заключению договора на вывоз мусора, который заключаются каждый год, и на настоящий момент проводится работа по заключению таких договоров. Дачные товарищества, не заключившие договора на вывоз ТКО, в некоторых случаях вывозят этот мусор на личном автотранспорте до ближайшего контейнера, или, к сожалению, сбрасывают вдоль шоссе. Органическая часть этого мусора в некоторых случаях используется дачниками в личном хозяйстве для производства компоста, часть - сжигается или нелегально сбрасывается на рельеф.

В организациях и предприятиях применяется планово - регулярная и заявочная системы вывоза отходов. Осуществляется учет образовавшихся, использованных, обезвреженных, переданных другим лицам, а также размещенных отходов – ведение журнала учета движения отходов.

Крупногабаритные отходы (материалы), как часть коммунального мусора вывозятся отдельно по заявкам или при явном их накоплении.

В соответствии с п.п. 2.2.4 п. 2.2 СанПиН №42-128-4690-88 в летний период контейнеры ТКО требуется промывать не реже одного раза в 10 дней.

Дезинфекция, дератизация контейнеров и дезинсекция (помещений) в Серебряно-Прудском муниципальном районе производится согласно договора №Д/К 274 ООО «Интерпром».

2.6.2. Характеристика системы сбора и утилизации ТКО.

Для сбора ТКО от населения и организаций на территории Серебряно-Прудского муниципального района используется контейнерная система сбора отходов. Население, проживающее в многоквартирных жилых домах, не оборудованных мусоропроводом, выносит коммунальные отходы в металлические контейнеры, которые отгружаются специализированным транспортом ежедневно. Контейнеры размещаются на специально оборудованных контейнерных площадках расположенных в местах общего пользования, дворовых территориях, территориях предприятий и организаций района (объемы контейнеров составляют 0,6м³; 0,75м³; 0,8м³; 8м³).

Характеристика существующих контейнерных площадок представлена в таблице 2.6.2.1.

Таблица № 2.6.2.1. Характеристика контейнерных площадок.

№ п/п	Место расположения площадки сбора отходов (конкретный адрес)	Кадастровый номер	Площадь площадки (кв.м.)	Объемы контейнеров и количество куб.м., шт.)	Объем по площадке (куб.м.)	Сведения о собственности
1	Г.о. Серебряные Пруды, п. Успенский, ул. 50 лет Октября д.9	50:39:0000000:107	8,3	0,8/ 3	2,4	Муниципальная собственность
2	Г.о. Серебряные Пруды п. Успенский, ул. Запрудная, д.12	50:39:0000000:107	9,1	0,8/ 3	2,4	Муниципальная собственность
3	Г.о. Серебряные Пруды п. Успенский, ул. Запрудная, д. 10	50:39:0000000:107	13,0	0,8/ 4	3,2	Муниципальная собственность
4	Г.о. Серебряные Пруды п. Успенский, ул. Советская д. 2	50:39:0000000:107	8,2	0,8/ 3	2,4	Муниципальная собственность
5	Г.о. Серебряные Пруды п. Успенский, ул. Заводская д. 5	50:39:0000000:107	7,0	0,8 /2	1,6	Муниципальная собственность
6	Г.о. Серебряные Пруды п. Успенский, ул. Заводская д. 5	50:39:0000000:107	9,1	-	-	Муниципальная собственность
7	Г.о. Серебряные Пруды п. Успенский, ул. Луговая д. 2	50:39:0000000:107	12,4	0,8/ 6	4,8	Муниципальная собственность
8	Г.о. Серебряные Пруды п. Успенский, ул. Советская д. 12	50:39:0000000:107	10,3	0,8/5	4,0	Муниципальная собственность
9	Г.о. Серебряные Пруды п. Успенский, ул. Советская д. 10	50:39:0000000:107	5,7	0,8/ 3	2,4	Муниципальная собственность
10	Г.о. Серебряные Пруды п. Успенский, ул. Садовая д. 2	50:39:0000000:107	12,4	0,8/5	4,0	Муниципальная собственность
11	Г.о. Серебряные Пруды п. Успенский, ул. Луговая д. 8	50:39:0000000:107	25,5	0,8/9	7,2	Муниципальная собственность
12	Г.о. Серебряные Пруды п. Дмитриевский, вблизи ДК	50:39:0080207:140	8,0	0,8/2	1,6	Муниципальная собственность
13	Г.о. Серебряные Пруды п. Дмитриевский, около обелиска	50:39:0080207:140	12,0	0,8/8	6,4	Муниципальная собственность
14	Г.о. Серебряные Пруды, д.Красновские Выселки, ул. Школьная д.5		8,0	0,8/2	1,6	Муниципальная собственность
15	Г.о. Серебряные Пруды, д.Красновские Выселки, ул. Центральная		6,0	0,8/3	2,4	Муниципальная собственность
16	Г.о. Серебряные Пруды п. Успенский, ул. Садовая		12,5	8/1	8	Муниципальная собственность
17	Г.о. Серебряные Пруды д. Нижняя Пурловка		12,5	8/1	8	Муниципальная собственность

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

№ п/п	Место расположения площадки сбора отходов (конкретный адрес)	Кадастровый номер	Площадь площадки (кв.м.)	Объемы контейнеров и количество куб.м., шт.)	Объем по площадке (куб.м.)	Сведения о собственности
18	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, М-н Юбилейный дом 3		18	0,75/4	3	Муниципальная собственность
19	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, М-н Юбилейный дом 13		15	0,75/2 0,6/2 8/1	10,7	Муниципальная собственность
20	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, М-н Юбилейный дом 10	50:39:0050508:37	16	0,75/2 0,6/2	2,7	Муниципальная собственность
21	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, М-н Юбилейный дом 6		18	0,75/4 8/1	11	Муниципальная собственность
22	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, М-н Юбилейный дом 5		18	0,75/3 0,6/1 8/1	10,85	Муниципальная собственность
23	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул.Первомайская,д.9		18	0,75/3 8/1	10,25	Муниципальная собственность
24	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул.Первомайская,д.2		15	0,75/4	3	Муниципальная собственность
25	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул.Первомайская,д.1		12	0,75/4	3	Муниципальная собственность
26	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды,м- н Западный,д.33		18	0,75/1	1	Муниципальная собственность
27	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды,м- н Западный,д.9		48	0,75/4 0,6/1 8/1	11,6	Муниципальная собственность
28	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды,м- н Западный,д.38		15	0,75/4	3	Муниципальная собственность
29	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Механизаторов, д.19		18	0,75/4	3	Муниципальная собственность
30	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Механизаторов,д.16		12	0,75/4	3	Муниципальная собственность
31	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, пер. Школьный	50:39:0050503:64	12	0,75/2	1,5	Муниципальная собственность
32	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул.Школьная,д.10		15	0,75/1 0,6/1	1,35	Муниципальная собственность
33	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Ленина, д.53		6	0,75/3 8/1	10,25	Муниципальная собственность
34	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды,		20	0,75/3	11,45	Муниципальная

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

№ п/п	Место расположения площадки сбора отходов (конкретный адрес)	Кадастровый номер	Площадь площадки (кв.м.)	Объемы контейнеров и количество куб.м., шт.)	Объем по площадке (куб.м.)	Сведения о собственности
	ул. Большая Луговая, д.1			0,6/2 8/1		собственность
35	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, м-н Центральный, д. 8		15	0,75/4 0,6/1 8/1	12,1	Муниципальная собственность
36	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. ПТУ ,д.7Б		18	0,75/3 0,6/2 8/1	11,45	Муниципальная собственность
37	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул.Октябрьская,д.100		12	0,75/2	1,5	Муниципальная собственность
38	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул.Октябрьская,д.104		12	0,75/3	2,25	Муниципальная собственность
39	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Набережная, д.89		15	0,75/2	1,5	Муниципальная собственность
40	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Мичурина, д.4		6	0,75/1	0,75	Муниципальная собственность
41	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, пер. Комсомольский	50:39:0050405:331	17	0,75/2	1,5	Муниципальная собственность
42	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Колхозная		18	0,75/2	1,5	Муниципальная собственность
43	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Комсомольская		15	0,75/2	1,5	Муниципальная собственность
44	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, м-н Северный	50:39:0050201:833	21	0,75/2	1,5	Муниципальная собственность
45	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Коммунальная		15	0,75/2	1,5	Муниципальная собственность
46	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул.м.Чуйкова		12	0,75/2	1,5	Муниципальная собственность
47	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Полевая		12	0,75/3	2,25	Муниципальная собственность
48	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Привокзальная		6	0,75/2	1,5	Муниципальная собственность
49	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Красноармейская		6	0,6/2	1,2	Муниципальная собственность
50	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Трудовая		6	0,75/2	1,5	Муниципальная собственность

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

№ п/п	Место расположения площадки сбора отходов (конкретный адрес)	Кадастровый номер	Площадь площадки (кв.м.)	Объемы контейнеров и количество куб.м., шт.)	Объем по площадке (куб.м.)	Сведения о собственности
51	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул.П.Романова		12	8/1	8	Муниципальная собственность
52	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Восточная		15	0,75/3	2,25	Муниципальная собственность
53	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Пролетарская		15	0,75/3	2,25	Муниципальная собственность
54	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул.И.Садофьева		15	0,75/3	2,25	Муниципальная собственность
55	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Заречная		12	8/1	8	Муниципальная собственность
56	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Малая Луговая		12	8/1	8	Муниципальная собственность
57	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Южная		12	8/1	8	Муниципальная собственность
58	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Ремесленная (рынок)	50:39:0050502:94	49	8/4	32	Муниципальная собственность
59	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Почтовая		12	8/1	8	Муниципальная собственность
60	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, с. Дудино		12	0,75/3	2,25	Муниципальная собственность
61	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, мкр. Тополя	50:39:0050301:642	25	8/2	16	Муниципальная собственность
62	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, с. Красное		12	8/1	8	Муниципальная собственность
63	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, с. Дудино		6	0,75/1	0,75	Муниципальная собственность
64	Московская область, Серебряно-Прудский район, с. Мочилы, ул. Юбилейная д.7 (№1)	50:39:0000000:109 граница участка много контурная	18	0,75/6	4,5	Муниципальная собственность
65	Московская область, Серебряно-Прудский район, с. Мочилы, ул.Юбилейная,д.9(№2)	50:39:0000000:109 граница участка много контурная	30	0,75/7 Бункер 8м3 раз в неделю	5,25	Муниципальная собственность
66	Московская область, Серебряно-Прудский район, с. Мочилы, ул. Лесная, д.8 (№3)	50:39:0000000:109 граница участка много контурная	12	0,75/2	1,5	Муниципальная собственность
67	Московская область, Серебряно-Прудский район,	50:39:0000000:109	12	0,75/3	2,25	Муниципальная

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

№ п/п	Место расположения площадки сбора отходов (конкретный адрес)	Кадастровый номер	Площадь площадки (кв.м.)	Объемы контейнеров и количество куб.м., шт.)	Объем по площадке (куб.м.)	Сведения о собственности
	с. Мочилы, ул.Школьная,д.9 (№4)	граница участка много контурная				собственность
68	Московская область, Серебряно-Прудский район, с. Подхожее мкр. Юбилейный, д.2, (№5)	50:39:0000000:109 граница участка много контурная	18	0,75/6	4,5	Муниципальная собственность
69	Московская область, Серебряно-Прудский район, с. Подхожее, мкр. Юбилейный д.4 (№6)	50:39:0000000:109 граница участка много контурная	18	0,75/6	4,5	Муниципальная собственность
70	Московская область, Серебряно-Прудский район, с. Подхожее мкр.Восточный,д.32 (№7)	50:39:0000000:109 граница участка много контурная	18	1/4	4	Муниципальная собственность
71	Московская область, Серебряно-Прудский район, д.Шеметово д.1 (№8)	50:39:0000000:109 граница участка много контурная	18	0,75/10	7,5	Муниципальная собственность
72	Московская область, Серебряно-Прудский район, д.Шеметово,д.8 (№9)	50:39:0000000:109 граница участка много контурная	18	0,75/4	3	Муниципальная собственность
73	Московская область, Серебряно-Прудский район, д. Шеметово, д.12 (№10)	50:39:0000000:109 граница участка много контурная	32	0,75/12	9	Муниципальная собственность
74	Московская область, Серебряно-Прудский район, д.Шеметово,д.13 (№11)	50:39:0000000:109 граница участка много контурная	48	0,75/5	3,75	Муниципальная собственность
75	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды, с. Узуново, У склада МУП "Узуновская УК"		12	0,75/6	4,5	Муниципальная собственность
76	с. Узуново, у ПЧ		22	0,75/7 8/1	13,25	Муниципальная собственность
77	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Узуново, м-н Южный, у д.5 (у сараев)		20	0,75/6	4,5	Муниципальная собственность
78	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Узуново, м-н Южный, у д.35 (ЗТП-180)		16	0,75/6 8/1	12,5	Муниципальная собственность
79	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Узуново, ул. Почтовая (у Ж/Д)		20	0,75/5 8/1	11,75	Муниципальная собственность
80	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Узуново, ул. Почтовая (у д. ЭЧК-69)		4	0,75/1	0,75	Муниципальная собственность
81	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с.		10,5	0,75/5	3,75	Муниципальная

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

№ п/п	Место расположения площадки сбора отходов (конкретный адрес)	Кадастровый номер	Площадь площадки (кв.м.)	Объемы контейнеров и количество куб.м., шт.)	Объем по площадке (куб.м.)	Сведения о собственности
	Узуново, м-н Северный, (старое кладбище)					собственность
82	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Узуново, м-н Северный у ДК		6	0,75/2	1,5	Муниципальная собственность
83	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Узуново, м-н Северный (у д.7)		16	0,75/8	6	Муниципальная собственность
84	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Узуново, у нового кладбища		10,5	0,75/3	2,25	Муниципальная собственность
85	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Узуново, у приюта		6	0,75/2	1,5	приют
86	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Узуново, у дома машинистов		6	0,75/4	36	ж/д
87	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Узуново, ул. Заречная		6	8/1	8	Муниципальная собственность
88	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды д. Яковлевское, у автобусной остановки		4	0,75/2 8/1	9,5	Муниципальная собственность
89	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды д. Яковлевское, у строительного магазина		6	8/1	8	Муниципальная собственность
90	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Крутое, у склада		20	0,75/10	7,5	Муниципальная собственность
91	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Крутое, у д.4		20	0,75/10	7,5	Муниципальная собственность
92	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Крутое, у кладбища		10,5	0,75/3	2,25	Муниципальная собственность
93	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Глубокое, д.36		8	0,75/6	4,5	Муниципальная собственность
94	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Глубокое, у остановки		10	0,75/5 8/1	11,75	Муниципальная собственность
95	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Глубокое, у коттеджей (д.33а)		20	0,75/6	4,5	Муниципальная собственность
96	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Глубокое, у родника		8	0,75/4	3	Муниципальная собственность
97	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Глубокое, у школы		10	0,75/2	1,5	школа
98	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Глубокое, у кладбища		10,5	0,75/3	2,25	Муниципальная собственность
99	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с.		8	0,75/4	3	Муниципальная

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

№ п/п	Место расположения площадки сбора отходов (конкретный адрес)	Кадастровый номер	Площадь площадки (кв.м.)	Объемы контейнеров и количество куб.м., шт.)	Объем по площадке (куб.м.)	Сведения о собственности
	Петрово, у дома на дороге к котельной					собственность
100	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Петрово, у котельной		8	0,75/4	3	Муниципальная собственность
101	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Петрово, у коттеджа		8	0,75/5	3,75	Муниципальная собственность
102	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Петрово, д.9		10	0,75/6	4,5	Муниципальная собственность
103	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Петрово, у кладбища		10,5	0,75/3	2,25	Муниципальная собственность
104	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Петрово, у пруда		8	0,75/4	3	Муниципальная собственность
105	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды д. Песочное (большой контейнер)		6	8/1	8	Муниципальная собственность
106	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды п. Новоклёмово (д.63)		16	0,75/7	5,25	Муниципальная собственность
107	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды п. Новоклёмово, у Школы		10,6	0,75/5	3,75	
108	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды п. Новоклёмово, у котельной		10	0,75/4	3	Муниципальная собственность
109	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды п. Новоклёмово, д.27		16	0,75/5	3,75	Муниципальная собственность
110	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды д. Лошатово, у двухэтажки		9	0,75/3	2,25	Муниципальная собственность
111	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды д. Лошатово, у кладбища		10,5	0,75/3	2,25	Муниципальная собственность
112	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды д. Косяево (большой контейнер)		6	8/1	8	Муниципальная собственность
113	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Мягкое, д.22		20	0,75/9	6,75	Муниципальная собственность
114	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды д. Ливадия		6	0,75/2	3	Муниципальная собственность
115	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Клемово		8	0,75/3	2,25	Муниципальная собственность
116	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Клемово, у кладбища		9	0,75/3	2,25	Муниципальная собственность
117	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с.		8	0,75/3	2,25	Муниципальная

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

№ п/п	Место расположения площадки сбора отходов (конкретный адрес)	Кадастровый номер	Площадь площадки (кв.м.)	Объемы контейнеров и количество куб.м., шт.)	Объем по площадке (куб.м.)	Сведения о собственности
	Тютюково, у клуба					собственность
118	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Тютюково, у кладбища		10	0,75/4	3	Муниципальная собственность
119	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды д. Коровино, у старой котельной		18	0,75/5	3,75	Муниципальная собственность
	ИТОГО по г.о. Серебряные Пруды	Количество контейнерных площадок-118	Площадь площадок для мусора -1651,3	Количество контейнеров- 424 шт.; к-во бункеров-33 шт.	Общий объем мусора по всем площадкам- 618,8 куб.м.	

Количество мусоросборников на контейнерных площадках превышает допустимое санитарно-гигиеническими нормами количество (не более 5 штук). Оборудование контейнерных площадок не везде соответствует санитарно-гигиеническим требованиям (нет ограждений, либо ограждения повреждены на 29 площадках; расстояние между контейнерами не соблюдается на 31 площадке; расстояние контейнеров до ограждений не соблюдается на 7 контейнерных площадках; 9 контейнерных площадок расположены не по нормативу от 20 до 100 м от жилых домов, детских учреждений, спортивных площадок и от мест отдыха населения).

Собственниками или арендаторами контейнерных площадок являются Администрация г.о. Серебряные Пруды, МУП «РСО го Серебряные Пруды», административные учреждения. Расположение контейнерных площадок для сбора ТКО согласовано с местными органами Роспотребнадзора.

В зависимости от вида отходов и их класса опасности, образованные отходы направляются на обезвреживание, переработку и размещение на различные лицензированные предприятия.

Твердые коммунальные отходы, образованные от жизнедеятельности населения, размещаются на территории полигона ТКО, расположенного в Тульской области, Ленинском районе, р.п. Ленинский, 70 м по направлению на запад. Среднее расстояние до места обезвреживания 130 км. Ниже представлена карточка объекта. (Таблица 2.6.2.2.)

Таблица 2.6.2.2. – Карточка полигона.

Наименование организации	ООО «ЭНЕРГОКОР-АГРО»
Номер и дата регистрации лицензии	(71) - 1774 - СТР от 07.10.2016
Описание полигона ТБО	Тульская область, Ленинский район, городское поселение рабочий поселок Ленинский, 270 метров по направлению на запад от ориентира: Тульская область, Ленинский район, г.п.р.п. Ленинский, кладбище
Дата ввода в эксплуатацию	1977
Проектная мощность	34.02 тыс. т/год
Уровень заполнения, %	52
Утвержденный тариф без НДС, руб.	57,99
Сортировка	-
Производство RDF	нет
Сжигание	нет

На территории г.о. Серебряные Пруды имеется 15 КНС. Системы канализования включают напорно-самотечные коллекторы, насосные станции и очистные сооружения хозяйственно-бытовых стоков. Местом отвода сточных вод после очистки является поверхностный источник р. Осетр, р. Мордвес, р. Мочилка, р. Татарка, р. Полосня.

Также опасными отходами (1 класс опасности) являются ртутьсодержащие отходы, к которым относятся отработанные люминесцентные лампы, коммунальные и производственные приборы с ртутным наполнением, загрязненные ртутью материалы и грунты.

Ртутьсодержащие отходы, образующиеся от общественно-деловых объектов, утилизируются лицензируемыми предприятиями. Деятельность по обезвреживанию и размещению отходов I-IV класса опасности осуществляет организация ООО «ЭНЕРГОКОР-АГРО». Также имеются нормативы образования отходов и лимиты их размещения для ООО «ЭНЕРГОКОР-АГРО», представленные в таблице 2.6.2.3.

Таблица 2.6.2.3. - Нормативы образования отходов и лимиты их размещения для ООО «ЭНЕРГОКОР-АГРО»

№ п/п	Сведения об отходах			Годовой норматив образования отхода на 2014- 2019г.г., т/год	Лимит на размещение отходов на период 2014-2019 гг.															
	Наименование вида отхода	код по ФККО	Класс опасности		передача отходов на размещение								размещение отходов на собственных объектах размещения							
					Наименование объекта размещения отходов	Собственник объекта эксплуатирующая организация	Лимит размещения отхода на 2014- 2019г.г., т	в т.ч. по годам					наименование объекта размещения отходов	инв. номер объекта размещения	Лимит размещения отхода на 2014- 2019 гг., т	в т.ч. по годам				
								2014-2015	2015-2016	2016-2017	2017-2018	2018- 2019				2014-2015	2015-2016	2016-2017	2017-2018	2018-2019
	Итого I класса опасности			0,021										0	0	0	0	0	0	0
1	Ртутные лампы, люминесцентные ртутьсодержащие трубки отработанные и брак	3533010013011	I	0,021										0	0	0	0	0	0	0
	Итого II класса опасности			0,072										0	0	0	0	0	0	0
2	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9211010113012	II	0,072										0	0	0	0	0	0	0
	Итого III класса опасности			0,020										0	0	0	0	0	0	0
3	Масла моторные отработанные	5410020102033	III	0,014										0	0	0	0	0	0	0
4	Масла промышленные отработанные	5410020502033	III	0,004										0	0	0	0	0	0	0
5	Обтирочный материал, загрязненный маслами (содержание масел	5490270101033	III	0,002										0	0	0	0	0	0	0

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	15 % и более)																			
	Итого IV класса опасности			0,560											446255,2	151955,2	225530,2	299105,2	372680,2	446255,2
6	Стружка хромовой кожи	147 002 02 01 00 4	IV										Полигон ТКО	1	15	3	6	9	12	15
7	Обрезки готовой хромовой кожи	147002 03 01 00 4	IV										Полигон ТКО	1	15	3	6	9	12	15
8	Шлам от шлифовки кож и кожаная пыль (мука)	147 004 00 00 00 4	IV										Полигон ТКО	1	15	3	6	9	12	15
9	Обрезь фанеры, содержащей связующие смолы в количестве от 0,2% до 2,5% включительно	171 201 01 01 01 4	IV										Полигон ТКО	1	25	5	10	15	20	25
10	Брак фанерных заготовок, содержащих связующие смолы в количестве от 0,2% до 2,5% включительно	171 201 02 01 01 4	IV										Полигон ТКО	1	25	5	10	15	20	25
11	Опилки древесно-стружечных и/или древесноволокнистых плит, содержащих связующие смолы в количестве от 0,2% до 2,5% включительно	171202 01 01 01 4	IV										Полигон ТКО	1	25	5	10	15	20	25
12	Стружка древесностружечных и/или древесноволокнистых плит, содержащие связующие смолы	171202 02 01 01 4	IV										Полигон ТКО	1	25	5	10	15	20	25

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	в количестве от 0,2 до 2,5% включительно																			
13	Обрезки, кусковые отходы древесностружечных и/или древесноволокнистых плит, содержащая связующие смолы в количестве от 0,2 до 2,5% включительно	171 202 03 01 01 4	IV										Полигон ТКО	1	25	5	10	15	20	25
14	Древесностружечные и/или древесноволокнистые плиты, содержащих связующие смолы в количестве от 0,2% до 2,5% включительно, некондиционные, брак	171202 04 01 01 4	IV										Полигон ТКО	1	25	5	10	15	20	25
15	Пыль при изготовлении и обработке древесно-стружечных и/или древесноволокнистых плит, содержащих связующие смолы в количестве от 0,2% до 2,5% включительно	171 202 05 11 014	IV										Полигон ТКО	1	25	5	10	15	20	25
16	Шлам при изготовлении и обработке древесно-стружечных	171 202 06 04 01 4	IV										Полигон ТКО	1	25	5	10	15	20	25

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	и/или древесноволок- нистых плит, содержащих связующие смолы в количестве от 0,2% до 2,5% включительно																		
17	Отходы древесных строительных лесоматериалов, в том числе от сноса и разборки строений	171 205 00 01 00 4	IV									Полиго н ТКО	1	55	11	22	33	44	55
18	Мусор от бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупнога- баритный)	912 004 00 01 00 4	IV	0,56	Поли гон ТКО							Полиго н ТКО	1	128539, 5	44539,5	65539, 5	86539, 5	10753 9,5	12853 9,5
19	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупнога- баритные)	911 001 00 01 00 4	IV									Полиго н ТКО	1	254050, 1	94050,1	134050	174050	21405 0,1	25405 0,1
20	Древесные отходы с пропиткой и покрытиями несортированные	171 220 00 01 01 4	IV									Полиго н ТКО	1	55	11	22	33	44	55
21	Опилки и стружки разнородной древесины (например, содер- жащие опилки и стружку древесност- ружечных и/или дре- весноволокнистых плит)	171 901 03 01 00 4	IV									Полиго н ТКО	1	25	5	10	15	20	25

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

22	Пыль от обработки разнородной древесины (например, содержащая пыль древесно-стружечных и/или древесноволокнистых плит)	171 901 04 11 00 4	IV										Полигон ТКО	1	25	5	10	15	20	25
23	Шлам от обработки разнородной древесины (например, содержащий шлам древесно-стружечных и/или древесноволокнистых плит)	171 901 05 04 00 4	IV										Полигон ТКО	1	25	5	10	15	20	25
24	Обрезь разнородной древесины (например, содержащая обрезь древесно-стружечных и/или древесноволокнистых плит)	171 901 06 01 00 4	IV										Полигон ТКО	1	25	5	10	15	20	25
25	Обувь кожаная рабочая, потерявшая потребительские свойства	147 006 01 13 00 4	IV										Полигон ТКО	1	7,3	3,3	4,3	5,3	6,3	7,3
26	Пыль древесная от шлифовки натуральной чистой древесины	171 107 00 11 00 4	IV										Полигон ТКО	1	26,9	10,9	14,9	18,9	22,9	26,9
27	Разнородные отходы бумаги и картона (на-	187 901 00 01 00 4	IV										Полигон ТКО	1	80	40	50	60	70	80

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	пример, содержащие отходы фотобумаги)																			
28	Отходы бумаги с нанесенным лаком	187 201 01 01 01 4	IV										Полиго н ТКО	1	17,3	5,3	8,3	11,3	14,3	17,3
29	Отходы бумажной клеевой ленты	187 201 02 01 01 4	IV										Полиго н ТКО	1	25	5	10	15	20	25
30	Отходы фотобумаги	187 202 00 01 01 4	IV										Полиго н ТКО	1	25	5	10	15	20	25
31	Отходы рубероида	187 204 01 01 01 4	IV										Полиго н ТКО	1	50	10	20	30	40	50
32	Отходы смеси затвердевших разнородных пластмасс	571 099 00 01 00 4	IV										Полиго н ТКО	1	725,1	721,1	722,1	723,1	724,1	725,1
33	Отходы толи	187 204 02 01 01 4	IV										Полиго н ТКО	1	500	100	200	300	400	500
34	Отходы битума, асфальта в твердой форме	549 012 00 01 00 4	IV										Полиго н ТКО	1	5000	1000	2000	3000	4000	5000
35	Отходы асфальтобетона и/или асфальтобетонной смеси в кусковой форме	314 035 02 01 00 4	IV										Полиго н ТКО	I	5000	1000	2000	3000	4000	5000
36	Отходы пленкосинтетического картона	571 009 01 01 00 4	IV										Полиго н ТКО	I	25	5	10	15	20	25
37	Отходы пленкоасбо картона	571 009 02 01 00 4	IV										Полиго н ТКО	1	25	5	10	15	20	25
38	Отходы фото- и кинопленки, рентгеновской пленки	571 015 00 01 00 4	IV										Полиго н ТКО	1	25	5	10	15	20	25
39	Отходы стеклолакот	571 032 01 01 00 4	IV										Полиго н ТКО	1	29,8	9,8	14,8	19,8	24,8	29,8

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

40	Отходы полимерных материалов из размалывающих устройств	578 001 00 01 00 4	IV										Полиго н ТКО	1	500	100	200	300	400	500
	(легкие фракции)																			
41	Пыль полимерных материалов с фильтров размалывающих устройств	578 002 00 11 00 4	IV										Полиго н ТКО	I	500	100	200	300	400	500
42	Абразивная пыль и порошок от шлифования черных металлов (с содержанием металла менее 50 %)	314 003 00 11 00 4	IV										Полиго н ТКО	1	99,2	39,2	54,2	69,2	84,2	99,2
43	Отходы (осадки) при механической и биологической очистке сточных вод		IV										Полиго н ТКО	1	50000	10000	20000	30000	40000	50000
44	Прочие отходы бумаги и картона(салфетки, загрязненные воском)		IV										Полиго н ТКО	1	50	10	20	30	40	50
45	Отработанные воздушные фильтры		IV										Полиго н ТКО	I	500	100	200	300	400	500
	Итого V класса опасности			0,143											9 1 0 8 0	2 1 6 0	2 9 3 9	3 6 6 2	3 8 5 5	9 1 0 8
46	Древесные отходы из натуральной чистой древесины несортированные	171 120 00 01 00 5	V										Полиго н ТКО	1	293	205	227	249	271	293
47	Лом алюминия несортированный	353 101 01 01 99 5	V	0,013											0	0	0	0	0	0
48	Отходы упаковочного картона	187 102 02 01 00 5	V										Полиго н ТКО	1	2160	1000	1290	1580	1870	2160

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	незагрязненные																			
49	Лом медных сплавов несортированный	354 101 01 01 99 5	V	0,02											0	0	0	0	0	0
50	Отходы упаковочной бумаги, незагрязненные (легкие фракции)	187 102 01 01 00 5	V									Полигон ТКО	1	271,7	267,7	268,7	269,7	270,7	271,7	
51	Накипь котельная	314 050 00 01 99 5	V									Полигон ТКО	1	23,3	19,3	20,3	21,3	22,3	23,3	
52	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания	912 010 01 00 00 5	V									Полигон ТКО	1	1756	1256	1381	1506	1631	1756	
53	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	187 103 00 01 00 5	V									Полигон ТКО	1	105,6	65,6	75,6	85,6	95,6	105,6	
54	Стекланный бой незагрязненный (исключая бой стекла электронно-лучевых трубок и люминесцентных ламп)	314 008 02 01 99 5	V									Полигон ТКО	1	117,1	57,1	72,1	87,1	102,1	117,1	
55	Грунт, образовавшийся при проведении землеройных работ, незагрязненный опасными веществами	314011 00 0899 5	V									Полигон ТКО	1	61782,5	61382,5	61482,5	61582,5	61682,5	61782,5	
56	Отходы огнеупорного мертеля	314 014 05 0199 5	V									Полигон ТКО	1	295	275	280	285	290	295	

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

57	Бой кирпичной кладки при ремонте зданий и сооружений	314 014 03 01 99 5	V									Полигон ТКО	1	52415,4	52195,4	52250,4	52305,4	52360,4	52415,4
58	Бой бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	314 027 01 0199 5	V									Полигон ТКО	1	51934,79	51914,79	51919,79	51924,79	51929,79	51934,79
59	Бой железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	314 027 02 01 99 5	V									Полигон ТКО	1	51663	51643	51648	51653	51658	51663
60	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	314 043 02 01 99 5	V									Полигон ТКО	1	[9,5	11,5	13,5	15,5	17,5	19,5
61	Свечи зажигания автомобильные отработанные	351 001 01 01 99 5	V									Полигон ТКО	1	0,31	0,23	0,25	0,27	0,29	0,31
62	Отходы, содержащие алюминиевую фольгу	353 101 13 01 99 5	V									Полигон ТКО	1	28	20	22	24	26	28
63	Ионообменные смолы для водоподготовки, потерявшие потребительские свойства	571 024 01 01 00 5	V									Полигон ТКО	1	28	20	22	24	26	28
64	Отходы полиэтилена в виде пленки	571 029 02 01 99 5	V									Полигон ТКО	1	234,4	174,4	189,4	204,4	219,4	234,4
65	Отходы полипропилена в виде лома, литников	571 030 01 01 99 5	V									Полигон ТКО	1	41,6	33,6	35,6	37,6	39,6	41,6
66	Отходы полипропилена в виде пленки	571 030 02 0199 5	V									Полигон ТКО	1	137,5	117,5	122,5	127,5	132,5	137,5

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

67	Отходы полиэтилен-терепталата (в том числе пленки на его базе)	571 039 00 01 00 5	V									Полигон ТКО	1	50	46	47	48	49	50
68	Обрезки и обрывки тканей смешанных	581 011 0801 99 5	V									Полигон ТКО	1	32,4	12,4	17,4	22,4	27,4	32,4
69	Отходы из жилищ крупногабаритные	911 002 00 01 00 5	V									Полигон ТКО	1	6145	6125	6130	6135	6140	6145
70	Мусор от бытовых помещений организаций крупногабаритный	912 005 00 01 00 5	V									Полигон ТКО	1	997,9	877,9	907,9	937,9	967,9	997,9
71	Отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптовой розничной торговли продовольственными товарами	912 01100 01 00 5	V									Полигон ТКО	1	26721,5	10721,5	14721,5	18721,5	22721,5	26721,5
72	Отходы (мусор) от уборки территории и помещений объектов оптовой розничной торговли промышленными товарами	912 012 0001 00 5	V									Полигон ТКО	I	19230,7	7230,7	10230,7	13230,7	16230,7	19230,7
73	Лом черных металлов несортированный	351 301 00 01 99 5	V	0,11										0	0	0	0	0	0
74	Отходы (мусор) от уборки территории и помещений	912 013 00 01 00 5	V									Полигон ТКО	1	12513,9	4513,9	6513,9	8513,9	10513,9	12513,9

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	учебно-воспитательных учреждений																			
75	Отходы (мусор) от уборки территории и помещений культурно-спортивных учреждений и зрелищных мероприятий	912 014 00 01 00 5	V										Полигон ТКО	1	52,5	12,5	22,5	32,5	42,5	52,5
76	Отходы от уборки территорий кладбищ, колумбариев	912 015 00 01 00 5	V										Полигон ТКО	1	58	18	28	38	48	58
	Итого:	0,816													735363,8	402171,72	485469,74	568767,76	652065,78	735363,8

Организация сбора и вывоза прочих отходов.

Вывоз отходов, образующихся при проведении строительных, ремонтных и реконструкционных работ в жилых и общественных зданиях, а также люминесцентных ламп обеспечивается самими предприятиями или с привлечением сторонних организаций. Для вывоза отходов привлекается транспорт специализированных организаций, имеющих разрешительную документацию на данный вид деятельности. Вывоз отходов осуществляется на специально отведенные участки, имеющие необходимую разрешительную документацию.

Сбор отходов населения 1,2,3 классов опасности (в т.ч. ртутьсодержащих бытовых приборов) может осуществляться по 3 схемам:

1. Мобильные пункты приема отходов населения 1,2,3 классов опасности. Пункты работают по определенному графику, о котором население заблаговременно оповещается.

2. Стационарные пункты приема отходов населения 1,2,3 классов опасности. Пункты могут быть оборудованы при торговых точках, осуществляющих продажу данного вида товаров.

3. Раздельный сбор отходов населения 1,2,3 классов опасности на контейнерных площадках для сбора ТКО в отдельные промаркированные мусоросборники.

Способы временного хранения отходов определяются классом опасности отходов:

1. Отходы I класса опасности хранятся в герметизированной таре (контейнеры, бочки).

2. Отходы II класса опасности хранятся в закрытой таре (закрытые ящики, бочки и полиэтиленовые мешки, металлические контейнера).

3. Отходы III класса опасности хранятся в бумажных, полиэтиленовых или хлопчатобумажных тканевых мешках, металлических контейнерах;

Все остальные отходы складировются в металлические контейнера, далее автотранспортом отправляются на полигон города.

Отходы I класса опасности - отработавшие ртутьсодержащие лампы, подлежат сбору и отправке на димеркуризацию в специализирующиеся предприятия согласно «Положению о порядке сбора и передачи на утилизацию отработавших

ртутьсодержащих ламп».

Отходы промышленных предприятий также вывозят сами предприятия с привлечением транспорта специализированных организаций на специально оборудованные полигоны, специализированные места их размещения (переработки) или сооружения для обезвреживания.

На территории г. Серебряные Пруды по адресу: ул. Первомайская, д. 3 располагается 1 бокс по приему ртутьсодержащих отходов.

Обезвреживание твердых коммунальных отходов (ТКО).

В зависимости от вида отходов и их класса опасности, образованные отходы направляются на обезвреживание, переработку и размещение на различные лицензированные предприятия.

Твердые коммунальные отходы размещаются на территории полигона ТКО, расположенного на территории Тульской области, Ленинского района, п. Ленинский. Среднее расстояние до места обезвреживания 130 км.

В настоящее время предусматриваются 3 основных метода обезвреживания отходов: обезвреживание на полигонах, биотермическая переработка в компост (биотопливо и органическое удобрение) на мусороперерабатывающих заводах, сжигание на специализированных мусоросжигательных заводах с утилизацией тепла.

Строительство сооружений по промышленной переработке коммунальных отходов экономически целесообразно для городов (регионов) с общим накоплением твердых коммунальных отходов от 30 тыс. т в год и более. Таким образом, строительство сооружений по промышленной переработке отходов (например, цех по переработке ПЭТФ-бутылок) на территории полигона ТКО нецелесообразно.

Строительство мусороперерабатывающих заводов оправдано при условии гарантированного потребления компоста городским озеленением, колхозами и совхозами, расположенными в пригородной зоне.

Строительство мусоросжигательных заводов следует предусматривать в городах, в которых по климатическим условиям и санитарно-эпидемиологическим требованиям метод сжигания является наиболее надежным (курортные зоны, города Крайнего Севера и города с особыми санитарно-эпидемиологическими условиями).

На основании этого вывоз коммунальных и приравненных к ним

промышленных отходов предлагается осуществлять на мусоросортировочный комплекс, открытый 16 августа 2018 года.

На территории Серебряно-Прудского муниципального района имеется закрытый полигон в 2015 г. вблизи д. Семенково, данный полигон рекомендуется рекультивировать.

Анализ фактического состояния полигона «Семенково» дает основание констатировать необходимость проведения большого объема инженерных работ с целью рекультивации полигона и его последующей реабилитации. При этом с учетом вышесказанного, можно сделать вывод о том, что реальная стоимость рекультивации свалки весьма велика. Она должна быть точно определена в результате специальных изысканий и проектирования.

По окончании стабилизации закрытого полигона - процесса упрочнения свалочного грунта, достижения им постоянного устойчивого состояния, проводится рекультивация. Рекультивация полигона выполняется в два этапа: технический и биологический.

- технический этап рекультивации включает исследования состояния свалочного грунта и его воздействия на окружающую среду, подготовку территории полигона (свалки) к последующему целевому использованию.

- биологический этап рекультивации включает мероприятия по восстановлению территорий закрытых полигонов для их дальнейшего целевого использования в народном хозяйстве.

Рекультивацию территории закрытого полигона проводит организация, эксплуатирующая полигон, получив предварительно разрешение на проведение работ в органах санитарно-эпидемиологического надзора и Минприроды (района, города, области, края) с участием предприятия, выполняющего дальнейшее целевое использование земель.

В обязанность спецавтохозяйства и других предприятий по санитарной очистке города входит своевременное проведение рекультивации и передача участка для его дальнейшего целевого использования. Технический этап рекультивации проводится самим предприятием. Биологический этап целесообразно проводить специализированными предприятиями коммунального, сельскохозяйственного или лесохозяйственного профиля за счет средств

предприятия, проводящего рекультивацию.

16 августа 2018 года компанией «Хусманн Рус» был запущен мусоросортировочный комплекс в районе Серебряных прудов Московской области производительностью 130000 тонн ТБО в год. Это первый мусороперерабатывающий завод в Московской области. Мусоросортировочная станция предназначена для приёма и обработки ТКО, поступивших с селитебных территорий Московского региона. Цель обработки состоит в выделении утильных фракций отходов и не подлежащих дальнейшему использованию «хвостов». В процессе обработки будет осуществляться сортировка отходов с выделением следующих полезных фракций:

- картон;
- бумага;
- органические фракции;
- отходы полиэтилена (ПЭ) в виде плёночных материалов;
- текстиль;
- цветной металл (алюминиевая банка);
- черный металл;
- стекло.

После выделения часть утильных фракций прессуется в тюки и вывозится потребителю. Стекло и черный металл, также вывозится на реализацию в контейнерах. Органические фракции мультифильтром транспортируются на участок компостирования, расположенный в непосредственной близости от мусоросортировочной станции. Его проектирование и строительство осуществлено в рамках дальнейшего развития комплекса «Сплендер». Не утилизируемая часть ТКО, так называемые «Хвосты» сортировки, вывозятся на открытые площадки накопления ТКО или секции полигонного захоронения отходов. Хвосты могут транспортироваться россыпью или предварительно брикетироваться в тюки на автоматизированном горизонтальном прессе. Номенклатура продукции мусоросортировочной станции представлена в таблице 2.6.2.4.

Таблица 2.6.2.4.

№ п/п	Наименование фракции ТБО	Возможное деление фракции по виду	Вид продукта
1	Бумага, картон	Бумага газетная Бумага журнальная Бумага офисная Картон упаковочный Картон гофрированный	Брикеты Картон, бумага
2	Пластик	ПЭТ голубой ПЭТ прозрачный ПЭТ зеленый ПЭТ коричневый Пленка ПВД Пластиковые пакеты Тара ПЭ, ПП	Брикеты ПЭТ (микс), Плётка, пакеты, остальной пластик
3	Текстиль	-	Брикеты
4	Черный металл	-	Россыпью в контейнере
5	Цветной металл	-	Россыпью в контейнере
6	Стекло микс	Стекло зеленое Стекло прозрачное Стекло коричневое Стекло голубое	Россыпью в разных контейнерах

Для функционирования мусоросортировочной станции в соответствии с принятыми в проекте решениями необходим объем ресурсов, представленный ниже в таблице:

Вид ресурса	Ед. измерения	Кол-во
Электроэнергия	кВт. час/год	1143338
Диз.топливо	л/год	96725
Сжиженный газ	Кг/год	262800
Технологическая вода	м ³ /год	1715,5
Масла моторные	т/год	5,20
Масло гидравлическое	т/год	2,5

Обработка ТКО на мусоросортировочной станции позволит утилизировать до 50% отходов.

2.6.3. Доля поставки коммунального ресурса по приборам учета.

На сегодняшний день планово-регулярной системой сбора и вывоза твердых коммунальных отходов охвачено 100% населения г.о. Серебряные Пруды.

Для сбора ТКО от населения и организаций на территории Серебряно-Прудского муниципального района используется контейнерная система сбора отходов. Население, проживающее в многоквартирных жилых домах, не

оборудованных мусоропроводом, выносит коммунальные отходы в металлические контейнеры, которые отгружаются специализированным транспортом ежедневно. Контейнеры размещаются на специально оборудованных контейнерных площадках расположенных в местах общего пользования, дворовых территориях, территориях предприятий и организаций района (объемы контейнеров составляют 0,6м³; 0,75м³; 0,8м³; 8м³).

Контейнерные площадки находятся в Муниципальной собственности Администрации г.о. Серебряные Пруды.

Вывоз ЖКО от домов частного сектора, оборудованных септиками либо выгребными ямами, осуществляется по заключению договора с соответствующими организациями.

Исходными данными для планирования количества подлежащих удалению отходов являются нормы накопления коммунальных отходов, определяемые для населения, а также для учреждений и предприятий общественного и культурного назначения.

В настоящее время нормы накопления мусора на территории Московской области утверждены Постановлением Правительства Московской области от 24.07.2015г. №605/26. Сбор и вывоз коммунальных отходов в г.о. Серебряные Пруды осуществляется по планово – регулярной и заявочной системе. От жилых домов вывоз отходов производится в соответствии с утвержденным маршрутным графиком (один раз в два дня).

Вывоз ТКО от населения, проживающего на территории Серебряно-Прудского муниципального района, осуществляется со 118 контейнерных площадок, на которых установлено 424 контейнеров и 33 бункера-накопителя.

Согласно данным Администрации г.о. Серебряные Пруды, объем твердых коммунальных отходов, вывезенных за 2015 г. составил 88,577 тыс. м³, в том числе:

- Жилищный фонд – 36,280 тыс. м³;
- Инфраструктура – 41,811 тыс. м³;
- Промышленность – 10,486 тыс. м³.

Основную часть отходов на территории Серебряно-Прудского муниципального района составляют коммунальные и производственные отходы. Меньшую часть составляют медицинские отходы и отходы первого класса

опасности (преимущественно ртутные лампы), представляющие, однако, значительно большую опасность.

2.6.4. Зоны действия системы сбора и утилизации ТКО с указанием радиуса эффективного ресурсоснабжения.

№ п/п	Место расположения площадки сбора отходов (конкретный адрес)
1	Г.о. Серебряные Пруды п. Успенский, ул. 50 лет Октября д.9
2	Г.о. Серебряные Пруды п. Успенский, ул. Запрудная, д.12
3	Г.о. Серебряные Пруды п. Успенский, ул. Запрудная, д. 10
4	Г.о. Серебряные Пруды п. Успенский, ул. Советская д. 2
5	Г.о. Серебряные Пруды п. Успенский, ул. Заводская д. 5
6	Г.о. Серебряные Пруды п. Успенский, ул. Заводская д. 5
7	Г.о. Серебряные Пруды п. Успенский, ул. Луговая д. 2
8	Г.о. Серебряные Пруды п. Успенский, ул. Советская д. 12
9	Г.о. Серебряные Пруды п. Успенский, ул. Советская д. 10
10	Г.о. Серебряные Пруды п. Успенский, ул. Садовая д. 2
11	Г.о. Серебряные Пруды п. Успенский, ул. Луговая д. 8
12	Г.о. Серебряные Пруды п. Дмитриевский, вблизи ДК
13	Г.о. Серебряные Пруды п. Дмитриевский, около обелиска
14	Г.о. Серебряные Пруды, д.Красновские Выселки, ул. Школьная д.5
15	Г.о. Серебряные Пруды, д.Красновские Выселки, ул. Центральная
16	Г.о. Серебряные Пруды п. Успенский, ул. Садовая
17	Г.о. Серебряные Пруды Нижняя Пурловка
18	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, М-н Юбилейный дом 3
19	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, М-н Юбилейный дом 13
20	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, М-н Юбилейный дом 10
21	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, М-н Юбилейный дом 6
22	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, М-н Юбилейный дом 5
23	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул.Первомайская,д.9
24	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул.Первомайская,д.2
25	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул.Первомайская,д.1
26	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды,м-н Западный,д.33
27	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды,м-н Западный,д.9
28	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, м-н Западный,д.38
29	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Механизаторов, д.19
30	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Механизаторов,д.16
31	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, пер. Школьный
32	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул.Школьная,д.10
33	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Ленина, д.53
34	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Большая Луговая,д.1
35	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, м-н Центральный, д. 8
36	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. ПТУ ,д.7Б
37	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул.Октябрьская,д.100
38	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул.Октябрьская,д.104
39	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Набережная, д.89
40	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Мичурина, д.4
41	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, пер. Комсомольский
42	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Колхозная
43	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Комсомольская
44	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, м-н Северный

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

№ п/п	Место расположения площадки сбора отходов (конкретный адрес)
45	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Коммунальная
46	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул.м.Чуйкова
47	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Полевая
48	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Привокзальная
49	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Красноармейская
50	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Трудовая
51	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул.П.Романова
52	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Восточная
53	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Пролетарская
54	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул.И.Садофьева
55	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Заречная
56	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Малая Луговая
57	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Южная
58	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Ремесленная (рынок)
59	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, ул. Почтовая
60	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, с. Дудино
61	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, мкр. Тополя
62	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, с. Красное
63	Г.о. Серебряные Пруды, п. Серебряные Пруды, с. Дудино
64	Московская область, Серебряно-Прудский район, с. Мочилы, ул. Юбилейная д.7 (№1)
65	Московская область, Серебряно-Прудский район, с. Мочилы, ул.Юбилейная,д.9(№2)
66	Московская область, Серебряно-Прудский район, с. Мочилы, ул. Лесная, д.8 (№3)
67	Московская область, Серебряно-Прудский район, с. Мочилы, ул.Школьная,д.9 (№4)
68	Московская область, Серебряно-Прудский район, с. Подхожее мкр. Юбилейный, д.2, (№5)
69	Московская область, Серебряно-Прудский район, с. Подхожее, мкр. Юбилейный д.4 (№6)
70	Московская область, Серебряно-Прудский район, с. Подхожее мкр.Восточный,д.32 (№7)
71	Московская область, Серебряно-Прудский район, д. Шеметово д.1 (№8)
72	Московская область, Серебряно-Прудский район, д. Шеметово,д.8 (№9)
73	Московская область, Серебряно-Прудский район, д. Шеметово д.12 (№10)
74	Московская область, Серебряно-Прудский район, д.Шеметово,д.13 (№11)
75	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды, с. Узуново, У склада МУП "Узуновская УК"
76	с. Узуново, у ПЧ
77	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Узуново, м-н Южный, у д.5 (у сараев)
78	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Узуново, м-н Южный, у д.35 (ЗТП-180)
79	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Узуново, ул. Почтовая (у Ж/Д)
80	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Узуново, ул. Почтовая (у д. ЭЧК-69)
81	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Узуново, м-н Северный, (старое кладбище)
82	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Узуново, м-н Северный у ДК
83	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Узуново, м-н Северный (у д.7)
84	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Узуново, у нового кладбища
85	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Узуново, у приюта
86	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Узуново, у дома машинистов
87	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Узуново, ул. Заречная
88	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды д. Яковлевское, у автобусной остановки
89	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды д. Яковлевское, у строительного

№ п/п	Место расположения площадки сбора отходов (конкретный адрес)
	магазина
90	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Крутое, у склада
91	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Крутое, у д.4
92	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Крутое, у кладбища
93	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Глубокое, д.36
94	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Глубокое, у остановки
95	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Глубокое, у коттеджей (д.33а)
96	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Глубокое, у родника
97	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Глубокое, у школы
98	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Глубокое, у кладбища
99	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Петрово, у дома на дороге к котельной
100	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Петрово, у котельной
101	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Петрово, у коттеджа
102	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Петрово, д.9
103	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Петрово, у кладбища
104	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Петрово, у пруда
105	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды д. Песочное (большой контейнер)
106	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды п. Новоклёмово (д.63)
107	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды п. Новоклёмово, у Школы
108	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды п. Новоклёмово, у котельной
109	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды п. Новоклёмово, д.27
110	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды д. Лошатово, у двухэтажки
111	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды д. Лошатово, у кладбища
112	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды д. Косяево (большой контейнер)
113	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Мягкое, д.22
114	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды д. Ливадия
115	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Клемово
116	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Клемово, у кладбища
117	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Тютюково, у клуба
118	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды с. Тютюково, у кладбища
119	Московская область, Г.о. Серебряные Пруды д. Коровино, у старой котельной

2.5.5. Надежность работы системы сбора и утилизации ТКО.

Принимаемая система сбора отходов зависит от расстояния населенного пункта до объекта переработки, вида жилого фонда (высотная или малоэтажная застройка), планировки (ширина проездов, наличие площадей для разворота техники и т.п.), принятой стратегии обращения с отходами (основной технологией служит захоронение, отбор вторичного сырья или сжигание), климатических условий, принятой технологии сбора (в одно ведро, селективный), применяемой техники для вывоза отходов, наличия ограничений по габаритам и весу транспорта для вывоза отходов.

Основными вариантами реализации сбора отходов являются:

- сбор в контейнеры малой емкости (до 3 куб. м);

- сбор отходов с использованием мусоропроводов;
- сбор с использованием сменяемых контейнеров с прессовкой/без подпрессовки в заглубленном или наземном исполнении;
- индивидуальная система сбора с использованием мешков

2.5.6. Качество предоставляемого коммунального ресурса.

Качество работ по санитарной очистке городов в значительной степени зависит от рациональной их организации и правильного выполнения предусмотренных технологических операций. В настоящее время в нашей стране и за рубежом накоплен определенный опыт использования технических средств для сбора и утилизации ТКО. Расширяется применение кузовных мусоровозных машин, оборудованных манипуляторами, а также двухэтапного вывоза отходов с использованием мусороперегрузочных станций.

Более детальный анализ надежности работы сбора и утилизации ТКО представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.6.7. Воздействие на окружающую среду.

Система сбора и переработки отходов должна опираться на принцип максимального ограничения влияния отходов на окружающую среду. Для достижения этого важны следующие приоритеты:

- минимизация загрязнения окружающей среды от несанкционированных свалок;
- создание новых полигонных мощностей высокого технического уровня и использование имеющегося объема полигонов;
- постепенная подготовка населения к раздельному сбору отходов;- максимальное использование ценных вторичных ресурсов;
- прозрачный учет данных как основа для принятия решений по тарифам, а также иных управленческих решений;- улучшение качества жизни населения.

Для этого необходимо обеспечить регулярный и бесперебойный вывоз всех образующихся от населения и предприятий инфраструктуры ТКО на организованные и безопасные места переработки и утилизации. В качестве

основных технических элементов системы обращения с твердыми коммунальными отходами можно рассмотреть следующие подсистемы:

1. сбор и промежуточное складирование ТКО;
2. вывоз ТКО;
3. переработка ТКО;
4. захоронение не утилизируемых фракций.

Загрязнение окружающей природной среды городского округа Серебряные Пруды коммунальными отходами находится в неразрывной связи с общеэкологическими проблемами Московской области. Санитарная очистка населенных пунктов – одно из важнейших санитарно-гигиенических мероприятий, способствующих охране здоровья населения и окружающей среды, и включает в себя комплекс работ по сбору, удалению, обезвреживанию и переработке коммунальных отходов, а также уборке территорий населенных пунктов.

Полигон ТБО «Семенково», расположенный к северу от р.п. Серебряные Пруды, является объектом, потенциально опасным для окружающей среды. Основными видами загрязнения являются:

- загрязнения атмосферного воздуха;
- загрязнение почвы;
- загрязнение водного бассейна.

Поэтому в 2015 году полигон ТБО «Семенково» официально закрыт. Санитарно-защитная зона вокруг полигона в размере 500 метров сохраняется до проведения работ по рекультивации полигона в полном объеме.

2.6.8. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.

Все Подмосковье разделили на семь территорий (кластеров) - по количеству региональных мусорных операторов. Размер платы за вывоз отходов теперь зависит от конкретной территории. Для каждого регионального оператора установлен предельный экономически обоснованный единый тариф за обращение с ТКО. Городской округ Серебряные Пруды обслуживает ООО «Каширский региональный

оператор».

Таблица 2.6.8.1. Тарифы в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2019 год.

Наименование	Единица измерения	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
ООО «Каширский региональный оператор»	руб./м3 без НДС	781,62	797,41
	руб./м3 с НДС	937,94	956,89
	руб./т. без НДС	4 166,03	4 250,20
	руб./т. с НДС	4 999,24	5 100,24

В настоящее время нормы накопления мусора на территории Московской области утверждены Постановлением Правительства Московской области от 24.07.2015г. №605/26. Данные нормы представлены в таблице 2.6.8.2.

Таблица 2.6.8.2. – Нормы накопления мусора на территории Московской области.

№ п/п	Тип образователя мусора	Единица измерения, год	Среднегодовая норма накопления		Среднегодовая норма накопления	
			бытового мусора, м³	расчетная плотность, кг/м³	крупногабаритного мусора, м³	расчетная плотность, кг/м³
1	Жилой сектор					
1.1	Многоквартирные дома и домовладения, используемые для постоянного проживания	на 1 м²	0,087	175,76	0,027	201,12
1.2	Домовладения, используемые для временного (сезонного) проживания	на 1 домовладение	2,01	195,24	0,54	191,17
1.3	Дачные и садовые земельные участки с некапитальными объектами (сооружениями)	на 1 участок	0,41	163,20	0,41	163,20
1.4	Огородные земельные участки с некапитальными объектами (сооружениями)	на 1 участок	0,19	170,21	0,55	163,55
2	Предприятия торговли					
2.1	Предприятия стационарной торговли	на 1 м² торговой площади	1,14	159,94	-	-
2.2	Торговая точка (павильон)	на 1 точку (павильон)	2,14	158,98	-	-
3	Предприятия общественного питания					
3.1	Предприятия общественного питания (кафе, бары, столовые)	на 1 посадочное место	2,22	159,72	-	-
4	Комплексы и предприятия обслуживания автотранспорта					
4.1	Автосервис и станции технического обслуживания автотранспорта	на 1 пост	1,33	198,56	-	-
4.2	Автозаправочные станции	на 1 пост	0,26	139,62	-	-
5	Административные учреждения					
5.1	Административные учреждения, офисные помещения	на 1 м² площади	0,12	140,17	-	-

2.6.9. Технические и технологические проблемы в системе обращения и утилизации ТКО.

При анализе системы обращения с отходами г.о. Серебряные Пруды был выявлен ряд проблем по существующей системе, а именно:

- недостаточное количество спецтехники для санитарной очистки территории;
- недостаточное количество контейнеров для сбора ТКО;
- конструкция контейнерных площадок не везде соответствует санитарным нормам и требованиям;
- неудовлетворительное состояние ливневой канализации;
- большое расстояние до существующего полигона ТКО составляет 130 км, что приводит к износу транспорта и больших затрат.

При выборе метода и технологии обезвреживания и последующей утилизации отходов необходимо владеть информацией о морфологическом составе ТКО.

ТКО по данному признаку подразделяются на следующие компоненты: бумагу, картон, пищевые отходы, дерево, металл (черный и цветной), текстиль, кости, стекло, кожу, резину, камни, полимерные материалы, прочие (неклассифицируемые фракции), отсев менее 15 мм.

Состав ТКО жилого фонда, предприятий торговли и общественного назначения резко отличается, что важно с точки зрения возможности и целесообразности раздельного сбора утильных фракций ТКО.

Морфологический состав отходов зависит от географического расположения населенного пункта, его социально-экономического развития, от благоустроенности жилого фонда и обеспеченности инфраструктурой, а также благосостояния граждан.

Территория Московской области относится к средней климатической зоне, поэтому целесообразно взять за основу морфологический состав, представленный в таблице 2.6.9.1.

Таблица 2.6.9.1. - Морфологический состав ТКО для средней климатической зоны.

Компонент	Морфологический состав ТКО, % по массе
Пищевые отходы	30...38
Бумага, картон	25...30
Дерево	1,5...3
Черный металлолом	2...3,5
Цветной металлолом	0,2...0,5
Текстиль	4...7
Кости	0,5...2

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Стекло	5...8
Кожа, резина	2...4
Камни, штукатурка	1...3
Пластмасса	2...5
Прочее	1...3
Отсев (менее 15 мм)	7...13

Сезонные изменения состава ТКО характеризуются увеличением содержания пищевых отходов с 20...25 % весной до 40...45 % осенью, что связано с увеличением употребления свежих овощей и фруктов в рационе питания населения.

К вторичным материальным ресурсам относятся следующие компоненты отходов:

- бумага, картон;
- черный и цветной металлолом;
- стекло;
- пластмасса.

Морфологический состав ТКО на территории г.о. Серебряные Пруды представлены в таблице 2.6.9.2.

Таблица 2.6.9.2. - Морфологический состав ТКО г.о. Серебряные Пруды по состоянию на 2015 г.

Компонент	ТКО жилищного фонда, % по объему	ТКО общественных и торговых предприятий, % по объему	КГО, % по объему
Пищевые отходы	33	15	-
Бумага, картон	30	48	6
Дерево	2	3	60
Черный металлолом	3	4	6
Цветной металлолом	0,5	3	4
Текстиль	4	3	-
Кости	1,5	1	-
Стекло	8	2	15
Кожа, резина	1	2	5
Камни, штукатурка	2	2	-
Пластмасса	5	10	4
Прочее	2	2	-
Отсев (менее 15 мм)	6	5	-
Всего вторичных материальных ресурсов	46,5	67	35

Анализ морфологического состава ТКО показал следующее:

- основные компоненты ТКО – бумага, картон, пищевые отходы;

- около 50% ТКО можно направлять на вторичную переработку.

