



Томская область
городской округ
закрытое административно-территориальное образование Северск

ДУМА ЗАТО СЕВЕРСК

РЕШЕНИЕ

№ _____

г.Северск

Об утверждении программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры ЗАТО Северск на 2025 год и на перспективу до 2045 года

В соответствии с Федеральным законом от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 6 мая 2011 г. № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований», рассмотрев внесенный Мэром ЗАТО Северск проект решения Думы ЗАТО Северск «Об утверждении программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры ЗАТО Северск на 2025 год и на перспективу до 2045 года»,

ДУМА ЗАТО СЕВЕРСК РЕШИЛА:

1. Утвердить программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры ЗАТО Северск на 2025 год и на перспективу до 2045 года согласно приложению.

2. Признать утратившими силу Решения Думы ЗАТО Северск:

1) от 20.12.2012 № 32/2 «Об утверждении программы «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры ЗАТО Северск» на 2013 год и на перспективу до 2035 года»;

2) от 28.11.2013 № 46/3 «О внесении изменений в Решение Думы ЗАТО Северск от 20.12.2012 № 32/2»;

3) от 27.03.2014 № 51/3 «О внесении изменений в Решение Думы ЗАТО Северск от 20.12.2012 № 32/2»;

4) от 25.12.2014 № 60/5 «О внесении изменений в программу «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры ЗАТО Северск» на 2013 год и на перспективу до 2035 года, утвержденную Решением Думы ЗАТО Северск от 20.12.2012 № 32/2»;

5) от 24.12.2015 № 8/8 «О внесении изменений в программу «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры ЗАТО Северск» на 2013 год и на перспективу до 2035 года, утвержденную Решением Думы ЗАТО Северск от 20.12.2012 № 32/2»;

6) от 27.12.2016 № 22/5 «О внесении изменений в программу «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры ЗАТО Северск» на 2013 год и на перспективу до 2035 года, утвержденную Решением Думы ЗАТО Северск от 20.12.2012 № 32/2»;

7) от 21.12.2017 № 33/3 «О внесении изменений в Решение Думы ЗАТО Северск от 20.12.2012 № 32/2»;

8) от 01.02.2018 № 34/2 «О внесении изменений в Решение Думы ЗАТО Северск от 20.12.2012 № 32/2»;

9) от 31.01.2019 № 47/2 «О внесении изменений в Решение Думы ЗАТО Северск от 20.12.2012 № 32/2»;

10) от 29.04.2021 № 12/10 «О внесении изменений в Решение Думы ЗАТО Северск от 20.12.2012 № 32/2»;

11) от 25.08.2022 № 28/4 «О внесении изменений в Решение Думы ЗАТО Северск от 20.12.2012».

3. Решение вступает в силу со дня официального опубликования.

4. Опубликовать Решение в средстве массовой информации «Официальный бюллетень муниципальных правовых актов ЗАТО Северск» и разместить в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на официальном сайте Администрации ЗАТО Северск (<https://зато-северск.рф>) и на официальном сайте Думы ЗАТО Северск (<https://duma-seversk.ru>).

Председатель Думы ЗАТО Северск

Г.А.Шамин

Мэр ЗАТО Северск

Н.В.Диденко

Проект

Приложение
к Решению Думы ЗАТО Северск
от _____ № _____

ПРОГРАММА
КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ
ИНФРАСТРУКТУРЫ ЗАТО СЕВЕРСК НА 2025 ГОД
И НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2045 ГОДА

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ	3
2. ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ	9
2.1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ	9
2.2. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	42
2.3. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ	86
2.4. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ВОДООТВЕДЕНИЯ	116
2.5. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ОБРАЩЕНИЯ С ТВЕРДЫМИ БЫТОВЫМИ ОТХОДАМИ	131
2.6. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ	164
2.7. АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ УЧЕТА ПОТРЕБЛЕНИЯ РЕСУРСОВ	167
3. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ЗАТО СЕВЕРСК, ПРОГНОЗ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСРСЫ	171
4. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ	192
5. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ	199
6. ИСТОЧНИКИ ИНВЕСТИЦИЙ, ТАРИФЫ И ДОСТУПНОСТЬ ПРОГРАММЫ	281
7. УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ	281
7.1. ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА РЕАЛИЗАЦИЮ ПРОГРАММЫ	294
7.2. ПЛАН-ГРАФИК ПО РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ	294
7.3. ПОРЯДОК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ОТЧЕТНОСТИ ПО ВЫПОЛНЕНИЮ ПРОГРАММЫ	296
7.4. ПОРЯДОК И СРОКИ КОРРЕКТИРОВКИ ПРОГРАММЫ	296

I. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

Ответственный исполнитель Программы	Управление жилищно-коммунального хозяйства, транспорта и связи Администрации ЗАТО Северск
Соисполнители Программы	Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере электро-, тепло-, водоснабжения, водоотведения, обращения с ТКО, газоснабжения
Цели Программы	Обеспечение надежности, качества и эффективности работы коммунального комплекса в соответствии с планируемыми потребностями развития муниципального образования
Задачи Программы	– Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем. – Перспективное планирование развития коммунальных систем. – Разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры. – Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры ЗАТО Северск. – Обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей.
Целевые показатели	<u>Показатели энергетической эффективности системы тепло-снабжения:</u> Установленные АО «РИР»: Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности: 2024–2026 гг. – 0,00 шт./Гкал/ч; 2027–2045 гг. – не установлены. Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т./Гкал: 2024–2026 гг. – 177,10 кг.у.т./Гкал; 2027–2045 гг. – не установлены. Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал: 2024 год – 20 612,3 Гкал; 2025–2045 гг. – не установлены. Величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям, м³: 2024 год – 231 522,0 м³; 2025–2045 гг. – не установлены. Установленные ОАО ТС: Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей: 2024–2025 гг. – 0,00 шт./км; 2026–2045 гг. – не установлены. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²: 2024–2025 гг. – 2,75 Гкал/м²; 2026–2045 гг. – не установлены.

Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, $\text{м}^3/\text{м}^2$:

2024–2025 гг. – $8,00 \text{ м}^3/\text{м}^2$;

2026–2045 гг. – не установлены.

Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал:

2024–2025 гг. – 303 842,7 Гкал;

2026–2045 гг. – не установлены.

Величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям, м^3 :

2024–2025 гг. – 884 360,0 м^3 ;

2026–2045 гг. – не установлены.

Установленные ООО «Уют Орловка» (в отношении котельной п. Орловка):

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей:

2024–2028 гг. – 0,00 кг.у.т/Гкал;

2029–2045 гг. – не установлены.

Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т/Гкал:

2024–2028 гг. – 154,93 кг.у.т/Гкал;

2029–2045 гг. – не установлены.

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/ м^2 :

2024–2028 гг. – $1,51 \text{ Гкал}/\text{м}^2$;

2029–2045 гг. – не установлены.

Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал:

2024–2028 гг. – 336,45 Гкал;

2029–2045 гг. – не установлены.

Показатели энергетической эффективности системы водоснабжения:

Установленные АО «СВК»:

Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (%):

2024–2028 гг. – 0,00%;

2029–2045 гг. – не установлены.

Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (%):

2024–2028 гг. – 0,00%;

2029–2045 гг. – не установлены.

Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км сетей):

2024–2028 гг. – 0,00 шт.;

2029–2045 гг. – не установлены.

Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (%):

2024 год – 24,07%;

2025 год – 24,06%;

2026 год – 24,05%;

2027 год – 24,04%;

2028 год – 24,03%;

2029–2045 гг. – не установлены.

Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м):

2024–2028 гг. – 0,55 кВт*ч/куб. м;

2029–2045 гг. – не установлены.

Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м):

2024–2028 гг. – 0,28 кВт*ч/куб. м;

2029–2045 гг. – не установлены.

Установленные МКП «СВК»:

Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (%):

2024 год – 0,00%;

2025–2045 гг. – не установлены.

Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (%):

2024 год – 0,00%;

2025–2045 гг. – не установлены.

Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км сетей):

2024 год – 0,00 шт.;

	2025–2045 гг. – не установлены. Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (%): 2024 год – 0,00%; 2025–2045 гг. – не установлены. Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м): 2024 год – 1,58 кВт*ч/куб. м; 2025–2045 гг. – не установлены. Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м): 2024 год – 0,00 кВт*ч/куб. м; 2025–2045 гг. – не установлены. <u>Показатели энергетической эффективности системы водоотведения:</u> Установленные АО «СВК» Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км сетей): 2024–2028 гг. – 0,00 шт./км; 2029–2045 гг. – не установлены. Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (%): 2024–2028 гг. – 0,00%; 2029–2045 гг. – не установлены. Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой системы водоотведения (%): 2024–2028 гг. – 0,00%; 2029–2045 гг. – не установлены. Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м): 2024–2028 гг. – 0,02 кВт*ч/куб. м; 2029–2045 гг. – не установлены. Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м): 2024–2028 гг. – 0,22 кВт*ч/куб. м; 2029–2045 гг. – не установлены. Установленные МКП «СВК» Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км сетей): 2024 год – 0,00 шт./км; 2025–2045 гг. – не установлены.
--	---

	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (%): 2024 год – 0,00%; 2025–2045 гг. – не установлены. Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой системы водоотведения (%): 2024 год – 0,00%; 2025–2045 гг. – не установлены. Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м): 2024 год – 0,00 кВт*ч/куб. м; 2025–2045 гг. – не установлены. Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м): 2024 год – 0,00 кВт*ч/куб. м; 2025–2045 гг. – не установлены. После утверждения / корректировки инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций и включения в них предложенных к реализации мероприятий значения показателей надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения; показателей качества питьевой воды, надежности и бесперебойности, энергетической эффективности системы водоснабжения; показателей надежности и бесперебойности, качества очистки сточных вод, энергетической эффективности системы водоотведения должны быть скорректированы, начиная с периода, в котором данные мероприятия будут проведены.	
Срок и этапы реализации Программы	Срок реализации Программы – 2025–2045 гг.;	
Объемы требуемых капитальных вложений	Всего на период реализации Программы, из них (млн. руб.) Средства федерального бюджета Средства областного бюджета Средства муниципального бюджета Внебюджетные источники финансирования Источник финансирования не определен	18 238,568 137,923 106,481 105,262 3 767,912 14 120,990
Ожидаемые результаты реализации Программы	Ожидаемые конечные результаты реализации Программы: – Технологические результаты – повышение надежности работы и развитие систем коммунальной инфраструктуры, снижение потерь коммунальных ресурсов в производственном процессе.	

	– Коммерческий результат – повышение эффективности финансово-хозяйственной деятельности организаций, осуществляющих деятельность в сферах электро-, тепло-, водоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, газоснабжения, организации сбора, вывоза и утилизации ТБО. – Социальный результат – создание новых рабочих мест, увеличение жилищного фонда, повышение качества коммунальных услуг и улучшение условий и уровня жизни населения.
--	---

2. ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

2.1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

Гарантирующим поставщиком электроэнергии в ЗАТО Северск является АО «Томскэнергосбыт».

Сетевые организации, осуществляющие электроснабжение потребителей на территории ЗАТО Северск:

- ООО «Электросети», действующее на основании Договора оказания услуг по передаче электрической энергии между АО «Томскэнергосбыт» и ООО «Электросети» № 70070181091101 от 01.07.2017г.

- ПАО «Россети Томск» (прежнее наименование до 04.07.2024 ПАО «Томская распределительная компания»), действующее на основании Договор оказания услуг по передаче электрической энергии между ООО «Электросети» и ПАО «Россети Томск» (прежнее наименование до 04.07.2024 ПАО «Томская распределительная компания») № 18.70.227.20 от 01.01.2020г.

- ООО «Томские электрические сети», действующее на основании Договора оказания услуг по передаче электрической энергии между ООО «Томские электрические сети» и АО «Томскэнергосбыт» № 70070181000117 от 28.06.21г.

- ООО «Горсети» действующее на основании Договора № 18.70.1406.11 от «31» мая 2011 г. оказания услуг по передаче электроэнергии между ООО «Горсети» и ПАО «ТРК» (с 04.07.2024 ПАО «Россети Томск»).

- ПАО «Россети» действует на основании Договора от 19.12.2005 №139/П «Оказание услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети». Между АО «Томскэнергосбыт» и ПАО «Россети» также заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети от 09 апреля 2008 года № 350/П в интересах потребителей ЗАТО Северск.

АО «Сибирский Химический Комбинат» не является сетевой организацией. АО «Сибирский Химический Комбинат» является субъектом оптового рынка электрической энергии и мощности – покупателем электроэнергии на основании решения Правления АО «АТС» от 07.06.2018 о предоставлении права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием зарегистрированной группы точек поставки крупного потребителя.

Зона эксплуатационной ответственности сетевых компаний находится в рамках собственности, концессионных соглашений либо аренды электротехнического оборудования. Перечень объектов электросетевого хозяйства электроснабжающих и сетевых организаций на территории ЗАТО Северск приведен на стр. 13–14.

Электроснабжение населенных пунктов ЗАТО Северск производится с опорных подстанций (центров питания).

1. ПС 110/10 кВ ГПП–1;
2. ПС 110/10 кВ ГПП–701;
3. ПС 110/10 кВ ГПП–702;
4. КРУН–10, КРУН–3 ТЭЦ АО «РИР» по ВЛ 10 кВ Северская ТЭЦ;
5. ПС 110/6 кВ «ГПП–Базовая»;
6. ПС 220/35/10 кВ «Орловка»;
7. ПС 35/6 кВ «Самусь»;
8. ПС 35/10 кВ «Водник».

На территории ЗАТО Северск на конец 2023 года действовало 7 сетевых организаций:

1. ООО «Электросети»;
2. ПАО «Россети Томск» (прежнее наименование до 04.07.2024 ПАО «ТРК» (с 04.07.2024 ПАО «Россети Томск»));

3. ПАО «Россети» (прежнее наименование до 12.10.2022 ПАО «ФСК ЕЭС»);
4. ООО «Томские электрические сети»;
5. ООО «Сибирская электросеть» (с 2024 года статус сетевой компании не имеет);
6. ООО «Горсети»;
7. ООО «Инвестградстрой».

В оперативно-технологическом управлении ООО «Электросети» находятся:

На территории г. Северска:

– 2 главные понизительные подстанции (ПС 110 кВ) суммарной мощностью 62 МВА на основании концессионного соглашения.

– 277 трансформаторные подстанции (ТП 10кВ) суммарной мощностью 235,763 МВА, из них:

- 54 принадлежит организации на праве собственности,

- 1 – на основании договора аренды,

- 222 – на основании концессионного соглашения;

– 628,267 км сетей электроснабжения, из которых:

- 79,087 км (КЛ–0,4кВ 29,181 км, КЛ–10кВ – 23,706 км, ВЛ–0,4кВ – 17,354 км, ВЛ–10 кВ – 8,846 км) принадлежат организации на праве собственности;

- 543,76 км (КЛ–0,4кВ 324,634 км, КЛ–10кВ – 173,553 км, ВЛ–0,4кВ – 19,779 км, ВЛ–10 кВ – 25,794 км) – на основании концессионного соглашения;

- 5,42 км КЛ–10кВ – на основании договора аренды;

На внегородских территориях ЗАТО Северск:

– 47 трансформаторных подстанции (ТП 10кВ) суммарной мощностью 19,853 МВА (в пос. Самусь вместе с «Поперечкой» – 31, дер. Кижирова – 2, в дер. Чернильщикова – 3, дер. Семиозерки СНТ «Ягодка» – 1, СНТ «Весна» (Виленка) – 4, пос. Орловка – 6), из них:

- 20 принадлежит организации на праве собственности;

- 1 – на основании договора аренды;

- 26 – на основании концессионного соглашения.

– 105,351 км сетей электроснабжения, из которых:

- 23,971 км (КЛ–0,4кВ – 1,368 км, КЛ–10кВ – 2,517 км, ВЛ–0,4кВ – 9,348 км, ВЛ–10 кВ – 10,738 км) принадлежат организации на праве собственности;

- 79,561 км (КЛ–0,4кВ – 16,677 км, КЛ–10кВ – 12,985 км, ВЛ–0,4кВ – 41,156 км, ВЛ–10 кВ – 8,743 км) – на основании концессионного соглашения;

- 1,819 км ВЛ–10кВ – на основании договора аренды.

ООО «Томские электрические сети» на территории г. Северска имеют в оперативно-технологическом управлении:

– Оборудование главной понизительной подстанции ПС 110/6 кВ «ГПП–Базовая», общей мощностью 20 000 кВА;

– 39 трансформаторные подстанции (ТП 6кВ) суммарной мощностью 22 900 кВА:

- 34 из них принадлежит организации на праве собственности,

- 5 – на основании договора аренды;

– 92,343 км сетей электроснабжения, из которых ВЛ–110 кВ – 2,2 км, ВЛ–10 кВ – 15,758 км, ВЛ–10 кВ – 17,5 км, КЛ–10 кВ – 1,998 км, КЛ–10 кВ – 17,431 км.

