

БОРОВСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ ТЮМЕНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ БОРОВСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ТЮМЕНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2025-2040 ГОДЫ



БОРОВСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ ТЮМЕНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ БОРОВСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ТЮМЕНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2025-2040 ГОДЫ

Администрация Боровского сельского поселения

Муниципальный	№ 15-03/2025 от 07.03.2025 г.
контракт:	
Исполнитель:	ООО «ИТП «Град»
Шифр проекта:	ПКР СКИ 1980-25
Генеральный директор:	И.С. Бальцер

Н.А. Казаков_____



Руководитель

проекта:

Заказчик:

Содержание

1 ΠA	СПОРТ ПРОГРАМ	1МЫ					5
	РАКТЕРИСТИКА АСТРУКТУРЫ						
2.1	Теплоснабжение	=					7
2.2	Водоснабжение						
2.3	Водоотведение.						
2.4	Электроснабжен						
2.5	Газоснабжение.						35
2.6	Сбор и утилизац	ия ТКО					38
3 ПЕІ	РСПЕКТИВЫ РАЗ	ВИТИЯ МУНИ	ІЦИПАЛЬНО	ого обр	РАЗОВАНИЯ И	ПРОГНОЗ	3 СПРОСА НА
KOMM	ІУНАЛЬНЫЕ РЕС	УРСЫ					45
3.1	Перспективные г	ПОКАЗАТЕЛИ РАЗ	ВВИТИЯ МУНИІ	ДИПАЛЬН	ОГО ОБРАЗОВАН	ия	45
3.1.	1 Динамика чис	ленности насе	ления				45
3.1.	2 Движение жи	лищного фонд	а и обществ	енно-дел	повой застройк	и	46
3.1.	3 Прогнозируем	ые изменения	в промышле	енности			47
3.2							
3.2.	1 Теплоснабжен	ние					49
3.2.	2 Водоснабжени	ие					50
3.2.							
3.2.							
3.2	•						
3.2.							
	ПЕВЫЕ ПОКАЗАТ						
4.1	Теплоснабжение						
4.2	Водоснабжение						
4.3	Водоотведение.						
4.4	Электроснабжен						
4.5	Газоснабжение.						58
4.6	Сбор и утилизац	ия ТКО					59
5 ПРО	ОГРАММА ИНВІ ВЫХ ПОКАЗАТЕЛ	ЕСТИЦИОННЬ ІГЙ	ЫХ ПРОЕК	тов, с	ОБЕСПЕЧИВАН	ощих д	ОСТИЖЕНИЕ
5.1	Теплоснабжение						
5.2	Водоснабжение						
5.3	Водоотведение.						
5.4	Электроснабжен						
5.5	Газоснабжение.						
5.6	Сбор и утилизац	ия ТКО					63
5.7	Взаимосвязь про	EKTOB					64
6 ИС	ГОЧНИКИ ИНЕ	ВЕСТИЦИЙ,	ТАРИФЫ	и до	ОСТУПНОСТЬ	ПРОГРА	ч ммы для
	ПЕНИЯ						
6.1	Источники инве	стиций					65
6.2	Динамика уровн						
	ПРОВЕРКА ДОСТУГ						
7 УПІ	РАВЛЕНИЕ ПРОГ	РАММОЙ					70

ПРΙ	ІЛОЖЕНИЕ 1	. ПРОГРАММА	инвестиционны	ІХ ПРОЕКТОВ	В ТЕПЛОСНАЕ	БЖЕНИИ	71
ПРИ	ІЛОЖЕНИЕ 2	. ПРОГРАММА	инвестиционны	ІХ ПРОЕКТОВ	В ВОДОСНАБ	КЕНИИ	77
ПРИ	ІЛОЖЕНИЕ 3	. ПРОГРАММА	инвестиционны	ІХ ПРОЕКТОВ	В ВОДООТВЕД	дении	83
ПРИ	ІЛОЖЕНИЕ 4	. ПРОГРАММА	инвестиционны	ІХ ПРОЕКТОВ	В ЭЛЕКТРОСН	ІАБЖЕНИИ	91
ПРІ/	ІЛОЖЕНИЕ 5	ΠΡΟΓΡΔΜΜΔ	ИНВЕСТИПИОННЬ	IX TPOFKTOR	В ГАЗОСНАБЖ	(ЕНИИ	93

1 ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

Ответственный исполнитель	Администрация Боровского сельского поселения
программы	
Соисполнитель программы	 Структурные подразделения Администрации Боровского сельского поселения (по принадлежности). Предприятия и организации коммунального комплекса Боровского сельского поселения.
Hory morneys	
Цели программы	1. Обеспечение сбалансированного развития систем коммунальной инфраструктуры согласно генеральному плану Боровского сельского поселения. 2. Обеспечение надежности, энергетической эффективности коммунальных
	систем. 3. Повышение качества поставляемых для потребителей товаров и оказываемых услуг.
	4. Снижение негативного воздействия на окружающую среду и здоровье человека.
Задачи программы	1. Учет показателей перспективной обеспеченности и потребности застройки сельского поселения. 2. Учет показателей надежности функционирования каждой системы
	коммунальной инфраструктуры, перспективы их развития, а также показатели качества коммунальных ресурсов.
	3. Определение мероприятий, направленных на качественное и бесперебойное обеспечение электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения новых объектов капитального строительства.
	4. Определение мероприятий, направленных на повышение надежности газо-, электро-, тепло-, водоснабжения, водоотведения и качества коммунальных ресурсов.
	5. Определение мероприятий, направленных на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения. 6. Определение мероприятий, направленные на улучшение экологической
	ситуации на территории сельского поселения, с учетом достижения организациями, осуществляющими электро-, газо-, тепло-, водоснабжение и водоотведение, нормативов допустимого воздействия на окружающую
	среду. 7. Учет мероприятий, предусмотренных программами в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, действующих на территории сельского поселения.
	8. Учет прогноза роста тарифов на ресурсы, продукцию и услуги организаций, осуществляющих электро-, газо-, тепло-, водоснабжение и водоотведение (далее - тарифы), исходя из долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) и долгосрочных параметров развития экономики с учетом реализации мероприятий, предусмотренных
	программой. 9. Учет действующих тарифов, утвержденных уполномоченными органами.
	Проведение в установленном порядке оценки доступности для абонентов и потребителей платы за коммунальные услуги, в том числе оценки совокупного платежа граждан за коммунальные услуги, с учетом затрат на реализацию программы на соответствие критериям доступности.
Целевые показатели	1. Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, % 2. Объем реализации товаров и услуг, тыс. Гкал (тыс. куб. м, кВт в час) 3. Обеспеченность потребителей приборами учета, % 4. Физический износ, %
	5. Уровень загрузки производственных мощностей, % 6. Доля ежегодно заменяемых сетей, % 7. Уровень потерь, %

	8. Удельное потребление коммунального ресурса, Гкал на кв. м за год					
	(куб. м на чел. за год, кВт в час на человека за год)					
	9. Негативное воздействие на окружающую среду, да/нет					
Срок и этапы	Срок реализации Программы: 2025–2040 годы.					
реализации программы	Этапы реализации Программы:					
	1. 2025 год.					
	2. 2026 год.					
	3. 2027 год.					
	4. 2028 год.					
	5. 2029 год.					
	6. 2030-2034 год.					
	7. 2035-2040 год.					
Объемы требуемых	Планируемый объем финансирования Программы составляет					
капитальных вложений	3787,37 млн руб., в том числе:					
	1. Бюджетные источники – 1310,36 млн руб., включая:					
	– федеральный бюджет – 0 млн руб.;					
	– бюджет Тюменской области – 625,94 млн руб.;					
	– местный бюджет – 684,42 млн руб.;					
	2. Внебюджетные источники – 677,74 млн руб.;					
	3. Средства частных инвесторов – 1799,27 млн руб.					
Ожидаемые результаты	Снижение уровня потерь тепловой энергии с 11,1 до 5,0 %.					
реализации программы	Увеличение уровня производственных мощностей источников					
	теплоснабжения с 46,3 до 85,0 %.					
	Увеличение доли жилищного фонда, оборудованного централизованным					
	водоснабжением с 80,8 до 100%.					
	Снижение потерь в сетях водоснабжения с 18,6 до 13,8%.					
	Увеличение обеспеченности потребителей приборами учета водоснабжения					
	с 89% до 100%.					
	Увеличение доли жилищного фонда, оборудованного централизованным					
	водоотведением с 78,5 до 80%.					
	Снижение неучтенного притока в канализационных сетях с 20,5 до 16,5%.					
	Увеличение обеспеченности потребителей приборами учета электроэнергии					
	с 89% до 100%.					
	Увеличение уровня газификации индивидуальной жилой застройки с 95% до					
	100%					

2 ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

2.1 Теплоснабжение

Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения Институциональная структура

На территории сельского поселения система теплоснабжения действует от 25 котельных и 5 центральных тепловых пунктов (ЦТП), принадлежащих следующим теплоснабжающим организациям:

- ПАО «Птицефабрика «Боровская» 1 котельная;
- МУП «ЖКХ п. Боровский» 2 котельные (одна котельная законсервирована);
- ООО «УК «Центральный» 13 котельных;
- ООО УК «Преображенский» 8 котельных (1 пристроенная и 7 крышных);
- ДЮСШ 1 котельная;
- ООО УК «Партнеры на Щербакова» 1 котельная.

Основными ресурсоснабжающими организациями на территории являются МУП «ЖКХ п. Боровский» и ПАО «Птицефабрика «Боровская».

Перечень котельных, расположенных на территории сельского поселения по эксплуатирующим организациям приведен ниже (Таблица 1).

Таблица 1 – Перечень котельных Боровского сельского поселения по эксплуатирующим

организациям

<u>орі а</u>	организациям							
Νō	Наименование котельной	Адрес котельной	Эксплуатирующая организация					
1	2	3	4					
1	Котельная № 1	р.п. Боровский, пер. Кирпичный, 16	МУП «ЖКХ п. Боровский»					
2	Котельная пристроенная (законсервирована)	р.п. Боровский, ул. Мира, 29	МУП «ЖКХ п. Боровский»					
3	Котельная пристроенная	р.п. Боровский, ул. Мира 29а	ООО УК «Преображенский»					
4	Котельная крышная	р.п. Боровский, ул. Мира, 28	ООО УК «Преображенский»					
5	Котельная крышная	р.п. Боровский, ул. Мира, 25	ООО УК «Преображенский»					
6	Котельная крышная	р.п. Боровский, ул. Мира, 27	ООО УК «Преображенский»					
7	Котельная крышная	р.п. Боровский, ул. Мира, 31	ООО УК «Преображенский»					
8	Котельная крышная	р.п. Боровский, ул. Мира, 33	ООО УК «Преображенский»					
9	Котельная крышная	р.п. Боровский, ул. Мира, 35	ООО УК «Преображенский»					
10	Котельная крышная	р.п. Боровский, ул. Мира, 37	ООО УК «Преображенский»					
11	Котельная крышная	р.п. Боровский, ул. Советская, 24	ООО УК «ЖК Центральный»					
12	Котельная крышная	р.п. Боровский, ул. Советская, 26	ООО УК «ЖК Центральный»					
13	Котельная крышная	р.п. Боровский, ул. Советская, 28	ООО УК «ЖК Центральный»					
14	Котельная № 3	р.п. Боровский, ул. Мира, д.34, строение 1	ООО УК «Партнеры на Щербакова»					
15	Котельная (спорткомплекс)	р.п. Боровский, ул. Трактовая, 2а	Муниципальное автономное учреждение дополнительного образования детскоюношеская спортивная школа Тюменского муниципального района					
16	Производственно- отопительная котельная № 2	р.п. Боровский ул. Островского, 1а, строение 106	ПАО «Птицефабрика «Боровская» имени А.А. Созонова					
при	имечание: информация по оста	авшимся котельным ООО УК «ЖК Цен	пральный» отсутствует.					

Объекты централизованной системы теплоснабжения р.п. Боровский находятся в муниципальной собственности. Диспетчеризация систем теплоснабжения МУП «ЖКХ п. Боровский» и ПАО «Птицефабрика «Боровская» отсутствует.

В поселке часть многоквартирных домов имеют источники теплоснабжения, находящиеся в собственности жителей данных домов.

На остальной территории поселка, не охваченной централизованным теплоснабжением, организовано индивидуальное теплоснабжение.

Благодаря развитой программе газификации, все вновь возводимые здания усадебной застройки планируется обеспечивать автономными системами теплоснабжения. Объекты, ранее подключенные, к сетям центрального теплоснабжения переоборудовать на индивидуальные источники не планируется, в связи с высокими первоначальными вложениями.

Характеристика системы теплоснабжения

Характеристика источников МУП «ЖКХ п. Боровский» и ПАО «Птицефабрика «Боровская», расположенных на территории сельского поселения приведен ниже (Таблица 2).

Таблица 2 – Перечень котельных МУП «ЖКХ п. Боровский» и ПАО «Птицефабрика «Боровская»

Νō	Наименование котельной	Адрес котельной	Тип котла	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
	Котельная № 1	n E Eonopoisiá	KCB-1	2019	0,86	
1	МУП «ЖКХ	р.п. Боровский,	KCB-1	1999	0,86	2,72
	п. Боровский» пер. кир	пер. Кирпичный, 16	Майти-терм	2008	1,0	
	Котельная № 2	р.п. Боровский	ПТВМ-30М	1976	30	
2	ПАО «Птицефабрика	ул. Островского, 1а,	ПТВМ-30М	1976	30	90,00
	«Боровская»	строение 106	ПТВМ-30М	1976	30	

Установленная мощность оборудования котельных на территории сельского поселения, отпускающих тепловую энергии населению и бюджетным потребителям по паспортным данным, составляет 92,72 Гкал/ч.

В качестве основного топлива в котельных используется природный газ. Резервное топливо не предусмотрено.

Регулирование отпуска тепловой энергии — качественно-количественное. Горячее водоснабжение осуществляется через бойлеры, установленные в подвалах домов. Для распределения теплоносителя по потребителям функционируют пять центральных тепловых пунктов (ЦТП) от котельной ПАО «Птицефабрика «Боровская».

Тепловые сети, как и котельные, находятся в зоне эксплуатационной ответственности МУП «ЖКХ п. Боровский» и ПАО «Птицефабрика «Боровская».

Общая протяженность трубопроводов, по результатам технической инвентаризации, составляет 18,60 км в двухтрубном исчислении, в том числе сетей отопления 16,21 км и сетей ГВС 2,38 км.

Протяженность тепловых сетей, находящихся на балансе ПАО «Птицефабрика «Боровская» в двухтрубном исчислении составляет 15,12 км.

Тепловые сети на территории сельского поселения имеют преимущественно надземный тип прокладки (70 %).

Котельные ООО «УК «Центральный» и ООО «Преображенский» предназначены для отопления и горячего водоснабжения 27 многоквартирных жилых домов. Каждая котельная используется для теплоснабжения отдельно взятого дома. Информация по источникам ООО «УК «Центральный» отсутствует.

Информация по котельным ООО УК «Преображенский» приведена ниже (Таблица 3).

Таблица 3 – Котельные ООО УК «Преображенский»

Nō	Наименование котельной и адрес	Суммарная мощность, кВт
1	2	3
1	Крышная котельная ул. Мира, 25	450
2	Крышная котельная ул. Мира, 27	450
3	Крышная котельная ул. Мира, 28	600
4	Крышная котельная ул. Мира, 31	400
5	Крышная котельная ул. Мира, 33	400
6	Крышная котельная ул. Мира, 35	400
7	Крышная котельная ул. Мира, 37	400
8	Пристроенная котельная ул. Мира, 29а	900

Также на территории действует две отдельно стоящие котельные, которые являются индивидуальными и отапливают здание ДЮСШ и четыре дома.

Балансы мощности и ресурса

Суммарная располагаемая мощность основных источников тепловой энергии составляет 92,72 Гкал в час. Суммарная присоединенная тепловая нагрузка потребителей составляет 71,09 Гкал в час.

Тепловой баланс основных источников на территории сельского поселения приведен ниже (Таблица 4).

Таблица 4 – Тепловой баланс системы теплоснабжения от котельных на территории сельского поселения

Νō	Наименование котельной	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Расчетная присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Затраты тепла на собственные нужды и потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6
1	Котельная № 1 МУП «ЖКХ п. Боровский»	2,68	1,95	0,68	0,05
2	Котельная № 2 ПАО «Птицефабрика «Боровская»	82,58	69,15	9,94	3,49

Мощность источников централизованной системы теплоснабжения на территории сельского поселения достаточна для обеспечения подачи тепловой энергии установленного качества потребителям в период расчетных температур.

Доля поставки ресурса по приборам учета

На котельных Боровского сельского поселения учет тепловой энергии, отпускаемой в сеть отсутствует. Расчет удельных расходов ведется косвенным путем.

В настоящее время приборы учета тепловой энергии установлены у части потребителей (43,7%):

- МКД 60 ед.;
- бюджетные организации 19 ед.;
- прочие 9 ед.

Зоны действия источников ресурсов

Централизованная система теплоснабжения р.п. Боровский состоит из двух технологических зон.

Зона эксплуатационной ответственности между МУП «ЖКХ п. Боровский» и теплоснабжающей организацией ПАО «Птицефабрика «Боровская» - задвижки у ЦТП 1, ЦТП 4, ЦТП 6 (в соответствии с актом о разграничении балансовой принадлежности тепловых сетей). Зона эксплуатационной ответственности между МУП «ЖКХ п. Боровский» и потребителями тепловой энергии — в ведении потребителя: от точки подключения на магистральном трубопроводе включая запорную арматуру и до объекта.

Котельная № 1 МУП «ЖКХ п. Боровский», расположенная по адресу р.п. Боровский, пер. Кирпичный, 16, обеспечивает теплоснабжением потребителей в микрорайоне Кирпичного переулка (Кирпичный переулок, ул. Герцена, ул. Братьев Мареевых).

Котельная № 2 ПАО «Птицефабрика «Боровская», расположенная по адресу р.п. Боровский ул. Островского, 1а, строение 106, отапливает свои производственные площади, а также основную часть жилых и социальных объектов поселка, продавая тепловую энергию МУП «ЖКХ п. Боровский». МУП «ЖКХ п. Боровский» транспортирует тепловую энергию в виде горячей воды, получаемую от энергоснабжающей организации ПАО «Птицефабрика «Боровская», осуществляя передачу и распределение тепловой энергии конечным потребителям. Конечные потребители подключены к централизованной системе теплоснабжения поселка через центральные тепловые пункты (ЦТП), в количестве 5 штук.

Локальные источники ООО «УК «Центральный» и ООО УК «Преображенский» предназначены для отопления и горячего водоснабжения 27 многоквартирных жилых домов, а две котельные ДЮСШ и ООО УК «Партнеры на Щербакова» отапливают здание ДЮСШ и четыре дома.

Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов

По результатам проведенного анализа, в настоящее время дефицит тепловой мощности не наблюдается. Недопоставки тепловой энергии в период расчетных температур не зафиксированы.

Надежность работы системы

Система теплоснабжения сельского поселения характеризуется как надежная. Отказы оборудования на котельных отсутствуют, все отключения являются плановыми.

Качество поставляемого ресурса

Недопоставки тепловой энергии в период расчетных температур не зафиксированы.

Воздействие на окружающую среду

В процессе работы котельной в атмосферу выбрасывается значительное количество вредных веществ, таких как углекислый газ (СО2), окись углерода (СО), оксиды азота (NOx) и дым. Все эти вещества вредно влияют на окружающую среду и здоровье людей.

На территории сельского поселения основным топливом является природный газ. Резервное топливо не предусмотрено.

Согласно представленным данным превышения нормативов удельных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от котельных установок ТЭС, установленных в ГОСТ Р 55173-2012 «Установки котельные. Общие технические требования» отсутствуют.

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

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям устанавливаются Департаментом тарифной и ценовой политики Тюменской области.

Сведения об установленных тарифах на тепловую энергию приведены ниже (Таблица 5).

Таблица 5 – Тариф на тепловую энергию

Организация	Реквизиты тарифного решения	Период действия тарифа	УСН	Группа потребителей	Одноставочный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал			
1	2	3	4	5	6			
	АО «Пти	цефабрика «Боро	эвская	»				
АО «Птицефабрика «Боровская» 7224008030- 722401001	№232/01-21 от 08.12.2023	с: 01.01.2025 по: 30.06.2025	Нет	Прочие	1 063,97			
АО «Птицефабрика «Боровская» 7224008030- 722401001	№232/01-21 от 08.12.2023	с: 01.07.2025 по: 31.12.2025	Нет	Прочие	1 068,31			
АО «Птицефабрика «Боровская» 7224008030- 722401001	№232/01-21 от 08.12.2023	с: 01.01.2026 по: 30.06.2026	Нет	Прочие	1 068,31			
АО «Птицефабрика «Боровская» 7224008030- 722401001	№232/01-21 от 08.12.2023	с: 01.07.2026 по: 31.12.2026	Нет	Прочие	1 258,36			
АО «Птицефабрика «Боровская» 7224008030- 722401001	№232/01-21 от 08.12.2023	с: 01.01.2027 по: 30.06.2027	Нет	Прочие	1 196,75			
АО «Птицефабрика «Боровская» 7224008030- 722401001	№232/01-21 от 08.12.2023	с: 01.07.2027 по: 31.12.2027	Нет	Прочие	1 196,75			
АО «Птицефабрика «Боровская» 7224008030- 722401001	№232/01-21 от 08.12.2023	с: 01.01.2028 по: 30.06.2028	Нет	Прочие	1 196,75			
АО «Птицефабрика «Боровская» 7224008030- 722401001	№232/01-21 от 08.12.2023	с: 01.07.2028 по: 31.12.2028	Нет	Прочие	1 288,36			
	МУП «ЖКХ п. Боровский»							
МУП ЖКХ п. Боровский 7224002712-722401001	№109/01-21 от 24.11.2022	c: 01.01.2025 по: 30.06.2025	Нет	Население	2 201,86			
МУП ЖКХ п. Боровский 7224002712-722401001	№109/01-21 от 24.11.2022	с: 01.01.2025 по: 30.06.2025	Нет	Прочие	1 834,88			

1	2	3	4	5	6
МУП ЖКХ п. Боровский	№109/01-21	c: 01.07.2025	Нет	Население	2 201,86
7224002712-722401001	от 24.11.2022	по: 31.12.2025	1101	Паселение	2 201,00
МУП ЖКХ п. Боровский	№109/01-21	c: 01.07.2025	Нет	Прочие	1 834,88
7224002712-722401001	от 24.11.2022	по: 31.12.2025	1161	Прочие	1 037,00
МУП ЖКХ п. Боровский	№109/01-21	c: 01.01.2026	Нет	Население	2 201,86
7224002712-722401001	от 24.11.2022	по: 30.06.2026	1161	Паселение	2 201,00
МУП ЖКХ п. Боровский	№109/01-21	c: 01.01.2026	Нет	Прочие	1 834,88
7224002712-722401001	от 24.11.2022	по: 30.06.2026	1161	Прочие	1 037,00
МУП ЖКХ п. Боровский	№109/01-21	c: 01.07.2026	Нет	Население	2 401,27
7224002712-722401001	от 24.11.2022	по: 31.12.2026	1161	Паселение	2 701,27
МУП ЖКХ п. Боровский	№109/01-21	c: 01.07.2026	Нет	Прочие	2 001,06
7224002712-722401001	от 24.11.2022	по: 31.12.2026	1101	Прочие	2 001,00
МУП ЖКХ п. Боровский	№109/01-21	c: 01.01.2027	Нет	Население	2 363,66
7224002712-722401001	от 24.11.2022	по: 30.06.2027	1101	Паселение	2 303,00
МУП ЖКХ п. Боровский	№109/01-21	c: 01.01.2027	Нет	Прочие	1 969,72
7224002712-722401001	от 24.11.2022	по: 30.06.2027	1101	Прочис	1 303,72
МУП ЖКХ п. Боровский	№109/01-21	c: 01.07.2027	Нет	Население	2 363,66
7224002712-722401001	от 24.11.2022	по: 31.12.2027	1161	Паселение	2 303,00
МУП ЖКХ п. Боровский	№109/01-21	c: 01.07.2027	Нет	Прочие	1 969,72
7224002712-722401001	от 24.11.2022	по: 31.12.2027	1161	прочие	1 303,72

В соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 № 190-Ф3 «О теплоснабжении» потребители тепловой энергии, в том числе застройщики, планирующие подключение к системе теплоснабжения, заключают договоры о подключении к системе теплоснабжения и вносят плату за подключение к системе теплоснабжения.