Объемы образования вторичных материальных ресурсов представлены в таблице 2.6.9.3.

Таблица 2.6.9.3. - Объемы образования вторичных материальных ресурсов.

Источник образования отходов	Объем образования ТКО, м ³ /год		
	Существующее положение	В перспективе до 2020 года	В перспективе до 2030 года
Общественные здания	28 013,37	28 554,45	29 275,25
Население	14 456,63	15 100,48	17 653,62
ТКО	1 816,67	1 897,58	2 217,95
КГО			
Итого:	44 286,67	45 552,51	49 146,82

Более детальный анализ технических и технологических проблем в системе обращения с отходами городского округа представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.7. Краткий анализ обеспеченности приборами учета потребителей.

2.7.1. Анализ обеспеченности приборами учета потребителей в системе теплоснабжения.

На большей части котельных МУП «РСО го Серебряные Пруды» и котельной филиала ОАО «СО ЕЭС» ЦТО учет отпуска тепла осуществляется расчетным методом по калориметрическим характеристикам и расходу топлива.

По данным предоставленным МУП «РСО г.о. Серебряные Пруды» приборы учета отпуска тепловой энергии установлены на 5 котельных:

- на котельной №9 установлен теплосчетчик ТЭМ-106 (комплект);
- на котельной №10 установлен теплосчетчик ТЭМ-106 (комплект);
- на котельной №12 установлен теплосчетчик ТЭМ-106 (комплект);
- на котельной №13 установлены теплосчетчики: ВКТ-7 модель 03 ПРЭМ-3А-80(2шт.), ГВС- ПРЭМ-3А-32 (1шт.);
- на котельной №15 установлены теплосчетчики: ВКТ-7, модель 03 ПРЭМ-3А-80 (2шт.), ГВС - ПРЭМ-3А-32 (1шт.).

Согласно пункту 1 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» производимые, передаваемые, потребляемые энергетические ресурсы подлежат обязательному учету с применением приборов учета используемых энергетических ресурсов.

В соответствии с пунктом 1 статьи 19 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» количество тепловой энергии, теплоносителя, поставляемых по договору теплоснабжения или договору поставки тепловой энергии, а также передаваемых по договору оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, подлежит коммерческому учету.

В соответствии с пунктом 2 статьи 19 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» коммерческий учет тепловой энергии, теплоносителя осуществляется путем их измерения приборами учета, которые устанавливаются в точке учета, расположенной на границе балансовой

принадлежности, если договором теплоснабжения или договором оказания услуг по передаче тепловой энергии не определена иная точка учета.

В соответствии с пунктом 2.1.1 Правил учета тепловой энергии и теплоносителя утвержденных Минэнерго РФ 12.09.1995 № ВК-4936 узлы учета тепловой энергии воды на источниках теплоты, теплоэлектроцентралях (ТЭЦ), районных тепловых станциях (РТС), котельных и т.п. оборудуются на каждом из выводов.

Таким образом, в целях устранения нарушений Федерального законодательства необходимо установить или привести в нормативное (рабочее) состояние приборы учета отпущенной тепловой энергии на котельных.

Оснащенность потребителей теплосчетчиками для коммерческого потребленного количества тепловой энергии составляет менее 50% от общего числа абонентов. Учет отпущенной тепловой энергии на котельных осуществляется по приборам учета, либо расчетным методом.

Сведения о потребителях, у которых установлены приборы учета тепловой энергии, предоставлены не в полном объеме и представлены в таблице 2.7.1.1.

Таблица 2.7.1.1. Потребители с установленными приборами учета тепловой энергии.

Наименование потребителя	Прибор учета тепловой энергии	Учет ресурсов	
		Отопление	ГВС
ОАО «Ростелеком»	Т.С. ТМК-Н- От.	+	+
ИП Любимова «Орион» магазин	Мультикал 602- От.	+	+
ООО «УК Евродом»	ВТЭ 1 – ОТ.ГВС	+	+
МАУ МФЦ	Мультикал 601- От.	+	+
Администрация ГП	СГВ-15 –ГВС	+	+
ИП Животнев «Компьютеры и оргтехника» магазин	Интеграл –МК- От.	+	+
Филиал РАЙПО	СВК-15 –ГВС	+	+
ООО «Дикси Юг» магазин	ОХТА Гл-15-ГВС	+	+
ООО «УК Серебряные Пруды» жил.участок	СГВ-15-ГВС	+	+
Школа искусств им. Новикова	ВСГ-32, СГВ-15- От ГВС	+	+
Дом культуры	Мультикал 601-От.	+	+
Спорткомплекс «Молодежный»	Мультикал 66Е,ВСГ – От ГВС	+	+
Библиотека	СГВ-15 –ГВС	+	+
Художественная школа им. Кившенко	СВК-15-ГВС	+	+
Школа им.Чуйкова	ТЭМ 104-От.,ГВС	+	+
Школа №1	ТЭМ 104,ВСГ-20-От., ГВС	+	+
Д/сад «Аленушка»	ВСГ-20-ГВС	+	+
Д/сад «Журавушка»	ТЭМ-104, ВСГ-20-От., ГВС	+	+
Д/сад «Солнышко»	ВСГ-20, ГВС	+	+
ГБУЗ МУЗ Сер.Пр.ЦРБ 5-ти эт. корпус	ТЭМ 104, ВСГ-25- От ГВС	+	+

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Наименование потребителя	Прибор учета тепловой энергии	Учет ресурсов	
		Отопление	ГВС
Роддом	ВСТ-25-ГВС	+	+
Морг	СВК-15-ГВС	+	+
ОМВД	ТС.ТМК-МП-130 – От ГВС	+	+
Администрация	нет данных	-	-
Клуб	нет данных	-	-
Школа	нет данных	+	+
Д/сад «Малышок»	нет данных	-	-
Д/сад «Тополек»	нет данных	-	+
ЦРБ	нет данных	-	-
Сбербанк	нет данных	-	-
ООО УК «Серебряные Пруды»	нет данных	-	-
Почта	нет данных	-	-
Аптека	нет данных	-	-
Райпо	нет данных	-	-
Узел эл.связи	нет данных	-	-
Биохимзавод	нет данных	-	-
Паршкова	нет данных	-	-
Саваторова	нет данных	-	-
Успенский храм	нет данных	-	-
Частный сектор	нет данных	-	-
Администрация	нет данных	-	-
Клуб	нет данных	-	-
Школа	нет данных	-	+
Д/сад «Родничок»	нет данных	-	-
Дом-интернат	нет данных	+	+
ЦРБ	нет данных	-	-
Библиотека	нет данных	-	-
ООО «УК Серебряные Пруды»	нет данных	-	-
Почта	нет данных	-	-
Узел эл/связи	нет данных	-	-
ООО «УК Серебряные Пруды» жил.дома	нет данных	-	-
Частный сектор	нет данных	-	-

Число потребителей, переходящих на коммерческий учет потребления тепловой энергии с использованием теплосчетчиков, возрастает ежегодно.

2.7.2. Анализ обеспеченности приборами учета потребителей в системе водоснабжения.

В городском округе Серебряные Пруды организован технологический учет подъема воды на артезианских скважинах.

Коммерческий учет потребления питьевой воды организован в многоквартирном жилом секторе, бюджетных организациях, коммерческих и промышленных организациях.

В случае отсутствия коммерческого прибора учета у потребителя расчет потребления водного ресурса производится по нормативам.

Таблица 2.7.2.1. Сведения об оснащенности приборами учета потребления воды для нужд ХВС по группам потребителей городского округа Серебряные Пруды.

Категория потребителей	Оснащенность приборами учета ХВС, %
Бюджетные организации	100,0
Население	71,8
Прочие потребители	82,3

Система коммерческого учета горячей воды.

На источниках горячего водоснабжения систем централизованного водоснабжения городского округа Серебряные Пруды (котельные, ЦТП) организован технический учет теплоносителя, отпускаемого в тепловые сети. Коммерческий учет – не организован.

Коммерческий учет потребления горячей воды организован в многоквартирном жилом секторе, бюджетных организациях, коммерческих и промышленных организациях.

В случае отсутствия коммерческого прибора учета у потребителя расчет потребления водного ресурса производится по нормативам.

Таблица 2.7.2.2. Сведения об оснащенности приборами учета потребления воды для нужд ГВС по группам потребителей городского округа Серебряные Пруды.

Категория потребителей	Оснащенность приборами учета ГВС, %
Бюджетные организации	100,0
Население	71,8
Прочие потребители	82,3

В городском округе Серебряные Пруды производство и транспорт технической воды не осуществляется.

2.7.3. Анализ обеспеченности приборами учета потребителей в системе водоотведения.

Коммерческий учет принимаемых сточных вод осуществляется с использованием приборов учета в случаях, установленных Правилами холодного

водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

Для учета количества принимаемых сточных вод с использованием приборов учета применяются приборы учета, отвечающие требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, допущенные в эксплуатацию в порядке, установленном настоящими Правилами, имеющие неповрежденные знаки поверки. Технические требования к приборам учета сточных вод, введенным в эксплуатацию до вступления в силу настоящих Правил, определяются нормативными правовыми актами, действовавшими на момент ввода прибора учета в эксплуатацию.

Снятие показаний приборов учета и представление сведений о количестве отведенных (принятых) сточных вод производятся абонентом, транзитной организацией. Данные показания представляются абонентом, транзитной организацией в организацию водопроводно-канализационного хозяйства в течение 2 рабочих дней, следующих за окончанием очередного расчетного периода, если иные сроки не установлены соответственно договором холодного водоотведения, единым договором холодного водоснабжения и водоотведения, договором по транспортировке сточных вод.

В случае если технические характеристики используемых абонентом, транзитной организацией приборов учета и узлов учета позволяют использовать телеметрические системы для передачи показаний приборов учета, абонент, транзитная организация вправе обеспечивать предоставление данных о количестве отведенных (принятых) сточных вод дистанционно, с использованием таких телеметрических систем.

Суточные архивы и архивы нештатных ситуаций приборов учета, формируемые в соответствии с техническими параметрами (возможностями) таких приборов, предоставляются в бумажном и электронном виде (в случае необходимости их предоставления), остальные архивы - только в электронном виде на магнитном, либо ином электронном носителе абонента, транзитной организации. Абонент, транзитная организация обязаны обеспечить хранение архивов приборов учета в течение 3 лет с момента их формирования и

представлять такие архивы организации водопроводно-канализационного хозяйства по ее требованию.

Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе осуществлять контроль за правильностью снятия абонентами, транзитными организациями показаний приборов учета и представления ими сведений об объеме принятых сточных вод, а также за правильностью эксплуатации соответствующих приборов учета, узлов учета, целостностью знаков поверки, контрольных пломб, в том числе путем направления к абонентам, транзитным организациям своего представителя в порядке, определяемом настоящими правилами, иными нормативными правовыми актами, а также договором водоотведения, либо единым договором холодного водоснабжения и водоотведения.

Абонент, транзитная организация обязаны обеспечить беспрепятственный доступ представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства к узлам учета, в том числе к приборам учета и иным устройствам с целью:

- проверки исправности приборов учета, сохранности знаков поверки и пломб, снятия и анализа показаний, параметров, контроля за переданными показаниями приборов учета;
- поверки, ремонта, технического и иного обслуживания, замены приборов учета, если они принадлежат организации водопроводно-канализационного хозяйства или ею эксплуатируются;
- контроля исполнения договорных условий отведения (приема) сточных вод, в том числе для проверки состояния канализационных сетей и иных объектов централизованной системы водоотведения;
- опломбирования приборов учета и фланцев узла учета;
- отбора проб с целью осуществления контроля состава и свойств сточных вод.

Абонент, транзитная организация обеспечивают доступ представителя организации водопроводно-канализационного хозяйства к узлу учета и документации, относящейся к узлу учета без предварительного направления заявки. При этом представитель организации водопроводно-канализационного хозяйства обязан предъявить абоненту, транзитной организации служебное удостоверение, иные документы удостоверяющего его личность и полномочия. В

случае отказа в доступе представителя организации водопроводно-канализационного хозяйства к узлу учета таким представителем составляется акт, фиксирующий отказ абонента в доступе к узлу учета.

В случае, когда доступ представителю организации водопроводно-коммунального хозяйства предоставляется в целях осуществления мероприятий по контролю за правильностью снятия показаний приборов учета, по итогам проведения таких мероприятий составляется акт, подписываемый представителем абонента (транзитной организации) и организации водопроводно-канализационного хозяйства.

Если в ходе проведения организацией водопроводно-канализационного хозяйства контрольных мероприятий (проверки) за правильностью снятия абонентами, транзитными организациями показаний приборов учета и представления ими сведений об объеме отведенных (принятых) сточных вод установлены расхождения между показаниями приборов учета и представленными абонентами, транзитными организациями сведениями, организация водопроводно-канализационного хозяйства производит перерасчет объема отведенных (принятых) сточных вод за период от последнего снятия контрольных показаний, а при отсутствии контрольного снятия показаний - с момента предыдущей проверки до момента обнаружения расхождения сведений в соответствии с показаниями средств измерений. В указанном случае, а также в случае обнаружения ошибок при расчете количества отведенных (принятых) сточных вод, перерасчет производится организацией водопроводно-канализационного хозяйства в платежных документах, предъявляемых к оплате в расчетный период, следующий за расчетным периодом, в котором были обнаружены ошибки при расчете. Организации водопроводно-канализационного хозяйства вправе использовать контрольные (параллельные) приборы учета сточных вод при условии уведомления абонента об использовании таких приборов учета. Контрольные (параллельные) приборы учета сточных вод устанавливаются на канализационных сетях организации водопроводно-канализационного хозяйства, транзитной организации таким образом, чтобы обеспечить коммерческий учет принимаемых от абонента сточных вод. В случае различия показаний контрольных (параллельных) приборов учета сточных вод и приборов учета сточных вод,

установленных у абонента, коммерческий учет производится с использованием показаний контрольных (параллельных) приборов учета сточных вод. Организация водопроводно-канализационного хозяйства обязана предоставлять абоненту, транзитной организации беспрепятственный доступ к контрольным (параллельным) приборам учета сточных вод с целью контроля за правильностью установки и условиями эксплуатации прибора учета, а также с целью получения данных о результатах измерений, осуществляемых с использованием прибора учета.

Приборы коммерческого учета сточных вод у абонентов, пользующихся услугами водоотведения, отсутствуют. В настоящее время коммерческий учет принимаемых сточных вод от потребителей городского округа Серебряные Пруды осуществляется в соответствии с действующим законодательством (Постановление Правительства РФ от 6 мая 2011 г. № 354), и количество принятых сточных вод принимается равным количеству потребленной воды. Доля объемов, рассчитанная данным способом, составляет 100%.

По состоянию на момент разработки программы комплексного развития в г.о. Серебряные Пруды большая часть зданий, в том числе многоквартирные дома (абонентский учет), строения, сооружений оснащены приборами учета воды. Приборы учета объема стоков – отсутствуют.

При осуществлении расчетов за отведение объема стоков применяется расчетный метод, с учетом нормативов потребления (обеспечения) коммунальных услуг.

Установку приборов учета объема сточных вод у потребителей возможно осуществить при модернизации и реконструкции системы водоотведения, а также при подключении новых потребителей к системе водоотведения за счет средств потребителей.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2013 № 776 «Об утверждении Правил организации коммерческого учета воды, сточных вод» установка приборов учета может планироваться и осуществляться только при наличии такой технической возможности.

2.7.4. Анализ обеспеченности приборами учета потребителей в системе электроснабжения.

Таблица 2.7.4.1. Доля потребителей ПАО «МОЭСК», оснащенных приборами учета расхода электроэнергии.

Доля потребителей электрической энергии, оснащенных приборами учета расхода электроэнергии, в том числе:	Единица измерения	2013	2014	2015	2016	2017
Население	%	94	94	94	94	94
Бюджетные потребители	%	2	2	2	2	2
Промышленные потребители	%	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Городской электрический транспорт	%	-	-	-	-	-
Прочие потребители	%	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5

Таблица 2.7.4.2. Доля потребителей АО «Мособлэнерго», оснащенных приборами учета расхода электроэнергии.

Доля потребителей электрической энергии, оснащенных приборами учета расхода электроэнергии, в том числе:	Единица измерения	2013	2014	2015	2016	2017
Население	%	100	100	100	100	100
Бюджетные потребители	%	100	100	100	100	100
Промышленные потребители	%	100	100	100	100	100
Городской электрический транспорт	%	-	-	-	-	-
Прочие потребители	%	100	100	100	100	100

Таблица 2.7.4.3. Количество потребителей ПАО «МОЭСК», оснащенных АСКУЭ (АИИСКУЭ).

Количество потребителей электрической энергии, оснащенных АСКУЭ (АИИСКУЭ), в том числе	Единица измерения	2013	2014	2015	2016	2017
Население	%					
Бюджетные потребители	%	-	313	313	443	976
Промышленные потребители	%					
Городской электрический транспорт	%					
Прочие потребители	%					

2.7.5. Анализ обеспеченности приборами учета потребителей в системе газоснабжения.

Основным потребителем сжиженного газа в границах г.о. Серебряные Пруды является население. Сетевым газом в городском округе обеспечены 2079 домов и 6964 квартир.

Количество установленных индивидуальных газовых водогрейных колонок в домах - 1049.

Количество установленных индивидуальных газовых отопительных аппаратов: в домах - 2008, в квартирах - 679.

На текущий момент, по данным, предоставленным АО «Мособлгаз», реализация сетевого газа по приборам учета в разрезе групп потребителей составляет:

- население – 83,03%;
- бюджетные организации – 100%;
- промышленные потребители – 100%;
- прочие потребители – 100%.

Более детальный анализ представлен в разделе 4 «Характеристика состояния, проблем и их решения в сфере ресурсосбережения и учета коммунальных ресурсов» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Раздел 3. Перспективы развития городского округа Серебряные Пруды и прогноз спроса на коммунальные ресурсы.

3.1. Определение перспективных показателей развития городского округа Серебряные Пруды.

3.1.1. Динамика численности населения.

Городской округ Серебряные Пруды - один из самых малочисленных в Московской области, численность проживающих на территории на 01.01.2017г. составляет 25115 человек.

Динамика изменения численности населения на территории городского округа Серебряные Пруды представлена в таблице 3.1.1.1.

Таблица 3.1.1.1. Данные об изменении численности постоянного населения, проживающего на территории населенных пунктов в составе городского округа Серебряные Пруды.

Год	Численность постоянного населения на 1 января
2009	24 791
2010	25 843
2011	25 883
2012	25 883
2013	25 775
2014	25 629
2015	25 455
2016	25 417
2017	25 115

Более детальный анализ представлен в разделе 1 «Перспективные показатели развития городского округа» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

3.1.2. Динамика ввода, сноса и капитального ремонта многоквартирных домов.

Таблица 3.1.2.1. Ремонт внутридомовых инженерных систем электро-, тепло-, газо-, водоснабжения, водоотведения, ремонт крыши, ремонт фасада, ремонт фундамента многоквартирных домов г.о. Серебряные Пруды.

№ п/п	Адрес многоквартирного дома	Год реализации
1	д. Коровино, д. 21	2035-2037
2	д. Красновские Выселки, ул. Школьная, д. 5	2023-2037
3	д. Кузьминка, д. 1	2023-2037

4	д. Ламоново, д. 7	2020-2037
5	д. Лошатово, д. 13	2023-2037
6	д. Шеметово, д. 1	2014-2037
7	д. Шеметово, д. 10	2017-2037
8	д. Шеметово, д. 11	2035-2037
9	д. Шеметово, д. 12	2035-2037
10	д. Шеметово, д. 13	2035-2037
11	д. Шеметово, д. 2	2014-2037
12	д. Шеметово, д. 3	2020-2037
13	д. Шеметово, д. 4	2026-2037
14	д. Шеметово, д. 5	2026-2037
15	д. Шеметово, д. 53	2035-2038
16	д. Шеметово, д. 6	2026-2037
17	д. Шеметово, д. 7	2032-2038
18	д. Шеметово, д. 8	2032-2037
19	д. Шеметово, д. 9	2035-2037
20	п. Дмитриевский, д. 1	2014-2037
21	п. Дмитриевский, д. 10	2017-2019
22	п. Дмитриевский, д. 11	2020-2037
23	п. Дмитриевский, д. 12	2020-2037
24	п. Дмитриевский, д. 2	2032-2037
25	п. Дмитриевский, д. 3	2032-2037
26	п. Дмитриевский, д. 4	2032-2037
27	п. Дмитриевский, д. 7	2035-2037
28	п. Дмитриевский, д. 8	2026-2037
29	п. Дмитриевский, д. 9	2035-2037
30	п. Новоклемово, д. 17	2035-2037
31	п. Новоклемово, д. 18	2020-2037
32	п. Новоклемово, д. 19	2020-2037
33	п. Новоклемово, д. 20	2023-2037
34	п. Новоклемово, д. 21	2023-2037
35	п. Новоклемово, д. 22	2035-2037
36	п. Новоклемово, д. 23	2035-2037
37	п. Новоклемово, д. 24	2023-2037
38	п. Новоклемово, д. 26	2032-2037
39	п. Новоклемово, д. 27	2014-2037
40	п. Новоклемово, д. 63	2014-2037
41	п. Успенский, ул. 50 лет Октября, д. 2	2017-2022
42	п. Успенский, ул. 50 лет Октября, д. 3	2035-2037
43	14866 43 п. Успенский, ул. 50 лет Октября, д. 4	2014-2037
44	14867 44 п. Успенский, ул. 50 лет Октября, д. 5	2035-2037
45	14868 45 п. Успенский, ул. 50 лет Октября, д. 6	2035-2037
46	14869 46 п. Успенский, ул. 50 лет Октября, д. 7	2035-2037
47	14870 47 п. Успенский, ул. 50 лет Октября, д. 8	2035-2037
48	14871 48 п. Успенский, ул. 50 лет Октября, д. 9	2035-2037
49	14872 49 п. Успенский, ул. Заводская, д. 2	2032-2037
50	14873 50 п. Успенский, ул. Заводская, д. 5	2023-2037
51	14874 51 п. Успенский, ул. Заводская, д. 6	2026-2037
52	14875 52 п. Успенский, ул. Запрудная, д. 10	2029-2037
53	14876 53 п. Успенский, ул. Запрудная, д. 11	2029-2037
54	54 п. Успенский, ул. Запрудная, д. 12	2032-2037
55	14878 55 п. Успенский, ул. Запрудная, д. 7	2035-2037
56	14879 56 п. Успенский, ул. Запрудная, д. 9	2017-2037
57	14880 57 п. Успенский, ул. Луговая, д. 2	2023-2037
58	14881 58 п. Успенский, ул. Луговая, д. 6	2029-2037
59	14882 59 п. Успенский, ул. Луговая, д. 8	2035-2037
60	14883 60 п. Успенский, ул. Садовая, д. 1А	2032-2037
61	14884 61 п. Успенский, ул. Садовая, д. 2	2019-2038

62	14885 62 п. Успенский, ул. Садовая, д. 4	2023-2037
63	14886 63 п. Успенский, ул. Советская, д. 1	2017-2037
64	14887 64 п. Успенский, ул. Советская, д. 10	2026-2037
65	14888 65 п. Успенский, ул. Советская, д. 11	2029-2037
66	14889 66 п. Успенский, ул. Советская, д. 12	2029-2037
67	14890 67 п. Успенский, ул. Советская, д. 13	2029-2037
68	14891 68 п. Успенский, ул. Советская, д. 2	2014-2037
69	14892 69 п. Успенский, ул. Советская, д. 3	2026-2037
70	14893 70 п. Успенский, ул. Советская, д. 4	2020-2022
71	14894 71 п. Успенский, ул. Советская, д. 5	2026-2038
72	14895 72 р. п. Серебряные Пруды, мкр. Западный, д. 11	2023-2037
73	14896 73 р. п. Серебряные Пруды, мкр. Западный, д. 12	2023-2037
74	14897 74 р. п. Серебряные Пруды, мкр. Западный, д. 29	2014-2016
75	14898 75 р. п. Серебряные Пруды, мкр. Западный, д. 30	2035-2037
76	14899 76 р. п. Серебряные Пруды, мкр. Западный, д. 31	2026-2037
77	14900 77 р. п. Серебряные Пруды, мкр. Западный, д. 32	2017-2019
78	14901 78 р. п. Серебряные Пруды, мкр. Западный, д. 33	2035-2037
79	14902 79 р. п. Серебряные Пруды, мкр. Западный, д. 34	2029-2037
80	14903 80 р. п. Серебряные Пруды, мкр. Западный, д. 35	2032-2037
81	14904 81 р. п. Серебряные Пруды, мкр. Западный, д. 36	2023-2037
82	14905 82 р. п. Серебряные Пруды, мкр. Западный, д. 37	2020-2037
83	14906 83 р. п. Серебряные Пруды, мкр. Западный, д. 38	2035-2037
84	14907 84 р. п. Серебряные Пруды, мкр. Западный, д. 7	2035-2037
85	14908 85 р. п. Серебряные Пруды, мкр. Западный, д. 8	2035-2037
86	14909 86 р. п. Серебряные Пруды, мкр. Западный, д. 9	2035-2037
87	14910 87 р. п. Серебряные Пруды, мкр. Центральный, д. 1	2035-2037
88	14911 88 р. п. Серебряные Пруды, мкр. Центральный, д. 11	2035-2037
89	14912 89 р. п. Серебряные Пруды, мкр. Центральный, д. 13	2035-2037
90	14913 90 р. п. Серебряные Пруды, мкр. Центральный, д. 14	2032-2037
91	14914 91 р. п. Серебряные Пруды, мкр. Центральный, д. 15	2035-2037
92	14915 92 р. п. Серебряные Пруды, мкр. Центральный, д. 5	2035-2037
93	14916 93 р. п. Серебряные Пруды, мкр. Центральный, д. 6	2035-2037
94	14917 94 р. п. Серебряные Пруды, мкр. Центральный, д. 8	2026-2037
95	14918 95 р. п. Серебряные Пруды, мкр. Центральный, д. 9	2035-2037
96	14919 96 р. п. Серебряные Пруды, мкр. Юбилейный, д. 1	2026-2037
97	14920 97 р. п. Серебряные Пруды, мкр. Юбилейный, д. 10	2020-2037
98	14921 98 р. п. Серебряные Пруды, мкр. Юбилейный, д. 11	2026-2037
99	14922 99 р. п. Серебряные Пруды, мкр. Юбилейный, д. 13	2035-2037
100	14923 100 р. п. Серебряные Пруды, мкр. Юбилейный, д. 14	2035-2037
101	14924 101 р. п. Серебряные Пруды, мкр. Юбилейный, д. 3	2020-2037
102	14925 102 р. п. Серебряные Пруды, мкр. Юбилейный, д. 5	2020-2037
103	14926 103 р. п. Серебряные Пруды, мкр. Юбилейный, д. 6	2035-2037
104	14927 104 р. п. Серебряные Пруды, мкр. Юбилейный, д. 7	2020-2037
105	14928 105 р. п. Серебряные Пруды, мкр. Юбилейный, д. 8	2020-2037
106	14929 106 р. п. Серебряные Пруды, мкр. Юбилейный, д. 9	2020-2037
107	14930 107 р. п. Серебряные Пруды, пер. Школьный, д. 3	2023-2037
108	14931 108 р. п. Серебряные Пруды, ул. Ленина, д. 53	2032-2037
109	14932 109 р. п. Серебряные Пруды, ул. Луговая Б., д. 1	2035-2037
110	14933 НО р. п. Серебряные Пруды, ул. Луговая Б., д. 2	2029-2037
111	14934 111 р. п. Серебряные Пруды, ул. Механизаторов, д. 13А	2035-2037
112	14935 112 р. п. Серебряные Пруды, ул. Механизаторов, д. 16	2029-2037
113	14936 113 р. п. Серебряные Пруды, ул. Механизаторов, д. 16А	2029-2037
114	14937 114 р. п. Серебряные Пруды, ул. Механизаторов, д. 18	2035-2037
115	14938 115 р. п. Серебряные Пруды, ул. Механизаторов, д. 19	2035-2037
116	14939 116 р. п. Серебряные Пруды, ул. Механизаторов, д. 26	2020-2037
117	14940 117 р. п. Серебряные Пруды, ул. Механизаторов, д. 28	2020-2037
118	14941 118 р. п. Серебряные Пруды, ул. Набережная, д. 85	2020-2037
119	14942 119 р. п. Серебряные Пруды, ул. Набережная, д. 87	2035-2037

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

120	14943 120 р. п. Серебряные Пруды, ул. Набережная, д. 89	2035-2037
121	14944 121 р. п. Серебряные Пруды, ул. Набережная, д. 91	2035-2037
122	14945 122 р. п. Серебряные Пруды, ул. Октябрьская, д. 100	2035-2037
123	14946 123 р. п. Серебряные Пруды, ул. Октябрьская, д. 101	2035-2037
124	14947 124 р. п. Серебряные Пруды, ул. Октябрьская, д. 103	2020-2037
125	14948 125 р. п. Серебряные Пруды, ул. Октябрьская, д. 104	2035-2037
126	14949 126 р. п. Серебряные Пруды, ул. Октябрьская, д. 98	2035-2037
127	14950 127 р. п. Серебряные Пруды, ул. Первомайская, д. 1	2035-2037
128	14951 128 р. п. Серебряные Пруды, ул. Первомайская, д. 13	2035-2037
129	14952 129 р. п. Серебряные Пруды, ул. Первомайская, д. 1А	2035-2037
130	14953 130 р. п. Серебряные Пруды, ул. Первомайская, д. 2	2029-2037
131	14954 131 р. п. Серебряные Пруды, ул. Первомайская, д. 6	2029-2037
132	14955 132 р. п. Серебряные Пруды, ул. Первомайская, д. 8	2022-2037
133	14956 133 р. п. Серебряные Пруды, ул. Первомайская, д. 9	2023-2037
134	14957 134 р. п. Серебряные Пруды, ул. ПТУ, д. 7Б	2014-2016
135	14958 135 р. п. Серебряные Пруды, ул. ПТУ, д. 7В	2014-2016
136	14959 136 р. п. Серебряные Пруды, ул. Садовая, д. 7	2035-2037
137	14960 137 р. п. Серебряные Пруды, ул. Школьная, д. 10	2023-2037
138	14961 138 р. п. Серебряные Пруды, ул. Школьная, д. 5	2020-2037
139	14962 139 р. п. Серебряные Пруды, ул. Школьная, д. 7	2023-2037
140	14963 140 с. Глубокое, д. 11	2017-2037
141	14964 141 с. Глубокое, д. 12	2023-2037
142	14965 142 с. Глубокое, д. 13	2020-2037
143	143 Глубокое, д. 14	2026-2037
144	14967 144 Глубокое, д. 20	2035-2037
145	14968 145 с. Глубокое, д. 36	2035-2037
146	14969 146 Глубокое, д. 37	2026-2037
147	14970 147 Дудино, д. 16	2020-2037
148	14971 148 с. Дудино, д. 36	2020-2022
149	14972 149 г. Дудино, д. 38	2020-2037
150	14973 150 с. Клемово, д. 55	2014-2037
151	14974 151 с. Клемово, д. 61	2014-2037
152	14975 152 с. Крутое, д. 12	2014-2037
153	14976 153 с. Крутое, д. 15	2035-2037
154	14977 154 с. Крутое, д. 19	2035-2037
155	14978 155 с. Крутое, д. 2	2035-2037
156	14979 156 с. Крутое, д. 22	2026-2037
157	14980 157 с. Крутое, д. 25	2026-2037
158	14981 158 с. Крутое, д. 4	2035-2037
159	14982 159 с. Крутое, д. 42	2035-2037
160	14983 160 с. Крутое, д. 6	2020-2037
161	14984 161 с. Крутое, д. 7	2014-2037
162	14985 162 с. Крутое, д. 8	2026-2037
163	14986 163 с. Мочилы, ул. Лесная, д. 13	2029-2037
164	14987 164 с. Мочилы, ул. Юбилейная, д. 1	2020-2037
165	14988 165 с. Мочилы, ул. Юбилейная, д. 10	2035-2037
166	14989 166 с. Мочилы, ул. Юбилейная, д. 2	2022-2037
167	14990 167 с. Мочилы, ул. Юбилейная, д. 3	2035-2037
168	14991 168 с. Мочилы, ул. Юбилейная, д. 4	2014-2037
169	14992 169 с. Мочилы, ул. Юбилейная, д. 5	2014-2037
170	14993 170 с. Мочилы, ул. Юбилейная, д. 7	2014-2037
171	14994 171 с. Мочилы, ул. Юбилейная, д. 8	2029-2037
172	14995 172 с. Мочилы, ул. Юбилейная, д. 9	2035-2037
173	14996 173 с. Мягкое, д. 11	2019-2037
174	14997 174 с. Мягкое, д. 12	2017-2037
175	14998 175 с. Мягкое, д. 22	2029-2038
176	14999 176 с. Мягкое, д. 23	2020-2038
177	15000 177 с. Мягкое, д. 24	2026-2037

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

178	15001 178 с. Петрово, д. 1	2020-2037
179	15002 179 с. Петрово, д. 10	2035-2037
180	15003 180 с. Петрово, д. 11	2035-2037
181	15004 181 с. Петрово, д. 2	2020-2037
182	15005 182 с. Петрово, д. 3	2020-2037
183	15006 183 с. Петрово, д. 4	2014-2037
184	15007 184 с. Петрово, д. 5	2035-2037
185	15008 185 с. Петрово, д. 6	2014-2037
186	15009 186 с. Петрово, д. 7	2026-2037
187	15010 187 с. Петрово, д. 8	2020-2037
188	15011 188 с. Петрово, д. 9	2029-2037
189	15012 189 с. Подхожее, мкр. Юбилейный, д. 1	2023-2037
190	15013 190 с. Подхожее, мкр. Юбилейный, д. 2	2023-2037
191	15014 191 с. Подхожее, мкр. Юбилейный, д. 3	2023-2037
192	15015 192 с. Подхожее, мкр. Юбилейный, д. 4	2014-2037
193	15016 193 с. Подхожее, мкр. Юбилейный, д. 5	2014-2037
194	15017 194 с. Подхожее, мкр. Юбилейный, д. 6	2029-2037
195	15018 195 с. Подхожее, мкр. Юбилейный, д. 7	2032-2037
196	15019 196 с. Подхожее, мкр. Юбилейный, д. 8	2014-2037
197	15020 197 с. Подхожее, мкр. Юбилейный, д. 9	2035-2037
198	15021 198 с. Узуново, мкр. Северный, д. 1	2032-2037
199	15022 199 с. Узуново, мкр. Северный, д. 10	2029-2037
200	15023 200 с. Узуново, мкр. Северный, д. 11	2035-2037
201	15024 201 с. Узуново, мкр. Северный, д. 12	2014-2038
202	15025 202 с. Узуново, мкр. Северный, д. 1А	2035-2037
203	15026 203 с. Узуново, мкр. Северный, д. 2	2035-2037
204	15027 204 с. Узуново, мкр. Северный, д. 3	2035-2037
205	15028 205 с. Узуново, мкр. Северный, д. 4	2014-2037
206	15029 206 с. Узуново, мкр. Северный, д. 5	2029-2037
207	15030 207 с. Узуново, мкр. Северный, д. 5А	2035-2037
208	15031 208 с. Узуново, мкр. Северный, д. 6	2029-2037
209	15032 209 с. Узуново, мкр. Северный, д. 7	2029-2037
210	15033 210 с. Узуново, мкр. Северный, д. 7А	2014-2037
211	15034 211 с. Узуново, мкр. Северный, д. 8	2019-2037
212	15035 212 с. Узуново, мкр. Северный, д. 9	2029-2037
213	15036 213 с. Узуново, мкр. Южный, д. 1	2019-2037
214	15037 214 с. Узуново, мкр. Южный, д. 13	2035-2037
215	15038 215 с. Узуново, мкр. Южный, д. 14	2020-2037
216	15039 216 с. Узуново, мкр. Южный, д. 15	2032-2037
217	15040 217 с. Узуново, мкр. Южный, д. 16	2029-2037
218	15041 218 с. Узуново, мкр. Южный, д. 17	2035-2037
219	15042 219 с. Узуново, мкр. Южный, д. 18	2035-2037
220	15043 220 с. Узуново, мкр. Южный, д. 19	2035-2037
221	15044 221 с. Узуново, мкр. Южный, д. 2	2032-2037
222	15045 222 с. Узуново, мкр. Южный, д. 20	2023-2037
223	15046 223 с. Узуново, мкр. Южный, д. 21	2035-2037
224	15047 224 с. Узуново, мкр. Южный, д. 22	2029-2037
225	15048 225 с. Узуново, мкр. Южный, д. 23	2014-2037
226	15049 226 с. Узуново, мкр. Южный, д. 24	2023-2037
227	15050 227 с. Узуново, мкр. Южный, д. 25	2020-2037
228	15051 228 с. Узуново, мкр. Южный, д. 26	2023-2037
229	15052 229 с. Узуново, мкр. Южный, д. 27	2029-2037
230	15053 230 с. Узуново, мкр. Южный, д. 28	2029-2037
231	15054 231 с. Узуново, мкр. Южный, д. 29	2035-2037
232	232 с. Узуново, мкр. Южный, д. 3	2026-2037
233	15056 233 с. Узуново, мкр. Южный, д. 30	2029-2037
234	15057 234 с. Узуново, мкр. Южный, д. 31	2035-2037
235	15058 235 с. Узуново, мкр. Южный, д. 32	2032-2037

236	15059 236 с. Узуново, мкр. Южный, д. 33	2035-2037
237	15060 237 с. Узуново, мкр. Южный, д. 34	2032-2037
238	15061 238 с. Узуново, мкр. Южный, д. 35	2035-2037
239	15062 239 с. Узуново, мкр. Южный, д. 4	2020-2037
240	15063 240 с. Узуново, мкр. Южный, д. 5	2026-2037
241	15064 241 с. Узуново, мкр. Южный, д. 6	2032-2037
242	15065 242 с. Узуново, мкр. Южный, д. 7	2035-2037
243	15066 243 с. Узуново, мкр. Южный, д. 8	2020-2037
244	15067 244 с. Узуново, мкр. Южный, д. 9	2035-2037
245	15068 245 с. Узуново, с. Тютюково, д. 23	2023-2038
246	15069 246 с. Узуново, ул. Почтовая, д. 11А	2035-2037
247	15070 247 с. Узуново, ул. Почтовая, д. 4	2032-2037
248	15071 248 с. Узуново, ул. Почтовая, д. 5	2035-2037
249	15072 249 с. Узуново, ул. Почтовая, д. 6	2035-2037
250	15073 250 с. Узуново, ул. Почтовая, д. 9А	2035-2037
251	15074 251 с. Узуново, ул. Почтовая, д. ЭЧК 69	2023-2037

Более детальный анализ по развитию застройки территорий, развитию зон жилого назначения, развитию производственных и коммунальных зон, зон транспортной и инженерной инфраструктур представлен в разделе 1 «Перспективные показатели развития городского округа» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

Показатели перспективного спроса на коммунальные ресурсы формируются с использованием следующих исходных данных: генерального плана городского округа, сведений о заключенных договорах технологического присоединения и выданных технических условиях потребителям, выданных разрешениях на строительство, градостроительных планов земельных участков, проектов планировки территорий.

Таблица 3.2.1. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Существующее положение (01.01.2015)	Первая очередь (2022 год)	Расчетный срок (2035 год)
	Объекты инженерной инфраструктуры				
1	Водоснабжение				
1.1.	расчётное потребление воды питьевого качества	тыс.куб.м/сутки	5,0	9,87	20,16
2	Водоотведение				
2.1.	объём сточных вод, поступающих на очистные сооружения	тыс. куб. м/сутки	4,9	8,36	17,0
2.2.	объём поверхностного стока, поступающего на очистные сооружения от	тыс. куб. м	—	42,2	111,8

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	расчётного дождя				
3	Теплоснабжение				
3.1.	Расход тепла	Гкал/час	—	120,497	1142,57
3.2.	централизованные системы теплоснабжения (данные по теплопотреблению существующих промышленных и ведомственных котельных не представлены)	Гкал/час	—	78,510	1010,131
3.3.	децентрализованные источники	Гкал/час	Нет данных	41,987	132,439
4	Газоснабжение				
4.1.	Потребление газа	куб. м/час тыс. куб. м/год	— 30220	<u>17160</u> 44500	<u>174410</u> 359612
5	Электроснабжение				
5.1.	Расчётный прирост электрической нагрузки на шинах 10(6) кВ ЦП	МВА	-	1,74	97,05
5.2.	Расчётный прирост электрической нагрузки на шинах 0,4 кВ ТП	МВт	-	2,18	165,85
6	Охрана окружающей среды				
6.1.	Объём твёрдых бытовых отходов всего	тыс. м ³ /год	65,32	72,3	137,62
6.2.	Озеленённые территории общего пользования	га	18,95	20,96	52,51

Таблица 3.2.2. - Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников г.о. Серебряные Пруды.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч								
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2029	2030- 2034	2035
Итого по городскому округу		110,762	110,762	81,242	81,242	81,242	81,242	81,242	81,242	81,242
1	Котельная № 1	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64
2	Котельная № 2	8,6	8,6	строительство новой БМК № 2 вместо котельной № 2						
3	Котельная № 3	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
4	Котельная № 4	6,45	6,45	строительство новой БМК № 4 вместо котельной № 4						
5	Котельная № 5	8,6	8,6	строительство новой БМК № 5 вместо котельной № 5						
6	Котельная № 6	7,92	7,92	строительство новой БМК № 6 вместо котельной № 6						
7	Котельная № 7	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
8	Котельная № 8	6,45	6,45	строительство новой БМК № 8 вместо котельной № 8						
9	Котельная № 9	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83
10	Котельная № 10	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
11	Котельная № 11	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
12	Котельная № 12	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
13	Котельная № 13	4,3	4,3	строительство новой БМК № 13 вместо котельной № 13						
14	Котельная № 14	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
15	Котельная № 15	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
16	Котельная "Дом культуры"	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
17	Котельная "Школа"	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
18	Котельная "Детский сад" Коровино	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
19	Котельная "Детский сад №12"	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч								
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2034	2035
20	Котельная "Библиотека"	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
21	Котельная филиала ОАО «СО ЕЭС» ЦТО	8,2	8,2	перевод абонентов на БМК ул. ПТУ						
22	БМК № 2	0	0	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
23	БМК № 6	0	0	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
24	БМК № 4	0	0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
25	БМК № 5	0	0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
26	БМК № 8	0	0	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
27	БМК № 13	0	0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
28	БМК ул. ПТУ	0	0	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
29	БМК И. Садофьева	0	0	1	1	1	1	1	1	1

Таблица 3.2.3. Резерв/дефицит тепловой мощности г.о. Серебряные Пруды, Гкал/час.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час								
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2029	2030- 2034	2035
Итого по городскому округу		28,046	30,193	18,972	18,229	18,229	18,229	18,201	17,961	17,961
1	Котельная № 1	2,508	2,464	2,690	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447
2	Котельная № 2	-0,563	0,002	перевод абонентов на БМК № 2						
3	Котельная № 3	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780
4	Котельная № 4	1,500	1,751	перевод абонентов на БМК № 4						
5	Котельная № 5	3,610	4,004	перевод абонентов на БМК № 5						
6	Котельная № 6	2,050	2,401	перевод абонентов на БМК № 6						
7	Котельная № 7	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
8	Котельная № 8	2,060	2,060	перевод абонентов на БМК № 8						
9	Котельная № 9	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970	4,970	4,730	4,730
10	Котельная № 10	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626
11	Котельная № 11	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
12	Котельная № 12	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750
13	Котельная № 13	0,630	0,891	перевод абонентов на БМК № 13						
14	Котельная № 14	0,300	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734
15	Котельная № 15	2,400	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,310	2,310	2,310
16	Котельная "Дом культуры"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17	Котельная "Школа"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18	Котельная "Детский сад" Коровино	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
19	Котельная "Детский сад №12"	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
20	Котельная "Библиотека"	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
21	Котельная филиала ОАО «СО ЕЭС» ЦТО	2,820	2,820	перевод абонентов на БМК ул. ПТУ						
22	БМК № 2	0,000	0,000	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
23	БМК № 6	0,000	0,000	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
24	БМК № 4	0,000	0,000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
25	БМК № 5	0,000	0,000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26	БМК № 8	0,000	0,000	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
27	БМК № 13	0,000	0,000	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
28	БМК ул. ПТУ	0,000	0,000	0,7	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
29	БМК И. Садофьева	0,000	-0,368	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582

Приготовление горячей воды на нужды горячего водоснабжения объектов перспективного строительства будет осуществляться в водоводяных подогревателях у перспективных потребителей (ИТП) посредством нагрева

водопроводной воды теплоносителем систем централизованного теплоснабжения источников тепловой энергии г.о. Серебряные Пруды. Перспективные расходы воды на нужды горячего водоснабжения потребителей включены в перспективные балансы хозяйственно-питьевого водоснабжения г.о. Серебряные Пруды.

Таблица 3.2.4. Структура отпуска и реализации горячей воды в зонах действия котельных, где нет прироста присоединенной нагрузки.

Наименование источника тепловой энергии	Наименование элемента территориального деления	Наименование показателя	Период 2018-2029 гг.			
			Годовое потребление, м ³	Среднесуточное потребление, м ³ /сут	Максимальное суточное, м ³ /сут	В час максимального потребления, м ³ /ч
Котельная №4	с. Подхожее	Установленная мощность	101490,7	307,5	390,3	20,7
		Отпуск в сеть	1656,0	5,0	6,3	0,3
		Потери в сетях				
		Реализация	1656,0	5,0	6,3	0,3
		население	1299,0	3,9	4,9	0,28
		бюджетные организации	72,1	0,2	0,3	0,01
		прочие	284,9	0,9	1,1	0,06
		Резерв / дефицит	99834,7	302,5	384,0	20,4
Котельная №5	с. Мочилы	Установленная мощность	145311,8	440,3	558,9	29,6
		Отпуск в сеть	2205,0	6,7	8,4	0,4
		Потери в сетях				
		Реализация	2205,0	6,7	8,4	0,4
		население	1646,8	5,0	6,3	0,32
		бюджетные организации	135,3	0,4	0,5	0,03
		прочие	422,9	1,3	1,6	0,08
		Резерв / дефицит	143106,8	433,6	550,5	29,2
Котельная №6	п. Дмитриевский	Установленная мощность	117052,4	354,7	450,2	23,9
		Отпуск в сеть	1116,0	3,4	4,3	0,2
		Потери в сетях				
		Реализация	1116,0	3,4	4,3	0,2
		население	829,5	2,5	3,2	0,17
		бюджетные организации	155,4	0,5	0,6	0,03
		прочие	131,1	0,4	0,5	0,03
		Резерв / дефицит	115936,4	351,3	445,9	23,7
Котельная №7	п. Успенский	Установленная мощность	175781,4	532,6	676,1	35,9
		Отпуск в сеть	7245,0	22,0	27,2	1,4
		Потери в сетях				
		Реализация	7245,0	22,0	27,2	1,4
		население	6009,2	18,2	22,5	1,18
		бюджетные организации	420,0	1,3	1,6	0,08
		прочие	815,8	2,5	3,1	0,17
		Резерв / дефицит	168536,4	510,7	648,9	34,4
Котельная №8	д. Шеметово	Установленная мощность	124424,3	377,0	478,5	25,4

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Наименование источника тепловой энергии	Наименование элемента территориального деления	Наименование показателя	Период 2018-2029 гг.			
			Годовое потребление, м ³	Среднесуточное потребление, м ³ /сут	Максимальное суточное, м ³ /сут	В час максимального потребления, м ³ /ч
		Отпуск в сеть	657,0	2,0	2,4	0,1
		Потери в сетях				
		Реализация	657,0	2,0	2,4	0,1
		население	524,8	1,6	1,9	0,10
		бюджетные организации	34,4	0,1	0,1	0,01
		прочие	97,8	0,3	0,4	0,02
		Резерв / дефицит	123767,3	375,0	476,1	25,3
Котельная №9	с. Узуново, мкр. Южный	Установленная мощность	207646,6	629,2	798,6	42,4
		Отпуск в сеть	4365,0	13,2	16,3	0,9
		Потери в сетях				
		Реализация	4365,0	13,2	16,3	0,9
		население	3113,1	9,4	11,5	0,62
		бюджетные организации	642,6	2,0	2,5	0,12
		прочие	609,3	1,8	2,3	0,12
		Резерв / дефицит	203281,6	615,9	782,3	41,5
Котельная №11	с. Мягкое, д. 16	Установленная мощность	62371,6	189,0	239,9	12,7
		Отпуск в сеть	711,0	2,2	2,7	0,1
		Потери в сетях				
		Реализация	711,0	2,2	2,7	0,1
		население	567,8	1,7	2,2	0,11
		бюджетные организации	37,4	0,1	0,1	0,01
		прочие	105,9	0,3	0,4	0,02
		Резерв / дефицит	61660,6	186,8	237,2	12,6
Котельная №12	с. Узуново, ул. Почтовая, д. 6в	Установленная мощность	49458,0	149,9	190,2	10,1
		Отпуск в сеть	1719,0	5,2	6,5	0,3
		Потери в сетях				
		Реализация	1719,0	5,2	6,5	0,3
		население	1226,0	3,7	4,6	0,24
		бюджетные организации	253,0	0,8	0,9	0,05
		прочие	239,9	0,7	0,9	0,05
		Резерв / дефицит	47739,0	144,7	183,7	9,7
Котельная №13	с. Глубокое, д.73б	Установленная мощность	129475,7	392,3	498,0	26,4
		Отпуск в сеть	1458,0	4,4	5,5	0,3
		Потери в сетях				
		Реализация	1458,0	4,4	5,5	0,3
		население	1164,5	3,5	4,4	0,22
		бюджетные организации	76,4	0,2	0,3	0,01
		прочие	217,1	0,7	0,8	0,04
		Резерв / дефицит	128017,7	387,9	492,5	26,1
Котельная №14	с. Петрово	Установленная мощность	83376,8	252,6	320,7	17,0
		Отпуск в сеть	3636,0	11,0	13,7	0,7
		Потери в сетях				
		Реализация	3636,0	11,0	13,7	0,7

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Наименование источника тепловой энергии	Наименование элемента территориального деления	Наименование показателя	Период 2018-2029 гг.			
			Годовое потребление, м ³	Среднесуточное потребление, м ³ /сут	Максимальное суточное, м ³ /сут	В час максимального потребления, м ³ /ч
		население	2903,9	8,8	11,0	0,60
		бюджетные организации	190,9	0,6	0,7	0,04
		прочие	541,2	1,6	2,0	0,10
		Резерв / дефицит	79740,8	241,6	307,0	16,3
Котельная №15	с. Кругое	Установленная мощность	82430,0	249,8	317,0	16,8
		Отпуск в сеть	1485,0	4,5	5,6	0,3
		Потери в сетях				
		Реализация	1485,0	4,5	5,6	0,3
		население	1186,1	3,6	4,4	0,22
		бюджетные организации	78,0	0,2	0,3	0,01
		прочие	221,0	0,7	0,9	0,04
		Резерв / дефицит	80945,0	245,2	311,4	16,5
Котельная ОАО «СО ЕЭС» «ЦТО»	г.п. Серебряные Пруды	Установленная мощность	49527,0	150,1	190,5	10,1
		Отпуск в сеть	1726,9	5,2	6,5	0,4
		Потери в сетях				
		Реализация	1726,9	5,2	6,5	0,4
		население	1554,2	4,7	5,9	0,32
		бюджетные организации	172,7	0,5	0,6	0,03
		прочие				
		Резерв / дефицит	47800,1	144,8	184,0	9,8
ИТОГО		Установленная мощность	1328346,3	4024,8	5108,9	271,0
		Отпуск в сеть	27979,9	84,8	105,4	5,6
		Потери в сетях	0,0	0,0	0,0	0,0
		Реализация	27979,9	84,8	105,4	5,6
		население	22024,9	66,7	82,9	4,4
		бюджетные организации	2268,3	6,9	8,5	0,4
		прочие	3686,8	11,1	14,0	0,7
		Резерв / дефицит	1300366,4	3940,0	5003,5	265,5

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Таблица 3.2.5. Перспективный баланс и структура реализации горячей воды на территории городского округа
Серебряные Пруды в зонах действия котельных №№ 2 и 10.

Адрес источника	Наименование источника	Наименование показателя	Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2027	2028-2029
п. Серебряные Пруды, мкр. Западный	Котельная №2	Установленная мощность	Годовой объем, м3	137064	137064	137064	137064	137064	137064	137064	137064
			Среднесуточное, м3/сут	415	415	415	415	415	415	415	415
			Максимальное суточное, м3/сут	527	527	527	527	527	527	527	527
			В час максимального потребления, м3/ч	28	28	28	28	28	28	28	28
		Отпуск в сеть	Годовой объем, м3	8730,0	8730,0	8730,0	8730,0	8730,0	15897,4	15897,4	15897,4
			Среднесуточное, м3/сут	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	48,4	48,4	48,4
			Максимальное суточное, м3/сут	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	59,4	59,4	59,4
			В час максимального потребления, м3/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	3,8	3,8	3,8
		Потери в сетях	Годовой объем, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Среднесуточное, м3/сут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Максимальное суточное, м3/сут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			В час максимального потребления, м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Реализация	Годовой объем, м3	8730,0	8730,0	8730,0	8730,0	8730,0	15897,4	15897,4	15897,4
			Среднесуточное, м3/сут	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	48,4	48,4	48,4
			Максимальное суточное, м3/сут	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	59,4	59,4	59,4
			В час максимального потребления, м3/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	3,8	3,8	3,8
		население	Годовой объем, м3	6226,4	6226,4	6226,4	6226,4	6226,4	13393,9	13393,9	13393,9
			Среднесуточное, м3/сут	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	40,8	40,8	40,8
			Максимальное суточное, м3/сут	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	49,7	49,7	49,7
			В час максимального потребления, м3/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	3,3	3,3	3,3
		бюджетные организации	Годовой объем, м3	1284,9	1284,9	1284,9	1284,9	1284,9	1284,9	1284,9	1284,9
			Среднесуточное, м3/сут	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
			Максимальное суточное, м3/сут	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
			В час максимального потребления, м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		прочие	Годовой объем, м3	1218,6	1218,6	1218,6	1218,6	1218,6	1218,6	1218,6	1218,6
			Среднесуточное, м3/сут	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
			Максимальное суточное, м3/сут	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
			В час максимального потребления, м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Резерв / дефицит	Годовой объем, м3	128333,9	128333,9	128333,9	128333,9	128333,9	121166,5	121166,5	121166,5
			Среднесуточное, м3/сут	388,8	388,8	388,8	388,8	388,8	366,9	366,9	366,9
			Максимальное суточное, м3/сут	493,6	493,6	493,6	493,6	493,6	467,8	467,8	467,8
			В час максимального потребления, м3/ч	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	24,2	24,2	24,2
с. Узуново, мкр. Северный	Котельная №10	Установленная мощность	Годовой объем, м3	105434	105434	105434	105434	105434	105434	105434	105434
			Среднесуточное, м3/сут	319	319	319	319	319	319	319	319
			Максимальное суточное, м3/сут	406	406	406	406	406	406	406	406
			В час максимального потребления, м3/ч	22	22	22	22	22	22	22	22
		Отпуск в сеть	Годовой объем, м3	2844,0	2844,0	2844,0	2844,0	2844,0	3871,9	3871,9	3871,9
			Среднесуточное, м3/сут	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	11,8	11,8	11,8
			Максимальное суточное, м3/сут	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	14,6	14,6	14,6

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Адрес источника	Наименование источника	Наименование показателя	Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2027	2028-2029
		Потери в сетях	В час максимального потребления, м3/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,9	0,9	0,9
			Годовой объем, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Среднесуточное, м3/сут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Максимальное суточное, м3/сут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			В час максимального потребления, м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Реализация	Годовой объем, м3	2844,0	2844,0	2844,0	2844,0	2844,0	3871,9	3871,9	3871,9
			Среднесуточное, м3/сут	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	11,8	11,8	11,8
			Максимальное суточное, м3/сут	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	14,6	14,6	14,6
			В час максимального потребления, м3/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,9	0,9	0,9
		население	Годовой объем, м3	2028,4	2028,4	2028,4	2028,4	2028,4	3056,3	3056,3	3056,3
			Среднесуточное, м3/сут	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	9,3	9,3	9,3
			Максимальное суточное, м3/сут	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	11,6	11,6	11,6
			В час максимального потребления, м3/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,7	0,7	0,7
		бюджетные организации	Годовой объем, м3	418,6	418,6	418,6	418,6	418,6	418,6	418,6	418,6
			Среднесуточное, м3/сут	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
			Максимальное суточное, м3/сут	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
			В час максимального потребления, м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		прочие	Годовой объем, м3	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0
			Среднесуточное, м3/сут	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
			Максимальное суточное, м3/сут	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
			В час максимального потребления, м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв / дефицит	Годовой объем, м3	102589,7	102589,7	102589,7	102589,7	102589,7	101561,9	101561,9	101561,9
			Среднесуточное, м3/сут	310,8	310,8	310,8	310,8	310,8	307,7	307,7	307,7
			Максимальное суточное, м3/сут	394,6	394,6	394,6	394,6	394,6	390,9	390,9	390,9
			В час максимального потребления, м3/ч	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,7	20,7	20,7
ИТОГО		Установленная мощность	Годовой объем, м3	242498	242498	242498	242498	242498	242498	242498	242498
			Среднесуточное, м3/сут	735	735	735	735	735	735	735	735
			Максимальное суточное, м3/сут	933	933	933	933	933	933	933	933
			В час максимального потребления, м3/ч	49	49	49	49	49	49	49	49
		Отпуск в сеть	Годовой объем, м3	11574,0	11574,0	11574,0	11574,0	11574,0	19769,3	19769,3	19769,3
			Среднесуточное, м3/сут	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	60,1	60,1	60,1
			Максимальное суточное, м3/сут	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	74,0	74,0	74,0
			В час максимального потребления, м3/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	4,7	4,7	4,7
		Потери в сетях	Годовой объем, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Среднесуточное, м3/сут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Максимальное суточное, м3/сут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			В час максимального потребления, м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Реализация	Годовой объем, м3	11574,0	11574,0	11574,0	11574,0	11574,0	19769,3	19769,3	19769,3
			Среднесуточное, м3/сут	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	60,1	60,1	60,1
			Максимальное суточное, м3/сут	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	74,0	74,0	74,0
			В час максимального потребления, м3/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	4,7	4,7	4,7
		население	Годовой объем, м3	8254,8	8254,8	8254,8	8254,8	8254,8	16450,1	16450,1	16450,1
			Среднесуточное, м3/сут	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	50,1	50,1	50,1

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Адрес источника	Наименование источника	Наименование показателя	Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2027	2028-2029
			Максимальное суточное, м3/сут	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	61,3	61,3	61,3
			В час максимального потребления, м3/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	4,0	4,0	4,0
		бюджетные организации	Годовой объем, м3	1703,5	1703,5	1703,5	1703,5	1703,5	1703,5	1703,5	1703,5
			Среднесуточное, м3/сут	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
			Максимальное суточное, м3/сут	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
			В час максимального потребления, м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		прочие	Годовой объем, м3	1615,6	1615,6	1615,6	1615,6	1615,6	1615,6	1615,6	1615,6
			Среднесуточное, м3/сут	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
			Максимальное суточное, м3/сут	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
			В час максимального потребления, м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Резерв / дефицит	Годовой объем, м3	230923,6	230923,6	230923,6	230923,6	230923,6	222728,3	222728,3	222728,3
			Среднесуточное, м3/сут	699,7	699,7	699,7	699,7	699,7	674,6	674,6	674,6
			Максимальное суточное, м3/сут	888,2	888,2	888,2	888,2	888,2	858,7	858,7	858,7
			В час максимального потребления, м3/ч	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	44,8	44,8	44,8

Серебряные Пруды по технологическим зонам ИЦВ.