ПАО «Россети Томск» (прежнее наименование до 04.07.2024 ПАО «ТРК») (на внегородских территориях ЗАТО Северска имеет в собственности:

– понизительную подстанцию (ПС 35/6 кВ) в пос. Самусь мощностью 13 200 кВА;

– 2 трансформаторные подстанции (ТП 6кВ) в д. Семиозерки суммарной мощностью 275 кВА;

– сети электроснабжения ВЛ–35 кВ № 3550 и 3549;

– сети электроснабжения ВЛ–6кВ (магистраль, 2 ТП 6/0,4 кВ в дер. Семиозерки: ТП 6/0,4 кВ У–1–1, ТП 6/0,4 кВ У–1–10);

- сети электроснабжения ВЛ–6кВ (магистраль, все ТП 6/0,4 кВ находятся в зоне эксплуатационной ответственности сторонних организаций);
- остальные присоединения, отходящие от 1, 2 секции 6 кВ ПС 35 кВ Самусь находятся в зоне оперативно–технологического управления потребителей ПАО «ТРК» (с 04.07.2024 ПАО «Россети Томск»);
- ООО «Горсети» в оперативно–технологическом управлении имеют:
 - понизительную подстанцию (ПС 35/10 кВ) «Водник» в пос. Самусь мощностью 32 000 кВА;
 - 2х0,118 км сетей электроснабжения ВЛ–35 кВ.
- Филиал ПАО «Россети» на территории ЗАТО Северск имеет в собственности:
 - понизительную подстанцию ПС 220/35/10 кВ «Орловка» мощностью 50 500 кВА;
 - 11,1 км сетей электроснабжения ВЛ–220 кВ.

Описание источников генерации электрической энергии

На территории ЗАТО Северск расположены следующие источники генерации электроэнергии:

- в г. Северске – Северская ТЭЦ (Филиала АО «РИР» в г. Северске), установленная электрическая мощность – 399 МВт;
- в п. Орловка – мини–ГЭС, использующая энергию сточных вод канализационной сети Томска и Нефтехимического комбината (перепад 96м, расход 11 тыс. м3/час). Максимальная электрическая мощность – 1,1 МВт.

Описание источников электроснабжения электрической энергии.

Источниками питания ЗАТО Северск являются опорные подстанции:

В г. Северске

- ПС 220 ГПП–701;
- ПС 220 ГПП–702;
- ПС 110/6кВ «Базовая»;
- ГПП–1;
- Северская ТЭЦ (КРУН–10, КРУН–3).

В п. Самусь, д. Кижирова, д. Семиозерки

- ПС 35/6 «Самусь»;
- ПС 35/10 «Водник».

В п. Орловка

- ПС 220/35/10 «Орловка».

В д. Черныльчиково

- Северская ТЭЦ (КРУН–10, КРУН–3)

Таблица 1 – Центры питания ЗАТО Северск

№	Эксплуатант	Наименование ПС	Напряжение, кВ	Установленная мощность транс- форматоров, кВА	Резерв мощ- ности, кВА	Год последнего ремонта (ввода в эксплуатацию)
1.	АО «СХК»	ПС ГПП-1	110/10	–	–	1953
2.	ООО «Электро- сети»	ГПП-701	110/10	2 X 15 000	0	2023
3.	ООО «Электро- сети»	ГПП-702	110/10	2 X 16 000	0	2023
4.	ООО «Томские электрические сети»	ПС «ГПП-Базо- вая»	110/6	2 x 10 000	3,235	нет данных
5.	ПАО «Россети»	ПС «Орловка»	220/35/10	50 500	Нет данных	2024
6.	Филиала АО «РИР» в г. Се- верске	Северская ТЭЦ через КРУН-10, КРУН-3	220/110/35/10	–	Нет данных	Нет данных
7.	ПАО «ТРК» (с 04.07.2024 ПАО «Россети Томск»)	ПС «Самусь»	35/6	T-1 10 000	8700	Нет данных
				T-2 3200	2300	Нет данных
8.	ООО «Горсети»	ПС «Водник»	35/10	2 x 16 000	22 275	ТР 25.06.2023, КР 26.07.2015

Таблица 2 – Основные технические показатели опорных подстанций

№	ПС	Номинальное напряжение	Тип и схемы РУ	Оперативный ток	Обозначение, тип, мощность, номинальные напряжения трансформаторов				Вид обслуживания
					силовые		на собственные нужды		
1.	ГПП-1	110/10 кВ	—	постоянный	—		—		оперативный персонал
2.	ГПП-701	110/10 кВ	ОРУ 110/10кВ ЗРУ 10кВ	переменный	ТС-1, ТДНГ-15000 110/10; 15 МВА	ТС-2, ТДНГ-15000 110/10; 15 МВА	ТСН-1, ТСМА-60/10; 60 кВА	ТСН-2, ТМ-63/10; 63 кВА	оперативно-выездная бригада
3.	ГПП-702	110/10 кВ	ОРУ 110/10кВ ЗРУ 10кВ	переменный	ТС-1, ТДН-16000 110/10; 16 МВА	ТС-2, ТДН-16000 110/10; 16 МВА	ТСН-1, ТМ-63/10; 63 кВА	ТСН-2, ТМ-63/10; 63 кВА	оперативно-выездная бригада
4.	ГПП «Базовая»	110/6 кВ	ОРУ 110: Два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линий; ЗРУ 6: Две секционированные выключателями системы шин	постоянный	Т-21 ТДН-10000/110-70	Т-18 ТДН-10000/110-70	ТСН-3 ТМ-63/6	ТСН-31 ТМ-63/6	оперативно-выездная бригада
5.	ПС «Орловка»	220/35/10 кВ	Мостик с выключателями в цепях линий	Постоянный	Т-1 – ТДТН-25000/220/35/10	Т-2 – ТДТН-25000/220/35/10	ТСН-1 – ТМ-250/10-66 У1	ТСН-2 – ТМ-250/10-66 У1	дежурный персонал
6.	ПС «Самусь»	35/6 кВ	ОРУ-35кВ, ЗРУ-6кВ	переменный	Т-1 ТД-10000-35/6	Т-2 ТМ-3200-35/6	ТСН-1 ТМ-100-6/0,4	ТСН-2 ТМ-100-6/0,4	оперативно-выездная бригада
7.	ПС 35 кВ «Водник»	35/10 кВ	ОРУ-35кВ, ЗРУ-10кВ	Постоянный/переменный	Т-1 ТДНС-16000 35/10кВ	Т-2 ТДНС-16000 35/10кВ	ТСН-1, ТМ-63 кВА 10/0,4кВ	ТСН-2, ТМ-63 кВА 10/0,4кВ	дежурный персонал

Описание транспортной системы электрической энергии

Схема электроснабжения ЗАТО Северск – радиальная замкнутая.

Электрические сети высокого и среднего I напряжения функционируют на напряжениях 220кВ, 110 кВ, 35 кВ.

Сети 220 кВ представлены одноцепной ВЛ 220 кВ, которая подходит к ПС 220 Орловка.

Сети 110 кВ представлены:

- двухцепными ВЛ 110 кВ, опирающимися на 2 центра питания: ПС 110/10 кВ ГПП-701 и ПС 110/10 кВ ГПП-702;

- одноцепной ВЛ 110 кВ от ПС ГПП-2 до ПС 110/10 кВ ГПП-1, а также 4-х цепной ВЛ 110 кВ от Северной ТЭЦ до ПС 110/10 кВ ГПП-1;

- двухцепной ВЛ 110 кВ от ПС 110/10 кВ ГПП-1 до ПС 110/6 Базовая.

Сети 35 кВ представлены двухцепной ВЛ 35 кВ. Опираются на центры питания ПС 35/6 Водник и ПС 35/6 кВ Самусь.

Центрами питания на напряжении 6–10 кВ являются опорные подстанции. Распределение электрической мощности уровня напряжения 6–10 кВ обеспечивается от центров питания до РУ, ТП по КЛ 6–10 кВ и ВЛ 6–10 кВ.

В г. Северске распределение электрической мощности уровня напряжения 6–10 кВ от центров питания до РУ, ТП обеспечивается по КЛ 6–10 кВ и ВЛ 6–10 кВ. От ТП до конечных потребителей передается по КЛ 0,4 кВ. На внегородских территориях передача электрической мощности от центров питания до РУ, ТП передается ВЛ 6–10 кВ (в пос. Самусь также и по КЛ 6–10 кВ).

Ответственность по эксплуатации линий определяется зонами оперативно-технологического управления сетевых компаний.

Границы балансовой принадлежности между потребителями и сетевыми компаниями установлены в РУ 0,4 кВ и в ТП 6–10/0,4 кВ и регламентированы актами разграничения.