Плата за подключение к системе теплоснабжения устанавливается в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки и может включать в себя затраты на создание тепловых сетей протяженностью от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика. При этом исключаются расходы, предусмотренные на создание этих тепловых сетей инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации либо средства, предусмотренные и полученные за счет иных источников, в том числе средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации.

Технические и технологические проблемы в системе

К существующим проблемам развития систем теплоснабжения относятся:

- ветхое состояние сетей теплоснабжения;
- устаревшее вспомогательное оборудование;
- низкий КПД котлоагрегатов и значительный износ оборудования существующих источников теплоснабжения.

Для решения указанных проблем требуется реконструкция объектов системы теплоснабжения.

Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей

Указание на утвержденную программу энергоресурсосбережения

На территории утверждена региональная программа Тюменской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности» утвержденная постановлением правительства Тюменской области от 19 февраля 2021 г. № 75-п.

Сроки реализации программы: 2021-2024 гг.

В 2024 году программа не продлена. Новая программа энергоресурсосбережения для Тюменской области не разрабатывалась.

На территории сельского поселения действует программа «Энергосбережения и повышения энергетической эффективности МУП ЖКХ пос. Боровский на 2023-2026 годы».

Анализ состояния выполнения программы в части установки приборов учета и в части реализации энергосберегающих мероприятий, в том числе выполнение целевых показателей программы

В рамках программы «Энергосбережения МУП ЖКХ пос. Боровский на 2023-2026 годы» мероприятия, выполнение которых предусмотрено до 2025 года, успешно реализованы.

Обеспеченность приборами учета тепловой энергии у потребителей составляет 43,7 %. У потребителей, не оснащенных узлами учета тепловой энергии, объем потребленного тепла на отопление определяется по нормативам потребления тепловой энергии. Так же наблюдается низкий уровень автоматизация систем теплоснабжения.

2.2 Водоснабжение

Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения

Институциональная структура

Объекты и сети централизованной системы холодного водоснабжения Боровского сельского поселения эксплуатируют АО «Птицефабрика «Боровская» и ООО «Тюмень Водоканал».

На территории Боровского сельского поселения выделены две эксплуатационные зоны холодного водоснабжения:

- эксплуатационная зона АО «Птицефабрика «Боровская», охватывающая объекты и сети водоснабжения на территории птицефабрики;
- эксплуатационная зона ООО «Тюмень Водоканал», охватывающая сети водоснабжения на территории р.п. Боровский.

Сети и объекты системы горячего водоснабжения р.п. Боровский эксплуатирует МУП «ЖКХ п. Боровский».

На территории муниципального образования выделена эксплуатационная зона горячего водоснабжения:

– эксплуатационная зона МУП «ЖКХ п. Боровский», охватывающая северную часть территории р.п. Боровский.

В соответствии со статьей 12 пунктом 1 Федерального закона от 07.12.2011 Nº 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» органы местного самоуправления поселений, городских округов для каждой централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения определяют гарантирующую организацию и устанавливают зоны ее деятельности.

Критерием наделения статусом гарантирующей организации в каждой зоне централизованного водоснабжения служит наибольшее количество присоединенных абонентов к сетям соответствующей организации.

На территории Боровского сельского поселения в соответствии с Распоряжением Администрации Тюменского муниципального района № 808 ро от 29.08.2022 г. в качестве гарантирующей организации определено ООО «Тюмень Водоканал».

Характеристика системы водоснабжения

Источником водоснабжения Боровского сельского поселения являются подземные воды.

Водоснабжение населенного пункта осуществляется от подземного водозабора, расположенного в границах р.п. Боровский. Водозабор находится в пределах Боровского месторождения питьевых подземных вод и состоит из 14 эксплуатационных скважин (одна скважина не эксплуатируется, в ремонте) и 28 наблюдательных скважин (четыре их которых предназначены для наблюдений за состоянием подземных вод вблизи полигонов ТБО и площадки для компостирования помета и торфа). Проектная производительность подземного водозабора составляет 7,0 тыс. куб.м/сут.

Вода из скважин подается на водопроводные очистные сооружения (далее ВОС) в северной части населенного пункта, расположенные на территории АО «Птицефабрика «Боровская», откуда поступает в распределительную сеть населенного пункта. Производительность ВОС составляет 7,0 тыс. куб.м/сут.

На территории р.п. Боровский действуют зоны нецентрализованного водоснабжения, в которые входят индивидуальные жилые дома. На территориях, не охваченных централизованной системой водоснабжения, водоснабжение осуществляется из индивидуальных скважин и шахтных колодцев.

Обеспеченность централизованной системой холодного водоснабжения жителей муниципального образования р.п. Боровский составляет 80,8 %.

Централизованная система горячего водоснабжения на территории р.п. Боровский осуществляется от котельной АО «Птицефабрика «Боровская». Централизованная система теплоснабжения действует по закрытой схеме. Централизованным горячим водоснабжением охвачены потребители северной части населенного пункта.

Обеспеченность централизованной системой горячего водоснабжения в муниципальном образовании составляет 80,4 %.

От станции обезжелезивания, расположенной на территории АО «Птицефабрика «Боровская», очищенная вода по двум водоводам диаметром 400 мм подается в камеру переключений, откуда поступает в водопроводную сеть предприятия и водопровод диаметром 315 мм, подающий воду до камеры ВК-2. От камеры по двум водопроводам диаметром 225 мм вода поступает в распределительную сеть р.п. Боровский.

Водопроводные сети проложены спутником с тепловыми сетями в непроходных каналах и надземно (на опорах).

Общая протяженность водопроводов Боровского сельского поселения составляет 116,64 км, из них:

- водопроводы, эксплуатируемые АО «Птицефабрика «Боровская» 51,4 км;
- водопроводы, эксплуатируемые ООО «Тюмень Водоканал» 65,2 км.

Технические характеристики сетей холодного водоснабжения, эксплуатируемые АО «Птицефабрика «Боровская» приведены ниже (Таблица 6).

Таблица 6 – Технические характеристики сетей холодного водоснабжения,

эксплуатируемые АО «Птицефабрика «Боровская»

Nº ⊔\⊔	Диаметр, мм	Материал труб	Протяженность, м	Год прокладки	Износ, %
1	2	3	4	5	6
1	400	сталь	1000	1993	100
2	273	сталь	2490	1977	82
3	400	сталь	300	1977	100
4	350	сталь	2960	1987	62
5	200	сталь	2230	1993	100
6	160	ПЭ	7310	2008	50
7	100	ПЭ	14640	2008	50
8	100	сталь	13480	1983	70
9	50	сталь	4700	1989	100
10	63	ПЭ	2300	2008	20
Итого:			51410		64,15

В эксплуатации ООО «Тюмень Водоканал» находятся водопроводные сети диаметром от 20-500 мм из полиэтиленовых и стальных труб. Общая протяженность водопроводных сетей составляет 65,2 км (с учетом бесхозяйной сети 0,126 км).

Техническое состояние водопроводных сетей Боровского сельского поселения – удовлетворительное.

Балансы мощности и ресурса

Общий баланс подачи и реализации воды за 2024 год представлен ниже (Таблица 7).

Таблица 7 – Общий баланс подачи и реализации воды за 2024 год

Nº ⊓/⊓	Статья баланса	Единица	Значение
1	2	3	4
1	Подано покупной воды в сеть	тыс. куб.м	908,90
2	Отпущено воды всем потребителям	тыс. куб.м	740,13
3	Утечка и неучтенный расход воды	тыс. куб.м	168,77

Доля поставки ресурса по приборам учета

Оплата коммунальной услуги фактического потребления населением воды питьевого и хозяйственно-бытового назначения, горячей воды осуществляется по показаниям исправных и поверенных приборов учета. Если приборы учета не установлены, либо неисправны, либо с истекшим сроком поверки, то оплата коммунальной услуги осуществляется по нормативам потребления.

Оснащенность приборами учета водоснабжения потребителей Боровского сельского поселения на конец 2024 года составила 89 %.

Сведения об коммерческом учете отпущенной в сеть воды на водопроводных очистных сооружениях отсутствуют.

Зоны действия источников ресурсов

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 расчетным расходом воды.

Исходя из определения технологической зоны водоснабжения, в муниципальном образовании можно выделить следующие технологические зоны водоснабжения:

- технологическая зона централизованной системы холодного водоснабжения р.п. Боровский, включающая в подземный водозабор, ВОС и водопроводные сети;
- технологическая зона централизованной системы горячего водоснабжения р.п. Боровский.

Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов

Информация о подъеме воды в сутки максимального водопотребления приведена ниже (Таблица 8).

Таблица 8 – Подъем воды в Боровском сельском поселении

Nº ⊓/⊓	Территория	Проектная производительность без резервных насосов, куб.м/сут	Подъем в сутки максимального водопотребления, куб.м/сут	Резерв, куб.м/сут	Резерв, %
1	2	3	4	5	6
1	р.п. Боровский	7000,0	5304,0	1696,0	24,2

Дефицит мощности на водозаборных сооружениях не наблюдался. Резерв мощности на подземном водозаборе АО «Птицефабрика «Боровская» составил 24,2 %.

Надежность работы системы

Износ сетей водоснабжения в среднем составляет 16,0 %.

Аварийность на системе водоснабжения составляет 0,14 ед/км.

Качество поставляемого ресурса

В северной части р.п. Боровский действуют водопроводные очистные сооружения (станция обезжелезивания), расположенные на территории АО «Птицефабрика «Боровская». Производительность ВОС составляет 7,0 тыс. куб.м/сут.

Воздействие на окружающую среду

Промывные воды образуются на ВОС АО «Птицефабрика «Боровская». Грязная промывная вода сбрасывается в искусственный водоем площадью 1400 кв.м, расположенный на территории станции.

Метод обработки воды, состав и расчетные параметры сооружений водоподготовки, расчетные дозы реагентов надлежит устанавливать в зависимости от качества воды в источнике водоснабжения, назначения водопровода, производительности станции и местных условий на основании данных технологических изысканий и опыта эксплуатации сооружений, работающих в аналогичных условиях.

Для подготовки воды питьевого качества могут быть приняты только те методы, по которым получены положительные гигиенические заключения.

Необходимо предусматривать повторное использование промывных вод фильтров, воды от обезвоживания и складирования осадков станций водоподготовки.

Технология очистки воды на очистных сооружениях АО «Птицефабрика «Боровская» предусматривает применение хлора как обеззараживающего реагента.

В качестве реагентов, применяемых в водоподготовке, также используется хлор и минеральный концентрат «Галит».

Во избежание негативного воздействия химических реагентов на окружающую природную среду, при их транспортировке, хранении и применении на существующих водопроводных очистных сооружениях необходимо придерживаться следующих правил:

- для хранения и транспортирования раствора коагулянта следует применять кислотостойкие материалы и оборудование;
 - условия хранения реагентов должны обеспечивать сохранность их свойств;
- при небольшой производительности водоочистных станций склад для хранения реагентов допускается оборудовать в блоке непосредственной очистки воды, в отдельном отсеке (помещении);
- помещение для хранения химических реагентов должно быть оборудовано дверными запорами, приточно-вытяжной вентиляцией, а также достаточным освещением.

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

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей Боровского сельского поселения Тюменского муниципального района устанавливаются распоряжением Департамента тарифной и ценовой политики Тюменской области. Динамика установленных тарифов на питьевую воду, поставляемую населению и прочим потребителям Тюменского муниципального района приведена ниже (Таблица 9).

Таблица 9 — Динамика установленных тарифов на питьевую воду, поставляемую населению и прочим потребителям Тюменского муниципального района

Пориод дойстрия	Тариф, руб./куб.м					
Период действия	население (с НДС)	бюджет и прочие (без НДС)				
1	2	3				
	ООО «Тюмень Водоканал»					
01.01.2024-30.06.2024	119,70	99,75				
01.07.2024-31.12.2024	172,52	143,77				
01.01.2025-30.06.2025	61,97	51,64				
01.07.2025-31.12.2025	81,60	68,00				
01.01.2026-30.06.2026	72,40	60,33				
01.07.2026-31.12.2026	72,40	60,33				
01.01.2027-30.06.2027	65,93	54,94				
01.07.2027-31.12.2027	65,93	54,94				
01.01.2028-30.06.2028	65,93	54,94				
01.07.2028-31.12.2028	66,66	55,55				
01.01.2029-30.06.2029	66,66	55,55				
01.07.2029-31.12.2029	67,88	56,57				
01.01.2030-30.06.2030	67,80	56,50				
01.07.2030-31.12.2030	67,80	56,50				
01.01.2031-30.06.2031	66,30	55,25				
01.07.2031-31.12.2031	66,30	55,25				
AO ·	«Птицефабрика «Боровская	»				
01.01.2024-30.06.2024	-	15,94				
01.07.2024-31.12.2024	-	17,21				
01.01.2025-30.06.2025	-	17,21				
01.07.2025-31.12.2025	-	18,77				
01.01.2026-30.06.2026	-	18,62				
01.07.2026-31.12.2026	-	19,07				

1	2	3
01.01.2027-30.06.2027	-	18,36
01.07.2027-31.12.2027	-	18,36
01.01.2028-30.06.2028	-	18,36
01.07.2028-31.12.2028	-	19,13

Согласно распоряжению Департамента тарифной и ценовой политики Тюменской области от $02.02.2015~\text{N}^{\circ}$ 018/01-21, плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения ООО «Тюмень Водоканал» действует до 31.12.2027~года и установлена в размерах, представленных ниже (Таблица 10).

Таблица 10 — Плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения ООО «Тюмень Водоканал» до 31.12.2027 г.

Nº ⊓/⊓	Наименование системы	Размер платы, руб./куб.м в час (без НДС)	Подключаемая (присоединяемая) нагрузка, куб.м в час
1	2	3	4
1	Централизованная система водоснабжения	436171,75	5295,32

Технические и технологические проблемы в системе

В системе водоснабжения Боровского сельского поселения выявлены следующие технические и технологические проблемы:

- качество воды в распределительной сети на территории АО «Птицефабрика «Боровская» не соответствует нормативным показателям;
- значительный износ части водопроводов, эксплуатируемых АО «Птицефабрика «Боровская».

Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей

Указание на утвержденную программу энергоресурсосбережения

На территории утверждена региональная программа Тюменской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности» утвержденная постановлением правительства Тюменской области от 19 февраля 2021 г. № 75-п.

Сроки реализации программы: 2021-2024 гг.

В 2024 году программа не продлена. Новая программа энергоресурсосбережения для Тюменской области не разрабатывалась.

Анализ состояния выполнения программы в части установки приборов учета и в части реализации энергосберегающих мероприятий, в том числе выполнение целевых показателей программы

Программой энергоресурсосбережения установлен показатели:

- «Доля многоквартирных домов, оснащенных коллективными (общедомовыми) приборами учета холодной воды в общем числе многоквартирных домов», который к концу 2024 года должен был составить 89,39 %;
- «Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащенных индивидуальными приборами учета холодной воды в общем количестве жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях)», который к концу 2024 года должен был составить 84,49 %.

Для достижения целевых показателей на территории сельского поселения ежегодно реализуется мероприятия:

- ремонт (капитальный ремонт, реконструкция, модернизация, строительство) объектов водоснабжения и водоотведения;
- ремонт (капитальный ремонт, реконструкция, модернизация, строительство) объектов жилищно-коммунального хозяйства;
- выявление и постановка на учет объектов коммунальной инфраструктуры, являющихся бесхозяйными и (или) право собственности на которые не зарегистрировано в установленном порядке;
- обеспечение обслуживания бесхозяйного имущества, используемого в процессе передачи топливно-энергетических ресурсов, до оформления права муниципальной собственности на такие объекты.
- В 2024 году было выполнено мероприятие по разработке (оптимизации) схемы водоснабжения и водоотведения.

Учет объема воды потребителями должен определяться по показаниям аттестованных средств измерений.

В соответствии с пунктом 5 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» собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, введенных в эксплуатацию на день вступления Федерального закона № 261-ФЗ в силу, обязаны обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых коммунальных ресурсов, а также индивидуальными и общими (для коммунальной квартиры) приборами учета. Положения Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ распространяются также на здания и помещения, принадлежащих бюджетным и прочим организациям.

Таким образом, настоящей Программой устанавливается целевой показатель обеспеченности приборами учета холодной воды равный 100 %. Значение показателя планируется достичь в 2040 году.

2.3 Водоотведение

Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения

Институциональная структура

Объекты и сети централизованной системы водоотведения Боровского сельского поселения эксплуатируют АО «Птицефабрика «Боровская» и ООО «Тюмень Водоканал».

На территории Боровского сельского поселения выделены две эксплуатационные зоны централизованного водоотведения:

- эксплуатационная зона АО «Птицефабрика «Боровская», охватывающая объекты и сети водоотведения, находящиеся в собственности птицефабрики;
- эксплуатационная зона ООО «Тюмень Водоканал», охватывающая объекты и сети водоотведения на территории р.п. Боровский, находящихся в собственности Тюменского муниципального района.

В соответствии со статьей 12 пунктом 1 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» органы местного самоуправления поселений, городских округов для каждой централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения определяют гарантирующую организацию и устанавливают зоны ее деятельности.

На территории Боровского сельского поселения в соответствии с Распоряжением Администрации Тюменского муниципального района № 808 ро от 29.08.2022 г. в качестве гарантирующей организации определено ООО «Тюмень Водоканал».

Характеристика системы водоотведения

Система водоотведения Боровского сельского поселения включает централизованную и нецентрализованную систему водоотведения.

Централизованная система водоотведения муниципального образования организована в р.п. Боровский и представляет собой комплекс взаимосвязанных инженерных сооружений, обеспечивающих бесперебойный прием стоков от населения, предприятий и организаций муниципального образования и их транспортировку.

Хозяйственно-бытовые сточные воды от абонентов населенного пункта по самотечным коллекторам поступают на канализационные насосные станции (далее КНС). От КНС сточные воды по напорным коллекторам транспортируются на канализационные очистные сооружения АО «Птицефабрика «Боровская» (далее КОС), расположенные за северо-западной границей населенного пункта.

КОС имеют проектную производительность 3500 куб.м/сут. На очистных сооружениях предусмотрена механическая и биологическая очистка сточных вод. Очищенные и обеззараженные сточные воды по коллектору сбрасываются в заболоченное оз. Кирчим.

На остальной территории муниципального образования организована нецентрализованная система водоотведения. Бытовые сточные воды, поступают в индивидуальные выгребы и септики, откуда вывозятся специализированным транспортом на КНС N^{o} 3 и далее транспортируются на КОС АО «Птицефабрика «Боровская».

На территории индивидуальной жилой застройки в северо-западной части населенного пункта построены, но не введены в эксплуатацию объекты водоотведения: КНС N° 7, КНС N° 8, напорные и самотечные коллекторы. Отвод сточных вод организован в индивидуальные выгребы и септики с дальнейшим вывозом на КНС N° 3. Планируемый срок ввода в эксплуатацию объектов — 2025 год.

Отвод и транспортировка хозяйственно-бытовых стоков от абонентов в муниципальном образовании осуществляется через систему самотечных и напорных трубопроводов с установленными на них канализационными насосными станциями.

Общая протяженность сетей водоотведения, находящихся в эксплуатации ООО «Тюмень Водоканал», составляет 35,23 км (включая объект ИП – 6451,56 м и бесхозяйные сети общей протяженностью 154 м).

Техническое состояние сетей водоотведения р.п. Боровский – удовлетворительное.

Общая протяженность сетей водоотведения, находящихся на балансе АО «Птицефабрика «Боровская» составляет 34,0 км. Характеристика канализационных сетей, эксплуатируемых АО «Птицефабрика «Боровская» приведена ниже (Таблица 11).

Таблица 11 – Характеристика канализационных сетей, эксплуатируемых

АО «Птицефабрика «Боровская»

NΩ Π/Π	Материал труб	Диаметр, мм	Протяженность, км	Год прокладки	Износ, %
1	2	3	4	5	6
1	чугун	273	6,04	1977	72
2	чугун	325	14,00	1996	34
3	ПЭ	160	3,00	2003	25
4	керамика	200	3,67	1979	85
5	PRAGMA	200	2,19	2006	17,5
6	чугун	100	3,81	1993	40
7	асбест	160	1,29	1982	100
	Итого:		34,00		47,6

Техническое состояние сетей водоотведения АО «Птицефабрика «Боровская» – удовлетворительное.

Балансы мощности и ресурса

Результаты анализа территориального баланса поступления сточных вод в централизованную систему водоотведения за 2024 г. представлены ниже (Таблица 12).

Таблица 12 – Территориальный баланс поступления сточных вод в централизованную

систему водоотведения

Nº ⊓/⊓	Технологическая зона	Фактическое поступление сточных вод, тыс. куб. м/год	Среднесуточное поступление сточных вод, куб. м/сут	Максимальное поступление сточных вод, куб. м/сут
1	2	3	4	5
1	Боровское сельское поселение	740,72	2029,37	2435,24
	Итого	740,72	2029,37	2435,24

Доля поставки ресурса по приборам учета

Коммерческий учет принимаемых сточных вод в систему водоотведения осуществляется в соответствии с действующим законодательством.