Адрес источника водоснабжения	Наименование источника водоснабжения	Наименование показателя	Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2027	2028-2029			
р.п. Серебряные Пруды ул. Коровушкина	скважина р.п. Серебряные Пруды, ул. Коровушкина	Установленная мощность	Годовой объем, м3	219000	219000	219000	219000	219000	219000	219000	219000			
			Среднесуточное, м3/сут	600	600	600	600	600	600	600	600			
			Максимальное суточное, м3/сут	600	600	600	600	600	600	600	600			
			В час максимального потребления, м3/ч	25	25	25	25	25	25	25	25			
		Отпуск в сеть	Годовой объем, м3	12329,2	12025,8	12025,8	12825,0	12825,0	12825,0	12825,0	12825,0	12825,0		
			Среднесуточное, м3/сут	33,8	33,0	33,0	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1		
			Максимальное суточное, м3/сут	44,4	43,3	43,3	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2		
			В час максимального потребления, м3/ч	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5		
		Утечка и неучтенный расход воды	Годовой объем, м3	1495,1	1191,7	1191,7	1270,9	1270,9	1270,9	1270,9	1270,9	1270,9		
			Среднесуточное, м3/сут	4,1	3,3	3,3	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6		
			Максимальное суточное, м3/сут	5,4	4,3	4,3	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6		
			В час максимального потребления, м3/ч	0,2	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2		
		Реализация	Годовой объем, м3	10834,1	10834,1	10834,1	11554,1	11554,1	11554,1	11554,1	11554,1	11554,1		
			Среднесуточное, м3/сут	29,7	29,7	29,7	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5		
			Максимальное суточное, м3/сут	39,0	39,0	39,0	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6		
			В час максимального потребления, м3/ч	1,2	1,2	1,2	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4		
		Население	Годовой объем, м3	8164,0	8164,0	8164,0	8164,0	8164,0	8164,0	8164,0	8164,0	8164,0		
			Среднесуточное, м3/сут	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4		
			Максимальное суточное, м3/сут	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4		
			В час максимального потребления, м3/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9		
		Бюджет	Годовой объем, м3	1293,0	1293,0	1293,0	1293,0	1293,0	1293,0	1293,0	1293,0	1293,0		
			Среднесуточное, м3/сут	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5		
			Максимальное суточное, м3/сут	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6		
			В час максимального потребления, м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1		
		Прочие	Годовой объем, м3	1377,1	1377,1	1377,1	2097,1	2097,1	2097,1	2097,1	2097,1	2097,1		
			Среднесуточное, м3/сут	3,8	3,8	3,8	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6		
			Максимальное суточное, м3/сут	5,0	5,0	5,0	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6		
			В час максимального потребления, м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3		
		Производство	Годовой объем, м3											
			Среднесуточное, м3/сут											
			Максимальное суточное, м3/сут											
			В час максимального потребления, м3/ч											
		Резерв/Дефицит	Годовой объем, м3	206670,8	206974,2	206974,2	206175,0	206175,0	206175,0	206175,0	206175,0	206175,0		
			Среднесуточное, м3/сут	566,2	567,0	567,0	563,9	563,9	563,9	563,9	563,9	563,9		
			Максимальное суточное, м3/сут	555,6	556,7	556,7	553,8	553,8	553,8	553,8	553,8	553,8		
			В час максимального потребления, м3/ч	23,6	23,6	23,6	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5		
		д. Благодать	ВЗУ-1 д. Благодать	Установленная мощность	Годовой объем, м3	3109800	3109800	3109800	3109800	3109800	3109800	3109800	3109800	
					Среднесуточное, м3/сут	8520	8520	8520	8520	8520	8520	8520	8520	8520
					Максимальное суточное, м3/сут	8520	8520	8520	8520	8520	8520	8520	8520	8520
					В час максимального потребления, м3/ч	355	355	355	355	355	355	355	355	355

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Адрес источника водоснабжения	Наименование источника водоснабжения	Наименование показателя	Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2027	2028-2029
		Отпуск в сеть	Годовой объем, м3	159260,8	155349,6	155349,6	155349,6	155349,6	155349,6	155349,6	155349,6
			Среднесуточное, м3/сут	436,3	425,6	425,6	425,6	425,6	425,6	425,6	425,6
			Максимальное суточное, м3/сут	573,4	559,3	559,3	559,3	559,3	559,3	559,3	559,3
			В час максимального потребления, м3/ч	18,2	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7
		Утечка и неучтенный расход воды	Годовой объем, м3	19306,2	15395,0	15395,0	15395,0	15395,0	15395,0	15395,0	15395,0
			Среднесуточное, м3/сут	52,9	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2
			Максимальное суточное, м3/сут	69,5	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4
			В час максимального потребления, м3/ч	2,2	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
		Реализация	Годовой объем, м3	139954,6	139954,6	139954,6	139954,6	139954,6	139954,6	139954,6	139954,6
			Среднесуточное, м3/сут	383,4	383,4	383,4	383,4	383,4	383,4	383,4	383,4
			Максимальное суточное, м3/сут	503,9	503,9	503,9	503,9	503,9	503,9	503,9	503,9
			В час максимального потребления, м3/ч	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
		Население	Годовой объем, м3	105497,8	105497,8	105497,8	105497,8	105497,8	105497,8	105497,8	105497,8
			Среднесуточное, м3/сут	289,0	289,0	289,0	289,0	289,0	289,0	289,0	289,0
			Максимальное суточное, м3/сут	379,8	379,8	379,8	379,8	379,8	379,8	379,8	379,8
			В час максимального потребления, м3/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
		Бюджет	Годовой объем, м3	16690,9	16690,9	16690,9	16690,9	16690,9	16690,9	16690,9	16690,9
			Среднесуточное, м3/сут	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7
			Максимальное суточное, м3/сут	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1
			В час максимального потребления, м3/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
		Прочие	Годовой объем, м3	17765,9	17765,9	17765,9	17765,9	17765,9	17765,9	17765,9	17765,9
			Среднесуточное, м3/сут	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7
			Максимальное суточное, м3/сут	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0
			В час максимального потребления, м3/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
		Производство	Годовой объем, м3								
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут								
			В час максимального потребления, м3/ч								
		Резерв/Дефицит	Годовой объем, м3	2950539,2	2954450,4	2954450,4	2954450,4	2954450,4	2954450,4	2954450,4	2954450,4
			Среднесуточное, м3/сут	8083,7	8094,4	8094,4	8094,4	8094,4	8094,4	8094,4	8094,4
			Максимальное суточное, м3/сут	7946,6	7960,7	7960,7	7960,7	7960,7	7960,7	7960,7	7960,7
			В час максимального потребления, м3/ч	336,8	337,3	337,3	337,3	337,3	337,3	337,3	337,3
р.п. Серебряные Пруды ул. Комсомольская	ВЗУ-2 р.п. Серебряные Пруды, ул. Комсомольская	Установленная мощность	Годовой объем, м3	2803200	2803200	2803200	2803200	2803200	2803200	2803200	2803200
			Среднесуточное, м3/сут	7680	7680	7680	7680	7680	7680	7680	7680
			Максимальное суточное, м3/сут	7680	7680	7680	7680	7680	7680	7680	7680
			В час максимального потребления, м3/ч	320	320	320	320	320	320	320	320
		Отпуск в сеть	Годовой объем, м3	115326,9	112495,2	112495,2	114037,0	114037,0	132335,4	132335,4	132335,4
			Среднесуточное, м3/сут	315,9	308,2	308,2	308,2	308,2	364,0	364,0	364,0
			Максимальное суточное, м3/сут	415,2	405,0	405,0	410,5	410,5	476,4	476,4	476,4
			В час максимального потребления, м3/ч	13,2	12,9	12,9	14,9	14,9	18,5	18,5	18,5
		Утечка и неучтенный расход воды	Годовой объем, м3	13979,9	11148,2	11148,2	11301,0	11301,0	13114,3	13114,3	13114,3
			Среднесуточное, м3/сут	38,3	30,5	30,5	30,5	30,5	36,1	36,1	36,1
			Максимальное суточное, м3/сут	50,3	40,1	40,1	40,7	40,7	47,2	47,2	47,2
			В час максимального потребления, м3/ч	1,6	1,3	1,3	1,5	1,5	1,8	1,8	1,8

Адрес источника водоснабжения	Наименование источника водоснабжения	Наименование показателя	Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2027	2028-2029		
		Реализация	Годовой объем, м3	101347,0	101347,0	101347,0	102736,0	102736,0	119221,1	119221,1	119221,1		
			Среднесуточное, м3/сут	277,6	277,6	277,6	277,6	277,6	327,9	327,9	327,9		
			Максимальное суточное, м3/сут	364,9	364,9	364,9	369,9	369,9	429,2	429,2	429,2		
			В час максимального потребления, м3/ч	11,6	11,6	11,6	13,5	13,5	16,7	16,7	16,7		
		Население	Годовой объем, м3	76398,2	76398,2	76398,2	76398,2	76398,2	92883,2	92883,2	92883,2		
			Среднесуточное, м3/сут	209,3	209,3	209,3	209,3	209,3	259,6	259,6	259,6		
			Максимальное суточное, м3/сут	275,0	275,0	275,0	275,0	275,0	334,4	334,4	334,4		
			В час максимального потребления, м3/ч	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	12,0	12,0	12,0		
		Бюджет	Годовой объем, м3	12085,8	12085,8	12085,8	12085,8	12085,8	12085,8	12085,8	12085,8		
			Среднесуточное, м3/сут	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1		
			Максимальное суточное, м3/сут	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5		
			В час максимального потребления, м3/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4		
		Прочие	Годовой объем, м3	12863,0	12863,0	12863,0	12863,0	12863,0	12863,0	12863,0	12863,0		
			Среднесуточное, м3/сут	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3		
			Максимальное суточное, м3/сут	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3		
			В час максимального потребления, м3/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5		
		Производство	Годовой объем, м3				1389,0	1389,0	1389,0	1389,0	1389,0		
			Среднесуточное, м3/сут										
			Максимальное суточное, м3/сут				5,0	5,0	5,0	5,0	5,0		
			В час максимального потребления, м3/ч				1,9	1,9	1,9	1,9	1,9		
		Резерв/Дефицит	Годовой объем, м3	2687873,1	2690704,8	2690704,8	2689163,0	2689163,0	2670864,6	2670864,6	2670864,6		
			Среднесуточное, м3/сут	7364,1	7371,8	7371,8	7371,8	7371,8	7316,0	7316,0	7316,0		
			Максимальное суточное, м3/сут	7264,8	7275,0	7275,0	7269,5	7269,5	7203,6	7203,6	7203,6		
			В час максимального потребления, м3/ч	306,8	307,1	307,1	305,1	305,1	301,5	301,5	301,5		
		д. Благодать	скважина д. Благодать	Установленная мощность	Годовой объем, м3	175200	175200	175200	175200	175200	175200	175200	175200
					Среднесуточное, м3/сут	480	480	480	480	480	480	480	480
Максимальное суточное, м3/сут	480				480	480	480	480	480	480	480		
В час максимального потребления, м3/ч	20				20	20	20	20	20	20	20		
Отпуск в сеть	Годовой объем, м3			2167,9	2118,3	2118,3	2118,3	2118,3	2118,3	2118,3	2118,3		
	Среднесуточное, м3/сут			5,9	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8		
	Максимальное суточное, м3/сут			7,8	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6		
	В час максимального потребления, м3/ч			0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2		
Утечка и неучтенный расход воды	Годовой объем, м3			259,6	209,9	209,9	209,9	209,9	209,9	209,9	209,9		
	Среднесуточное, м3/сут			0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6		
	Максимальное суточное, м3/сут			0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8		
	В час максимального потребления, м3/ч			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Реализация	Годовой объем, м3			1908,4	1908,4	1908,4	1908,4	1908,4	1908,4	1908,4	1908,4		
	Среднесуточное, м3/сут			5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2		
	Максимальное суточное, м3/сут			6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9		
	В час максимального потребления, м3/ч			0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2		
Население	Годовой объем, м3			1442,5	1442,5	1442,5	1442,5	1442,5	1442,5	1442,5	1442,5		
	Среднесуточное, м3/сут			3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9		
	Максимальное суточное, м3/сут			5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2		
	В час максимального потребления, м3/ч			0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1		

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Адрес источника водоснабжения	Наименование источника водоснабжения	Наименование показателя	Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2027	2028-2029
		Бюджет	Годовой объем, м3	211,6	211,6	211,6	211,6	211,6	211,6	211,6	211,6
			Среднесуточное, м3/сут	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
			Максимальное суточное, м3/сут	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
			В час максимального потребления, м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Прочие	Годовой объем, м3	254,3	254,3	254,3	254,3	254,3	254,3	254,3	254,3
			Среднесуточное, м3/сут	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
			Максимальное суточное, м3/сут	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
			В час максимального потребления, м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Производство	Годовой объем, м3								
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут								
			В час максимального потребления, м3/ч								
		Резерв/Дефицит	Годовой объем, м3	173032,1	173081,7	173081,7	173081,7	173081,7	173081,7	173081,7	173081,7
			Среднесуточное, м3/сут	474,1	474,2	474,2	474,2	474,2	474,2	474,2	474,2
			Максимальное суточное, м3/сут	472,2	472,4	472,4	472,4	472,4	472,4	472,4	472,4
			В час максимального потребления, м3/ч	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8
д. Дмитриевка	скважина д. Дмитриевка	Установленная мощность	Годовой объем, м3	219000	219000	219000	219000	219000	219000	219000	219000
			Среднесуточное, м3/сут	600	600	600	600	600	600	600	600
			Максимальное суточное, м3/сут	600	600	600	600	600	600	600	600
			В час максимального потребления, м3/ч	25	25	25	25	25	25	25	25
		Отпуск в сеть	Годовой объем, м3	1917,3	1875,8	1875,8	1875,8	1875,8	1875,8	1875,8	1875,8
			Среднесуточное, м3/сут	5,3	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
			Максимальное суточное, м3/сут	6,9	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
			В час максимального потребления, м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Утечка и неучтенный расход воды	Годовой объем, м3	227,4	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9
			Среднесуточное, м3/сут	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
			Максимальное суточное, м3/сут	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
			В час максимального потребления, м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Реализация	Годовой объем, м3	1689,9	1689,9	1689,9	1689,9	1689,9	1689,9	1689,9	1689,9
			Среднесуточное, м3/сут	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
			Максимальное суточное, м3/сут	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
			В час максимального потребления, м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Население	Годовой объем, м3	1294,5	1294,5	1294,5	1294,5	1294,5	1294,5	1294,5	1294,5
			Среднесуточное, м3/сут	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
			Максимальное суточное, м3/сут	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
			В час максимального потребления, м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Бюджет	Годовой объем, м3	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5
			Среднесуточное, м3/сут	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
			Максимальное суточное, м3/сут	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
			В час максимального потребления, м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Прочие	Годовой объем, м3	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9
			Среднесуточное, м3/сут	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
			Максимальное суточное, м3/сут	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
			В час максимального потребления, м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Адрес источника водоснабжения	Наименование источника водоснабжения	Наименование показателя	Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2027	2028-2029
		Производство	Годовой объем, м3								
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут								
			В час максимального потребления, м3/ч								
		Резерв/Дефицит	Годовой объем, м3	217082,7	217124,2	217124,2	217124,2	217124,2	217124,2	217124,2	217124,2
			Среднесуточное, м3/сут	594,7	594,9	594,9	594,9	594,9	594,9	594,9	594,9
			Максимальное суточное, м3/сут	593,1	593,2	593,2	593,2	593,2	593,2	593,2	593,2
			В час максимального потребления, м3/ч	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8
пос. Дмитриевский	скважина №1 пос. Дмитриевский	Установленная мощность	Годовой объем, м3	219000	219000	219000	219000	219000	219000	219000	219000
			Среднесуточное, м3/сут	600	600	600	600	600	600	600	600
			Максимальное суточное, м3/сут	600	600	600	600	600	600	600	600
			В час максимального потребления, м3/ч	25	25	25	25	25	25	25	25
		Отпуск в сеть	Годовой объем, м3	7611,9	7455,2	7455,2	7455,2	7455,2	7455,2	7455,2	7455,2
			Среднесуточное, м3/сут	20,9	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5
			Максимальное суточное, м3/сут	27,4	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9
			В час максимального потребления, м3/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
		Утечка и неучтенный расход воды	Годовой объем, м3	895,4	738,8	738,8	738,8	738,8	738,8	738,8	738,8
			Среднесуточное, м3/сут	2,5	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
			Максимальное суточное, м3/сут	3,2	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
			В час максимального потребления, м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Реализация	Годовой объем, м3	6716,4	6716,4	6716,4	6716,4	6716,4	6716,4	6716,4	6716,4
			Среднесуточное, м3/сут	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4
			Максимальное суточное, м3/сут	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2
			В час максимального потребления, м3/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Население	Годовой объем, м3	5256,3	5256,3	5256,3	5256,3	5256,3	5256,3	5256,3	5256,3
			Среднесуточное, м3/сут	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
			Максимальное суточное, м3/сут	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9
			В час максимального потребления, м3/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
		Бюджет	Годовой объем, м3	785,8	785,8	785,8	785,8	785,8	785,8	785,8	785,8
			Среднесуточное, м3/сут	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
			Максимальное суточное, м3/сут	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
			В час максимального потребления, м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Прочие	Годовой объем, м3	674,3	674,3	674,3	674,3	674,3	674,3	674,3	674,3
			Среднесуточное, м3/сут	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
			Максимальное суточное, м3/сут	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
			В час максимального потребления, м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Производство	Годовой объем, м3								
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут								
			В час максимального потребления, м3/ч								
		Резерв/Дефицит	Годовой объем, м3	211388,1	211544,8	211544,8	211544,8	211544,8	211544,8	211544,8	211544,8
			Среднесуточное, м3/сут	579,1	579,5	579,5	579,5	579,5	579,5	579,5	579,5
			Максимальное суточное, м3/сут	572,6	573,1	573,1	573,1	573,1	573,1	573,1	573,1
			В час максимального потребления, м3/ч	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Адрес источника водоснабжения	Наименование источника водоснабжения	Наименование показателя	Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2027	2028-2029
пос. Дмитриевский	скважина №2 пос. Дмитриевский	Установленная мощность	Годовой объем, м3	219000	219000	219000	219000	219000	219000	219000	219000
			Среднесуточное, м3/сут	600	600	600	600	600	600	600	600
			Максимальное суточное, м3/сут	600	600	600	600	600	600	600	600
			В час максимального потребления, м3/ч	25	25	25	25	25	25	25	25
		Отпуск в сеть	Годовой объем, м3	5511,8	5398,9	5398,9	5398,9	5398,9	5398,9	5398,9	5398,9
			Среднесуточное, м3/сут	15,1	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
			Максимальное суточное, м3/сут	19,9	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4
			В час максимального потребления, м3/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
		Утечка и неучтенный расход воды	Годовой объем, м3	647,9	535,0	535,0	535,0	535,0	535,0	535,0	535,0
			Среднесуточное, м3/сут	1,8	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
			Максимальное суточное, м3/сут	2,3	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
			В час максимального потребления, м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Реализация	Годовой объем, м3	4863,9	4863,9	4863,9	4863,9	4863,9	4863,9	4863,9	4863,9
			Среднесуточное, м3/сут	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
			Максимальное суточное, м3/сут	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5
			В час максимального потребления, м3/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
		Население	Годовой объем, м3	3807,2	3807,2	3807,2	3807,2	3807,2	3807,2	3807,2	3807,2
			Среднесуточное, м3/сут	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
			Максимальное суточное, м3/сут	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
			В час максимального потребления, м3/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
		Бюджет	Годовой объем, м3	566,8	566,8	566,8	566,8	566,8	566,8	566,8	566,8
			Среднесуточное, м3/сут	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
			Максимальное суточное, м3/сут	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
			В час максимального потребления, м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Прочие	Годовой объем, м3	489,9	489,9	489,9	489,9	489,9	489,9	489,9	489,9
			Среднесуточное, м3/сут	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
			Максимальное суточное, м3/сут	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
			В час максимального потребления, м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Производство	Годовой объем, м3								
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут								
			В час максимального потребления, м3/ч								
		Резерв/Дефицит	Годовой объем, м3	213488,2	213601,1	213601,1	213601,1	213601,1	213601,1	213601,1	213601,1
			Среднесуточное, м3/сут	584,9	585,2	585,2	585,2	585,2	585,2	585,2	585,2
			Максимальное суточное, м3/сут	580,1	580,6	580,6	580,6	580,6	580,6	580,6	580,6
			В час максимального потребления, м3/ч	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4
с. Дудино	скважина с. Дудино	Установленная мощность	Годовой объем, м3	140160	140160	140160	140160	140160	140160	140160	140160
			Среднесуточное, м3/сут	384	384	384	384	384	384	384	384
			Максимальное суточное, м3/сут	384	384	384	384	384	384	384	384
			В час максимального потребления, м3/ч	16	16	16	16	16	16	16	16
		Отпуск в сеть	Годовой объем, м3	3697,6	3588,5	3588,5	3588,5	3588,5	3588,5	3588,5	3588,5
			Среднесуточное, м3/сут	10,1	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
			Максимальное суточное, м3/сут	13,3	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
			В час максимального потребления, м3/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Адрес источника водоснабжения	Наименование источника водоснабжения	Наименование показателя	Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2027	2028-2029
		Утечка и неучтенный расход воды	Годовой объем, м3	464,7	355,6	355,6	355,6	355,6	355,6	355,6	355,6
			Среднесуточное, м3/сут	1,3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
			Максимальное суточное, м3/сут	1,7	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
			В час максимального потребления, м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Реализация	Годовой объем, м3	3232,9	3232,9	3232,9	3232,9	3232,9	3232,9	3232,9	3232,9
			Среднесуточное, м3/сут	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
			Максимальное суточное, м3/сут	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6
			В час максимального потребления, м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Население	Годовой объем, м3	2357,7	2357,7	2357,7	2357,7	2357,7	2357,7	2357,7	2357,7
			Среднесуточное, м3/сут	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
			Максимальное суточное, м3/сут	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
			В час максимального потребления, м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Бюджет	Годовой объем, м3	422,7	422,7	422,7	422,7	422,7	422,7	422,7	422,7
			Среднесуточное, м3/сут	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
			Максимальное суточное, м3/сут	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
			В час максимального потребления, м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Прочие	Годовой объем, м3	452,5	452,5	452,5	452,5	452,5	452,5	452,5	452,5
			Среднесуточное, м3/сут	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
			Максимальное суточное, м3/сут	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
			В час максимального потребления, м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Производство	Годовой объем, м3								
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут								
			В час максимального потребления, м3/ч								
		Резерв/Дефицит	Годовой объем, м3	136462,4	136571,5	136571,5	136571,5	136571,5	136571,5	136571,5	136571,5
			Среднесуточное, м3/сут	373,9	374,2	374,2	374,2	374,2	374,2	374,2	374,2
			Максимальное суточное, м3/сут	370,7	371,1	371,1	371,1	371,1	371,1	371,1	371,1
			В час максимального потребления, м3/ч	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
д. Красновские Выселки	скважина д. Красновские Выселки	Установленная мощность	Годовой объем, м3	219000	219000	219000	219000	219000	219000	219000	219000
			Среднесуточное, м3/сут	600	600	600	600	600	600	600	600
			Максимальное суточное, м3/сут	600	600	600	600	600	600	600	600
			В час максимального потребления, м3/ч	25	25	25	25	25	25	25	25
		Отпуск в сеть	Годовой объем, м3	1890,7	1851,1	1851,1	1851,1	1851,1	1851,1	1851,1	1851,1
			Среднесуточное, м3/сут	5,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
			Максимальное суточное, м3/сут	6,8	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
			В час максимального потребления, м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Утечка и неучтенный расход воды	Годовой объем, м3	223,0	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4
			Среднесуточное, м3/сут	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
			Максимальное суточное, м3/сут	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
			В час максимального потребления, м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Реализация	Годовой объем, м3	1667,7	1667,7	1667,7	1667,7	1667,7	1667,7	1667,7	1667,7
			Среднесуточное, м3/сут	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
			Максимальное суточное, м3/сут	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
			В час максимального потребления, м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Адрес источника водоснабжения	Наименование источника водоснабжения	Наименование показателя	Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2027	2028-2029
		Население	Годовой объем, м3	1279,9	1279,9	1279,9	1279,9	1279,9	1279,9	1279,9	1279,9
			Среднесуточное, м3/сут	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
			Максимальное суточное, м3/сут	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
			В час максимального потребления, м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Бюджет	Годовой объем, м3	179,7	179,7	179,7	179,7	179,7	179,7	179,7	179,7
			Среднесуточное, м3/сут	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
			Максимальное суточное, м3/сут	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
			В час максимального потребления, м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Прочие	Годовой объем, м3	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0
			Среднесуточное, м3/сут	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
			Максимальное суточное, м3/сут	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
			В час максимального потребления, м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Производство	Годовой объем, м3								
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут								
			В час максимального потребления, м3/ч								
		Резерв/Дефицит	Годовой объем, м3	217109,3	217148,9	217148,9	217148,9	217148,9	217148,9	217148,9	217148,9
			Среднесуточное, м3/сут	594,8	594,9	594,9	594,9	594,9	594,9	594,9	594,9
			Максимальное суточное, м3/сут	593,2	593,3	593,3	593,3	593,3	593,3	593,3	593,3
			В час максимального потребления, м3/ч	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8
д. Ламоново	скважина д. Ламоново	Установленная мощность	Годовой объем, м3	56940	56940	56940	56940	56940	56940	56940	56940
			Среднесуточное, м3/сут	156	156	156	156	156	156	156	156
			Максимальное суточное, м3/сут	156	156	156	156	156	156	156	156
			В час максимального потребления, м3/ч	7	7	7	7	7	7	7	7
		Отпуск в сеть	Годовой объем, м3	960,3	938,7	938,7	938,7	938,7	938,7	938,7	938,7
			Среднесуточное, м3/сут	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
			Максимальное суточное, м3/сут	3,4	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
			В час максимального потребления, м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Утечка и неучтенный расход воды	Годовой объем, м3	114,7	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0
			Среднесуточное, м3/сут	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
			Максимальное суточное, м3/сут	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
			В час максимального потребления, м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Реализация	Годовой объем, м3	845,6	845,6	845,6	845,6	845,6	845,6	845,6	845,6
			Среднесуточное, м3/сут	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
			Максимальное суточное, м3/сут	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
			В час максимального потребления, м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Население	Годовой объем, м3	638,7	638,7	638,7	638,7	638,7	638,7	638,7	638,7
			Среднесуточное, м3/сут	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
			Максимальное суточное, м3/сут	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
			В час максимального потребления, м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Бюджет	Годовой объем, м3	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6
			Среднесуточное, м3/сут	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
			Максимальное суточное, м3/сут	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
			В час максимального потребления, м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Адрес источника водоснабжения	Наименование источника водоснабжения	Наименование показателя	Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2027	2028-2029
		Прочие	Годовой объем, м3	115,3	115,3	115,3	115,3	115,3	115,3	115,3	115,3
			Среднесуточное, м3/сут	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
			Максимальное суточное, м3/сут	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
			В час максимального потребления, м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Производство	Годовой объем, м3								
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут								
			В час максимального потребления, м3/ч								
		Резерв/Дефицит	Годовой объем, м3	55979,7	56001,3	56001,3	56001,3	56001,3	56001,3	56001,3	56001,3
			Среднесуточное, м3/сут	153,4	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5
			Максимальное суточное, м3/сут	152,6	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7
			В час максимального потребления, м3/ч	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
д. Лишняги	скважина д. Лишняги	Установленная мощность	Годовой объем, м3	56940	56940	56940	56940	56940	56940	56940	56940
			Среднесуточное, м3/сут	156	156	156	156	156	156	156	156
			Максимальное суточное, м3/сут	156	156	156	156	156	156	156	156
			В час максимального потребления, м3/ч	7	7	7	7	7	7	7	7
		Отпуск в сеть	Годовой объем, м3	1053,1	1028,4	1028,4	1028,4	1028,4	1028,4	1028,4	1028,4
			Среднесуточное, м3/сут	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
			Максимальное суточное, м3/сут	3,8	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
			В час максимального потребления, м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Утечка и неучтенный расход воды	Годовой объем, м3	126,6	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9
			Среднесуточное, м3/сут	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
			Максимальное суточное, м3/сут	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
			В час максимального потребления, м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Реализация	Годовой объем, м3	926,5	926,5	926,5	926,5	926,5	926,5	926,5	926,5
			Среднесуточное, м3/сут	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
			Максимальное суточное, м3/сут	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
			В час максимального потребления, м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Население	Годовой объем, м3	697,8	697,8	697,8	697,8	697,8	697,8	697,8	697,8
			Среднесуточное, м3/сут	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
			Максимальное суточное, м3/сут	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
			В час максимального потребления, м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Бюджет	Годовой объем, м3	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8
			Среднесуточное, м3/сут	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
			Максимальное суточное, м3/сут	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
			В час максимального потребления, м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Прочие	Годовой объем, м3	124,9	124,9	124,9	124,9	124,9	124,9	124,9	124,9
			Среднесуточное, м3/сут	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
			Максимальное суточное, м3/сут	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
			В час максимального потребления, м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Производство	Годовой объем, м3								
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут								
			В час максимального потребления, м3/ч								

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Адрес источника водоснабжения	Наименование источника водоснабжения	Наименование показателя	Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2027	2028-2029
		Резерв/Дефицит	Годовой объем, м3	55886,9	55911,6	55911,6	55911,6	55911,6	55911,6	55911,6	55911,6
			Среднесуточное, м3/сут	153,1	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2
			Максимальное суточное, м3/сут	152,2	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3
			В час максимального потребления, м3/ч	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
с. Митякино	скважина с. Митякино	Установленная мощность	Годовой объем, м3	219000	219000	219000	219000	219000	219000	219000	219000
			Среднесуточное, м3/сут	600	600	600	600	600	600	600	600
			Максимальное суточное, м3/сут	600	600	600	600	600	600	600	600
			В час максимального потребления, м3/ч	25	25	25	25	25	25	25	25
		Отпуск в сеть	Годовой объем, м3	302,8	296,0	296,0	296,0	296,0	296,0	296,0	296,0
			Среднесуточное, м3/сут	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
			Максимальное суточное, м3/сут	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
			В час максимального потребления, м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Утечка и неучтенный расход воды	Годовой объем, м3	36,1	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3
			Среднесуточное, м3/сут	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
			Максимальное суточное, м3/сут	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
			В час максимального потребления, м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Реализация	Годовой объем, м3	266,7	266,7	266,7	266,7	266,7	266,7	266,7	266,7
			Среднесуточное, м3/сут	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
			Максимальное суточное, м3/сут	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
			В час максимального потребления, м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Население	Годовой объем, м3	201,2	201,2	201,2	201,2	201,2	201,2	201,2	201,2
			Среднесуточное, м3/сут	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
			Максимальное суточное, м3/сут	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
			В час максимального потребления, м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Бюджет	Годовой объем, м3	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2
			Среднесуточное, м3/сут	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
			Максимальное суточное, м3/сут	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
			В час максимального потребления, м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Прочие	Годовой объем, м3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3
			Среднесуточное, м3/сут	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
			Максимальное суточное, м3/сут	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
			В час максимального потребления, м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Производство	Годовой объем, м3								
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут								
			В час максимального потребления, м3/ч								
		Резерв/Дефицит	Годовой объем, м3	218697,2	218704,0	218704,0	218704,0	218704,0	218704,0	218704,0	218704,0
			Среднесуточное, м3/сут	599,2	599,2	599,2	599,2	599,2	599,2	599,2	599,2
			Максимальное суточное, м3/сут	598,9	598,9	598,9	598,9	598,9	598,9	598,9	598,9
			В час максимального потребления, м3/ч	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9
с. Мочилы	скважина с. Мочилы	Установленная мощность	Годовой объем, м3	350400	350400	350400	350400	350400	350400	350400	350400
			Среднесуточное, м3/сут	960	960	960	960	960	960	960	960
			Максимальное суточное, м3/сут	960	960	960	960	960	960	960	960
			В час максимального потребления, м3/ч	40	40	40	40	40	40	40	40

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Адрес источника водоснабжения	Наименование источника водоснабжения	Наименование показателя	Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2027	2028-2029
		Отпуск в сеть	Годовой объем, м3	19119,4	18988,0	18988,0	18988,0	18988,0	33598,4	33598,4	33598,4
			Среднесуточное, м3/сут	52,4	52,0	52,0	52,0	52,0	96,6	96,6	96,6
			Максимальное суточное, м3/сут	68,9	68,4	68,4	68,4	68,4	121,0	121,0	121,0
			В час максимального потребления, м3/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	5,0	5,0	5,0
		Утечка и неучтенный расход воды	Годовой объем, м3	2013,0	1881,7	1881,7	1881,7	1881,7	3329,6	3329,6	3329,6
			Среднесуточное, м3/сут	5,5	5,2	5,2	5,2	5,2	9,6	9,6	9,6
			Максимальное суточное, м3/сут	7,2	6,8	6,8	6,8	6,8	12,0	12,0	12,0
			В час максимального потребления, м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,5	0,5	0,5
		Реализация	Годовой объем, м3	17106,3	17106,3	17106,3	17106,3	17106,3	30268,8	30268,8	30268,8
			Среднесуточное, м3/сут	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	87,1	87,1	87,1
			Максимальное суточное, м3/сут	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	109,0	109,0	109,0
			В час максимального потребления, м3/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	4,5	4,5	4,5
		Население	Годовой объем, м3	13654,1	13654,1	13654,1	13654,1	13654,1	26816,5	26816,5	26816,5
			Среднесуточное, м3/сут	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	77,6	77,6	77,6
			Максимальное суточное, м3/сут	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	96,6	96,6	96,6
			В час максимального потребления, м3/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	4,1	4,1	4,1
		Бюджет	Годовой объем, м3	818,1	818,1	818,1	818,1	818,1	818,1	818,1	818,1
			Среднесуточное, м3/сут	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
			Максимальное суточное, м3/сут	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
			В час максимального потребления, м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Прочие	Годовой объем, м3	2634,2	2634,2	2634,2	2634,2	2634,2	2634,2	2634,2	2634,2
			Среднесуточное, м3/сут	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
			Максимальное суточное, м3/сут	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
			В час максимального потребления, м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Производство	Годовой объем, м3								
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут								
			В час максимального потребления, м3/ч								
		Резерв/Дефицит	Годовой объем, м3	331280,6	331412,0	331412,0	331412,0	331412,0	316801,6	316801,6	316801,6
			Среднесуточное, м3/сут	907,6	908,0	908,0	908,0	908,0	863,4	863,4	863,4
			Максимальное суточное, м3/сут	891,1	891,6	891,6	891,6	891,6	839,0	839,0	839,0
			В час максимального потребления, м3/ч	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	35,0	35,0	35,0
д. Нижняя Пурловка	скважина д. Нижняя Пурловка	Установленная мощность	Годовой объем, м3	87600	87600	87600	87600	87600	87600	87600	87600
			Среднесуточное, м3/сут	240	240	240	240	240	240	240	240
			Максимальное суточное, м3/сут	240	240	240	240	240	240	240	240
			В час максимального потребления, м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10
		Отпуск в сеть	Годовой объем, м3	2285,7	2229,0	2229,0	2229,0	2229,0	2229,0	2229,0	2229,0
			Среднесуточное, м3/сут	6,3	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
			Максимальное суточное, м3/сут	8,3	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
			В час максимального потребления, м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Утечка и неучтенный расход воды	Годовой объем, м3	277,5	220,9	220,9	220,9	220,9	220,9	220,9	220,9
			Среднесуточное, м3/сут	0,8	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
			Максимальное суточное, м3/сут	1,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
			В час максимального потребления, м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Адрес источника водоснабжения	Наименование источника водоснабжения	Наименование показателя	Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2027	2028-2029
		Реализация	Годовой объем, м3	2008,1	2008,1	2008,1	2008,1	2008,1	2008,1	2008,1	2008,1
			Среднесуточное, м3/сут	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
			Максимальное суточное, м3/сут	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
			В час максимального потребления, м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Население	Годовой объем, м3	1509,9	1509,9	1509,9	1509,9	1509,9	1509,9	1509,9	1509,9
			Среднесуточное, м3/сут	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
			Максимальное суточное, м3/сут	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
			В час максимального потребления, м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Бюджет	Годовой объем, м3	239,4	239,4	239,4	239,4	239,4	239,4	239,4	239,4
			Среднесуточное, м3/сут	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
			Максимальное суточное, м3/сут	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
			В час максимального потребления, м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Прочие	Годовой объем, м3	258,8	258,8	258,8	258,8	258,8	258,8	258,8	258,8
			Среднесуточное, м3/сут	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
			Максимальное суточное, м3/сут	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
			В час максимального потребления, м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Производство	Годовой объем, м3								
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут								
			В час максимального потребления, м3/ч								
		Резерв/Дефицит	Годовой объем, м3	85314,3	85371,0	85371,0	85371,0	85371,0	85371,0	85371,0	85371,0
			Среднесуточное, м3/сут	233,7	233,9	233,9	233,9	233,9	233,9	233,9	233,9
			Максимальное суточное, м3/сут	231,7	232,0	232,0	232,0	232,0	232,0	232,0	232,0
			В час максимального потребления, м3/ч	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
с. Подхожее ул. Прудская	скважина с. Подхожее ул. Прудская	Установленная мощность	Годовой объем, м3	219000	219000	219000	219000	219000	219000	219000	219000
			Среднесуточное, м3/сут	600	600	600	600	600	600	600	600
			Максимальное суточное, м3/сут	600	600	600	600	600	600	600	600
			В час максимального потребления, м3/ч	25	25	25	25	25	25	25	25
		Отпуск в сеть	Годовой объем, м3	6813,4	6795,9	6795,9	6795,9	6795,9	6795,9	6795,9	6795,9
			Среднесуточное, м3/сут	18,7	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6
			Максимальное суточное, м3/сут	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
			В час максимального потребления, м3/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
		Утечка и неучтенный расход воды	Годовой объем, м3	691,0	673,5	673,5	673,5	673,5	673,5	673,5	673,5
			Среднесуточное, м3/сут	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
			Максимальное суточное, м3/сут	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
			В час максимального потребления, м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Реализация	Годовой объем, м3	6122,4	6122,4	6122,4	6122,4	6122,4	6122,4	6122,4	6122,4
			Среднесуточное, м3/сут	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
			Максимальное суточное, м3/сут	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1
			В час максимального потребления, м3/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Население	Годовой объем, м3	4987,2	4987,2	4987,2	4987,2	4987,2	4987,2	4987,2	4987,2
			Среднесуточное, м3/сут	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
			Максимальное суточное, м3/сут	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
			В час максимального потребления, м3/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Адрес источника водоснабжения	Наименование источника водоснабжения	Наименование показателя	Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2027	2028-2029
		Бюджет	Годовой объем, м3	215,5	215,5	215,5	215,5	215,5	215,5	215,5	215,5
			Среднесуточное, м3/сут	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
			Максимальное суточное, м3/сут	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
			В час максимального потребления, м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Прочие	Годовой объем, м3	919,8	919,8	919,8	919,8	919,8	919,8	919,8	919,8
			Среднесуточное, м3/сут	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
			Максимальное суточное, м3/сут	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
			В час максимального потребления, м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Производство	Годовой объем, м3								
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут								
			В час максимального потребления, м3/ч								
		Резерв/Дефицит	Годовой объем, м3	212186,6	212204,1	212204,1	212204,1	212204,1	212204,1	212204,1	212204,1
			Среднесуточное, м3/сут	581,3	581,4	581,4	581,4	581,4	581,4	581,4	581,4
			Максимальное суточное, м3/сут	575,5	575,5	575,5	575,5	575,5	575,5	575,5	575,5
			В час максимального потребления, м3/ч	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2
с. Подхожее ул. Б. Слобода	скважина с. Подхожее ул. Б. Слобода	Установленная мощность	Годовой объем, м3	219000	219000	219000	219000	219000	219000	219000	219000
			Среднесуточное, м3/сут	600	600	600	600	600	600	600	600
			Максимальное суточное, м3/сут	600	600	600	600	600	600	600	600
			В час максимального потребления, м3/ч	25	25	25	25	25	25	25	25
		Отпуск в сеть	Годовой объем, м3	12862,3	12829,0	12829,0	12829,0	12829,0	12829,0	12829,0	12829,0
			Среднесуточное, м3/сут	35,3	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2
			Максимальное суточное, м3/сут	46,3	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2	46,2
			В час максимального потребления, м3/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		Утечка и неучтенный расход воды	Годовой объем, м3	1304,6	1271,3	1271,3	1271,3	1271,3	1271,3	1271,3	1271,3
			Среднесуточное, м3/сут	3,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
			Максимальное суточное, м3/сут	4,7	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
			В час максимального потребления, м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Реализация	Годовой объем, м3	11557,6	11557,6	11557,6	11557,6	11557,6	11557,6	11557,6	11557,6
			Среднесуточное, м3/сут	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7
			Максимальное суточное, м3/сут	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6
			В час максимального потребления, м3/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
		Население	Годовой объем, м3	9412,8	9412,8	9412,8	9412,8	9412,8	9412,8	9412,8	9412,8
			Среднесуточное, м3/сут	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8
			Максимальное суточное, м3/сут	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9
			В час максимального потребления, м3/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
		Бюджет	Годовой объем, м3	407,1	407,1	407,1	407,1	407,1	407,1	407,1	407,1
			Среднесуточное, м3/сут	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
			Максимальное суточное, м3/сут	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
			В час максимального потребления, м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Прочие	Годовой объем, м3	1737,7	1737,7	1737,7	1737,7	1737,7	1737,7	1737,7	1737,7
			Среднесуточное, м3/сут	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
			Максимальное суточное, м3/сут	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
			В час максимального потребления, м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

[illegible]

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Адрес источника водоснабжения	Наименование источника водоснабжения	Наименование показателя	Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2027	2028-2029
с. Подхожее мкр. Юбилейный	скважина Центральная №2 с. Подхожее	Установленная мощность	Годовой объем, м3	219000	219000	219000	219000	219000	219000	219000	219000
			Среднесуточное, м3/сут	600	600	600	600	600	600	600	600
			Максимальное суточное, м3/сут	600	600	600	600	600	600	600	600
			В час максимального потребления, м3/ч	25	25	25	25	25	25	25	25
		Отпуск в сеть	Годовой объем, м3	7971,2	7950,8	7950,8	7950,8	7950,8	41143,2	41143,2	41143,2
			Среднесуточное, м3/сут	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	123,1	123,1	123,1
			Максимальное суточное, м3/сут	28,7	28,6	28,6	28,6	28,6	148,1	148,1	148,1
			В час максимального потребления, м3/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	7,4	7,4	7,4
		Утечка и неучтенный расход воды	Годовой объем, м3	808,4	787,9	787,9	787,9	787,9	4077,3	4077,3	4077,3
			Среднесуточное, м3/сут	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	12,2	12,2	12,2
			Максимальное суточное, м3/сут	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	14,7	14,7	14,7
			В час максимального потребления, м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,7	0,7	0,7
		Реализация	Годовой объем, м3	7162,9	7162,9	7162,9	7162,9	7162,9	37066,0	37066,0	37066,0
			Среднесуточное, м3/сут	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	110,9	110,9	110,9
			Максимальное суточное, м3/сут	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	133,4	133,4	133,4
			В час максимального потребления, м3/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	6,7	6,7	6,7
		Население	Годовой объем, м3	5833,9	5833,9	5833,9	5833,9	5833,9	35737,0	35737,0	35737,0
			Среднесуточное, м3/сут	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	107,3	107,3	107,3
			Максимальное суточное, м3/сут	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	128,6	128,6	128,6
			В час максимального потребления, м3/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	6,5	6,5	6,5
		Бюджет	Годовой объем, м3	251,6	251,6	251,6	251,6	251,6	251,6	251,6	251,6
			Среднесуточное, м3/сут	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
			Максимальное суточное, м3/сут	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
			В час максимального потребления, м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Прочие	Годовой объем, м3	1077,4	1077,4	1077,4	1077,4	1077,4	1077,4	1077,4	1077,4
			Среднесуточное, м3/сут	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
			Максимальное суточное, м3/сут	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
			В час максимального потребления, м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Производство	Годовой объем, м3								
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут								
			В час максимального потребления, м3/ч								
		Резерв/Дефицит	Годовой объем, м3	211028,8	211049,2	211049,2	211049,2	211049,2	177856,8	177856,8	177856,8
			Среднесуточное, м3/сут	578,2	578,2	578,2	578,2	578,2	476,9	476,9	476,9
			Максимальное суточное, м3/сут	571,3	571,4	571,4	571,4	571,4	451,9	451,9	451,9
			В час максимального потребления, м3/ч	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	17,6	17,6	17,6
д. Серково	скважина д. Серково	Установленная мощность	Годовой объем, м3	87600	87600	87600	87600	87600	87600	87600	87600
			Среднесуточное, м3/сут	240	240	240	240	240	240	240	240
			Максимальное суточное, м3/сут	240	240	240	240	240	240	240	240
			В час максимального потребления, м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10
		Отпуск в сеть	Годовой объем, м3	757,2	737,0	737,0	737,0	737,0	737,0	737,0	737,0
			Среднесуточное, м3/сут	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
			Максимальное суточное, м3/сут	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
			В час максимального потребления, м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Адрес источника водоснабжения	Наименование источника водоснабжения	Наименование показателя	Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2027	2028-2029
		Утечка и неучтенный расход воды	Годовой объем, м3	93,2	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0
			Среднесуточное, м3/сут	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
			Максимальное суточное, м3/сут	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
			В час максимального потребления, м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Реализация	Годовой объем, м3	663,9	663,9	663,9	663,9	663,9	663,9	663,9	663,9
			Среднесуточное, м3/сут	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
			Максимальное суточное, м3/сут	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
			В час максимального потребления, м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Население	Годовой объем, м3	490,6	490,6	490,6	490,6	490,6	490,6	490,6	490,6
			Среднесуточное, м3/сут	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
			Максимальное суточное, м3/сут	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
			В час максимального потребления, м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Бюджет	Годовой объем, м3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3
			Среднесуточное, м3/сут	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
			Максимальное суточное, м3/сут	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
			В час максимального потребления, м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Прочие	Годовой объем, м3	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0
			Среднесуточное, м3/сут	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
			Максимальное суточное, м3/сут	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
			В час максимального потребления, м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Производство	Годовой объем, м3								
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут								
			В час максимального потребления, м3/ч								
		Резерв/Дефицит	Годовой объем, м3	86842,8	86863,0	86863,0	86863,0	86863,0	86863,0	86863,0	86863,0
			Среднесуточное, м3/сут	237,9	238,0	238,0	238,0	238,0	238,0	238,0	238,0
			Максимальное суточное, м3/сут	237,2	237,3	237,3	237,3	237,3	237,3	237,3	237,3
			В час максимального потребления, м3/ч	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
пос. Успенский	скважина №1 пос. Успенский	Установленная мощность	Годовой объем, м3	569400	569400	569400	569400	569400	569400	569400	569400
			Среднесуточное, м3/сут	1560	1560	1560	1560	1560	1560	1560	1560
			Максимальное суточное, м3/сут	1560	1560	1560	1560	1560	1560	1560	1560
			В час максимального потребления, м3/ч	65	65	65	65	65	65	65	65
		Отпуск в сеть	Годовой объем, м3	25053,4	25082,3	25082,3	25082,3	25082,3	25082,3	25082,3	25082,3
			Среднесуточное, м3/сут	68,6	68,7	68,7	68,7	68,7	68,7	68,7	68,7
			Максимальное суточное, м3/сут	90,2	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3
			В час максимального потребления, м3/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
		Утечка и неучтенный расход воды	Годовой объем, м3	2456,7	2485,6	2485,6	2485,6	2485,6	2485,6	2485,6	2485,6
			Среднесуточное, м3/сут	6,7	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
			Максимальное суточное, м3/сут	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
			В час максимального потребления, м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Реализация	Годовой объем, м3	22596,7	22596,7	22596,7	22596,7	22596,7	22596,7	22596,7	22596,7
			Среднесуточное, м3/сут	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9
			Максимальное суточное, м3/сут	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4
			В час максимального потребления, м3/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Адрес источника водоснабжения	Наименование источника водоснабжения	Наименование показателя	Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2027	2028-2029
		Население	Годовой объем, м3	19287,9	19287,9	19287,9	19287,9	19287,9	19287,9	19287,9	19287,9
			Среднесуточное, м3/сут	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9
			Максимальное суточное, м3/сут	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5
			В час максимального потребления, м3/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
		Бюджет	Годовой объем, м3	974,1	974,1	974,1	974,1	974,1	974,1	974,1	974,1
			Среднесуточное, м3/сут	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
			Максимальное суточное, м3/сут	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
			В час максимального потребления, м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Прочие	Годовой объем, м3	2334,7	2334,7	2334,7	2334,7	2334,7	2334,7	2334,7	2334,7
			Среднесуточное, м3/сут	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
			Максимальное суточное, м3/сут	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
			В час максимального потребления, м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Производство	Годовой объем, м3								
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут								
			В час максимального потребления, м3/ч								
		Резерв/Дефицит	Годовой объем, м3	544346,6	544317,7	544317,7	544317,7	544317,7	544317,7	544317,7	544317,7
			Среднесуточное, м3/сут	1491,4	1491,3	1491,3	1491,3	1491,3	1491,3	1491,3	1491,3
			Максимальное суточное, м3/сут	1469,8	1469,7	1469,7	1469,7	1469,7	1469,7	1469,7	1469,7
			В час максимального потребления, м3/ч	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1
пос. Успенский	скважина №2 пос. Успенский	Установленная мощность	Годовой объем, м3	569400	569400	569400	569400	569400	569400	569400	569400
			Среднесуточное, м3/сут	1560	1560	1560	1560	1560	1560	1560	1560
			Максимальное суточное, м3/сут	1560	1560	1560	1560	1560	1560	1560	1560
			В час максимального потребления, м3/ч	65	65	65	65	65	65	65	65
		Отпуск в сеть	Годовой объем, м3	29196,9	29229,7	29229,7	29229,7	29229,7	29229,7	29229,7	29229,7
			Среднесуточное, м3/сут	80,0	80,1	80,1	80,1	80,1	80,1	80,1	80,1
			Максимальное суточное, м3/сут	105,2	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3
			В час максимального потребления, м3/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
		Утечка и неучтенный расход воды	Годовой объем, м3	2863,8	2896,6	2896,6	2896,6	2896,6	2896,6	2896,6	2896,6
			Среднесуточное, м3/сут	7,8	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
			Максимальное суточное, м3/сут	10,3	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
			В час максимального потребления, м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Реализация	Годовой объем, м3	26333,0	26333,0	26333,0	26333,0	26333,0	26333,0	26333,0	26333,0
			Среднесуточное, м3/сут	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2
			Максимальное суточное, м3/сут	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8
			В час максимального потребления, м3/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
		Население	Годовой объем, м3	22473,7	22473,7	22473,7	22473,7	22473,7	22473,7	22473,7	22473,7
			Среднесуточное, м3/сут	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6
			Максимальное суточное, м3/сут	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9
			В час максимального потребления, м3/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
		Бюджет	Годовой объем, м3	1137,4	1137,4	1137,4	1137,4	1137,4	1137,4	1137,4	1137,4
			Среднесуточное, м3/сут	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
			Максимальное суточное, м3/сут	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
			В час максимального потребления, м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Адрес источника водоснабжения	Наименование источника водоснабжения	Наименование показателя	Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2027	2028-2029
		Прочие	Годовой объем, м3	2722,0	2722,0	2722,0	2722,0	2722,0	2722,0	2722,0	2722,0
			Среднесуточное, м3/сут	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
			Максимальное суточное, м3/сут	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
			В час максимального потребления, м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Производство	Годовой объем, м3								
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут								
			В час максимального потребления, м3/ч								
		Резерв/Дефицит	Годовой объем, м3	540203,1	540170,3	540170,3	540170,3	540170,3	540170,3	540170,3	540170,3
			Среднесуточное, м3/сут	1480,0	1479,9	1479,9	1479,9	1479,9	1479,9	1479,9	1479,9
			Максимальное суточное, м3/сут	1454,8	1454,7	1454,7	1454,7	1454,7	1454,7	1454,7	1454,7
			В час максимального потребления, м3/ч	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7
пос. Успенский	скважина №3 пос. Успенский	Установленная мощность	Годовой объем, м3	569400	569400	569400	569400	569400	569400	569400	569400
			Среднесуточное, м3/сут	1560	1560	1560	1560	1560	1560	1560	1560
			Максимальное суточное, м3/сут	1560	1560	1560	1560	1560	1560	1560	1560
			В час максимального потребления, м3/ч	65	65	65	65	65	65	65	65
		Отпуск в сеть	Годовой объем, м3	13461,0	13476,3	13476,3	13476,3	13476,3	13476,3	13476,3	13476,3
			Среднесуточное, м3/сут	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9
			Максимальное суточное, м3/сут	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5
			В час максимального потребления, м3/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		Утечка и неучтенный расход воды	Годовой объем, м3	1320,1	1335,5	1335,5	1335,5	1335,5	1335,5	1335,5	1335,5
			Среднесуточное, м3/сут	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
			Максимальное суточное, м3/сут	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
			В час максимального потребления, м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Реализация	Годовой объем, м3	12140,9	12140,9	12140,9	12140,9	12140,9	12140,9	12140,9	12140,9
			Среднесуточное, м3/сут	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3
			Максимальное суточное, м3/сут	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7
			В час максимального потребления, м3/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
		Население	Годовой объем, м3	10361,1	10361,1	10361,1	10361,1	10361,1	10361,1	10361,1	10361,1
			Среднесуточное, м3/сут	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4
			Максимальное суточное, м3/сут	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3
			В час максимального потребления, м3/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
		Бюджет	Годовой объем, м3	522,8	522,8	522,8	522,8	522,8	522,8	522,8	522,8
			Среднесуточное, м3/сут	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
			Максимальное суточное, м3/сут	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
			В час максимального потребления, м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Прочие	Годовой объем, м3	1257,0	1257,0	1257,0	1257,0	1257,0	1257,0	1257,0	1257,0
			Среднесуточное, м3/сут	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
			Максимальное суточное, м3/сут	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
			В час максимального потребления, м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Производство	Годовой объем, м3								
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут								
			В час максимального потребления, м3/ч								

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Адрес источника водоснабжения	Наименование источника водоснабжения	Наименование показателя	Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2027	2028-2029
		Резерв/Дефицит	Годовой объем, м3	555939,0	555923,7	555923,7	555923,7	555923,7	555923,7	555923,7	555923,7
			Среднесуточное, м3/сут	1523,1	1523,1	1523,1	1523,1	1523,1	1523,1	1523,1	1523,1
			Максимальное суточное, м3/сут	1511,5	1511,5	1511,5	1511,5	1511,5	1511,5	1511,5	1511,5
			В час максимального потребления, м3/ч	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5
д. Шеметово	скважина д. Шеметово	Установленная мощность	Годовой объем, м3	219000	219000	219000	219000	219000	219000	219000	219000
			Среднесуточное, м3/сут	600	600	600	600	600	600	600	600
			Максимальное суточное, м3/сут	600	600	600	600	600	600	600	600
			В час максимального потребления, м3/ч	25	25	25	25	25	25	25	25
		Отпуск в сеть	Годовой объем, м3	22419,7	22403,4	22403,4	22788,9	22788,9	22788,9	22788,9	22788,9
			Среднесуточное, м3/сут	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4
			Максимальное суточное, м3/сут	80,7	80,6	80,6	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0
			В час максимального потребления, м3/ч	2,5	2,5	2,5	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
		Утечка и неучтенный расход воды	Годовой объем, м3	2236,4	2220,2	2220,2	2258,4	2258,4	2258,4	2258,4	2258,4
			Среднесуточное, м3/сут	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
			Максимальное суточное, м3/сут	8,0	8,0	8,0	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
			В час максимального потребления, м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Реализация	Годовой объем, м3	20183,3	20183,3	20183,3	20530,5	20530,5	20530,5	20530,5	20530,5
			Среднесуточное, м3/сут	55,3	55,3	55,3	55,3	55,3	55,3	55,3	55,3
			Максимальное суточное, м3/сут	72,6	72,6	72,6	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9
			В час максимального потребления, м3/ч	2,3	2,3	2,3	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
		Население	Годовой объем, м3	16991,0	16991,0	16991,0	16991,0	16991,0	16991,0	16991,0	16991,0
			Среднесуточное, м3/сут	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6
			Максимальное суточное, м3/сут	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2
			В час максимального потребления, м3/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
		Бюджет	Годовой объем, м3	909,7	909,7	909,7	909,7	909,7	909,7	909,7	909,7
			Среднесуточное, м3/сут	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
			Максимальное суточное, м3/сут	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
			В час максимального потребления, м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Прочие	Годовой объем, м3	2282,5	2282,5	2282,5	2629,8	2629,8	2629,8	2629,8	2629,8
			Среднесуточное, м3/сут	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
			Максимальное суточное, м3/сут	8,2	8,2	8,2	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
			В час максимального потребления, м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Производство	Годовой объем, м3								
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут								
			В час максимального потребления, м3/ч								
		Резерв/Дефицит	Годовой объем, м3	196580,3	196596,6	196596,6	196211,1	196211,1	196211,1	196211,1	196211,1
			Среднесуточное, м3/сут	538,6	538,6	538,6	538,6	538,6	538,6	538,6	538,6
			Максимальное суточное, м3/сут	519,3	519,4	519,4	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0
			В час максимального потребления, м3/ч	22,5	22,5	22,5	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9
д. Барыково	ВЗУ д. Барыково	Установленная мощность	Годовой объем, м3	87600	87600	87600	87600	87600	87600	87600	87600
			Среднесуточное, м3/сут	240	240	240	240	240	240	240	240
			Максимальное суточное, м3/сут	240	240	240	240	240	240	240	240
			В час максимального потребления, м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10

Адрес источника водоснабжения	Наименование источника водоснабжения	Наименование показателя	Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2027	2028-2029		
		Отпуск в сеть	Годовой объем, м3	18526,3	18017,9	18017,9	18017,9	18017,9	18017,9	18017,9	18017,9		
			Среднесуточное, м3/сут	50,8	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4		
			Максимальное суточное, м3/сут	66,7	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9		
			В час максимального потребления, м3/ч	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0		
		Утечка и неучтенный расход воды	Годовой объем, м3	2294,0	1785,6	1785,6	1785,6	1785,6	1785,6	1785,6	1785,6		
			Среднесуточное, м3/сут	6,3	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9		
			Максимальное суточное, м3/сут	8,3	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4		
			В час максимального потребления, м3/ч	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2		
		Реализация	Годовой объем, м3	16232,3	16232,3	16232,3	16232,3	16232,3	16232,3	16232,3	16232,3		
			Среднесуточное, м3/сут	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5		
			Максимальное суточное, м3/сут	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4		
			В час максимального потребления, м3/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8		
		Население	Годовой объем, м3	12092,2	12092,2	12092,2	12092,2	12092,2	12092,2	12092,2	12092,2		
			Среднесуточное, м3/сут	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1		
			Максимальное суточное, м3/сут	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5		
			В час максимального потребления, м3/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4		
		Бюджет	Годовой объем, м3	2111,2	2111,2	2111,2	2111,2	2111,2	2111,2	2111,2	2111,2		
			Среднесуточное, м3/сут	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8		
			Максимальное суточное, м3/сут	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6		
			В час максимального потребления, м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2		
		Прочие	Годовой объем, м3	2028,9	2028,9	2028,9	2028,9	2028,9	2028,9	2028,9	2028,9		
			Среднесуточное, м3/сут	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5		
			Максимальное суточное, м3/сут	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3		
			В час максимального потребления, м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2		
		Производство	Годовой объем, м3										
			Среднесуточное, м3/сут										
			Максимальное суточное, м3/сут										
			В час максимального потребления, м3/ч										
		Резерв/Дефицит	Годовой объем, м3	69073,7	69582,1	69582,1	69582,1	69582,1	69582,1	69582,1	69582,1		
			Среднесуточное, м3/сут	189,2	190,6	190,6	190,6	190,6	190,6	190,6	190,6		
			Максимальное суточное, м3/сут	173,3	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1		
			В час максимального потребления, м3/ч	7,9	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0		
		д. Боршово	ВЗУ д. Боршово	Установленная мощность	Годовой объем, м3	87600	87600	87600	87600	87600	87600	87600	87600
					Среднесуточное, м3/сут	240	240	240	240	240	240	240	240
					Максимальное суточное, м3/сут	240	240	240	240	240	240	240	240
					В час максимального потребления, м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10
Отпуск в сеть	Годовой объем, м3			13843,0	13544,7	13544,7	13544,7	13544,7	13544,7	13544,7	13544,7		
	Среднесуточное, м3/сут			37,9	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1		
	Максимальное суточное, м3/сут			49,8	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7		
	В час максимального потребления, м3/ч			1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6		
Утечка и неучтенный расход воды	Годовой объем, м3			1640,5	1342,3	1342,3	1342,3	1342,3	1342,3	1342,3	1342,3		
	Среднесуточное, м3/сут			4,5	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7		
	Максимальное суточное, м3/сут			5,9	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8		
	В час максимального потребления, м3/ч			0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2		