Таблица 3 – Сроки эксплуатации объектов электроснабжения

[illegible]

Объект	Ед. изм.	ЭС	ТЭС	Россети Томск	СХК	Россети	ОЭС	ЛЭС	ИЭС	Всего
Трансформаторы 6–10 кВ	шт.	357	45	2	0	0	нд	0	нд	404
Кабельные линии, кВ										
0,4	км.	86,95	0	0	0	0	нд	0	нд	86,95
6–10	км.	69,97	190,11	0	0	0	нд	0	нд	260,08
Воздушные линии, кВ										
0,4	км.	0	0,56	1,7	0	0	нд	0	нд	2,26
6–10	км.	17,31	33,26	23,2	0	0	нд	0	нд	73,77
35	км.	0	0	2х13,4	0	0	нд	0,236	нд	2 х 13,4
110	км.	0	1,10	0	0	0	нд	0	нд	1,10
220	км.	0	0	0	0	11,1	нд	0	нд	11,10
Продолжительность эксплуатации более 50 лет										
Трансформаторы 6–10 кВ	шт.	0	0	0	0	0	нд	0	нд	0
Кабельные линии, кВ										
0,4	км.	221,80	0	0	0	0	нд	0	нд	221,80
6–10	км.	82,74	0	0	15,00	0	нд	0	нд	97,74
Воздушные линии, кВ										
0,4	км.	0	0	0	0	0	нд	0	нд	0
6–10	км.	0,96	0	0	0	0	нд	0	нд	0,96
35	км.	0	0	0	0	0	нд	0	нд	0
110	км.	0	0	0	0	0	нд	0	нд	0
220	км.	0	0	0	0	0	нд	0	нд	0

*Здесь и далее:

ЭС – ООО «Электросети»;

ТЭС – ООО «Томские электрические сети»;

Россети Томск – ПАО «Россети Томск» (прежнее наименование до 04.07.2024 ПАО «ТРК»);

СХК – АО «Сибирский Химический Комбинат»;

Россети – ПАО «Россети»

СЭС – ООО «Сибирская электросеть»

ГРС – ООО «Горсети»

ИГС – ООО «ИнвестГрадСтрой»

Количество трансформаторов с превышением срока эксплуатации, установленного ГОСТ 11677–85 (25 лет) составляет 404 (74%).

Количество линий с превышением срока эксплуатации, установленного РД 34.20.508, ГОСТ 839–80 (30 лет – для КЛ 0,4–10 кВ, для ВЛ на металлических опорах 50 лет, 30 лет – ВЛ 0,4 – 20 кВ) приведено в Таблице 4.

Таблица 4 – Линии с превышением срока эксплуатации

Тип линии	Протяженность, км	Доля линии с превышенным сроком эксплуатации, %
Кабельные линии		
0,4 кВ	308,75	85
6–10 кВ	357,82	89
Воздушные линии		
0,4 кВ	2,26	87
6–10 кВ	74,73	86
35 кВ	26,8	100%
110 кВ	1,1	100%
220 кВ	11,1	100%

Описание потребителей электрической энергии

Потребителями электрической энергии на территории поселения являются:

- население (группа «Население»);
- потребители, финансируемые из федерального, муниципальных и краевых бюджетов (группа «Бюджетные потребители»);
- предприятия транспорта и связи, предприятия сельского хозяйства, промышленные предприятия (группа «Промышленность»);
- коммерческие и некоммерческие организации, в том числе общественные организации (группа «Прочие»).

Описание системы наружного освещения

Система наружного освещения ЗАТО Северск обслуживается ООО «Горсети» по результатам проведенного тендера. Техническое состояние системы наружного освещения ЗАТО Северск приведено в Таблице 5.

Таблица 5 – Техническое состояние системы наружного освещения ЗАТО Северск

Территория	Опоры		Светильники			Лампы			Суммарная мощность системы, кВт
	деревянные, шт.	ж/б и металл, торшер, шт.	Всего, шт.	накал, шт.	светодиодные, шт.	Всего, шт.	накал, шт.	светодиодные, шт.	
г. Северск	63	3413	4450	44	4406	804	45	759	359,859
Промзона	0	59	60	59	1	59	59	0	23,72
Внегородские территории	9	36	628	450	178	450	450	0	90,98
ВСЕГО	72	3508	5138	553	4585	1313	554	759	474,559

Система наружного освещения требует модернизации:

- Замену устаревших светильников и ламп на энергосберегающие светодиодные.
- Замену деревянных опор на железобетонные или металлические.

Балансы электроэнергетики сетевых компаний действующих на территории ЗАТО Северск

Ниже представлены балансы сетевых организаций. Информация была получена от сетевых организаций.

ООО «Электросети»

Таблица 6 – Баланс электрической энергии ООО «Электросети» за 2021 год

№ п/п	СТАТЬЯ БАЛАНСА	ВЦ, тыс. кВтч	СН1, тыс. кВтч	СН2, тыс. кВтч	НН, тыс. кВтч	Всего ООО «Электросети», тыс. кВтч	Всего, %
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	ПОСТУПЛЕНИЕ В СЕТЬ:						
1.1.	Из сети смежной сетевой организации: ПАО «Россети» (с 12.10.2022)	146 501,257		60 427,747		206 929,004	
1.2.	Из сети смежной сетевой организации: ПАО «ТРК» (с 04.07.2024 ПАО «Россети Томск»)		11 935,022	3 489,071		15 424,093	
1.3.	Из сети смежной сетевой организации: ООО «Томские электрические сети»			145,409		145,409	
1.4.	Из сети смежной сетевой организации: ООО «АльфаСиб-Энерго»			27,810		27,810	
	ИТОГО:	146 501,257	11 935,022	64 090,037	0,000	222 526,316	
2.	ОТПУСК ИЗ СЕТИ:						
2.1.	В сети смежной сетевой компании: ООО «Томские электрические сети»	4 056,000		138,378		4 194,378	
2.2.	В сети смежной сетевой компании: ООО «АльфаСиб-Энерго»	300,000				300,000	
	ИТОГО:	4 356,000	0,000	138,378	0,000	4 494,378	
3.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК:						
3.1.	Из сети Исполнителя:	935,277		33 949,851	167 267,215	202 152,343	
	ИТОГО:	935,277	0,000	33 949,851	167 267,215	202 152,343	
4.	Фактические потери:						
4.1.	в сетях ООО «Электросети»	919,323		5 770,747	9 189,525	15 879,595	7,14%
	ИТОГО:	919,323	0,000	5 770,747	9 189,525	15 879,595	
5.	НОРМАТИВНЫЕ ПОТЕРИ:	1 185,178		6 762,813	7 361,820	15 309,811	6,88%

Таблица 7 – Баланс электрической энергии ООО «Электросети» за 2022 год

№ п/п	СТАТЬЯ БАЛАНСА	ВЦ, тыс. кВтч	СН1, тыс. кВтч	СН2, тыс. кВтч	НН, тыс. кВтч	Всего ООО «Электросети», тыс. кВтч	Всего, %
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	ПОСТУПЛЕНИЕ В СЕТЬ:						
1.1.	Из сети смежной сетевой организации: ПАО «Россети» (с 12.10.2022)	146 554,306		61 472,854		208 027,160	
1.2.	Из сети смежной сетевой организации: ПАО «ТРК» (с 04.07.2024 ПАО «Россети Томск»)		12 096,246	3 683,952		15 780,198	

№ п/п	СТАТЬЯ БАЛАНСА	ВН, тыс. кВтч	СН1, тыс. кВтч	СН2, тыс. кВтч	НН, тыс. кВтч	Всего ООО «Электросети», тыс. кВтч	Всего, %
1	2	3	4	5	6	7	8
1.3.	Из сети смежной сетевой организации: ООО «Томские электрические сети»			233,381		233,381	
ИТОГО:		146 554,306	12 096,246	65 390,187	0,000	224 040,739	
2.	ОТПУСК ИЗ СЕТИ:						
2.1.	В сети смежной сетевой компании: ООО «Томские электрические сети»	4 092,000		145,074		4 237,074	
2.2.	В сети смежной сетевой компании: ООО «Сибирская электросеть»	288,000				288,000	
ИТОГО:		4 380,000	0,000	145,074	0,000	4 525,074	
3.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК:						
3.1.	Из сети Исполнителя:	759,197		34 775,519	166 055,748	201 590,464	
Итого:		759,197	0,000	34 775,519	166 055,748	201 590,464	
4.	ФАКТИЧЕСКИЕ ПОТЕРИ:						
4.1.	в сетях ООО «Электросети»	1 019,998		6 705,918	10 199,285	17 925,201	8,00%
ИТОГО:		1 019,998	0,000	6 705,918	10 199,285	17 925,201	
5.	НОРМАТИВНЫЕ ПОТЕРИ:	1 189,774		6 852,695	7 371,534	15 414,003	6,88%