Сведения по приборам учета сточных вод на объектах системы водоотведения Боровского сельского поселения представлены ниже (Таблица 13).

Таблица 13 – Сведения по приборам учета сточных вод на объектах системы

водоотведения Боровского сельского поселения

одострадатии ророватого солватого посолении				
Объект	Место установки	Назначение		
1	2	3		
КОС АО «Птицефабрика «Боровская»	Трубопровод на выпуске с очистных сооружений	Учет количества сбрасываемых в водный объект сточных вод		
KHC №3	Напорный трубопровод	Учет количества стоков, перекачиваемых на КНС-7ПФ		
КНС-7ПФ	Напорный трубопровод	Учет количества стоков, перекачиваемых на КОС АО «Птицефабрика «Боровская»		

Зоны действия источников ресурсов

Технологическая зона водоотведения — часть канализационной сети, принадлежащей организации, осуществляющей водоотведение, в пределах которой обеспечиваются прием, транспортировка, очистка и отведение сточных вод или прямой (без очистки) выпуск сточных вод в водный объект.

Исходя из определения технологической зоны водоотведения в муниципальном образовании, можно выделить следующие технологические зоны водоотведения:

– технологическая зона централизованной системы водоотведения р.п. Боровский, включающая в себя самотечную, напорную канализацию, канализационные насосные станции и канализационные очистные сооружения.

Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов

Проектная производительность сооружений составляет 3500 куб.м/сут.

Общий объем принятых сточных вод на канализационные очистные сооружения за 2024 г. составил 740,72 тыс. куб.м.

Надежность работы системы

Износ канализационных сетей составляет 28,7 %.

Аварийность на системе водоотведения составляет 2,18 ед./км.

Качество поставляемого ресурса

Бытовые сточные воды, поступающие в централизованную систему водоотведения, подвергаются очистке на площадке канализационных очистных сооружений КОС АО «Птицефабрика «Боровская». На очистных сооружениях предусмотрена механическая и биологическая очистка, а также доочистка хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод с последующим обеззараживанием гипохлоритом натрия.

Воздействие на окружающую среду

Очистные сооружения должны обеспечивать эффект очистки сточных вод до норм предельно допустимой концентрации рыбохозяйственных водоемов согласно СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий».

Сточные воды, поступающие в систему водоотведения Боровского сельского поселения, подвергаются очистке на площадке канализационных очистных сооружений КОС АО «Птицефабрика «Боровская».

Выпуск очищенных сточных вод осуществляется в заболоченное оз. Кирчим.

Информация о качестве сточных вод после очистки на КОС АО «Птицефабрика «Боровская» приведена ниже (Таблица 14). Точка отбора – точка сброса в оз. Кирчим

Таблица 14 – Сведения о качестве сточных вод после очистки на КОС АО «Птицефабрика

«Боровская»

Показатель	Единицы измерения	Результаты испытаний	Величина допустимого уровня
1	2	3	4
I квартал		<u> </u>	
Взвешенные вещества	мг/л	28,0	23,58
Железо общее	мг/л	0,207	0,1
Нефтепродукты	мг/л	0,030	0,118
Биологическое потребление кислорода БПКп	мг/л	9,633	2,86
АПАВ	мг/л	0,347	0,442
Сухой остаток	мг/л	758	950
Аммоний-ион	мг/л	3,52	1,25
Нитрат-ионы	мг/л	74,0	151
Нитрит-ион	мг/л	1,547	0,08
Фосфаты (Р)	мг/л	3,733	0,2
Сульфаты	мг/л	35,0	65
Хлориды	мг/л	126,667	153
II квартал	//.		, 100
Взвешенные вещества	мг/л	25,167	23,58
Железо общее	мг/л	0,171	0,1
Нефтепродукты	мг/л	0,023	0,118
Биологическое потребление кислорода БПКп	мг/л	12,774	2,86
АПАВ	мг/л	0,142	0,442
Сухой остаток	мг/л	864,333	950
Аммоний-ион	мг/л	3,537	1,25
Нитрат-ионы	мг/л	67,0	151
Нитрит-ион	мг/л	1,110	0,08
Фосфаты (Р)	мг/л	1,229	0,2
Сульфаты	мг/л	44,067	65
Хлориды	мг/л	147,33	153
III квартал	,	/ 	
Взвешенные вещества	мг/л	12,833	23,58
Железо общее	мг/л	0,197	0,1
Нефтепродукты	мг/л	0,023	0,118
Биологическое потребление кислорода БПКп	мг/л	11,011	2,86
АПАВ	мг/л	0,038	0,442
Сухой остаток	мг/л	896,0	950
Аммоний-ион	мг/л	8,0	1,25
Нитрат-ионы	мг/л	65,667	151
Нитрит-ион	мг/л	1,853	0,08
Фосфаты (Р)	мг/л	1,185	0,2
Сульфаты	мг/л	48,333	65
Хлориды	мг/л	132,667	153
IV квартал			,
Взвешенные вещества	мг/л	26,167	23,58
Железо общее	мг/л	0,207	0,1
Нефтепродукты	мг/л	0,017	0,118
Биологическое потребление кислорода БПКп	мг/л	12,441	2,86
АПАВ	мг/л	0,122	0,442
Сухой остаток	мг/л	842,0	950
Аммоний-ион	мг/л	11,067	1,25
Нитрат-ионы	мг/л	40,333	151
Нитрит-ион	мг/л	2,433	0,08
Фосфаты (Р)	мг/л	1,153	0,2
Сульфаты	мг/л	31,0	65

1	2	3	4
Хлориды	мг/л	145,667	153

Применяемая технологическая схема очистки сточных вод на КОС АО «Птицефабрика «Боровская» не соответствует требованиям обеспечения нормативов качества очистки сточных вод, по ряду показателей: взвешенным веществам, общему железу, БПК, ионам аммония, ионам нитрита, фосфатам.

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

Тарифы на водоотведение для потребителей Боровского сельского поселения Тюменского муниципального района устанавливаются распоряжением Департамента тарифной и ценовой политики Тюменской области. Динамика установленных тарифов на водоотведение для населения и прочих потребителей Тюменского муниципального района приведена ниже (Таблица 15).

Таблица 15— Динамика установленных тарифов на водоотведение для населения и прочих потребителей Тюменского муниципального района

прочих потреоителей	Тапиа				
Период действия	Тарис	р , руб./куб.м			
период делегали	население (с НДС)	бюджет и прочие (без НДС)			
1	2	3			
ООО «Тюмень Водоканал»					
01.01.2024-30.06.2024	127,54	106,28			
01.07.2024-31.12.2024	186,16	155,13			
01.01.2025-30.06.2025	51,56	42,97			
01.07.2025-31.12.2025	51,56	42,97			
01.01.2026-30.06.2026	51,56	42,97			
01.07.2026-31.12.2026	62,28	51,90			
01.01.2027-30.06.2027	62,28	51,90			
01.07.2027-31.12.2027	90,16	75,13			
01.01.2028-30.06.2028	90,16	75,13			
01.07.2028-31.12.2028	93,84	78,20			
01.01.2029-30.06.2029	88,13	73,44			
01.07.2029-31.12.2029	88,13	73,44			
01.01.2030-30.06.2030	56,20	46,83			
01.07.2030-31.12.2030	56,20	46,83			
01.01.2031-30.06.2031	55,39	46,16			
01.07.2031-31.12.2031	55,39	46,16			
	АО «Птицефабрика «Бор	овская»			
01.01.2024-30.06.2024	-	26,60			
01.07.2024-31.12.2024	-	36,50			
01.01.2025-30.06.2025	-	30,42			
01.07.2025-31.12.2025	-	30,42			
01.01.2026-30.06.2026	-	34,51			
01.07.2026-31.12.2026	-	34,51			
01.01.2027-30.06.2027	-	34,51			
01.07.2027-31.12.2027	-	36,56			
01.01.2028-30.06.2028	-	36,56			
01.07.2028-31.12.2028	-	36,62			

Согласно распоряжению Департамента тарифной и ценовой политики Тюменской области от 02.02.2015 № 018/01-21, плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Тюмень Водоканал» действует до 31.12.2027 года и установлена в размерах, представленных ниже (Таблица 16).

Таблица 16 — Плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Тюмень Водоканал» до 31.12.2027 г.

Π/Π	Наименование системы	Размер платы, руб./куб.м в час (без НДС)	Подключаемая (присоединяемая) нагрузка, куб.м в час
1	2	3	4
1	Централизованная система водоотведения	517778,53	5260,11

Технические и технологические проблемы в системе

Основными технологическими проблемами при эксплуатации централизованной системы водоотведения Боровского сельского поселения являются:

- технологические и технические проблемы КОС АО «Птицефабрика «Боровская» влияющие на производительность и качество очистки сточных вод;
- значительный физический износ канализационных насосных станций, находящихся в эксплуатации ООО «Тюмень Водоканал»;
- значительный физический износ канализационных насосных станций, находящихся в эксплуатации АО «Птицефабрика «Боровская»;
 - износ сетей водоотведения;
 - низкий уровень автоматизации и диспетчеризации производственных процессов;
- отсутствие централизованного водоотведения на части территорий индивидуальной жилой застройки.

Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей

Указание на утвержденную программу энергоресурсосбережения

На территории утверждена региональная программа Тюменской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности» утвержденная постановлением правительства Тюменской области от 19 февраля 2021 г. № 75-п.

Сроки реализации программы: 2021-2024 гг.

В 2024 году программа не продлена. Новая программа энергоресурсосбережения для Тюменской области не разрабатывалась.

Анализ состояния выполнения программы в части установки приборов учета и в части реализации энергосберегающих мероприятий, в том числе выполнение целевых показателей программы

Учет объема сточных вод, принятых от абонентов, должен определяться по показаниям аттестованных средств измерений. Объем хозяйственно бытовых сточных вод можно определить расчетным путем как сумму объемов потребленной холодной и горячей воды. Таким образом, обеспеченность приборами учета в системе водоотведения условно можно принимать равной обеспеченность приборами учета в системе водоснабжения.

2.4 Электроснабжение

Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения

Институциональная структура

Главными электросетевыми организациями, осуществляющими эксплуатацию систем электроснабжения на территории Боровского сельского поселения, являются:

- филиал АО «Россети Тюмень» Тюменские электрические сети»;
- филиал АО «Сибирско-Уральская энергетическая компания» (АО «СУЭНКО») Тюменские городские электрические сети».

Основные виды деятельности филиала АО «Россети Тюмень» Тюменские электрические сети» и филиала АО «СУЭНКО» Тюменские городские электрические сети»:

- передача и распределение электрической энергии;
- технологическое присоединение к распределительным сетям;
- диспетчерское управление и соблюдение режимов энергосбережения и энергопотребления;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение современного и качественного ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов, а также развитие энергосистемы;
 - создание условий для развития энергетического комплекса в целом;
 - обеспечение работоспособности электрических сетей;
 - деятельность по эксплуатации электрических сетей.

Основным гарантирующим поставщиком электрической энергии на территории муниципального образования выступает АО «Энергосбытовая компания «Восток». Данная организация осуществляет свою деятельность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, региональными законодательными актами, положениями своего Устава. Ключевой вид деятельности — поставка (продажа) электрической энергии по установленным тарифам, дифференцированными в зависимости от категории потребителей и объемов потребления.

Характеристика системы электроснабжения

Основные технические характеристики электросетевого хозяйства муниципального образования приняты на основании предоставленных исходных данных от энергоснабжающих организаций.

Электроснабжение Боровского сельского поселения осуществляется от Тюменской энергосистемы. Система электроснабжения муниципального образования централизованная.

Источниками централизованного электроснабжения являются электрические подстанции (ПС) 110 кВ:

- ПС 110/10 кВ «Боровое» с трансформаторами мощностью 3х16 МВА, расположенная на территории р.п. Боровский. Электрическая подстанция находится на балансе АО «Россети Тюмень»;
- ПС 110/27,5/10 кВ «Приозерная» (тяговая) с трансформаторами мощностью 2х25 МВА, расположенная на территории Боровского сельского поселения. Электрическая подстанция находится на балансе ОАО «РЖД».

От подстанций ПС 110 кВ по воздушным линиям электропередачи (ЛЭП) напряжением 10 кВ подключены трансформаторные подстанции (ТП) класса напряжения 10/0,4 кВ. От трансформаторных подстанций осуществляется передача электрической энергии по распределительным сетям напряжением 0,4 кВ различным потребителям. Основными потребителями электроэнергии муниципального образования являются население и организации. Потребители электрической энергии относятся к электроприемникам третьей и второй категории надежности.

р.п. Боровский

Электроснабжение потребителей р.п. Боровский осуществляется от 49 ТП 10/0,4 кВ. Общая протяженность ЛЭП 10 кВ в границах рабочего поселка составляет 45,7 км.

Общая протяженность электрических сетей и количество объектов на территории муниципального образования:

- электрическая подстанция 110 кВ 2 объекта;
- трансформаторная подстанция ТП (10/0,4) кВ − 71 объект;
- линии электропередачи 220 кВ 37,7 км;
- линии электропередачи 110 кВ 28,8 км;
- линии электропередачи 10 кВ 58,7 км.

Фактические данные по объектам и сетям, эксплуатация и обслуживание которых на территории муниципального образования осуществляется филиалами АО «Россети Тюмень» Тюменские электрические сети» и АО «СУЭНКО» Тюменские городские электрические сети», на конец 2024 года приведены ниже (Таблица 17).

Таблица 17 – Фактические данные по объектам и сетям филиалов АО «Россети Тюмень» Тюменские электрические сети» и АО «СУЭНКО» Тюменские городские электрические сети» на конец 2024 года

Наименование		Единица измерения	2024	
1	1		3	
Филиал AO «Россети Тюг	мень» Тюменские электриче	еские сети» *		
	ВЛ 10 кВ	КМ	-	
Общая протяженность сотой	КЛ 10 кВ	КМ	-	
Общая протяженность сетей	ВЛ 0,4 кВ	КМ	ı	
	КЛ 0,4 кВ	КМ	0,099	
Количество ТП 10 кВ		ШТ.	ı	
Количество РП 10 кВ		шт.	-	
Установленная мощность трансформаторов	на РП+ТП	кВА	•	
Фактическая подключенная нагрузка на ПС	МВт	16,65		
Фактическая подключенная нагрузка на РП+ТП		МВт	ı	
Филиал АО «СУЭНКО» Тк	оменские городские электри	ические сети»		
	ВЛ 10 кВ	КМ	0,998	
Общая протажонность сотой	КЛ 10 кВ	КМ	36,861	
Общая протяженность сетей	ВЛ 0,4 кВ	КМ	10,180	
	КЛ 0,4 кВ	КМ	29,352	
Количество ТП 10 кВ	шт.	69		
Количество РП 10 кВ	ШТ.	2		
Установленная мощность трансформаторов	кВА	36075		
Фактическая подключенная нагрузка на ПС	МВт	-		
Фактическая подключенная нагрузка на РП+ТП		МВт	1	
Примечание $-*-$ данные в части количества объектов и протяженности сетей 10 -0,4 кВ приведены по сетям, арендованным у муниципального образования				

Балансы мощности и ресурса

Технологические потери электроэнергии филиала АО «Россети Тюмень» Тюменские электрические сети» за 2024 год составили 111 тыс. кВт*ч.

За 2024 год по данным АО «Энергосбытовая компания «Восток» общий суммарный полезный отпуск электроэнергии потребителям сельского поселения составил 52 813 тыс. кВт*ч.:

- населению 28 344 тыс. кВт*ч.;
- бюджетным организациям 2 553 тыс. кВт*ч.;
- прочим потребителям 21 916 тыс. кВт*ч.

Доля поставки ресурса по приборам учета

В соответствии с пунктом 5 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» (далее также – Федеральный закон № 261-ФЗ) собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, введенных в эксплуатацию на день вступления Федерального закона № 261-ФЗ в силу, обязаны обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых коммунальных ресурсов, а также индивидуальными и общими (для коммунальной учета. квартиры) приборами Положения Федерального закона Νō 261-Ф3 распространяются также на здания и помещения, принадлежащих бюджетным и прочим организациям.

На 2024 год обеспеченность населения и организаций Боровского сельского поселения приборами коммерческого учета электроэнергии составила 89 % (согласно предоставленным данным АО «Россети Тюмень» Тюменские электрические сети»). Для достижения уровня в 100% обеспеченности приборами коммерческого учета электроэнергии необходимо выполнять мероприятия в соответствии с Федеральным законом N° 261- Φ 3.

Зоны действия источников ресурсов

Система электроснабжения охватывает всех потребителей жилых домов Боровского сельского поселения.

Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов

Установленная мощность электрической подстанции ПС 110/10 кВ «Боровое» составляет 48 МВА. Объем свободной для подключения мощности с учетом обязательств по действующим договорам ТП составляет 22,89 МВА. Информация о резервах мощности подстанции приведена согласно открытым данным Портала электросетевых услуг АО «Россети» (https://портал-тп.pф/platform/portal/tehprisEE_portal).

Надежность работы системы

Схема построения распределительных сетей 10-0.4 кВ, параметры электрических подстанций (ПС) 110 кВ и трансформаторных подстанций (ТП) 10/0.4 кВ в целом соответствуют Правилам устройства электроустановок и РД 34.20.185-94 «Инструкция по проектированию городских электрических сетей» по уровню надежности электроснабжения.

Данные филиала АО «Россети Тюмень» Тюменские электрические сети» на 2024 год о среднем физическом износе оборудования и электрических сетей, общем износе системы электроснабжения в муниципальном образовании отсутствуют. По итогам 2024 года аварийных ситуаций и отказов оборудования не было.

Данные филиала АО «СУЭНКО» Тюменские городские электрические сети на 2024 год о среднем физическом износе оборудования и электрических сетей, общем износе системы электроснабжения, а также информация об аварийных ситуациях в муниципальном образовании отсутствуют.

Для поддержания работоспособности системы электроснабжения необходима постепенная замена линий электропередачи, исчерпавших нормативный срок эксплуатации.

Качество поставляемого ресурса

Электрическая энергия, поставляемая потребителям Боровского сельского поселения, соответствует нормам качества, устанавливаемым ГОСТ 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения».

Воздействие на окружающую среду

Основными факторами, отрицательно влияющими на здоровье людей и окружающую среду, в системе электроснабжения Боровского сельского поселения являются:

- переменное электромагнитное поле, создаваемое открытыми распределительными устройствами и проходящими по территории высоковольтными линиями электропередачи;
- шум и вибрации, главными источниками которых являются силовые трансформаторы электрических подстанций и трансформаторных подстанций;
- потенциальная опасность поражения электрическим током при возникновении обрывов неизолированных проводов воздушных линий электропередачи 0,4 кВ и 10 кВ;
- повышенная пожароопасность применяемого маслонаполненного электрооборудования трансформаторных подстанций, усугубленная износом эксплуатируемых силовых трансформаторов и выключателей.

Для предотвращения воздействия опасных факторов при эксплуатации электрооборудования организациями выполняются мероприятия, определенные ГОСТ, СанПиН и предусмотренные сводами правил.

Отрицательное влияние опасных и вредных факторов действующих объектов системы электроснабжения муниципального образования находится в допустимых пределах.

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

Тарифы на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей, диапазоны объемов потребления электрической энергии установлены в соответствии с распоряжением Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа — Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от $28.11.2024~N^{\circ}27~$ «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Тюменской области, Ханты-Мансийскому автономному округу — Югре и Ямало-

Ненецкому автономному округу на 2025 год» и представлены ниже (Таблица 18, Таблица 19). Данные тарифы действуют на всей территории муниципального образования и являются едиными независимо от поставщика электрической энергии.

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) устанавливаются Федеральной антимонопольной службой.

Распоряжением Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа — Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от $29.11.2024\ N^{\circ}22$ -п «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на $2025\ rog$ » установлены стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей с $1\$ января $2025\$ года по $31\$ декабря $2025\$ года.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем представлена ниже (Таблица 20).

Таблица 18 – Тарифы на электрическую энергию для населения на 2025 год

		Ческую энергию для населения на 2023 год Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС),			Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС),		
		І полугодие		II полугодие			
Nº п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Население и приравненные к н	ему потребители, за	исключением насел	ения и потребителе	й, указанных в строк	ce 2	
1.1.	Одноставочный тариф	3,75	5,97	9,51	4,22	7,81	10,30
1.2.	Одноставочный тариф, диффер	ренцированный по дв	зум зонам суток				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,82	4,68	9,04	3,82	5,91	9,74
	Ночная зона	1,88	3,19	5,08	2,53	4,68	6,18
1.3.	Одноставочный тариф, диффер	енцированный по тр	рем зонам суток				
	Пиковая зона	3,84	6,15	9,80	4,22	7,81	10,30
	Полупиковая зона	3,75	5,97	9,51	4,22	7,81	10,30
	Ночная зона	1,88	3,19	5,08	2,53	4,68	6,18
2	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей. Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей. Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей.						
2.1.	Одноставочный тариф	2,63	5,97	9,51	2,95	7,81	10,30
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	2,67	4,68	9,04	2,67	5,91	9,74
	Ночная зона	1,30	3,19	5,08	1,77	4,68	6,18
2.3.	Одноставочный тариф, диффер	енцированный по тр	рем зонам суток				
	Пиковая зона	2,69	6,15	9,80	2,95	7,81	10,30
	Полупиковая зона	2,63	5,97	9,51	2,95	7,81	10,30
1	Ночная зона	1,30	3,19	5,08	1,77	4,68	6,18

Таблі	Таблица 19 – Диапазоны объемов потребления электрической энергии					
Nº ⊓/⊓	Категории потребителей	Первый диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Второй диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт'ч	Третий диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт'ч		
1	2	3	4	5		
1	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей; Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:					
	В отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	Без ограничения пороговым значением	-	-		
	В отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	Без ограничения пороговым значением	-	•		
	В отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с сентября по июль)	до 7020 включительно	от 7020 до 10800 включительно	свыше 10800		
	В отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (август)	До 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	Свыше 6000		
	В отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с сентября по июль)	До 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	Свыше 6000		
	В отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (август)	До 3900 включительно	от 3900 до 6000 включительно	Свыше 6000		
2	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:					

1	2	3	4	5		
	2 В отношении объемов потребления	Без				
	электрической энергии, израсходованной для	ограничения	_	_		
	целей содержания общего имущества	пороговым				
	многоквартирных домов	значением				
	В отношении объемов потребления	Без	_	_		
	электрической энергии потребителями,	ограничения				
	включающими домохозяйства, состоящие из	пороговым				
	семей, предусмотренных подпунктом "б"	значением				
	пункта 6 Указа Президента Российской					
	Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О					
	мерах социальной поддержки многодетных					
	семей»					
	В отношении объемов потребления	До 3900	от 3900	Свыше 6000		
	электрической энергии в жилых домах	включительно	до 6000			
			включительно			
	В отношении объемов потребления	До 3900	от 3900	Свыше 6000		
	электрической энергии в помещениях в	включительно	до 6000			
	многоквартирных домах		включительно			
3	Потребители, приравненные к населению:					
	Исполнители коммунальных услуг (товариществ					
	жилищные или иные специализированные по-		оперативы либо	управляющие		
	организации), наймодатели (на одно помещени					
	Садоводческие некоммерческие товарищества и			е товарищества		
	(на один садовый земельный участок или огородный земельный участок);					
	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления					
	осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета					
	электрической энергии для указанных помещений (на одно помещение);					
	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских					
	частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора (на					
	один общий прибор учета электрической энергии); Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации (на одно помещение).					
	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи) (на один гараж, хозяйственную					
	постройку (сарай, погреб);					
	Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы),					
	приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-					
	бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности (на один					
	гараж, хозяйственную постройку (сарай, погреб)):					
	В отношении объемов потребления	до 3900	от 3900	свыше 6000		
	электрической энергии	включительно	до 6000			
	,		включительно			

Таблица 20 – Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов

Tabilita 10 Cian Auptinosiposamisto Tabilipinos Grasiai na Horipsinio padriogos				
Nº п/п	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов	Ставка платы за одно присоединение (без НДС), руб.		
1	2	3		
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	3 455		
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям	5 173		
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями	6 259		

Гарантирующим поставщиком электрической энергии на территории Боровского сельского поселения является АО «Энергосбытовая компания «Восток».