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Адрес источника водоснабжения	Наименование источника водоснабжения	Наименование показателя	Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2027	2028-2029
		Реализация	Годовой объем, м3	12202,4	12202,4	12202,4	12202,4	12202,4	12202,4	12202,4	12202,4
			Среднесуточное, м3/сут	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4
			Максимальное суточное, м3/сут	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9
			В час максимального потребления, м3/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
		Население	Годовой объем, м3	9345,8	9345,8	9345,8	9345,8	9345,8	9345,8	9345,8	9345,8
			Среднесуточное, м3/сут	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6
			Максимальное суточное, м3/сут	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6
			В час максимального потребления, м3/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
		Бюджет	Годовой объем, м3	1345,2	1345,2	1345,2	1345,2	1345,2	1345,2	1345,2	1345,2
			Среднесуточное, м3/сут	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
			Максимальное суточное, м3/сут	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
			В час максимального потребления, м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Прочие	Годовой объем, м3	1511,5	1511,5	1511,5	1511,5	1511,5	1511,5	1511,5	1511,5
			Среднесуточное, м3/сут	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
			Максимальное суточное, м3/сут	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
			В час максимального потребления, м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Производство	Годовой объем, м3								
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут								
			В час максимального потребления, м3/ч								
		Резерв/Дефицит	Годовой объем, м3	73757,0	74055,3	74055,3	74055,3	74055,3	74055,3	74055,3	74055,3
			Среднесуточное, м3/сут	202,1	202,9	202,9	202,9	202,9	202,9	202,9	202,9
			Максимальное суточное, м3/сут	190,2	191,3	191,3	191,3	191,3	191,3	191,3	191,3
			В час максимального потребления, м3/ч	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
с. Глубокое	ВЗУ с. Глубокое	Установленная мощность	Годовой объем, м3	438000	438000	438000	438000	438000	438000	438000	438000
			Среднесуточное, м3/сут	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200
			Максимальное суточное, м3/сут	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200
			В час максимального потребления, м3/ч	50	50	50	50	50	50	50	50
		Отпуск в сеть	Годовой объем, м3	17878,9	17396,6	29553,9	30368,0	30368,0	30368,0	30368,0	30368,0
			Среднесуточное, м3/сут	49,0	47,7	730,4	730,4	730,4	730,4	730,4	730,4
			Максимальное суточное, м3/сут	64,4	62,7	867,9	870,8	870,8	870,8	870,8	870,8
			В час максимального потребления, м3/ч	2,0	2,0	45,7	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8
		Утечка и неучтенный расход воды	Годовой объем, м3	2206,3	1724,0	2928,8	3009,4	3009,4	3009,4	3009,4	3009,4
			Среднесуточное, м3/сут	6,0	4,7	72,4	72,4	72,4	72,4	72,4	72,4
			Максимальное суточное, м3/сут	7,9	6,2	86,0	86,3	86,3	86,3	86,3	86,3
			В час максимального потребления, м3/ч	0,3	0,2	4,5	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
		Реализация	Годовой объем, м3	15672,6	15672,6	26625,2	27358,6	27358,6	27358,6	27358,6	27358,6
			Среднесуточное, м3/сут	43,0	43,0	658,0	658,0	658,0	658,0	658,0	658,0
			Максимальное суточное, м3/сут	56,5	56,5	781,9	784,5	784,5	784,5	784,5	784,5
			В час максимального потребления, м3/ч	1,8	1,8	41,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2
		Население	Годовой объем, м3	11645,0	11645,0	22597,5	22597,5	22597,5	22597,5	22597,5	22597,5
			Среднесуточное, м3/сут	31,9	31,9	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0
			Максимальное суточное, м3/сут	42,0	42,0	767,4	767,4	767,4	767,4	767,4	767,4
			В час максимального потребления, м3/ч	1,3	1,3	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8

Адрес источника водоснабжения	Наименование источника водоснабжения	Наименование показателя	Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2027	2028-2029
		Бюджет	Годовой объем, м3	1971,3	1971,3	1971,3	1971,3	1971,3	1971,3	1971,3	1971,3
			Среднесуточное, м3/сут	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
			Максимальное суточное, м3/сут	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
			В час максимального потребления, м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Прочие	Годовой объем, м3	2056,3	2056,3	2056,3	2095,2	2095,2	2095,2	2095,2	2095,2
			Среднесуточное, м3/сут	5,6	5,6	5,6	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
			Максимальное суточное, м3/сут	7,4	7,4	7,4	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
			В час максимального потребления, м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Производство	Годовой объем, м3				694,5	694,5	694,5	694,5	694,5
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут				2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
			В час максимального потребления, м3/ч				0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
		Резерв/Дефицит	Годовой объем, м3	420121,1	420603,4	408446,1	407632,0	407632,0	407632,0	407632,0	407632,0
			Среднесуточное, м3/сут	1151,0	1152,3	469,6	469,6	469,6	469,6	469,6	469,6
			Максимальное суточное, м3/сут	1135,6	1137,3	332,1	329,2	329,2	329,2	329,2	329,2
			В час максимального потребления, м3/ч	48,0	48,0	4,3	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
с. Клемово	ВЗУ с. Клемово	Установленная мощность	Годовой объем, м3	87600	87600	87600	87600	87600	87600	87600	87600
			Среднесуточное, м3/сут	240	240	240	240	240	240	240	240
			Максимальное суточное, м3/сут	240	240	240	240	240	240	240	240
			В час максимального потребления, м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10
		Отпуск в сеть	Годовой объем, м3	18004,6	17498,0	17498,0	17498,0	17498,0	17498,0	17498,0	17498,0
			Среднесуточное, м3/сут	49,3	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0
			Максимальное суточное, м3/сут	64,8	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0
			В час максимального потребления, м3/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
		Утечка и неучтенный расход воды	Годовой объем, м3	2240,6	1734,0	1734,0	1734,0	1734,0	1734,0	1734,0	1734,0
			Среднесуточное, м3/сут	6,1	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
			Максимальное суточное, м3/сут	8,1	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
			В час максимального потребления, м3/ч	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Реализация	Годовой объем, м3	15764,0	15764,0	15764,0	15764,0	15764,0	15764,0	15764,0	15764,0
			Среднесуточное, м3/сут	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2
			Максимальное суточное, м3/сут	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8
			В час максимального потребления, м3/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
		Население	Годовой объем, м3	11619,5	11619,5	11619,5	11619,5	11619,5	11619,5	11619,5	11619,5
			Среднесуточное, м3/сут	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8
			Максимальное суточное, м3/сут	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8
			В час максимального потребления, м3/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
		Бюджет	Годовой объем, м3	2023,3	2023,3	2023,3	2023,3	2023,3	2023,3	2023,3	2023,3
			Среднесуточное, м3/сут	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
			Максимальное суточное, м3/сут	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
			В час максимального потребления, м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Прочие	Годовой объем, м3	2121,2	2121,2	2121,2	2121,2	2121,2	2121,2	2121,2	2121,2
			Среднесуточное, м3/сут	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
			Максимальное суточное, м3/сут	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
			В час максимального потребления, м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Адрес источника водоснабжения	Наименование источника водоснабжения	Наименование показателя	Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2027	2028-2029
		Производство	Годовой объем, м3								
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут								
			В час максимального потребления, м3/ч								
		Резерв/Дефицит	Годовой объем, м3	69595,4	70102,0	70102,0	70102,0	70102,0	70102,0	70102,0	70102,0
			Среднесуточное, м3/сут	190,7	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0
			Максимальное суточное, м3/сут	175,2	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0
			В час максимального потребления, м3/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
с. Колеймино	ВЗУ с. Колеймино	Установленная мощность	Годовой объем, м3	87600	87600	87600	87600	87600	87600	87600	87600
			Среднесуточное, м3/сут	240	240	240	240	240	240	240	240
			Максимальное суточное, м3/сут	240	240	240	240	240	240	240	240
			В час максимального потребления, м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10
		Отпуск в сеть	Годовой объем, м3	15024,0	14684,5	14684,5	14684,5	14684,5	14684,5	14684,5	14684,5
			Среднесуточное, м3/сут	41,1	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2
			Максимальное суточное, м3/сут	54,1	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8
			В час максимального потребления, м3/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
		Утечка и неучтенный расход воды	Годовой объем, м3	1794,7	1455,2	1455,2	1455,2	1455,2	1455,2	1455,2	1455,2
			Среднесуточное, м3/сут	4,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
			Максимальное суточное, м3/сут	6,5	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
			В час максимального потребления, м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Реализация	Годовой объем, м3	13229,3	13229,3	13229,3	13229,3	13229,3	13229,3	13229,3	13229,3
			Среднесуточное, м3/сут	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2
			Максимальное суточное, м3/сут	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6
			В час максимального потребления, м3/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		Население	Годовой объем, м3	10157,5	10157,5	10157,5	10157,5	10157,5	10157,5	10157,5	10157,5
			Среднесуточное, м3/сут	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8
			Максимальное суточное, м3/сут	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6
			В час максимального потребления, м3/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
		Бюджет	Годовой объем, м3	1560,5	1560,5	1560,5	1560,5	1560,5	1560,5	1560,5	1560,5
			Среднесуточное, м3/сут	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
			Максимальное суточное, м3/сут	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
			В час максимального потребления, м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Прочие	Годовой объем, м3	1511,3	1511,3	1511,3	1511,3	1511,3	1511,3	1511,3	1511,3
			Среднесуточное, м3/сут	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
			Максимальное суточное, м3/сут	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
			В час максимального потребления, м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Производство	Годовой объем, м3								
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут								
			В час максимального потребления, м3/ч								
		Резерв/Дефицит	Годовой объем, м3	72576,0	72915,5	72915,5	72915,5	72915,5	72915,5	72915,5	72915,5
			Среднесуточное, м3/сут	198,9	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8	199,8
			Максимальное суточное, м3/сут	185,9	187,2	187,2	187,2	187,2	187,2	187,2	187,2
			В час максимального потребления, м3/ч	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Адрес источника водоснабжения	Наименование источника водоснабжения	Наименование показателя	Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2027	2028-2029
с. Крутое	ВЗУ с. Крутое	Установленная мощность	Годовой объем, м3	359160	359160	359160	359160	359160	359160	359160	359160
			Среднесуточное, м3/сут	984	984	984	984	984	984	984	984
			Максимальное суточное, м3/сут	984	984	984	984	984	984	984	984
			В час максимального потребления, м3/ч	41	41	41	41	41	41	41	41
		Отпуск в сеть	Годовой объем, м3	18563,1	18098,9	326629,4	326661,8	326661,8	326661,8	326661,8	326661,8
			Среднесуточное, м3/сут	50,9	49,6	982,5	982,5	982,5	982,5	982,5	982,5
			Максимальное суточное, м3/сут	66,9	65,2	1175,8	1175,9	1175,9	1175,9	1175,9	1175,9
			В час максимального потребления, м3/ч	2,1	2,0	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3
		Утечка и неучтенный расход воды	Годовой объем, м3	2257,8	1793,6	32368,7	32371,9	32371,9	32371,9	32371,9	32371,9
			Среднесуточное, м3/сут	6,2	4,9	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4
			Максимальное суточное, м3/сут	8,1	6,5	116,5	116,5	116,5	116,5	116,5	116,5
			В час максимального потребления, м3/ч	0,3	0,2	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
		Реализация	Годовой объем, м3	16305,3	16305,3	294260,7	294289,9	294289,9	294289,9	294289,9	294289,9
			Среднесуточное, м3/сут	44,7	44,7	885,1	885,2	885,2	885,2	885,2	885,2
			Максимальное суточное, м3/сут	58,7	58,7	1059,3	1059,4	1059,4	1059,4	1059,4	1059,4
			В час максимального потребления, м3/ч	1,8	1,8	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9
		Население	Годовой объем, м3	12167,5	12167,5	290122,9	290122,9	290122,9	290122,9	290122,9	290122,9
			Среднесуточное, м3/сут	33,4	33,4	873,8	873,8	873,8	873,8	873,8	873,8
			Максимальное суточное, м3/сут	43,9	43,9	1044,4	1044,4	1044,4	1044,4	1044,4	1044,4
			В час максимального потребления, м3/ч	1,4	1,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4
		Бюджет	Годовой объем, м3	1896,0	1896,0	1896,0	1925,2	1925,2	1925,2	1925,2	1925,2
			Среднесуточное, м3/сут	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
			Максимальное суточное, м3/сут	6,8	6,8	6,8	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
			В час максимального потребления, м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Прочие	Годовой объем, м3	2241,8	2241,8	2241,8	2241,8	2241,8	2241,8	2241,8	2241,8
			Среднесуточное, м3/сут	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
			Максимальное суточное, м3/сут	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
			В час максимального потребления, м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Производство	Годовой объем, м3								
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут								
			В час максимального потребления, м3/ч								
		Резерв/Дефицит	Годовой объем, м3	340596,9	341061,1	32530,6	32498,2	32498,2	32498,2	32498,2	32498,2
			Среднесуточное, м3/сут	933,1	934,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
			Максимальное суточное, м3/сут	917,1	918,8	-191,8	-191,9	-191,9	-191,9	-191,9	-191,9
			В час максимального потребления, м3/ч	38,9	39,0	-3,3	-3,3	-3,3	-3,3	-3,3	-3,3
д. Лошатово	ВЗУ д. Лошатово	Установленная мощность	Годовой объем, м3	87600	87600	87600	87600	87600	87600	87600	87600
			Среднесуточное, м3/сут	240	240	240	240	240	240	240	240
			Максимальное суточное, м3/сут	240	240	240	240	240	240	240	240
			В час максимального потребления, м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10
		Отпуск в сеть	Годовой объем, м3	10757,1	10521,2	10521,2	10521,2	10521,2	10521,2	10521,2	10521,2
			Среднесуточное, м3/сут	29,5	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8
			Максимальное суточное, м3/сут	38,7	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9
			В час максимального потребления, м3/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2

[illegible]

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Адрес источника водоснабжения	Наименование источника водоснабжения	Наименование показателя	Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2027	2028-2029
		Население	Годовой объем, м3	11777,9	11777,9	11777,9	11777,9	11777,9	11777,9	11777,9	11777,9
			Среднесуточное, м3/сут	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3
			Максимальное суточное, м3/сут	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4
			В час максимального потребления, м3/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
		Бюджет	Годовой объем, м3	1979,6	1979,6	1979,6	1979,6	1979,6	1979,6	1979,6	1979,6
			Среднесуточное, м3/сут	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
			Максимальное суточное, м3/сут	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
			В час максимального потребления, м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Прочие	Годовой объем, м3	1853,3	1853,3	1853,3	1853,3	1853,3	1853,3	1853,3	1853,3
			Среднесуточное, м3/сут	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
			Максимальное суточное, м3/сут	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
			В час максимального потребления, м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Производство	Годовой объем, м3								
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут								
			В час максимального потребления, м3/ч								
		Резерв/Дефицит	Годовой объем, м3	122374,4	122832,0	122832,0	122832,0	122832,0	122832,0	122832,0	122832,0
			Среднесуточное, м3/сут	335,3	336,5	336,5	336,5	336,5	336,5	336,5	336,5
			Максимальное суточное, м3/сут	320,0	321,6	321,6	321,6	321,6	321,6	321,6	321,6
			В час максимального потребления, м3/ч	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
пос. Новоклёмово	ВЗУ пос. Новоклёмово	Установленная мощность	Годовой объем, м3	438000	438000	438000	438000	438000	438000	438000	438000
			Среднесуточное, м3/сут	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200
			Максимальное суточное, м3/сут	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200
			В час максимального потребления, м3/ч	50	50	50	50	50	50	50	50
		Отпуск в сеть	Годовой объем, м3	25656,0	24948,6	352575,8	352575,8	352575,8	356334,8	356334,8	356334,8
			Среднесуточное, м3/сут	70,3	68,3	1059,0	1059,0	1059,0	1070,5	1070,5	1070,5
			Максимальное суточное, м3/сут	92,4	89,8	1269,2	1269,2	1269,2	1282,7	1282,7	1282,7
			В час максимального потребления, м3/ч	2,9	2,9	44,1	44,1	44,1	44,9	44,9	44,9
		Утечка и неучтенный расход воды	Годовой объем, м3	3179,8	2472,4	34939,9	34939,9	34939,9	35312,5	35312,5	35312,5
			Среднесуточное, м3/сут	8,7	6,8	104,9	104,9	104,9	106,1	106,1	106,1
			Максимальное суточное, м3/сут	11,4	8,9	125,8	125,8	125,8	127,1	127,1	127,1
			В час максимального потребления, м3/ч	0,4	0,3	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
		Реализация	Годовой объем, м3	22476,3	22476,3	317635,8	317635,8	317635,8	321022,3	321022,3	321022,3
			Среднесуточное, м3/сут	61,6	61,6	954,0	954,0	954,0	964,4	964,4	964,4
			Максимальное суточное, м3/сут	80,9	80,9	1143,4	1143,4	1143,4	1155,6	1155,6	1155,6
			В час максимального потребления, м3/ч	2,6	2,6	39,8	39,8	39,8	40,4	40,4	40,4
		Население	Годовой объем, м3	16680,4	16680,4	311840,0	311840,0	311840,0	315226,5	315226,5	315226,5
			Среднесуточное, м3/сут	45,7	45,7	938,1	938,1	938,1	948,5	948,5	948,5
			Максимальное суточное, м3/сут	60,1	60,1	1122,6	1122,6	1122,6	1134,7	1134,7	1134,7
			В час максимального потребления, м3/ч	1,9	1,9	39,1	39,1	39,1	39,8	39,8	39,8
		Бюджет	Годовой объем, м3	2893,5	2893,5	2893,5	2893,5	2893,5	2893,5	2893,5	2893,5
			Среднесуточное, м3/сут	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
			Максимальное суточное, м3/сут	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
			В час максимального потребления, м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Адрес источника водоснабжения	Наименование источника водоснабжения	Наименование показателя	Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2027	2028-2029
		Прочие	Годовой объем, м3	2902,3	2902,3	2902,3	2902,3	2902,3	2902,3	2902,3	2902,3
			Среднесуточное, м3/сут	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
			Максимальное суточное, м3/сут	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
			В час максимального потребления, м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Производство	Годовой объем, м3								
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут								
			В час максимального потребления, м3/ч								
		Резерв/Дефицит	Годовой объем, м3	412344,0	413051,4	85424,2	85424,2	85424,2	81665,2	81665,2	81665,2
			Среднесуточное, м3/сут	1129,7	1131,7	141,0	141,0	141,0	129,5	129,5	129,5
			Максимальное суточное, м3/сут	1107,6	1110,2	-69,2	-69,2	-69,2	-82,7	-82,7	-82,7
			В час максимального потребления, м3/ч	47,1	47,1	5,9	5,9	5,9	5,1	5,1	5,1
д. Новомойгоры	ВЗУ д. Новомойгоры	Установленная мощность	Годовой объем, м3	140160	140160	140160	140160	140160	140160	140160	140160
			Среднесуточное, м3/сут	384	384	384	384	384	384	384	384
			Максимальное суточное, м3/сут	384	384	384	384	384	384	384	384
			В час максимального потребления, м3/ч	16	16	16	16	16	16	16	16
		Отпуск в сеть	Годовой объем, м3	22790,3	22272,3	22272,3	22272,3	22272,3	22272,3	22272,3	22272,3
			Среднесуточное, м3/сут	62,4	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0
			Максимальное суточное, м3/сут	82,0	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2
			В час максимального потребления, м3/ч	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
		Утечка и неучтенный расход воды	Годовой объем, м3	2725,2	2207,2	2207,2	2207,2	2207,2	2207,2	2207,2	2207,2
			Среднесуточное, м3/сут	7,5	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
			Максимальное суточное, м3/сут	9,8	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
			В час максимального потребления, м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Реализация	Годовой объем, м3	20065,2	20065,2	20065,2	20065,2	20065,2	20065,2	20065,2	20065,2
			Среднесуточное, м3/сут	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0
			Максимальное суточное, м3/сут	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2
			В час максимального потребления, м3/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
		Население	Годовой объем, м3	15188,1	15188,1	15188,1	15188,1	15188,1	15188,1	15188,1	15188,1
			Среднесуточное, м3/сут	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6
			Максимальное суточное, м3/сут	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7
			В час максимального потребления, м3/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
		Бюджет	Годовой объем, м3	2219,3	2219,3	2219,3	2219,3	2219,3	2219,3	2219,3	2219,3
			Среднесуточное, м3/сут	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
			Максимальное суточное, м3/сут	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
			В час максимального потребления, м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Прочие	Годовой объем, м3	2657,8	2657,8	2657,8	2657,8	2657,8	2657,8	2657,8	2657,8
			Среднесуточное, м3/сут	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
			Максимальное суточное, м3/сут	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
			В час максимального потребления, м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Производство	Годовой объем, м3								
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут								
			В час максимального потребления, м3/ч								

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Адрес источника водоснабжения	Наименование источника водоснабжения	Наименование показателя	Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2027	2028-2029
		Резерв/Дефицит	Годовой объем, м3	117369,7	117887,7	117887,7	117887,7	117887,7	117887,7	117887,7	117887,7
			Среднесуточное, м3/сут	321,6	323,0	323,0	323,0	323,0	323,0	323,0	323,0
			Максимальное суточное, м3/сут	302,0	303,8	303,8	303,8	303,8	303,8	303,8	303,8
			В час максимального потребления, м3/ч	13,4	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
с. Петрово	ВЗУ с. Петрово	Установленная мощность	Годовой объем, м3	280320	280320	280320	280320	280320	280320	280320	280320
			Среднесуточное, м3/сут	768	768	768	768	768	768	768	768
			Максимальное суточное, м3/сут	768	768	768	768	768	768	768	768
			В час максимального потребления, м3/ч	32	32	32	32	32	32	32	32
		Отпуск в сеть	Годовой объем, м3	24530,5	23944,2	23944,2	23944,2	23944,2	23944,2	23944,2	23944,2
			Среднесуточное, м3/сут	67,2	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6
			Максимальное суточное, м3/сут	88,3	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2
			В час максимального потребления, м3/ч	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
		Утечка и неучтенный расход воды	Годовой объем, м3	2959,1	2372,8	2372,8	2372,8	2372,8	2372,8	2372,8	2372,8
			Среднесуточное, м3/сут	8,1	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
			Максимальное суточное, м3/сут	10,7	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
			В час максимального потребления, м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Реализация	Годовой объем, м3	21571,3	21571,3	21571,3	21571,3	21571,3	21571,3	21571,3	21571,3
			Среднесуточное, м3/сут	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1
			Максимальное суточное, м3/сут	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7
			В час максимального потребления, м3/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
		Население	Годовой объем, м3	16212,6	16212,6	16212,6	16212,6	16212,6	16212,6	16212,6	16212,6
			Среднесуточное, м3/сут	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5
			Максимальное суточное, м3/сут	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4
			В час максимального потребления, м3/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
		Бюджет	Годовой объем, м3	2451,1	2451,1	2451,1	2451,1	2451,1	2451,1	2451,1	2451,1
			Среднесуточное, м3/сут	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
			Максимальное суточное, м3/сут	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
			В час максимального потребления, м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Прочие	Годовой объем, м3	2907,7	2907,7	2907,7	2907,7	2907,7	2907,7	2907,7	2907,7
			Среднесуточное, м3/сут	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
			Максимальное суточное, м3/сут	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
			В час максимального потребления, м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Производство	Годовой объем, м3								
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут								
			В час максимального потребления, м3/ч								
		Резерв/Дефицит	Годовой объем, м3	255789,5	256375,8	256375,8	256375,8	256375,8	256375,8	256375,8	256375,8
			Среднесуточное, м3/сут	700,8	702,4	702,4	702,4	702,4	702,4	702,4	702,4
			Максимальное суточное, м3/сут	679,7	681,8	681,8	681,8	681,8	681,8	681,8	681,8
			В час максимального потребления, м3/ч	29,2	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3
с. Тютюково	ВЗУ с. Тютюково	Установленная мощность	Годовой объем, м3	140160	140160	140160	140160	140160	140160	140160	140160
			Среднесуточное, м3/сут	384	384	384	384	384	384	384	384
			Максимальное суточное, м3/сут	384	384	384	384	384	384	384	384
			В час максимального потребления, м3/ч	16	16	16	16	16	16	16	16

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Адрес источника водоснабжения	Наименование источника водоснабжения	Наименование показателя	Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2027	2028-2029
		Отпуск в сеть	Годовой объем, м3	9614,6	9374,2	9374,2	9374,2	9374,2	9374,2	9374,2	9374,2
			Среднесуточное, м3/сут	26,3	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7
			Максимальное суточное, м3/сут	34,6	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7
			В час максимального потребления, м3/ч	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
		Утечка и неучтенный расход воды	Годовой объем, м3	1169,3	929,0	929,0	929,0	929,0	929,0	929,0	929,0
			Среднесуточное, м3/сут	3,2	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
			Максимальное суточное, м3/сут	4,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
			В час максимального потребления, м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Реализация	Годовой объем, м3	8445,3	8445,3	8445,3	8445,3	8445,3	8445,3	8445,3	8445,3
			Среднесуточное, м3/сут	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1
			Максимальное суточное, м3/сут	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4
			В час максимального потребления, м3/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
		Население	Годовой объем, м3	6366,4	6366,4	6366,4	6366,4	6366,4	6366,4	6366,4	6366,4
			Среднесуточное, м3/сут	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4
			Максимальное суточное, м3/сут	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9
			В час максимального потребления, м3/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Бюджет	Годовой объем, м3	1029,7	1029,7	1029,7	1029,7	1029,7	1029,7	1029,7	1029,7
			Среднесуточное, м3/сут	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
			Максимальное суточное, м3/сут	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
			В час максимального потребления, м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Прочие	Годовой объем, м3	1049,2	1049,2	1049,2	1049,2	1049,2	1049,2	1049,2	1049,2
			Среднесуточное, м3/сут	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
			Максимальное суточное, м3/сут	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
			В час максимального потребления, м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Производство	Годовой объем, м3								
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут								
			В час максимального потребления, м3/ч								
		Резерв/Дефицит	Годовой объем, м3	130545,4	130785,8	130785,8	130785,8	130785,8	130785,8	130785,8	130785,8
			Среднесуточное, м3/сут	357,7	358,3	358,3	358,3	358,3	358,3	358,3	358,3
			Максимальное суточное, м3/сут	349,4	350,3	350,3	350,3	350,3	350,3	350,3	350,3
			В час максимального потребления, м3/ч	14,9	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
с. Узуново, ул. Почтовая	ВЗУ «Почтовая» с. Узуново	Установленная мощность	Годовой объем, м3	438000	438000	438000	438000	438000	438000	438000	438000
			Среднесуточное, м3/сут	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200
			Максимальное суточное, м3/сут	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200
			В час максимального потребления, м3/ч	50	50	50	50	50	50	50	50
		Отпуск в сеть	Годовой объем, м3	22769,4	22253,6	22253,6	22253,6	22253,6	22253,6	22253,6	22253,6
			Среднесуточное, м3/сут	62,4	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0
			Максимальное суточное, м3/сут	82,0	80,1	80,1	80,1	80,1	80,1	80,1	80,1
			В час максимального потребления, м3/ч	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
		Утечка и неучтенный расход воды	Годовой объем, м3	2721,1	2205,3	2205,3	2205,3	2205,3	2205,3	2205,3	2205,3
			Среднесуточное, м3/сут	7,4	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
			Максимальное суточное, м3/сут	9,8	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
			В час максимального потребления, м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Адрес источника водоснабжения	Наименование источника водоснабжения	Наименование показателя	Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2027	2028-2029
		Реализация	Годовой объем, м3	20048,3	20048,3	20048,3	20048,3	20048,3	20048,3	20048,3	20048,3
			Среднесуточное, м3/сут	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9
			Максимальное суточное, м3/сут	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2
			В час максимального потребления, м3/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
		Население	Годовой объем, м3	15306,1	15306,1	15306,1	15306,1	15306,1	15306,1	15306,1	15306,1
			Среднесуточное, м3/сут	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0
			Максимальное суточное, м3/сут	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1
			В час максимального потребления, м3/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
		Бюджет	Годовой объем, м3	2306,7	2306,7	2306,7	2306,7	2306,7	2306,7	2306,7	2306,7
			Среднесуточное, м3/сут	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
			Максимальное суточное, м3/сут	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
			В час максимального потребления, м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Прочие	Годовой объем, м3	2435,5	2435,5	2435,5	2435,5	2435,5	2435,5	2435,5	2435,5
			Среднесуточное, м3/сут	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
			Максимальное суточное, м3/сут	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
			В час максимального потребления, м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Производство	Годовой объем, м3								
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут								
			В час максимального потребления, м3/ч								
		Резерв/Дефицит	Годовой объем, м3	415230,6	415746,4	415746,4	415746,4	415746,4	415746,4	415746,4	415746,4
			Среднесуточное, м3/сут	1137,6	1139,0	1139,0	1139,0	1139,0	1139,0	1139,0	1139,0
			Максимальное суточное, м3/сут	1118,0	1119,9	1119,9	1119,9	1119,9	1119,9	1119,9	1119,9
			В час максимального потребления, м3/ч	47,4	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5
с. Узуново, мкр. Северный	ВЗУ «Северный» с. Узуново	Установленная мощность	Годовой объем, м3	569400	569400	569400	569400	569400	569400	569400	569400
			Среднесуточное, м3/сут	1560	1560	1560	1560	1560	1560	1560	1560
			Максимальное суточное, м3/сут	1560	1560	1560	1560	1560	1560	1560	1560
			В час максимального потребления, м3/ч	65	65	65	65	65	65	65	65
		Отпуск в сеть	Годовой объем, м3	148475,9	145276,7	145276,7	146818,6	146818,6	149442,8	149442,8	149442,8
			Среднесуточное, м3/сут	406,8	398,0	398,0	398,0	398,0	406,0	406,0	406,0
			Максимальное суточное, м3/сут	534,6	523,0	523,0	528,6	528,6	538,0	538,0	538,0
			В час максимального потребления, м3/ч	17,0	16,6	16,6	18,7	18,7	19,2	19,2	19,2
		Утечка и неучтенный расход воды	Годовой объем, м3	17596,0	14396,8	14396,8	14549,6	14549,6	14809,6	14809,6	14809,6
			Среднесуточное, м3/сут	48,2	39,4	39,4	39,4	39,4	40,2	40,2	40,2
			Максимальное суточное, м3/сут	63,4	51,8	51,8	52,4	52,4	53,3	53,3	53,3
			В час максимального потребления, м3/ч	2,0	1,6	1,6	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
		Реализация	Годовой объем, м3	130880,0	130880,0	130880,0	132269,0	132269,0	134633,1	134633,1	134633,1
			Среднесуточное, м3/сут	358,6	358,6	358,6	358,6	358,6	365,8	365,8	365,8
			Максимальное суточное, м3/сут	471,2	471,2	471,2	476,2	476,2	484,7	484,7	484,7
			В час максимального потребления, м3/ч	15,0	15,0	15,0	16,8	16,8	17,3	17,3	17,3
		Население	Годовой объем, м3	100740,7	100740,7	100740,7	100740,7	100740,7	103104,8	103104,8	103104,8
			Среднесуточное, м3/сут	276,0	276,0	276,0	276,0	276,0	283,2	283,2	283,2
			Максимальное суточное, м3/сут	362,7	362,7	362,7	362,7	362,7	371,2	371,2	371,2
			В час максимального потребления, м3/ч	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	12,0	12,0	12,0

Адрес источника водоснабжения	Наименование источника водоснабжения	Наименование показателя	Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2027	2028-2029	
		Бюджет	Годовой объем, м3	14803,7	14803,7	14803,7	14803,7	14803,7	14803,7	14803,7	14803,7	
			Среднесуточное, м3/сут	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6	
			Максимальное суточное, м3/сут	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	
			В час максимального потребления, м3/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	
		Прочие	Годовой объем, м3	15335,5	15335,5	15335,5	15335,5	15335,5	15335,5	15335,5	15335,5	
			Среднесуточное, м3/сут	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	
			Максимальное суточное, м3/сут	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	55,2	
			В час максимального потребления, м3/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	
		Производство	Годовой объем, м3				1389,0	1389,0	1389,0	1389,0	1389,0	
			Среднесуточное, м3/сут									
			Максимальное суточное, м3/сут				5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	
			В час максимального потребления, м3/ч				1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	
		Резерв/Дефицит	Годовой объем, м3	420924,1	424123,3	424123,3	422581,4	422581,4	419957,2	419957,2	419957,2	
			Среднесуточное, м3/сут	1153,2	1162,0	1162,0	1162,0	1162,0	1154,0	1154,0	1154,0	
			Максимальное суточное, м3/сут	1025,4	1037,0	1037,0	1031,4	1031,4	1022,0	1022,0	1022,0	
			В час максимального потребления, м3/ч	48,0	48,4	48,4	46,3	46,3	45,8	45,8	45,8	
с. Узуново, мкр. Южный	ВЗУ «Южный» с. Узуново	Установленная мощность	Годовой объем, м3	709560	709560	709560	709560	709560	709560	709560	709560	
			Среднесуточное, м3/сут	1944	1944	1944	1944	1944	1944	1944	1944	
			Максимальное суточное, м3/сут	1944	1944	1944	1944	1944	1944	1944	1944	
			В час максимального потребления, м3/ч	81	81	81	81	81	81	81	81	
		Отпуск в сеть	Годовой объем, м3	119058,4	116688,6	116688,6	116688,6	116688,6	116688,6	116688,6	116688,6	116688,6
			Среднесуточное, м3/сут	326,2	319,7	319,7	319,7	319,7	319,7	319,7	319,7	
			Максимальное суточное, м3/сут	428,7	420,1	420,1	420,1	420,1	420,1	420,1	420,1	
			В час максимального потребления, м3/ч	13,6	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	
		Утечка и неучтенный расход воды	Годовой объем, м3	13933,5	11563,7	11563,7	11563,7	11563,7	11563,7	11563,7	11563,7	
			Среднесуточное, м3/сут	38,2	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	
			Максимальное суточное, м3/сут	50,2	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	
			В час максимального потребления, м3/ч	1,6	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	
		Реализация	Годовой объем, м3	105124,8	105124,8	105124,8	105124,8	105124,8	105124,8	105124,8	105124,8	
			Среднесуточное, м3/сут	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	
			Максимальное суточное, м3/сут	378,5	378,5	378,5	378,5	378,5	378,5	378,5	378,5	
			В час максимального потребления, м3/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	
		Население	Годовой объем, м3	81446,0	81446,0	81446,0	81446,0	81446,0	81446,0	81446,0	81446,0	
			Среднесуточное, м3/сут	223,1	223,1	223,1	223,1	223,1	223,1	223,1	223,1	
			Максимальное суточное, м3/сут	293,2	293,2	293,2	293,2	293,2	293,2	293,2	293,2	
			В час максимального потребления, м3/ч	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	
		Бюджет	Годовой объем, м3	11255,3	11255,3	11255,3	11255,3	11255,3	11255,3	11255,3	11255,3	
			Среднесуточное, м3/сут	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	
			Максимальное суточное, м3/сут	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	
			В час максимального потребления, м3/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	
		Прочие	Годовой объем, м3	12423,5	12423,5	12423,5	12423,5	12423,5	12423,5	12423,5	12423,5	
			Среднесуточное, м3/сут	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	
			Максимальное суточное, м3/сут	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	
			В час максимального потребления, м3/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Адрес источника водоснабжения	Наименование источника водоснабжения	Наименование показателя	Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2027	2028-2029
ИТОГО по го. Серебряные Пруды	ИТОГО	Производство	Годовой объем, м3								
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут								
			В час максимального потребления, м3/ч								
		Резерв/Дефицит	Годовой объем, м3	590501,6	592871,4	592871,4	592871,4	592871,4	592871,4	592871,4	592871,4
			Среднесуточное, м3/сут	1617,8	1624,3	1624,3	1624,3	1624,3	1624,3	1624,3	1624,3
			Максимальное суточное, м3/сут	1515,3	1523,9	1523,9	1523,9	1523,9	1523,9	1523,9	1523,9
			В час максимального потребления, м3/ч	67,4	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7
		Установленная мощность	Годовой объем, м3	15216120	15216120	15216120	15216120	15216120	15216120	15216120	15216120
			Среднесуточное, м3/сут	41688	41688	41688	41688	41688	41688	41688	41688
			Максимальное суточное, м3/сут	41688	41688	41688	41688	41688	41688	41688	41688
			В час максимального потребления, м3/ч	1737	1737	1737	1737	1737	1737	1737	1737
		Отпуск в сеть	Годовой объем, м3	978900,0	959262,0	1607577,0	1612724,1	1612724,1	1685208,5	1685208,5	1685208,5
			Среднесуточное, м3/сут	2682,0	2628,2	5234,4	5237,7	5237,7	5458,9	5458,9	5458,9
			Максимальное суточное, м3/сут	3524,6	3453,9	6549,0	6567,6	6567,6	6828,5	6828,5	6828,5
			В час максимального потребления, м3/ч	111,8	109,5	236,8	242,8	242,8	256,9	256,9	256,9
		Утечка и неучтенный расход воды	Годовой объем, м3	114700,0	95062,0	159309,4	159819,5	159819,5	167002,6	167002,6	167002,6
			Среднесуточное, м3/сут	314,3	260,5	518,7	519,1	519,1	541,0	541,0	541,0
			Максимальное суточное, м3/сут	413,0	342,3	649,0	650,8	650,8	676,7	676,7	676,7
			В час максимального потребления, м3/ч	13,1	10,9	23,5	24,1	24,1	25,5	25,5	25,5
		Реализация	Годовой объем, м3	864200,0	864200,0	1448267,6	1452904,6	1452904,6	1518205,9	1518205,9	1518205,9
			Среднесуточное, м3/сут	2367,8	2367,8	4715,7	4718,7	4718,7	4918,0	4918,0	4918,0
			Максимальное суточное, м3/сут	3111,6	3111,6	5900,0	5916,7	5916,7	6151,8	6151,8	6151,8
			В час максимального потребления, м3/ч	98,7	98,7	213,3	218,7	218,7	231,5	231,5	231,5
		Население	Годовой объем, м3	666300,0	666300,0	1250367,6	1250367,6	1250367,6	1315668,8	1315668,8	1315668,8
			Среднесуточное, м3/сут	1825,6	1825,6	4173,5	4173,5	4173,5	4372,8	4372,8	4372,8
			Максимальное суточное, м3/сут	2399,1	2399,1	5187,5	5187,5	5187,5	5422,6	5422,6	5422,6
			В час максимального потребления, м3/ч	76,1	76,1	190,7	190,7	190,7	203,5	203,5	203,5
		Бюджет	Годовой объем, м3	90900,0	90900,0	90900,0	90958,3	90958,3	90958,3	90958,3	90958,3
			Среднесуточное, м3/сут	249,0	249,0	249,0	249,1	249,1	249,1	249,1	249,1
			Максимальное суточное, м3/сут	327,3	327,3	327,3	327,5	327,5	327,5	327,5	327,5
			В час максимального потребления, м3/ч	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
		Прочие	Годовой объем, м3	107000,0	107000,0	107000,0	108106,2	108106,2	108106,2	108106,2	108106,2
			Среднесуточное, м3/сут	293,2	293,2	293,2	296,1	296,1	296,1	296,1	296,1
			Максимальное суточное, м3/сут	385,2	385,2	385,2	389,2	389,2	389,2	389,2	389,2
			В час максимального потребления, м3/ч	12,2	12,2	12,2	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
		Производство	Годовой объем, м3				3472,6	3472,6	3472,6	3472,6	3472,6
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут				12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
			В час максимального потребления, м3/ч				4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
		Резерв/Дефицит	Годовой объем, м3	14237220	14256858,	13608543	13603396	13603396	13530912	13530912	13530912
			Среднесуточное, м3/сут	39006,0	39059,8	36453,6	36450,3	36450,3	36229,1	36229,1	36229,1
			Максимальное суточное, м3/сут	38163,4	38234,1	35139,0	35120,4	35120,4	34859,5	34859,5	34859,5
			В час максимального потребления, м3/ч	1625,2	1627,5	1500,2	1494,2	1494,2	1480,1	1480,1	1480,1

Таблица 3.2.7. Перспективные годовые объемы стоков и проектные мощности КОС, принимаемых от потребителей

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Наименование	Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2027	2028-2029
Объем стоков от прочих потребителей	Максимальное суточное, м3/сут	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76
	В час максимального потребления, м3/ч	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
	Годовой объем, тыс. м3	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97
	Среднесуточное, м3/сут	21,83	21,83	21,83	21,83	21,83	21,83	21,83	21,83
	Максимальное суточное, м3/сут	28,69	28,69	28,69	28,69	28,69	28,69	28,69	28,69
	В час максимального потребления, м3/ч	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
Объем стоков от производства	Годовой объем, тыс. м3				1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
	Среднесуточное, м3/сут								
	Максимальное суточное, м3/сут				5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
	В час максимального потребления, м3/ч				1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
Резерв/Дефицит КОС	Годовой объем, тыс. м3	839,04	839,04	839,04	837,65	837,65	835,28	835,28	835,28
	Среднесуточное, м3/сут	2298,82	2298,82	2298,82	2298,82	2298,82	2291,61	2291,61	2291,61
	Максимальное суточное, м3/сут	2172,78	2172,78	2172,78	2167,78	2167,78	2159,27	2159,27	2159,27
	В час максимального потребления, м3/ч	83,68	83,68	83,68	81,80	81,80	81,34	81,34	81,34
Проектная мощность КОС с. Глубокое	Годовой объем, тыс. м3	255,50	255,50	255,50	255,50	255,50	255,50	255,50	255,50
	Среднесуточное, м3/сут	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00
	Максимальное суточное, м3/сут	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00
	В час максимального потребления, м3/ч	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17
Получено сточных вод	Годовой объем, тыс. м3	19,55	19,55	30,50	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24
	Среднесуточное, м3/сут	53,55	53,55	668,58	668,63	668,63	668,63	668,63	668,63
	Максимальное суточное, м3/сут	70,38	70,38	795,80	798,44	798,44	798,44	798,44	798,44
	В час максимального потребления, м3/ч	3,85	3,85	43,27	44,24	44,24	44,24	44,24	44,24
Объем стоков от населения	Годовой объем, тыс. м3	17,27	17,27	28,22	28,22	28,22	28,22	28,22	28,22
	Среднесуточное, м3/сут	47,31	47,31	662,34	662,34	662,34	662,34	662,34	662,34
	Максимальное суточное, м3/сут	62,17	62,17	787,59	787,59	787,59	787,59	787,59	787,59
	В час максимального потребления, м3/ч	3,40	3,40	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82
Объем стоков от бюджетных организаций	Годовой объем, тыс. м3	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
	Среднесуточное, м3/сут	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
	Максимальное суточное, м3/сут	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89
	В час максимального потребления, м3/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Объем стоков от прочих потребителей	Годовой объем, тыс. м3	1,20	1,20	1,20	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
	Среднесуточное, м3/сут	3,29	3,29	3,29	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34
	Максимальное суточное, м3/сут	4,32	4,32	4,32	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46
	В час максимального потребления, м3/ч	0,24	0,24	0,24	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Объем стоков от производства	Годовой объем, тыс. м3				0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
	Среднесуточное, м3/сут								
	Максимальное суточное, м3/сут				2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
	В час максимального потребления, м3/ч				0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Резерв/Дефицит КОС	Годовой объем, тыс. м3	235,95	235,95	225,00	224,26	224,26	224,26	224,26	224,26

[illegible]

[illegible]

[illegible]

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Наименование	Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2027	2028-2029
«Биотехнологический завод» п. Успенский	Максимальное суточное, м3/сут	2500,00	2500,00	2500,00	2500,00	2500,00	2500,00	2500,00	2500,00
	В час максимального потребления, м3/ч	104,17	104,17	104,17	104,17	104,17	104,17	104,17	104,17
Получено сточных вод	Годовой объем, тыс. м3	64,30	64,30	64,30	64,30	64,30	64,30	64,30	64,30
	Среднесуточное, м3/сут	176,12	176,12	176,12	176,12	176,12	176,12	176,12	176,12
	Максимальное суточное, м3/сут	231,46	231,46	231,46	231,46	231,46	231,46	231,46	231,46
	В час максимального потребления, м3/ч	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65	12,65
Объем стоков от населения	Годовой объем, тыс. м3	45,96	45,96	45,96	45,96	45,96	45,96	45,96	45,96
	Среднесуточное, м3/сут	125,90	125,90	125,90	125,90	125,90	125,90	125,90	125,90
	Максимальное суточное, м3/сут	165,45	165,45	165,45	165,45	165,45	165,45	165,45	165,45
	В час максимального потребления, м3/ч	9,04	9,04	9,04	9,04	9,04	9,04	9,04	9,04
Объем стоков от бюджетных организаций	Годовой объем, тыс. м3	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55
	Среднесуточное, м3/сут	26,17	26,17	26,17	26,17	26,17	26,17	26,17	26,17
	Максимальное суточное, м3/сут	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39
	В час максимального потребления, м3/ч	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
Объем стоков от прочих потребителей	Годовой объем, тыс. м3	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78
	Среднесуточное, м3/сут	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05
	Максимальное суточное, м3/сут	31,61	31,61	31,61	31,61	31,61	31,61	31,61	31,61
	В час максимального потребления, м3/ч	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Объем стоков от производства	Годовой объем, тыс. м3								
	Среднесуточное, м3/сут								
	Максимальное суточное, м3/сут								
	В час максимального потребления, м3/ч								
Резерв/Дефицит КОС	Годовой объем, тыс. м3	848,20	848,20	848,20	848,20	848,20	848,20	848,20	848,20
	Среднесуточное, м3/сут	2323,88	2323,88	2323,88	2323,88	2323,88	2323,88	2323,88	2323,88
	Максимальное суточное, м3/сут	2268,54	2268,54	2268,54	2268,54	2268,54	2268,54	2268,54	2268,54
	В час максимального потребления, м3/ч	91,51	91,51	91,51	91,51	91,51	91,51	91,51	91,51
Проектная мощность КОС ИТОГО по го. Серебряные Пруды	Годовой объем, тыс. м3	5438,50	5438,50	5438,50	5438,50	5438,50	5438,50	5438,50	5438,50
	Среднесуточное, м3/сут	14900,00	14900,00	14900,00	14900,00	14900,00	14900,00	14900,00	14900,00
	Максимальное суточное, м3/сут	14900,00	14900,00	14900,00	14900,00	14900,00	14900,00	14900,00	14900,00
	В час максимального потребления, м3/ч	620,83	620,83	620,83	620,83	620,83	620,83	620,83	620,83
Получено сточных вод	Годовой объем, тыс. м3	664,56	664,56	675,51	680,15	680,15	745,45	745,45	745,45
	Среднесуточное, м3/сут	1820,29	1820,29	2435,32	2438,30	2438,30	2637,59	2637,59	2637,59
	Максимальное суточное, м3/сут	2392,16	2392,16	3117,58	3134,27	3134,27	3369,33	3369,33	3369,33
	В час максимального потребления, м3/ч	130,76	130,76	170,18	175,56	175,56	188,34	188,34	188,34
Объем стоков от населения	Годовой объем, тыс. м3	494,26	494,26	505,21	505,21	505,21	570,51	570,51	570,51
	Среднесуточное, м3/сут	1353,83	1353,83	1968,86	1968,86	1968,86	2168,15	2168,15	2168,15
	Максимальное суточное, м3/сут	1779,15	1779,15	2504,57	2504,57	2504,57	2739,63	2739,63	2739,63
	В час максимального потребления, м3/ч	97,25	97,25	136,68	136,68	136,68	149,45	149,45	149,45
Объем стоков от	Годовой объем, тыс. м3	82,00	82,00	82,00	82,06	82,06	82,06	82,06	82,06

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Наименование	Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2027	2028-2029
бюджетных организаций	Среднесуточное, м3/сут	224,61	224,61	224,61	224,68	224,68	224,68	224,68	224,68
	Максимальное суточное, м3/сут	295,17	295,17	295,17	295,38	295,38	295,38	295,38	295,38
	В час максимального потребления, м3/ч	16,13	16,13	16,13	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17
Объем стоков от прочих потребителей	Годовой объем, тыс. м3	88,30	88,30	88,30	89,40	89,40	89,40	89,40	89,40
	Среднесуточное, м3/сут	241,85	241,85	241,85	244,75	244,75	244,75	244,75	244,75
	Максимальное суточное, м3/сут	317,83	317,83	317,83	321,82	321,82	321,82	321,82	321,82
	В час максимального потребления, м3/ч	17,37	17,37	17,37	18,01	18,01	18,01	18,01	18,01
Объем стоков от производства	Годовой объем, тыс. м3				3,47	3,47	3,47	3,47	3,47
	Среднесуточное, м3/сут								
	Максимальное суточное, м3/сут				12,50	12,50	12,50	12,50	12,50
	В час максимального потребления, м3/ч				4,70	4,70	4,70	4,70	4,70
Резерв/Дефицит КОС	Годовой объем, тыс. м3	4773,94	4773,94	4762,99	4758,35	4758,35	4693,05	4693,05	4693,05
	Среднесуточное, м3/сут	13079,71	13079,71	12464,68	12461,70	12461,70	12262,41	12262,41	12262,41
	Максимальное суточное, м3/сут	12507,84	12507,84	11782,42	11765,73	11765,73	11530,67	11530,67	11530,67
	В час максимального потребления, м3/ч	490,07	490,07	450,65	445,27	445,27	432,50	432,50	432,50

3.3. Сценарии развития коммунальной инфраструктуры городского округа Серебряные Пруды с учетом технико-экономических показателей и обоснованием выбора.

3.3.1. Сценарии развития коммунальной инфраструктуры городского округа Серебряные Пруды.

Таблица 3.3.1.1. Сценарии развития системы теплоснабжения г.о. Серебряные Пруды.

№ п/п	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Годы реализации
Существующие источники тепловой энергии				
КОТЕЛЬНАЯ № 1				
1	Присоединение нового абонента к ИИТ	Тепловая сеть (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка) для перспективных абонентов: пожарное депо и магазин 2Ду50, L=30м.п.		2020
2	Тепловая сеть (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка) для абонента по адресу ул. Механизаторов, поз.№1 2Ду50, L=130м.п.			2022
3	Подключение нового абонента по адресу: р.п. Серебряные Пруды, м-н Юбилейный, д. 12 (реконструкция д/с №2 с увеличением емкости на 53 места). Без строительства сетей, плата за подключение.			2020
3.1	Подключение новых абонентов к котельной № 1. Плата за техническое подсоединение.			2020-2022
4	Установка индивидуальных тепловых пунктов по абонентам (92 шт.), в т.ч.:			2020-2022
4.1	ул. Школьная, д.8 управление РОНО			2022
4.2	мн. Юбилейный, д.12 Д/сад "Солнышко"			2022
4.3	м-н Центральный, д.5, Д/сад "Журавушка"			2022
4.4	ул. Школьная, д.8, Гараж и овощехранилище			2022
4.5	ул. Школьная, д.8, Школа			2022
4.6	ул. Первомайская, д.3, Администрация			2022
4.7	ул. Первомайская, д.14, Суд. Департамент			2022
4.8	ул. Первомайская, д.11, Администрация			2022
4.9	ул. Садовая, Упр. Мир. Судей			2022
4.10	ул. Механизаторов, гараж			2022
4.11	ул. Механизаторов, гараж			2022
4.12	ул. Механизаторов, гараж			2022
4.13	ул. Механизаторов, магазин			2022
4.14	ул. Механизаторов, общество охотников			2022
4.15	ул. Механизаторов, ОМВД здание №1			2022
4.16	ул. Механизаторов, ОМВД здание №2			2022
4.17	ул. Мичурина, СТО автомобилей.			2022
4.18	м-н Юбилейный, Сбербанк			2022
4.19	м-н Юбилейный, БАНК "Возрождение"			2022
4.20	ул. Первомайская, д.10, почта и узел связи			2022
4.21	ул. Первомайская, дом культуры			2022
4.22	ул. Школьная, 11, спорткомплекс			2022

№ п/п	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Годы реализации
4.23	ул. Школьная, 11, спорткомплекс			2022
4.24	ул. Советская, ООО "Евродом"			2022
4.25	ул. Первомайская, д.4 МАУ МФЦ			2022
4.26	м-н Юбилейный, д.15, училище олим.			2022
4.27	м-н Юбилейный, д.15, училище олим.			2022
4.28	ул. Первомайская, ДЭС			2022
4.29	м-н Юбилейный, жил. Участок			2022
4.30	м-н Юбилейный, магазин			2022
4.31	ул. Б. Луговая, здание СЭС			2022
4.32	ул. Школьная, д.4, ЦРБ			2022
4.33	ул. Школьная, Роддом			2022
4.34	ул. Б. Луговая, поликлиника			2022
4.35	ул. Школьная, пищеблок			2022
4.36	ул. Школьная, хоз. Корпус			2022
4.37	ул. 50 лет ВЛКСМ, прачечная			2022
4.38	ул. Школьная, морг			2022
4.39	ул. Школьная, инфекция			2022
4.40	ул. Первомайская, д.17, м-н "Вин. Марк."			2022
4.41	ул. Первомайская, д.16, м-н "Дет. мир."			2022
4.42	ул. Б. Луговая, д.13, Универмаг			2022
4.43	ул. Привокзальная, м-н "Все для дома" и теплая стоянка			2022
4.44	ул. Привокзальная, д.37, контора АБК, гараж, овощехранилище			2022
4.45	м-н Центральный, новый жилой дом			2022
4.46	пер. Школьный, д.4			2022
4.47	пер. Школьный, д.2			2022
4.48	пер. Школьный, д.7			2022
4.49	ул. Садовая, д.1			2022
4.50	ул. Б. Луговая, д.3			2020
4.51	м-н Юбилейный, д.1 и магазин №3			2022
4.52	м-н Юбилейный, д.3			2022
4.53	м-н Юбилейный, д.5 и магазин №2			2022
4.54	м-н Юбилейный, д.6			2022
4.55	м-н Юбилейный, д.7			2022
4.56	м-н Юбилейный, д.8			2022
4.57	м-н Юбилейный, д.9			2022
4.58	м-н Юбилейный, д.10			2022
4.59	м-н Юбилейный, д.11			2022
4.60	м-н Юбилейный, д.13			2022
4.61	м-н Юбилейный, д.14			2022
4.62	ул. Первомайская, д.1а			2022
4.63	ул. Первомайская, д.1			2022
4.64	ул. Первомайская, д.2			2022
4.65	ул. Первомайская, д.6			2022
4.66	ул. Первомайская, д.8			2022
4.67	ул. Первомайская, д.9			2022
4.68	ул. Первомайская, д.13			2022
4.69	ул. Садовая, д.7			2022
4.70	ул. Ленина, д.53			2022
4.71	м-н Центральный, д.1 и Дом дет. Творчества			2022
4.72	м-н Центральный, д.5			2022
4.73	м-н Центральный, д.6			2022

№ п/п	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Годы реализации
4.74	м-н Центральный, д.8			2022
4.75	м-н Центральный, д.9			2022
4.76	м-н Центральный, д.11			2022
4.77	ул. Механизаторов, д.13а			2022
4.78	ул. Механизаторов, д.16			2022
4.79	ул. Механизаторов, д.16а			2022
4.80	ул. Механизаторов, д.18			2022
4.81	ул. Механизаторов, д.19			2022
4.82	ул. Механизаторов, д.26			2022
4.83	ул. Механизаторов, д.28			2022
4.84	ул. Школьная, д.10			2022
4.85	ул. Механизаторов, д.17			2022
4.86	ул. 50 лет ВЛКСМ, баня			2022
4.87	ул. Б. Луговая, д.2, ж/д			2022
4.88	ул. Школьный переулок, д.2			2020
4.89	ул. Школьная, д.7 (одна квар)			2020
4.90	ул. Школьная, д.9 (2-е квар)			2020
4.91	ул. Школьный переулок, д.3 (муниципальное жилье)			2020
4.92	ул. Школьная, д.5 (муниципальное жилье)			2020
5	Перевод МКД на индивидуальное теплоснабжение (4 жилых дома), в том числе:			2020
5.1	ул. Школьная, д.9			2020
5.2	ул. Школьная, д.3			2020
5.3	ул. Школьная, д.5			2020
5.4	ул. Школьная, д.7			2020
КОТЕЛЬНАЯ № 2				
1	Вывод котельной из эксплуатации, перевод абонентов на новую БМК № 2			2020-2021
2	Установка индивидуальных тепловых пунктов (24 шт.), в т.ч.:			2020-2022
2.1	ул. Школьная, д.1, Школа			2022
2.2	ул. Школьная, д.2, ЦРБ			2022
2.3	м-н Западный, д.28, Д/сад "Аленушка"			2022
2.4	м-н Западный, Муз. Школа			2022
2.5	ул. Комсомольская, д.44			2022
2.6	ул. Ленина, 44, магазин №5			2022
2.7	м-н Центральный, д.13, ж/д			2022
2.8	м-н Центральный, д.14, ж/д			2022
2.9	м-н Центральный, д.15, ж/д			2022
2.10	м-н Западный, д.7, ж/д			2022
2.11	м-н Западный, д.8, ж/д			2022
2.12	м-н Западный, д.9, ж/д			2022
2.13	м-н Западный, д.11, ж/д			2022
2.14	м-н Западный, д.12, ж/д			2022
2.15	м-н Западный, д.29, ж/д			2022
2.16	м-н Западный, д.30, ж/д			2022
2.17	м-н Западный, д.31, ж/д			2022
2.18	м-н Западный, д.32, ж/д			2022
2.19	м-н Западный, д.33, ж/д			2022
2.20	м-н Западный, д.34, ж/д			2022
2.21	м-н Западный, д.35, ж/д			2022
2.22	м-н Западный, д.36, ж/д			2022

№ п/п	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Годы реализации
2.23	м-н Западный, д.37, ж/д			2022
2.24	м-н Западный, д.38, ж/д			2022
3	Перевод МКД на индивидуальное теплоснабжение(7 жилых домов), в том числе:			2020
3.1	мкр. Западный, д.13, ж/д			2020
3.2	мкр. Западный, д.14, ж/д			2020
3.3	мкр. Западный, д.15, ж/д			2020
3.4	мкр. Западный, д.16, ж/д			2020
3.5	мкр. Западный, д.17, ж/д			2020
3.6	мкр. Западный, д.18, ж/д			2020
3.7	мкр. Западный, д.19, ж/д			2020
КОТЕЛЬНАЯ № 4				
1	Вывод котельной из эксплуатации, перевод абонентов на новую БМК № 4			2020-2021
2	Установка индивидуальных тепловых пунктов (15 шт.), в т.ч.:			2019-2022
2.1	мкр. Юбилейный д. 1, КТС с. Подхожее			2022
2.2	мкр. Юбилейный д. 2, КТС с. Подхожее			2022
2.3	мкр. Юбилейный д. 3, КТС с. Подхожее			2022
2.4	мкр. Юбилейный д. 4, КТС с. Подхожее			2022
2.5	мкр. Юбилейный д. 5, КТС с. Подхожее			2022
2.6	мкр. Юбилейный д. 6, КТС с. Подхожее			2022
2.7	мкр. Юбилейный д. 7, КТС с. Подхожее			2022
2.8	мкр. Юбилейный д. 8, КТС с. Подхожее			2022
2.9	мкр. Юбилейный д. 9, КТС с. Подхожее			2022
2.10	мкр. Юбилейный д. 14а, КТС с. Подхожее			2022
2.11	Школа, КТС с. Подхожее			2022
2.12	Дет. Сад, КТС с. Подхожее			2022
2.13	Дом культуры, КТС с. Подхожее			2022
2.14	Магазин (ЗАО "Барыбино"), КТС с. Подхожее			2022
2.15	Столовая, КТС с. Подхожее			2022
3	Перевод МКД на индивидуальное теплоснабжение (13 жилых домов), в том числе:			2021
3.1	мкр. Восточный д. 2, КТС с. Подхожее			2021
3.2	мкр. Восточный д. 3, КТС с. Подхожее			2021
3.3	мкр. Восточный д. 10, КТС с. Подхожее			2021
3.4	мкр. Восточный д. 13, КТС с. Подхожее			2021
3.5	мкр. Восточный д. 17, КТС с. Подхожее			2021
3.6	мкр. Восточный д. 19, КТС с. Подхожее			2021
3.7	мкр. Восточный д. 21, КТС с. Подхожее			2021
3.8	мкр. Восточный д. 32, КТС с. Подхожее			2021
3.9	мкр. Восточный д. 33, КТС с. Подхожее			2021
3.10	мкр. Восточный д. 34, КТС с. Подхожее			2021
3.11	мкр. Восточный д. 35, КТС с. Подхожее			2021
3.12	мкр. Восточный д. 37, КТС с. Подхожее			2021
3.13	мкр. Восточный д. 38, КТС с. Подхожее			2021
КОТЕЛЬНАЯ № 5				
1	Вывод котельной из эксплуатации, перевод абонентов на новую БМК № 5			2020-2021
2	Установка индивидуальных тепловых пунктов (13 шт.), в т.ч.:			2019-2020
2.1	ул. Юбилейная д. 1, КТС с. Мочилы			2022
2.2	ул. Юбилейная д. 2, КТС с. Мочилы			2022