Таблица 8 – Баланс электрической энергии ООО «Электросети» за 2023 год

№ п/п	СТАТЬЯ БАЛАНСА	ВН, тыс. кВтч	СН1, тыс. кВтч	СН2, тыс. кВтч	НН, тыс. кВтч	Всего ООО «Электросети», тыс. кВтч	Всего, %
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	ПОСТУПЛЕНИЕ В СЕТЬ:						
1.1.	Из сети смежной сетевой организации: ПАО «Россети» (с 12.10.2022)	145 420,984		62 794,342		208 215,326	
1.2.	Из сети смежной сетевой организации: ПАО «ТРК» (с 04.07.2024 ПАО «Россети Томск»)		11 981,776	3 725,279		15 707,055	
1.3.	Из сети смежной сетевой организации: ООО «Томские электрические сети»			402,642		402,642	
ИТОГО:		145 420,984	11 981,776	66 922,263	0,000	224 325,023	
2.	ОТПУСК ИЗ СЕТИ:						
2.1.	В сети смежной сетевой компании: ООО «Томские электрические сети»	3 624,000		178,330		3 802,330	
2.2.	В сети смежной сетевой компании: ООО «Сибирская электросеть»	276,000				276,000	
ИТОГО:		3 900,000	0,000	178,330	0,000	4 078,330	
3.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК:						
3.1.	Из сети Исполнителя:	827,620		35 417,724	165 075,148	201 320,492	
Итого:		827,620	0,000	35 417,724	165 075,148	201 320,492	
4.	ФАКТИЧЕСКИЕ ПОТЕРИ:						
4.1.	в сетях ООО «Электросети»	1 017,509		6 802,594	11 106,098	18 926,201	8,44%

№ п/п	СТАТЬЯ БАЛАНСА	ВН, тыс. кВтч	СН1, тыс. кВтч	СН2, тыс. кВтч	НН, тыс. кВтч	Всего ООО «Электросети», тыс. кВтч	Всего, %
1	2	3	4	5	6	7	8
	ИТОГО:	1 017,509	0,000	6 802,594	11 106,098	18 926,201	
5.	НОРМАТИВНЫЕ ПОТЕРИ:	1 184,875		7 007,837	7 824,098	16 016,810	7,14%

Таблица 9 – Баланс электрической энергии ООО «Электросети» план на 2024 год

№ п/п	СТАТЬЯ БАЛАНСА	ВН, тыс. кВтч	СН1, тыс. кВтч	СН2, тыс. кВтч	НН, тыс. кВтч	Всего ООО «Электросети», тыс. кВтч	Всего, %
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	ПОСТУПЛЕНИЕ В СЕТЬ:						
1.1.	Из сети смежной сетевой организации: ПАО «Россети» (с 12.10.2022)	145 832,352		61 167,648		207 000,000	
1.2.	Из сети смежной сетевой организации: ПАО «ТРК» (с 04.07.2024 ПАО «Россети Томск»)		12 034,771	3 665,229		15 700,000	
1.3.	Из сети смежной сетевой организации: ООО «Томские электрические сети»			400,000		400,00	
	ИТОГО:	145 832,352	12 034,771	65 232,877	0,000	223 100,000	
2.	ОТПУСК ИЗ СЕТИ:						
2.1.	В сети смежной сетевой компании: ООО «Томские электрические сети»	3 792,064		143,805		3 935,869	
2.2.	В сети смежной сетевой компании: ООО «Сибирская электросеть»	0,000				0,000	
	ИТОГО:	3 792,064	0,000	143,805	0,000	3 935,869	
3.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК:						
3.1.	Из сети Исполнителя:	760,977	0,000	34 947,513	167 526,303	203 234,793	
	Итого:	760,977	0,000	34 947,513	167 526,303	203 234,793	
4.	НОРМАТИВНЫЕ ПОТЕРИ:	928,661		5 971,305	9 029,372	15 929,338	7,14%

ООО «Томские электрические сети» (ГПП «Базовая»)

Таблица 10 – Баланс электрической энергии ООО «Томские электрические сети» (ГПП «Базовая») за 2021 год

№ п/п	СТАТЬЯ БАЛАНСА	ВН, тыс. кВтч	СН1, тыс. кВтч	СН2, тыс. кВтч	НН, тыс. кВтч	Всего ООО «ТЭС», тыс. кВтч	Всего, %
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	ПОСТУПЛЕНИЕ В СЕТЬ:						
1.1.	Из сети смежной сетевой организации: ПАО «Россети» (с 12.10.2022) через инфраструктуру АО «СХК»	2 048,62	–	–	–	2 048,62	
	ИТОГО:	2 048,62	–	–	–	2 048,62	
2.	ОТПУСК ИЗ СЕТИ:						
2.1.	В сети смежной сетевой компании ООО «Сибирская электросеть»	–	–	17,40	–	17,40	

№ п/п	СТАТЬЯ БАЛАНСА	ВН, тыс. кВтч	СН1, тыс. кВтч	СН2, тыс. кВтч	НН, тыс. кВтч	Всего ООО «ТЭС», тыс. кВтч	Всего, %
1	2	3	4	5	6	7	8
2.2.	В сети смежной сетевой компании: ООО «Сибирская электросеть»	–	–	64,00	–	64,00	
2.3	В сети смежной сетевой компании: ООО «Томские электрические сети»	–	–	499,79	–	499,79	
2.4	В сети смежной сетевой компании: ООО «Электросети»	–	–	129,80	–	129,80	
	ИТОГО:			711,00		711,00	
3.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК:						
3.1.	Из сети Исполнителя:	–	–	916,98	–	916,98	
	ИТОГО:	–	–	916,98	–	916,98	
4.	ФАКТИЧЕСКИЕ ПОТЕРИ:						
4.1.	в сетях ООО «ТЭС»	–	–	420,65	–	420,65	
	ИТОГО:	–	–	420,65	–	420,65	

Таблица 11 – Баланс электрической энергии ООО «Томские электрические сети» (ГПП «Базовая») за 2022 год

№ п/п	СТАТЬЯ БАЛАНСА	ВН, тыс. кВтч	СН1, тыс. кВтч	СН2, тыс. кВтч	НН, тыс. кВтч	Всего ООО «ТЭС», тыс. кВтч	Всего, %
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	ПОСТУПЛЕНИЕ В СЕТЬ:						
1.1.	Из сети смежной сетевой организации: ПАО «Россети» (с 12.10.2022) через инфраструктуру АО «СХК»	5 841,14	–	2 093,85	–	7 934,98	
	ИТОГО:	5 841,14	–	2 093,85	–	7 934,98	
2.	ОТПУСК ИЗ СЕТИ:						
2.1.	В сети смежной сетевой компании ООО «Сибирская электросеть»	–	–	144,61	–	144,61	
2.2.	В сети смежной сетевой компании: ООО «Сибирская электросеть»	–	–	40,02	–	40,02	
2.3	В сети смежной сетевой компании: ООО «Томские электрические сети»	–	–	–	–	0,00	
2.4	В сети смежной сетевой компании: ООО «Электросети»	–	–	122,66	–	122,66	
	ИТОГО:			307,29		307,29	
3.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК:						
3.1.	Из сети Исполнителя:	–	–	4 010,26	157,30	4 167,56	
	ИТОГО:	–	–	4 010,26	157,30	4 167,56	
4.	ФАКТИЧЕСКИЕ ПОТЕРИ:						
4.1.	в сетях ООО «ТЭС»	–	–	1 523,59	1 936,55	3 460,13	
	ИТОГО:	–	–	1 523,59	1 936,55	3 460,13	

Таблица 12 – Баланс электрической энергии ООО «Томские электрические сети» (ГПП «Базовая») за 2023 год

№ п/п	СТАТЬЯ БАЛАНСА	ВН, тыс. кВтч	СН1, тыс. кВтч	СН2, тыс. кВтч	НН, тыс. кВтч	Всего ООО «ТЭС», тыс. кВтч	Всего, %
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	ПОСТУПЛЕНИЕ В СЕТЬ:						
1.1.	Из сети смежной сетевой организации: ПАО «Россети» (с 12.10.2022) через инфраструктуру АО «СХК»	4 742,81	–	1 789,79	–	6 532,61	
	ИТОГО:	4 742,81	–	1 789,79	–	6 532,61	
2.	ОТПУСК ИЗ СЕТИ:						
2.1.	В сети смежной сетевой компании ООО «Сибирская электросеть»	–	–	139,74	–	139,74	
2.2.	В сети смежной сетевой компании: ООО «Сибирская электросеть»	–	–	–	–	0,00	
2.3.	В сети смежной сетевой компании: ООО «Томские электрические сети»	–	–	–116,37	–	–116,37	
2.4.	В сети смежной сетевой компании: ООО «Электросети»	–	–	475,77	–	475,77	
	ИТОГО:			499,14		499,14	
3.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК:						
3.1.	Из сети Исполнителя:	–	–	3 418,15	109,04	3 527,19	
	ИТОГО:			3 418,15	109,04	3 527,19	
4.	ФАКТИЧЕСКИЕ ПОТЕРИ:						
4.1.	в сетях ООО «ТЭС»			825,52	1680,75	2 506,27	
	ИТОГО:			825,52	1680,75	2 506,27	