Границы зон деятельности АО «Энергосбытовая компания «Восток» определены решением Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа — Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 9.07.2007 №44 «О согласовании границ зон деятельности гарантирующих поставщиков на территории Тюменской области». АО «Энергосбытовая компания «Восток» осуществляют свою деятельность в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утверждёнными Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 года №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

Технические и технологические проблемы в системе

Основными проблемами системы электроснабжения муниципального образования являются:

- износ объектов электроснабжения;
- аварийность сетей электроснабжения.

Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей

Указание на утвержденную программу энергоресурсосбережения

На территории утверждена региональная программа Тюменской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности» утвержденная постановлением правительства Тюменской области от 19 февраля 2021 г. № 75-п.

Сроки реализации программы: 2021-2024 гг.

В 2024 году программа не продлена. Новая программа энергоресурсосбережения для Тюменской области не разрабатывалась.

АО «Россети Тюмень» и АО «Сибирско-Уральская энергетическая компания» на территории муниципального образования реализуют мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности для обеспечения рационального и эффективного использования энергетических ресурсов.

Основные цели и задачи Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Россети Тюмень» на 2023-2027 годы:

- снижение потребления энергетических ресурсов на всех этапах осуществления производственной и хозяйственной деятельности;
- реализация потенциала повышения энергетической эффективности производственной и хозяйственной деятельности;
- формирование эффективной системы управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности.

Основные задачи Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «СУЭНКО» на 2023-2027 годы:

- повышение энергетической эффективности при эксплуатации и повышение надежности объектов электросетевого хозяйства;
- снижение потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;

- реализация потенциала энергосбережения ресурсов при эксплуатации находящихся во владении зданий и сооружений;
- достижение значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных Программой.

Анализ состояния выполнения программы в части установки приборов учета и в части реализации энергосберегающих мероприятий, в том числе выполнение целевых показателей программы

Целевые показатели потребления энергетических ресурсов Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности рассчитываются на основании фактического расхода энергетических ресурсов за предыдущий год с учётом планируемых к реализации энергосберегающих мероприятий.

Наличие приборов учета обеспечивает прозрачность потребления энергоресурсов, выявление и устранение неучтенных потерь электроэнергии. На 2024 год обеспеченность населения и организаций муниципального образования приборами коммерческого учета электроэнергии составила 89 % (согласно предоставленным данным АО «Россети Тюмень» Тюменские электрические сети»).

Важным аспектом является переход на установку приборов высокого класса точности, имеющих высокий порог чувствительности, и перспективным переходом на диспетчеризацию коммерческого учета.

2.5 Газоснабжение

Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения

Институциональная структура

Эксплуатация газораспределительных сетей Боровского сельского поселения осуществляется АО «Газпром Газораспределение Север» с юридическим адресом: 625013, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Энергетиков, 163. Реализаций природного газа населению занимается ООО «Газпром Межрегионгаз Север» с юридическим адресом: 625013, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Энергетиков, 165. Единым оператором газификации является ООО «Газпром газификация». Основными видами деятельности ООО «Газпром газификация» являются газификация и догазификация, в том числе строительство объектов газоснабжения населенных пунктов, предприятий и коммунально-бытового хозяйства, выполнение строительно-монтажных выполнение функций заказчика-застройщика. Юридический адрес ООО «Газпром газификация»: 194044, Санкт-Петербург, BH. тер. г. Муниципальный округ Сампсониевское, Большой Сампсониевский проспект, д. 60, литера А.

Характеристика системы газоснабжения

По территории муниципального образования транзитом проходит газопровод-«Уренгой-Челябинск-І» магистрального газопровода (ML) ОТВОД ОТ газораспределительной станции (ГРС) ТЭЦ-2. Территория Боровского сельского газоснабжением. централизованным Источником поселения охвачена природного газа является газораспределительные станции (ГРС) ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, расположенные на территории городского округа город Тюмень. А также ГРС ПТФ Тюменская, расположенная на территории Каскаринского сельского поселения.

По числу ступеней регулирования давления газа система газораспределения 3-х ступенчатая:

- от ГРС запитываются распределительные газопроводы высокого давления I категории (0,6-1,2 МПа), подводящие газ к пунктам редуцирования газа (ПРГ), в которых происходит снижение давления газа;
- от ПРГ запитываются распределительные газопроводы среднего давления (0,1-0,3 МПа), подводящие газ к ПРГ промышленных, коммунально-бытовых потребителей, а также потребителям жилой застройки;
- от ПРГ запитываются распределительные газопроводы низкого давления (до 0,1 МПа), подводящие газ к потребителям жилой застройки.

Материал газопроводов – сталь, полиэтилен. Прокладка газопроводов выполнена преимущественно подземно. По принципу построения сети газораспределения выполнены по смешанной схеме, включающей кольцевые и тупиковые газопроводы.

Природный газ используется для:

- приготовления пищи, отопления и горячего водоснабжения потребителей индивидуальной жилой застройки;
 - отопления и нужд коммунально-бытовых и промышленных потребителей.

Распределительными газопроводами среднего и низкого давления охвачена значительная часть территории сельского поселения. Протяжённость сетей газоснабжения приведена ниже (Таблица 21).

Таблица 21 – Протяженность сетей газоснабжения

NΩ Π/Π	Вид газопровода	Единица	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5
1	Газопроводы высокого давления	КМ	27,662	28,911
2	Газопроводы среднего давления	КМ	14,820	17,481
3	Газопроводы низкого давления	КМ	19,696	19,776
	Всего	КМ	62,177	66,168

Балансы мощности и ресурса

Фактическое годовое потребление природного газа потребителями муниципального образования представлен ниже (Таблица 22).

Таблица 22 – Фактическое годовое потребление природного газа

Tabilita 22 Takin leekee regebee herpeeneine hpipegnere rasa						
п/п Ν <u>ο</u>	Потребители	Единица	2023 год	2024 год		
1	2	3	4	5		
1	Коммунально-бытовые предприятия (котельные)	тыс. куб. м	587,480	637,800		
2	Промышленные предприятия	тыс. куб. м	23421,284	25591,821		
3	Население	тыс. куб. м	7205,930	6368,059		
4	Иные потребители	тыс. куб. м	1957,159	2008,235		
	Bcero	тыс. куб. м	33171,853	34605,915		

Доля поставки ресурса по приборам учета

В муниципальном образовании расчеты за отпущенный природный газ осуществляются по приборам учета, установленных у всех потребителей газа. Все котельные оборудованы узлами учета газа.

Зоны действия источников ресурсов

Муниципальное образование находится в зоне действия 3-х источников газоснабжения: ГРС ТЭЦ-1, ГРС ТЭЦ-2 и ГРС ПТФ Тюменская.

Резервы и дефициты по зонам действия источников ресурсов

Резервы мощности источников газоснабжения представлены ниже (Таблица 23).

Таблица 23 – Резерв мощности источника газоснабжения

Наименование	Проектная мощность (производительность), тыс. куб. м/час	Загрузка, тыс. куб. м/час	Суммарный объем газа по действующим техническим условиям на подключение тыс. куб. м/час	Наличие пропускной способности (% от проектной мощности ГРС)
1	2	3	4	5
ГРС ТЭЦ-1	500	342,43	76,94	16,13
ГРС ТЭЦ-1	500	385,40	57,20	11,48
ГРС ПТФ	40	10,88	9,11	50,03
Тюменская				

Надежность работы системы

Работоспособность и безопасность эксплуатации газораспределительных систем поддерживаются и сохраняются путем проведения технического обслуживания и ремонта в соответствии с эксплуатационной документацией, федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности и другими нормативнотехническими документами.

Тупиковая схема построения газопроводов давления не позволяет должным образом обеспечить надежную эксплуатацию газораспределительной системы. Типовой фактор риска для газораспределительных систем — падение давления в трубопроводе, обусловленное повышенной потребительской нагрузкой.

Качество поставляемого ресурса

Химический состав природного газа должен соответствовать требованиям ГОСТ 5542-2022 «Газ природный промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия».

Воздействие на окружающую среду

Негативное воздействие на окружающую среду объектов газоснабжения связано с нарушением почвенного покрова при строительстве газопроводов, а также с риском загрязнения в результате утечки газа через негерметичные соединения трубопроводов, при авариях.

Природный газ обладает следующими свойствами:

- не ядовит, нетоксичен;
- имеет плотность чем воздух (в два раза легче воздуха), а значит, меньше вероятность его скопления в подвальных помещениях и колодцах коммуникаций, что повышает безопасность в эксплуатации.

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

Плата (тариф) за подключение (присоединение) установлены Распоряжением Департамента тарифной и ценовой политики Тюменской области от 27.12.2024 № 349/01-21 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых АО «Газпром газораспределение Север» для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям».

Розничные цены на газ, реализуемый населению ООО «Газпром межрегионгаз Север», приведены ниже (Таблица 24).

Таблица 24 – Розничные цены на газ, реализуемый населению с 01.07.2024 г.

ООО «Газпром межрегионгаз Север»

Розничные руб./1000	•	, , , , ,	Ι ΗΑΜΜΕΝΟΒΑΝΜΕ ΗΙΙΔ
1 2			3
6 7	50,16	01.07.2024	1 г. Распоряжение Департамента тарифной и ценовой
			политики Тюменской области от 08.12.2023 № 204/01-21

Технические и технологические проблемы в системе

Основной проблемой газоснабжения поселения является отсутствие 100% обеспеченности централизованным газоснабжением индивидуальных жилых домов.

Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей

Указание на утвержденную программу энергоресурсосбережения

На территории утверждена региональная программа Тюменской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности» утвержденная постановлением правительства Тюменской области от 19 февраля 2021 г. № 75-п.

Сроки реализации программы: 2021-2024 гг.

В 2024 году программа не продлена. Новая программа энергоресурсосбережения для Тюменской области не разрабатывалась.

Политика ПАО «Газпром» в области энергоэффективности и энергосбережения утверждена постановлением Правления ПАО «Газпром» от 11 октября 2018 г. № 39.

Политика ПАО «Газпром» в области энергоэффективности и энергосбережения является основой для установления корпоративных целей формирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Анализ состояния выполнения программы в части установки приборов учета и в части реализации энергосберегающих мероприятий, в том числе выполнение целевых показателей программы

Целевые показатели отсутствуют.

В соответствии с п. 21 «Правил поставки газа в Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации N° 162 от 05.02.1998 (ред. от 19.03.2020) поставка и отбор газа без учета его объема не допускаются. В поселении расчеты за отпущенный природный газ осуществляются по приборам учета, установленные у всех потребителей газа. Все котельные оборудованы узлами учета газа. С 01.03.2025 вступают в силу «Правила поставки газа в Российской Федерации» утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации N° 1901 от 01.11.2021 (в ред. от 30.08.2024).

2.6 Сбор и утилизация ТКО

Краткий анализ существующего состояния системы сбора и утилизации ТКО

На территории Боровского сельского поселения действует Территориальная схема обращения с отходами Тюменской области, не включая автономные округа,

утвержденная распоряжением Департамента недропользования и экологии Тюменской области от 03.11.2023 № 37-РД.

Исходя из положений, предусмотренных частью 4 статьи 154 Жилищного кодекса Российской Федерации услуга по сбору, транспортированию, обработке и захоронению твердых коммунальных отходов (ТКО) относится к коммунальным услугам, деятельность по обращению с твердыми коммунальными отходами централизованно обеспечивается Региональным оператором по обращению с ТКО. По результатам конкурсного отбора статус регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории муниципального образования присвоен ООО «Тюменское экологическое объединение» (далее ООО «ТЭО»). Договор на оказание услуг по обращению с ТКО обязаны заключить собственники ТКО, находящиеся в зоне деятельности регионального оператора:

- собственники помещений в многоквартирных домах;
- собственники жилых домов;
- юридические лица, в том числе юридические лица потребители коммунальных услуг, а также индивидуальные предприниматели, в результате деятельности которых образуются ТКО;
 - исполнители коммунальных услуг (УК, ТСЖ, ЖСК).

Предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами в Боровском сельском поселении установлены Распоряжением Департамента тарифной и ценовой политики Тюменской области от $19.12.2024\ N^{\circ}\ 225/01-21\ «О внесении изменений в распоряжение от <math>17.12.2021\ N^{\circ}\ 436/01-21\ «Об установлении предельных единых тарифов ООО «ТЭО». Тарифы действуют с <math>01.01.2022\$ по $31.12.2026\$. Величина тарифа регионального оператора по обращению с ТКО с $1\$ января $2025\$ года составляет $10\$ 730,98 руб. за тонну ТКО (с НДС), с $1\$ июля $2025\$ года $-\$ 10 776,74 руб. за тонну ТКО (с НДС).

Правила организации и осуществления деятельности по накоплению ТКО на территории муниципального образования регламентируются Порядком накопления твердых коммунальных отходов (в том числе их раздельного накопления) в Тюменской области, утвержденным Правительством Тюменской области от 10.05.2018 №185-п. Реестр мест накопления ТКО размещен на сайте Администрации Боровского сельского поселения. Краткие данные о нахождении мест накопления ТКО приведены ниже (Таблица 25).

Таблица 25 – Данные о нахождении мест накопления ТКО

Населенный пункт	Адрес	Количество контейнеров	Объем контейнера, куб.м	Количество бункеров	Собственник
1	2	3	4	5	6
р.п. Боровский	8 Марта ул., д. 31	3	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	8 Марта ул., д. 4	4	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Братьев Мареевых ул., д. 1	2	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Братьев Мареевых ул., д. 2	2	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Братьев Мареевых ул., д. 8	3	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Вокзальная ул., д. 62	1	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Вокзальная ул., д. 64	2	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Герцена ул., д. 1	1	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Герцена ул., д. 22	2	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Кирпичный пер., д. 16а	1	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Ленинградская ул., д. 19	2	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Ленинградская ул., д. 5	2	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Максима Горького ул., д. 2	5	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Максима Горького ул., д. 7	2	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Максима Горького ул., д. 8	1	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Мира ул., д. 10	3	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Мира ул., д. 12	3	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Мира ул., д. 15	6	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Мира ул., д. 19	6	1,1	1	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Мира ул., д. 23	7	1,1	1	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Мира ул., д. 26а	5	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Островского ул., д. 12	1	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Островского ул., д. 13	1	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Островского ул., д. 16	3	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Островского ул., д. 17	1	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Островского ул., д. 20	3	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Островского ул., д. 25	3	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Островского ул., д. 27	4	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Островского ул., д. 32	2	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Островского ул., д. 35	2	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Островского ул., д. 5	2	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Первомайская ул., д. 21	2	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Первомайская ул., д. 6а	3	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Советская ул., д. 1	1	1,1	0	Администрация Боровского СП

1	2	3	4	5	6
р.п. Боровский	Советская ул., д. 10	7	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Советская ул., д. 17	4	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Советская ул., д. 18	2	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Советская ул., д. 23	6	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Советская ул., д. 28	3	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Торфяная ул., д. 1	2	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Торфяная ул., д. 2	3	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Мира 32	3	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	ул. Новая Озерная д. 115	3	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	ул. Новая Озерная д. 132	3	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	ул. Новая Озерная д. 228	3	1,1	1	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Вокзальная ул., д. 18а	2	1,1	1	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Вокзальная ул., д. 58	1	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Вокзальная ул., д. 67	1	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Вокзальный пер, д. 2	1	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Заречная ул., д. 68	3	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Заречная ул., д. 99	2	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Заречный ул., д. 53	2	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Кирпичный пер, д. 17	2	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Кооперативная ул., д. 13	2	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Кооперативная ул., д. 2	2	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Лесной пер, д. 14	2	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Лесной пер, д. 36	3	1,1	1	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Молодежная ул., д. 2	3	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Набережная ул., д. 13	1	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Набережная ул., д. 60	2	1,1	1	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Орджоникидзе ул., д. 23а	3	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Первомайский пер, д. 2	1	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Пушкина ул., д. 16	3	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Сибирская ул., д. 1	3	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Солнечная ул., д. 23	2	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Солнечная ул., д. 7	1	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Тельмана ул., д. 25	3	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Титова ул., д. 15	1	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Трактовая ул., д. 1	2	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Южная ул., д. 31	3	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Андреевская 42	3	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	СНТ «Рассвет»	2	1,1	0	CHT «PACCBET»

1	2	3	4	5	6
р.п. Боровский	СНТ Ясная поляна	2	1,1	0	СНТ «ЯСНАЯ ПОЛЯНА»
р.п. Боровский	ТСН Луговое	1	1,1	0	ТСН «ЛУГОВОЕ»
р.п. Боровский	СНТ Рассвет 2	1	1,1	0	CHT «PACCBET»
р.п. Боровский	СНТ Промстроевец	2	0,75	0	СНТ «ПРОМСТРОЕВЕЦ»
р.п. Боровский	16 км. Ялуторовского тракта	2	0,75	0	АО «Сжиженный газ север»
р.п. Боровский	пер. Кирпичный,1а	2	0,75	0	ЗАО «Пышмаавтодор»
р.п. Боровский	ул. Орджоникидзе	1	0,75	0	ООО «МЗАбсолют»
р.п. Боровский	22 км Ялуторовского тракта	1	0,75	0	000 «A3C-H1»
р.п. Боровский	ул. Трактовая,4	1	0,75	0	Корольский В.В.
р.п. Боровский	20 км Ялуторовского тракта, стр.1	1	0,75	0	ООО «ЛУКОЙЛ- Уралнефтепродукт»
р.п. Боровский	ул. Трактовая,72	1	0,75	0	ИП Лучникова
р.п. Боровский	ул. Ленинградская,12	1	0,75	0	ЗАО «Тандер», м-н «Магнит»
р.п. Боровский	ул. Мира,20 стр.2/1	1	0,75	0	ЗАО «Тандер», м-н «Магнит» ул. Мира
р.п. Боровский	ул. Мира,53	1	0,75	0	ИП Лейс С.В. Автомойка, магазин
р.п. Боровский	000 «Нью Петрол Тюмень»	1	0,75	0	000 «Нью Петрол Тюмень»
р.п. Боровский	ул. Набережная,62	1	0,75	0	ООО «ПФ «Промхолод»
р.п. Боровский	ул. Герцена, 115	1	0,75	0	ИП Крупин Ю.А.
р.п. Боровский	ул. Орджоникидзе, 23а	1	0,75	0	000 «ЗБТО»
р.п. Боровский	ул. Мира, 24/1	1	0,75	0	ООО «Элемент-Трейд» МОНЕТКА
р.п. Боровский	ул. Герцена, 105а	1	0,75	0	ГМС Тюмень-недвижимость
р.п. Боровский	Промзона Южная, 2	1	0,75	0	ООО ЛАНДИС
р.п. Боровский	ул. Ленинградская, 16 двор дома	1	1,1	0	ГБУЗ Тюменской области «Областная больница № 19» (г. Тюмень)
р.п. Боровский	ул. Островского, 21, двор стационара	2	1,1	0	ГБУЗ Тюменской области «Областная больница № 19» (г. Тюмень)
р.п. Боровский	ул. Мира, 11а	1	1,1	0	МАДОУ Боровский детский сад «ЖУРАВУШКА»
р.п. Боровский	ул. М.Горького, 10 стр. 1	1	1,1	0	МАДОУ Боровский детский сад «Журавушка»
р.п. Боровский	ул. Советская,12	2	1,1	0	МАОУ Боровская СОШ Тюменского МР

1	2	3	4	5	6
р.п. Боровский	ул. Ленинградская,7	3	1,1	0	МАОУ Боровская СОШ Тюменского МР
р.п. Боровский	ул. Трактовая,2а	2	1,1	0	МАУ ДО ДЮСШ Тюменского МР
р.п. Боровский	Мира ул., д. 14	3	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Мира ул., д. 28	5	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Мира ул. 27	3	1,1	0	ООО «УК «Преображенский»
р.п. Боровский	Мира ул. 37	3	1,1	0	ООО «УК «Преображенский»
р.п. Боровский	ул. Новая Озерная д. 44	3	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Заречная ул., д. 162	1	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Заречная ул., д. 136а	1	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Фабричная, 11	4	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Октябрьский пер, д. 16	2	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	Герцена ул., 28	1	1,1	0	Администрация Боровского СП
р.п. Боровский	пер. Лесной, 4-1	1	0,75	0	ООО «Хуторок»
р.п. Боровский	ул. Герцена, 10,	1	0,75	0	ООО «Прайд»
р.п. Боровский	Промышленный район Южный, ст. 10	2	0,75	0	ООО Грин Лайф
р.п. Боровский	16 км а/дороги Тюмень - Ожогино - Богандинка, ст. 1	1	0,75	0	ОАО «ПЫШМААВТОДОР»
р.п. Боровский	ул. Герцена, д. 4	1	1	0	Сорокина Марина Сергеевна
р.п. Боровский	ул. Советская, д. 22	1	0,66	0	ООО «Элемент-Трейд»
р.п. Боровский	ул. Центральная	13	0,75	0	СНТ «ПРОМСТРОЕВЕЦ»
р.п. Боровский	р.п. Боровский	3	0,75	0	СНТ Лесовод
р.п. Боровский	р.п. Боровский	1	0,75	0	СНТ «ЗАРЯ»
р.п. Боровский	ул. Алых маков,6, ул. Центральная	3	0,75	0	СНТ «Боровик»
р.п. Боровский	р.п. Боровский	4	0,75	0	СНТ СН Боровое
р.п. Боровский	р.п. Боровский	3	1,1	0	СНТ СН «В БОРУ»
р.п. Боровский	р.п. Боровский	6	0,75	0	СНТ Труд и отдых
р.п. Боровский	ул. Центральная, 176, ул. Союзная, 1, пер. Березовый 90	21	0,75	0	ТСН «ЦЕЛИННОЕ»

На территории Боровского сельского поселения действует система вывоза ТКО с предварительным сбором в контейнеры следующих типов (пластиковые, металлические) объемом 1,1 куб. м. Вывоз ТКО осуществляется на мусоросортировочный завод г. Тюмени на 9 км Велижанского тракта (мощность 350 тыс. тонн). Далее обработка, размещение и транспортирование отходов IV классов опасности, не подлежащих дальнейшему использованию, осуществляется на лицензируемом полигоне г. Тюмени, 9 км Велижанского тракта. Также ТКО распределяются на объект энергетической утилизации в г. Тюмень на 9 км Велижанского тракта.