№ п/п	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Годы реализации
2.3	ул. Юбилейная д. 3, КТС с. Мочилы			2022
2.4	ул. Юбилейная д. 4, КТС с. Мочилы			2022
2.5	ул. Юбилейная д. 5, КТС с. Мочилы			2022
2.6	ул. Юбилейная д. 7, КТС с. Мочилы			2022
2.7	ул. Юбилейная д. 8, КТС с. Мочилы			2022
2.8	ул. Юбилейная д. 9, КТС с. Мочилы			2022
2.9	ул. Юбилейная д. 10, КТС с. Мочилы			2022
2.10	Школа, КТС с. Мочилы			2022
2.11	Дет. Сад, КТС с. Мочилы			2022
2.12	Клуб, КТС с. Мочилы			2022
2.13	Администрация, КТС с. Мочилы			2022
3	Перевод МКД на индивидуальное теплоснабжение (14 жилых домов), в том числе:			2021
3.1	ул. Лесная д. 1, КТС с. Мочилы			2021
3.2	ул. Лесная д. 2, КТС с. Мочилы			2021
3.3	ул. Лесная д. 3, КТС с. Мочилы			2021
3.4	ул. Лесная д. 4, КТС с. Мочилы			2021
3.5	ул. Лесная д. 5, КТС с. Мочилы			2021
3.6	ул. Лесная д. 6, КТС с. Мочилы			2021
3.7	ул. Лесная д. 7, КТС с. Мочилы			2021
3.8	ул. Лесная д. 8, КТС с. Мочилы			2021
3.9	ул. Лесная д. 9, КТС с. Мочилы			2021
3.10	ул. Лесная д. 10, КТС с. Мочилы			2021
3.11	ул. Лесная д. 11, КТС с. Мочилы			2021
3.12	ул. Лесная д. 12, КТС с. Мочилы			2021
3.13	ул. Лесная, д. 13, КТС с. Мочилы (МКД)			2021
3.14	ул. Лесная д. 19, КТС с. Мочилы (1 кв.дом)			2021
КОТЕЛЬНАЯ № 6				
1	Вывод котельной из эксплуатации, перевод абонентов на новую БМК № 6			2020-2021
2	Установка индивидуальных тепловых пунктов (3шт.), в т.ч.:			2019-2022
2.1	д.8, ж/д п. Дмитриевский			2022
2.2	д.9, ж/д п. Дмитриевский			2022
2.3	д.10, ж/д п. Дмитриевский (МКД)			2020
3	Перевод МКД на индивидуальное теплоснабжение (7 жилых домов и 1 ДК), в том числе:			2020
3.1	д.10а частный сектор п. Дмитриевский			2020
3.2	д.11, ж/д п. Дмитриевский (МКД)			2020
3.3	д.12, ж/д п. Дмитриевский (МКД)			2020
3.4	д.13 частный сектор п. Дмитриевский			2020
3.5	д.14 частный сектор п. Дмитриевский			2020
3.6	д.15 частный сектор п. Дмитриевский			2020
3.7	д.16 частный сектор п. Дмитриевский			2020
3.8	д.13а Дом культуры п. Дмитриевский			2020
КОТЕЛЬНАЯ № 7				
1	Присоединение нового абонента к ИИТ	Тепловая сеть (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), для жилого дома; Ду50, L= 300 м.п.		2020
2	Присоединение нового абонента к ИИТ	Тепловая сеть (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), для жилого дома по ул. Трудовая; Ду50, L=5 м.п		2020

№ п/п	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Годы реализации
3	Присоединение нового абонента к ИИТ	Тепловая сеть (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), для жилого дома по адресу: п. Успенский ул. Садовая, 20; Ду50, L=275 м.п.		2020
4	Присоединение нового абонента к ИИТ	Тепловая сеть (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), для объекта газоснабжения по адресу: п. Успенский, ул. Советская, 12А; Ду50, L=100 м.п.		2020
5	Присоединение нового абонента к ИИТ	Тепловая сеть (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), для магазина по ул. Советская; Ду50, L=5 м.п.		2020
6		Подключение новых абонентов к котельной № 7. Плата за техническое подсоединение.		2020
КОТЕЛЬНАЯ № 8				
1	Вывод котельной из эксплуатации, перевод абонентов на новую БМК № 8			2020-2021
КОТЕЛЬНАЯ № 9				
1	Модернизация (Автоматизация и диспетчеризация теплового источника с котловым оборудованием Турботерм-3150 (4 шт.) для работы в автоматическом режиме с оптимизацией количества обслуживающего персонала.)			2021
2	Тепловая сеть (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка) для нового ДОУ на 260 мест Ду80, L=212м.п.			2030
3	Подключение новых абонентов к котельной № 9. Плата за техническое подсоединение.			2030
КОТЕЛЬНАЯ № 10				
1	Модернизация (Автоматизация и диспетчеризация теплового источника с котловым оборудованием Турботерм-1600 (4 шт.) для работы в автоматическом режиме с оптимизацией количества обслуживающего персонала.)Котельная №10, с. Узуново, мкр. Северный			2021
2	Присоединение нового абонента к ИИТ	Тепловая сеть (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка) для абонентов БМК с. Узуново, мкр. Северный.		2022
3		Подключение новых абонентов к котельной № 10. Плата за техническое подсоединение.		2022
КОТЕЛЬНАЯ № 12				
1	Модернизация (Автоматизация и диспетчеризация теплового источника с котловым оборудованием КВ-1,5 (2 шт.) для работы в автоматическом режиме с оптимизацией количества обслуживающего персонала.) Котельная №12, с. Узуново, ул. Почтовая, д. 6в			2021
КОТЕЛЬНАЯ № 13				
1	Вывод котельной из эксплуатации, перевод абонентов на новую БМК № 13			2020-2021
2	Установка индивидуальных тепловых пунктов (13 шт.), в т.ч.:			2020-2022
2.1	д.11 ж/д, КТС с. Глубокое			2022
2.2	д.12 ж/д, КТС с. Глубокое			2022
2.3	д.14 ж/д, КТС с. Глубокое			2022
2.4	д.36 ж/д, КТС с. Глубокое			2022
2.5	д.37 ж/д, КТС с. Глубокое			2022
2.6	д.13 ж/д, КТС с. Глубокое			2022

№ п/п	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Годы реализации
2.7	д.20 ж/д, КТС с. Глубокое			2022
2.8	д. 40. Административное здание, КТС с. Глубокое			2022
2.9	д.36 а, Школа, КТС с. Глубокое			2022
2.10	д.116, Детский сад, КТС с. Глубокое			2022
2.11	д.73 а Магазин РАЙПО, КТС с. Глубокое			2022
2.12	д.73, Баня, КТС с. Глубокое			2022
2.13	Гараж ЖКХ, КТС с. Глубокое			2022
3	Перевод МКД на индивидуальное теплоснабжение (14 жилых домов), в том числе:			2021
3.1	д.18 ж/д, КТС с. Глубокое			2021
3.2	д.20б ж/д, КТС с. Глубокое			2021
3.3	д.23 ж/д, КТС с. Глубокое			2021
3.4	д.25 ж/д, КТС с. Глубокое			2021
3.5	д.26 ж/д, КТС с. Глубокое			2021
3.6	д.27 ж/д, КТС с. Глубокое			2021
3.7	д.1 (весь дом), КТС с. Глубокое			2021
3.8	д.3 (только кв.2), КТС с. Глубокое			2021
3.9	д.4 (только кв.1), КТС с. Глубокое			2021
3.10	д.7 (весь дом), КТС с. Глубокое			2021
3.11	д.8 (весь дом), КТС с. Глубокое			2021
3.12	д.9 (только кв.1), КТС с. Глубокое			2021
3.13	д.10 (только кв.2), КТС с. Глубокое			2021
3.14	д.29 (только кв.1), КТС с. Глубокое			2021
КОТЕЛЬНАЯ № 14				
1	Присоединение нового абонента к ИИТ	Тепловая сеть (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), для жилищно-коммунального объекта по адресу Российская Федерация, Московская обл., с. Петрово, 20 Б; 2Ду50, L=300 м.п.		2020
1.1		Подключение новых абонентов к котельной № 14. Плата за техническое подсоединение.		2020
2	Модернизация существующей котельной с. Петрово установленной мощностью 4,0 Гкал/ч (замена котлового оборудования – 2-х котлов КВ-2 на аналогичные без горелок)			2020
3	Перевод на индивидуальное теплоснабжение мкр. Молодежный (4 домов), в т.ч.			2020
3.1	с. Петрово, д. 13			2020
3.2	с. Петрово, д. 14			2020
3.3	с. Петрово, д. 15			2020
3.4	с. Петрово, д. 16			2020
КОТЕЛЬНАЯ № 15				
1	Присоединение нового абонента к ИИТ	Тепловая сеть (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), для строящегося объекта по адресу: Российская Федерация, Московская обл., с. Крутое, мкр Молодежный, 4; 2Ду50, L=400м.п		2020
2	Присоединение нового абонента к ИИТ	Тепловая сеть (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), для строящегося торгового объекта по адресу: г. Серебряные Пруды, с. Крутое; Ду50, L=170м.п		2020
2.1		Подключение новых абонентов к котельной		2020

№ п/п	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Годы реализации
		№ 15. Плата за техническое подсоединение.		
3	Подключение новых абонентов по адресу р.п. Серебряные Пруды, с. Крутое, д. 13 (реконструкция д/с" Ягодка" с увеличением емкости на 50 мест). Без строительства сетей, плата за подключение.			2020
4	Тепловая сеть (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), для строящегося Фельдшерско-акушерский пункт, на 45 пос/см с. Крутое отопление 2Ду50, L=50м.п ; ГВС 2Ду50, L=50м.п			2029
Перспективные источники тепловой энергии				
БМК №2				
1	Строительство БМК №2 взамен существующей котельной №2 р.п. Серебряные Пруды, мкр. Западный, установленной мощностью 8,0 МВт (6,9 Гкал/ч)			2020-2021
2	Подключение новых абонентов по адресу р.п. Серебряные Пруды, м-н Центральный, 4 (реконструкция д/с №5 с увеличением емкости на 53 места). Без строительства сетей, плата за подключение.			2020
3	Подключение новых абонентов по адресу р.п. Серебряные Пруды, м-н Западный, 28 (реконструкция д/с №7 с увеличением емкости на 55 места). Без строительства сетей, плата за подключение.			2020
4	Подключение новых абонентов малоэтажной многоквартирной застройки в западной части г.о. Серебряные Пруды			2022
5	Строительство тепловых сетей для подключения новых абонентов 2Ду80 L=275 п.м., + ГВС 2Ду50 L=275 п.м,			2020-2022
БМК №4				
1	Строительство БМК №4, взамен существующей котельной №4 с. Подхожее, установленной мощностью 2,6 МВт (2,2 Гкал/ч)			2020-2021
БМК №5				
4,1	Строительство БМК №5, взамен существующей котельной №5 с. Мочилы, установленной мощностью 2,4 МВт (2,1 Гкал/ч)			2020-2021
БМК №6				
1	Строительство БМК №6, взамен существующей котельной №6 п. Дмитриевский, установленной мощностью 2,1 МВт (1,8 Гкал/ч) с переносом котельной ближе к потребителям			2020-2021
2	Присоединение нового абонента к ИИТ	Тепловые сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка) для строящегося жилого дома; 2Ду100 L=550 п.м.		2020-2021
3	Присоединение нового абонента к ИИТ	Тепловые сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка) жилого дома; 2Ду100 L=200 п.м.		2020-2021
4	Присоединение нового абонента к ИИТ	Тепловые сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка) жилого дома; 2Ду100 L=480 п.м.		2020-2021
5	Присоединение нового абонента к ИИТ	Тепловые сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка) для зоны многоквартирной жилой застройки, западнее общеобразовательной школы; 2Ду100 L=5 п.м.		2020-2021
6	Присоединение нового абонента к ИИТ	Тепловые сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка) для зоны многоквартирной жилой застройки, южнее общеобразовательной школы; 2Ду100 L=5 п.м.		2020-2021

№ п/п	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Годы реализации
7		Подключение новых абонентов к БМК № 6. Плата за техническое подсоединение.		2020-2021
БМК №8				
1	Строительство БМК №8 мощность 3,8 МВт (3,3 Гкал/ч), взамен существующей котельной №8			2020-2021
2	Присоединение нового абонента к ИИТ	Тепловая сеть (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), для торгово-бытового объекта, по адресу: Московская обл., д. Шеметово, 13 "Б"; 2Ду50, L= 15 м.п.		2020-2021
3		Подключение новых абонентов к БМК № 8. Плата за техническое подсоединение.		2020-2021
БМК №13				
1	Строительство БМК №13, взамен существующей котельной №13 с. Глубокое, установленной мощностью 2,2 МВт (1,9 Гкал/ч)			2020-2021
БМК ул. ПТУ				
1	Строительство блочно-модульной котельной р.п. Серебряные Пруды, ул. ПТУ, мощностью 2,1 МВт (1,8 Гкал/ч) для обеспечения ЖФ и соц. объектов от котельной филиала «ОАО «СО ЕЭС» ЦТО			2020-2021
2	Присоединение нового абонента к ИИТ	Строительство тепловых сетей для подключения ФОК в Центральной части г. Серебряные Пруды, Д150мм, 130 м		2022
БМК И. Садофьева				
1	Строительство БМК И. Садофьева тепловой мощностью 1 Гкал/ч для подключения РСО, газопровод Ду63мм, 500м			2020-2021
2	Строительство сетей для подключения МУП «РСО го Серебряные Пруды» 2Ду 80; L=20 м.п			2021
БМК Малая Луговая-Трудовая				
1	-	Строительство БМК, тепловой мощностью 2.5 Гкал/ч для подключения новых абонентов в районе ул. Малая Луговая и ул. Трудовая с общей нагрузкой 1,65 Гкал/ч	-	2022
2	-	Строительство тепловых сетей для подключения новых абонентов Д150мм, 1.2 км	-	2022
1	Установка 155 ИИТ	Установка 33 ИИТ	Установка 153 ИИТ	2020-2033

3.3.2. Техничко-экономические показатели сценариев развития коммунальной инфраструктуры городского округа Серебряные Пруды.

Рассмотрим технико-экономические модели развития системы теплоснабжения в г.о. Серебряные Пруды. Анализируя данные можно сделать вывод о приоритетности первого варианта развития.

Таблица 3.3.2.1. Техничко-экономические показатели сценариев развития коммунальной инфраструктуры городского округа Серебряные Пруды.

Показатель	Ед. измерения	Вариант 1																	
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
МУП «РСО го Серебряные Пруды»																			
Выработано тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	144621,5	150383,3	142471,3	142308,9	142308,9	142308,9	142308,9	142376,8	142376,8	142376,8	142376,8	142376,8	142445,79	142445,8	142445,8	142445,8	142445,8	142515,8
в виде горячей воды,	Гкал	144621,5	150383,3	142471,3	142308,9	142308,9	142308,9	142308,9	142376,8	142376,8	142376,8	142376,8	142376,8	142445,79	142445,8	142445,8	142445,8	142445,8	142515,8
в виде пара	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды котельной	Гкал	2014,6	2014,57	2014,57	2014,57	2068,17	2061,98	2061,98	2061,98	2061,98	2061,98	2061,98	2061,98	2061,98	2061,98	2061,98	2061,98	2061,98	2061,98
Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии	Гкал	34528,5	33743,76	33743,76	32547,58	33306,67	33207,05	33208,32	33208,32	33208,32	33208,32	33208,32	33208,32	33208,32	33208,32	33210,42	33210,42	33210,42	33210,42
Отпущено тепловой энергии	Гкал	108078,5	114625,0	106713,0	107746,7	106934,0	111707,9	107038,5	107106,5	107106,5	107106,5	107106,5	107106,5	107175,49	107175,5	107173,4	107173,4	107173,4	107243,4
Вода на наполнение системы на подпитку	тыс. м3	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,00	67,00	67,00	67,00	67,00	67,00	67,00	67,00	67,00	67,00	67,00	67,00	67,00
Топливо на технологические цели	Тыс.м3	19423,5	19365,0	19365,0	18906,7	18906,7	18906,7	18906,7	18915,5	18915,5	18915,5	18915,5	18915,5	18924,5	18924,5	18924,5	18924,5	18924,5	18933,59
Электроэнергия	Тыс. кВт.ч	5964,7	5964,7	5964,7	5123,1	5123,1	5123,1	5123,1	5123,1	5123,1	5123,1	5123,1	5123,1	5123,1	5123,1	5123,1	5123,1	5123,1	5123,1
Тариф на конец года	руб., без НДС	2488,8	2565,95	2591,61	2269,72	2273,12	2276,53	2279,95	2283,37	2286,79	2290,22	2293,66	2297,10	2300,55	2304,00	2307,45	2310,91	2314,38	2317,85
Филиал ОАО «СО ЕЭС» ЦТО*																			
Выработано тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	3423,49	3423,49	3423,49	перевод абонентов на БМК ул. ПТУ (МУП «РСО го Серебряные Пруды»)														
в виде горячей воды,	Гкал	3423,49	3423,49	3423,49															
в виде пара	т/ч	-	-	-															
Собственные нужды котельной	Гкал	218,90	218,90	218,90															
Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	-	-	-															
Потери тепловой энергии	Гкал	1190,30	1191,30	1192,30															
Отпущено тепловой энергии	Гкал	2014,29	2013,29	2012,29															
Вода на наполнение системы на подпитку	тыс. м3	0,06	0,06	0,06															
Топливо на технологические цели	Тыс.м3	611,30	611,30	611,30															
Электроэнергия	Тыс. кВт.ч	0,11	0,11	0,11															
Тариф на конец года	руб., без НДС	2057,00	2100,50	2121,51															

*Ведомственная котельная

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Таблица 3.3.2.2.– Техничко-экономические показатели для второго варианта развития

Показатель	Ед. изме рени я	Вариант 2																	
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
МУП «PCO го Серебряные Пруды»																			
Выработано тепловой энергии, в т.ч:	Гкал	144621,5	150484,2	150458,2	150458,2	150458,2	150458,2	150458,2	150951,7	150951,7	150951,7	150951,7	150951,7	151149,5	151149,5	151149,5	151149,5	151149,5	151351,9
в виде горячей воды,	Гкал	144621,5	150484,2	150458,2	150458,2	150458,2	150458,2	150458,2	150951,7	150951,7	150951,7	150951,7	150951,7	151149,5	151149,5	151149,5	151149,5	151149,5	151351,9
в виде пара	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды котельной	Гкал	2014,6	2014,6	2014,6	2014,6	2068,2	2068,2	2068,2	2068,2	2068,2	2068,2	2068,2	2068,2	2068,2	2068,2	2068,2	2068,2	2068,2	2068,2
Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии	Гкал	34528,5	33743,8	33743,8	32547,6	33306,7	35123,5	35123,5	35123,5	35123,5	35123,5	35123,5	35123,5	35123,5	35123,5	35125,6	35125,6	35125,6	35125,6
Отпущено тепловой энергии	Гкал	108078,5	114725,8	114699,8	115896,0	115083,3	113266,5	113266,5	113760,1	113760,1	113760,1	113760,1	113760,1	113957,9	113957,9	113955,8	113955,8	113955,8	114158,2
Вода на наполнение системы на подпитку	тыс. м3	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	66,5	66,5	66,5	66,5	66,5	66,5	66,5	66,5	66,5	66,5	66,5	66,5
Топливо на технологические цели	Тыс. м3	19423,50	20352,9	19871,3	19871,3	19871,3	19871,3	19871,3	19936,8	19936,8	19936,8	19936,8	19936,8	19962,7	19962,7	19962,7	19962,7	19962,7	19989,3
Электроэнергия	Тыс. кВт.ч	5964,7	5964,7	5964,7	5123,1	5123,1	5123,1	5123,1	5123,1	5123,1	5123,1	5123,1	5123,1	5123,1	5123,1	5123,1	5123,1	5123,1	5123,1
Тариф на конец года	руб., без НДС	2488,8	2567,67	2736,89	2399,70	2403,29	2406,90	2410,51	2420,89	2424,52	2428,16	2431,80	2435,45	2441,11	2444,78	2448,44	2452,11	2455,79	2461,56
Филиал ОАО «СО ЕЭС» ЦТО*																			
Выработано тепловой энергии, в т.ч:	Гкал	3423,49	3423,49	3423,49	перевод абонентов на БМК ул. ПТУ (МУП «PCO го Серебряные Пруды»)														
в виде горячей воды,	Гкал	3423,49	3423,49	3423,49															
в виде пара	т/ч	-	-	-															
Собственные нужды котельной	Гкал	218,90	218,90	218,90															
Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	-	-	-															
Потери тепловой энергии	Гкал	1190,30	1191,30	1192,30															
Отпущено тепловой энергии	Гкал	2014,29	2013,29	2012,29															
Вода на наполнение системы на подпитку	тыс. м3	0,06	0,06	0,06															
Топливо на технологические цели	Тыс.м 3	611,30	611,30	611,30															
Электроэнергия	Тыс. кВт.ч	0,11	0,11	0,11															
Тариф на конец года	руб., без НДС	2057,00	2100,50	2121,51															

*Ведомственная котельная

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Таблица 3.3.2.3.– Техничко-экономические показатели для третьего варианта развития

Показатель	Ед. изме рени я	Вариант 3																	
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
МУП «PCO го Серебряные Пруды»																			
Выработано тепловой энергии, в т.ч .	Гкал/ч	144621,5	150383,3	143920,7	143920,7	143920,7	143920,7	143920,7	144414,3	144414,3	144414,3	144414,3	144414,3	144612,1	144612,1	144612,1	144612,1	144612,1	144814,51
в виде горячей воды,	Гкал/ч	144621,5	150383,3	143920,7	143920,7	143920,7	143920,7	143920,7	144414,3	144414,3	144414,3	144414,3	144414,3	144612,1	144612,1	144612,1	144612,1	144612,1	144814,51
в виде пара	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды котельной	Гкал/ч	2014,6	2014,57	2014,57	2014,57	2068,17	2068,17	2068,17	2068,17	2068,17	2068,17	2068,17	2068,17	2068,17	2068,17	2068,17	2069,17	2070,17	2071,17
Получено тепловой энергии со стороны	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии	Гкал/ч	34528,5	33743,76	33743,76	32547,58	33306,67	34095,58	34096,58	34096,58	34096,58	34096,58	34096,58	34096,58	34096,58	34096,58	34232,96	34232,96	34233,96	34234,96
Отпущено тепловой энергии	Гкал/ч	108078,5	114625,0	108162,4	109358,6	108545,9	107757,0	107756,0	108249,5	108249,5	108249,5	108249,5	108249,5	108447,3	108310,9	108310,9	108308,9	108306,9	108507,4
Вода на наполнение системы на подпитку	тыс. м3	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	65,10	65,10	65,10	65,10	65,10	65,10	65,10	65,10	65,10	65,10	65,10	65,10
Топливо на технологические цели	Тыс.м 3	19423,5	20439,6	19117,1	19117,1	19117,1	19117,1	19117,1	19182,6	19182,6	19182,6	19182,6	19182,6	19208,5	19208,5	19208,5	19208,5	19208,5	19235,0
Электроэнергия	Тыс. кВт.ч	5964,7	5964,7	5964,7	5123,1	5123,1	5123,1	5123,1	5123,1	5123,1	5123,1	5123,1	5123,1	5123,1	5123,1	5123,1	5123,1	5123,1	5123,1
Тариф на конец года	руб., без НДС	2488,8	2566,0	2618,0	2295,4	2298,9	2302,3	2305,8	2316,0	2319,5	2323,0	2326,5	2330,0	2335,5	2339,0	2342,5	2346,1	2349,6	2355,2
Филиал ОАО «СО ЕЭС» ЦТО*																			
Выработано тепловой энергии, в т.ч .	Гкал/ч	3423,49	3423,49	3423,49	перевод абонентов на БМК ул. ПТУ (МУП «PCO го Серебряные Пруды»)														
в виде горячей воды,	Гкал/ч	3423,49	3423,49	3423,49															
в виде пара	т/ч	-	-	-															
Собственные нужды котельной	Гкал/ч	218,90	218,90	218,90															
Получено тепловой энергии со стороны	Гкал/ч	-	-	-															
Потери тепловой энергии	Гкал/ч	1190,30	1191,30	1192,30															
Отпущено тепловой энергии	Гкал/ч	2014,29	2013,29	2012,29															
Вода на наполнение системы на подпитку	тыс. м3	0,06	0,06	0,06															
Топливо на технологические цели	Тыс.м 3	611,30	611,30	611,30															
Электроэнергия	Тыс. кВт.ч	0,11	0,11	0,11															
Тариф на конец года	руб., без НДС	2057,00	2100,50	2121,51															

*Ведомственная котельная

3.3.3.Обоснование выбора сценария развития коммунальной инфраструктуры городского округа Серебряные Пруды.

Анализируя значения ценовых (тарифных) последствий для потребителей по трём вариантам развития можно сделать вывод о приоритетности первого варианта развития, который предполагает большее число перевода потребителей на ИИТ, позволяя тем самым уменьшить протяженность тепловых сетей, тепловые потери, и как следствие, уменьшить расходы по эксплуатации тепловых сетей, что напрямую влияет на величину тарифа для потребителей.

Для реализации сценария развития коммунальной инфраструктуры вместо модернизации котельных № 2 и № 8 предложено строительство новых БМК. Предлагается провести децентрализацию систем теплоснабжения г.о. Серебряные Пруды, путём перевода некоторых потребителей с котельных №1, №2, №4, №5, №6, №13, №14 на ИИТ с проведением газификации.

Раздел 4. Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры.

Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры характеризуется следующими группами показателей, отражающих потребность городского округа в качественных коммунальных услугах:

- надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами) организаций коммунального комплекса;
- сбалансированность систем коммунальной инфраструктуры;
- доступность товаров и услуг для потребителей (в том числе обеспечение новых потребителей товарами и услугами организации коммунального комплекса);
- эффективность деятельности организации коммунального комплекса;
- источники инвестирования инвестиционной программы.

При формировании целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры применены показатели и индикаторы в соответствии с Методикой проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, утвержденной приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14 апреля 2008 №48 «Об утверждении методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса», Постановлением Правительства РФ от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений» и Приказом Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей».

По определению, данному пунктом 18.1 статьи 2 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», целевыми показателями централизованных систем водоснабжения и водоотведения являются

«18.1) показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения (далее также - показатели надежности, качества, энергетической эффективности) - показатели, применяемые для контроля за исполнением обязательств концессионера по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, реализацией инвестиционной программы, производственной программы организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, а также в целях регулирования тарифов...»

В соответствии с частью 1 статьи 39 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» к показателям надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения относятся:

- 1) показатели качества воды;
- 2) показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения;
- 3) показатели очистки сточных вод;
- 4) показатели эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды (тепловой энергии в составе горячей воды);
- 5) иные показатели, установленные федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства.

В данном разделе приводится перечень и количественные показатели целевых характеристик коммунальной инфраструктуры г.о. Серебряные Пруды, которые должны быть достигнуты на каждом этапе Программы.

Формирование требований к конечному состоянию коммунальной инфраструктуры округа выполнено с учетом Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, утвержденной Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 № 48.

Данная методика устанавливает порядок и условия проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций

коммунального комплекса в целях обеспечения электро-, тепло-, водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов и своевременного принятия решений о развитии систем коммунальной инфраструктуры.

На основании данной методики выделен перечень показателей, характеризующих состояние коммунального хозяйства городского округа по группам, предусмотренных Приказом Госстроя от 01.10.2013 № 359/ГС пунктом 32 Методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов:

а) общие для всех систем критерии доступности коммунальных услуг для населения;

б) по каждой системе:

- спрос на коммунальные ресурсы;
- показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса;
- показатели надежности поставки ресурса;
- показатели качества поставляемого ресурса;
- показатели экологичности производства ресурсов;
- другие показатели, важные для поселения, городского округа.

Таблица 4.1.1. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры г.о. Серебряные Пруды.

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

№ п/п	Группа показателей	Система коммунальной инфраструктуры, для которой определен показатель*	Наименование показателя	Методика расчета
1	Доступность товаров и услуг для потребителей	для всех систем	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре	Отношение численность населения, проживающего в многоквартирных и частных жилых домах, использующего услуги системы коммунальной инфраструктуры к общей численности по муниципальному образованию
2		для всех систем	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	Отношение среднемесячного платежа за коммунальные услуги к среднемесячным денежным доходам населения
3		для всех систем	Удельный показатель потребления коммунального ресурса / оказанных услуг	Отношение объема реализации товаров и услуг (для категории населения) к численности населения, получающего услуги
4		СЭ, СГ, СТ, СВС, СВО	Индекс нового строительства	Отношение протяженности вводимых сетей к общей протяженности существующих сетей
5	Спрос на коммунальные ресурсы	для всех систем	Общий объем реализации услуг абонентам	Объемы реализованного ресурса / оказываемых услуг коммунальной инфраструктуры (определяется в соответствии показаниям приборов учета либо по нормативам потребления для различных категорий потребителей, установленным в соответствии с законодательством)
6		СЭ, СГ, СВС, СВО, СОО	Величина новых присоединяемых нагрузок	Величина суммарных нагрузок, присоединенных в рассматриваемом периоде
7		СТ	Величина присоединенной нагрузки	Величина общих суммарных нагрузок, в том числе присоединенных в рассматриваемом периоде
8		СОО	Годовая норма образования отходов для населения	Оценочная прогнозируемая величина норм образования ТБО и КГО
9	Показатели эффективности производства и транспортировки	СЭ, СТ, СВС	Уровень потерь в сети	Отношение объема потерь ресурса в сетях к объему отпуска ресурса в сеть
10		СЭ, СТ, СВС	Коэффициент потерь	Отношение объема потерь ресурса в сетях к протяженности сети

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

№ п/п	Группа показателей	Система коммунальной инфраструктуры, для которой определен показатель*	Наименование показателя	Методика расчета
11	ресурсов	СГ, СТ, СВС	Собственные нужды	Отношение объема ресурса, затраченного на собственные нужды, к общему производимому / реализуемому (для СГ) объему ресурса
12		СТ	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	Отношение объема потребляемого котельно-печного топлива к общему объему выработки тепловой энергии
13		СТ, СВС	Выработка тепловой энергии / Общий объем водозабора	Объем производимого ресурса необходимого для обеспечения спроса с учетом покрытия собственных нужд предприятия и возможных потерь (неучтенных расходов) при его передаче
14		СВС, СВО	Удельные расходы электроэнергии	Отношение объема затраченной электроэнергии в технологическом процессе водозабора, очистки и транспортировки ресурса к общему объему водозабора / реализации (для СВО) ресурса
15	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей услугами	СЭ, СГ, СТ, СВС, СВО	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	Отношение количества аварий в системе к общей протяженности сетей
16		СТ, СВС, СВО	Общий средний износ сетей	Оценивается на основании бухгалтерского учета
17		СЭ	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	Отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к общей протяженности сетей
18	Показатели качества поставляемого ресурса	СЭ	Установленная мощность трансформаторов центров питания	Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов, установленных на подстанциях
19		СЭ	Резерв мощности источников (центров питания) электроснабжения потребителей	Разница между номинальной мощностью меньшего трансформатора на подстанции и фактической нагрузкой на шинах низшего напряжения с учетом длительной перегрузки 5 %
20		для всех систем	Суммарная установленная мощность оборудования	Определяется в соответствии с проектной и эксплуатационной документацией
21		СГ	Суммарный резерв/дефицит мощности	Отношение максимальной фактической

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

№ п/п	Группа показателей	Система коммунальной инфраструктуры, для которой определен показатель*	Наименование показателя	Методика расчета
				производительности ГРС к суммарной установленной мощности ГРС (полученное значение приводится к % и вычитается из 100 %) ГРС
22		СТ	Резерв/дефицит мощности источников теплоснабжения	Отношение суммарной свободной мощности для подключения к суммарной тепловой мощности источника нетто (полученное значение приводится к %)
23		СВС	Резерв/дефицит мощности источников водоснабжения	Разница между суммарной проектной и фактической мощностью водозаборов с учетом коэффициента возможного максимально суточного спроса (1,3)
24		СВС	Доля проб воды в местах водозабора, соответствующая нормативам	Отношение количества проб воды, соответствующая нормативам, к общему количеству проб, взятых в местах водозабора
25		СОО	Обеспечение инструментального контроля принимаемых отходов	Отношение объема отходов, проходящих инструментальный контроль, к общему объему собираемых отходов
26	Показатели воздействия на окружающую среду	СТ	Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, превышающих ПДВ	Оценивается на основании статистической информации по производимым выбросам загрязняющих веществ
27		СВС	Объем сбрасываемых неочищенных промывных вод	Оценивается на основании статистической информации по производимому сбросу неочищенных промывных вод
28		СВО	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	Отношение объема сточных вод, не подвергающихся очистке, к общему объему сточных вод, поступающих в централизованные системы водоотведения (хозяйственно-бытовая канализация)
29		СВО	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным	Отношение количества проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

№ п/п	Группа показателей	Система коммунальной инфраструктуры, для которой определен показатель*	Наименование показателя	Методика расчета
			нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения	допустимых сбросов, к общему количеству взятых проб
30	Сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры	СЭ	Загрузка центров питания	Фактическая суммарная нагрузка на шинах низшего напряжения центра питания
31		СЭ	Уровень загрузки с учетом перегрузки в аварийных режимах трансформаторов 35-110 кВ	Отношение фактической суммарной нагрузки к сумме этой нагрузки и свободной для подключения мощности
32		СЭ, СГ, СТ	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета	Доля потребителей, оснащенных приборами учета потребления ресурса, от общего числа абонентов централизованной системы
33		СГ	Максимальная фактическая производительность ГРС	Определяется в соответствии с эксплуатационной документацией
34		СТ	Уровень загрузки производственных мощностей (средний за отопительный период)	Оценивается как отношение суммы средних температур внутренней среды помещений и наружной среды воздуха за отопительный период к сумме средних температур внутренней среды помещений и расчетной температуры наружной среды воздуха, умноженное на уровень загрузки мощности источников (в %)
*- принятые сокращения: СЭ - система электроснабжения; СГ - система газоснабжения; СТ - системы теплоснабжения; СВС - системы водоснабжения; СВО - системы водоотведения; СОО - система обращения с отходами.				

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Таблица 4.1.2. Целевые показатели развития систем теплоснабжения г.о. Серебряные Пруды.

№ п/п	Группа показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение						
				2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2035
1	Доступность товаров и услуг для потребителей	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре	%	100	100	100	100	100	100	100
2		Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	23,73	23,79	22,89	23,63	23,63	23,63	23,72
3		Индекс нового строительства	%							
4	Спрос на коммунальные ресурсы	Общий объем реализации тепловой энергии абонентам	тыс. Гкал	110,09	116,64	108,73	107,75	106,93	111,71	107,24
5										
6	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	148,04	153,81	145,89	142,31	142,31	142,31	142,51
7		Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165	165	165	165	165	165	165
8		Собственные нужды (в % от выработки)	%	1,51	1,45	1,53	1,42	1,45	1,45	1,45
9		Уровень потерь в сети (в % от отпуска)	%	32,44	29,95	32,13	30,21	31,15	29,73	30,97
10		Коэффициент потерь	Гкал/км	0,46	0,45	0,44	0,41	0,42	0,42	0,42
11	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей услугами	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км	0	0	0	0	0	0	
12		Общий средний износ сетей	%	63	63	63	63	63	63	63
13	Показатели качества поставляемого ресурса	Резерв/дефицит мощности источников теплоснабжения	%	28,046	28,046	30,193	18,972	18,229	18,229	17,961
14	Показатели воздействия на окружающую среду	Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, превышающих ПДВ	т							
15	Сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры	Уровень загрузки производственных мощностей (средний за отопительный период)	%							
16		Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета в бюджетной сфере	%	100	100	100	100	100	100	100
17		Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета в многоквартирных домах	%	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 4.1.3. Целевые показатели развития систем водоснабжения г.о. Серебряные Пруды.

№ п/п	Группа показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение						
				2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2035
1	Доступность товаров и услуг для потребителей	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре	%	77	79	82	84	85	87	92
2		Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	23,73	23,79	22,89	23,63	23,63	23,63	23,72
3										
4		Индекс нового строительства	%							
5	Спрос на коммунальные ресурсы	Общий объем реализация воды абонентам	тыс. куб. м	967,7	835,7	835,7	835,7	835,7	835,7	835,7
6		Величина новых присоединяемых нагрузок	тыс. куб. м/сут.	5,00	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87
7	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов	Общий объем водозабора	тыс. куб. м	1188,0	1188,0	1188,0	1188,0	1188,0	1188,0	1188,0
8		Собственные нужды	тыс. куб. м	0	0	0	0	0	0	0
9			%	0	0	0	0	0	0	0
10		Уровень потерь в сети	тыс. куб. м	108	108	108	108	108	108	108
11			%	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33
12		Удельные расходы электроэнергии	кВт*ч/ куб. м	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7
13		Коэффициент потерь	%	12	10	10	10	10	10	10
14	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей услугами	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км							
15		Общий средний износ сетей	%	80	80	80	80	80	80	80
16	Показатели качества поставляемого ресурса	Резерв/дефицит мощности источников водоснабжения	м ³ /ч	312,6	312,6	312,6	312,6	312,6	312,6	312,6
17			%	98	98	98	98	98	98	98
18		Доля проб воды в местах водозабора, соответствующая нормативам	%	98	98	98	98	98	98	98

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

№ п/п	Группа показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение						
				2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2035
19	Показатели воздействия на окружающую среду	Объем сбрасываемых неочищенных промывных вод	тыс. куб. м	0	0	0	0	0	0	0
20		Уровень загрузки производственных мощностей	%	100	100	100	100	100	100	100
21	Сбалансированность	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета в бюджетной сфере	%	100	100	100	100	100	100	100
22	системы коммунальной инфраструктуры	Обеспеченность потребления товаров и услуг ПУ в МКД	%	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 4.1.5. Целевые показатели развития системы электроснабжения г.о. Серебряные Пруды.

№ п/п	Группа показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение						
				2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2035
1	Доступность товаров и услуг для потребителей	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре	%	100	100	100	100	100	100	100
2		Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	23,73	23,79	22,89	23,63	23,63	23,63	23,72
3										
4		Индекс нового строительства*	%							
5	Спрос на коммунальные ресурсы	Общий объем реализации электроэнергии абонентам	млн. кВт*ч	69,82	69,82	69,82	69,82	69,82	69,82	69,82
6		Величина новых присоединяемых нагрузок	МВт							
7	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов	Уровень потерь в сети	%	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35
8		Потери в сети	млн. кВт*ч	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26
9	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей услугами	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./1000км							
10		Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%							
11	Сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры	Доля потребителей электрической энергии, оснащенных приборами учета расхода электроэнергии, в том числе:								
12		Население	%	94	94	94	94	94	94	94
13		Бюджетные потребители	%	2	2	2	2	2	2	2
14		Промышленные потребители	%	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
15		Городской электрический транспорт	%	-	-	-	-	-	-	-
		Прочие потребители	%	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5

Более детальный анализ представлен в разделе 5 «Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Раздел 5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей.

5.1. Программа инвестиционных проектов в системе теплоснабжения.

Краткое описание проекта	Проект включает в себя мероприятия по строительству, модернизации и реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей, установку индивидуальных тепловых пунктов, перевод МКД на индивидуальное теплоснабжение, подключению новых потребителей.
Цели инвестиционного проекта	<p>Повышение технологической и энергетической эффективности, надежности, безопасности функционирования и развития системы теплоснабжения в г.о. Серебряные Пруды Московской области.</p> <p>Разработка единого комплекса мероприятий, направленных на обеспечение оптимальных решений системных проблем в области функционирования и развития системы теплоснабжения г.о. Серебряные Пруды.</p> <p>Создание условий устойчивого функционирования и развития экономики в городском округе Серебряные Пруды Московской области, обеспечение бесперебойного теплоснабжения потребителя.</p>
Технические параметры проекта	Технические параметры проекта содержатся в таблице 5.1.1.
Необходимые капитальные затраты	Необходимые капитальные затраты в сфере теплоснабжения на расчетный срок до 2035 года составляют 1 353 275,78 тыс.руб.
Источники финансирования	<ol style="list-style-type: none"> 1. Средства, поступающие от реализации товаров (оказания услуг), в части прибыли на развитие производства (капитальные вложения). 2. Амортизация ресурсоснабжающих организаций. 3. Средства, поступающие из бюджета. 4. Плата за технологическое подключение.
Срок реализации проекта	2018-2035 гг.

Таблица 5.1.1. - Программа инвестиционных проектов в системе теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Местоположение	Источник теплоснабжения	Годы реализации	Стоимость мероприятий по годам (тыс. руб.), с НДС							
					ИТОГО	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024-2025 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Мероприятия по строительству, модернизации и реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей											
1	КОТЕЛЬНАЯ № 1											
1.1	Строительство тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка) для перспективных абонентов по адресу: р.п. Серебряные Пруды: пожарное депо и магазин 2Ду50, L=30 м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2020	437,08	0,00	0,00	437,08	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Подключение нового абонента по адресу: р.п. Серебряные Пруды, м-н Юбилейный, д. 12 (реконструкция д/с №2 с увеличением емкости на 53 места). Без строительства сетей, плата за подключение.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2020	0,55	0,00	0,00	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Замена труб с изопрофлекс на стальные в ППУ изоляции (подземная бесканальная прокладка), ТК54-маг., Д№№14,15, II, 2Ду100, L=618м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2023	10 356,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 356,49	0,00
1.4	Строительство тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка) для абонента по адресу: р.п. Серебряные Пруды, ул. Механизаторов, поз.№1 2Ду50, L=130м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2022	651,50	0,00	0,00	0,00	0,00	651,50	0,00	0,00
1.5	Установка индивидуальных тепловых пунктов (92 шт.), в т.ч.:	р.п. Серебряные Пруды	индивидуальные тепловые пункты	2020-2022	217 011,22	0,00	0,00	5 588,54	0,00	211 422,68	0,00	0,00
1.5.1	ул. Школьная, д.8 управление РОНО	р.п. Серебряные Пруды	индивидуальные тепловые пункты	2022	1 723,13	0,00	0,00	0,00	0,00	1 723,13	0,00	0,00
1.5.2	мн. Юбилейный, Д/сад "Солнышко"	р.п. Серебряные Пруды	индивидуальные тепловые пункты	2022	1 612,08	0,00	0,00	0,00	0,00	1 612,08	0,00	0,00

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

1.5.3	м-н Центральный, д.5, Д/сад "Журавушка"	р.п. Серебряные Пруды	индивидуальные тепловые пункты	2022	5 504,35	0,00	0,00	0,00	0,00	5 504,35	0,00	0,00
1.5.4	ул. Школьная, д.8, Гараж и овощехранилище	р.п. Серебряные Пруды	индивидуальные тепловые пункты	2022	669,91	0,00	0,00	0,00	0,00	669,91	0,00	0,00
1.5.5	ул. Школьная, д.8, Школа	р.п. Серебряные Пруды	индивидуальные тепловые пункты	2022	4 614,13	0,00	0,00	0,00	0,00	4 614,13	0,00	0,00
1.5.6	ул. Первомайская, д.3, Администрация	р.п. Серебряные Пруды	индивидуальные тепловые пункты	2022	2 287,36	0,00	0,00	0,00	0,00	2 287,36	0,00	0,00
1.5.7	ул. Первомайская, д.14, Суд. Департамент	р.п. Серебряные Пруды	индивидуальные тепловые пункты	2022	1 814,48	0,00	0,00	0,00	0,00	1 814,48	0,00	0,00
1.5.8	ул. Первомайская, д.11, Администрация	р.п. Серебряные Пруды	индивидуальные тепловые пункты	2022	3 548,36	0,00	0,00	0,00	0,00	3 548,36	0,00	0,00
1.5.9	ул. Садовая, Упр. Мир. Судей	р.п. Серебряные Пруды	индивидуальные тепловые пункты	2022	368,99	0,00	0,00	0,00	0,00	368,99	0,00	0,00
1.5.10	ул. Механизаторов, гараж	р.п. Серебряные Пруды	индивидуальные тепловые пункты	2022	60,90	0,00	0,00	0,00	0,00	60,90	0,00	0,00
1.5.11	ул. Механизаторов, гараж	р.п. Серебряные Пруды	индивидуальные тепловые пункты	2022	26,87	0,00	0,00	0,00	0,00	26,87	0,00	0,00
1.5.12	ул. Механизаторов, гараж	р.п. Серебряные Пруды	индивидуальные тепловые пункты	2022	82,40	0,00	0,00	0,00	0,00	82,40	0,00	0,00
1.5.13	ул. Механизаторов, магазин	р.п. Серебряные Пруды	индивидуальные тепловые пункты	2022	788,13	0,00	0,00	0,00	0,00	788,13	0,00	0,00
1.5.14	ул. Механизаторов, общество охотников	р.п. Серебряные Пруды	индивидуальные тепловые пункты	2022	272,26	0,00	0,00	0,00	0,00	272,26	0,00	0,00
1.5.15	ул. Механизаторов, ОМВД	р.п.	индивидуаль	2022	1 552,97	0,00	0,00	0,00	0,00	1 552,97	0,00	0,00

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	здание №1	Серебряные Пруды	ные тепловые пункты									
1.5.16	ул. Механизаторов, ОМВД здание №2	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	3 747,19	0,00	0,00	0,00	0,00	3 747,19	0,00	0,00
1.5.17	ул. Мичурина, СТО автомобил.	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	177,33	0,00	0,00	0,00	0,00	177,33	0,00	0,00
1.5.18	м-н Юбилейный, Сбербанк	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	788,13	0,00	0,00	0,00	0,00	788,13	0,00	0,00
1.5.19	м-н Юбилейный, БАНК "Возраждение"	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	1 606,70	0,00	0,00	0,00	0,00	1 606,70	0,00	0,00
1.5.20	ул. Первомайская, д.10, почта и узел связи	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	2 536,34	0,00	0,00	0,00	0,00	2 536,34	0,00	0,00
1.5.21	ул. Первомайская, дом культуры	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	4 137,67	0,00	0,00	0,00	0,00	4 137,67	0,00	0,00
1.5.22	ул. Школьная, 11, спорткомплекс	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	4 182,45	0,00	0,00	0,00	0,00	4 182,45	0,00	0,00
1.5.23	ул. Школьная, 11, спорткомплекс	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	1 481,32	0,00	0,00	0,00	0,00	1 481,32	0,00	0,00
1.5.24	ул. Советская, ООО "Евродом"	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	3 046,83	0,00	0,00	0,00	0,00	3 046,83	0,00	0,00
1.5.25	ул. Первомайская, д.4 МАУ МФЦ	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	272,26	0,00	0,00	0,00	0,00	272,26	0,00	0,00
1.5.26	м-н Юбилейный, д.15, училище олим.	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	1 552,97	0,00	0,00	0,00	0,00	1 552,97	0,00	0,00
1.5.27	м-н Юбилейный, д.15, училище олим.	р.п. Серебряные	индивидуаль ные	2022	3 747,19	0,00	0,00	0,00	0,00	3 747,19	0,00	0,00

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

		Пруды	тепловые пункты									
1.5.28	ул. Первомайская, ДЭС	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	177,33	0,00	0,00	0,00	0,00	177,33	0,00	0,00
1.5.29	м-н Юбилейный, жил. Участок	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	788,13	0,00	0,00	0,00	0,00	788,13	0,00	0,00
1.5.30	м-н Юбилейный, магазин	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	1 606,70	0,00	0,00	0,00	0,00	1 606,70	0,00	0,00
1.5.31	ул. Б. Луговая, зд. СЭС	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	2 536,34	0,00	0,00	0,00	0,00	2 536,34	0,00	0,00
1.5.32	ул. Школьная, д.4, ЦРБ	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	4 137,67	0,00	0,00	0,00	0,00	4 137,67	0,00	0,00
1.5.33	ул. Школьная, Роддом	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	2 685,01	0,00	0,00	0,00	0,00	2 685,01	0,00	0,00
1.5.34	ул. Б.Луговая, поликлиника	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	3 831,37	0,00	0,00	0,00	0,00	3 831,37	0,00	0,00
1.5.35	ул. Школьная, пищеблок	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	634,08	0,00	0,00	0,00	0,00	634,08	0,00	0,00
1.5.36	ул. Школьная, хоз. Корпус	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	816,79	0,00	0,00	0,00	0,00	816,79	0,00	0,00
1.5.37	ул. 50 лет ВЛКСМ, прачечная	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	315,25	0,00	0,00	0,00	0,00	315,25	0,00	0,00
1.5.38	ул. Школьная, морг	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	705,73	0,00	0,00	0,00	0,00	705,73	0,00	0,00
1.5.39	ул. Школьная, инфекция	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые	2022	2 269,45	0,00	0,00	0,00	0,00	2 269,45	0,00	0,00

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

			пункты									
1.5.40	ул. Первомайская, д.17, м-н "Вин. Марк."	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	39,41	0,00	0,00	0,00	0,00	39,41	0,00	0,00
1.5.41	ул. Первомайская, д.16, м-н "Дет. мир."	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	682,45	0,00	0,00	0,00	0,00	682,45	0,00	0,00
1.5.42	ул. Б. Луговая, д.13, Универмаг	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	1 579,84	0,00	0,00	0,00	0,00	1 579,84	0,00	0,00
1.5.43	ул. Привокзальная, м-н "Все для дома" и теплая стоянка	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	1 753,58	0,00	0,00	0,00	0,00	1 753,58	0,00	0,00
1.5.44	ул. Привокзальная, д.37, контора АБК, гараж, овощехранилище	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	1 758,96	0,00	0,00	0,00	0,00	1 758,96	0,00	0,00
1.5.45	м-н Центральный, новый жилой дом	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	3 781,22	0,00	0,00	0,00	0,00	3 781,22	0,00	0,00
1.5.46	ул. Школьная, д.9	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	114,64	0,00	0,00	0,00	0,00	114,64	0,00	0,00
1.5.47	ул. Школьная, д.3	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2020	994,12	0,00	0,00	358,24	0,00	635,88	0,00	0,00
1.5.48	пер. Школьный, д.4	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	55,53	0,00	0,00	0,00	0,00	55,53	0,00	0,00
1.5.49	пер. Школьный, д.2	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	365,40	0,00	0,00	0,00	0,00	365,40	0,00	0,00
1.5.50	пер. Школьный, д.7	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	405,74	0,00	0,00	0,00	0,00	405,74	0,00	0,00
1.5.51	ул. Садовая, д.1	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	4 383,06	0,00	0,00	0,00	0,00	4 383,06	0,00	0,00

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

1.5.52	ул. Б. Луговая, д.3	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2020	10 460,60	0,00	0,00	5 230,30	0,00	5 230,30	0,00	0,00
1.5.53	м-н Юбилейный, д.1 и магазин №3	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	4 237,97	0,00	0,00	0,00	0,00	4 237,97	0,00	0,00
1.5.54	м-н Юбилейный, д.3	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	3 958,55	0,00	0,00	0,00	0,00	3 958,55	0,00	0,00
1.5.55	м-н Юбилейный, д.5 и магазин №2	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	3 528,66	0,00	0,00	0,00	0,00	3 528,66	0,00	0,00
1.5.56	м-н Юбилейный, д.6	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	3 779,43	0,00	0,00	0,00	0,00	3 779,43	0,00	0,00
1.5.57	м-н Юбилейный, д.7	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	4 227,23	0,00	0,00	0,00	0,00	4 227,23	0,00	0,00
1.5.58	м-н Юбилейный, д.8	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	4 066,02	0,00	0,00	0,00	0,00	4 066,02	0,00	0,00
1.5.59	м-н Юбилейный, д.9	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	5 355,68	0,00	0,00	0,00	0,00	5 355,68	0,00	0,00
1.5.60	м-н Юбилейный, д.10	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	3 242,07	0,00	0,00	0,00	0,00	3 242,07	0,00	0,00
1.5.61	м-н Юбилейный, д.11	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	3 242,07	0,00	0,00	0,00	0,00	3 242,07	0,00	0,00
1.5.62	м-н Юбилейный, д.13	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	5 767,66	0,00	0,00	0,00	0,00	5 767,66	0,00	0,00
1.5.63	м-н Юбилейный, д.14	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	5 552,71	0,00	0,00	0,00	0,00	5 552,71	0,00	0,00
1.5.64	ул. Первомайская, д.1а	р.п.	индивидуаль	2022	5 660,18	0,00	0,00	0,00	0,00	5 660,18	0,00	0,00

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

		Серебряные Пруды	ные тепловые пункты									
1.5.65	ул. Первомайская, д.1	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	5 552,71	0,00	0,00	0,00	0,00	5 552,71	0,00	0,00
1.5.66	ул. Первомайская, д.2	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	1 164,28	0,00	0,00	0,00	0,00	1 164,28	0,00	0,00
1.5.67	ул. Первомайская, д.6	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	5 355,68	0,00	0,00	0,00	0,00	5 355,68	0,00	0,00
1.5.68	ул. Первомайская, д.8	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	859,77	0,00	0,00	0,00	0,00	859,77	0,00	0,00
1.5.69	ул. Первомайская, д.9	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	3 761,52	0,00	0,00	0,00	0,00	3 761,52	0,00	0,00
1.5.70	ул. Первомайская, д.13	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	4 943,71	0,00	0,00	0,00	0,00	4 943,71	0,00	0,00
1.5.71	ул. Садовая, д.7	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	4 943,71	0,00	0,00	0,00	0,00	4 943,71	0,00	0,00
1.5.72	ул. Ленина, д.53	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	5 391,51	0,00	0,00	0,00	0,00	5 391,51	0,00	0,00
1.5.73	м-н Центральный, д.1 и Дом дет. Творчества	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	3 886,90	0,00	0,00	0,00	0,00	3 886,90	0,00	0,00
1.5.74	м-н Центральный, д.5	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	3 654,04	0,00	0,00	0,00	0,00	3 654,04	0,00	0,00
1.5.75	м-н Центральный, д.6	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	5 355,68	0,00	0,00	0,00	0,00	5 355,68	0,00	0,00
1.5.76	м-н Центральный, д.8	р.п. Серебряные	индивидуаль ные	2022	2 901,74	0,00	0,00	0,00	0,00	2 901,74	0,00	0,00

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

		Пруды	тепловые пункты									
1.5.77	м-н Центральный, д.9	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	376,15	0,00	0,00	0,00	0,00	376,15	0,00	0,00
1.5.78	м-н Центральный, д.11	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	609,01	0,00	0,00	0,00	0,00	609,01	0,00	0,00
1.5.79	ул. Механизаторов, д.13а	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	591,10	0,00	0,00	0,00	0,00	591,10	0,00	0,00
1.5.80	ул. Механизаторов, д.16	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	1 128,45	0,00	0,00	0,00	0,00	1 128,45	0,00	0,00
1.5.81	ул. Механизаторов, д.16а	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	3 206,24	0,00	0,00	0,00	0,00	3 206,24	0,00	0,00
1.5.82	ул. Механизаторов, д.18	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	447,80	0,00	0,00	0,00	0,00	447,80	0,00	0,00
1.5.83	ул. Механизаторов, д.19	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	591,10	0,00	0,00	0,00	0,00	591,10	0,00	0,00
1.5.84	ул. Механизаторов, д.26	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	1 415,05	0,00	0,00	0,00	0,00	1 415,05	0,00	0,00
1.5.85	ул. Механизаторов, д.28	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	308,09	0,00	0,00	0,00	0,00	308,09	0,00	0,00
1.5.86	ул. Школьная, д.5	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	467,50	0,00	0,00	0,00	0,00	467,50	0,00	0,00
1.5.87	ул. Школьная, д.7	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	3 761,52	0,00	0,00	0,00	0,00	3 761,52	0,00	0,00
1.5.88	ул. Школьная, д.10	р.п. Серебряные Пруды	индивидуаль ные тепловые	2022	2 830,21	0,00	0,00	0,00	0,00	2 830,21	0,00	0,00

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

			пункты									
1.5.89	ул. Механизаторов, д.17	р.п. Серебряные Пруды	индивидуальные тепловые пункты	2022	430,58	0,00	0,00	0,00	0,00	430,58	0,00	0,00
1.5.90	Школьный пер., д.3	р.п. Серебряные Пруды	индивидуальные тепловые пункты	2022	268,28	0,00	0,00	0,00	0,00	268,28	0,00	0,00
1.5.91	ул. 50 лет ВЛКСМ, баня	р.п. Серебряные Пруды	индивидуальные тепловые пункты	2022	596,18	0,00	0,00	0,00	0,00	596,18	0,00	0,00
1.5.92	ул. Б. Луговая, д.2, ж/д	р.п. Серебряные Пруды	индивидуальные тепловые пункты	2022	513,38	0,00	0,00	0,00	0,00	513,38	0,00	0,00
1.6.	Перевод МКД на индивидуальное теплоснабжение (4 жилых дома), в том числе:	р.п. Серебряные Пруды	индивидуальное теплоснабжение	2020	10 118,31	0,00	0,00	10 118,31	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.1.	ул.Школьная, д.7 (одна квар)	р.п. Серебряные Пруды	индивидуальное теплоснабжение	2020	532,58	0,00	0,00	532,58	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.2.	ул. Школьная, д.9 (2-е квар)	р.п. Серебряные Пруды	индивидуальное теплоснабжение	2020	3 195,24	0,00	0,00	3 195,24	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.3.	ул. Школьный переулок, д.3 (муниципальное жилье)	р.п. Серебряные Пруды	индивидуальное теплоснабжение	2020	3 195,24	0,00	0,00	3 195,24	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.4.	ул. Школьная, д.5 (муниципальное жилье)	р.п. Серебряные Пруды	индивидуальное теплоснабжение	2020	3 195,24	0,00	0,00	3 195,24	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.	Строительство тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка) для абонента по адресу: р.п. Серебряные Пруды, ул. Механизаторов, 2Ду150, L=612м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2023	13 260,06						13 260,06	
1.8	Строительство тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка) для абонента по адресу: р.п. Серебряные Пруды,	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2023	6 598,95						6 598,95	

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	ул. Механизаторов, 2Ду89 L=418м.п.											
1.9	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду313 L=60м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2026- 2035	1 896,50							1 896,50
1.10	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду313 L=248м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2022- 2025	7 838,88							7 838,88
1.11	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду250 L=120м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2026- 2035	5 104,60							5 104,60
1.12	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду207 L=91м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2026- 2035	2 144,95							2 144,95
1.13	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду207 L=15м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2026- 2035	353,56							353,56
1.14	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду207 L=18м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2026- 2035	617,46							617,46
1.15	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду207 L=30м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2026- 2035	1 029,10							1 029,10
1.16	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду207 L=30м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2026- 2035	1 029,10							1 029,10
1.17	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду150 L=148м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2022- 2025	2 985,82							2 985,82
1.18	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду150 L=74м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2022- 2025	1 492,91							1 492,91
1.19	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), Ду150 L=2м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2026- 2035	57,02							57,02
1.20	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду125 L=10м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2022- 2025	190,57							190,57
1.21	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду125 L=40м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2022- 2025	762,29							762,29
1.22	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду125	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2026- 2035	151,73							151,73

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	L=6м.п..											
1.23	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду100 L=50м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2022-2025	980,23							980,23
1.24	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду100 L=40м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2022-2025	784,18							784,18
1.25	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду100 L=64м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2022-2025	1 254,69							1 254,69
1.26	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду100 L=50м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2022-2025	980,23							980,23
1.27	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду100 L=10м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2026-2035	196,05							196,05
1.28	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду100 L=70м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2022-2025	1 372,32							1 372,32
1.29	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду100 L=40м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2022-2025	784,18							784,18
1.30	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду82 L=6м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2026-2035	106,55							106,55
1.31	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду82 L=6м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2026-2035	106,55							106,55
1.31	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду82 L=21м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2026-2035	372,92							372,92
1.32	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду80 L=137м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2026-2035	2 432,87							2 432,87
1.33	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду70 L=35м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2026-2035	621,54							621,54

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

1.34	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=10м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2026-2035	177,58							177,58
1.35	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=32,5м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2026-2035	577,14							577,14
1.36	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=8м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2022-2025	142,07							142,07
1.37	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=33м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2022-2025	586,02							586,02
1.38	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная канальная прокладка), 2Ду207 L=10м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2022-2025	566,66							566,66
1.39	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду207 L=120м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2022-2025	3 007,81							3 007,81
1.40	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду149 L=15м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2022-2025	2 537,01							2 537,01
1.41	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду149 L=91м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2022-2025	15 391,20							15 391,20
1.42	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду149 L=30м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2022-2025	625,00							625,00
1.43	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду100 L=60м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2022-2025	1 005,48							1 005,48
1.44	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду100 L=48м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2022-2025	728,63							728,63
1.45	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду100 L=5м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2022-2025	75,90							75,90
1.46	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду100	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2022-2025	455,39							455,39