Таблица 13 – Баланс электрической энергии ООО «Томские электрические сети» (ГПП «Базовая») на 2024 год

№ п/п	СТАТЬЯ БАЛАНСА	ВН, тыс. кВтч	СН1, тыс. кВтч	СН2, тыс. кВтч	НН, тыс. кВтч	Всего ООО «ТЭС», тыс. кВтч	Всего, %
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	ПОСТУПЛЕНИЕ В СЕТЬ:						
1.1.	Из сети смежной сетевой организации: ПАО «Россети» (с 12.10.2022) через инфраструктуру АО «СХК»	4 241,18	–	1 600,49	–	5 841,67	
	ИТОГО:	4 241,18	–	1 600,49	–	5 841,67	
2.	ОТПУСК ИЗ СЕТИ:						
2.1.	В сети смежной сетевой компании ООО «Сибирская электросеть»	–	–	0	–	0	
2.2.	В сети смежной сетевой компании: ООО «Инвестградстрой»	–	–	186,99	–	186,99	
2.3.	В сети смежной сетевой компании: ООО «Томские электрические сети»	–	–	–155,72	–	–155,72	
2.4.	В сети смежной сетевой компании: ООО «Электросети»	–	–	636,64	–	636,64	
	ИТОГО:			667,92		667,92	

№ п/п	СТАТЬЯ БАЛАНСА	ВН, тыс. кВтч	СН1, тыс. кВтч	СН2, тыс. кВтч	НН, тыс. кВтч	Всего, ООО «ТЭС», тыс. кВтч	Всего, %
1	2	3	4	5	6	7	8
3.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК:						
3.1.	Из сети Исполнителя:	-	-	4 573,94	145,91	4 719,85	
	ИТОГО:	-	-	4 573,94	145,91	4 719,85	
4.	ФАКТИЧЕСКИЕ ПОТЕРИ:						
4.1.	в сетях ООО «ТЭС»			329,54	124,36	453,9	
	ИТОГО:			329,54	124,36	453,9	

ПАО «ТРК» (с 04.07.2024 ПАО «Россети Томск») ПС «Самусь»

Таблица 14 – Баланс электрической энергии ПАО «ТРК» (с 04.07.2024 ПАО «Россети Томск») за 2021 год (ПС «Самусь»)

№ п/п	СТАТЬИ БАЛАНСА		факт 2021 ПАО «ТРК» (с 04.07.2024 ПАО «Россети Томск») (ПС «Самусь»)			
			ВН, тыс. кВтч	СН1, тыс. кВтч	СН2, тыс. кВтч	НН, тыс. кВтч
1.	ПОСТУПЛЕНИЕ В СЕТЬ				16 978,2	156,1
1.1.	ПАО «ТРК» (с 04.07.2024 ПАО «Россети Томск»)				16 978,2	156,1
2.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК				15 830,5	138,2
2.1.	население				104,5	129,5
2.2.	бюджетные потребители				0,0	8,7
2.4.	прочие потребители				302,0	0,0
2.5.	собственные нужды					
2.6.	транзит в другие сетевые организации				15 424,1	0,0
2.6.1.	ООО «Электросети»				15 424,1	0,0
2.7.	переток в сеть 0,4 (НН)				156,1	
3.	НЕБАЛАНС	допустимый				
		фактический			991,6	17,9
4.	ПОТЕРИ	в трансформаторах			379,2	5,1
		в распределительных линиях			261,2	9,2
		Всего			640,4	14,3

Таблица 15 – Баланс электрической энергии ПАО «ТРК» (с 04.07.2024 ПАО «Россети Томск») за 2022 год (ПС «Самусь»)

№ п/п	СТАТЬИ БАЛАНСА		факт 2022 ПАО «ТРК» (с 04.07.2024 ПАО «Россети Томск») (ПС «Самусь»)			
			ВН, тыс. кВтч	СН1, тыс. кВтч	СН2, тыс. кВтч	НН, тыс. кВтч
1.	ПОСТУПЛЕНИЕ В СЕТЬ				17 308,4	168,0
1.1.	ПАО «ТРК» (с 04.07.2024 ПАО «Россети Томск»)				17 308,4	168,0
2.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК				16 219,0	148,1
2.1.	население				101,3	140,1
2.2.	бюджетные потребители				0,0	8,0
2.4.	прочие потребители				337,5	0,0
2.5.	собственные нужды					

№ п/п	СТАТЬИ БАЛАНСА		факт 2022; ПАО «ТРК» (с 04.07.2024 ПАО «Россети Томск») (ПС «Самусь»)			
			ВН, тыс. кВтч	СН1, тыс. кВтч	СН2, тыс. кВтч	ПН, тыс. кВтч
2.6.	транзит в другие сетевые организации				15 780,2	0,0
2.6.1.	ООО «Электросети»				15 780,2	0,0
2.7.	переток в сеть 0,4 (НН)				168,0	
3.	НЕБАЛАНС	допустимый				
		фактический			921,4	19,9
4.	ПОТЕРИ	в трансформаторах			386,6	5,7
		в распределительных линиях			266,2	10,3
		Всего			652,8	16,0

Таблица 16 – Баланс электрической энергии ПАО «ТРК» (с 04.07.2024 ПАО «Россети Томск») за 2023 год (ПС «Самусь»)

№ п/п	Статьи баланса		факт 2023; ПАО «ТРК» (с 04.07.2024 ПАО «Россети Томск») (ПС «Самусь»)			
			ВН, тыс. кВтч	СН1, тыс. кВтч	СН2, тыс. кВтч	ПН, тыс. кВтч
1.	ПОСТУПЛЕНИЕ В СЕТЬ				17 267,7	182,0
1.1.	ПАО «ТРК» (с 04.07.2024 ПАО «Россети Томск»)				17 267,7	182,0
2.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК				16 110,3	158,3
2.1.	население				100,5	149,8
2.2.	бюджетные потребители				0,0	8,5
2.4.	прочие потребители				302,8	0,0
2.5.	собственные нужды					
2.6.	транзит в другие сетевые организации				15 707,1	0,0
2.6.1.	ООО «Электросети»				15 707,1	0,0
2.7.	переток в сеть 0,4 (ПН)				182,0	
3.	НЕБАЛАНС	допустимый				
		фактический			975,3	23,8
4.	ПОТЕРИ	в трансформаторах			385,7	6,8
		в распределительных линиях			265,6	12,3
		Всего			651,3	19,1

Таблица 17 – Баланс электрической энергии ПАО «ТРК» (с 04.07.2024 ПАО «Россети Томск») на 2024 год (ПС «Самусь»)

№ п/п	СТАТЬИ БАЛАНСА		план 2024; ПАО «ТРК» (с 04.07.2024 ПАО «Россети Томск») (ПС «Самусь»)			
			ВН, тыс. кВтч	СН1, тыс. кВтч	СН2, тыс. кВтч	ПН, тыс. кВтч
1.	ПОСТУПЛЕНИЕ В СЕТЬ				17 130,0	176,1
1.1.	ПАО «ТРК» (с 04.07.2024 ПАО «Россети Томск»)				17 130,0	176,1
2.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК				16 005,3	155,0
2.1.	население				107,9	143,1
2.2.	бюджетные потребители				0,0	11,9
2.4.	прочие потребители				187,4	0,0
2.5.	собственные нужды					

№ п/п	СТАТЬИ БАЛАНСА		план 2024 ПАО «ГРЭС» (с 04.07.2024 ПАО «Россети Томск») (ПС «Самусь»)			
			ВН, тыс. кВтч	СН1, тыс. кВтч	СН2, тыс. кВтч	НН, тыс. кВтч
2.6.	транзит в другие сетевые организации				15 710,0	0,0
2.6.1.	ООО «Электросети»				15 710,0	0,0
2.7.	переток в сеть 0,4 (НН)				176,1	
3.	НЕБАЛАНС	допустимый				
		фактический			948,6	21,1
4.	ПОТЕРИ В СЕТЯХ СЕТЕВЫХ КОМПА- НИЙ	в трансформаторах			382,6	6,1
		в распределительных линиях			263,5	10,9
		Всего			646,1	17,1

ООО «Горсети» (ПС «Водник»)

Таблица 18 – Баланс электрической энергии ООО «Горсети» за 2021 год (ПС «Водник»)