В местах (площадках) накопления ТКО складирование твердых коммунальных отходов осуществляется потребителями следующими способами:

- в контейнеры, расположенные в мусороприемных камерах (при наличии соответствующей внутридомовой инженерной системы);
 - в контейнеры, бункеры, расположенные на контейнерных площадках;
 - в пакеты или другие емкости, предоставленные региональным оператором.

В местах (площадках) накопления ТКО складирование крупногабаритных отходов (КГО) осуществляется потребителями следующими способами:

- в бункеры, расположенные на контейнерных площадках;
- на специальных площадках для складирования крупногабаритных отходов.

Сбор и временное хранение крупногабаритных отходов осуществляется в бункерахнакопителях.

Санитарно-эпидемиологические требования к обустройству и содержанию мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов содержатся в СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий».

Сбор отходов I - IV класса опасности осуществляют специализированные организации, имеющие лицензию на деятельность по обезвреживанию и размещению отходов I - IV классов опасности.

Негативное воздействие на окружающую среду оказывают стихийно образующиеся несанкционированные свалки. Мероприятия по ликвидации несанкционированных свалок и информирование жителей о вопросах обращения с отходами проводятся органами местного самоуправления в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе с Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

Основными направлениями совершенствования системы обращения с отходами на территории Боровского сельского поселения являются обеспечение минимизации воздействия отходов на окружающую среду, максимального вовлечения компонентов, содержащихся в отходах, в хозяйственный оборот, повышения экологической безопасности населения области и снижения ущерба, причиняемого окружающей среде в процессе обращения с отходами, путем модернизации существующей системы сбора, накопления, транспортирования, обработки, утилизации, обезвреживания и размещения отходов.

3 ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ И ПРОГНОЗ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ

3.1 Перспективные показатели развития муниципального образования

3.1.1 Динамика численности населения

Общая численность постоянного населения Боровского сельского поселения на начало 2024 года составляла 20191 человек.

Демографический прогноз основан на прогнозе, представленном в генеральном плане.

На демографические прогнозы опирается планирование всего народного хозяйства: производство товаров и услуг, темпы строительства дорог, объектов социального и культурно-бытового обслуживания, темпы жилищного строительства и т.д. Прогнозная численность населения Боровского сельского поселения определена на основе анализа баланса трудовых ресурсов и градостроительной емкости территории. Метод трудового баланса позволяет наиболее обоснованно спрогнозировать численность постоянного населения на основании возможного создания мест приложения труда за счет размещения новых объектов в приоритетных отраслях экономики, а также в сфере обслуживания.

В ходе анализа выявлено количество планируемых мест приложения труда, благодаря которым территория сельского поселения может быть привлекательной не только в плане комфортности проживания, но и реализации трудового потенциала населения. Созданию новых мест приложения труда послужит строительство объектов в сфере агропромышленного комплекса, а также объектов социального и культурнобытового обслуживания.

Анализ градостроительной емкости территории показал, что на территории сельского поселения возможно расселить до 22,5 тыс. человек (Таблица 26). При таком возможном увеличении численности предполагается, что порядка 4,4 тыс. человек составит население, имеющее работу в г. Тюмени, либо население, использующее жилые дома в сельском поселении под проживание лишь в летний период в качестве дач.

Таблица 26 – Перспективные показатели численности населения муниципального образования на конец года, человек

Nō	Населенный пункт		Численность, на конец года								
п/п		2024 факт	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
1	р.п. Боровский	20191	20292	20393	20495	20598	20701	21601	22500		
	Всего	20191	20292	20393	20495	20598	20701	21601	22500		

Прогнозная высокая численность населения, проживающего на территории сельского поселения, но занятая в экономике г. Тюмени связана, в первую очередь, со спецификой проектируемой территории: сельское поселение находится в пригородной зоне г. Тюмени (15 минут от города в направлении по Ялуторовскому тракту). Территория муниципального образования привлекательна как место для комфортного проживания. Таким образом, оценка прогнозной численности населения выполнена не только на основании планируемых мест приложения труда, но и с учетом градостроительной емкости территории.

3.1.2 Движение жилищного фонда и общественно-деловой застройки

Жилищная политика на территории Тюменского муниципального района регулируется государственной программой Тюменской области «Развитие жилищного строительства» (далее — Государственная программа), утвержденной постановлением Правительства Тюменской области от 14.12.2018 № 507-п.

Задачами Государственной программы являются:

- создание условий для обеспечения населения жильем;
- ликвидация непригодного для проживания жилищного фонда;
- развитие градостроительного регулирования в сфере жилищного строительства;
- обеспечение эффективного использования земель в целях массового жилищного строительства;
- обеспечение граждан арендным жильем, в том числе для повышения мобильности трудовых ресурсов;
 - оказание содействия многодетным семьям при строительстве жилья.

При планировании развития территории жилой застройки, а именно, определения типологии жилой застройки и объемов жилищного строительства во внимание приняты следующие факторы:

- роль сельского поселения в системе расселения Тюменского муниципального района;
 - наличие непригодного для проживания жилищного фонда;
- средняя жилищная обеспеченность в проектируемой многоквартирной жилой застройке 20 кв.м на человека;
- расчетная плотность населения на территории жилой застройки различных типов в соответствии с РНГП Тюменской области.

Проектируемый тип жилой застройки — индивидуальная, среднеэтажная и многоэтажная жилая застройка. Новое жилищное строительство предполагается вести как за счет уплотнения территории сложившейся жилой застройки, так и за счет освоения новых территорий.

Проектный объем жилищного фонда определен в количестве 563,5 тыс. кв. м общей площади жилых помещений. С учетом сноса непригодного для проживания жилищного фонда объем нового жилищного строительства составит 76,9 тыс. кв.м общей площади жилых помещений.

Средняя жилищная обеспеченность в муниципальном образовании составит 25 кв. м на человека.

Прогноз развития жилой застройки в разрезе населенных пунктов приведен ниже (Таблица 27).

Таблица 27 – Прогноз развития жилой застройки

№ п/п	Показатели	2024 (факт)	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Общая площадь жилых домов, тыс. кв. м	490,8	494,5	498,2	502,0	505,7	509,5	536,3	563,0
1.1	р.п. Боровский	490,8	494,5	498,2	502,0	505,7	509,5	536,3	563,0
2	Прирост общей площади жилых домов, тыс. кв. м	-	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	26,7	27,2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2.1	р.п. Боровский	-	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	26,7	27,2

Главной целью формирования и развития системы объектов социального и культурно-бытового обслуживания является создание комфортных условий для жизнедеятельности населения.

В соответствии с СТП Тюменского муниципального района предлагаются к размещению следующие объекты местного значения муниципального района:

р.п. Боровский

- общеобразовательная организация на 1101 мест;
- общеобразовательная организация на 700 мест;
- дошкольная образовательная организация на 300 мест;
- дошкольная образовательная организация на 550 мест;
- учреждение культуры клубного типа на 550 мест с кинозалом;
- спортивный центр с универсальным игровым залом 45x27x13 м (с игровым полем 968 кв. м площади пола (22x44 м), площадь застройки 1979 кв. м, вместимость трибун 200 мест, ЕПС 64 человека;
- спортивный комплекс с залом для игровых видов спорта, залом единоборств и тренажерным залом, ЕПС 60 человек;
 - ледовый дворец спорта площадью 1800 кв. м, ЕПС 80 человек;
 - теннисный корт площадью 800 кв. м (20х40 м), ЕПС 12 человек (2 объекта);
 - учреждение по работе с детьми и молодежью.

В р.п. Боровский к размещению предусмотрены следующие объекты регионального значения – ГАУ ТО «МФЦ» (2 объекта).

Также в соответствии с документацией по планировке территории от 08.12.2023 Nº 149-Р в р.п. Боровский к размещению предусмотрены следующие объекты иного значения:

- лечебно-профилактическая медицинская организация диагностический центр (встроенно-пристроенный) мощностью 450 посещений в смену;
 - организация дополнительного образования на 60 мест;
- помещения для физкультурно-оздоровительных занятий на 200 кв. м площади пола, EПС 20 человек 3 объекта.

3.1.3 Прогнозируемые изменения в промышленности

Специализацию экономики Боровского сельского поселения составляют предприятия пищевой и строительной индустрии.

Основным объектом производства пищевых продуктов является ПАО «Птицефабрика «Боровская». К объектам строительной индустрии муниципального образования относятся ЗАО «Пышмаавтодор» (производство общестроительных работ по строительству мостов, надземных автомобильных дорог, тоннелей и подземных дорог), асфальтовый завод, ООО «Западно-Сибирский завод блочного технологического оборудования» (производство строительных металлических конструкций, изделий и их частей).

Кроме этого, объектами производственной сферы Боровского сельского поселения являются промышленное предприятие V класса опасности, АО «Газпром газораспределение Север».

Объекты, позволяющие обеспечить производственный процесс, включают в себя восемь коммунально-складских территорий.

Необходимо отметить, что на территории муниципального образования расположен индустриальный парк. Создание индустриального парка регионального уровня стало импульсом для развития обрабатывающих производств, повышения уровня занятости населения, увеличения налоговых поступлений в бюджет.

Специализация сельского хозяйства Боровского сельского поселения сосредоточена преимущественно на отраслях животноводства (птицеводство). Основное сельскохозяйственное предприятие сельского поселения — ПАО «Птицефабрика «Боровская», ведущим направлением деятельности которого является птицеводство. ПАО «Птицефабрика «Боровская» является крупнейшим птицеводческим комплексом по производству яиц. Предприятие осуществляет поставки в Западную и Восточную Сибирь, на Урал и в Центральную Россию. По объемам производства ПАО «Птицефабрика «Боровская» занимает лидирующие позиции в Российской Федерации. Продукция, выпускаемая на ПАО «Птицефабрика «Боровская», включает в себя яйцо куриное, яйцо перепелиное, мясную продукцию, меланж, яичный белок и желток, муку витаминнотравяную, прокладку бугорчатую для транспортировки яиц, органические удобрения.

Объекты туристско-рекреационного комплекса Боровского сельского поселения включают в себя базы отдыха, гостиницы, загородный клуб и комплекс отдыха «Зеленый остров».

Перспективы производственной сферы муниципального образования связаны с индустриальным парком «Боровский». С целью формирования благоприятного инвестиционного климата на территории сельского поселения предусмотрена инвестиционная площадка в сфере развития транспортно-логистического комплекса площадью 30,9 га с возможностью размещения на ней транспортно-логистического центра со складскими посещениями.

дальнейшего развития агропромышленного Залогом комплекса Боровского является модернизация материально-технической предприятий сельского хозяйства, создание новых объектов, позволяющих улучшить сельскохозяйственной продукции. При процесс производства размешении сельскохозяйственных объектов должны соблюдаться условия, не противоречащие правилам использования территории, попадающей под действие санитарно-защитной зоны от аэропорта «Рощино» (г. Тюмень).

Перспективы развития туризма на территории муниципального образования связаны с модернизацией материально-технической базы и повышением качества предоставляемых услуг. С целью формирования благоприятного инвестиционного климата на территории сельского поселения предусмотрены две инвестиционные площадки в сфере развития туризма и рекреации общей площадью 5,7 га с возможностью размещения на них двух баз отдыха. В настоящее время на территории базы отдыха «Пикник» реализуется проект по организации интерактивного центра для детей «Ремесленная слобода».

Перечень создаваемых инвестиционных площадок приведен в разделе «Прогноз развития промышленности» материалов по обоснованию Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Боровского сельского поселения.

3.2 Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

3.2.1 Теплоснабжение

Перспективными показателями спроса на услуги теплоснабжения являются объемы тепловой нагрузки и теплопотребления. Данные показатели определены с детализацией по зонам обслуживания на основе прогнозных данных схемы теплоснабжения муниципального образования посёлок Боровский Тюменского муниципального района Тюменской области до 2040 года, утвержденной постановлением Администрации Боровского муниципального образования от 06.12.2023 № 46.

Зоны обслуживания приняты исходя из территориального расположения и разбиты по границам населённых пунктов.

Прогноз объемов тепловой нагрузки приведен в виде нагрузки (максимальных часовых расходов тепла) и годового теплопотребления для целей отопления, вентиляции и горячего водоснабжения.

Показатели объемов тепловой нагрузки и теплопотребления приведены ниже (Таблица 28, Таблица 29).

Таблица 28 – Перспективные показатели теплопотребления территории муниципального образования, Гкал в час

NO -/-	2	Факт			Показа	атели п	рогноз		
№ п/п	Зоны обслуживания	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	р.п. Боровский	40,77	41,07	41,36	41,66	41,95	42,25	44,37	46,52
1.1	Централизованное теплоснабжение	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	27,72
1.1.1	Население от котельной № 1	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0
1.1.2	Население от котельной АО «Птицефабрика «Боровская»	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	0
1.1.3	Население от ТЭЦ-2 г. Тюмень ПАО «Форвард Энерго»	0	0	0	0	0	0	0	8,95
1.1.4	Население от планируемой котельной на 20 МВт	0	0	0	0	0	0	0	17,20
1.1.3	Прочие	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
1.2	Децентрализованное теплоснабжение	30,25	30,55	30,84	31,14	31,43	31,73	33,85	18,80
	Bcero:	40,77	41,07	41,36	41,66	41,95	42,25	44,37	46,52

Таблица 29— Показатели тепловой нагрузки территории муниципального образования, Гкал в год

	- · - H									
Νō	Зоны обслуживания	Факт	Факт Показатели прогноз							
п/п	зоны оослуживания	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	р.п. Боровский	122871	123784	124696	125633	126546	127483	134092	140799	
1.1	Централизованное теплоснабжение	56301	56301	56301	56301	56301	56301	56301	60543	
1.1.1	Население от котельной № 1	1229	1229	1229	1229	1229	1229	1229	0	
1.1.2	Население от котельной АО «Птицефабрика «Боровская»	46670	46670	46670	46670	46670	46670	46670	0	
1.1.3	Население от ТЭЦ-2 г. Тюмень ПАО «Форвард Энерго»	0	0	0	0	0	0	0	47899	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.1.4	Население от планируемой котельной на 20 МВт	0	0	0	0	0	0	0	4241
1.1.2	Прочие	8402	8402	8402	8402	8402	8402	8402	8402
1.2	Децентрализованное теплоснабжение	66570	67483	68395	69332	70245	71182	77791	80257
	Всего:	122871	123784	124696	125633	126546	127483	134092	140799

3.2.2 Водоснабжение

Перспективные показатели спроса на централизованное водоснабжение потребителями муниципального образования до 2040 года определены на основании прогнозных данных генерального плана с учетом изменения нагрузок в результате ввода новых объектов жилой и общественно-деловой застройки. Перспективные показатели водопотребления приведены ниже (Таблица 30).

Таблица 30 – Перспективные показатели потребления воды территории муниципального образования, тыс. куб. м

Νō	Зоны	Факт			Показ	ватели прог	⁻ НОЗ						
п/п	обслуживания	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10				
1	р.п. Боровский	1051,86	1203,51	1201,50	1199,49	1199,49	1197,49	1822,37	2447,25				
1.1	XBC население	628,99	596,67	596,67	596,67	596,67	596,67	910,55	1224,43				
1.2	ХВС прочие потребители	111,14	102,61	102,62	102,61	102,61	102,62	156,60	210,57				
1.3	ГВС население	142,96	291,76	291,27	290,79	290,79	290,30	536,71	783,12				
1.4	Неучтенные расходы	168,77	212,47	210,94	209,42	209,42	207,90	218,52	229,13				
	Всего	1051,86	1203,51	1201,50	1199,49	1199,49	1197,49	1822,37	2447,25				

3.2.3 Водоотведение

Перспективные показатели спроса на водоотведение потребителями муниципального образования до 2040 года определены на основании прогнозных данных генерального плана с учетом изменения нагрузок в результате ввода новых объектов жилой и общественно-деловой застройки. Перспективные показатели объемов водоотведения приведены ниже (Таблица 31).

Таблица 31 – Перспективные показатели объемов водоотведения территории муниципального образования, тыс. куб. м

Nο	Зоны обслуживания	Факт		Показатели прогноз								
п/п	зоны оослуживания	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			
1	р.п. Боровский	740,72	438,9	486,85	534,82	582,82	630,85	1007,88	1384,91			
1.1	Население	505,33	215,11	262,11	309,13	354,73	401,80	749,90	1097,99			
1.2	Прочие потребители	83,39	11,32	13,80	16,27	18,67	21,15	39,47	57,79			
1.3	Неучтенные расходы	152,00	212,47	210,94	209,42	209,42	207,90	218,52	229,13			
	Всего	740,72	438,9	486,85	534,82	582,82	630,85	1007,88	1384,91			

3.2.4 Электроснабжение

Перспективные показатели спроса на электрическую энергию населением муниципального образования до 2040 года определены на основании прогнозных данных численности населения генерального плана и представлены ниже (Таблица 32).

Таблица 32 – Перспективные показатели электропотребления территории

муниципального образования, млн кВт*ч

Νō	Потребители/год	Факт	ракт Показатели электропотребления, млн кВт*ч							
п/п	Потреоителиугод	2024*	2025 2026 2027 2028 2029 2034 2040							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	р.п. Боровский	9,02	9,06	9,11	9,15	9,20	9,24	9,64	10,05	
2	Всего по муниципальному образованию	9,02	9,06	9,11	9,15	9,20	9,24	9,64	10,05	

Примечание* - показатели приведены на основе фактических данных на конец периода (при наличии соответствующей информации) или определены оценочным путем (в случае ее отсутствия)

3.2.5 Газоснабжение

Перспективные показатели спроса на природный газ потребителями муниципального образования до 2040 года определены на основании прогнозных данных генерального плана с учетом изменения нагрузок в результате ввода новых объектов жилой и общественно-деловой застройки (Таблица 33).

Таблица 33 — Перспективные показатели газопотребления территории муниципального

образования, млн куб. м/год

Νō	Потробитови/гов	Факт		Газо	потребл	ение, мл	ін куб. м,	/год					
п/п	Потребители/год	2024	2025	2025 2026 2027 2028 2029 2034 204									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10				
1	Население	6,368	6,49	6,62	6,75	6,88	7,01	7,93	8,27				
2	Прочие потребители	28,24	28,24	28,24	28,24	28,24	28,24	28,24	28,83				
	Боровское сельское поселение	34,61	34,73	34,86	34,99	35,12	35,25	36,16	37,10				

3.2.6 Сбор и утилизация ТКО

Перспективные показатели спроса на услуги по сбору и утилизации твердых коммунальных отходов определены с учетом прогноза численности населения и сформированы на основании нормативов накопления ТКО, утвержденными Распоряжением Департамента тарифной и ценовой политики Тюменской области от $25.12.2018\ N^{\circ}$ $624/01-21\ «Об\ установлении нормативов накопления твердых коммунальных отходов».$

Норматив накопления ТКО для жилых помещений в Боровском сельском поселении представлен ниже (Таблица 34).

Таблица 34— Норматив накопления твердых коммунальных отходов для жилых помещений

Наименование	Расчетная единица, в отношении которой	Норматив накопления твердых коммунальных отходов				
категории объектов	устанавливается норматив	кг в год	куб. м в год			
1	2	3	4			
Многоквартирные дома	1 проживающий	276,86	2,74			
Жилые дома	1 проживающий	237,41	2,57			

Перспективные показатели прироста объемов ТКО представлены ниже (Таблица 35).

Таблица 35— Перспективные показатели прироста объемов ТКО территории муниципального образования, тыс. тонн/год

Потребители/год		Показатели прогноз									
Потреоители/год	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040				
1	2	3	4	5	6	7	8				
Боровское сельское поселение	5,3	5,33	5,35	5,38	5,41	5,64	5,88				

4 ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры определены по следующим группам:

- доступность для населения коммунальной услуги;
- показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки;
- величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе;
- показатели качества поставляемого коммунального ресурса;
- показатели степени охвата потребителей приборами учета;
- показатели надежности;
- показатели эффективности производства и транспортировки ресурса;
- показатели эффективности потребления коммунального ресурса;
- показатели воздействия на окружающую среду.

При определении количественных значений целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры были учтены фактические показатели работы систем коммунальной инфраструктуры, предоставленные ресурсоснабжающими организациями, а также показатели генерального плана, схем ресурсоснабжения и программ развития, действующих на территории сельского поселения.

4.1 Теплоснабжение

№ п/п	Показатели/год	2024*	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
1	Доступность для населения	я коммун	альной	услуги							
1.1	Доля жилищного фонда, оборудованного централизованным теплоснабжением, %	81,7	81,1	80,5	79,9	79,3	78,7	74,8	92,7		
2	Показатели спроса на коммунальные р	есурсы і	и перспе	ктивной	нагрузі	ки			•		
2.1	Объем реализации товаров и услуг, тыс. Гкал	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	56,30	60,54		
2.2	Тепловая нагрузка, Гкал/час	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	27,72		
3	Величины новых нагрузок, при	соединяє	мых в п	ерспект	иве						
3.1	Прирост тепловой нагрузки, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	17,20		
3.2	Индекс прироста, %	0	0	0	0	0	0	0	163,5		
4	Показатели качества поставляемого коммунального ресурса										
4.1	Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, (да/нет)	да	да	да	да	да	да	да	да		
5	Показатели степени охвата пот	ребителе	й прибо	рами уч	ета						
5.1	Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета, %	43,7	45,8	48,1	50,5	53,1	55,7	60,2	80,0		
6	Показатели на	адежност	ги								
6.1	Физический износ сетей, %	77,9	80,0	82,1	84,2	86,3	88,4	68,4	57,4		
6.2	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, единиц на км	0	0	0	0	0	0	0	0		
7	Показатели эффективности производ	дства и т	ранспор	тировки	ресурса	1					
7.1	Уровень загрузки производственных мощностей, %	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	46,3	85,0	85,0		
7.2	Эффективность использования топлива, кг.у.т./Гкал	156	156	156	156	156	156	156	156		
7.3	Уровень потерь тепла, %	11,1	11,6	12,1	12,6	13,1	13,6	5,0	5,0		
8	Показатели эффективности потребления коммунального ресурса										
8.1	Удельное теплопотребление, Гкал/чел в год	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,5	2,4		
9	Показатели воздействия н	а окруж	ающую	среду							
9.1	Превышение выбросов вредных веществ ПДК	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет		
Примеч	Примечание – * – показатели приведены на основе фактических данных на конец периода (при наличии соответствующей информации) или определены										

оценочным путем (в случае ее отсутствия).