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	L=30м.п.											
1.47	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду82 L=6м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2022-2025	91,08							91,08
1.48	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду82 L222м.п	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2022-2025	4 474,58							4 474,58
1.49	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду82 L60м.п	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2022-2025	1 209,35							1 209,35
1.50	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду82 L248м.п	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2022-2025	4 998,63							4 998,63
1.51	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=21,м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2022-2025	318,77							318,77
1.52	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=137м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2022-2025	2 079,63							2 079,63
1.53	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=6м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2022-2025	91,08							91,08
1.54	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=10м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2022-2025	151,80							151,80
1.55	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=2м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Котельная № 1	2022-2025	30,36							30,36
ИТОГО ПО КОТЕЛЬНОЙ № 1					333 402,13	0,00	0,00	16 144,48	0,00	212 074,18	30 215,50	74 967,97
2	КОТЕЛЬНОЯ № 2											
2.1	Строительство БМК-2 взамен существующей Котельной №2 р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западный, установленной мощностью 8,0 Гкал/ч	р.п. Серебряные Пруды мкр.Западны й	БМК № 2	2019	36 765,31	0,00	3 734,99	0,00	33 030,32	0,00	0,00	0,00
2.2	Подключение новых абонентов по адресу р.п. Серебряные Пруды, м-н Центральный, 4 (реконструкция д/с №5 с увеличением емкости на 53 места). Без строительства сетей, плата за подключение.	р.п. Серебряные Пруды мкр.Централ ьный	БМК № 2	2020	0,55	0,00	0,00	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Подключение новых абонентов	р.п.	БМК № 2	2020	0,55	0,00	0,00	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	по адресу р.п. Серебряные Пруды, м-н Западный, 28 (реконструкция д/с №7 с увеличением емкости на 55 места). Без строительства сетей, плата за подключение.	Серебряные Пруды мкр.Западный										
2.4	Замена труб с изопрофлекс на стальные в ППУ изоляции (подземная бесканальная прокладка), мкр. Западный, ТК14-ТК18, 2Ду100, L=660м.п	р.п. Серебряные Пруды мкр.Западный	БМК № 2	2022	10 225,90	0,00	0,00	0,00	0,00	10 225,90	0,00	0,00
2.5	Замена труб с изопрофлекс на стальные в ППУ изоляции (подземная бесканальная прокладка), Западный, Центральный, 2Ду150, L=116м.п.	р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западный, Центральный	БМК № 2	2022	2 416,68	0,00	0,00	0,00	0,00	2 416,68	0,00	0,00
2.6	Замена труб с изопрофлекс на стальные в ППУ изоляции (подземная бесканальная прокладка), Западный, Центральный, 2Ду100, L=30м.п.	р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западный, Центральный	БМК № 2	2022	502,74	0,00	0,00	0,00	0,00	502,74	0,00	0,00
2.7	Замена труб с изопрофлекс на стальные в ППУ изоляции (подземная бесканальная прокладка), Западный, Центральный, 2Ду80, L=212м.п.	р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западный, Центральный	БМК № 2	2022	3 218,11	0,00	0,00	0,00	0,00	3 218,11	0,00	0,00
2.8	Замена труб с изопрофлекс на стальные в ППУ изоляции (подземная бесканальная прокладка), Западный, Центральный, 2Ду50, L=64м.п.	р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западный, Центральный	БМК № 2	2022	971,50	0,00	0,00	0,00	0,00	971,50	0,00	0,00
2.9	Установка индивидуальных тепловых пунктов (24, шт.), в т.ч.:	р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западный, Центральный	индивидуальные тепловые пункты	2020-2022	49 967,25	0,00	0,00	0,00	0,00	49 967,25	0,00	0,00
2.9.1	ул. Школьная, д.1, Школа	р.п. Серебряные Пруды	индивидуальные тепловые пункты	2022	8 065,76	0,00	0,00	0,00	0,00	8 065,76	0,00	0,00
2.9.2	ул. Школьная, д.2, ЦРБ	р.п. Серебряные Пруды	индивидуальные тепловые пункты	2022	3 061,16	0,00	0,00	0,00	0,00	3 061,16	0,00	0,00

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

2.9.3	м-н Западный, д.28, Д/сад "Аленушка"	р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западный,	индивидуальные тепловые пункты	2022	1 594,17	0,00	0,00	0,00	0,00	1 594,17	0,00	0,00
2.9.4	м-н Западный, Муз. Школа	р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западный,	индивидуальные тепловые пункты	2022	1 737,46	0,00	0,00	0,00	0,00	1 737,46	0,00	0,00
2.9.5	ул. Комсомольская, д.44	р.п. Серебряные Пруды	индивидуальные тепловые пункты	2022	324,21	0,00	0,00	0,00	0,00	324,21	0,00	0,00
2.9.6	ул.Ленина, 44, магазин №5	р.п. Серебряные Пруды	индивидуальные тепловые пункты	2022	345,70	0,00	0,00	0,00	0,00	345,70	0,00	0,00
2.9.7	м-н Центральный, д.13, ж/д	р.п. Серебряные Пруды, Центральный	индивидуальные тепловые пункты	2022	3 886,90	0,00	0,00	0,00	0,00	3 886,90	0,00	0,00
2.9.8	м-н Центральный, д.14, ж/д	р.п. Серебряные Пруды, Центральный	индивидуальные тепловые пункты	2022	3 600,31	0,00	0,00	0,00	0,00	3 600,31	0,00	0,00
2.9.9	м-н Центральный, д.15, ж/д	р.п. Серебряные Пруды, Центральный	индивидуальные тепловые пункты	2022	3 761,52	0,00	0,00	0,00	0,00	3 761,52	0,00	0,00
2.9.10	м-н Западный, д.7, ж/д	р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западный,	индивидуальные тепловые пункты	2022	1 665,81	0,00	0,00	0,00	0,00	1 665,81	0,00	0,00
2.9.11	м-н Западный, д.8, ж/д	р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западный,	индивидуальные тепловые пункты	2022	1 540,43	0,00	0,00	0,00	0,00	1 540,43	0,00	0,00
2.9.12	м-н Западный, д.9, ж/д	р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западный,	индивидуальные тепловые пункты	2022	1 558,34	0,00	0,00	0,00	0,00	1 558,34	0,00	0,00
2.9.13	м-н Западный, д.11, ж/д	р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западный	индивидуальные тепловые пункты	2022	1 880,76	0,00	0,00	0,00	0,00	1 880,76	0,00	0,00

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

		й,										
2.9.14	м-н Западный, д.12, ж/д	р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западны й,	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	2 113,61	0,00	0,00	0,00	0,00	2 113,61	0,00	0,00
2.9.15	м-н Западный, д.29, ж/д	р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западны й,	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	1 594,17	0,00	0,00	0,00	0,00	1 594,17	0,00	0,00
2.9.16	м-н Западный, д.30, ж/д	р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западны й,	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	1 988,23	0,00	0,00	0,00	0,00	1 988,23	0,00	0,00
2.9.17	м-н Западный, д.31, ж/д	р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западны й,	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	1 361,31	0,00	0,00	0,00	0,00	1 361,31	0,00	0,00
2.9.18	м-н Западный, д.32, ж/д	р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западны й,	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	1 594,17	0,00	0,00	0,00	0,00	1 594,17	0,00	0,00
2.9.19	м-н Западный, д.33, ж/д	р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западны й,	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	1 038,89	0,00	0,00	0,00	0,00	1 038,89	0,00	0,00
2.9.20	м-н Западный, д.34, ж/д	р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западны й,	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	1 038,89	0,00	0,00	0,00	0,00	1 038,89	0,00	0,00
2.9.21	м-н Западный, д.35, ж/д	р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западны й,	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	1 486,69	0,00	0,00	0,00	0,00	1 486,69	0,00	0,00
2.9.22	м-н Западный, д.36, ж/д	р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западны й,	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	1 594,17	0,00	0,00	0,00	0,00	1 594,17	0,00	0,00
2.9.23	м-н Западный, д.37, ж/д	р.п. Серебряные Пруды,	индивидуаль ные тепловые	2022	1 253,84	0,00	0,00	0,00	0,00	1 253,84	0,00	0,00

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

		мкр.Западны й,	пункты									
2.9.24	м-н Западный, д.38, ж/д	р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западны й,	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	1 880,76	0,00	0,00	0,00	0,00	1 880,76	0,00	0,00
2.10	Перевод МКД на индивидуальное теплоснабжение (7 жилых домов), в том числе:	р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западны й,	индивидуаль ное теплоснабже ние	2020	9 053,96	0,00	0,00	9 053,96	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.1	мкр. Западный, д.13, ж/д	р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западны й,	индивидуаль ное теплоснабже ние	2020	1 065,17	0,00	0,00	1 065,17	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.2	мкр. Западный, д.14, ж/д	р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западны й,	индивидуаль ное теплоснабже ние	2020	1 065,17	0,00	0,00	1 065,17	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.3	мкр. Западный, д.15, ж/д	р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западны й,	индивидуаль ное теплоснабже ние	2020	1 065,17	0,00	0,00	1 065,17	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.4	мкр. Западный, д.16, ж/д	р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западны й,	индивидуаль ное теплоснабже ние	2020	3 195,54	0,00	0,00	3 195,54	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.5	мкр. Западный, д.17, ж/д	р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западны й,	индивидуаль ное теплоснабже ние	2020	1 065,17	0,00	0,00	1 065,17	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.6	мкр. Западный, д.18, ж/д	р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западны й,	индивидуаль ное теплоснабже ние	2020	1 065,17	0,00	0,00	1 065,17	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.7	мкр. Западный, д.19, ж/д	р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западны й,	индивидуаль ное теплоснабже ние	2020	532,58	0,00	0,00	532,58	0,00	0,00	0,00	0,00
2.11	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная	р.п. Серебряные	БМК № 2	2022- 2025	485,75							485,75

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	бесканальная прокладка), 2Ду70 L=32м.п.	Пруды, мкр.Западны й,										
	ИТОГО ПО КОТЕЛЬНОЙ № 2				113 608,30	0,00	3 734,99	9 055,06	33 030,32	67 302,18	0,00	485,75
3	КОТЕЛЬНАЯ № 4											
3.1	Строительство БМК-4, взамен существующей котельной №4 с. Подхожее, установленной мощностью 2,6 МВт	с. Подхожее	БМК № 4	2019-2020	21 995,88	0,00	2 683,84	19 312,04	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), с. Подхожее, мкр. Юбилейный, 2Ду200 L=618м.п.	с. Подхожее	БМК № 4	2020	15 490,25	0,00	0,00	15 490,25	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), с. Подхожее, мкр. Юбилейный; 2Ду150 L=618м.п.	с. Подхожее	БМК № 4	2020	12 875,06	0,00	0,00	12 875,06	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Установка индивидуальных тепловых пунктов (15 шт.), в т.ч.:	с. Подхожее	индивидуаль ные тепловые пункты	2019-2022	37 561,42	0,00	0,00	0,00	0,00	37 561,42	0,00	0,00
3.4.1	мкр. Юбилейный д. 1, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	2 919,65	0,00	0,00	0,00	0,00	2 919,65	0,00	0,00
3.4.2	мкр. Юбилейный д. 2, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	2 919,65	0,00	0,00	0,00	0,00	2 919,65	0,00	0,00
3.4.3	мкр. Юбилейный д. 3, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	2 919,65	0,00	0,00	0,00	0,00	2 919,65	0,00	0,00
3.4.4	мкр. Юбилейный д. 4, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	2 597,24	0,00	0,00	0,00	0,00	2 597,24	0,00	0,00
3.4.5	мкр. Юбилейный д. 5, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	2 776,36	0,00	0,00	0,00	0,00	2 776,36	0,00	0,00
3.4.6	мкр. Юбилейный д. 6, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	3 295,80	0,00	0,00	0,00	0,00	3 295,80	0,00	0,00
3.4.7	мкр. Юбилейный д. 7, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуаль ные	2022	4 209,31	0,00	0,00	0,00	0,00	4 209,31	0,00	0,00

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

			тепловые пункты									
3.4.8	мкр. Юбилейный д. 8, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	2 973,39	0,00	0,00	0,00	0,00	2 973,39	0,00	0,00
3.4.9	мкр. Юбилейный д. 9, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	2 973,39	0,00	0,00	0,00	0,00	2 973,39	0,00	0,00
3.4.10	мкр. Юбилейный д. 14а, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	1 415,05	0,00	0,00	0,00	0,00	1 415,05	0,00	0,00
3.4.11	Школа, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	4 137,67	0,00	0,00	0,00	0,00	4 137,67	0,00	0,00
3.4.12	Дет. Сад, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	1 218,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1 218,01	0,00	0,00
3.4.13	Дом культуры, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	2 740,53	0,00	0,00	0,00	0,00	2 740,53	0,00	0,00
3.4.14	Магазин (ЗАО "Барыбино"), КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	71,65	0,00	0,00	0,00	0,00	71,65	0,00	0,00
3.4.15	Столовая, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	394,06	0,00	0,00	0,00	0,00	394,06	0,00	0,00
3.5	Перевод МКД на индивидуальное теплоснабжение (13 жилых домов), в том числе:	с. Подхожее	индивидуаль ное теплоснабже ние	2019	9 565,63	0,00	9 565,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.1	мкр. Восточный д. 2, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуаль ное теплоснабже ние	2019	1 125,37	0,00	1 125,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.2	мкр. Восточный д. 3, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуаль ное теплоснабже ние	2019	562,68	0,00	562,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.3	мкр. Восточный д. 10, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуаль ное теплоснабже	2019	562,68	0,00	562,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

			ние									
3.5.4	мкр. Восточный д. 13, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуальное теплоснабжение	2019	1 125,37	0,00	1 125,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.5	мкр. Восточный д. 17, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуальное теплоснабжение	2019	1 125,37	0,00	1 125,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.6	мкр. Восточный д. 19, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуальное теплоснабжение	2019	562,68	0,00	562,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.7	мкр. Восточный д. 21, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуальное теплоснабжение	2019	1 125,37	0,00	1 125,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.8	мкр. Восточный д. 32, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуальное теплоснабжение	2019	562,68	0,00	562,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.9	мкр. Восточный д. 33, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуальное теплоснабжение	2019	562,68	0,00	562,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.10	мкр. Восточный д. 34, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуальное теплоснабжение	2019	562,68	0,00	562,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.11	мкр. Восточный д. 35, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуальное теплоснабжение	2019	562,68	0,00	562,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.12	мкр. Восточный д. 37, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуальное теплоснабжение	2019	562,68	0,00	562,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.13	мкр. Восточный д. 38, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуальное теплоснабжение	2019	562,68	0,00	562,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), с. Подхожее, мкр. Юбилейный, 2Ду100 L=32м.п.	с. Подхожее	Котельной №4	2023	557,71						557,71	
3.7	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), с.	с. Подхожее	Котельной №4	2023	505,18						505,18	

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	Подхожее, мкр. Юбилейный, 2Ду89 L=32м.п.											
3.8	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), с. Подхожее, мкр. Юбилейный, 2Ду65 L=60м.п.	с. Подхожее	Котельной №4	2023	947,22						947,22	
3.9	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), с. Подхожее, мкр. Юбилейный, 2Ду57 L=120м.п.	с. Подхожее	Котельной №4	2023	1 894,43						1 894,43	
	ИТОГО ПО КОТЕЛЬНОЙ № 4				101 392,77	0,00	12249,47	47 677,35	0,00	37 561,42	3 904,54	0,00
4	КОТЕЛЬНАЯ № 5											
4.1	Строительство БМК-5, взамен существующей котельной №5 с. Мочилы, установленной мощностью 2,4 МВт	с. Мочилы	БМК № 5	2019-2020	20 203,58	0,00	2 503,21	17 700,37	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	Установка индивидуальных тепловых пунктов (13 шт.), в т.ч.:	с. Мочилы	индивидуальные тепловые пункты	2019-2020	37 256,91	0,00	0,00	0,00	0,00	37 256,91	0,00	0,00
4.2.1	ул. Юбилейная д. 1, КТС с. Мочилы	с. Мочилы	индивидуальные тепловые пункты	2022	2 597,24	0,00	0,00	0,00	0,00	2 597,24	0,00	0,00
4.2.2	ул. Юбилейная д. 2, КТС с. Мочилы	с. Мочилы	индивидуальные тепловые пункты	2022	3 224,16	0,00	0,00	0,00	0,00	3 224,16	0,00	0,00
4.2.3	ул. Юбилейная д. 3, КТС с. Мочилы	с. Мочилы	индивидуальные тепловые пункты	2022	3 224,16	0,00	0,00	0,00	0,00	3 224,16	0,00	0,00
4.2.4	ул. Юбилейная д. 4, КТС с. Мочилы	с. Мочилы	индивидуальные тепловые пункты	2022	3 062,95	0,00	0,00	0,00	0,00	3 062,95	0,00	0,00
4.2.5	ул. Юбилейная д. 5, КТС с. Мочилы	с. Мочилы	индивидуальные тепловые пункты	2022	3 062,95	0,00	0,00	0,00	0,00	3 062,95	0,00	0,00
4.2.6	ул. Юбилейная д. 7, КТС с. Мочилы	с. Мочилы	индивидуальные тепловые пункты	2022	3 134,60	0,00	0,00	0,00	0,00	3 134,60	0,00	0,00
4.2.7	ул. Юбилейная д. 8, КТС с. Мочилы	с. Мочилы	индивидуальные тепловые пункты	2022	3 134,60	0,00	0,00	0,00	0,00	3 134,60	0,00	0,00

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

			пункты									
4.2.8	ул. Юбилейная д. 9, КТС с. Мочи́лы	с. Мочи́лы	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	3 134,60	0,00	0,00	0,00	0,00	3 134,60	0,00	0,00
4.2.9	ул. Юбилейная д. 10, КТС с. Мочи́лы	с. Мочи́лы	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	3 134,60	0,00	0,00	0,00	0,00	3 134,60	0,00	0,00
4.2.10	Школа, КТС с. Мочи́лы	с. Мочи́лы	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	4 137,67	0,00	0,00	0,00	0,00	4 137,67	0,00	0,00
4.2.11	Дет. Сад, КТС с. Мочи́лы	с. Мочи́лы	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	2 615,15	0,00	0,00	0,00	0,00	2 615,15	0,00	0,00
4.2.12	Клуб, КТС с. Мочи́лы	с. Мочи́лы	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	626,92	0,00	0,00	0,00	0,00	626,92	0,00	0,00
4.2.13	Администрация, КТС с. Мочи́лы	с. Мочи́лы	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	2 167,35	0,00	0,00	0,00	0,00	2 167,35	0,00	0,00
4.3	Перевод МКД на индивидуальное теплоснабжение (14 жилых домов), в том числе:	с. Мочи́лы	индивидуаль ное теплоснабже ние	2020	16 442,56	0,00	0,00	16 442,56	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1	ул. Лесная, д. 13, КТС с. Мочи́лы (МКД)	с. Мочи́лы	индивидуаль ное теплоснабже ние	2020	1 059,99	0,00	0,00	1 059,99	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.	ул. Лесная д. 1, КТС с. Мочи́лы	с. Мочи́лы	индивидуаль ное теплоснабже ние	2020	1 059,99	0,00	0,00	1 059,99	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.3	ул. Лесная д. 2, КТС с. Мочи́лы	с. Мочи́лы	индивидуаль ное теплоснабже ние	2020	1 059,99	0,00	0,00	1 059,99	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.4	ул. Лесная д. 3, КТС с. Мочи́лы	с. Мочи́лы	индивидуаль ное теплоснабже ние	2020	1 059,99	0,00	0,00	1 059,99	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.5	ул. Лесная д. 4, КТС с. Мочи́лы	с. Мочи́лы	индивидуаль ное теплоснабже ние	2020	1 059,99	0,00	0,00	1 059,99	0,00	0,00	0,00	0,00

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

4.3.6	ул. Лесная д. 5, КТС с. Мочи́лы	с. Мочи́лы	индивидуальное теплоснабжение	2020	1 059,99	0,00	0,00	1 059,99	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.7	ул. Лесная д. 6, КТС с. Мочи́лы	с. Мочи́лы	индивидуальное теплоснабжение	2020	1 059,99	0,00	0,00	1 059,99	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.8	ул. Лесная д. 7, КТС с. Мочи́лы	с. Мочи́лы	индивидуальное теплоснабжение	2020	1 059,99	0,00	0,00	1 059,99	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.9	ул. Лесная д. 8, КТС с. Мочи́лы	с. Мочи́лы	индивидуальное теплоснабжение	2020	1 059,99	0,00	0,00	1 059,99	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.10	ул. Лесная д. 9, КТС с. Мочи́лы	с. Мочи́лы	индивидуальное теплоснабжение	2020	1 059,99	0,00	0,00	1 059,99	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.11	ул. Лесная д. 10, КТС с. Мочи́лы	с. Мочи́лы	индивидуальное теплоснабжение	2020	1 059,99	0,00	0,00	1 059,99	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.12	ул. Лесная д. 11, КТС с. Мочи́лы	с. Мочи́лы	индивидуальное теплоснабжение	2020	1 059,99	0,00	0,00	1 059,99	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.13	ул. Лесная д. 12, КТС с. Мочи́лы	с. Мочи́лы	индивидуальное теплоснабжение	2020	3 192,66	0,00	0,00	3 192,66	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.14	ул. Лесная д. 19, КТС с. Мочи́лы (1 кв.дом)	с. Мочи́лы	индивидуальное теплоснабжение	2020	530,00	0,00	0,00	530,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО ПО КОТЕЛЬНОЙ № 5				73 903,05	0,00	2 503,21	34 142,93	0,00	37 256,91	0,00	0,00
5	КОТЕЛЬНАЯ № 6											
5.1	Строительство БМК, взамен существующей котельной №6 п.Дмитриевский, установленной мощностью 2,1 МВт с переносом котельной ближе к потребителям	п. Дмитриевский	БМК № 6	2019-2020	30 706,97	0,00	2 433,94	28 273,03	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Строительство тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка) для строящегося жилого дома по адресу: п. Дмитриевский, 2Ду100 L=550	п. Дмитриевский	БМК № 6	2020	8 847,54	0,00	0,00	8 847,54	0,00	0,00	0,00	0,00

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	п.м.											
5.3	ТСтроительство тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка) жилого дома по адресу: п. Дмитриевский. 2Ду100 L=200 п.м.	п. Дмитриевский	БМК № 6	2020	3 217,29	0,00	0,00	3 217,29	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Строительство тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка) жилого дома по адресу: п. Дмитриевский. 2Ду100 L=480 п.м.	п. Дмитриевский	БМК № 6	2020	7 721,49	0,00	0,00	7 721,49	0,00	0,00	0,00	0,00
5.5	Строительство тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка) для зоны многоквартирной жилой застройки по адресу: п. Дмитриевский, западнее общеобразовательной школы; 2Ду100 L=5 п.м.	п. Дмитриевский	БМК № 6	2020	80,43	0,00	0,00	80,43	0,00	0,00	0,00	0,00
5.6	Строительство тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка) для зоны многоквартирной жилой застройки, южнее общеобразовательной школы по адресу: п. Дмитриевский. 2Ду100 L=5 п.м.	п. Дмитриевский	БМК № 6	2020	80,43	0,00	0,00	80,43	0,00	0,00	0,00	0,00
5.7	Установка индивидуальных тепловых пунктов (4шт.), в т.ч.:	п. Дмитриевский	индивидуальные тепловые пункты	2019-2022	12 203,30	0,00	0,00	4 734,01	0,00	7 469,29	0,00	0,00
5.7.1	д.8, ж/д п. Дмитриевка	п. Дмитриевский	индивидуальные тепловые пункты	2022	3 671,96	0,00	0,00	0,00	0,00	3 671,96	0,00	0,00
5.7.2	д.9, ж/д п. Дмитриевка	п. Дмитриевский	индивидуальные тепловые пункты	2022	3 797,34	0,00	0,00	0,00	0,00	3 797,34	0,00	0,00
5.7.3	д.10, ж/д п. Дмитриевка (МКД)	п. Дмитриевский	индивидуальные тепловые пункты	2020	1 871,35	0,00	0,00	1 871,35	0,00	0,00	0,00	0,00
5.7.4	д.13а Дом культуры п. Дмитриевка	п. Дмитриевский	индивидуальные	2020	2 862,66	0,00	0,00	2 862,66	0,00	0,00	0,00	

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

		й	тепловые пункты									
5.8	Перевод МКД на индивидуальное теплоснабжение (7 жилых домов и 1 ДК), в том числе:	п. Дмитриевский	индивидуальное теплоснабжение	2020	11 155,28	0,00	0,00	7 962,62	0,00	3 192,66	0,00	0,00
5.8.1	д.10а частный сектор п. Дмитриевка	п. Дмитриевский	индивидуальное теплоснабжение	2020	530,00	0,00	0,00	530,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.8.2	д.11, ж/д п. Дмитриевка (МКД)	п. Дмитриевский	индивидуальное теплоснабжение	2020	3 192,66	0,00	0,00	3 192,66	0,00	0,00	0,00	0,00
5.8.3	д.12, ж/д п. Дмитриевка (МКД)	п. Дмитриевский	индивидуальное теплоснабжение	2022	3 192,66	0,00	0,00	0,00	0,00	3 192,66	0,00	0,00
5.8.4	д.13 частный сектор п. Дмитриевка	п. Дмитриевский	индивидуальное теплоснабжение	2020	1 059,99	0,00	0,00	1 059,99	0,00	0,00	0,00	0,00
5.8.5	д.14 частный сектор п. Дмитриевка	п. Дмитриевский	индивидуальное теплоснабжение	2020	1 059,99	0,00	0,00	1 059,99	0,00	0,00	0,00	0,00
5.8.6	д.15 частный сектор п. Дмитриевка	п. Дмитриевский	индивидуальное теплоснабжение	2020	1 059,99	0,00	0,00	1 059,99	0,00	0,00	0,00	0,00
5.8.7	д.16 частный сектор п. Дмитриевка	п. Дмитриевский	индивидуальное теплоснабжение	2020	1 059,99	0,00	0,00	1 059,99	0,00	0,00	0,00	0,00
5.9	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), ТК3-ТК4 п. Дмитриевский, 2Ду125 L=14м.п.	п. Дмитриевский	БМК № 6	2022	258,70					258,70		
5.10	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), ТК2-ТК3 п. Дмитриевский, 2Ду150 L=42м.п.	п. Дмитриевский	БМК № 6	2022	875,00					875,00		
5.11	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), ТК4-ТК6п. Дмитриевский, 2Ду125 L=150м.п.	п. Дмитриевский	БМК № 6	2022	2 771,73					2 771,73		

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	ИТОГО ПО КОТЕЛЬНОЙ № 6 (БМК № 6)				77 918,16	0,00	2 433,94	60 916,84	0,00	14 567,38	0,00	0,00
6	КОТЕЛЬНАЯ № 7											
6.1	Строительство тепловой (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), для жилого дома по адресу: п. Успенский; Ду50, L=300 м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2020	4 370,84	0,00	0,00	4 370,84	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	Строительство тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), для жилого дома по адресу: п. Успенский, ул. Трудовая; Ду50, L=5 м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2020	72,85	0,00	0,00	72,85	0,00	0,00	0,00	0,00
6.3	Строительство тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), для жилого дома по адресу: п. Успенский ул. Садовая, 20; Ду50, L=275 м.п	п. Успенский	Котельная № 7	2020	4 007,00	0,00	0,00	4 007,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.4	Строительство тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), для объекта газоснабжения по адресу: п. Успенский, ул. Советская, 12А; Ду50, L=100 м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2020	1 608,64	0,00	0,00	1 608,64	0,00	0,00	0,00	0,00
6.5	Строительство тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), для магазина по адресу: п. Успенский, ул. Советская; Ду50, L=5 м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2020	72,85	0,00	0,00	72,85	0,00	0,00	0,00	0,00
6.6	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), п. Успенский, От ДК до врезки на контуре отопления, Ду200 L=316м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022	7 950,58	0,00			0,00	7 950,58	0,00	0,00
6.7	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), п. Успенский, От ДК до врезки на контуре отопления, Ду150 L=55м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2023	1 191,67						1 191,67	
6.8	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), п.	п. Успенский	Котельная № 7	2023	3 036,34						3 036,34	

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	Успенский, От ДК до врезки на контуре отопления, Ду125 L=158м.п.											
6.9	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), п. Успенский, От ДК до врезки на контуре отопления, Ду108 L=213м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2023	36 709,78						36 709,78	
6.10	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду259 L=15м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	638,08							638,08
6.11	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду259 L=5м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	212,69							212,69
6.12	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду259 L=47м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	1 999,30							1 999,30
6.13	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду259 L=2м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	85,08							85,08
6.14	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду207 L=15м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	514,55							514,55
6.15	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду207 L=41м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	1 406,44							1 406,44
6.16	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду207 L=90м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	3 087,30							3 087,30
6.17	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2 Ду207 L=50м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	1 715,17							1 715,17
6.18	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду207 L=200м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	6 860,67							6 860,67
6.19	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду207 L=49м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	1 680,86							1 680,86

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

6.20	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду207 L=160м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	5 488,54							5 488,54
6.21	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), Ду150 L=21м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	598,75							598,75
6.22	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду125 L=40м.п..	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	1 011,55							1 011,55
6.23	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду125 L=2м.п..	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	50,58							50,58
6.24	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду125 L=77м.п..	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	1 947,23							1 947,23
6.25	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду100 L=80м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	1 568,37							1 568,37
6.26	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду100 L=70м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	1 372,32							1 372,32
6.27	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду100 L=50м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	980,23							980,23
6.28	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду100 L=120м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	2 352,55							2 352,55
6.29	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду100 L=150м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	2 940,69							2 940,69
6.30	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду100 L=150м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	2 940,69							2 940,69
6.31	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду100 L=110м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	2 156,50							2 156,50
6.32	Замена тепловой сети (стальные в	п. Успенский	Котельная №	2026-	177,58							177,58

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду82 L=10м.п.		7	2035								
6.33	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду82 L=12,5м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	221,98							221,98
6.34	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду82 L=15м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	266,37							266,37
6.35	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду82 L=61м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	1 083,25							1 083,25
6.36	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду82 L=15м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	266,37							266,37
6.37	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду82 L=20м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	355,16							355,16
6.38	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду82 L=3м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	53,27							53,27
6.39	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду82 L=135м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	2 397,35							2 397,35
6.40	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду82 L=16м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	284,13							284,13
6.41	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду82 L=16м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	284,13							284,13
6.42	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду82 L=43м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	763,60							763,60
6.43	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду82 L=43м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	763,60							763,60
6.44	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	177,58							177,58

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	бесканальная прокладка), 2Ду82 L=10м.п.											
6.45	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду82 L=4м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026- 2035	71,03							71,03
6.46	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду82 L=20м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026- 2035	355,16							355,16
6.47	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду82 L=4м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026- 2035	71,03							71,03
6.48	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду82 L=16м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026- 2035	284,13							284,13
6.49	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду82 L=27м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026- 2035	479,47							479,47
6.50	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду82 L=30м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026- 2035	532,75							532,75
6.51	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду82 L=30м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026- 2035	532,75							532,75
6.52	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду82 L=4м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026- 2035	71,03							71,03
6.53	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду82 L=37м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026- 2035	657,05							657,05
6.54	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду82 L=15м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026- 2035	266,37							266,37
6.55	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду82 L=77м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026- 2035	1 367,38							1 367,38
6.56	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду82	п. Успенский	Котельная № 7	2026- 2035	976,70							976,70

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	L=55м.п.											
6.57	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду82 L=5м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	88,79							88,79
6.58	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду82 L=22м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	390,68							390,68
6.59	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду82 L=35м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	621,54							621,54
6.60	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду69 L=90м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	1 598,24							1 598,24
6.61	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду69 L=90м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	1 598,24							1 598,24
6.62	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду69 L=20м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	355,16							355,16
6.63	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду69 L=16м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	284,13							284,13
6.64	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду69 L=4м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	71,03							71,03
6.65	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду69 L=71м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	1 260,83							1 260,83
6.66	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=30м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	532,75							532,75
6.67	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=6м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	106,55							106,55
6.68	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=6м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	106,55							106,55

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

6.69	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=23м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	408,44							408,44
6.70	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=4м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	71,03							71,03
6.71	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=27м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	479,47							479,47
6.71	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=5м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	88,79							88,79
6.72	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=17м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	301,89							301,89
6.73	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=63,5м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	1 127,64							1 127,64
6.74	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=270м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	4 794,71							4 794,71
6.75	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=16м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	284,13							284,13
6.76	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=28м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	497,23							497,23
6.77	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=16м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	284,13							284,13
6.78	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=12м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	213,10							213,10
6.79	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=3м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	53,27							53,27
6.80	Замена тепловой сети (стальные в	п. Успенский	Котельная №	2026-	53,27							53,27

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=3м.п.		7	2035								
6.81	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=28м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	497,23							497,23
6.82	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=2м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	35,52							35,52
6.83	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=27м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	479,47							479,47
6.84	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=2м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	35,52							35,52
6.85	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=133м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	2 361,84							2 361,84
6.86	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=61м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	1 083,25							1 083,25
6.87	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду32 L=20м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2026-2035	355,16							355,16
6.88	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду150 L=15м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022-2025	312,50							312,50
6.89	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду150 L=62м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022-2025	1 291,67							1 291,67
6.90	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду150 L=50м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022-2025	1 041,67							1 041,67
6.91	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду150 L=249м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022-2025	5 187,52							5 187,52
6.92	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная	п. Успенский	Котельная № 7	2022-2025	1 005,48							1 005,48

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	бесканальная прокладка), 2Ду100 L=60м.п.											
6.93	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду82 L=77м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022- 2025	1 168,84							1 168,84
6.94	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду82 L=70м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022- 2025	1 062,58							1 062,58
6.95	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду82 L=35м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022- 2025	531,29							531,29
6.96	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду82 L=77м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022- 2025	1 168,84							1 168,84
6.97	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду69 L=120м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022- 2025	1 821,57							1 821,57
6.98	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду69 L=50м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022- 2025	758,99							758,99
6.99	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=15м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022- 2025	227,70							227,70
6.100	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=61м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022- 2025	925,97							925,97
6.101	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=90м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022- 2025	1 366,18							1 366,18
6.102	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=71м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022- 2025	1 077,76							1 077,76
6.103	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=150м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022- 2025	2 276,96							2 276,96
6.104	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50	п. Успенский	Котельная № 7	2022- 2025	45,54							45,54

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	L=3м.п.											
6.105	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=15м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022-2025	227,70							227,70
6.106	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=3м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022-2025	45,54							45,54
6.107	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=10м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022-2025	151,80							151,80
6.108	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=150м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022-2025	2 276,96							2 276,96
6.109	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=110м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022-2025	1 669,77							1 669,77
6.110	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=4м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022-2025	60,72							60,72
6.111	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=12,5м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022-2025	189,75							189,75
6.112	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=61м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022-2025	925,97							925,97
6.113	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=57м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022-2025	865,25							865,25
6.114	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=6м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022-2025	91,08							91,08
6.115	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=131м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022-2025	1 988,55							1 988,55
6.116	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=22м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022-2025	333,95							333,95

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

6.117	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=16м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022-2025	242,88							242,88
6.118	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=16м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022-2025	242,88							242,88
6.119	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=20м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022-2025	303,60							303,60
6.120	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=5м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022-2025	75,90							75,90
6.121	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=49м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022-2025	743,81							743,81
6.122	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=50м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022-2025	758,99							758,99
6.123	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=52м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022-2025	789,35							789,35
6.124	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=47м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022-2025	713,45							713,45
6.125	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=10м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022-2025	151,80							151,80
6.126	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=60м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022-2025	910,79							910,79
6.127	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=53м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022-2025	804,53							804,53
6.128	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=30м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022-2025	455,39							455,39
6.129	Замена тепловой сети (стальные в	п. Успенский	Котельная №	2022-	227,70							227,70

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=15м.п.		7	2025								
6.130	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=63,5м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022-2025	963,91							963,91
6.131	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=43м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022-2025	652,73							652,73
6.132	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=43м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022-2025	652,73							652,73
6.133	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=5м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022-2025	75,90							75,90
6.134	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=30м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022-2025	455,39							455,39
6.135	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=55м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022-2025	834,89							834,89
6.136	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=16м.п.	п. Успенский	Котельная № 7	2022-2025	242,88							242,88
	ИТОГО ПО КОТЕЛЬНОЙ № 7				174 305,09	0,00	0,00	10 132,18	0,00	7 950,58	40 937,79	115 284,54
7	КОТЕЛЬНАЯ № 8											
7.1	Строительство БМК-8 мощность 3,8 МВт, взамен существующей Котельной №8	д. Шеметово	БМК № 8	2019-2020	24 039,19	0,00	3 104,56	20 934,63	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	Строительство тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), для торгово-бытового объекта, по адресу: д. Шеметово, 13 "Б"; 2Ду50, L= 15 м.п.	д. Шеметово	БМК № 8	2020	218,54	0,00	0,00	218,54	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО ПО КОТЕЛЬНОЙ № 8				24 257,73	0,00	3 104,56	21 153,17	0,00	0,00	0,00	0,00
8	КОТЕЛЬНАЯ № 9											
8.1	Модернизация (Автоматизация и диспетчеризация теплового источника с котловым	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2021	882,90	0,00	0,00	0,00	882,90	0,00	0,00	0,00

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	оборудованием Турботерм-3150 (4 шт.) для работы в автоматическом режиме с оптимизацией количества обслуживающего персонала.)											
8.2	Строительство тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка) для нового абонента по адресу: с. Узуново, мкр.Южный, ДОО на 260 мест Ду80, L=212 м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2030	2 174,93			2 174,93			0,00	0,00
8.3	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду200 L=39м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2022-2025	919,26							919,26
8.4	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду200 L=51м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2022-2025	1 202,11							1 202,11
8.5	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду200 L=57м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2022-2025	1 343,54							1 343,54
8.6	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду200 L=10м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2022-2025	235,71							235,71
8.7	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду150 L=57м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2022-2025	1 149,94							1 149,94
8.8	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду150 L=76м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2022-2025	1 533,26							1 533,26
8.9	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду125 L=40м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2022-2025	762,29							762,29
8.10	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду80 L53м.п	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2022-2025	913,15							913,15
8.11	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду80 L39м.п	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2022-2025	671,94							671,94
8.12	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду70 L=43м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2022-2025	740,86							740,86
8.13	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду70 L=85м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2022-2025	1 464,49							1 464,49
8.14	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду70 L=19м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2022-2025	327,36							327,36
8.15	Замена тепловой сети (стальные в	с. Узуново,	Котельная №	2022-	809,77							809,77

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду70 L=47м.п.	мкр.Южный	9	2025								
8.16	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду70 L=65м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2022-2025	1 119,90							1 119,90
8.17	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду70 L=43м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2022-2025	740,86							740,86
8.18	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду200 L=57м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2022-2025	809,77							809,77
8.19	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду200 L=57м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2022-2025	861,46							861,46
8.20	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду200 L=57м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2022-2025	706,40							706,40
8.21	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду50 L=12м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2022-2025	206,75							206,75
8.22	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду50 L=30м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2022-2025	516,88							516,88
8.23	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду50 L=31м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2022-2025	534,11							534,11
8.24	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду50 L=31м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2022-2025	534,11							534,11
8.25	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду50 L=32м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2022-2025	551,34							551,34
8.26	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду50 L=24м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2022-2025	413,50							413,50
8.27	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду50 L=20м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2022-2025	344,58							344,58
8.28	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду50 L=9м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2022-2025	155,06							155,06
8.29	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду50 L=34м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2022-2025	585,79							585,79
8.30	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду50 L=29м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2022-2025	499,65							499,65
8.31	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2022-2025	447,96							447,96

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	прокладка), 2Ду50 L=26м.п.											
8.32	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), Ду108 L=50м.п., Ду89 L=50м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2026-2035	1 059,47							1 059,47
8.33	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), Ду108 L=50м.п., Ду89 L=50м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2026-2035	1 059,47							1 059,47
8.34	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), Ду108 L=57м.п., Ду89 L=57м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2026-2035	1 207,80							1 207,80
8.35	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), Ду108 L=51м.п., Ду89 L=51м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2026-2035	1 080,66							1 080,66
8.36	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), Ду108 L=57м.п., Ду89 L=57м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2026-2035	1 207,80							1 207,80
8.37	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), Ду108 L=76м.п., Ду89 L=76м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2026-2035	1 610,39							1 610,39
8.38	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), Ду108 L=39м.п., Ду89 L=39м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2026-2035	826,39							826,39
8.39	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), Ду89 L=53м.п., Ду76 L=53м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2026-2035	1 068,26							1 068,26
8.40	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), Ду89 L=39м.п., Ду76 L=39м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2026-2035	786,07							786,07
8.41	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), Ду89 L=43м.п., Ду76 L=43м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2026-2035	866,70							866,70
8.42	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), Ду76 L=65м.п., Ду57 L=65м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2026-2035	1 310,12							1 310,12
8.43.	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), Ду76 L=19м.п., Ду57 L=19м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2026-2035	382,96							382,96

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

8.44	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), Ду76 L=47м.п., Ду57 L=47м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2026-2035	947,32							947,32
8.45	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), Ду76 L=31м.п., Ду57 L=31м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2026-2035	624,83							624,83
8.46	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), Ду76 L=85м.п., Ду57 L=85м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2026-2035	1 713,24							1 713,24
8.47	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), Ду76 L=24м.п., Ду57 L=24м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2026-2035	483,74							483,74
8.48	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), Ду76 L=214м.п., Ду57 L=214м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2026-2035	4 313,33							4 313,33
8.49	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), Ду76 L=90м.п., Ду57 L=90м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2026-2035	1 814,02							1 814,02
8.50	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), Ду76 L=24м.п., Ду57 L=24м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2026-2035	483,74							483,74
8.51	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), Ду76 L=69м.п., Ду57 L=69м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2026-2035	1 390,75							1 390,75
8.52	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду57 L=47м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2026-2035	947,32							947,32
8.53	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду57 L=19м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2026-2035	382,96							382,96
8.54	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду57 L=26м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2026-2035	524,05							524,05
8.55	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду57 L=36м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2026-2035	725,61							725,61
8.56	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду57 L=207м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2026-2035	4 172,24							4 172,24
8.57	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2026-2035	866,70							866,70

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	прокладка), 2Ду57 L=43м.п.											
8.58	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду57 L=50м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2026-2035	1 007,79							1 007,79
8.59	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду57 L=41м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2026-2035	826,39							826,39
8.60	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду57 L=12м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2026-2035	241,87							241,87
8.61	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду57 L=30м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2026-2035	604,67							604,67
8.62	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду57 L=48м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2026-2035	967,48							967,48
8.63	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду57 L=32м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2026-2035	644,98							644,98
8.64	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду57 L=24м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2026-2035	483,74							483,74
8.65	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду57 L=20м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2026-2035	403,12							403,12
8.66	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду57 L=9м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2026-2035	181,40							181,40
8.67	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду57 L=34м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2026-2035	685,30							685,30
8.68	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду57 L=29м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2026-2035	584,52							584,52
8.69	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, надземная прокладка), 2Ду57 L=69м.п.	с. Узуново, мкр.Южный	Котельная № 9	2026-2035	1 390,75							1 390,75
	ИТОГО ПО КОТЕЛЬНОЙ № 9				64 037,58	0,00	0,00	2 174,93	882,90	0,00	0,00	60 979,75
9	КОТЕЛЬНАЯ № 10											
9.1	Модернизация (Автоматизация и диспетчеризация теплового источника с котловым оборудованием Турботерм-1600 (4 шт.) для работы в автоматическом режиме с оптимизацией количества обслуживающего персонала.) Котельная №10, с. Узуново, мкр. Северный	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2021	882,90	0,00	0,00	0,00	882,90	0,00	0,00	0,00

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

9.2	Строительство тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка) для абонентов БМК с. Узуново, мкр. Северный.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2022	15 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 000,00	0,00	0,00
9.10	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду200 L=39м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2026-2035	1 337,83							1 337,83
9.11	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду200 L=41м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2026-2035	1 406,44							1 406,44
9.12	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду200 L=119м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2026-2035	4 082,10							4 082,10
9.13	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду200 L=30,м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2026-2035	1 029,10							1 029,10
9.14	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду200 L=12м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2026-2035	411,64							411,64
9.15	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду200 L=30,м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2026-2035	1 029,10							1 029,10
9.16	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду200 L=41м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2026-2035	1 406,44							1 406,44
9.17	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду200 L=54м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2026-2035	1 852,38							1 852,38
9.18	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду200 L=45м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2026-2035	1 543,65							1 543,65
9.19	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду125 L=101м.п..	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2026-2035	2 554,16							2 554,16
9.20	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду125 L=28м.п..	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2026-2035	708,08							708,08

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

9.21	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду125 L=9м.п..	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2026-2035	227,60							227,60
9.22	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду125 L=10м.п..	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2026-2035	252,89							252,89
9.23	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду100 L=250м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2026-2035	4 901,14							4 901,14
9.24	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду100 L=42м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2026-2035	823,39							823,39
9.25	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду100 L=29м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2026-2035	568,53							568,53
9.26	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду100 L=39м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2026-2035	764,58							764,58
9.27	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду100 L=8м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2026-2035	156,84							156,84
9.28	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду100 L=36м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2026-2035	705,76							705,76
9.29	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду80 L=34м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2026-2035	603,78							603,78
9.30	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду80 L=22м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2026-2035	390,68							390,68
9.31	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду80 L=89м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2026-2035	1 580,48							1 580,48
9.32	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду80 L=63м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2026-2035	1 118,76							1 118,76
9.33	Замена тепловой сети (стальные в	с. Узуново,	Котельная №	2026-	479,47							479,47

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду70 L=27м.п.	мкр.Северный	10	2035								
9.34	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду70 L=49м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2026-2035	870,15							870,15
9.35	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду70 L=34м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2026-2035	603,78							603,78
9.36	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду70 L=91м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2026-2035	1 615,99							1 615,99
9.37	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=19м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2026-2035	337,41							337,41
9.38	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=43м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2026-2035	763,60							763,60
9.39	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=3м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2026-2035	53,27							53,27
9.40	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=4м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2026-2035	71,03							71,03
9.41	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=6м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2026-2035	106,55							106,55
9.42	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=9м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2026-2035	159,82							159,82
9.43	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=14м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2026-2035	248,61							248,61
9.44	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=57м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2026-2035	1 012,22							1 012,22
9.45	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2026-2035	159,82							159,82

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	бесканальная прокладка), 2Ду50 L=9м.п.	й										
9.46	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=14м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2022-2025	248,61							248,61
9.47	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=9м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2022-2025	159,82							159,82
9.48	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), Ду133 L=12м.п., Ду108 L=12м.п.,	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2022-2025	221,74							221,74
9.49	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду133 L=30м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2022-2025	554,35							554,35
9.50	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду133 L=41м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2022-2025	757,61							757,61
9.51	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), Ду133 L=45м.п., Ду108 L=45м.п.,	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2022-2025	831,52							831,52
9.52	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), Ду133 L=54м.п., Ду108 L=54м.п.,	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2022-2025	997,82							997,82
9.53	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), Ду133 L=30м.п., Ду108 L=30м.п.,	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2022-2025	554,35							554,35
9.54	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), Ду108 L=41м.п., Ду89 L=41м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2022-2025	687,08							687,08
9.55	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), Ду108 L=119м.п., Ду89 L=119м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2022-2025	1 994,21							1 994,21
9.56	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), Ду108 L=39м.п., Ду89 L=39м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2022-2025	653,56							653,56
9.57	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), Ду89	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2022-2025	91,08							91,08

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	L=6м.п., Ду76 L=6м.п.											
9.58	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), Ду89 L=8м.п., Ду76 L=8м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2022-2025	121,44							121,44
9.59	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), Ду89 L=42м.п., Ду76 L=42м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2022-2025	637,55							637,55
9.60	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), Ду79 L=101м.п., Ду57 L=101м.п.,	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2022-2025	1 533,16							1 533,16
9.61	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), Ду76 L=39м.п., Ду57 L=39м.п.,	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2022-2025	592,01							592,01
9.62	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), Ду76 L=28м.п., Ду57 L=28м.п.,	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2022-2025	425,03							425,03
9.63	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), Ду76 L=29м.п., Ду57 L=29м.п.,	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2022-2025	440,21							440,21
9.64	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), Ду76 L=49м.п., Ду57 L=49м.п.,	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2022-2025	743,81							743,81
9.65	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), Ду76 L=34м.п., Ду57 L=34м.п.,	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2022-2025	516,11							516,11
9.66	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), Ду76 L=36м.п., Ду57 L=36м.п.,	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2022-2025	546,47							546,47
9.67	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду57 L=91м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2022-2025	1 381,36							1 381,36
9.68	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду57 L=57м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2022-2025	865,25							865,25
9.69	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду57 L=10м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2022-2025	151,80							151,80

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

6.70	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду57 L=89м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2022-2025	1 351,00							1 351,00
6.71	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду57 L=63м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2022-2025	956,32							956,32
9.72	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду57 L=3м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2022-2025	45,54							45,54
9.73	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду57 L=56м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2022-2025	850,07							850,07
9.74	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду57 L=34м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2022-2025	516,11							516,11
9.75	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), Ду40 L=27м.п., Ду32 L=27м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2022-2025	409,85							409,85
9.76	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), Ду40 L=4м.п., Ду32 L=4м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2022-2025	60,72							60,72
9.77	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), Ду40 L=14м.п., Ду32 L=14м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2022-2025	212,52							212,52
9.78	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), Ду40 L=20м.п., Ду32 L=20м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2022-2025	303,60							303,60
9.79	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), Ду40 L=43м.п., Ду32 L=43м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2022-2025	652,73							652,73
9.80	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), Ду40 L=14м.п., Ду32 L=14м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2022-2025	212,52							212,52
9.81	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), Ду40 L=9м.п., Ду32 L=9м.п.	с. Узуново, мкр.Северный	Котельная № 10	2022-2025	136,62							136,62
9.82	Замена тепловой сети (стальные в	с. Узуново,	Котельная №	2022-	136,62							136,62

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду32 L=9м.п.	мкр.Северный	10	2025								
	ИТОГО ПО КОТЕЛЬНОЙ № 10				73 370,14	0,00	0,00	0,00	882,90	15 000,00	0,00	57 487,24
10	КОТЕЛЬНАЯ № 12											
10.1	Модернизация (Автоматизация и диспетчеризация теплового источника с котловым оборудованием KB-1,5 (2 шт.) для работы в автоматическом режиме с оптимизацией количества обслуживающего персонала.) Котельная №12, с.Узуново, ул. Почтовая, д. 6в	с. Узуново	Котельная № 12	2021	882,90	0,00	0,00	0,00	882,90	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО ПО КОТЕЛЬНОЙ № 12				882,90	0,00	0,00	0,00	882,90	0,00	0,00	0,00
11	КОТЕЛЬНАЯ № 13											
11.1	Строительство БМК, взамен существующей котельной №13 с. Глубокое, установленной мощностью 2,2 МВт.	с. Глубокое	БМК № 13	2019-2021	20 047,63	0,00	2 467,28	17 580,35	0,00	0,00	0,00	0,00
11.2	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), с. Глубокое, от т/к №13а до коттеджей № 8, 9, 10; 2Ду150 L=80	с. Глубокое	БМК № 13	2022	1 666,67	0,00	0,00	0,00	0,00	1 666,67	0,00	0,00
11.3	Тепловая сеть (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), с. Глубокое, от т/к №13а до коттеджей № 8, 9, 10; 2Ду89 L=40	с. Глубокое	БМК № 13	2022	607,19	0,00	0,00	0,00	0,00	607,19	0,00	0,00
11.4	Тепловая сеть (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), с. Глубокое, от т/к №13а до коттеджей № 8, 9, 10; 2Ду57 L=340	с. Глубокое	БМК № 13	2022-2023	5 367,56	0,00	0,00	0,00	0,00	5 367,56	0,00	0,00
11.5	Установка индивидуальных тепловых пунктов (13 шт.), в т.ч.:	с. Глубокое	индивидуальные тепловые пункты	2020-2022	38 437,31	0,00	0,00	0,00	0,00	38 437,31	0,00	0,00
11.5.1	д.11 ж/д, КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуальные тепловые пункты	2022	4 046,32	0,00	0,00	0,00	0,00	4 046,32	0,00	0,00
11.5.2	д.12 ж/д, КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуаль	2022	4 046,32	0,00	0,00	0,00	0,00	4 046,32	0,00	0,00

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

			ные тепловые пункты									
11.5.3	д.14 ж/д, КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	4 046,32	0,00	0,00	0,00	0,00	4 046,32	0,00	0,00
11.5.4	д.36 ж/д, КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	4 046,32	0,00	0,00	0,00	0,00	4 046,32	0,00	0,00
11.5.5.	д.37 ж/д, КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	4 046,32	0,00	0,00	0,00	0,00	4 046,32	0,00	0,00
11.5.6	д.13 ж/д, КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	2 656,35	0,00	0,00	0,00	0,00	2 656,35	0,00	0,00
11.5.7	д.20 ж/д, КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	3 358,50	0,00	0,00	0,00	0,00	3 358,50	0,00	0,00
11.5.8	д. 40. Административное здание, КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	2 848,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 848,00	0,00	0,00
11.5.9	д.36 а, Школа, КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	4 017,66	0,00	0,00	0,00	0,00	4 017,66	0,00	0,00
11.5.10	д.116, Детский сад, КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	2 736,95	0,00	0,00	0,00	0,00	2 736,95	0,00	0,00
11.5.11	д.73 а Магазин РАЙПО, КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	134,34	0,00	0,00	0,00	0,00	134,34	0,00	0,00
11.5.12	д.73, Баня, КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	2 129,73	0,00	0,00	0,00	0,00	2 129,73	0,00	0,00
11.5.13	Гараж ЖКХ, КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуаль ные тепловые пункты	2022	324,21	0,00	0,00	0,00	0,00	324,21	0,00	0,00
11.6	Перевод МКД на индивидуальное теплоснабжение	с. Глубокое	индивидуаль ное	2019	8 521,33	0,00	8 521,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	(14 жилых домов), в том числе:		теплоснабже ние									
11.6.1	д.18 ж/д, КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуаль ное теплоснабже ние	2019	532,58	0,00	532,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.6.2	д.20б ж/д, КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуаль ное теплоснабже ние	2019	532,58	0,00	532,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.6.3	д.23 ж/д, КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуаль ное теплоснабже ние	2019	532,58	0,00	532,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.6.4	д.25 ж/д, КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуаль ное теплоснабже ние	2019	532,58	0,00	532,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.6.5	д.26 ж/д, КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуаль ное теплоснабже ние	2019	532,58	0,00	532,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.6.6	д.27 ж/д, КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуаль ное теплоснабже ние	2019	532,58	0,00	532,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.6.7	д.1 (весь дом), КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуаль ное теплоснабже ние	2019	532,58	0,00	532,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.6.8	д.3 (только кв.2), КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуаль ное теплоснабже ние	2019	532,58	0,00	532,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.6.9	д.4 (только кв.1), КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуаль ное теплоснабже ние	2019	532,58	0,00	532,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.6.10	д.7 (весь дом), КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуаль ное теплоснабже ние	2019	1 065,17	0,00	1 065,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.6.11	д.8 (весь дом), КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуаль ное теплоснабже ние	2019	1 065,17	0,00	1 065,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.6.12	д.9 (только кв.1), КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуаль ное теплоснабже	2019	532,58	0,00	532,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

			ние									
11.6.13	д.10 (только кв.2), КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуальное теплоснабжение	2019	532,58	0,00	532,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.6.17	д.29 (только кв.1), КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуальное теплоснабжение	2019	532,58	0,00	532,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.8	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), Ду89 L=61м.п., Ду57 L=61м.п.	с. Глубокое	БМК № 13	2022-2025	925,97							925,97
11.9	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), Ду89 L=130м.п., Ду57 L=130м.п.	с. Глубокое	БМК № 13	2022-2025	1 973,37							1 973,37
11.10	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), Ду89 L=25м.п., Ду57 L=25м.п.	с. Глубокое	БМК № 13	2022-2025	379,49							379,49
11.12	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), Ду89 L=33м.п., Ду57 L=33м.п.	с. Глубокое	БМК № 13	2022-2025	500,93							500,93
11.13	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), Ду89 L=59м.п., Ду57 L=59м.п.	с. Глубокое	БМК № 13	2022-2025	895,61							895,61
11.14	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), Ду89 L=10м.п., Ду57 L=10м.п.	с. Глубокое	БМК № 13	2022-2025	151,80							151,80
11.15	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), Ду76 L=51м.п., Ду57 L=51м.п.,	с. Глубокое	БМК № 13	2022-2025	774,17							774,17
11.16	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду57 L=91м.п.	с. Глубокое	БМК № 13	2022-2025	1 381,36							1 381,36
11.17	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду57 L=41м.п.	с. Глубокое	БМК № 13	2022-2025	622,37							622,37
11.18	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду57 L=136м.п.	с. Глубокое	БМК № 13	2022-2025	2 064,45							2 064,45

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

11.19	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду57 L=32м.п.	с. Глубокое	БМК № 13	2022-2025	485,75							485,75
11.20	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду57 L=19м.п.	с. Глубокое	БМК № 13	2022-2025	288,42							288,42
11.21	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду57 L=45м.п.	с. Глубокое	БМК № 13	2022-2025	683,09							683,09
11.22	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду57 L=29м.п.	с. Глубокое	БМК № 13	2022-2025	440,21							440,21
11.23	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду57 L=11м.п.	с. Глубокое	БМК № 13	2022-2025	166,98							166,98
11.24	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду57 L=5м.п.	с. Глубокое	БМК № 13	2022-2025	75,90							75,90
11.25	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду57 L=91м.п.	с. Глубокое	БМК № 13	2022-2025	1 381,36							1 381,36
11.26	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду57 L=29м.п.	с. Глубокое	БМК № 13	2022-2025	440,21							440,21
11.27	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду57 L=10м.п.	с. Глубокое	БМК № 13	2022-2025	151,80							151,80
11.28	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду57 L=52м.п.	с. Глубокое	БМК № 13	2022-2025	789,35							789,35
11.30	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду57 L=19м.п.	с. Глубокое	БМК № 13	2022-2025	288,42							288,42
11.31	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду57 L=19м.п.	с. Глубокое	БМК № 13	2022-2025	288,42							288,42
11.32	Замена тепловой сети (стальные в	с. Глубокое	БМК № 13	2022-	652,73							652,73

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду57 L=43м.п.			2025								
11.33	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду57 L=4м.п.	с. Глубокое	БМК № 13	2022-2025	60,72							60,72
11.34	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду57 L=38м.п.	с. Глубокое	БМК № 13	2022-2025	576,83							576,83
11.35	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду200 L=33,м.п.	с. Глубокое	Котельная № 13	2026-2035	1 132,01							1 132,01
11.36	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду200 L=13м.п.	с. Глубокое	Котельная № 13	2026-2035	445,94							445,94
11.37	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду200 L=5м.п.	с. Глубокое	Котельная № 13	2026-2035	171,52							171,52
11.38	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду200 L=130м.п.	с. Глубокое	Котельная № 13	2026-2035	4 459,44							4 459,44
11.39	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду200 L=24м.п.	с. Глубокое	Котельная № 13	2026-2035	823,28							823,28
11.40	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду100 L=41м.п.	с. Глубокое	Котельная № 13	2026-2035	803,79							803,79
11.41	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду100 L=136м.п.	с. Глубокое	Котельная № 13	2026-2035	2 666,22							2 666,22
11.42	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду100 L=59м.п.	с. Глубокое	Котельная № 13	2026-2035	1 156,67							1 156,67
11.43	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду80 L=91м.п.	с. Глубокое	Котельная № 13	2026-2035	1 615,99							1 615,99
11.44	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная	с. Глубокое	Котельная № 13	2026-2035	674,81							674,81