№ п/п	СТАТЬИ БАЛАНСА		факт 2021 ООО «Горсети» (ПС «Водник»)			
			ВН, тыс. кВтч	СН1, тыс. кВтч	СН2, тыс. кВтч	НН, тыс. кВтч
1.	ПОСТУПЛЕНИЕ В СЕТЬ			9 903,901		
1.1.	ФСК «ЕЭС»					
2.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК					
2.1.	население					
2.2.	бюджетные потребители					
2.4.	прочие потребители			9 408,184		
2.5.	собственные нужды			73,291		
2.6.	транзит в другие сетевые организации					
3.	НЕБАЛАНС	допустимый				
		фактический				
4.	ПОТЕРИ	в трансформаторах				
		в распределительных линиях				
		Всего		422,426		

Таблица 19 – Баланс электрической энергии ООО «Горсети» за 2022 год (ПС «Водник»)

№ п/п	СТАТЬИ БАЛАНСА		факт 2022 ООО «Горсети» (ПС «Водник»)			
			ВН, тыс. кВтч	СН1, тыс. кВтч	СН2, тыс. кВтч	НН, тыс. кВтч
1.	ПОСТУПЛЕНИЕ В СЕТЬ			10 205,591		
1.1.	ФСК «ЕЭС»					
2.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК					
2.1.	население					
2.2.	бюджетные потребители					
2.4.	прочие потребители			9 738,761		
2.5.	собственные нужды			57,153		
2.6.	транзит в другие сетевые организации					
3.	НЕБАЛАНС	допустимый				

№ п/п	СТАТЬИ БАЛАНСА		факт 2022 ООО «Горсети» (ПС «Водник»)			
			ВН, тыс. кВтч	СН1, тыс. кВтч	СН2, тыс. кВтч	ПН, тыс. кВтч
		фактический				
4.	ПОТЕРИ	в трансформаторах				
		в распределительных линиях				
		Всего		409,677		

Таблица 20 – Баланс электрической энергии ООО «Горсети» за 2023 год (ПС «Водник»)

№ п/п	СТАТЬИ БАЛАНСА		факт 2023 ООО «Горсети» (ПС «Водник»)			
			ВН, тыс. кВтч	СН1, тыс. кВтч	СН2, тыс. кВтч	ПН, тыс. кВтч
1.	ПОСТУПЛЕНИЕ В СЕТЬ			10 714,770		
1.1.		ФСК «ЕЭС»				
2.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК					
2.1.	население					
2.2.	бюджетные потребители					
2.4.	прочие потребители			10 177,116		
2.5.	собственные нужды			58,882		
2.6.	транзит в другие сетевые организации					
3.	НЕБАЛАНС	допустимый				
		фактический				
4.	ПОТЕРИ	в трансформаторах				
		в распределительных линиях				
		Всего		478,772		

Таблица 21 – Баланс электрической энергии ООО «Горсети» на 2024 год (ПС «Водник»)

№ п/п	СТАТЬИ БАЛАНСА		план 2024 ООО «Горсети» (ПС «Водник»)			
			ВН, тыс. кВтч	СН1, тыс. кВтч	СН2, тыс. кВтч	ПН, тыс. кВтч
1.	ПОСТУПЛЕНИЕ В СЕТЬ			11 250,509		
1.1.		ФСК «ЕЭС»				
2.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК					
2.1.	население					
2.2.	бюджетные потребители					
2.4.	прочие потребители			10 758,972		
2.5.	собственные нужды			60,649		
2.6.	транзит в другие сетевые организации					
3.	НЕБАЛАНС	допустимый				
		фактический				
4.	ПОТЕРИ	в трансформаторах				
		в распределительных линиях				
		Всего		403,888		

ПАО «Россети»

Таблица 22 – Баланс электрической энергии ПАО «Россети» за 2021 год (ПС «Орловка»)

№ п/п	СТАТЬИ БАЛАНСА		факт 2021 ПАО «Россети» (ПС «Орловка»)			
			ВН, тыс. кВтч	СН1, тыс. кВтч	СН2, тыс. кВтч	ПН, тыс. кВтч
1.	ПОСТУПЛЕНИЕ В СЕТЬ		100 273,022			
1.1.	ПАО «Россети»					
2.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК		99 585,205			
2.1.	население					
2.2.	бюджетные потребители					
2.4.	прочие потребители		64 662,541			
2.5.	собственные нужды		352,091			
2.6.	транзит в другие сетевые организации					
2.6.1.	ПАО «ТРК» (с 04.07.2024 ПАО «Россети Томск»)		32 983,219			
2.6.2.	ООО «Электросети»		1 939,445			
3.	НЕБАЛАНС	допустимый	1119,117			
		фактический	692,620			
4.	ПОТЕРИ	в трансформаторах	1028,346			
		в распределительных линиях				
		Всего				

Таблица 23 – Баланс электрической энергии ПАО «Россети» за 2022 год (ПС «Орловка»)

№ п/п	СТАТЬИ БАЛАНСА		факт 2022 ПАО «Россети» (ПС «Орловка»)			
			ВН, тыс. кВтч	СН1, тыс. кВтч	СН2, тыс. кВтч	ПН, тыс. кВтч
1.	ПОСТУПЛЕНИЕ В СЕТЬ		101 384,087			
1.1.	ПАО «Россети»					
2.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК		100 691,839			
2.1.	население					
2.2.	бюджетные потребители					
2.4.	прочие потребители		64 897,088			
2.5.	собственные нужды		344,124			
2.6.	транзит в другие сетевые организации					
2.6.1.	ПАО «ТРК» (с 04.07.2024 ПАО «Россети Томск»)		33 890,841			
2.6.2.	ООО «Электросети»		1 903,910			
3.	НЕБАЛАНС	допустимый	1 127,176			
		фактический	694,974			
4.	ПОТЕРИ	в трансформаторах	1043,098			
		в распределительных линиях				
		Всего				

Таблица 24 – Баланс электрической энергии ПАО «Россети» за 2023 год (ПС «Орловка»)

№ п/п	СТАТЬИ БАЛАНСА		факт 2023 ПАО «Россети» (ПС «Орловка»)			
			ВН, тыс. кВтч	СН, тыс. кВтч	СН2, тыс. кВтч	НН, тыс. кВтч
1.	ПОСТУПЛЕНИЕ В СЕТЬ		108 071,146			
1.1.	ПАО «Россети»					
2.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК		107 367,255			
2.1.	население					
2.2.	бюджетные потребители					
2.4.	прочие потребители		71 329,778			
2.5.	собственные нужды		348,886			
2.6.	транзит в другие сетевые организации					
2.6.1.	ПАО «ТРК» (с 04.07.2024 ПАО «Россети Томск»)		34 093,367			
2.6.2.	ООО «Электросети»		1 944,110			
3.	НЕБАЛАНС	допустимый	1216,766			
		фактический	690,200			
4.	ПОТЕРИ	в трансформаторах	1045,205			
		в распределительных линиях				
		Всего				

Прогнозный баланс на 2024 год ПАО «Россети» по ПС «Орловка» не предоставили.

Сетевые компании ООО «Инвестградстрой», ООО «Сибирская электросеть» информацию о балансах не предоставили.

Балансы электрической мощности

Баланс электрической мощности ООО «Электросети»

Таблица 25 – Баланс электрической мощности ООО «Электросети» за 2021 год

№ п/п	Статья баланса	ВН, МВт	СН, МВт	СН2, МВт	НН, МВт	Всего ООО «Электросети», МВт	Всего, %
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	ПОСТУПЛЕНИЕ В СЕТЬ:						
1.1.	Из сети смежной сетевой организации: ПАО «Россети» (с 12.10.2022)	23,287	–	9,605	–	32,892	
1.2.	Из сети смежной сетевой организации: ПАО «ТРК» (с 04.07.2024 ПАО «Россети Томск»)	–	2,010	0,588	–	2,598	
1.3.	Из сети смежной сетевой организации: ООО «Томские электрические сети»	–	–	0,023	–	0,023	
1.4.	Из сети смежной сетевой организации: ООО «АльфаСиб-Энерго»	–	–	0,004	–	0,004	
	ИТОГО:	23,287	2,010	10,220	0,000	35,518	
2.	ОТПУСК ИЗ СЕТИ:						
2.1.	В сети смежной сетевой компании: ООО «Томские электрические сети»	0,647	–	0,022	–	0,669	
2.2.	В сети смежной сетевой ком-	0,048	–	–	–	0,048	

№ п/п	Статья баланса	ВН, МВт	СН1, МВт	СН2, МВт	ПН, МВт	Всего ООО «Электросети», МВт	Всего, %
1	2	3	4	5	6	7	8
	панин: ООО «Сибирская электросеть»						
	ИТОГО:	0,695	0,000	0,022	0,000	0,717	
3.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК:						
3.1.	Из сети Исполнителя:	0,150	–	5,418	26,697	32,265	
	Итого:	0,150	0,000	5,418	26,697	32,265	
4.	ФАКТИЧЕСКИЕ ПОТЕРИ:						
4.1.	в сетях ООО «Электросети»	0,147	–	0,921	1,467	2,535	7,14%
	ИТОГО:	0,147	0,000	0,921	1,467	2,535	
5.	НОРМАТИВНЫЕ ПОТЕРИ:	0,189	–	1,079	1,175	2,443	6,88%