4.2 Водоснабжение

Nο										
п/п	Показатели	2024*	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	Доступность да	ля населе	ния комму	унальной	услуги					
1.1	Доля жилищного фонда, оборудованного централизованным водоснабжением, %	80,8	82,4	84,1	85,0	86,2	87,0	93,5	100,0	
2	Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки									
2.1	Объем производства товаров и услуг, тыс. куб. м	1051,86	1203,51	1201,50	1199,49	1199,49	1197,49	1822,37	2447,25	
2.2	Объем реализации товаров и услуг, тыс. куб. м	883,09	991,04	990,56	990,07	990,07	989,59	1603,86	2218,12	
3	Величины новых на	агрузок, п	рисоедин	яемых в п	ерспектив	se				
3.1	Прирост водопотребления, тыс. куб. м	-170,66	151,65	-2,01	-2,01	0,00	-2,00	624,88	624,88	
3.2	Индекс прироста, %	-14,0	14,4	-0,2	-0,2	0,0	-0,2	52,2	34,3	
4	Показатели качеств	а поставл	яемого ко	ммунальн	ого ресур	ca				
4.1	Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, (да/нет)	да	да	да	да	да	да	да	да	
5	Показатели степен	и охвата п	отребите	лей прибо	рами учет	a				
5.1	Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета, %	89,0	90,0	91,0	92,0	93,0	94,0	97,0	100,0	
6	П	оказатели	надежно	СТИ						
6.1	Физический износ сетей, %	16,0	16,4	16,8	17,2	17,6	18,0	20,0	22,0	
6.2	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, единиц на км	0,14	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	
7	Показатели эффективно	сти произ	водства и	транспор	тировки р	есурса				
7.1	Уровень загрузки водозаборных сооружений, %	41,2	47,1	-	-	-	-	-	-	
7.2	Уровень потерь, %	18,57	23,30	23,17	23,05	23,05	22,92	11,99	13,77	
8	Показатели эффектив	ности пот	ребления	коммунал	ьного рес	урса				
8.1	Удельное водопотребление, куб. м на человек	31,15	29,40	29,26	29,11	28,97	28,82	42,15	54,42	
9	Показатели воздействия на окружающую среду									
9.1	Негативное воздействие на окружающую среду (использование СДЯВ), да / нет	да	да	нет	нет	нет	нет	нет	нет	
9.2	Превышение сбросов вредных веществ ПДК	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	
Примечание – * – показатели приведены на основе фактических данных на конец периода (при наличии соответствующей информации) или определены оценочным путем (в случае ее отсутствия).										

оценочным путем (в случае ее отсутствия).

4.3 Водоотведение

№ п/п	Показатели	2024*	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Доступность для населения	коммун	альной у	слуги					
1.1	Доля жилищного фонда, оборудованного централизованным водоотведением, %	78,5	78,5	78,5	79,0	79,0	79,5	80,0	80,0
2	Показатели спроса на коммунальные ре	есурсы и	і перспен	стивной	нагрузн	СИ			
2.1	Объем реализации товаров и услуг, тыс. куб. м	588,72	226,43	275,91	325,40	373,40	422,95	789,37	1155,78
3	Величины новых нагрузок, прис	оединяе	мых в пе	рспекти	іве				
3.1	Прирост объема реализации товаров и услуг, тыс. куб. м	214,00	-136,07	47,95	47,97	48,00	48,03	377,03	377,03
3.2	Индекс прироста объема реализации товаров и услуг, %	37,0	-18,4	10,9	9,9	9,0	8,2	59,8	37,4
4	Показатели качества поставляем	ого комі	чунально	ого ресу	рса				
4.1	Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, (да/нет)	да	да	да	да	да	да	да	да
5	Показатели степени охвата потр	ебителе	й прибор	ами уче	ета				
5.1	Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета воды, %:	-	-	1	-	-	-	-	-
6	Показатели над	дежност	И						
6.1	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, ед. на км	2,18	0	0	0	0	0	0	0
6.2	Физический износ сетей, %	28,7	26,0	25,8	25,6	25,4	27,7	39,2	50,7
7	Показатели эффективности производ	ства и тр	ранспорт	ировки	ресурса				
7.1	Уровень загрузки производственных мощностей, %	57,98	34,36	38,11	-	-	-	-	-
7.2	Неучтенный приток, %	20,5	48,4	43,3	39,2	35,9	33,0	21,7	16,5
8	Показатели эффективности потребл	пения ко	ммуналі	ьного ре	сурса				
8.1	Удельное водоотведение, куб. м на человека	25,03	10,60	12,85	15,08	17,22	19,41	34,72	48,80
9	Показатели воздействия на окружающую среду								
9.1	Негативное воздействие на окружающую среду (использование СДЯВ), да / нет	да	да	да	нет	нет	нет	нет	нет
Приме	Примечание – * – показатели приведены на основе фактических данных на конец периода (при наличии соответствующей информации) или определены								

Примечание – * – показатели приведены на основе фактических данных на конец периода (при наличии соответствующей информации) или определень оценочным путем (в случае ее отсутствия).

4.4 Электроснабжение

Nº ⊓/⊓	Показатели/год	2024*	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
1	Доступность для	населен	ия комм	унальной	услуги						
1.1	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, %	100	100	100	100	100	100	100	100		
2	Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки										
2.1	Объем реализации товаров и услуг населению, млн кВт*ч	9,02	9,06	9,11	9,15	9,20	9,24	9,64	10,05		
2.2	Электрическая нагрузка, кВт	9893,6	9943,08	9992,57	10042,55	10093,02	10143,49	10584,49	11025,00		
3	Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе										
3.1	Прирост электрической нагрузки, кВт	_	49,49	49,49	49,98	50,47	50,47	441,00	440,51		
3.2	Индекс прироста, %	-	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	4,35	4,16		
4	Показатели качества поставляемого коммунального ресурса										
4.1	Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, (да/нет)	да	да	да	да	да	да	да	да		
5	Показатели степени о	хвата по	отребите.	лей приб	орами уче	та					
5.1	Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета, %	89	100	100	100	100	100	100	100		
6	Пока	азатели	надежно	СТИ							
6.1	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, единиц на км	0	0	0	0	0	0	0	0		
7	Показатели эффективност	и произв	водства и	транспо	ртировки ј	ресурса					
7.1	Уровень потерь**, %	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73		
8	Показатели эффективно	сти потр	ебления	коммуна	льного ре	сурса					
8.1	Удельное электропотребление, кВт*ч на человека в г. по муниципальному образованию в целом	446,5	446,5	446,5	446,5	446,5	446,5	446,5	446,5		
9	Показатели возд	ействия	на окру	жающую	среду						
9.1	Превышение выбросов вредных веществ ПДК, да / нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет		
	OUDUMA.										

Примечания

^{1. * –} показатели приведены на основе фактических данных на конец периода (при наличии соответствующей информации) или определены оценочным путем (в случае ее отсутствия)
2. ** – уровень нормативных потерь АО «Россети Тюмень»

4.5 Газоснабжение

№ п/п	Показатель/год	2024*	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040		
14- 11/11	Показатель/год	2021	2023	2020	2027	2020	2023	2051			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
1	Доступность для населен	ия комму	иальной	услуги							
1.1	Обеспеченность жилья централизованным газоснабжением, %	25	25	25	25	25	25	30	30		
1.2	Уровень газификации индивидуальной жилой застройки, %	95	95	95	95	96	96	100	100		
2	Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки										
2.1	Объем реализации природного газа, млн куб. м/год	34,61	34,73	34,86	34,99	35,12	35,25	36,16	37,10		
3	Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе										
3.1	Прирост газопотребления, млн куб. м/год	-	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,92	0,93		
3.2	Индекс прироста, %	-	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	2,6	2,6		
4	Показатели качества поставляемого коммунального ресурса										
4.1	Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, (да/нет)	да	да	да	да	да	да	да	да		
5	Показатели степени охвата по	требител	ей приб	орами у	чета	•			•		
5.1	Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета, %	100	100	100	100	100	100	100	100		
6	Показатели і	надежно	СТИ								
6.1	Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год, ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0		
7	Показатели эффективности произв	одства и	транспо	ртировк	и ресурс	a					
7.1	Уровень потерь, %	0	0	0	0	0	0	0	0		
8	Показатели эффективности потро	ебления і	коммуна	льного р	ресурса						
8.1	Удельное потребление газа, куб. м/чел. В год	1714	1712	1709	1707	1705	1703	1674	1649		
9	Показатели воздействия	на окрух	кающую	среду							
9.1	Негативное воздействие на окружающую среду, да/нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет		
Примеч	Примечание – * – показатели приведены на основе фактических данных на конец периода (при наличии соответствующей информации) или определены										

Примечание – * – показатели приведены на основе фактических данных на конец периода (при наличии соответствующей информации) или определены оценочным путем (в случае ее отсутствия).

4.6 Сбор и утилизация ТКО

Π/Π	Показатель/год	2024*	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	Доступность для населения коммунально	ной услуги								
1.1	Обеспеченность услугами, %	100	100	100	100	100	100	100	100	
2	Показатели развития									
2.1	Доля утилизированных и обезвреженных отходов в общем объеме образованных отходов, %	75	75	77	80	83	86	88	90	
2.2	Доля твердых коммунальных отходов, направленных на обработку, в общем объеме таких отходов, вывезенных с мест накопления, %	50	60	65	70	75	80	85	90	
3	Показатели надежности									
3.1	Доля устойчивости в обеспечении населения услугами в области обращения с отходами производства и потребления, %	100	100	100	100	100	100	100	100	
4	Показатели эффективности производства и транспо	ортиров	вки ре	сурса						
4.1	Обеспечение системой сбора и удаления твердых бытовых отходов, прекращение несанкционированного размещения отходов, %	100	100	100	100	100	100	100	100	
5	Показатели воздействия на окружающую среду									
5.1	Негативное воздействие на окружающую среду, да/нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	
-	Примечание – * – показатели приведены на основе фактических данных на конец периода (при наличии соответствующей информации) или определены оценочным путем (в случае ее отсутствия).									

5 ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ДОСТИЖЕНИЕ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

5.1 Теплоснабжение

Развитие системы теплоснабжения в соответствии с мероприятиями Программы позволит полностью компенсировать спрос на услуги теплоснабжения в период 2025—2040 годов и обеспечит устойчивое и эффективное функционирование системы теплоснабжения в последующие годы.

Настоящая программа разработана на основе схемы теплоснабжения муниципального образования посёлок Боровский Тюменского муниципального района Тюменской области до 2040 года, генерального плана муниципального образования посёлок Боровский и иных действующих программ по развитию системы теплоснабжения перечень мероприятий обеспечит развитие системы теплоснабжения по следующим направлениям:

- строительство и реконструкция объектов теплоснабжения;
- строительство и реконструкция тепловых сетей.

На основе перечня мероприятий, планируемых к реализации в 2025–2040 годы в рамках развития системы теплоснабжения, сформированы инвестиционные проекты, которые обеспечат достижение целевых показателей развития системы теплоснабжения Боровского сельского поселения.

Сроки реализации мероприятий определены исходя из их значимости и планируемых сроков ввода объектов капитального строительства.

Данные о капитальных затратах на реконструкцию, модернизацию и строительство новых объектов теплоснабжения указаны в соответствии со схемой теплоснабжения муниципального образования поселок Боровский Тюменского муниципального района Тюменской области до 2040 года, утвержденной постановлением Администрации Боровского муниципального образования от 06.12.2023 № 46.

Расчет стоимости объектов произведен согласно укрупненным нормативам цены строительства НЦС 81-02-13-2025 Сборник N° 13. «Наружные тепловые сети» и НЦС 81-02-19-2025. Сборник N° 19 «Здания и сооружения городской инфраструктуры». Расчет выполнен в ценах 2025 года.

Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей развития системы теплоснабжения, представлена в приложении 1.

5.2 Водоснабжение

Развитие системы водоснабжения в соответствии с мероприятиями Программы позволит полностью обеспечить существующие нагрузки системы водоснабжения, их прогнозируемый прирост до 2040 года и создать резерв для устойчивого функционирования системы водоснабжения и обеспечения прироста нагрузок последующего периода.

Основными направлениями развития системы водоснабжения являются строительство, модернизация и реконструкция водопроводных сетей и сооружений. При этом решаются основные задачи функционирования системы водоснабжения: обеспечение качества и надежности водоснабжения потребителей, а также обеспечение доступности услуг водоснабжения для потребителей.

Первоочередной задачей по развитию системы водоснабжения является обеспечение всего населения муниципального образования водой питьевого качества в необходимом количестве по доступной цене с учетом развития перспективной застройки.

На основе перечня мероприятий, реализуемых до 2040 года в рамках развития системы водоснабжения, сформирован перечень инвестиционных проектов, которые должны обеспечить достижение целевых показателей развития системы водоснабжения.

Разработанные программные мероприятия систематизированы по степени их актуальности в решении вопросов развития системы водоснабжения. Сроки реализации мероприятий определены исходя из этапов градостроительного преобразования территорий, планируемых сроков ввода объектов капитального строительства с учетом необходимости реализации действующих программ развития.

Расчет стоимости объектов произведен согласно укрупненным нормативам цены строительства НЦС 81-02-14-2025 Сборник № 14. «Наружные сети водоснабжения и канализации» и НЦС 81-02-19-2025. Сборник № 19 «Здания и сооружения городской инфраструктуры». Расчет выполнен в ценах 2025 года.

Объемы мероприятий определены укрупненно. Список мероприятий и стоимость на конкретном объекте детализируется после разработки проектной документации (при необходимости после проведения энергетических обследований).

Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей развития системы водоснабжения, представлена в приложении 2.

5.3 Водоотведение

Развитие системы водоотведения в соответствии с мероприятиями Программы позволит полностью обеспечить существующие нагрузки системы водоотведения, их прогнозируемый прирост до 2040 года и создать резерв для устойчивого функционирования системы водоотведения и обеспечения прироста нагрузок последующего периода.

Основными направлениями развития системы водоотведения являются строительство, модернизация и реконструкция канализационных сетей и сооружений. При этом решаются основные задачи функционирования системы водоотведения: обеспечение качества и надежности предоставляемой услуги водоотведения, а также обеспечение доступности услуг водоотведения для потребителей.

Выявленные проблемы и задачи функционирования и развития системы водоотведения решаются посредством мероприятий по модернизации инфраструктуры и подключению объектов нового строительства.

На основе перечня мероприятий, реализуемых до 2040 года в рамках развития системы водоотведения, сформирован перечень инвестиционных проектов, которые должны обеспечить достижение целевых показателей развития системы водоотведения.

Разработанные программные мероприятия систематизированы по степени их актуальности в решении вопросов развития системы водоотведения. Сроки реализации мероприятий определены исходя из этапов градостроительного преобразования территорий, планируемых сроков ввода объектов капитального строительства с учетом необходимости реализации действующих программ развития.

Расчет стоимости объектов произведен согласно укрупненным нормативам цены строительства НЦС 81-02-14-2025 Сборник № 14. «Наружные сети водоснабжения

и канализации» и НЦС 81-02-19-2025. Сборник № 19 «Здания и сооружения городской инфраструктуры». Расчет выполнен в ценах 2025 года.

Объемы мероприятий определены укрупненно. Список мероприятий и стоимость на конкретном объекте детализируется после разработки проектной документации (при необходимости после проведения энергетических обследований).

Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей развития системы водоотведения, представлена в приложении 3.

5.4 Электроснабжение

Развитие системы электроснабжения в соответствии с мероприятиями Программы позволит полностью обеспечить существующие нагрузки, их прогнозируемый прирост до 2040 года и создать резерв для устойчивого развития системы электроснабжения, обеспечения планируемого прироста электрических нагрузок.

Основными направлениями развития системы являются строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения. При этом решаются основные задачи функционирования системы электроснабжения: обеспечение качества и надежности энергообеспечения потребителей, а также обеспечение доступности услуг для потребителей.

Для обеспечения централизованной системой электроснабжения новых застраиваемых территорий муниципального образования необходимо строительство новых объектов и сетей электроснабжения.

Разработанный перечень мероприятий на период до 2040 года обеспечит развитие системы электроснабжения по следующим направлениям:

- развитие электрических сетей напряжением 10 кВ;
- создание технических условий для обеспечения нужд электроснабжения объектов перспективного строительства в соответствии с генеральным планом, а также проектами планировки, предусматривающими установление параметров планируемого развития элементов планировочной структуры;
- создание технических условий для ликвидации сетевых ограничений по присоединению к электрическим сетям и повышение надежности электроснабжения потребителей;
- снижение аварийности системы электроснабжения в целом и уровня потерь посредством замены отработавших нормативный срок сетей, замены коммутационного и силового оборудования на современное.

Объемы мероприятий определены укрупненно. Список мероприятий и стоимость на конкретном объекте детализируется после разработки проектной документации.

Расчет стоимости объектов произведен согласно укрупненным нормативам цены строительства НЦС 81-02-12-2025 Сборник N° 12. «Наружные электрические сети» и НЦС 81-02-21-2025. Сборник N° 21 «Объекты энергетики (за исключением линейных)». Расчет выполнен в ценах 2025 года. Стоимость мероприятий включает проектно-изыскательские работы.

Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей развития системы электроснабжения, представлена в приложении 4.

5.5 Газоснабжение

Основным направлением развития газораспределительной системы муниципального образования является газификация индивидуальной и малоэтажной жилой застройки, источников теплоснабжения посредством строительства газораспределительных сетей и установки пунктов редуцирования газа. При этом решаются основные задачи функционирования системы газоснабжения: обеспечение качества и надежности газоснабжения потребителей.

Сроки реализации мероприятий определены исходя из этапов градостроительного преобразования территорий, планируемых сроков ввода объектов капитального строительства с учетом необходимости реализации действующих программ развития.

Расчет стоимости объектов произведен согласно укрупненным нормативам цены строительства НЦС 81-02-15-2025 Сборник № 15. «Наружные сети газоснабжения» и НЦС 81-02-19-2025. Сборник № 19 «Здания и сооружения городской инфраструктуры». Расчет выполнен в ценах 2025 года.

Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей развития системы газоснабжения, представлена в приложении 5.

5.6 Сбор и утилизация ТКО

Для создания оптимальной перспективной системы обращения с отходами на территории Боровского сельского поселения в соответствии с Территориальной схемой обращения с отходами Тюменской области, не включая автономные округа предусматривается строительство следующих объектов, расположенных за границей муниципального образования:

- полигон «Тюменский» местоположение Тюменская область, ГО г. Тюмень, 9-й км Велижанского тракта. Целью реализации проекта является перспективы развития отрасли обращения с вторичными ресурсами, которые фактически образуются во всех видах отходов, а именно создание новых мощностей и оказание поддержки существующим предприятиям, работающим в рамках механизма расширенной ответственности производителей;
- объект утилизации (обезвреживания) отсева грохочения ТКО при их сортировке (Мусороперерабатывающий завод. Комплекс по компостированию) местоположение Тюменская область, ГО г. Тюмень, 9-й км Велижанского тракта. При обработке ТКО на мусоросортировочных заводах образуется органо-содержащая фракция «Отсев грохочения ТКО при их сортировке». Конечным продуктом компостирования может быть использован в качестве инертного материала в целях изоляции рабочих карт полигона;
- объект утилизации (переработки) отходов шин, покрышек, камер автомобильных и отходов полимерных изделий (местоположение Тюменская область, ГО г. Тюмень, 9-й км Велижанского тракта). Данная технология позволяет перерабатывать в пиролизных печах различные виды полимерных отходов и отходов шин, покрышек, камер автомобильных без предварительной обработки;
- объект утилизации (обезвреживания) органических отходов (Контейнерное компостирование) (местоположение Тюменская область, ГО г. Тюмень, 9-й км Велижанского тракта).

Результатом реализации будет создание развитой коммунальной инфраструктуры в области обращения с отходами с применением самых современных и оптимальных технологических решений.

5.7 Взаимосвязь проектов

Реализация инвестиционных проектов в области тепло-, водо- электро-, газоснабжения и водоотведения предусмотрена на территории населенных пунктов муниципального образования.

Мероприятия, относящиеся к развитию одной и той же территории, взаимоувязаны между собой по срокам выполнения. Реализация таких мероприятий предусмотрена в комплексе, что позволяет создать синергетический эффект и обеспечить более эффективное использование ресурсов. Это подход способствует оптимизации процессов, улучшению качества жизни населения и устойчивому развитию территории.

Совместная реализация различных инициатив также обеспечивает координацию действий участников, что минимизирует возможные конфликты и дублирование усилий.

6 ИСТОЧНИКИ ИНВЕСТИЦИЙ, ТАРИФЫ И ДОСТУПНОСТЬ ПРОГРАММЫ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ

6.1 Источники инвестиций

Источники инвестиций на реализацию мероприятий, предполагаемых в рамках настоящей Программы, включают в себя следующие виды (Таблица 36):

- бюджетные источники (федеральные средства, бюджет Тюменской области, местный бюджет Тюменского муниципального района);
 - внебюджетные источники (средства организаций коммунального комплекса);
 - средства частных инвесторов.

Таблица 36 – Источники инвестиций мероприятий Программы, млн руб.

	Бюдж	етные средств	a		Сродства	Итого	
Наименование	федеральный бюджет	бюджет Тюменской области	местный бюджет	Внебюджетные средства	Средства частных инвесторов		
1	2	3	4	5	6	7	
Теплоснабжение	0,00	625,94	156,48	0,00	1799,27	2581,69	
Водоснабжение	0,00	0,00	425,62	460,46	0,00	886,08	
Водоотведение	0,00	0,00	102,32	165,66	0,00	267,98	
Электроснабжение	0,00	0,00	0,00	50,69	0,00	50,69	
Газоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,93	0,00	0,93	
Итого	0,00	625,94	684,42	677,74	1799,27	3787,37	

Объемы инвестиций подлежат пересмотру в рамках периодических процедур мониторинга и корректировки Программы.