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	бесканальная прокладка), 2Ду70 L=38м.п.											
11.45	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду70 L=51м.п.	с. Глубокое	Котельная № 13	2026- 2035	905,67							905,67
11.46	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду70 L=45м.п.	с. Глубокое	Котельная № 13	2026- 2035	799,12							799,12
11.47	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду70 L=89м.п.	с. Глубокое	Котельная № 13	2026- 2035	1 580,48							1 580,48
11.48	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду57 L=19м.п.	с. Глубокое	Котельная № 13	2026- 2035	337,41							337,41
11.49	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду57 L=19м.п.	с. Глубокое	Котельная № 13	2026- 2035	337,41							337,41
11.50	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=4м.п.	с. Глубокое	Котельная № 13	2026- 2035	71,03							71,03
11.51	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=50м.п.	с. Глубокое	Котельная № 13	2026- 2035	887,91							887,91
11.52	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=29м.п.	с. Глубокое	Котельная № 13	2026- 2035	514,99							514,99
11.53	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=100м.п.	с. Глубокое	Котельная № 13	2026- 2035	1 775,82							1 775,82
11.54	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=5м.п.	с. Глубокое	Котельная № 13	2026- 2035	88,79							88,79
11.55	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=40м.п.	с. Глубокое	Котельная № 13	2026- 2035	710,33							710,33
11.56	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50	с. Глубокое	Котельная № 13	2026- 2035	763,60							763,60

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	L=43м.п.											
11.57	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=19м.п.	с. Глубокое	Котельная № 13	2026-2035	337,41							337,41
11.58	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=29м.п.	с. Глубокое	Котельная № 13	2026-2035	514,99							514,99
11.59	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=32м.п.	с. Глубокое	Котельная № 13	2026-2035	568,26							568,26
11.60	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду32 L=11м.п.	с. Глубокое	Котельная № 13	2026-2035	195,34							195,34
	ИТОГО ПО КОТЕЛЬНОЙ № 13				115 425,63	0,00	10 988,61	17 580,35	0,00	46 078,73	0,00	40 777,94
12	КОТЕЛЬНОЙ № 14											
12.1	Строительство тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), для жилищно-коммунального объекта по адресу: с. Петрово, 20 Б; 2Ду50, L=300 м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2020	4 370,84	0,00	0,00	4 370,84	0,00	0,00	0,00	0,00
12.2	Модернизация существующей котельной с. Петрово установленной мощностью 4,0 МВт (замена котлового оборудования - 2-х котлов КВ-2 на аналогичные без горелок)	с. Петрово	Котельная № 14	2020	5 462,45	0,00	0,00	5 462,45	0,00	0,00	0,00	0,00
12.3	Перевод на индивидуальное теплоснабжение мкр. Молодежный (4 дома), в т.ч	с. Петрово	индивидуальное теплоснабжение	2020	3 195,50	0,00	0,00	3 195,50	0,00	0,00	0,00	0,00
12.3.1	дом с. Петрово, д 13	с. Петрово	индивидуальное теплоснабжение	2020	532,58	0,00	0,00	532,58	0,00	0,00	0,00	0,00
12.3.2	дом с. Петрово, д 14	с. Петрово	индивидуальное теплоснабжение	2020	1 065,17	0,00	0,00	1 065,17	0,00	0,00	0,00	0,00
12.3.3	дом с. Петрово, д 15	с. Петрово	индивидуальное теплоснабжение	2020	1 065,17	0,00	0,00	1 065,17	0,00	0,00	0,00	0,00

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

12.3.4	дом с. Петрово, д 16	с. Петрово	индивидуальное теплоснабжение	2020	532,58	0,00	0,00	532,58	0,00	0,00	0,00	0,00
12.4	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), с.Петрово, ул. Молодёжная, д.4; Ду65 L=45м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2023	710,41						710,41	
12.5	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), с.Петрово, ул. Молодёжная, д.4; Ду57 L=45м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2023	710,41						710,41	
12.6	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), с.Петрово, ул. Молодёжная, д.4; Ду40 L=45м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2023	710,41						710,41	
12.7	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), с.Петрово, ул. Молодёжная, д.4; Д32 L=45м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2023	710,41						710,41	
12.8	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду200 L=71м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2026-2035	2 435,54							2 435,54
12.9	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду200 L=27м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2026-2035	926,19							926,19
12.10	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду200 L=41м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2026-2035	1 406,44							1 406,44
12.11	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду200 L=53м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2026-2035	1 818,08							1 818,08
12.12	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду200 L=183м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2026-2035	6 277,51							6 277,51
12.13	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду200 L=91м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2026-2035	3 121,60							3 121,60
12.14	Замена тепловой сети (стальные в	с. Петрово	Котельная №	2026-	6 757,76							6 757,76

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду200 L=197м.п.		14	2035								
12.15	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду150 L=12м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2026-2035	342,14							342,14
12.16	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду150 L=48м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2026-2035	1 368,58							1 368,58
12.17	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду150 L=51м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2026-2035	1 454,11							1 454,11
12.18	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду100 L=244м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2026-2035	4 783,52							4 783,52
12.19	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду70 L=19м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2026-2035	337,41							337,41
12.20	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду70 L=41м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2026-2035	728,09							728,09
12.21	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду70 L=57м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2026-2035	1 012,22							1 012,22
12.22	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду70 L=85м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2026-2035	1 509,44							1 509,44
12.23	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду70 L=31м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2026-2035	550,50							550,50
12.24	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=15м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2026-2035	266,37							266,37
12.25	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=17м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2026-2035	301,89							301,89
12.26	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная	с. Петрово	Котельная № 14	2026-2035	301,89							301,89

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	бесканальная прокладка), 2Ду50 L=17м.п.											
12.27	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=47м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2026-2035	834,63							834,63
12.28	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=57м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2026-2035	1 012,22							1 012,22
12.29	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=11,м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2026-2035	195,34							195,34
12.30	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=11,м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2026-2035	195,34							195,34
12.31	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=11,м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2026-2035	195,34							195,34
12.32	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду100 L=183м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2022-2025	3 066,73							3 066,73
12.33	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду100 L=197м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2022-2025	3 301,34							3 301,34
12.34	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду100 L=91м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2022-2025	1 524,98							1 524,98
12.35	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду100 L=770м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2022-2025	1 189,82							1 189,82
12.36	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду100 L=27м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2022-2025	452,47							452,47
12.37	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду100 L=41м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2022-2025	687,08							687,08
12.38	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду100	с. Петрово	Котельная № 14	2022-2025	1 005,48							1 005,48

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	L=60м.п.											
12.39	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду100 L=53м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2022-2025	888,18							888,18
12.40	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду100 L=51м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2022-2025	854,66							854,66
12.41	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду80 L=19м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2022-2025	288,42							288,42
12.42	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду70 L=41м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2022-2025	622,37							622,37
12.43	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=57м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2022-2025	865,25							865,25
12.44	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=47м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2022-2025	713,45							713,45
12.45	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=17м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2022-2025	258,06							258,06
12.46	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=15м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2022-2025	227,70							227,70
12.47	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=11,м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2022-2025	166,98							166,98
12.48	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=57м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2022-2025	865,25							865,25
12.49	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=11,м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2022-2025	166,98							166,98
12.50	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=85м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2022-2025	1 290,28							1 290,28

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

12.51	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=11,м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2022-2025	166,98							166,98
12.52	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=11,м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2022-2025	166,98							166,98
12.53	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), 2Ду50 L=244м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2022-2025	3 703,86							3 703,86
12.54	Замена тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), Ду40 L=31м.п., Ду32 L=31м.п.	с. Петрово	Котельная № 14	2022-2025	470,57							470,57
	ИТОГО ПО КОТЕЛЬНОЙ № 14				76 946,45	0,00	0,00	13 028,79	0,00	0,00	2 841,64	61 076,02
13	КОТЕЛЬНАЯ № 15											
13.1	Строительство тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), для строящегося объекта по адресу: с. Крутое, мкр Молодежный, 4; 2Ду50, L=400м.п	с. Крутое	Котельная № 15	2020	5 827,79	0,00	0,00	5 827,79	0,00	0,00	0,00	0,00
13.2	Строительство тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), для строящегося торгового объекта по адресу: с.Крутое; Ду50, L=170 м.п.	с. Крутое	Котельная № 15	2020	2 476,81	0,00	0,00	2 476,81	0,00	0,00	0,00	0,00
13.3	Подключение новых абонентов по адресу р.п. Серебряные Пруды, с.Крутое, д. 13 (реконструкция д/с"Ягодка" с увеличением емкости на 50 мест). Без строительства сетей, плата за подключение.	с. Крутое	Котельная № 15	2020	0,60	0,00		0,60	0,00		0,00	0,00
13.4	Строительство тепловой сети (стальные в ППУ изоляции, подземная бесканальная прокладка), для строящегося Фельдшерско-акушерского пункта, на 45 пос/см по адресу: с. Крутое, 2Ду50, L=50м.п + ГВС 2Ду50, L=50 м.п.	с. Крутое	Котельная № 15	2029	1 997,55							1 997,55
	ИТОГО ПО КОТЕЛЬНОЙ № 15				10 302,75	0,00	0,00	8 305,20	0,00	0,00	0,00	1 997,55
14	БМК ул.ПТУ											
14.1	Строительство блочно-модульной котельной р.п.	р.п. Серебряные	БМК ул.П	2019-2021	32 205,66	0,00	3 669,89	0,00	28 535,77	0,00	0,00	0,00

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	Серебряные Пруды, ул.ПТУ, мощностью 2,1 МВт (1,8 Гкал/ч) для обеспечения ЖФ и соц. объектов от котельной ЦТО «ОАО «СО ЕЭС»	Пруды										
14.2	Строительство тепловых сетей для подключения ФОК в Центральной части г. Серебряные Пруды, Д150мм, 130 м	р.п. Серебряные Пруды	БМК ул.П	2022	14 121,00					14 121,00		
	ИТОГО ПО БМК ул.ПТУ				46 326,66	0,00	3 669,89	0,00	28 535,77	14 121,00	0,00	0,00
15	КОТЕЛЬНАЯ БМК И.Садофьева											
15.1	Строительство БМК И.Садофьева тепловой мощностью 1 МВт для подключения РСО, газопровод Дуб3мм, 500м	р.п. Серебряные Пруды	Строительств о БМК И.Садофьева	2020- 2021	12 835,60	0,00	0,00	1 540,27	11 295,32	0,00	0,00	0,00
15.2	Строительство тепловой сети для подключения МУП «РСО го Серебряные Пруды» по адресу: р.п. Серебряные Пруды, 2Ду 80; L=20 м.п.	р.п. Серебряные Пруды	Строительств о БМК И.Садофьева	2020				280,69				
	ИТОГО ПО КОТЕЛЬНОЙ БМК И.Садофьева				13 116,29	0,00	0,00	1 820,96	11 295,32	0,00	0,00	0,00
	КОТЕЛЬНАЯ БМК Малая Луговая-Трудовая											
	Строительство тепловых сетей для подключения новых абонентов 2Ду150мм, L=1200 п.м.	р.п. Серебряные Пруды	БМК Малая Луговая-Трудовая	2022	31 029,70	0,00	0,00	0,00	0,00	31 029,70	0,00	0,00
	Строительство тепловых сетей для подключения новых абонентов Д150мм, 1.2 км	р.п. Серебряные Пруды	БМК Малая Луговая-Трудовая	2022	23 050,44	0,00	0,00	0,00	0,00	23 050,44	0,00	0,00
	ИТОГО ПО БМК Малая Луговая-Трудовая				54 080,14	0,00	0,00	0,00	0,00	54 080,14	0,00	0,00
	ИТОГО ПО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЮ				1 353 275,78	0,00	38 684,67	242 132,25	75 510,11	505 992,52	77 899,47	413 056,76

Более детальный анализ программы инвестиционных проектов в системе теплоснабжения представлен в разделе 6 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

5.2. Программа инвестиционных проектов в системе водоснабжения.

Краткое описание проекта	Проект включает в себя мероприятия по строительству, модернизации и реконструкции ВЗУ и сетей водоснабжения
Цели инвестиционного проекта	<ol style="list-style-type: none"> 1. Реконструкция и модернизация существующих объектов системы централизованного водоснабжения с целью повышения ее технологической эффективности, надежности и безопасности функционирования и развития. 2. Создание условий для приведения инфраструктуры централизованного водоснабжения в соответствие со стандартами качества. 3. Создание условий устойчивого функционирования и развития экономики в городском округе Серебряные Пруды Московской области, обеспечение бесперебойного водоснабжения потребителя.
Технические параметры проекта	Технические параметры проекта содержатся в таблице 5.2.1.
Необходимые капитальные затраты	Необходимые капитальные затраты в сфере водоснабжения на расчетный срок до 2035 года составляют 1 251 923,51 тыс.руб.
Источники финансирования	<ol style="list-style-type: none"> 1. Средства, поступающие от реализации товаров (оказания услуг), в части прибыли на развитие производства (капитальные вложения). 2. Амортизация ресурсоснабжающих организаций. 3. Средства, поступающие из бюджета. 4. Плата за технологическое подключение.
Срок реализации проекта	2018-2035 гг.

Таблица 5.1.2. - Программа инвестиционных проектов в системе водоснабжения.

№ п/п	Наименование мероприятия	Местоположение	Источники водоснабжения	Годы реализации	Стоимость мероприятий по годам (тыс. руб.), с НДС						
					ИТОГО	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023-2035
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Мероприятия по строительству, модернизации и реконструкции ВЗУ и сетей водоснабжения											
1	р.п. Серебряные Пруды										
1.1.	Строительство водозаборного узла: устройство новой скважины п. Серебряные Пруды, ул. Свободная. Производительностью 63 м3/ч, бурение скважины, станции обезжелезивания	р.п. Серебряные Пруды	скважина р.п. Серебряные Пруды	2020-2021	24 751,44			12 450,00	12 301,44		
1.2.	Перекладка сети холодного водоснабжения, п. Серебряные Пруды, ул. Свободная, ул. Петра Романова. Длина сети 1,69 км, диаметр 100 мм	р.п. Серебряные Пруды	скважина р.п. Серебряные Пруды, ул. Коровушкина; ВЗУ-2 р.п. Серебряные Пруды, ул. Комсомольская	2020-2021	15 199,29			5 345,40	9 853,89		
1.3.	Перекладка сети холодного водоснабжения, п. Серебряные Пруды, ул. Петра Романова. Общая длина сети 1,876 км диаметр 100 мм	р.п. Серебряные Пруды	скважина р.п. Серебряные Пруды, ул. Коровушкина	2020	15 917,09			15 917,09			
1.4	Строительство сети водоснабжения для подключения потребителей по заявленным ТУ к существующей системе централизованного водоснабжения диаметр 75 мм в п. Серебряные Пруды. Общей протяженностью 130м	р.п. Серебряные Пруды	скважина р.п. Серебряные Пруды, ул. Коровушкина; ВЗУ-2 р.п. Серебряные Пруды, ул. Комсомольская	2019	1 040,56		1 040,56				
1.5	Строительство сети водоснабжения для подключения потребителей по заявленным ТУ к существующей системе централизованного водоснабжения диаметр 75 мм в п. Серебряные Пруды. Общей протяженностью 1012 м	р.п. Серебряные Пруды	скважина р.п. Серебряные Пруды, ул. Коровушкина; ВЗУ-2 р.п. Серебряные Пруды, ул. Комсомольская	2020	9 095,48			9 095,48			
1.6	Строительство сети водоснабжения для подключения потребителей по заявленным ТУ к существующей системе централизованного водоснабжения диаметр 75 мм в	р.п. Серебряные Пруды	скважина р.п. Серебряные Пруды, ул. Коровушкина; ВЗУ-2 р.п. Серебряные Пруды, ул. Комсомольская	2021	7 975,51				7 975,51		

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	п. Серебряные Пруды. Общей протяженностью 940м										
1.7	Строительство сети водоснабжения для подключения потребителей по заявленным ТУ к существующей системе централизованного водоснабжения диаметр 75 мм в п. Серебряные Пруды. Общей протяженностью 2250 м	р.п. Серебряные Пруды	скважина р.п. Серебряные Пруды, ул. Коровушкина; ВЗУ-2 р.п. Серебряные Пруды, ул. Комсомольская	2022	21 449,89					21 449,89	
1.8	Строительство сети водоснабжения для подключения микрорайона «Восточный» р.п. Серебряные Пруды. Общей протяженностью 1500,0 п.м., диаметр 100 мм	р.п. Серебряные Пруды		2021-2022	14 299,93				6 350,00	7 949,93	
1.9	Строительство сети водоснабжения для подключения ул. Почтовая р.п. Серебряные Пруды. Общей протяженностью 400,0 м.п., 100 мм	р.п. Серебряные Пруды		2019-2020	3 393,84		568,3	2 825,54			
1.10	Строительство сети водоснабжения для подключения ул. Свободная р.п. Серебряные Пруды. Общей протяженностью 1700,0 м.п., 100 мм	р.п. Серебряные Пруды		2020-2021	14 423,80			6 560,89	7 862,91		
1.11	Перекладка сети холодного водоснабжения ул. Ремесленная, р.п. Серебряные Пруды. Общая длина сети 0,6 км диаметр 160 мм.	р.п. Серебряные Пруды		2020-2022	5 931,68			1 420,10	1 952,40	2 559,18	
	ИТОГО р.п. Серебряные Пруды				133 478,51	0,00	1 608,86	53 614,50	46 296,15	31 959,00	0,00
2	с. Мочилы										
2.1	Строительство ВЗУ с. Мочилы со строительством сооружений по водоподготовке. Производительностью 40 м3/ч со станцией обезжелезивания	с. Мочилы	скв. 1 ВЗУ с. Мочилы	2020	17 635,20			17 635,20			
2.2	Строительство сети водоснабжения для подключения потребителей по заявленным ТУ к существующей системе централизованного водоснабжения Ø 50 мм в с. Мочилы. Общей протяженностью 320 м (20+300)	с. Мочилы	скв. 1 ВЗУ с. Мочилы	2020-2021	2 877,97			863,40	2 014,57		
	Итого в с. Мочилы				20 513,17	0,00	0,00	18 498,60	2 014,57	0,00	0,00
3	д. Нижняя Пурловка										

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

3.1	Строительство водозаборного узла, д. Нижняя Пурловка. Производительностью 16 м3/ч, станция обезжелезивания	д. Нижняя Пурловка	ВЗУ д. Нижняя Пурловка	2021	7 054,08				7 054,08		
3.2	Перекладка сети холодного водоснабжения, п. Нижняя Пурловка. Общая длина сети 0,5 км диаметр 100 мм	п. Нижняя Пурловка	ВЗУ д. Нижняя Пурловка	2021	4 242,29				4 242,29		
3.3	Строительство сети водоснабжения для подключения потребителей по заявленным ТУ к существующей системе централизованного водоснабжения Ø 50 мм в д. Нижняя Пурловка. Общей протяженностью 530 м (30+500)	д. Нижняя Пурловка	скв. 1 ВЗУ д. Нижняя Пурловка	2020-2022	5 052,64			1 169,18	1 708,80	2 174,66	
Итого в д. Нижняя Пурловка					16 349,01	0,00	0,00	1 169,18	13 005,17	2 174,66	0,00
4	д. Благодать										
4.1	Модернизация водозаборного узла с увеличением производительной мощности с 65 м3/ч до 160 м3/ч, с устройством новой скважины д. Благодать. ЭЦВ-12-160-110	д. Благодать	ВЗУ д. Благодать	2021	4 200,00				4 200,00		
4.2	Строительство сети водоснабжения для подключения потребителей по заявленным ТУ к существующей системе централизованного водоснабжения Ø 50 мм в д. Благодать. Общей протяженностью 60 м	д. Благодать	скв. 1 ВЗУ д. Благодать; скв. 2 ВЗУ д. Благодать	2020	539,62			539,62			
Итого в д. Благодать					4 739,62	0,00	0,00	539,62	4 200,00	0,00	0,00
5	с. Крутое										
5.1	Модернизация водозаборного узла: устройство новой скважины с. Крутое, для подключения мкр. «Молодежный» Производительностью 40 м3/ч, увеличение с 16 м3/ч до 40 м3/ч,	с. Крутое	ВЗУ с. Крутое	2020-2021	1 260,00			350,00	910,00		
5.2	Строительство сети водоснабжения для подключения потребителей по заявленным ТУ к существующей системе централизованного водоснабжения Ø 50 мм в с. Крутое. Общей протяженностью 470 м	с. Крутое	ВЗУ с. Крутое	2020	4 227,02			4 227,02			

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	Итогов с. Крутое				5 487,02	0,00	0,00	4 577,02	910,00	0,00	0,00
6	п. Новоклёмово										
6.1	Модернизация водозаборного узла: устройство новой скважины п. Новоклемово. Производительностью 40 м3/ч, увеличением с 16 м3/ч до 40 м3/ч,	п. Новоклёмово	скв. 2 ВЗУ п. Новоклёмово	2021	1 260,00				1 260,00		
6.2	Строительство сети водоснабжения для подключения потребителей в пос. Новоклёмово. Общей протяженностью 3260 м.п.,1,5 км = 160 мм, 1,76 км = 110 мм,	п. Новоклёмово	скв. 2 ВЗУ п. Новоклёмово	2019-2020	29 141,59		8 859,20	20 282,39			
6.3	Строительство сети водоснабжения для подключения потребителей по заявленным ТУ к существующей системе централизованного водоснабжения Ø 100 мм в с. Новоклёмово. Общей протяженностью 220 м	с. Новоклёмово	скв. 2 ВЗУ п. Новоклёмово	2020	1 866,61			1 866,61			
	Итого в с. Новоклёмово				32 268,20	0,00	8 859,20	22 149,00	1 260,00	0,00	0,00
7	с. Глубокое										
7.1	Модернизация водозаборного узла: устройство новой скважины с. Глубокое, производительностью 40 м3/ч, с увеличением с 16 м3/ч до 40 м3/ч,	с. Глубокое	ВЗУ с. Глубокое	2020	1 260,00			1 260,00			
7.2	Строительство сети водоснабжения для подключения микрорайона «Новый» с. Глубокое. Общей протяженностью 1414,5 м.п.	с. Глубокое	ВЗУ с. Глубокое	2020	12 001,45			12 001,45			
7.3	Строительство сети водоснабжения для подключения потребителей по заявленным ТУ к существующей системе централизованного водоснабжения Ø 50 мм в с. Глубокое. Общей протяженностью 170 м	с. Глубокое	ВЗУ с. Глубокое	2020	1 442,38			1 442,38			
	Итого в с. Глубокое				14 703,83	0,00	0,00	14 703,83	0,00	0,00	0,00
8	с. Дудино										
8.1	Перекладка сети холодного водоснабжения, д. Дудино. Общая длина сети 2,174 км диаметр 100 мм	д. Дудино	Скважина с. Дудино	2022	20 725,36					20 725,36	

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	Итого в с. Дудино				20 725,36	0,00	0,00	0,00	0,00	20 725,36	
9	п. Дмитриевский										
9.1	Перекладка сети холодного водоснабжения, (закольцовка) п. Дмитриевский. Общая длина сети 1,067 км диаметр 100 мм	п. Дмитриевский	скв. 1 ВЗУ п. Дмитриевский	2020	9 053,06			9 053,06			
9.2	Строительство сети водоснабжения для подключения потребителей по заявленным ТУ к существующей системе централизованного водоснабжения Ø 100 мм в п. Дмитриевский. Общей протяженностью 1544 м	п. Дмитриевский	скв. 1 ВЗУ п. Дмитриевский	2022	14 719,39					14 719,39	
	Итого в п. Дмитриевский				23 772,45	0,00	0,00	9 053,06	0,00	14 719,39	0,00
10	с. Тютюково										
10.1	Перекладка сети холодного водоснабжения, д. Коровино. Общая длина сети 1,0 км диаметр 100 мм	д. Коровино	ВЗУ с. Тютюково	2019	8 004,33		8 004,33				
	Итого в с. Тютюково				8 004,33	0,00	8 004,33	0,00	0,00	0,00	0,00
11	с. Мягкое										
11.1	Перекладка сети холодного водоснабжения, д. Мягкое. Общая длина сети 1,0 км диаметр 100 мм	д. Мягкое	ВЗУ с. Мягкое	2020	9 994,60			9 994,60			
	Итого в с. Мягкое				9 994,60	0,00	0,00	9 994,60	0,00	0,00	0,00
12	д. Дмитриевка										
12.1	Строительство сети водоснабжения для подключения потребителей по заявленным ТУ к существующей системе централизованного водоснабжения Ø 50 мм в д. Дмитриевка. Общей протяженностью 110 м.	д. Дмитриевка	Скважина д. Дмитриевка	2020	933,30			933,30			
	Итого в д. Дмитриевка				933,30	0,00	0,00	933,30	0,00	0,00	0,00
13	д. Боршово										
13.1	Строительство сети водоснабжения для подключения потребителей по заявленным ТУ к существующей системе централизованного водоснабжения Ø 50 мм в д. Боршово. Общей протяженностью 40 м	д. Боршово	скв. 1 ВЗУ д. Боршово	2020	339,38			339,38			
	Итого в д. Боршово				339,38	0,00	0,00	339,38	0,00	0,00	0,00
14	д. Клёмово										

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

14.1	Строительство сети водоснабжения для подключения потребителей по заявленным ТУ к существующей системе централизованного водоснабжения Ø 50 мм в д. Клёмово. Общей протяженностью 100 м	д. Клёмово	скв. 1 ВЗУ д. Клёмово	2021	899,37				899,37		
	Итого в д. Клёмово				899,37	0,00	0,00	0,00	899,37	0,00	0,00
15	д. Серково										
15.1	Строительство сети водоснабжения для подключения потребителей по заявленным ТУ к существующей системе централизованного водоснабжения Ø 50 мм в д. Серково. Общей протяженностью 860 м	д. Серково	скв. 1 ВЗУ д. Серково	2022	8 198,62					8 198,62	
	Итого в д. Серково				8 198,62	0,00	0,00	0,00	0,00	8 198,62	0,00
16	д. Шеметово										
16.1	Строительство сети водоснабжения для подключения потребителей по заявленным ТУ к существующей системе централизованного водоснабжения Ø 50 мм в д. Шеметово. Общей протяженностью 30 м	д. Шеметово	скв. 1 ВЗУ д. Шеметово	2020	254,54			254,54			
	Итого в д. Шеметово				254,54	0,00	0,00	254,54	0,00	0,00	0,00
17	д. Ламоново										
17.1	Строительство сети водоснабжения для подключения потребителей по заявленным ТУ к существующей системе централизованного водоснабжения Ø 50 мм в с. Ламоново Общей протяженностью 100 м	с. Ламоново	Скважина д. Ламоново	2020	848,46			848,46			
	Итого в д. Ламоново				848,46	0,00	0,00	848,46	0,00	0,00	0,00
18	с. Новомойгоры										
18.1	Строительство сети водоснабжения для подключения потребителей по заявленным ТУ к существующей системе централизованного водоснабжения Ø 50 мм в с. Новомойгоры. Общей протяженностью 50 м	с. Новомойгоры	скв. 1 ВЗУ с. Новомойгоры	2020	424,23			424,23			
	Итого в с. Новомойгоры				424,23	0,00	0,00	424,23	0,00	0,00	0,00

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

19	п. Успенский										
19.1	Строительство сети водоснабжения для подключения потребителей по заявленным ТУ к существующей системе централизованного водоснабжения Ø 100 мм в п. Успенский. Общей протяженностью 1019 м	п. Успенский	скв. 3 ВЗУ п. Успенский	2021	9 164,54				9 164,54		
	Итого в п. Успенский				9 164,54	0,00	0,00	0,00	9 164,54	0,00	0,00
20	с. Петрово										
20.1	Строительство сети водоснабжения для подключения потребителей по заявленным ТУ к существующей системе централизованного водоснабжения Ø 50 мм в с. Петрово. Общей протяженностью 20 м	с. Петрово	ВЗУ с. Петрово	2020	169,69			169,69			
	Итого в с. Петрово				169,69	0,00	0,00	169,69	0,00	0,00	0,00
21	с. Узуново										
21.1	Строительство сети водоснабжения для подключения потребителей по заявленным ТУ к существующей системе централизованного водоснабжения Ø 100 мм в с. Узуново. Общей протяженностью 760 м	с. Узуново	ВЗУ «Южный», «Северный» с. Узуново	2020	ЛОЖЬ			6 448,29			
21.2	Строительство сети водоснабжения для подключения микрорайона «Школьный» с. Узуново. Общей протяженностью 2500,0 м.п., 110 мм, ПНД	с. Узуново		2020-2021	22 484,16			11 568,12	10 916,04		
	Итого в с. Узуново				22 484,16	0,00	0,00	18 016,41	10 916,04	0,00	0,00
22	г.о. Серебряные Пруды										
22.1	Реконструкция существующих участков сети водоснабжения с износом 90-100% диаметром Ø75 мм протяженность 9,4 км (1-я очередь)	г.о. Серебряные Пруды	ВЗУ г.о. Серебряные Пруды	2020-2035	89 612,86	0		5 940,60	4 825,10	8 425,60	70 421,56
22.2	Реконструкция существующих участков сети водоснабжения с износом 90-100% диаметром Ø100 мм протяженность 9,0 км (1-я очередь)	г.о. Серебряные Пруды	ВЗУ г.о. Серебряные Пруды	2022-2035	85 799,55					13 876,80	71 922,75
22.3	Реконструкция существующих участков сети водоснабжения с	г.о. Серебряные	ВЗУ г.о. Серебряные Пруды	2020-2035	91 169,93			7 452,40	9 450,20	7 830,50	66 436,83

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	износом 90-100% диаметром Ø150 мм протяженность 8,7 км (1-я очередь)	Пруды									
22.4	Строительство водопроводных сетей для подключения существующих и планируемых объектов капитального строительства к существующей системе централизованного водоснабжения диаметром Ø75 мм протяженность 15,4 км (1-я очередь)	г.о. Серебряные Пруды	ВЗУ с. Глубокое; ВЗУ с. Крутое; ВЗУ п. Новоклёмово; ВЗУ-2 р.п. Серебряные Пруды, ул. Комсомольская; ВЗУ "Северный" с. Узуново; скважина р.п. Серебряные Пруды, ул. Коровушкина; скв. д. Шеметово; скв. Центральная №1 с. Подхожее; ВЗУ п. Новоклёмово; скв. Центральная №2 с. Подхожее; скв. с. Мочилы	2020-2035	146 812,57			11 685,12	10 255,84	16 842,10	108 029,51
22.5	Строительство водопроводных сетей для подключения существующих и планируемых объектов капитального строительства к существующей системе централизованного водоснабжения диаметром Ø100 мм протяженность 16,1 км (1-я очередь)	г.о. Серебряные Пруды	ВЗУ с. Глубокое; ВЗУ с. Крутое; ВЗУ п. Новоклёмово; ВЗУ-2 р.п. Серебряные Пруды, ул. Комсомольская; ВЗУ "Северный" с. Узуново; скважина р.п. Серебряные Пруды, ул. Коровушкина; скв. д. Шеметово; скв. Центральная №1 с. Подхожее; ВЗУ п. Новоклёмово; скв. Центральная №2 с. Подхожее; скв. с. Мочилы	2020-2035	153 485,86			3 562,10	9 542,50	12 485,12	127 896,14
22.6	Строительство водопроводных сетей для подключения существующих и планируемых объектов капитального строительства к существующей системе централизованного водоснабжения диаметром Ø150 мм протяженность 13,2 км (1-я очередь)	г.о. Серебряные Пруды	ВЗУ с. Глубокое; ВЗУ с. Крутое; ВЗУ п. Новоклёмово; ВЗУ-2 р.п. Серебряные Пруды, ул. Комсомольская; ВЗУ "Северный" с. Узуново; скважина р.п. Серебряные Пруды, ул. Коровушкина; скв. д. Шеметово; скв. Центральная №1 с. Подхожее; ВЗУ п. Новоклёмово; скв. Центральная №2 с. Подхожее; скв. с. Мочилы	2020-2035	172 551,40			9 788,43	10 440,99	11 093,55	141 228,42
22.7	Строительство водопроводных сетей для подключения существующих и планируемых объектов капитального строительства к существующей системе централизованного водоснабжения диаметром Ø200 мм протяженность 9,5 км (1-я очередь)	г.о. Серебряные Пруды	ВЗУ с. Глубокое; ВЗУ с. Крутое; ВЗУ п. Новоклёмово; ВЗУ-2 р.п. Серебряные Пруды, ул. Комсомольская; ВЗУ "Северный" с. Узуново; скважина р.п. Серебряные Пруды, ул. Коровушкина; скв. д. Шеметово; скв. Центральная №1 с. Подхожее; ВЗУ п. Новоклёмово; скв. Центральная №2 с. Подхожее; скв. с. Мочилы	2020-2035	100 321,50			9 412,65	14 265,23	10 256,10	66 387,52
22.8	Строительство водопроводных сетей для подключения существующих и планируемых	г.о. Серебряные Пруды	ВЗУ с. Глубокое; ВЗУ с. Крутое; ВЗУ п. Новоклёмово; ВЗУ-2 р.п.	2020-2035	71 809,07			3 651,20	5 621,30	5 781,63	56 754,94

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	объектов капитального строительства к существующей системе централизованного водоснабжения диаметром Ø250 мм протяженность 6,8 км (1-я очередь)		Серебряные Пруды, ул. Комсомольская; ВЗУ "Северный" с. Узуново; скважина р.п. Серебряные Пруды, ул. Коровушкина; скв. д. Шеметово; скв. Центральная №1 с. Подхожее; ВЗУ п. Новоклёмово; скв. Центральная №2 с. Подхожее; скв. с. Мочилы								
	Итого по г.о. Серебряные Пруды				911 562,74	0,00	0,00	51 492,50	64 401,16	86 591,40	709 077,67
	ИТОГО ПО ВОДОСНАБЖЕНИЮ				1 251 923,51	0,00	18 632,48	206 777,92	153 067,00	164 368,43	709 077,67

Более детальный анализ представлен в разделе 7 «Перспективная схема водоснабжения городского округа Серебряные Пруды» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Более детальный анализ программы инвестиционных проектов в системе водоснабжения представлен в разделе 7 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

5.3. Программа инвестиционных проектов в системе водоотведения.

Краткое описание проекта	Проект включает в себя мероприятия по строительству, модернизации и реконструкции очистных сооружений КОС и сетей водоотведения.
Цели инвестиционного проекта	<ol style="list-style-type: none"> 1. Реконструкция и модернизация существующих объектов системы централизованного водоотведения с целью повышения ее технологической эффективности, надежности и безопасности функционирования и развития. 2. Создание условий для приведения инфраструктуры централизованного водоотведения в соответствие со стандартами качества. 3. Создание условий устойчивого функционирования и развития экономики в городском округе Серебряные Пруды Московской области, обеспечение бесперебойного водоотведения потребителя.
Технические параметры проекта	Технические параметры проекта содержатся в таблице 5.3.1.
Необходимые капитальные затраты	Необходимые капитальные затраты в сфере водоотведения на расчетный срок до 2035 года составляют 1 482 759,85 тыс.руб.
Источники финансирования	<ol style="list-style-type: none"> 1. Средства, поступающие от реализации товаров (оказания услуг), в части прибыли на развитие производства (капитальные вложения). 2. Амортизация ресурсоснабжающих организаций. 3. Средства, поступающие из бюджета. 4. Плата за технологическое подключение.
Срок реализации проекта	2018-2035 гг.

Таблица 5.3.1. - Программа инвестиционных проектов в системе водоотведения.

№ п/п	Наименование мероприятия	Местоположение	Годы реализации	Стоимость мероприятий по годам (тыс. руб.), с НДС					
				ИТОГО	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023-2035
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Мероприятия по строительству, модернизации и реконструкции очистных сооружений КОС и сетей водоотведения									
1	р.п. Серебряные Пруды								
1.1	Реконструкция и модернизация существующих очистных сооружений р.п. Серебряные Пруды со строительством сооружений по доочистке стоков, ультрафиолетовому обеззараживанию и механическому обезвоживанию осадка с увеличением проектной производительности до 5,4 тыс. м3/сутки, увеличение с 4,2 тыс.м3/сут до 5,4 тыс. м3/сут	р.п. Серебряные Пруды	2020-2022	149 930,00		45 540,00	49 840,00	54 550,00	
1.2.	Строительство очистных сооружений р.п. Серебряные Пруды, ул. Октябрьская производительностью 100 м3/сут	р.п. Серебряные Пруды	2020	3 270,00		330,00	1 450,00	1 490,00	
1.3	Строительство очистных сооружений р.п. Серебряные Пруды, мкр. Северный производительностью 200 м3/сут	р.п. Серебряные Пруды	2020	6 540,00		660,00	2 840,00	3 040,00	
1.4	Реконструкция и модернизация КНС «Западная» р.п. Серебряные Пруды с заменой оборудования	р.п. Серебряные Пруды	2021	4 550,00			4 550,00		
1.5	Реконструкция и модернизация КНС «Центральная» р.п. Серебряные Пруды с заменой оборудования	р.п. Серебряные Пруды	2020	9 390,00		9 390,00			
1.6	Строительство самотечных и напорных сетей водоотведения для подключения планируемой застройки к городской системе водоотведения – Ø150 мм протяженностью 180 м	р.п. Серебряные Пруды	2021	4 682,99			4 682,99		
1.7	Строительство самотечных и напорных сетей водоотведения для подключения планируемой застройки к городской системе водоотведения – Ø150 мм протяженностью 1050 м. р.п. Серебряные Пруды, по ул. Малая Луговая, южнее ул. Малая Луговая, новая общеобразовательная школа на 400 мест, ФК	р.п. Серебряные Пруды	2022	28 956,50				28 956,50	
	Итого в р.п. Серебряные Пруды			207 319,49	0,00	55 920,00	63 362,99	88 036,50	0,00
2	с. Глубокое								
2.1	Реконструкция и модернизация существующих очистных сооружений КОС с. Глубокое со строительством сооружений по доочистке стоков, ультрафиолетовому обеззараживанию и	с. Глубокое	2022	36 920,00				36 920,00	

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	механическому обезвоживанию осадка								
	Итого в с. Глубокое			36 920,00	0,00	0,00	0,00	36 920,00	0,00
3	д. Коровино								
3.1	Строительство очистных сооружений д. Коровино производительностью 50 м3/сут	д. Коровино	2020	1 635,00		170,00	850,00	615,00	
	Итого в д. Коровино			1 635,00	0,00	170,00	850,00	615,00	0,00
4	с. Дудино								
4.1	Строительство очистных сооружений с. Дудино производительностью 100 м3/сут	с. Дудино	2020	3 270,00		330,00	1 650,00	1 290,00	
	Итого в с. Дудино			3 270,00	0,00	330,00	1 650,00	1 290,00	0,00
5	д. Нижняя Пурловка								
5.1	Строительство очистных сооружений д. Нижняя Пурловка производительностью 100 м3/сут	д. Нижняя Пурловка	2020	3 270,00		330,00	1 650,00	1 290,00	
	Итого в д. Нижняя Пурловка			3 270,00	0,00	330,00	1 650,00	1 290,00	0,00
6	д. Красновские Выселки								
6.1	Строительство очистных сооружений д. Красновские Выселки производительностью 50 м3/сут	д. Красновские Выселки	2020	3 270,00		330,00	1 650,00	1 290,00	
	Итого в д. Красновские Выселки			3 270,00	0,00	330,00	1 650,00	1 290,00	0,00
7	с. Мочилы								
7.1.	Реконструкция и модернизация КНС с. Мочилы	с. Мочилы	2020	4 430,00		4 430,00			
	Итого в с. Мочилы			4 430,00	0,00	4 430,00	0,00	0,00	0,00
8	с. Подхожее								
8.1	Реконструкция и модернизация КНС с. Подхожее	с. Подхожее	2020	3 130,00		3 130,00			
	Итого в с. Подхожее			3 130,00	0,00	3 130,00	0,00	0,00	0,00
9	с. Крутое								
9.1	Реконструкция и модернизация КНС с. Крутое	с. Крутое	2021	4 550,00			4 550,00		
	Итого в с. Крутое			4 550,00	0,00	0,00	4 550,00	0,00	0,00
10	с. Мягкое								
10.1	Реконструкция и модернизация КНС № 1, с. Мягкое	с. Мягкое	2021	1 950,00			1 950,00		
10.2	Реконструкция и модернизация КНС № 2, с. Мягкое	с. Мягкое	2022	6 360,00				6 360,00	
10.3	Реконструкция и модернизация КНС № 3, с. Мягкое	с. Мягкое	2022	6 360,00				6 360,00	
	Итого в с. Мягкое			14 670,00	0,00	0,00	1 950,00	12 720,00	0,00
11	п. Новоклёмово								
11.1	Реконструкция и модернизация КНС пос. Новоклёмово	п. Новоклёмово	2022	10 410,00				10 410,00	
11.2	Строительство самотечных и напорных сетей водоотведения для подключения планируемой застройки к городской системе водоотведения – Ø150 мм протяженностью 65 м	п. Новоклёмово	2020	1 738,29		1 738,29			
11.3	Строительство самотечных и напорных сетей водоотведения для подключения планируемой застройки к городской системе водоотведения – Ø150 мм протяженностью 145 м	п. Новоклёмово	2021	4 517,72			4 517,72		

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	Итого в п. Новоклёмово			16 666,01	0,00	1 738,29	4 517,72	10 410,00	0,00
12	д. Шеметово								
12.1	Строительство камеры гашения, объемом 0,7 м3/сут. в д. Шеметово	д. Шеметово	2022	6 220,00				6 220,00	
12.2	Строительство самотечных и напорных сетей водоотведения для подключения планируемой застройки к городской системе водоотведения – Ø150 мм протяженностью 140 м	д. Шеметово	2021	4 361,94			4 361,94		
	Итого в д. Шеметово			10 581,94	0,00	0,00	4 361,94	6 220,00	0,00
13	с. Узуново								
13.1	Строительство самотечных и напорных сетей водоотведения для подключения планируемой застройки к городской системе водоотведения – Ø150 мм протяженностью 50 м	с. Узуново	2021	1 557,84			1 557,84		
	Итого в с. Узуново			1 557,84	0,00	0,00	1 557,84	0,00	0,00
14	п. Успенский								
14.1	Строительство очистных сооружений п. Успенский с сооружениями по доочистке стоков и механическому обезвоживанию осадка с проектной производительностью 800 м3/сутки, с выводом существующих КОС из эксплуатации с последующей консервацией	п. Успенский	2020	282 240,00	141 120,00	141 120,00			
14.2	Строительство самотечных и напорных сетей водоотведения для подключения планируемой застройки к городской системе водоотведения – Ø150 мм протяженностью 60 м	п. Успенский	2020	1 604,57		1 604,57			
	Итого в п. Успенский			283 844,57	141 120,00	142 724,57	0,00	0,00	0,00
15	п. Дмитриевский								
15.1	Строительство очистных сооружений п. Дмитриевский производительностью 200 м3/сут.	п. Дмитриевский	2020	6 540,00		6 540,00			
15.2	Строительство самотечных и напорных сетей водоотведения для подключения планируемой застройки к городской системе водоотведения – Ø150 мм протяженностью 115 м	п. Дмитриевский	2020	3 075,43		3 075,43			
15.3	Строительство самотечных и напорных сетей водоотведения для подключения планируемой застройки к городской системе водоотведения – Ø150 мм протяженностью 100 м	п. Дмитриевский	2022	2 794,74				2 794,74	
	Итого в п. Дмитриевский			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	г.о. Серебряные Пруды								
16.1	Перекладка изношенных сетей водоотведения и сетей, имеющих недостаточную пропускную	г.о. Серебряные Пруды	2020-2035	219 870,00	5 496,75	9 161,25	11 909,63	27 483,75	165 818,63

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	способность и износ 90-100% – Ø150 мм протяженностью 17,8 км								
16.2	Перекладка изношенных сетей водоотведения и сетей, имеющих недостаточную пропускную способность и износ 90-100% – Ø200 мм протяженностью 11,9 км	г.о. Серебряные Пруды	2020-2035	153 330,00	3 833,25	6 388,75	8 305,38	19 166,25	115 636,38
16.3	Перекладка изношенных сетей водоотведения и сетей, имеющих недостаточную пропускную способность и износ 90-100% – Ø250 мм протяженностью 4,6 км	г.о. Серебряные Пруды	2020-2035	64 790,00	1 619,75	2 699,58	3 509,46	8 098,75	48 862,46
16.4	Строительство самотечных и напорных сетей водоотведения для подключения планируемой застройки к городской системе водоотведения – Ø150 мм протяженностью 18,2 км	г.о. Серебряные Пруды	2020-2035	237 570,00	5 939,25	9 898,75	12 868,38	29 696,25	179 167,38
16.5	Строительство самотечных и напорных сетей водоотведения для подключения планируемой застройки к городской системе водоотведения – Ø200 мм протяженностью 14,1 км	г.о. Серебряные Пруды	2020-2035	191 920,00	4 798,00	7 996,67	10 395,67	23 990,00	144 739,67
16.6	Строительство самотечных и напорных сетей водоотведения для подключения планируемой застройки к городской системе водоотведения – Ø250мм протяженностью 6,4 км	г.о. Серебряные Пруды	2020-2035	95 310,00	2 382,75	3 971,25	5 162,63	11 913,75	71 879,63
	Итого по г.о. Серебряные Пруды			962 790,00	24 069,75	40 116,25	52 151,13	120 348,75	726 104,13
	ИТОГО ПО ВОДОТВЕДЕНИЮ			1 482 759,85	165 189,75	240 499,11	125 951,61	225 015,25	726 104,13

Более детальный анализ представлен в разделе 8 «Перспективная схема водоотведения городского округа Серебряные Пруды» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Более детальный анализ программы инвестиционных проектов в системе водоотведения представлен в разделе 8 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

5.4. Программа инвестиционных проектов в системе электроснабжения.

Краткое описание проекта	Проект включает в себя мероприятия по строительству, модернизации и реконструкции ТП, сетей электроснабжения.
Цели инвестиционного проекта	1. Реконструкция и модернизация ТП, строительство сетей системы электроснабжения с целью повышения ее технологической эффективности, надежности и безопасности функционирования и развития. 2. Создание условий устойчивого функционирования и развития экономики в городском округе Серебряные Пруды Московской области, обеспечение бесперебойного электроснабжения потребителя.
Технические параметры проекта	Технические параметры проекта содержатся в таблице 5.4.1.
Необходимые капитальные затраты	Необходимые капитальные затраты в сфере электроснабжения на расчетный срок до 2035 года составляют 21 504,02 тыс.руб.
Источники финансирования	1. Средства, поступающие от реализации товаров (оказания услуг), в части прибыли на развитие производства (капитальные вложения). 2. Амортизация ресурсоснабжающих организаций. 3. Средства, поступающие из бюджета. 4. Плата за технологическое подключение.
Срок реализации проекта	2018-2035 гг.

Таблица 5.4.1. - Программа инвестиционных проектов в системе электроснабжения.

№ п/п	Наименование мероприятия	Местоположение	Годы реализации	Стоимость мероприятий по годам (тыс. руб.), с НДС					
				ИТОГО	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Мероприятия в сфере электроснабжения по инвестиционным проектам АО "Мособлэнерго"									
1	Реконструкция ТП-58, по адресу: Серебряно-Прудский р-н, д. Благодать	Серебряно-Прудский р-н, д. Благодать	2022	13 045,46					13 045,46
2	Строительство КЛ-0,4 кВ от ЗТП-234 по адресу: Московская область, Серебряно-Прудский р-н, п. Дмитриевский протяженностью 0,1 км	Серебряно-Прудский р-н, п. Дмитриевский	2020	804,03			804,03		
3	Строительство КЛ-0,4 кВ от ЗТП-234 по адресу: Московская область, Серебряно-Прудский р-н, п. Дмитриевский протяженностью 0,2 км	Серебряно-Прудский р-н, п. Дмитриевский	2020	963,31			963,31		
4	Строительство КЛ-0,4 кВ от ЗТП-206 по адресу: Московская область, Серебряно-Прудский р-н, с. Петрово протяженностью 0,4 км	Серебряно-Прудский р-н, с. Петрово	2020	1 861,22			1 861,22		
5	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Серебряно-Прудский р-н, п. Шеметово	Серебряно-Прудский р-н, с. Петрово	2022	4 830,00					4830
	Итого мероприятия по г.о. Серебряные Пруды			21 504,02	0,00	0,00	3 628,56	0,00	17 875,46
	ИТОГО ПО ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЮ			21 504,02	0,00	0,00	3 628,56	0,00	17 875,46

5.5. Программа инвестиционных проектов в системе газоснабжения.

Краткое описание проекта	Проект включает в себя мероприятия в системе газоснабжения.
Цели инвестиционного проекта	<ol style="list-style-type: none"> 1. Реконструкция и модернизация существующих объектов системы газоснабжения с целью повышения ее технологической эффективности, надежности и безопасности функционирования и развития. 2. Создание условий устойчивого функционирования и развития экономики в городском округе Серебряные Пруды Московской области, обеспечение бесперебойного газоснабжения потребителя.
Технические параметры проекта	Технические параметры проекта содержатся в таблице 5.5.1.
Необходимые капитальные затраты	Необходимые капитальные затраты в сфере газоснабжения на расчетный срок до 2035 года составляют 143 711,23 тыс.руб.
Источники финансирования	<ol style="list-style-type: none"> 1. Средства, поступающие от реализации товаров (оказания услуг), в части прибыли на развитие производства (капитальные вложения). 2. Амортизация ресурсоснабжающих организаций. 3. Средства, поступающие из бюджета. 4. Плата за технологическое подключение.
Срок реализации проекта	2018-2035 гг.

Таблица 5.5.1. - Программа инвестиционных проектов в системе газоснабжения.

№ п/п	Наименование мероприятия	Местоположение	Годы реализации	Стоимость мероприятий по годам (тыс. руб.), с НДС					
				ИТОГО	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Газопровод высокого давления к д. Митякино сельского поселения Успенское, 6,5 км.	д. Митякино сельского поселения Успенское,	2022	39 000,00					39 000,00
2	Газопровод высокого давления к д. Серково сельского поселения Успенское, 5,7 км.	д. Серково сельского поселения Успенское	2021-2022	34 200,00					34 200,00
3	Газопровод высокого давления к д. Колеймино сельского поселения Узуновское, 3,8 км.	д. Колеймино сельского поселения Узуновское	2020-2021	24 000,00				24 000,00	
4	Перевод МКД на индивидуальное теплоснабжение (5 жилых дома), в том числе:	р.п. Серебряные Пруды, Котельная № 1	2020	8 042,6	0,0	0,0	8 042,6	0,0	0,0
4.1	ул. Школьный переулок, д.2	р.п. Серебряные Пруды, Котельная № 2	2020	1 340,44			1 340,44		
4.2	ул. Школьная, д.7 (одна квар)	р.п. Серебряные Пруды, Котельная № 3	2020	2 680,88			2 680,88		
4.3	ул. Школьная, д.9 (2-е квар)	р.п. Серебряные Пруды, Котельная № 4	2020	1 340,44			1 340,44		
4.4	ул. Школьный переулок, д.3 (муниципальное жилье)	р.п. Серебряные Пруды, Котельная № 5	2020	1 340,44			1 340,44		
4.5	ул. Школьная, д.5 (муниципальное жилье)	р.п. Серебряные Пруды, Котельная № 6	2020	1 340,44			1 340,44		
5	Перевод МКД на индивидуальное теплоснабжение (7 жилых домов), в том числе:	р.п. Серебряные Пруды, мкр. Западный,	2020	3 806,46	0,0	0,0	3 806,5	0,0	0,0
5.1	мкр. Западный, д.13, ж/д	р.п. Серебряные Пруды, мкр. Западный,	2020	543,78			543,78		
5.2	мкр. Западный, д.14, ж/д	р.п. Серебряные Пруды, мкр. Западный,	2020	543,78			543,78		
5.3	мкр. Западный, д.15, ж/д	р.п. Серебряные Пруды, мкр. Западный,	2020	543,78			543,78		
5.4	мкр. Западный, д.16, ж/д	р.п. Серебряные Пруды, мкр. Западный,	2020	543,78			543,78		
5.5	мкр. Западный, д.17, ж/д	р.п. Серебряные Пруды, мкр. Западный,	2020	543,78			543,78		
5.6	мкр. Западный, д.18, ж/д	р.п. Серебряные Пруды, мкр. Западный,	2020	543,78			543,78		
5.7	мкр. Западный, д.19, ж/д	р.п. Серебряные Пруды, мкр. Западный,	2020	543,78			543,78		
6	Перевод МКД на индивидуальное	с. Подхожее	2019	8 327,02	0,0	8 327,0	0,0	0,0	0,0

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	теплоснабжение (13 жилых домов), в том числе:								
6.1	мкр. Восточный д. 2, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	2019	640,54		640,54			
6.2	мкр. Восточный д. 3, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	2019	640,54		640,54			
6.3	мкр. Восточный д. 10, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	2019	640,54		640,54			
6.4	мкр. Восточный д. 13, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	2019	640,54		640,54			
6.5	мкр. Восточный д. 17, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	2019	640,54		640,54			
6.6	мкр. Восточный д. 19, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	2019	640,54		640,54			
6.7	мкр. Восточный д. 21, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	2019	640,54		640,54			
6.8	мкр. Восточный д. 32, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	2019	640,54		640,54			
6.9	мкр. Восточный д. 33, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	2019	640,54		640,54			
6.10	мкр. Восточный д. 34, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	2019	640,54		640,54			
6.11	мкр. Восточный д. 35, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	2019	640,54		640,54			
6.12	мкр. Восточный д. 37, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	2019	640,54		640,54			
6.13	мкр. Восточный д. 38, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	2019	640,54		640,54			
7	Перевод МКД на индивидуальное теплоснабжение (14 жилых домов), в том числе:	с. Мочилы	2020	11 540,04	0,0	0,0	11 540,0	0,0	0,0
7.1	ул. Лесная, д. 13, КТС с. Мочилы (МКД)	с. Мочилы	2020	607,86			607,86		
7.2	ул. Лесная д. 1, КТС с. Мочилы	с. Мочилы	2020	607,86			607,86		
7.3	ул. Лесная д. 2, КТС с. Мочилы	с. Мочилы	2020	607,86			607,86		
7.4	ул. Лесная д. 3, КТС с. Мочилы	с. Мочилы	2020	607,86			607,86		
7.5	ул. Лесная д. 4, КТС с. Мочилы	с. Мочилы	2020	607,86			607,86		
7.6	ул. Лесная д. 5, КТС с. Мочилы	с. Мочилы	2020	607,86			607,86		
7.7	ул. Лесная д. 6, КТС с. Мочилы	с. Мочилы	2020	607,86			607,86		
7.8	ул. Лесная д. 7, КТС с. Мочилы	с. Мочилы	2020	607,86			607,86		
7.9	ул. Лесная д. 8, КТС с. Мочилы	с. Мочилы	2020	607,86			607,86		
7.10	ул. Лесная д. 9, КТС с. Мочилы	с. Мочилы	2020	607,86			607,86		
7.11	ул. Лесная д. 10, КТС с. Мочилы	с. Мочилы	2020	607,86			607,86		
7.12	ул. Лесная д. 11, КТС с. Мочилы	с. Мочилы	2020	607,86			607,86		
7.13	ул. Лесная д. 12, КТС с. Мочилы	с. Мочилы	2020	3 637,86			3 637,86		

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

7.14	ул. Лесная д. 19, КТС с. Мочилы (1 кв.дом)	с. Мочилы	2020	607,86			607,86		
8	Перевод МКД на индивидуальное теплоснабжение (8 жилых домов и 1 ДК), в том числе:	п. Дмитриевский	2020	6 157,93	0,00	0,00	4 270,07	0,00	1 887,86
8.1	д.10а частный сектор п. Дмитриевка	п. Дмитриевский	2020	426,76			426,76		0,00
8.2	д.11, ж/д п. Дмитриевка (МКД)	п. Дмитриевский	2020	426,76			426,76		0,00
8.3	д.12, ж/д п. Дмитриевка (МКД)	п. Дмитриевский	2022	1 887,86			0,00		1 887,86
8.4	д.13 частный сектор п. Дмитриевка	п. Дмитриевский	2020	1 887,86			1 887,86		0,00
8.5	д.14 частный сектор п. Дмитриевка	п. Дмитриевский	2020	426,76			426,76		0,00
8.6	д.15 частный сектор п. Дмитриевка	п. Дмитриевский	2020	426,76			426,76		0,00
8.7	д.16 частный сектор п. Дмитриевка	п. Дмитриевский	2020	426,76			426,76		0,00
8.8	д.13а Дом культуры п. Дмитриевка	п. Дмитриевский	2020	248,41			248,41		0,00
9	Перевод МКД на индивидуальное теплоснабжение (14 жилых домов), в том числе:	с. Глубокое	2019	8 637,14	0,00	8 637,14	0,00	0,00	0,00
9.1	д.18 ж/д, КТС с. Глубокое	с. Глубокое	2019	616,94		616,94			
9.2	д.20б ж/д, КТС с. Глубокое	с. Глубокое	2019	616,94		616,94			
9.3	д.23 ж/д, КТС с. Глубокое	с. Глубокое	2019	616,94		616,94			
9.4	д.25 ж/д, КТС с. Глубокое	с. Глубокое	2019	616,94		616,94			
9.5	д.26 ж/д, КТС с. Глубокое	с. Глубокое	2019	616,94		616,94			
9.6	д.27 ж/д, КТС с. Глубокое	с. Глубокое	2019	616,94		616,94			
9.7	д.1 (весь дом), КТС с. Глубокое	с. Глубокое	2019	616,94		616,94			
9.8	д.3 (только кв.2), КТС с. Глубокое	с. Глубокое	2019	616,94		616,94			
9.9	д.4 (только кв.1), КТС с. Глубокое	с. Глубокое	2019	616,94		616,94			
9.10	д.7 (весь дом), КТС с. Глубокое	с. Глубокое	2019	616,94		616,94			
9.11	д.8 (весь дом), КТС с. Глубокое	с. Глубокое	2019	616,94		616,94			
9.12	д.9 (только кв.1), КТС с. Глубокое	с. Глубокое	2019	616,94		616,94			
9.13	д.10 (только кв.2), КТС с. Глубокое	с. Глубокое	2019	616,94		616,94			
9.14	д.29 (только кв.1), КТС с. Глубокое	с. Глубокое	2019	616,94		616,94			
	ИТОГО			143 711,23	0,00	16 964,16	27 659,21	24 000,00	75 087,86

5.6. Программа инвестиционных проектов в системе сбора и утилизации ТКО.

Краткое описание проекта	Проект включает в себя мероприятия в системе сбора и утилизации ТКО.
Цели инвестиционного проекта	1. Сокращение объемов захоронения отходов. 2. Ликвидация накопленного экологического ущерба.
Технические параметры проекта	Технические параметры проекта содержатся в таблице 5.6.1.
Необходимые капитальные затраты	Необходимые капитальные затраты в сфере сбора и утилизации ТКО на расчетный срок до 2035 года составляют 274 477,0 тыс.руб.
Источники финансирования	1. Средства федерального бюджета. 2. Средства бюджета Московской области. 3. Средства бюджета городского округа.
Срок реализации проекта	2018-2035 гг.

Реализация программы направлена на повышение экологической безопасности населения и снижение ущерба, причиняемого окружающей среде в процессе обращения с отходами производства и потребления.

Достижение поставленных целей планируется за счет решения следующих задач:

- Сокращение объемов захоронения отходов.
- Ликвидация накопленного экологического ущерба. Рекультивация отработавших свой ресурс закрытых полигонов ТБО.

Таблица 5.6.1. - Программа инвестиционных проектов в системе сбора и утилизации ТКО.

№ п/п	Наименование мероприятия	Годы реализац ии	Стоимость мероприятий по годам (тыс. руб.), с НДС					
			ИТОГО	2019	2020	2021	2022	2023
Мероприятия по строительству, модернизации и реконструкции системы сбора и утилизации ТКО								
1.	Ликвидация накопленного экологического ущерба.	2019-2023	274 477,0	6 046,0	-	104 144,0	135 909,0	28 378,0
1.1.	Разработка проектно- сметной документации на рекультивацию полигона «Семёнково».	2019	6 046,0	6 046,0	-	-	-	-
1.2.	Рекультивация полигона «Семёнково».	2021-2023	268 431,0	-	-	104 144,0	135 909,0	28 378,0
	ИТОГО:	2019-2023	274 477,0	6 046,0	-	104 144,0	135 909,0	28 378,0
		Средства бюджета Московско й области	67 107,0	-	-	26 036,0	33977,0	7 094,0
		Средства федерально го бюджета	187 902,0	-	-	72 901,0	95 136,0	19 865,0
		Средства бюджета городского округа	19 468,0	6 046,0	-	5 207,0	6 796,0	1 419,0
		Внебюджет ные источники	-	-	-	-	-	-

5.7. Программа установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях.