Объем финансирования каждого инвестиционного проекта, предусмотренного в рамках реализации Программы, представлен в Приложениях 1–5.

Внебюджетные источники инвестиций формируются за счет собственных и привлеченных средств организаций коммунального комплекса.

Источником возврата внебюджетных инвестиций является инвестиционная составляющая в тарифе, а также плата за подключение к системе ресурсоснабжения (Таблица 37).

Таблица 37 – Источники возврата внебюджетных инвестиций, млн руб.

	Период							
Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030– 2034	2035– 2040	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	19,15	81,01	0,00	0,00	0,00	389,15	188,43	677,74

Основной формой реализации Программы является разработка инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций.

Разработка инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций как форма реализации настоящей Программы актуальна в случае использования собственных средств ресурсоснабжающих организаций, тарифных источников, платы за подключение

(технологическое присоединение) в качестве источника финансирования настоящей Программы.

Кроме этого, инвестиционные проекты Программы могут быть реализованы в рамках государственных и муниципальных программ.

6.2 Динамика уровней тарифов

Прогноз динамики уровней тарифов по каждой системе коммунальной инфраструктуры выполнен исходя из долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) и долгосрочных параметров развития экономики с учетом реализации мероприятий, предусмотренных в рамках Программы, а также действующих тарифов, утвержденных уполномоченными органами (Таблица 38).

Нормативно-правовой основой для расчета максимального уровня тарифов в сфере коммунального хозяйства являются следующие документы:

- постановление Правительства Российской Федерации от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации»;
- постановление Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов;
- прогноз долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года.

Таблица 38 – Прогноз среднего уровня тарифов за коммунальные услуги

Hausanaaan	Период								
Наименование	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2040		
1	2	3	4	5	6	7	8		
Тариф в сфере теплоснабжения, руб. за Гкал	2201,86	2401,27	2363,66	2458,21	2556,53	3110,42	3935,67		
Тариф в сфере холодного водоснабжения, руб. за куб. м	81,60	72,40	65,93	66,66	67,88	74,58	94,37		
Тариф в сфере водоотведения, руб. за куб. м	51,56	62,28	90,16	93,84	88,13	62,31	78,84		
Тариф в сфере электроснабжения, руб. за кВт в час	4,22	4,44	4,62	4,85	5,09	6,50	8,71		
Тариф в сфере газоснабжения (природный газ), руб. за 1000 куб. м	7445,43	7765,58	8076,20	8318,49	8568,04	9932,71	11860,18		

Прогнозируемый уровень тарифов с учетом мероприятий, предусмотренных к реализации настоящей Программой, по системам коммунальной инфраструктуры не превышает максимально возможный уровень тарифов, рассчитанный на основе предельных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, и долгосрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

6.3 Проверка доступности тарифов для населения

Оценка доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые основана коммунальные услуги на объективных данных о платежеспособности населения, которые должны лежать в основе формирования тарифной политики и определения необходимой и возможной бюджетной помощи на компенсацию мер социальной поддержки населения и на выплату субсидий малообеспеченным гражданам на оплату жилья и коммунальных услуг.

Для определения доступности приобретения и оплаты потребителями соответствующих товаров и услуг организаций коммунального комплекса использованы данные об установленных ценах (тарифах) с учетом среднегодового дохода населения.

В основе определения доступности платы за коммунальные услуги лежит прогноз совокупного платежа населения по всем видам коммунальных услуг (Таблица 39).

Для расчета совокупного платежа граждан за коммунальные услуги принят размер тарифа с наибольшим возможным ростом.

Таблица 39 – Совокупный платеж населения за потребляемые коммунальные услуги

Год	Совокупный платеж населения за потребляемые коммунальные услуги, млн руб. в год
1	2
2025	251,80
2026	266,39
2027	277,19
2028	292,64
2029	305,46
2034	405,01
2040	404,38

Для определения возможности финансирования Программы за счет средств потребителей произведена оценка доступности для населения совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги (Таблица 40) по следующим показателям, установленным Методическими указаниями по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги, утвержденными приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 23.08.2010 № 378 «Об утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги»:

- доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи (Таблица 41);
- доля населения с доходами ниже прожиточного минимума (Таблица 42);
- уровень собираемости платежей за коммунальные услуги (Таблица 43);
- доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения.

Таблица 40 – Средние значения критериев доступности для граждан платы за коммунальные услуги

Конторий	Уровень доступности				
Критерий	высокий	доступный	недоступный		
1	2	3	4		
Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, %	от 6,3 до 7,2	от 7,2 до 8,6	свыше 8,6		
Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, %	до 8	от 8 до 12	свыше 12		

1	2	3	4
Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги, %	от 92 до 95	от 85 до 92	ниже 85
Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения	не более 10	от 10 до 15	свыше 15

Таблица 41 – Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи

Год	Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, %	Установленное значение критерия, %
1	2	3
2025	2,4	
2026	2,4	
2027	2,4	
2028	2,4	8,6
2029	2,3	
2034	2,4	
2040	1,9	

При определении доли населения сельского поселения с доходами ниже прожиточного минимума сделано допущение о максимально возможном значении данного показателя, соответствующего установленному уровню в Стратегии социально-экономического развития Тюменской области до 2030 года, утвержденной законом Тюменской области от 24.03.2020 № 23 (Таблица 42).

Таблица 42 – Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума

таолица 12	аблица 12 доли населения с доходани ниже прожите того нининуна								
Год	Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, %	Установленное значение критерия, %							
1	2	3							
2025	7,3								
2026	6,6								
2027	6,6								
2028	6,6	12,0							
2029	6,6								
2034	6,6								
2040	6,6								

Таблица 43 – Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги

	destrict is a possense every partition of the internal partition of th								
Год	Уровень собираемости платежей, %	Установленное значение критерия, %							
1	2	3							
2025	95,0								
2026	95,0								
2027	95,0								
2028	95,0	не менее 85,0							
2029	95,0								
2034	95,0								
2040	95,0								

С учетом политики сдерживания роста тарифов на коммунальные услуги число получателей субсидий на оплату коммунальных услуг на перспективу останется на существующем уровне.

Так как прогнозируемый совокупный платеж граждан за коммунальные услуги соответствует критерию доступности и не превышает предельно допустимой доли расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, дополнительных мер

социальной поддержки, а также дополнительного объема субсидий на оплату коммунальных услуг на период реализации Программы не потребуется.

Таким образом, можно сделать вывод о доступности прогнозируемых тарифов для населения Боровского сельского поселения на перспективу до 2040 года с учетом реализации мероприятий Программы.

7 УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ

Система управления Программой и контроль хода ее выполнения определяется в соответствии с требованиями действующего федерального, регионального и муниципального законодательства. Система управления Программой включает организационную схему управления реализацией Программы, алгоритм мониторинга и внесения изменений в Программу.

Процесс реализации Программы включает в себя эффективное выполнение намеченных мероприятий, целевое использование бюджетных средств и других ресурсов, отчетность.

Координатором Программы является Управление жилищно-коммунального хозяйства администрации Тюменского муниципального района. Координатор осуществляет управление исполнителями Программы, готовит ежегодные отчеты о ее реализации.

Реализация мероприятий, предусмотренных Программой, осуществляется на основе муниципальных контрактов (договоров), заключаемых Заказчиком с исполнителями программных мероприятий — организациями коммунального комплекса (ОКК) и энергетики. Для оценки эффективности реализации Программы координатором проводится ежегодный мониторинг.

На основании Программы Управление жилищно-коммунального хозяйства администрации Тюменского муниципального района разрабатывает и утверждает технические задания на разработку инвестиционных программ организаций коммунального комплекса и энергетики.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ТЕПЛОСНАБЖЕНИИ

NO -/-	Инвестиционные проекты		Финансовые затраты на реализацию (млн руб.)							
№ п/п	Инвестиционные проекты	всего	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1.1	Проекты по новому строительству, реконструкции	и техничесь	сому перев	ооруженик	о источников	тепловой э	нергии			
1.1.1	Наименование проекта	Строитель	ство тепло	вой перека	чивающей н	асосной ста	нции (ТПНС) в р.п. Борово	ский	
1.1.1.1	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 6.1	•							
1.1.1.2	Краткое описание проекта	посёлка с	регулирова	анием по по		мости, после	дующей ди) в северной ч спетчеризацие		
1.1.1.3	Цель проекта	Расширени энергетиче			ния ТЭЦ-2, о	птимизация	гидравличе	ских режимов	, экономия	
1.1.1.4	Технические параметры проекта:									
	ввод мощностей, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ввод сетей, км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.1.1.5	Необходимые капитальные затраты, млн руб.	390,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	390,02	0,00	
1.1.1.6	Срок реализации проекта	2030- 2031								
1.1.1.7	Источники инвестиций, в том числе:	390,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	390,02	0,00	
1.1.1.8	Бюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	в том числе:									
	Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.1.9	Внебюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.1.10	Средства частных инвесторов	390,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	390,02	0,00	
1.1.1.11	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0								
1.1.2.	Наименование проекта	Строительство новых автоматизированных ЦТП (3 шт.)								
1.1.2.1	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 6.1	, пункт 2							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.1.2.2	Краткое описание проекта					ЦТП (3 шт.) лоснабжени		цей диспетчер	изацией,
1.1.2.3	Цель проекта	Обеспечение надёжности и энергетической эффективности работы централизованной системы теплоснабжения							
1.1.2.4	Технические параметры проекта:								
	ввод мощностей, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ввод сетей, км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.2.5	Необходимые капитальные затраты, млн руб.	547,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	547,06	0,00
1.1.2.6	Срок реализации проекта	2030- 2031							
1.1.2.7	Источники инвестиций, в том числе:	547,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	547,06	0,00
1.1.2.8	Бюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе:	,				,		,	·
	Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.9	Внебюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.10	Средства частных инвесторов	547,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	547,06	0,00
1.1.2.11	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0	,	,	,	,	,	,	,
1.1.3.	Наименование проекта	Строитель	ство локал	ьной газов	ой котельно	й мощносты	о 20 МВт	1	
1.1.3.1	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 6.1				-			
1.1.3.2	Краткое описание проекта					й мощносты нной теплов		ля обеспечен <i>и</i>	Я
1.1.3.3	Цель проекта							тивную жилук	застройку.
1.1.3.4	Технические параметры проекта:								. ,
	ввод мощностей, Гкал/ч	17,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,20
	ввод сетей, км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.3.5	Необходимые капитальные затраты, млн руб.	162,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	162,12
1.1.3.6	Срок реализации проекта	2040	,	,	,				
1.1.3.7	Источники инвестиций, в том числе:	162,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	162,12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
1.1.3.8	Бюджетные источники	162,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	162,12		
	в том числе:		•						-		
	Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	Региональный бюджет	129,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,70		
	Местный бюджет	32,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,42		
1.1.3.9	Внебюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.1.3.10	Средства частных инвесторов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.1.3.11	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0									
1.2	Проекты по новому строительству и реконструкци										
1.2.1	Наименование проекта	Строительство участка сети теплоснабжения от ТЭЦ-2 г. Тюмень до ПНС и от ПНС до разветвления (УТ-1) р.п. Боровский протяженностью 7230 м Дн=530 мм									
1.2.1.1	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 6.2			•						
1.2.1.2	Краткое описание проекта	1. Строите протяженн	льство уча юстью 493 льство уча	стка сети т 0 м Дн=53(стка сети т) мм еплоснабже	ния от ТЭЦ-		до ПНС р.п. Б ий до развете			
1.2.1.3	Цель проекта	Обеспечен	ие централ	пизованной	і системой те		ния от ТЭЦ-2 1. Боровский				
1.2.1.4	Технические параметры проекта:										
	ввод мощностей, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	ввод сетей, км	7,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,2	0,0		
1.2.1.5	Необходимые капитальные затраты, млн руб.	862,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	862,19	0,00		
1.2.1.6	Срок реализации проекта	2030- 2032									
1.2.1.7	Источники инвестиций, в том числе:	862,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	862,19	0,00		
1.2.1.8	Бюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
				,	•	· ·		•			
	в том числе:								·		
	в том числе: Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.9	Внебюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.10	Средства частных инвесторов	862,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	862,19	0,00
1.2.1.11	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0							
1.2.2.	Наименование проекта							ПНС и от ПНО 0 мм	Сдо
1.2.2.1	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	разветвления (УТ-1) р.п. Боровский протяженностью 7230 м Дн=530 мм Строительство участков сетей теплоснабжения р.п. Боровский Разлед 6.2, пункт 2							
1.2.2.2	Краткое описание проекта	Раздел 6.2, пункт 2							
1.2.2.3	Цель проекта	Строительство сетей теплоснабжения: 1. Строительство участков сети теплоснабжения различного диаметра в р.п. Боровский 2. Строительство сети теплоснабжения 1200 м Ду 300-400 мм от планируемой локальной котельной на 20 МВт							
1.2.2.4	Технические параметры проекта:								
	ввод мощностей, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ввод сетей, км	8,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	7,0	1,9
1.2.2.5	Необходимые капитальные затраты, млн руб.	497,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	378,05	119,05
1.2.2.6	Срок реализации проекта	2031- 2040							
1.2.2.7	Источники инвестиций, в том числе:	497,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	378,05	119,05
1.2.2.8	Бюджетные источники	497,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	378,05	119,05
	в том числе:								
	Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Региональный бюджет	397,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	302,44	95,24
	Местный бюджет	99,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	75,61	23,81
1.2.2.9	Внебюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
1.2.2.10	Средства частных инвесторов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.2.2.11	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0									
1.2.3.	Наименование проекта	Реконструі	кция участ	ков сети те	плоснабжен	ия в р.п. Бој	овский				
1.2.3.1	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 6.2	· ·								
1.2.3.2	Краткое описание проекта	Реконструкция сетей теплоснабжения: 1. Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной № 1 (1 этап) протяженностью 398,94 м 2. Переключение нагрузки потребителей к действующей системе теплоснабжения 3. Демонтаж котельной № 1 (Боровский Кирпичный) р.п. Боровский, пер. Кирпичный, 16 4. Реконструкция сетей теплоснабжения от ЦТП №№ 1, 2, 3 (2 этап) протяженностью 324,9 м 5. Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной ЦТП № 4 (1 этап) протяженностью 323,33 м 6. Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной ЦТП № 4 (2 этап) протяженностью 57,99 м 7. Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной ЦТП № 6 (1 этап) протяженностью 287,45 м 8. Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной ЦТП № 6 (2 этап) протяженностью									
1.2.3.3	Цель проекта						пускной спо отребителей.	собности сущ	ествующих		
1.2.3.4	Технические параметры проекта:										
	ввод мощностей, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	ввод сетей, км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
1.2.3.5	Необходимые капитальные затраты, млн руб.	123,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,65	55,55		
1.2.3.6	Срок реализации проекта	2030- 2040	·								
1.2.3.7	Источники инвестиций, в том числе:	123,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,65	55,55		
1.2.3.8	Бюджетные источники	123,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,65	55,55		
	в том числе:	,	,	,	,	,	,	,	,		
	Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	Региональный бюджет	98,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54,12	44,44		
	Местный бюджет	24,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,53	11,11		
1.2.3.9	Внебюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.10	Средства частных инвесторов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.11	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0							
1.3	ВСЕГО ПО СИСТЕМЕ	2581,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2244,97	336,72
	Источники инвестиций, в том числе:								
	Бюджетные источники	782,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	445,70	336,72
	в том числе:								
	Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Региональный бюджет	625,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	356,56	269,38
	Местный бюджет	156,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	89,14	67,34
	Внебюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Источники возврата внебюджетных инвестиций,								
	в том числе:								
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ВОДОСНАБЖЕНИИ

NO -/-				Фин	ансовые зат	раты на реа.	лизацию (і	млн руб.)		
№ п/п	Инвестиционные проекты	всего	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
2.1	Развитие головных объектов систем водоснабжен нагрузки, не обеспеченной мощностью за счет ис					я из необхо	димости п	окрытия персп	ективной	
2.1.1	Наименование проекта	Строитель	ство ВНС, 1	ШΤ						
2.1.1.1	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 7.1	, пункт 1							
2.1.1.2	Краткое описание проекта	Строительство ВНС в р.п. Боровский								
2.1.1.3	Цель проекта	Обеспечение подачи абонентам необходимого объема холодной воды установленного качества								
2.1.1.4	Технические параметры проекта:									
	ввод мощностей, куб. м в сутки	11888,88	11888,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ввод сетей, км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
2.1.1.5	Необходимые капитальные затраты, млн руб.	47,01	47,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1.1.6	Срок реализации проекта	2022- 2025								
2.1.1.7	Источники инвестиций, в том числе:	47,01	47,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1.1.8	Бюджетные источники	34,62	34,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	в том числе:									
	Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Местный бюджет	34,62	34,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1.1.9	Внебюджетные источники	12,39	12,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	12,39	12,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1.1.10	Средства частных инвесторов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1.1.11	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0								
2.1.2.	Наименование проекта	Строитель	ство объекто	в противо	пожарного в	одоснабжен	ия в <u>р.п.</u> Е	оровский		
2.1.2.1	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 7.1	, пункт 2							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2.1.2.2	Краткое описание проекта	1. Строите противопо 2. Строите противопо	ельство насо эжарным вод ельство четы эжарным вод	сной станц оснабжени рех резерв оснабжени	ем территор зуаров объем чем территор	ительностьк рии с КН 72: пом 200 куб. рии с КН 72:) 330 куб.м 17:0201006 м каждый (17:0201006	обеспечение:314)	
2.1.2.3	Цель проекта	Обеспечен р.п. Боров		пожарным	водоснабжен	нием террито	рий персп	ективной заст	ройки
2.1.2.4	Технические параметры проекта:								
	ввод мощностей, куб. м в сутки	330,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	330,00	0,00
	ввод сетей, км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.5	Необходимые капитальные затраты, млн руб.	38,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,59	0,00
2.1.2.6	Срок реализации проекта	2030- 2032							
2.1.2.7	Источники инвестиций, в том числе:	38,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,59	0,00
2.1.2.8	Бюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе:	,	•	,		,	,	,	·
	Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2.9	Внебюджетные источники	38,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,59	0,00
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	38,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,59	0,00
2.1.2.10	Средства частных инвесторов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2.11	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0							
2.2	Развитие водопроводных сетей для подключения	перспектив	ных потреби	телей					
2.2.1	Наименование проекта	Реконструкция сетей водоснабжения, имеющих критический износ							
2.2.1.1	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 7.2	<u> </u>						
2.2.1.2	Краткое описание проекта	Реконстру	кция сетей в	водоснабже	ения в р.п. Б	оровский			
2.2.1.3	Цель проекта	Обеспечен	ние надежно	сти водосн	абжения р.п	. Боровский	-		
2.2.1.4	Технические параметры проекта:								
	ввод мощностей, куб. м в сутки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ввод сетей, км	20,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	10,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2.2.1.5	Необходимые капитальные затраты, млн руб.	390,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	209,18	181,81
2.2.1.6	Срок реализации проекта	2030- 2040	·						
2.2.1.7	Источники инвестиций, в том числе:	390,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	209,18	181,81
2.2.1.8	Бюджетные источники	390,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	209,18	181,81
	в том числе:								
	Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Местный бюджет	390,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	209,18	181,81
2.2.1.9	Внебюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.1.10	Средства частных инвесторов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.1.11	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций,	0							
۷،۷،۱،۱۱	лет	U							
2.2.2.	лет Наименование проекта	Строитель			ния Д=315 м я протяженн			от п. Боровск	<u> </u> ий до
	Наименование проекта Ссылка на соответствующие подразделы	Строитель	ский, ориен					от п. Боровск	 ий до
2.2.2.	Наименование проекта	Строитель п. Андреев Раздел 7.2	ский, ориен , пункт 2	тировочна	я протяженн	ость 6900 м)		 ий до
2.2.2.	Наименование проекта Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Строитель п. Андреев Раздел 7.2 Строитель Обеспечен	ский, ориен , пункт 2 ство сетей в	тировочна: одоснабже эжением об	я протяженн ния от р.п. Е ъектов суще	ость 6900 м) п. Андрее		
2.2.2. 2.2.2.1 2.2.2.2	Наименование проекта Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов Краткое описание проекта	Строитель п. Андреев Раздел 7.2 Строитель Обеспечен	ский, ориен , пункт 2 ство сетей в ие водоснаб	тировочна: одоснабже эжением об	я протяженн ния от р.п. Е ъектов суще	ость 6900 м) п. Андрее	евский	
2.2.2.1 2.2.2.2 2.2.2.2 2.2.2.3	Наименование проекта Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов Краткое описание проекта Цель проекта	Строитель п. Андреев Раздел 7.2 Строитель Обеспечен	ский, ориен , пункт 2 ство сетей в ие водоснаб	тировочна: одоснабже эжением об	я протяженн ния от р.п. Е ъектов суще	ость 6900 м) п. Андрее	евский	
2.2.2.1 2.2.2.2 2.2.2.2 2.2.2.3	Наименование проекта Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов Краткое описание проекта Цель проекта Технические параметры проекта:	Строитель п. Андреев Раздел 7.2 Строитель Обеспечен Андреевск	ский, ориен , пункт 2 ство сетей в ие водоснаб ого сельског	тировочна: одоснабже іжением об го поселени	я протяженн ния от р.п. Е ъектов суще	ость 6900 м боровский до ствующей и) о п. Андрее перспекти	вский вной застройн	ки
2.2.2.1 2.2.2.2 2.2.2.2 2.2.2.3	Наименование проекта Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов Краткое описание проекта Цель проекта Технические параметры проекта: ввод мощностей, куб. м в сутки	Строитель п. Андреев Раздел 7.2 Строитель Обеспечен Андреевск 0,00 0,0 0,01	вский, ориен , пункт 2 ство сетей в ие водоснаб ого сельског 0,00	тировочна: одоснабже жением об то поселени 0,00	я протяженн ния от р.п. Е ъектов суще ия 0,00	ость 6900 м оровский до ствующей и) о п. Андрее перспекти 0,00	вский вной застройн 0,00	си 0,00
2.2.2. 2.2.2.1 2.2.2.2 2.2.2.3 2.2.2.4	Наименование проекта Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов Краткое описание проекта Цель проекта Технические параметры проекта: ввод мощностей, куб. м в сутки ввод сетей, км	Строитель п. Андреев Раздел 7.2 Строитель Обеспечен Андреевск 0,00 0,0	ский, ориен , пункт 2 ство сетей в ие водоснаб ого сельског 0,00 0,0	одоснабже бжением об то поселени 0,00 0,0	я протяженн ния от р.п. Е ъектов суще ия 0,00 0,0	ость 6900 м боровский до ствующей и 0,00 0,0	о п. Андрее перспекти 0,00 0,0	евский вной застройн 0,00 0,0	си 0,00 0,0
2.2.2. 2.2.2.1 2.2.2.2 2.2.2.3 2.2.2.4 2.2.2.5 2.2.2.6 2.2.2.7	Наименование проекта Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов Краткое описание проекта Цель проекта Технические параметры проекта: ввод мощностей, куб. м в сутки ввод сетей, км Необходимые капитальные затраты, млн руб.	Строитель п. Андреев Раздел 7.2 Строитель Обеспечен Андреевск 0,00 0,0 0,01 2022-	ский, ориен , пункт 2 ство сетей в ие водоснаб ого сельског 0,00 0,0	одоснабже бжением об то поселени 0,00 0,0	я протяженн ния от р.п. Е ъектов суще ия 0,00 0,0	ость 6900 м боровский до ствующей и 0,00 0,0	о п. Андрее перспекти 0,00 0,0	евский вной застройн 0,00 0,0	си 0,00 0,0
2.2.2.1 2.2.2.2 2.2.2.3 2.2.2.4 2.2.2.5 2.2.2.6	Наименование проекта Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов Краткое описание проекта Цель проекта Технические параметры проекта: ввод мощностей, куб. м в сутки ввод сетей, км Необходимые капитальные затраты, млн руб. Срок реализации проекта	Строитель п. Андреев Раздел 7.2 Строитель Обеспечен Андреевск 0,00 0,0 0,01 2022-2025	ский, ориен , пункт 2 ство сетей в ие водоснаб ого сельског 0,00 0,0 0,01	одоснабже бжением об то поселени 0,00 0,0 0,00	я протяженн ния от р.п. Е ъектов суще ия 0,00 0,0 0,00	ость 6900 м боровский до ствующей и 0,00 0,0 0,00	о п. Андрее перспекти 0,00 0,0 0,00	евский вной застройн 0,00 0,0 0,00	О,00 О,00 О,0 О,00
2.2.2. 2.2.2.1 2.2.2.2 2.2.2.3 2.2.2.4 2.2.2.5 2.2.2.6 2.2.2.7	Наименование проекта Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов Краткое описание проекта Цель проекта Технические параметры проекта: ввод мощностей, куб. м в сутки ввод сетей, км Необходимые капитальные затраты, млн руб. Срок реализации проекта Источники инвестиций, в том числе:	Строитель п. Андреев Раздел 7.2 Строитель Обеспечен Андреевск 0,00 0,0 0,01 2022-2025 0,01	ский, ориен , пункт 2 ство сетей в ие водоснаб ого сельског 0,00 0,0 0,01	одоснабже бжением об то поселени 0,00 0,00 0,00	я протяженн ния от р.п. Е ъектов суще ия 0,00 0,0 0,00	ость 6900 м боровский до ствующей и 0,00 0,0 0,00	о п. Андрее перспекти 0,00 0,0 0,00	евский вной застройн 0,00 0,00 0,00	О,00 О,00 О,00 О,00
2.2.2. 2.2.2.1 2.2.2.2 2.2.2.3 2.2.2.4 2.2.2.5 2.2.2.6 2.2.2.7	Наименование проекта Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов Краткое описание проекта Цель проекта Технические параметры проекта: ввод мощностей, куб. м в сутки ввод сетей, км Необходимые капитальные затраты, млн руб. Срок реализации проекта Источники инвестиций, в том числе: Бюджетные источники	Строитель п. Андреев Раздел 7.2 Строитель Обеспечен Андреевск 0,00 0,0 0,01 2022-2025 0,01	ский, ориен , пункт 2 ство сетей в ие водоснаб ого сельског 0,00 0,0 0,01	одоснабже бжением об то поселени 0,00 0,00 0,00	я протяженн ния от р.п. Е ъектов суще ия 0,00 0,0 0,00	ость 6900 м боровский до ствующей и 0,00 0,0 0,00	о п. Андрее перспекти 0,00 0,0 0,00	евский вной застройн 0,00 0,00 0,00	О,00 О,00 О,00 О,00
2.2.2. 2.2.2.1 2.2.2.2 2.2.2.3 2.2.2.4 2.2.2.5 2.2.2.6 2.2.2.7	Наименование проекта Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов Краткое описание проекта Цель проекта Технические параметры проекта: ввод мощностей, куб. м в сутки ввод сетей, км Необходимые капитальные затраты, млн руб. Срок реализации проекта Источники инвестиций, в том числе: Бюджетные источники в том числе:	Строитель п. Андреев Раздел 7.2 Строитель Обеспечен Андреевск 0,00 0,01 2022-2025 0,01 0,01	ский, ориен , пункт 2 ство сетей в ие водоснаб ого сельског 0,00 0,0 0,01	одоснабже одоснаем об поселени 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	я протяженн ния от р.п. Е ъъектов суще ия 0,00 0,00 0,00 0,00	ость 6900 му боровский до ствующей и 0,00 0,00 0,00	о п. Андрее перспекти 0,00 0,00 0,00 0,00	евский вной застройн 0,00 0,0 0,00 0,00	0,00 0,0 0,00 0,00 0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2.2.2.9	Внебюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.2.10	Средства частных инвесторов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.2.11	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0			·				
2.2.3.	Наименование проекта		ство распре, юстью 11,3			метром 110-	63 мм ори	ентировочной	
2.2.3.1	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 7.2	, пункт 3						
2.2.3.2	Краткое описание проекта	Строительство распределительных сетей в р.п. Боровский Обеспечение водоснабжением объектов существующей и перспективной застройки в							
2.2.3.3	Цель проекта	Обеспечен р.п. Боров	• • •	жением об	ъектов суще	ствующей и	перспекти	вной застрой	(И В
2.2.3.4	Технические параметры проекта:								
	ввод мощностей, куб. м в сутки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ввод сетей, км	11,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	5,7
2.2.3.5	Необходимые капитальные затраты, млн руб.	331,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	177,28	154,09
2.2.3.6	Срок реализации проекта	2030- 2040							
2.2.3.7	Источники инвестиций, в том числе:	331,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	177,28	154,09
2.2.3.8	Бюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе:								
	Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.3.9	Внебюджетные источники	331,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	177,28	154,09
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	331,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	177,28	154,09
2.2.3.10	Средства частных инвесторов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.3.11	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0				·			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2.2.4.	Наименование проекта	Строитель	ство сетей в	одоснабже	ния в р.п. Бо	оровский			
2.2.4.1	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 7.2	., пункт 4						
2.2.4.2	Краткое описание проекта	1. Строите централиз 2. Строите противопо	ельство расп ованным во, ельство техн ожарным вод	ределитель доснабжены ических вод оснабжени	ием территор допроводов ем территор	оводов диам рии с КН 72: диаметром 1 иии с КН 72:1	17:0201006 160 мм (обе 17:0201006	еспечение :314)	
2.2.4.3	Цель проекта	Обеспечен	ние водосна	бжением те	рриторий пе	ерспективной	й застройки	и р.п. Боровск	ий
2.2.4.4	Технические параметры проекта:								
	ввод мощностей, куб. м в сутки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ввод сетей, км	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	0,0
2.2.4.5	Необходимые капитальные затраты, млн руб.	78,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	78,11	0,00
2.2.4.6	Срок реализации проекта	2030- 2032	,		·			·	
2.2.4.7	Источники инвестиций, в том числе:	78,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	78,11	0,00
2.2.4.8	Бюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе:	-			-			-	-
	Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.4.9	Внебюджетные источники	78,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	78,11	0,00
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	78,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	78,11	0,00
2.2.4.10	Средства частных инвесторов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.4.11	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0							
2.3	ВСЕГО ПО СИСТЕМЕ	886,08	47,02	0,00	0,00	0,00	0,00	503,16	335,90
	Источники инвестиций, в том числе:								
	Бюджетные источники	425,62	34,63	0,00	0,00	0,00	0,00	209,18	181,81
	в том числе:	•						•	
	Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Местный бюджет	425,62	34,63	0,00	0,00	0,00	0,00	209,18	181,81

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Внебюджетные источники	460,46	12,39	0,00	0,00	0,00	0,00	293,98	154,09
	Источники возврата внебюджетных инвестиций,								
	в том числе:								
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	460,46	12,39	0,00	0,00	0,00	0,00	293,98	154,09
	Средства частных инвесторов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ВОДООТВЕДЕНИИ

NO -/-				Фин	ансовые зат	раты на реа	лизацию (млн руб.)	
№ п/п	Инвестиционные проекты	всего	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3.1	Строительство и реконструкция сооружений и гол	овных насо	сных станц	ий системы	водоотведен	ния на персп	ективу		
3.1.1	Наименование проекта	Реконстру	кция КНС-1	L расчетной	производите	ельностью 24	400 куб.м/с	сут.	
3.1.1.1	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8.1	., пункт 1						
3.1.1.2	Краткое описание проекта	Реконструкция КНС-1 в р.п. Боровский							
3.1.1.3	Цель проекта	Обеспечен	ние надежн	ости водоот	ведения р.п	. Боровский			
3.1.1.4	Технические параметры проекта:								
	ввод мощностей, куб. м в сутки	2400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2400,00	0,00
	ввод сетей, км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.1.5	Необходимые капитальные затраты, млн руб.	27,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,80	0,00
3.1.1.6	Срок реализации проекта	2030- 2032							
3.1.1.7	Источники инвестиций, в том числе:	27,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,80	0,00
3.1.1.8	Бюджетные источники	27,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,80	0,00
	в том числе:								
	Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Местный бюджет	27,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,80	0,00
3.1.1.9	Внебюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1.10	Средства частных инвесторов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1.11	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0							
3.1.2.	Наименование проекта	Реконстру	кция КНС-2	2 расчетной	производите	ельностью 20	000 куб.м/с	сут.	
3.1.2.1	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8.1	<u> </u>						
3.1.2.2	Краткое описание проекта	Реконстру	Реконструкция КНС-2 в р.п. Боровский						
3.1.2.3	Цель проекта	Обеспечен	ние надежн	ости водоот	ведения р.п	. Боровский			
3.1.2.4	Технические параметры проекта:								

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	ввод мощностей, куб. м в сутки	2000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2000,00	0,00
	ввод сетей, км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.2.5	Необходимые капитальные затраты, млн руб.	23,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,20	0,00
3.1.2.6	Срок реализации проекта	2030- 2032							
3.1.2.7	Источники инвестиций, в том числе:	23,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,20	0,00
3.1.2.8	Бюджетные источники	23,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,20	0,00
	в том числе:								
	Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Местный бюджет	23,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,20	0,00
3.1.2.9	Внебюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.10	Средства частных инвесторов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.11	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0							
3.1.3.	Наименование проекта	Строитель КНС-3 п. Б		в районе ул. І	Мира с учето	ом вывода и	з эксплуата	ации, существ	ующей
3.1.3.1	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8.1	, пункт 3						
3.1.3.2	Краткое описание проекта	Строитель	ство КНС в	в районе ул. I	Мира с выво	дом из эксп.	луатации К	НС-3 п. Боров	ский
3.1.3.3	Цель проекта			ортировки ст о поселения	очных вод и	з централиз	вованной си	істемы водоот	ведения
3.1.3.4	Технические параметры проекта:	•							
	ввод мощностей, куб. м в сутки	16109,76	0,00	16109,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ввод сетей, км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.3.5	Необходимые капитальные затраты, млн руб.	87,77	6,76	81,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3.6	Срок реализации проекта	2022- 2026							
3.1.3.7	Источники инвестиций, в том числе:	87,77	6,76	81,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3.8	Бюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе:				_				
	Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3.9	Внебюджетные источники	87,77	6,76	81,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	87,77	6,76	81,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3.10	Средства частных инвесторов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3.11	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0							
3.1.4.	Наименование проекта	Строитель	ство КНС с	точкой слив	ва, 1 шт.				
3.1.4.1	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8.1	•						
3.1.4.2	Краткое описание проекта	Строительство КНС с точкой слива							
3.1.4.3	Цель проекта	Обеспечен водоотвед	•	и транспорт	гировки сточ	ных вод из і	нецентрали	130ванных сис	тем
3.1.4.4	Технические параметры проекта:								
	ввод мощностей, куб. м в сутки	9421,92	0,00	9421,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ввод сетей, км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.4.5	Необходимые капитальные затраты, млн руб.	0,02	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.4.6	Срок реализации проекта	2022- 2026							
3.1.4.7	Источники инвестиций, в том числе:	0,02	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.4.8	Бюджетные источники	0,02	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе:								
	Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Местный бюджет	0,02	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.4.9	Внебюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.4.10	Средства частных инвесторов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
3.1.4.11	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0									
3.1.5.	Наименование проекта	Строитель	ство КНС №	№10 расчетн	юй производ	ительность	о 500 куб.м	1/сут.			
3.1.5.1	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8.1	Раздел 8.1, пункт 5								
3.1.5.2	Краткое описание проекта	Строитель	Строительство КНС №10 в р.п. Боровский								
3.1.5.3	Цель проекта	Обеспечен	ние присое,	динения пер	спективных	потребителе	ей р.п. Бор	овский			
3.1.5.4	Технические параметры проекта:										
	ввод мощностей, куб. м в сутки	500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	500,00	0,00		
	ввод сетей, км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
3.1.5.5	Необходимые капитальные затраты, млн руб.	9,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,51	0,00		
3.1.5.6	Срок реализации проекта	2032- 2034									
3.1.5.7	Источники инвестиций, в том числе:	9,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,51	0,00		
3.1.5.8	Бюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	в том числе:										
	Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	Региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	Местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.1.5.9	Внебюджетные источники	9,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,51	0,00		
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	9,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,51	0,00		
3.1.5.10	Средства частных инвесторов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.1.5.11	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0									
3.1.6.	Наименование проекта				льностью 10 Н 72:17:0201		. (обеспече	ение централи	зованным		
3.1.6.1	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8.1, пункт 6									
3.1.6.2	Краткое описание проекта	Строитель	ство КНС п	роизводите	льностью 10	00 куб <mark>.м/с</mark> ут					
3.1.6.3	Цель проекта	Обеспечение централизованным водоотведением территорий перспективной застройки р.п. Боровский									
3.1.6.4	Технические параметры проекта:										
	ввод мощностей, куб. м в сутки	1000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1000,00	0,00		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	ввод сетей, км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.6.5	Необходимые капитальные затраты, млн руб.	17,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,47	0,00
3.1.6.6	Срок реализации проекта	2030- 2032							
3.1.6.7	Источники инвестиций, в том числе:	17,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,47	0,00
3.1.6.8	Бюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе:								
	Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.6.9	Внебюджетные источники	17,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,47	0,00
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	17,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,47	0,00
3.1.6.10	Средства частных инвесторов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.6.11	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0			,			,	,
3.2	Строительство, реконструкция и модернизация л	инейных объ	ектов сист	ем водоотве	дения				
3.2.1	Наименование проекта			изационного отяженност	о коллектора ь 11000 м)	і Д=500мм г	і. Боровски	й - Тюмень	
3.2.1.1	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8.2	2, пункт 1		-				
3.2.1.2	Краткое описание проекта	Строитель	ство канал	изационного	коллектора	Д=500мм г	і. Боровски	й - Тюмень	
3.2.1.3	Цель проекта		•	ортировки ст о поселения	гочных вод и	із централиз	вованной си	истемы водоот	гведения
3.2.1.4	Технические параметры проекта:								
	ввод мощностей, куб. м в сутки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ввод сетей, км	2,4	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.1.5	Необходимые капитальные затраты, млн руб.	51,30	51,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1.6	Срок реализации проекта	2022- 2025	,	·	,		,	·	·
3.2.1.7	Источники инвестиций, в том числе:	51,30	51,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1.8	Бюджетные источники	51,30	51,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе:								
	Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Местный бюджет	51,30	51,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1.9	Внебюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1.10	Средства частных инвесторов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1.11	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0							
3.2.2.	Наименование проекта	•			ых сетей вод водоотведе			160-315 мм 72:17:020100	5:314)
3.2.2.1	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8.2	<u> </u>						
3.2.2.2	Краткое описание проекта				ния в р.п. Бо				
3.2.2.3	Цель проекта	Обеспечен	ие водоот	ведением те	рриторий пе	рспективной	і застройки	р.п. Боровск	ий
3.2.2.4	Технические параметры проекта:								
	ввод мощностей, куб. м в сутки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ввод сетей, км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.2.5	Необходимые капитальные затраты, млн руб.	30,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,81	0,00
3.2.2.6	Срок реализации проекта	2030- 2032							
3.2.2.7	Источники инвестиций, в том числе:	30,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,81	0,00
3.2.2.8	Бюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе:								
	Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2.9	Внебюджетные источники	30,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,81	0,00
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	30,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,81	0,00
3.2.2.10	Средства частных инвесторов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			
3.2.2.11	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0										
3.2.3.	Наименование проекта	Строительство распределительных сетей водоотведения диаметром 160-200 мм ориентировочной протяженностью 1,6 км										
3.2.3.1	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов		Раздел 8.2, пункт 3									
3.2.3.2	Краткое описание проекта	Строитель	Строительство сетей водоотведения в р.п. Боровский									
3.2.3.3	Цель проекта		Обеспечение водоотведения от объектов существующей и перспективной застройки р.п. Боровский									
3.2.3.4	Технические параметры проекта:											
	ввод мощностей, куб. м в сутки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
	ввод сетей, км	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,8			
3.2.3.5	Необходимые капитальные затраты, млн руб.	20,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,75	9,35			
3.2.3.6	Срок реализации проекта	2032- 2036										
3.2.3.7	Источники инвестиций, в том числе:	20,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,75	9,35			
3.2.3.8	Бюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
	в том числе:											
	Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
	Региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
	Местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
3.2.3.9	Внебюджетные источники	20,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,75	9,35			
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	20,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,75	9,35			
3.2.3.10	Средства частных инвесторов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
3.2.3.11	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0	·									
3.3	ВСЕГО ПО СИСТЕМЕ	267,98	58,07	81,02	0,00	0,00	0,00	119,54	9,35			
	Источники инвестиций, в том числе:						•		·			
	Бюджетные источники	102,32	51,31	0,01	0,00	0,00	0,00	51,00	0,00			
	в том числе:		,			·	-	,	•			
	Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
	Региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
	Местный бюджет	102,32	51,31	0,01	0,00	0,00	0,00	51,00	0,00			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Внебюджетные источники	165,66	6,76	81,01	0,00	0,00	0,00	68,54	9,35
	Источники возврата внебюджетных инвестиций,								
	в том числе:								
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	165,66	6,76	81,01	0,00	0,00	0,00	68,54	9,35
	Средства частных инвесторов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИИ

	Muses with a reserved		Финансовые затраты на реализацию (млн руб.)									
№ п/п	Инвестиционные проекты	всего	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			
4.1	Проекты по развитию (модернизации) источников											
4.1.1	Наименование проекта	Строитель	ство транс	форматорн	ых подстанц	ий 10/0,4 кЕ	В в р.п. Боро	овский				
4.1.1.1	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 9.1	Раздел 9.1, пункт 1									
4.1.1.2	Краткое описание проекта	Строитель	ство 19 тра	ансформато	рных подста	анций 10/0, ²	1 кВ в р.п. Б	оровский				
4.1.1.3	Цель проекта	Создание	условий дл	я технолог	ического прі	исоединения	новых або	нентов				
4.1.1.4	Технические параметры проекта:											
	ввод мощностей, кВА	0	0	0	0	0	0	0	0			
	ввод сетей, км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
4.1.1.5	Необходимые капитальные затраты, млн руб.	15,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,99	7,28			
4.1.1.6	Срок реализации проекта	2030- 2040										
4.1.1.7	Источники инвестиций, в том числе:	15,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,99	7,28			
4.1.1.8	Бюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
	в том числе:											
	Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
	Региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
	Местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
4.1.1.9	Внебюджетные источники	15,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,99	7,28			
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	15,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,99	7,28			
4.1.1.10	Средства частных инвесторов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
4.1.1.11	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0				·						
4.2	Проекты по развитию (модернизации) электричес	неских сетей										
4.2.1	Наименование проекта	Строительство линий электропередачи 10 кВ в р.п. Боровский										
4.2.1.1	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 9.2, пункт 1										
4.2.1.2	Краткое описание проекта	Строительство линий электропередачи 10 кВ в р.п. Боровский										
4.2.1.3	Цель проекта	Создание	Создание условий для технологического присоединения новых абонентов									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4.2.1.4	Технические параметры проекта:								
	ввод мощностей, кВА	0	0	0	0	0	0	0	0
	ввод сетей, км	13,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	6,5
4.2.1.5	Необходимые капитальные затраты, млн руб.	35,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,71	17,71
4.2.1.6	Срок реализации проекта	2030- 2040							
4.2.1.7	Источники инвестиций, в том числе:	35,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,71	17,71
4.2.1.8	Бюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе:								
	Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.1.9	Внебюджетные источники	35,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,71	17,71
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	35,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,71	17,71
4.2.1.10	Средства частных инвесторов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.1.11	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0			-		-		
4.3	ВСЕГО ПО СИСТЕМЕ	50,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,70	24,99
	Источники инвестиций, в том числе:	,	,	,	,	,	,	,	,
	Бюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе:	•							
	Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Внебюджетные источники	50,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,70	24,99
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:								
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	50,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,70	24,99
	Средства частных инвесторов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ПРИЛОЖЕНИЕ 5. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ГАЗОСНАБЖЕНИИ

NIO /				Фи	інансовые за	траты на ре	ализацию (млн руб.)	
№ п/п	Инвестиционные проекты	всего	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
5.2	Строительство и реконструкция сетей газоснабже			•				•	
5.2.1	Наименование проекта	Строитель	ство сетей	газоснабж	ения р.п. Бо	ровский			
5.2.1.1	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 10.	2, пункт 1						
5.2.1.2	Краткое описание проекта							тротяженность	ю 0,2 км.
5.2.1.3	Цель проекта	Обеспечен			•	к потребител	<u>тей р.п. Бор</u>	овский	
5.2.1.4	Технические параметры проекта:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ввод мощностей, тыс. куб. м/ч	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0
	ввод сетей, км	0,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,93	0,00
5.2.1.5	Необходимые капитальные затраты, млн руб.	2030- 2034							
5.2.1.6	Срок реализации проекта	0,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,93	0,00
5.2.1.7	Источники инвестиций, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.1.8	Бюджетные источники								
	в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Местный бюджет	0,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,93	0,00
5.2.1.9	Внебюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,93	0,00
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.1.10	Средства частных инвесторов	0							
5.2.1.11	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3.	ВСЕГО ПО СИСТЕМЕ	0,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,93	0,00
	Источники инвестиций, в том числе:	,	,	,	·	,	•	ĺ	,
	Бюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе:	•	•		•	•	•	·	
	Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Внебюджетные источники	0,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,93	0,00
	Источники возврата внебюджетных инвестиций,								
	в том числе:								
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,93	0,00
	Средства частных инвесторов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00