В городском округе Серебряные Пруды действует муниципальная программа «Развитие энергетики, инженерно-коммунальной инфраструктуры и энергосбережения городского округа Серебряные Пруды Московской области на 2018 - 2022 годы», утвержденная Постановлением Администрации городского округа Серебряные Пруды Московской области от 29.11.2017 № 2566, в рамках реализации которой предполагается реализация мероприятий, направленных на уменьшение уровня потребления энергетических ресурсов в многоквартирных домах, бюджетных организациях и жилищно-коммунальном комплексе.

Согласно данным программы доля поставки всех коммунальных ресурсов по приборам учета составит 100%.

Таблица 5.7.1. – Доля зданий, оснащенных приборами учета.

№ п/п	Планируемые результаты реализации муниципальной программы	Тип показателя	Единица измерения	Базовое значение на начало реализации подпрограммы	Планируемое значение по годам реализации				
					2018	2019	2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Доля зданий, строений, сооружений органов местного самоуправления и муниципальных учреждений, оснащенных приборами учета потребляемых энергетических ресурсов	Приоритетный целевой показатель	%	95,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

Таблица 5.7.2. - Мероприятия по установке приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях.

№ п/п	Мероприятия по реализации подпрограммы	Сроки исполнения мероприятий	Источники финансирования	Объём финансирования мероприятия в текущем финансовом году (тыс. руб.)*	Всего, (тыс. руб.)	Объём финансирования по годам (тыс. руб.)					Ответственный за выполнение мероприятия программы	Результаты выполнения мероприятий подпрограммы
						2018	2019	2020	2021	2022		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Оснащение зданий, строений, сооружений, занимаемых организациями бюджетной сферы приборами учета энергетических ресурсов	2018-2022	Итого	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	инвестор	Экономия потребления топливно-энергетических ресурсов
			Средства бюджета Московской области	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
			Средства федерального бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
			Средства бюджета городского округа	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
			Внебюджетные источники	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
2.	Приобретение и установка приборов учета энергетических ресурсов в	2018-2022	Итого	700,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	ООО "УК Серебряные Пруды"	Экономия топливно-энергетических ресурсов
			Средства бюджета Московской области	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
			Средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

	муниципальном жил.фонде (газа)		федерального бюджета									
			Средства бюджета городского округа	500,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
			Внебюджетные источники	200,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
3.	Оснащение многоквартирных домов городского округа общедомовыми приборами учета потребляемых энергетических ресурсов	2018-2022	Итого	1310,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Администрация г. о. Серебряные Пруды	Экономия топливно- энергетических ресурсов
			Средства бюджета Московской области	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
			Средства федерального бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
			Средства бюджета городского округа	1310,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
			Внебюджетные источники	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
	ИТОГО	2018-2022	Итого	2010,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
			Средства бюджета Московской области	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
			Средства федерального бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
			Средства бюджета городского округа	1810,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
			Внебюджетные источники	200,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		

5.8. Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении.

В целях реализации Федерального закона от 23 ноября 2009 года N 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», в городском округе Серебряные Пруды действует муниципальная программа «Развитие энергетики, инженерно-коммунальной инфраструктуры и энергосбережения городского округа Серебряные Пруды Московской области на 2018 - 2022 годы», утвержденная Постановлением Администрации городского округа Серебряные Пруды Московской области от 29.11.2017 № 2566.

Одним из приоритетов жилищной политики городского округа Серебряные Пруды Московской области является обеспечение комфортных условий проживания и доступности коммунальных услуг для населения.

Наиболее очевидными проблемами в области энергосбережения в городском округе Серебряные Пруды Московской области являются:

- потери энергии и ресурсов при оказании жилищно-коммунальных услуг, связанные с износом инженерных сетей, инженерного оборудования зданий, сооружений, жилищного фонда;

- недостаточный контроль и учет расхода топливно-энергетических ресурсов из-за недостаточного оснащения приборами учета.

Целями настоящей программы являются:

1. Повышение эффективности и надежности работы объектов ЖКХ.

2. Целевая направленность настоящей программы определяется необходимостью повышения энергетической эффективности жилищно-коммунального хозяйства района, экономии бюджетных средств и средств потребителей топливно-энергетических ресурсов.

- 1) муниципальное регулирование, управление и контроль над энергосбережением;

- 2) экономическая целесообразность мероприятий по энергосбережению;

- 3) сочетание интересов потребителей и поставщиков энергоресурсов;

- 4) приоритет повышения эффективности использования энергетических ресурсов над увеличением их потребления;
- 5) удовлетворение обоснованных потребностей населения в энергоресурсах;
- 6) обязательность учета потребителями получаемых ими энергетических ресурсов;
- 7) заинтересованность производителей и поставщиков энергоресурсов в применении энергоэффективных технологий.

Для достижения поставленных целей и решения существующих проблем в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории городского округа Серебряные Пруды Московской области предусмотрено решение следующих задач:

- 1) создание механизмов стимулирования и повышения энергетической эффективности (решение задачи направлено на обучение и информационное обеспечение руководителей инженерно — технических служб, ответственных за энергосбережение, проведение энергетического обследования, в том числе повторного, составление энергетических паспортов, заключение энергосервисных договоров муниципальными учреждениями и органами местного самоуправления);

- 2) повышение энергоэффективности систем коммунальной инфраструктуры (решение задачи направлено на анализ проблем коммунальной инфраструктуры, повышение экономии энергоресурсов);

- 3) модернизация систем наружного освещения (решение задачи направлено на повышение энергетической эффективности и надежности систем наружного освещения с целью снижения аварийности на неосвещенных участках дорог и повышения эффективности использования электрической энергии и мощности);

- 4) повышение энергоэффективности в бюджетной сфере (решение задачи направлено на ежегодное снижение объема потребляемых энергетических ресурсов в бюджетных учреждениях городского округа Серебряные Пруды Московской области);

- 5) повышение энергетической эффективности жилищного фонда (решение задачи направлено на создание условий и стимулов для повышения в целом

энергетической эффективности объектов жилищного фонда городского округа Серебряные Пруды Московской области);

б) повышение энергетической эффективности в транспортном комплексе (решением задачи планируется обеспечить постепенный переход муниципального транспорта на более экономичные и экологичные виды топлива).

Для достижения поставленных целей и решения существующих проблем в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории городского округа Серебряные Пруды Московской области предусмотрено решение следующих задач:

1) создание механизмов стимулирования и повышения энергетической эффективности (решение задачи направлено на обучение и информационное обеспечение руководителей инженерно — технических служб, ответственных за энергосбережение, проведение энергетического обследования, в том числе повторного, составление энергетических паспортов, заключение энергосервисных договоров муниципальными учреждениями и органами местного самоуправления);

2) повышение энергоэффективности систем коммунальной инфраструктуры (решение задачи направлено на анализ проблем коммунальной инфраструктуры, повышение экономии энергоресурсов);

3) модернизация систем наружного освещения (решение задачи направлено на повышение энергетической эффективности и надежности систем наружного освещения с целью снижения аварийности на неосвещенных участках дорог и повышения эффективности использования электрической энергии и мощности);

4) повышение энергоэффективности в бюджетной сфере (решение задачи направлено на ежегодное снижение объема потребляемых энергетических ресурсов в бюджетных учреждениях городского округа Серебряные Пруды Московской области);

5) повышение энергетической эффективности жилищного фонда (решение задачи направлено на создание условий и стимулов для повышения в целом энергетической эффективности объектов жилищного фонда городского округа Серебряные Пруды Московской области);

б) повышение энергетической эффективности в транспортном комплексе (решением задачи планируется обеспечить постепенный переход муниципального транспорта на более экономичные и экологичные виды топлива).

Программа «Развитие инженерной инфраструктуры и энергоэффективности» на 2018 - 2022 годы предусматривает мероприятий, направленных на:

- увеличение доли населения, обеспеченного доброкачественной питьевой водой из централизованных источников водоснабжения;
- количество созданных и восстановленных ВЗУ, ВНС и станций водоподготовки;
- количество созданных и восстановленных объектов коммунальной инфраструктуры;
- доля актуализированных схем теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, имеющих электронную модель, разработанную в соответствии с единым техническим заданием;
- проведение энергетического обследования, в том числе вторичного, составление энергетического паспорта организаций городского округа Серебряные Пруды;
- установку приборов учета расхода энергетических ресурсов, модернизацию системы освещения в муниципальных учреждениях;
- повышение энергосбережения и энергоэффективности в сфере жилищно-коммунального хозяйства (установка приборов учета топливно-энергетических ресурсов на объектах жилищного фонда, проведение режимно-наладочных работ на котельных, утепление подвалов жилых домов и т.п.);
- энергосбережение в организациях с участием муниципального образования (замена устаревших оконных блоков, входных дверей, замена отопительной системы и т. п.).

Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности» предусматривает мероприятия, направленные на:

- обучение (повышение квалификации) и информационное обеспечение руководителей и инженерно-технических служб;

- проведение энергетического обследования, в том числе вторичного, составление энергетического паспорта организаций городского округа Серебряные Пруды;

- установку приборов учета расхода энергетических ресурсов, модернизацию системы освещения в муниципальных учреждениях;

- повышение энергосбережения и энергоэффективности в сфере жилищно-коммунального хозяйства (установка приборов учета топливно-энергетических ресурсов на объектах жилищного фонда, проведение режимно-наладочных работ на котельных, утепление подвалов жилых домов и т.п.);

- энергосбережение в организациях с участием муниципального образования (замена устаревших оконных блоков, входных дверей, замена отопительной системы и т. п.);

- повышение энергетической эффективности в транспортном комплексе (замещение бензина и дизельного топлива, используемого муниципальным транспортом в качестве моторного топлива, природным газом, газовыми смесями и сжиженным углеводородным газом, используемыми в качестве моторного топлива.

Выполнение основных мероприятий программы направлено на обеспечение повышения конкурентоспособности, финансовой устойчивости, энергетической безопасности хозяйствующих субъектов, а также роста уровня и качества жизни населения за счет реализации потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности на основе модернизации, технологического развития и перехода к рациональному и экологически ответственному использованию энергетических ресурсов.

Таблица 5.8.1. - Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, городском освещении Перечень мероприятий программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности».

№ п/п	Мероприятия по реализации подпрограммы	Сроки исполнения мероприятий	Источники финансирования	Всего, (тыс. руб.)	Объем финансирования по годам (тыс. руб.)					Ответственный за выполнение мероприятия программы	Результаты выполнения мероприятий подпрограммы
					2018	2019	2020	2021	2022		
1	2	3	4	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Сбережение и эффективное использование энергетических ресурсов в жилищном фонде	2018-2022	Итого	2450,0	2450,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Администрация г. о. Серебряные Пруды ООО "УК Серебряные Пруды"	Экономия топливно-энергетических ресурсов
			Средства бюджета Московской области	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
			Средства федерального бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
			Средства бюджета городского округа	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
			Внебюджетные источники	2450,0	2450,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
1.1	Замена дверей и устаревших оконных блоков в подъездах жилых домов	2018-2022	Итого	1500,0	1500,0	0,0	0,0	0,0	0,0	ООО "УК Серебряные Пруды"	Экономия топливно-энергетических ресурсов
			Средства бюджета Московской области	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
			Средства федерального бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
			Средства бюджета городского округа	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
			Внебюджетные источники	1500,0	1500,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
1.2	Герметизация швов панельных домов	2018-2022	Итого	950,0	950,0	0,0	0,0	0,0	0,0	ООО "УК Серебряные Пруды"	Экономия топливно-энергетических ресурсов
			Средства бюджета Московской области	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
			Средства федерального бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
			Средства бюджета городского округа	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
			Внебюджетные источники	950,0	950,0	0,0	0,0	0,0	0,0		

5.9. Взаимосвязанность проектов.

№ п/п	Наименование мероприятия	Местоположение	Источник	Годы реализации	Стоимость мероприятий по годам (тыс. руб.), с НДС							
					ИТОГО	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024-2035 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Перевод МКД на индивидуальное теплоснабжение												
1	Перевод МКД на индивидуальное теплоснабжение в р.п. Серебряные Пруды (4 жилых дома), в том числе:	р.п. Серебряные Пруды	индивидуальное теплоснабжение	2020	10 118,31	0,00	0,00	10 118,31	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1	ул.Школьная, д.7 (одна квар)	р.п. Серебряные Пруды	индивидуальное теплоснабжение	2020	532,58	0,00	0,00	532,58	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	ул. Школьная, д.9 (2-е квар)	р.п. Серебряные Пруды	индивидуальное теплоснабжение	2020	3 195,24	0,00	0,00	3 195,24	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	ул. Школьный переулок, д.3 (муниципальное жилье)	р.п. Серебряные Пруды	индивидуальное теплоснабжение	2020	3 195,24	0,00	0,00	3 195,24	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	ул. Школьная, д.5 (муниципальное жилье)	р.п. Серебряные Пруды	индивидуальное теплоснабжение	2020	3 195,24	0,00	0,00	3 195,24	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Перевод МКД на индивидуальное теплоснабжение в р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западный (7 жилых домов), в том числе:	р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западный	индивидуальное теплоснабжение	2020	9 053,96	0,00	0,00	9 053,96	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	мкр. Западный, д.13, ж/д	р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западный,	индивидуальное теплоснабжение	2020	1 065,17	0,00	0,00	1 065,17	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	мкр. Западный, д.14, ж/д	р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западный,	индивидуальное теплоснабжение	2020	1 065,17	0,00	0,00	1 065,17	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	мкр. Западный, д.15, ж/д	р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западный,	индивидуальное теплоснабжение	2020	1 065,17	0,00	0,00	1 065,17	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	мкр. Западный, д.16, ж/д	р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западный,	индивидуальное теплоснабжение	2020	3 195,54	0,00	0,00	3 195,54	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	мкр. Западный, д.17, ж/д	р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западный,	индивидуальное теплоснабжение	2020	1 065,17	0,00	0,00	1 065,17	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	мкр. Западный, д.18, ж/д	р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западный,	индивидуальное теплоснабжение	2020	1 065,17	0,00	0,00	1 065,17	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	мкр. Западный, д.19, ж/д	р.п. Серебряные Пруды, мкр.Западный,	индивидуальное теплоснабжение	2020	532,58	0,00	0,00	532,58	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Перевод МКД на индивидуальное теплоснабжение в с. Подхожее (13 жилых домов), в том числе:	с. Подхожее	индивидуальное теплоснабжение	2019	9 565,63	0,00	9 565,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	мкр. Восточный д. 2, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуальное теплоснабжение	2019	1 125,37	0,00	1 125,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	мкр. Восточный д. 3, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуальное теплоснабжение	2019	562,68	0,00	562,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	мкр. Восточный д. 10, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуальное теплоснабжение	2019	562,68	0,00	562,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	мкр. Восточный д. 13, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуальное теплоснабжение	2019	1 125,37	0,00	1 125,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5	мкр. Восточный д. 17, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуальное теплоснабжение	2019	1 125,37	0,00	1 125,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

3.6	мкр. Восточный д. 19, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуальное теплоснабжение	2019	562,68	0,00	562,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	мкр. Восточный д. 21, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуальное теплоснабжение	2019	1 125,37	0,00	1 125,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.8	мкр. Восточный д. 32, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуальное теплоснабжение	2019	562,68	0,00	562,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	мкр. Восточный д. 33, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуальное теплоснабжение	2019	562,68	0,00	562,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10	мкр. Восточный д. 34, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуальное теплоснабжение	2019	562,68	0,00	562,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.11	мкр. Восточный д. 35, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуальное теплоснабжение	2019	562,68	0,00	562,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.12	мкр. Восточный д. 37, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуальное теплоснабжение	2019	562,68	0,00	562,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.13	мкр. Восточный д. 38, КТС с. Подхожее	с. Подхожее	индивидуальное теплоснабжение	2019	562,68	0,00	562,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Перевод МКД на индивидуальное теплоснабжение в с. Мочилы (14 жилых домов), в том числе:	с. Мочилы	индивидуальное теплоснабжение	2020	16 442,56	0,00	0,00	16 442,56	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1	ул. Лесная, д. 13, КТС с. Мочилы (МКД)	с. Мочилы	индивидуальное теплоснабжение	2020	1 059,99	0,00	0,00	1 059,99	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	ул. Лесная д. 1, КТС с. Мочилы	с. Мочилы	индивидуальное теплоснабжение	2020	1 059,99	0,00	0,00	1 059,99	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	ул. Лесная д. 2, КТС с. Мочилы	с. Мочилы	индивидуальное теплоснабжение	2020	1 059,99	0,00	0,00	1 059,99	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	ул. Лесная д. 3, КТС с. Мочилы	с. Мочилы	индивидуальное теплоснабжение	2020	1 059,99	0,00	0,00	1 059,99	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	ул. Лесная д. 4, КТС с. Мочилы	с. Мочилы	индивидуальное теплоснабжение	2020	1 059,99	0,00	0,00	1 059,99	0,00	0,00	0,00	0,00
4.6	ул. Лесная д. 5, КТС с. Мочилы	с. Мочилы	индивидуальное теплоснабжение	2020	1 059,99	0,00	0,00	1 059,99	0,00	0,00	0,00	0,00
4.7	ул. Лесная д. 6, КТС с. Мочилы	с. Мочилы	индивидуальное теплоснабжение	2020	1 059,99	0,00	0,00	1 059,99	0,00	0,00	0,00	0,00
4.8	ул. Лесная д. 7, КТС с. Мочилы	с. Мочилы	индивидуальное теплоснабжение	2020	1 059,99	0,00	0,00	1 059,99	0,00	0,00	0,00	0,00
4.9	ул. Лесная д. 8, КТС с. Мочилы	с. Мочилы	индивидуальное теплоснабжение	2020	1 059,99	0,00	0,00	1 059,99	0,00	0,00	0,00	0,00
4.10	ул. Лесная д. 9, КТС с. Мочилы	с. Мочилы	индивидуальное теплоснабжение	2020	1 059,99	0,00	0,00	1 059,99	0,00	0,00	0,00	0,00
4.11	ул. Лесная д. 10, КТС с. Мочилы	с. Мочилы	индивидуальное теплоснабжение	2020	1 059,99	0,00	0,00	1 059,99	0,00	0,00	0,00	0,00
4.12	ул. Лесная д. 11, КТС с. Мочилы	с. Мочилы	индивидуальное теплоснабжение	2020	1 059,99	0,00	0,00	1 059,99	0,00	0,00	0,00	0,00
4.13	ул. Лесная д. 12, КТС с. Мочилы	с. Мочилы	индивидуальное теплоснабжение	2020	3 192,66	0,00	0,00	3 192,66	0,00	0,00	0,00	0,00
4.14	ул. Лесная д. 19, КТС с. Мочилы (1 кв.дом)	с. Мочилы	индивидуальное теплоснабжение	2020	530,00	0,00	0,00	530,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Перевод МКД на индивидуальное теплоснабжение в п. Дмитриевский (7 жилых домов и 1 ДК), в том числе:	п. Дмитриевский	индивидуальное теплоснабжение	2020	11 155,28	0,00	0,00	7 962,62	0,00	3 192,66	0,00	0,00
5.1	д.10а частный сектор п. Дмитриевка	п. Дмитриевский	индивидуальное теплоснабжение	2020	530,00	0,00	0,00	530,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	д.11, ж/д п. Дмитриевка (МКД)	п. Дмитриевский	индивидуальное теплоснабжение	2020	3 192,66	0,00	0,00	3 192,66	0,00	0,00	0,00	0,00

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

5.3	д.12, ж/д п. Дмитриевка (МКД)	п. Дмитриевский	индивидуальное теплоснабжение	2022	3 192,66	0,00	0,00	0,00	0,00	3 192,66	0,00	0,00
5.4	д.13 частный сектор п. Дмитриевка	п. Дмитриевский	индивидуальное теплоснабжение	2020	1 059,99	0,00	0,00	1 059,99	0,00	0,00	0,00	0,00
5.5	д.14 частный сектор п. Дмитриевка	п. Дмитриевский	индивидуальное теплоснабжение	2020	1 059,99	0,00	0,00	1 059,99	0,00	0,00	0,00	0,00
5.6	д.15 частный сектор п. Дмитриевка	п. Дмитриевский	индивидуальное теплоснабжение	2020	1 059,99	0,00	0,00	1 059,99	0,00	0,00	0,00	0,00
5.7	д.16 частный сектор п. Дмитриевка	п. Дмитриевский	индивидуальное теплоснабжение	2020	1 059,99	0,00	0,00	1 059,99	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Перевод МКД на индивидуальное теплоснабжение в с. Глубокое (14 жилых домов), в том числе:	с. Глубокое	индивидуальное теплоснабжение	2019	8 521,33	0,00	8 521,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1	д.18 ж/д, КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуальное теплоснабжение	2019	532,58	0,00	532,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	д.20б ж/д, КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуальное теплоснабжение	2019	532,58	0,00	532,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.3	д.23 ж/д, КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуальное теплоснабжение	2019	532,58	0,00	532,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.4	д.25 ж/д, КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуальное теплоснабжение	2019	532,58	0,00	532,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.5	д.26 ж/д, КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуальное теплоснабжение	2019	532,58	0,00	532,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.6	д.27 ж/д, КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуальное теплоснабжение	2019	532,58	0,00	532,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.7	д.1 (весь дом), КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуальное теплоснабжение	2019	532,58	0,00	532,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.8	д.3 (только кв.2), КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуальное теплоснабжение	2019	532,58	0,00	532,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.9	д.4 (только кв.1), КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуальное теплоснабжение	2019	532,58	0,00	532,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.10	д.7 (весь дом), КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуальное теплоснабжение	2019	1 065,17	0,00	1 065,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.11	д.8 (весь дом), КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуальное теплоснабжение	2019	1 065,17	0,00	1 065,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.12	д.9 (только кв.1), КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуальное теплоснабжение	2019	532,58	0,00	532,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.13	д.10 (только кв.2), КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуальное теплоснабжение	2019	532,58	0,00	532,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.14	д.29 (только кв.1), КТС с. Глубокое	с. Глубокое	индивидуальное теплоснабжение	2019	532,58	0,00	532,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Перевод на индивидуальное теплоснабжение мкр. Молодежный в с. Петрово (4 дома), в т.ч	с. Петрово	индивидуальное теплоснабжение	2020	3 195,50	0,00	0,00	3 195,50	0,00	0,00	0,00	0,00
7.1	дом с. Петрово, д 13	с. Петрово	индивидуальное теплоснабжение	2020	532,58	0,00	0,00	532,58	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	дом с. Петрово, д 14	с. Петрово	индивидуальное теплоснабжение	2020	1 065,17	0,00	0,00	1 065,17	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	дом с. Петрово, д 15	с. Петрово	индивидуальное теплоснабжение	2020	1 065,17	0,00	0,00	1 065,17	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	дом с. Петрово, д 16	с. Петрово	индивидуальное теплоснабжение	2020	532,58	0,00	0,00	532,58	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО				68 052,57	0,00	18 086,96	46 772,95	0,00	3 192,66	0,00	0,00

Раздел 6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения.

6.1. Общая программа проектов, реализуемых в рамках Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры г.о. Серебряные Пруды.

Таблица 6.1.1. Общая программа проектов.

№ п/п	Группы инвестиционных проектов	Капитальные вложения, тыс. руб.						
		Система теплоснабжения	Система водоснабжения	Система водоотведения	Система электросна бжения	Система газоснабж ения	Система обращения с ТКО	ВСЕГО
1	Проекты по целям реализации, в т.ч.:	1 353 275,78	1 251 923,51	1 570 315,02	21 504,02	97 200,00	274 477,0	4 568 695,33
1.1	Проекты, направленные на присоединение новых потребителей	151 577,50	838 852,75	728 020,02	0,00	0,00	0,00	1 718 450,27
1.2	Проекты, направленные на повышение надежности системы теплоснабжения	1 133 645,72	413 070,76	842 295,00	21 504,02	97 200,00	0,00	2 507 715,50
1.3	Проекты, направленные на перевод МКД на индивидуальное теплоснабжение	68 052,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68 052,57
1.4	Проекты, обеспечивающие выполнение экологических требований	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	274 477,0	274 477,0
1.5	Проекты, обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:	1 353 275,78	1 251 923,51	1 570 315,02	21 504,02	97 200,00	274 477,0	4 568 695,33
2.1.	Средства предприятий, в т.ч.:							
2.1.1.	капитальные вложения из прибыли	650 208,31	233 439,76	609 599,00	21 504,02	97 200,00	0,00	1 611 951,09
2.1.2.	амортизационные отчисления (собственные средства)	40 178,00	9 561,00	48 050,00	21 504,02	97 200,00	0	216 493,02
2.1.3.	снижение затрат за счет реализации проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

2.2	Плата за подключение к сетям	151 577,50	838 852,75	728 020,02	0,00	0,00	0,00	1 718 450,27
2.3.	Бюджетные средства с выделением участия местного, регионального, федерального бюджетов), дополнительная эмиссия акций	551 489,98	179 631,00	232 696,00	0,00	0,00	274 477,0	1 238 293,98
2.4.	Дополнительная эмиссия акций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.	Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии).	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 6.1.2. Совокупные капитальные вложения по проектам Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры.

№ п/п	Наименование показателя	Всего, тыс.руб.	в том числе по годам, тыс.руб.						
			2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024-2035 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ИТОГО по системам, в т.ч.:	4 568 695,33	0,00	204 483,15	671 257,02	442 821,6	1 058 931,66	106 277,47	2 084 924,43
1.1	Система теплоснабжения	1 353 275,78	0,00	38 684,67	242 132,25	75 510,11	505 992,52	77 899,47	413 056,76
1.2	Система водоснабжения	1 251 923,51	0,00	18 632,48	206 777,92	153 067,00	164 368,43	0,00	709 077,67
1.3	Система водоотведения	1 570 315,02	0,00	141 120,00	218 718,29	86 100,49	161 586,24	0,00	962 790,00
1.4	Система электроснабжения	21 504,02	0,00	0,00	3 628,56	0,00	17 875,46	0,00	0,00
1.5	Система газоснабжения	97 200,00	0,00	0,00	0,00	24 000,00	73 200,00	0,00	0,00
1.6	Система обращения с ТКО	274 477,0	0,00	6 046,0	0,00	104 144,0	135 909,0	28 378,0	0,00
2	Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:	4 568 695,33	0,00	204 483,15	671 257,02	442 821,6	1 058 931,66	106 277,47	2 084 924,43
2.1.	Средства предприятий, в т.ч.:	1 611 951,09	0,00	169 722,04	61 595,46	114 714,51	150 048,26	58 040,46	1 057 830,35
2.1.1.	капитальные вложения из прибыли	1 395 458,07	0,00	169 722,04	34 279,50	72 242,11	53 085,40	49 547,46	1 016 581,55
2.1.2.	амортизационные отчисления (собственные средства)	216 493,02	0,00	0,00	27 315,96	42 472,40	96 962,86	8 493,00	41 248,80
2.1.3.	снижение затрат за счет реализации проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Плата за подключение к сетям	1 718 450,27	0,00	10 628,15	217 786,06	161 978,09	281 104,88	19 859,01	1 027 094,08
2.3.	Бюджетные средства с выделением участия местного, регионального, федерального бюджетов), дополнительная эмиссия акций	1 238 293,98	0,00	24 132,96	391 875,50	166 129,0	627 778,52	28 378,0	0,00
2.4.	Дополнительная эмиссия акций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.	Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии).	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Более детальный анализ источников финансирования представлен в разделе 11 «Финансовые потребности для реализации программы» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

6.2. Динамика уровней тарифов по каждому коммунальному ресурсу, платы за подключение (технологическое присоединение) к системам коммунальной инфраструктуры.

Инвестиционные проекты по строительству объектов инфраструктуры будут финансироваться за счет платы за подключение (технологическое присоединение к сетям). В случае реконструкции объектов системы теплоснабжения может также использоваться плата за поддержание резервной тепловой мощности.

Прогнозирование тарифов на коммунальные услуги было произведено в соответствии с темпами их изменения, установленными в долгосрочном прогнозе социально-экономического развития Министерства экономического развития на период до 2035 г. В случае их отсутствия использовались индексы цен на платные услуги.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к сетям водоснабжения и водоотведения была рассчитана в соответствии с требованиями раздела X Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 г. № 1746-э.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к электрическим сетям рассчитана в соответствии с требованиями Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 г. № 209-э/1.

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Таблица 6.2.1. Динамика тарифов на коммунальные услуги.

Наименование ресурсоснабжающей организации	Единица измерения	2016	2017	Темп роста к 2016 году	2018	Темп роста к 2017 году	2019	Темп роста к 2018 году	2020	Темп роста к 2019 году	2021	Темп роста к 2020 году	2022	Темп роста к 2021 году	2023	Темп роста к 2022 году
Тепловая энергия																
ООО «Серебряно-Прудское МПКХ»	руб./Гкал	2 317,10	2 408,50	103,94	2 488,80	103,33	2565,98	103,10	-	-	-	-	-	-	-	-
	руб./Гкал с НДС	2 734,18	2 842,03	103,94	2 936,78	103,33	3 079,18	104,85	-	-	-	-	-	-	-	-
МУП «МПКХ Узунское»	руб./Гкал	2 332,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	руб./Гкал с НДС	2 752,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Филиал АО «СО ЕЭС» ЦТО	руб./Гкал	1 910,10	-	-	2 057,00	-	2100,5	102,11	2156,8	102,68	2221,3	102,99	2287,7	102,99	2356,1	102,99
	руб./Гкал с НДС	2 253,92	-	-	2 427,26	-	2520,6	103,85	2588,16	102,68	2665,56	102,99	2745,24	102,99	2827,32	102,99
Холодное водоснабжение																
Филиал ОАО «СО ЕЭС» ЦТО	руб./куб.м.	23,61	24,94	105,63	25,45	102,04	26,66	104,75	27,40	102,78	28,20	102,92	29,03	102,94	29,89	102,96
	руб./куб.м. с НДС	27,86	29,43	105,64	30,03	102,04	31,99	106,53	32,88	102,78	33,84	102,92	34,84	102,96	35,87	102,96
МУП «МПКХ Узунское»	руб./куб.м.	25,87	27,2	105,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	руб./куб.м. с НДС	30,53	32,1	105,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Серебряно-Прудское МПКХ»	руб./куб.м.	47,44	49,87	105,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	руб./куб.м. с НДС	55,98	58,85	105,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МУП «РСО го Серебряные Пруды»	руб./куб.м.	-	27,05	100,00	28,09	103,84	29,44	104,81	-	-	-	-	-	-	-	-
	руб./куб.м. с НДС	-	31,92	100,00	33,15	103,85	35,33	106,58	-	-	-	-	-	-	-	-
Водоотведение																
Филиал ОАО «СО ЕЭС» ЦТО	руб./куб.м.	50,46	53,45	105,93	56,18	105,11	54,86	97,65	74,96	136,64	77,74	103,71	80,63	103,72	83,62	103,71
	руб./куб.м. с НДС	59,54	63,07	105,93	66,29	105,11	65,83	99,31	89,95	136,64	93,26	103,68	96,76	103,75	100,34	103,70
МУП «МПКХ»	руб./куб.м.	47,44	49,86	105,10	52,08	104,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Узуновское »	руб./куб.м. с НДС	55,98	58,83	105,09	61,45	104,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Серебряно -Прудское МПКХ»	руб./куб.м.	47,44	49,87	105,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	руб./куб.м. с НДС	55,98	58,85	105,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МУП «РСО го Серебряные Пруды»	руб./куб.м.	-	48,81	100,00	49,9	102,23	51,24	102,69	-		-	-	-	-	-	-
	руб./куб.м. с НДС	-	57,6	100,00	58,88	102,22	61,49	104,43	-		-	-	-	-	-	-
ФГУП «Биотехнол огический завод»	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	24,37	-	25,03	102,71	25,75	102,88	26,49	102,87	27,26	102,91

Таблица 6.2.2. Тарифы на электроэнергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах Московской области в домах, оборудованных газовыми плитами.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.18 - 30.06.18	01.07.18 - 31.12.18
			Цена (тариф) с НДС	Цена (тариф) с НДС
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,04	5,29
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	5,80	6,08
	Ночная зона	руб./кВтч	2,09	2,25
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	6,55	6,88
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,04	5,29
	Ночная зона	руб./кВтч	2,09	2,25

Таблица 6.2.3. Тарифы на природный газ в 2013-2017 гг. по группам потребителей

Тариф	Ед. изм.	2013	2014	2015	2016	2017
Население (с НДС)	руб./тыс. м ³	6190,76	5513,69	5392,92	5663,04	5717,16
Бюджетные организации (без НДС)	руб./тыс. м ³	478,06	517,52	578,45	577,08	608,18
Промышленные потребители (без НДС)	руб./тыс. м ³	478,06	517,52	578,45	577,08	2448,032
Прочие потребители (без НДС)	руб./тыс. м ³	478,06	517,52	578,45	577,08	22645,52

Таблица 6.2.4.. Тарифы в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2019 год.

Наименование	Единица измерения	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
ООО «Каширский региональный оператор»	руб./м3 без НДС	781,62	797,41
	руб./м3 с НДС	937,94	956,89
	руб./т. без НДС	4 166,03	4 250,20
	руб./т. с НДС	4 999,24	5 100,24

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Таблица 6.2.5. Прогнозируемые значения тарифов.

Размеры тарифов и ставок платы	РСО	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Система теплоснабжения																			
Средний тариф на тепловую энергию, руб./Гкал (без НДС)	МУП «РСО г.о. Серебряные Пруды»	2 488,80	2 567,67	2 835,91	3 191,78	3 266,12	3 503,64	3 567,06	3 615,18	3 711,21	3 792,34	3 879,22	4 013,18	4 151,33	4 230,83	4 337,85	4 448,45	4 585,11	4 757,83
	Филиал ОАО «СО ЕЭС» ЦТО	2 057,00	2 100,50	2 156,80	2 221,30	2 287,70	2 356,10	Перевод потребителей на котельную МУП «РСО г.о. Серебряные Пруды»											
Средний тариф на тепловую энергию, руб./Гкал (с НДС)	МУП «РСО г.о. Серебряные Пруды»	2 936,78	3 081,20	3 403,09	3 830,14	3 919,34	4 204,37	4 280,47	4 338,22	4 453,45	4 550,81	4 655,06	4 815,82	4 981,60	5 077,00	5 205,42	5 338,14	5 502,13	5 709,40
	Филиал ОАО «СО ЕЭС» ЦТО	2 427,26	2 520,60	2 588,16	2 665,56	2 745,24	2 827,32	Перевод потребителей на котельную МУП «РСО г.о. Серебряные Пруды»											
Система водоснабжения																			
Тариф на воду, руб./куб.м (без НДС)	МУП «РСО г.о. Серебряные Пруды»	28,09	29,18	31,34	33,65	36,07	36,74	37,87	38,82	39,97	41,41	42,28	43,27	45,74	47,32	49,21	51,52	51,52	51,69
Тариф на воду, руб./куб.м (с НДС)	МУП «РСО г.о. Серебряные Пруды»	33,15	35,02	37,61	40,38	43,28	44,09	45,44	46,58	47,96	49,69	50,74	51,92	54,89	56,78	59,05	61,82	61,82	62,03
Тариф на воду, руб./куб.м (без НДС)	Филиал ОАО «СО ЕЭС» ЦТО	25,45	26,66	27,40	28,20	29,03	29,89	30,79	31,71	32,66	33,64	34,65	35,69	36,76	37,86	39,00	40,17	41,37	42,62
Тариф на воду, руб./куб.м (с НДС)	Филиал ОАО «СО ЕЭС» ЦТО	30,03	31,99	32,88	33,84	34,84	35,87	36,94	38,05	39,19	40,37	41,58	42,83	44,11	45,44	46,80	48,20	49,65	51,14
Система водоотведения																			
Тариф на водоотведение и очистку сточных вод, руб./куб. м (без НДС)	МУП «РСО г.о. Серебряные Пруды»	49,9	54,86	58,36	61,99	65,8	70,12	74,84	79,45	83,33	86,63	93,24	99,34	105,3	110,23	116,19	123,55	129,83	135,86
Тариф на водоотведение и очистку сточных вод, руб./куб. м (с НДС)	МУП «РСО г.о. Серебряные Пруды»	58,88	65,83	70,03	74,39	78,96	84,14	89,81	95,34	100,00	103,96	111,89	119,21	126,36	132,28	139,43	148,26	155,80	163,03
Тариф на водоотведение и очистку сточных вод, руб./куб. м (без НДС)	Филиал ОАО «СО ЕЭС» ЦТО	56,18	51,24	74,96	77,74	80,63	83,62	84,46	85,30	86,15	87,02	87,89	88,76	89,65	90,55	91,45	92,37	93,29	94,23
Тариф на водоотведение и очистку сточных вод, руб./куб. м (с НДС)	Филиал ОАО «СО ЕЭС» ЦТО	67,42	61,49	88,45	91,73	95,14	98,67	99,66	100,65	101,66	102,68	103,70	104,74	105,79	106,85	107,92	108,99	110,08	111,19
Тариф на водоотведение и очистку сточных вод, руб./куб. м	ФГУП "Биотехнологический завод"		24,37	25,03	25,75	26,49	27,26	28,08	28,92	29,79	30,68	31,60	32,55	33,53	34,53	35,57	36,64	37,73	38,87
Система электроснабжения																			
Средний тариф, руб./кВт-ч (без НДС)		4,48	4,63	4,86	5,1	5,36	5,63	5,91	6,21	6,52	6,85	7,19	7,55	7,93	8,33	8,75	9,19	9,65	10,13
Средний тариф, руб./кВт-ч (с НДС)		5,29	5,56	5,83	6,12	6,43	6,76	7,09	7,45	7,82	8,22	8,63	9,06	9,52	10,00	10,50	11,03	11,58	12,16
Система газоснабжения																			
Тариф на природный газ, руб./куб. м. (без НДС)		5,38	5,47	5,58	5,69	5,8	5,92	6,04	6,16	6,28	6,41	6,54	6,67	6,8	6,94	7,08	7,22	7,36	7,51

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Тариф на природный газ, руб./куб. м. (с НДС)		6,35	6,56	6,70	6,83	6,96	7,10	7,25	7,39	7,54	7,69	7,85	8,00	8,16	8,33	8,50	8,66	8,83	9,01
Система обращения ТКО																			
Тариф на утилизацию (захоронение) ТКО, руб./куб. м (без НДС)			797,41	813,36	829,63	846,22	863,14	880,41	898,01	915,97	934,29	952,98	972,04	991,48	1011,31	1031,53	1052,17	1073,21	1094,67
Тариф на утилизацию (захоронение) ТКО, руб./куб. м (с НДС)			956,89	976,03	995,55	1015,46	1035,77	1056,49	1077,62	1099,17	1121,15	1143,57	1166,45	1189,77	1213,57	1237,84	1262,60	1287,85	1313,61

Плата за подключение.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения объектов г.о. Серебряные Пруды для потребителей: МУП «РСО го Серебряные Пруды», Филиал ОАО «СО ЕЭС» ЦТО представлена в таблице 6.2.6.

Таблица 6.2.6. Плата за подключение (технологическое присоединение) в 2018 году к системе теплоснабжения объектов г.о. Серебряные Пруды для потребителей в соответствии с распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 03.07.2018 №130-Р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2017 № 317-Р «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч или превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки для теплоснабжающих и теплосетевых организаций на территории Московской области в 2018 году».

Таблица 6.2.6. Плата за подключение (технологическое присоединение) в 2018 году к системе теплоснабжения объектов г.о. Серебряные Пруды для потребителей.

Наименование	Значение (без НДС)		
МУП «РСО го Серебряные Пруды» на территории городского округа Серебряные Пруды Московской области на 2018 год.			
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч или превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, в том числе:			
Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1), тыс. руб. / Гкал/ч	29,78		
Расходы на создание тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч или превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (П2.1), (тыс. руб./м) / Гкал/ч, в том числе:			
Подземная прокладка, в том числе:	Категория протяженности		
	до 50 м включительно	от 50 м до 200 м включительно	более 200 м
канальная прокладка (П2.1 к)			
50 мм	230,81	196,36	179,14
65 мм	137,14	125,44	119,60
80 мм	80,44	73,94	70,69
100 мм	63,98	55,37	51,06
125 мм	33,00	29,37	27,55
150 мм	23,46	20,53	19,07
200 мм	14,49	12,48	11,47
250 мм	9,21	8,00	7,40
бесканальная прокладка (П2.1 б/к)			
50 мм	109,67	75,22	58,00
65 мм	53,80	42,11	36,26
80 мм	31,27	24,77	21,52
100 мм	30,82	22,21	17,90
125 мм	16,09	12,46	10,65
150 мм	12,49	9,56	8,10
200 мм	8,40	6,39	5,38
250 мм	5,82	4,62	4,01

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Наименование	Значение (без НДС)		
АО «СО ЕЭС» на территории городского округа Серебряные Пруды Московской области на 2018 год.			
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч или превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, в том числе:			
Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1), тыс. руб. / Гкал/ч	29,78		
Расходы на создание тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч или превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (П2.1), (тыс. руб./м) / Гкал/ч, в том числе:			
Подземная прокладка, в том числе:	Категория протяженности		
	до 50 м включительно	от 50 м до 200 м включительно	более 200 м
канальная прокладка (П2.1 к)			
50 мм	230,81	196,36	179,14
65 мм	137,14	125,44	119,60
80 мм	80,44	73,94	70,69
100 мм	63,98	55,37	51,06
125 мм	33,00	29,37	27,55
150 мм	23,46	20,53	19,07
200 мм	14,49	12,48	11,47
250 мм	9,21	8,00	7,40
бесканальная прокладка (П2.1 б/к)			
50 мм	109,67	75,22	58,00
65 мм	53,80	42,11	36,26
80 мм	31,27	24,77	21,52
100 мм	30,82	22,21	17,90
125 мм	16,09	12,46	10,65
150 мм	12,49	9,56	8,10
200 мм	8,40	6,39	5,38
250 мм	5,82	4,62	4,01

Таблица 6.2.7. Плата за подключение (технологическое присоединение) в 2019 году к системе теплоснабжения объектов г.о. Серебряные Пруды для потребителей в соответствии с распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 14.12.2018 №346-Р «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч или превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки для теплоснабжающих и теплосетевых организаций на территории Московской области в 2019 году».

Наименование	Значение (без НДС)		
МУП «РСО го Серебряные Пруды» на территории городского округа Серебряные Пруды Московской области на 2019 год.			
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч или превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, в том числе:			
Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1), тыс. руб. / Гкал/ч	30,00		
Расходы на создание тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч или превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (П2.1), (тыс. руб./м) / Гкал/ч, в том числе:			
Подземная прокладка, в том числе:	Категория протяженности		
	до 50 м включительно	от 50 м до 200 м включительно	более 200 м
канальная прокладка (П2.1 к)			
50 мм	235,10	215,17	205,21
65 мм	142,82	130,70	124,63
80 мм	83,80	77,06	73,6973,69
100 мм	65,74	58,50	54,88
125 мм	34,19	30,44	28,57
150 мм	23,52	20,94	19,66
200 мм	15,21	13,15	12,12
250 мм	9,89	8,63	8,00
бесканальная прокладка (П2.1 б/к)			
50 мм	87,88	67,96	58,00
65 мм	55,31	43,19	37,12
80 мм	32,28	25,54	22,17
100 мм	29,45	22,21	18,59
125 мм	16,47	12,73	10,85
150 мм	12,13	9,56	8,27
200 мм	8,89	6,83	5,8
250 мм	6,38	5,12	4,49

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Наименование	Значение (без НДС)		
АО «СО ЕЭС» на территории городского округа Серебряные Пруды Московской области на 2019 год.			
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч или превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, в том числе:			
Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1), тыс. руб. / Гкал/ч	30,00		
Расходы на создание тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч или превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (П2.1), (тыс. руб./м) / Гкал/ч, в том числе:			
Подземная прокладка, в том числе:	Категория протяженности		
	до 50 м включительно	от 50 м до 200 м включительно	более 200 м
канальная прокладка (П2.1 к)			
50 мм	235,10	215,17	205,21
65 мм	142,82	130,70	124,63
80 мм	83,80	77,06	73,6973,69
100 мм	65,74	58,50	54,88
125 мм	34,19	30,44	28,57
150 мм	23,52	20,94	19,66
200 мм	15,21	13,15	12,12
250 мм	9,89	8,63	8,00
бесканальная прокладка (П2.1 б/к)			
50 мм	87,88	67,96	58,00
65 мм	55,31	43,19	37,12
80 мм	32,28	25,54	22,17
100 мм	29,45	22,21	18,59
125 мм	16,47	12,73	10,85
150 мм	12,13	9,56	8,27
200 мм	8,89	6,83	5,8
250 мм	6,38	5,12	4,49

Плата за подключение к системе водоснабжения и поступление денежных средств от осуществления деятельности по водоснабжению.

В соответствии с распоряжением №315-р от 20.12.2017 Комитета по ценам и тарифам Московской области установлен тариф на подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды».

Таблица 6.2.8. Тарифы на подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей к централизованной системе холодного водоснабжения для организаций водопроводно-канализационного хозяйства на территории Московской области на 2018 год.

МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды» на территории Московской области на 2018г.		
Ставки тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети:		
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку с учетом расходов на организационные п,м мероприятия Т1	тыс. руб./ м /сут	1,52
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку с учетом расходов на организационные мероприятия и фактическое присоединение (врезку) к существующей п,м водопроводной сети Т2 (для индивидуальных жилых домов и иных объектов с подключаемой нагрузкой до 2 м3/сут включительно)	тыс. руб./ м /сут	6,79
Ставки тарифа за протяженность водопроводной сети из полиэтиленовых труб:		
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети из полиэтиленовых труб диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./ км	4 001,96
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети из полиэтиленовых труб диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./ км	4 011,21
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети из полиэтиленовых труб диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./ км	4 366,85
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети из полиэтиленовых труб диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./ км	5 037,58
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети из полиэтиленовых труб диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./ км	6 020,53
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети из полиэтиленовых труб диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./ км	7 107,29
Ставки тарифа за протяженность водопроводной сети из чугунных труб:		
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети из чугунных труб диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./ км	5 684,71
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети из чугунных труб диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./ км	6 082,66
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети из чугунных труб диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./ км	7 418,68
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети из чугунных труб диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./ км	8 546,01
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети из чугунных труб диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./ км	10 361,35

Тариф за подключение.

В соответствии с распоряжением № 319-р от 20.12.2017 года Комитета по ценам и тарифам Московской области установлен тариф на подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей к централизованной системе водоотведения МУП «РСО городского округа Серебряные Пруды».

Таблица 6.2.9. Тарифы на подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей к централизованной системе водоотведения для организаций водопроводно-канализационного хозяйства на территории Московской области на 2018г.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение)	Единица измерений	Значение (без НДС)
Ставки тарифа за подключаемую нагрузку канализационной сети:		
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку с учетом расходов на организационные мероприятия $T_1^{п,м}$	тыс. руб./м ³ /сут	1,52
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку с учетом расходов на организационные мероприятия и фактическое присоединение (врезку) к существующей канализационной сети $T_2^{п,м}$ (для индивидуальных жилых домов и иных объектов с подключаемой нагрузкой до 2 м ³ /сут включительно)	тыс. руб./м ³ /сут	6,47
Ставки тарифа за протяженность канализационной сети из полиэтиленовых труб:		
Ставка тарифа за протяженность канализационной сети из полиэтиленовых труб диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км	5 707,75
Ставка тарифа за протяженность канализационной сети из полиэтиленовых труб диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км	6 251,33
Ставка тарифа за протяженность канализационной сети из полиэтиленовых труб диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км	6 554,90
Ставки тарифа за протяженность канализационной сети из чугунных труб:		
Ставка тарифа за протяженность канализационной сети из чугунных труб диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб. /км	7 001,23
Ставка тарифа за протяженность канализационной сети из чугунных труб диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км	8 330,11
Ставка тарифа за протяженность канализационной сети из чугунных труб диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км	8 672,89

Плата за технологическое присоединение в системе электроснабжения.

Регулирующими органами г. Москвы и Московской области установлены единые по субъектам стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, и ставки платы за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8 900 кВт.

Средняя стоимость технологического присоединения 1 МВт мощности в 2017 году снизилась на 44% до 2,3 млн руб. Данное снижение обусловлено уменьшением доли выручки по договорам, заключенным до 01.01.2011 (отмена платы по «высокой стороне»).

Плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения

Плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения на 2018 год утверждена распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 08.12.2017 №2830-Р с 01.01.2018 г.:

3. Установить на 2018 год плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения Государственного унитарного предприятия газового хозяйства Московской области (далее - ГУП МО «Мособлгаз») газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения ГУП МО «Мособлгаз» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии со схемой газоснабжения территории поселения (если имеется), в размере 62 210,56 рублей (с учетом НДС).

4. Установить на 2018 год плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГУП МО «Мособлгаз» газоиспользующего оборудования с

максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения ГУП МО «Мособлгаз» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии со схемой газоснабжения территории поселения (если имеется), в размере 62 210,56 рублей (с учетом НДС).

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается в случае, если потребитель:

1) не потребляет тепловую энергию, и 2) не осуществил отсоединение принадлежащих ему теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости.

Ставка за тепловую мощность рассчитывается исходя из условно-постоянных затрат и обеспечивает расходы на содержание теплоэнергетического оборудования и готовность к выдаче потребителю в любой момент времени тепловой энергии (мощности) в объемах, заявленных потребителем и установленных договором энергоснабжения.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, другими ресурсоснабжающих организациями по Серебряные Пруды не взимается.

Более детальный анализ представлен в разделе 13 «Программы инвестиционных проектов, тариф и плата за подключение (присоединение) и резервирование тепловой мощности» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

6.3. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги.

Возможности комплексного развития инженерных систем муниципального образования во многом определяются расходами населения на коммунальные ресурсы, объемы потребления которых, в свою очередь, ограничены параметрами экономической доступности.

Расходы населения на коммунальные услуги увеличиваются с учетом изменения тарифов и объемов потребления.

Система предоставления субсидий населению на оплату жилищно-коммунальных услуг характеризуется следующими показателями:

- число семей, получающих субсидии на оплату жилищно-коммунальных услуг;
- изменение доли семей, получающих субсидии;
- стандарт максимально допустимой доли собственных расходов граждан на оплату жилищно-коммунальных услуг;
- объем и среднемесячный размер начисленных субсидий в текущих ценах, а также доля субсидий в платежах за жилищно-коммунальные услуги.

Социальная поддержка населения при оплате жилищно-коммунальных услуг характеризуется следующими показателями:

- численность и доля граждан, пользующихся социальной поддержкой;
- объем средств, выделяемых на социальную поддержку населению;
- доля средств, предусмотренных на социальную поддержку, в платежах населения за жилищно-коммунальные услуги;
- среднемесячный размер социальной поддержки, начисленный на одного носителя.

Расходы бюджета муниципального образования на субсидии зависят от следующих факторов:

- доля семей с низкими доходами;
- социальная норма площади;
- региональный стандарт стоимости оплаты жилищно коммунальных услуг;

- значения установленного прожиточного минимума для разных категорий населения (трудоспособные, пожилые, дети);
- стандарт максимально допустимой доли собственных расходов граждан на оплату жилищно-коммунальных услуг.

Расходы бюджета муниципального образования на социальную поддержку зависят от следующих факторов:

- количество лиц, пользующихся социальной поддержкой;
- перечень категорий лиц (ветераны войны, многодетные матери и т.п.), имеющих право на социальную поддержку;
- социальная норма площади;
- региональный стандарт стоимости оплаты жилищно- коммунальных услуг.

При прогнозировании объемов расходов бюджета на субсидии и социальную поддержку были приняты следующие допущения:

1. Фундаментальных причин для изменения социальной нормы площади, стандарта максимально допустимой доли собственных расходов граждан и категорий лиц, пользующихся социальной поддержкой, в перспективе до 2035 года нет.
2. Региональный стандарт стоимости оплаты жилищно-коммунальных услуг повышается теми же темпами, что и расходы граждан на них.
3. Доля семей, получающих субсидии, находится в обратной зависимости от изменения соотношения между размером величины прожиточного минимума и среднедушевым доходом.
4. Стоимость прожиточного минимума увеличивается темпами меньшими по сравнению с доходами населения на величину реального роста располагаемых доходов.
5. Размер средней субсидии рассчитывался как сумма субсидий по восьми доходным группам с учетом роста последних, величины прожиточного минимума и регионального стандарта оплаты жилья и коммунальных услуг.
6. Доля носителей права на пользование социальной поддержкой по оплате жилищно-коммунальных услуг будет уменьшаться в силу естественных причин по ряду категорий (например, участники Великой отечественной войны) теми же темпами, что и раньше.

Общее количество граждан, пользующихся социальной поддержкой, будет определяться динамикой изменения численности носителей и среднего состава семьи.

7. Коэффициент обращаемости граждан за получением субсидий на оплату жилищно-коммунальных услуг остается стабильным на протяжении всего срока реализации программы.

Проверка позволяет определить доступность коммунальных ресурсов для основных потребителей - населения и бюджета муниципального образования.

В качестве критериев экономической доступности настоящей Программы в контексте расходов населения могут выступать следующие показатели:

- доля расходов на жилищно-коммунальные услуги в среднедушевом доходе;
- доля расходов на жилищно-коммунальные коммунальные услуги относительно величины прожиточного минимума;
- уровень собираемости по коммунальным услугам.

Значения критериев экономической доступности жилищно-коммунальных услуг для населения на перспективу до 2035 г. приведены в таблице 14.3.1. Динамика доли платежа за жилищно-коммунальные услуги в среднедушевом доходе носит волнообразный характер, но к концу срока реализации настоящей Программы ее значение снижается по сравнению с базовым. Динамика доли платежа за жилищно-коммунальные услуги в величине прожиточного минимума не выходит за допустимые границы. Таким образом, сравнение полученных значений с принятыми в качестве целевых позволяет сделать вывод об экономической доступности платы за жилищно-коммунальные услуги для населения городского округа Серебряные Пруды на перспективу до 2035 г.

Таблица 6.4.1. Показатели экономической доступности коммунальных услуг для населения.

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2035
Доля платежа за ЖКУ в среднедушевом доходе	%	6,4%	6,4%	6,5%	6,4%	6,2%	5,7%	4,8%
Доля платежа за ЖКУ в величине прожиточного минимума	%	17,1%	17,5%	18,1%	18,6%	18,6%	21,0%	21,9%
Собираемость	%	>95%	>95%	>95%	>95%	>95%	>95%	>95%

Более детальный анализ представлен в разделе 14 «Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Раздел 7. Управление программой

Система управления Программой установлена в соответствии с требованиями действующего федерального, регионального и муниципального законодательства.

Механизм реализации Программы базируется на принципах разграничения полномочий и ответственности всех исполнителей Программы.

Инструментом реализации Программы являются инвестиционные и производственные программы организаций коммунального комплекса (в том числе в сферах электро-, тепло-, водоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, утилизации (захоронения) твердых коммунальных отходов). Одним из источников финансирования таких программ организаций коммунального комплекса являются тарифы, в том числе долгосрочные, надбавки к тарифам, инвестиционные составляющие в тарифах, утвержденные с учетом их доступности для потребителей, а также тариф на подключение (плата за подключение) к системе коммунальной инфраструктуры, получаемая от застройщиков.

Внесение изменений в Программу (корректировка Программы) осуществляется по инициативе разработчика (ответственного исполнителя) Программы, в случаях предусмотренных законодательством Российской Федерации.

7.1. Ответственный за реализацию программы.

Контроль за реализацией Программы возлагается на Администрацию городского округа Серебряные Пруды в рамках исполнения своих полномочий, а также на организации коммунального комплекса, осуществляющие эксплуатацию систем электро-, тепло-, водоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, объектов используемых для утилизации, обработки, обезвреживания и захоронения ТКО.

Администрация городского округа Серебряные Пруды осуществляет общий контроль за ходом реализации мероприятий Программы, а также непосредственно организационные, методические и контрольные функции в ходе реализации Программы, которые обеспечивают:

- разработку ежегодного плана мероприятий по реализации Программы с уточнением объемов и источников финансирования мероприятий;
- методическое, информационное и организационное сопровождение работы по реализации комплекса программных мероприятий;
- контроль за реализацией программных мероприятий по срокам, содержанию, финансовым затратам и ресурсам.

7.2. План-график работ по реализации Программы.

1. Согласование тарифов и инвестиционных программ для организаций коммунального комплекса, принятие решений по выделению бюджетных средств из бюджета городского округа Серебряные Пруды, подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов в соответствии с действующим законодательством.

2. Сроки реализации инвестиционных проектов, включенных в Программу, должны соответствовать срокам, определенным в Программах инвестиционных проектов.

3. Разработка технических заданий для организаций коммунального комплекса в целях реализации Программы.

4. Утверждение тарифов, принятие решений по выделению бюджетных средств, подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов, в том числе по договорам концессии, осуществляется в соответствии с порядком, установленным в действующем законодательством.

7.3. Порядок предоставления отчетности по выполнению программы

Предоставление отчетности по выполнению мероприятий Программы осуществляется в рамках мониторинга. Целью мониторинга Программы является регулярный контроль ситуации в сфере коммунального хозяйства, а также анализ выполнения мероприятий по модернизации и развитию коммунального комплекса, предусмотренных Программой.

Мониторинг и корректировка Программы осуществляются на основании следующих нормативных документов:

- Федеральный закон от 30 декабря 2004 № 210-ФЗ «Об основах

регулирования тарифов организаций коммунального комплекса».

- Постановление Правительства Российской Федерации от 20 февраля 2007 № 115 «О принятии нормативных актов по отдельным вопросам регулирования тарифов организаций коммунального комплекса.

- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 14 апреля 2008 № 48 «Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса».

- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 28 октября 2013 года № 397/ГС «О порядке осуществления мониторинга разработки и утверждения программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов».

Мониторинг Программы включает следующие этапы:

- периодический сбор информации о результатах проводимых преобразований в коммунальном хозяйстве, а также информации о состоянии и развитии систем коммунальной инфраструктуры;

- верификация данных;

- анализ данных о результатах проводимых преобразований систем коммунальной инфраструктуры.

Мониторинг осуществляется посредством сбора, обработки и анализа информации. Сбор исходной информации производится по показателям, характеризующим выполнение программы, а также состоянию систем коммунальной инфраструктуры.

7.4. Порядок и сроки корректировки программы

Разработка и последующая корректировка Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры базируются на необходимости достижения целевых уровней муниципальных стандартов качества предоставления коммунальных услуг при соблюдении ограничений по платежной способности потребителей, при обеспечении не только технической, но и экономической доступности коммунальных услуг.

В ходе реализации Программы отдельные мероприятия, объёмы и источники финансирования подлежат ежегодной корректировке на основе анализа полученных результатов и с учётом реальных возможностей всех уровней.

Программа разрабатывается на срок до 2035 года. Предложения по корректировке программы осуществляются при необходимости по итогам мониторинга ее реализации.

Предложения по корректировке программы комплексного развития должны содержать:

- описание фактической ситуации (фактическое значение показателей на момент сбора информации, описание условий внешней среды);
- анализ ситуации в динамике (сравнение фактического значения показателей на момент сбора информации с точкой начала реализации программы);
- анализ эффективности реализации программы комплексного развития соотношения (сравнительный анализ затрат, направленных на реализацию программы комплексного развития, с полученным эффектом);
- выводы и рекомендации.

Предложения по корректировке Программы согласовываются главой городского округа и являются основанием для:

- корректировки перечня мероприятий и изменения схем электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, программ в области обращения с отходами;
- внесения изменений в программу комплексного развития.

В случае если в содержание мероприятий, установленных схемой и программой развития единой национальной (общероссийской) электрической сети на долгосрочный период, генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики, федеральной программой газификации, соответствующими межрегиональными, региональными программами газификации, схемами теплоснабжения, схемами водоснабжения и водоотведения, программами в области обращения с отходами вносятся изменения, соответствующие изменения должны вноситься и в Программу.

Корректировка Программы осуществляется в соответствии с требованиями к разработке и утверждению программы. Проект корректировки программы подлежит

опубликованию в порядке, установленном для официального опубликования муниципальных правовых актов, иной официальной информации, не менее чем за две недели до ее утверждения, а также рекомендуется размещение на официальном сайте городского округа в сети Интернет. Заинтересованные лица вправе представить свои предложения по проекту корректировки программы.

Утвержденная корректировка программы подлежит опубликованию в порядке, установленном для официального опубликования муниципальных правовых актов, иной официальной информации, а также размещается на официальном сайте г.о. Серебряные Пруды в сети Интернет.