Таблица 26 – Баланс электрической мощности ООО «Электросети» за 2022 год

№ п/п	Статья баланса	ВН, МВт	СН1, МВт	СН2, МВт	ПН, МВт	Всего ООО «Электросети», МВт	Всего, %
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	ПОСТУПЛЕНИЕ В СЕТЬ:						
1.1.	Из сети смежной сетевой организации: ПАО «Россети» (с 12.10.2022)	23,076	–	10,163	–	33,239	
1.2.	Из сети смежной сетевой организации: ПАО «ТРК» (с 04.07.2024 ПАО «Россети Томск»)	–	1,898	0,578	–	2,476	
1.3.	Из сети смежной сетевой организации: ООО «Томские электрические сети»	–	–	0,039	–	0,039	
	ИТОГО:	23,076	1,898	10,780	0,000	35,754	
2.	ОТПУСК ИЗ СЕТИ:						
2.1.	В сети смежной сетевой компании: ООО «Томские электрические сети»	0,653	–	0,023	–	0,676	
2.2.	В сети смежной сетевой компании: ООО «Сибирская электросеть»	0,046	–	–	–	0,046	
	ИТОГО:	0,699	0,000	0,023	0,000	0,722	
3.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК:						
3.1.	Из сети Исполнителя:	0,121	–	5,550	26,500	32,171	
	Итого:	0,121	0,000	5,550	26,500	32,171	
4.	ФАКТИЧЕСКИЕ ПОТЕРИ:						
4.1.	в сетях ООО «Электросети»	0,163	–	1,070	1,628	2,861	8,00%
	ИТОГО:	0,163	0,000	1,070	1,628	2,861	
5.	НОРМАТИВНЫЕ ПОТЕРИ:	0,190	–	1,094	1,176	2,460	6,88%

Таблица 27 – Баланс электрической мощности ООО «Электросети» за 2023 год

№ п/п	Статья баланса	ВН, МВт	СН1, МВт	СН2, МВт	ПН, МВт	Всего ООО «Электросети», МВт	Всего, %
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	ПОСТУПЛЕНИЕ В СЕТЬ:						

№ п/п	Статья баланса	ВН, МВт	СН1, МВт	СН2, МВт	НН, МВт	Всего ООО «Электро- сети», МВт	Всего, %
1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.	Из сети смежной сетевой организации: ПАО «Россети» (с 12.10.2022)	23,269	–	10,048	–	33,317	
1.2.	Из сети смежной сетевой организации: ПАО «ТРК» (с 04.07.2024 ПАО «Россети Томск»)	–	1,901	0,591	–	2,492	
1.3.	Из сети смежной сетевой организации: ООО «Томские электрические сети»	–	–	0,064	–	0,064	
ИТОГО:		23,269	1,901	10,703	0,000	35,873	
2.	ОТПУСК ИЗ СЕТИ:						
2.1.	В сети смежной сетевой компании: ООО «Томские электрические сети»	0,580	–	0,029	–	0,608	
2.2.	В сети смежной сетевой компании: ООО «Сибирская электросеть»	0,044	–	–	–	0,044	
ИТОГО:		0,624	0,000	0,029	0,000	0,652	
3.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК:						
3.1.	Из сети Исполнителя:	0,132	–	5,664	26,398	32,195	
Итого:		0,132	0,000	5,664	26,398	32,195	
4.	ФАКТИЧЕСКИЕ ПОТЕРИ:						
4.1.	в сетях ООО «Электросети»	0,163	–	1,088	1,776	3,027	8,44%
ИТОГО:		0,163	0,000	1,088	1,776	3,027	
5.	НОРМАТИВНЫЕ ПОТЕРИ:	0,189	–	1,121	1,251	2,561	7,14%

Таблица 28 – Баланс электрической мощности ООО «Электросети» план на 2024 год

№ п/п	Статья баланса	ВН, МВт	СН1, МВт	СН2, МВт	НН, МВт	Всего ООО «Электро- сети», МВт	Всего, %
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	ПОСТУПЛЕНИЕ В СЕТЬ:						
1.1.	Из сети смежной сетевой организации: ПАО «Россети» (с 12.10.2022)	23,551	–	9,898	–	33,449	
1.2.	Из сети смежной сетевой организации: ПАО «ТРК» (с 04.07.2024 ПАО «Россети Томск»)	–	1,947	0,593	–	2,540	
1.3.	Из сети смежной сетевой организации: ООО «Томские электрические сети»	–	–	0,065	–	0,065	
ИТОГО:		23,551	1,947	10,555	0,000	36,053	
2.	ОТПУСК ИЗ СЕТИ:						
2.1.	В сети смежной сетевой компании: ООО «Томские электрические сети»	0,961	–	0,023	–	0,984	
2.2.	В сети смежной сетевой компании: ООО «Сибирская электросеть»	0,000	–	–	–	0,000	
ИТОГО:		0,961	0,000	0,023	0,000	0,984	
3.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК:						

№ п/п	Статья баланса	ВН, МВт	СН1, МВт	СН2, МВт	НН, МВт	Всего ООО «Электро-сети», МВт	Всего, %
1	2	3	4	5	6	7	8
3.1.	Из сети Исполнителя:	0,123	–	5,641	26,731	32,495	
	ИТОГО:	0,123	0,000	5,641	26,731	32,495	
5.	НОРМАТИВНЫЕ ПОТЕРИ:	0,150	–	0,965	1,459	2,574	7,14%

Баланс электрической мощности ООО «Томские электрические сети» (ГПП «Базовая»)

Таблица 29 – Баланс электрической мощности ООО «Томские электрические сети» за 2021 год

№ п/п	Статья баланса	факт 2021 (ГПП «Базовая»)					ИТОГО ООО «ТЭС», МВт
		ВН, МВт	СН1, МВт	СН2, МВт	НН, МВт		
1.	ПОСТУПЛЕНИЕ В СЕТЬ	0,51	–	–	–		0,51
1.1.	от АО «СХК»	0,51	–	–	–		0,51
2.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК	0,00	0,00	0,41	0,00		0,41
2.1.	население			0,0012			0,00
2.2.	бюджетные потребители	–	–	–	–		0,00
2.3.	прочие потребители	–	–	0,23	–		0,23
2.4.	собственные нужды	–	–	–	–		0,00
2.5.	транзит в другие сетевые организации	–	–	0,18	–		0,18
2.5.1.	в ООО «Сибирская электросеть»	–	–	0,00	–		0,00
2.5.2.	в ООО «Инвестградстрой»	–	–	0,02	–		0,02
2.5.3.	в ООО «Томские электрические сети» (дог. № дог. 70070181000126)	–	–	0,12	–		0,12
2.5.4.	в ООО «Электросети»	–	–	0,03	–		0,03
3.	НЕБАЛАНС	допустимый	–	–	0,04	–	0,04
		фактический	–	–	0,11	–	0,11
4.	ПОТЕРИ	в трансформаторах	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		в распределительных линиях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Всего	–	–	0,11	–	0,11

Таблица 30 – Баланс электрической мощности ООО «Томские электрические сети» за 2022 год

№ п/п	Статья баланса	факт 2022 (ГПП «Базовая»)					ИТОГО ООО «ТЭС», МВт
		ВН, МВт	СН1, МВт	СН2, МВт	НН, МВт		
1.	ПОСТУПЛЕНИЕ В СЕТЬ	1,46	–	0,52	–		1,98
1.1.	от АО «СХК»	1,46	–	0,52	–		1,98
2.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК	0,00	0,00	1,04	0,03		1,07
2.1.	население			0,08	0,02		0,10
2.2.	бюджетные потребители	–	–	–	–		0,00
2.3.	прочие потребители	–	–	0,88	0,01		0,89
2.4.	собственные нужды	–	–	–	–		0,00
2.5.	транзит в другие сетевые организации	–	–	0,08	–		0,08
2.5.1.	в ООО «Сибирская электросеть»	–	–	0,04	–		0,04

№ п/п	Статья баланса		факт 2022 (ГПП «Базовая»)				
			ВН, МВт	СН1, МВт	СН2, МВт	НН, МВт	ИТОГО ООО «ТЭС», МВт
2.5.2.	в ООО «Инвестградстрой»		–	–	0,01	–	0,01
2.5.3.	в ООО «Томские электрические сети» (дог. № дог.70070181000126)		–	–	–	–	0,00
2.5.4.	в ООО «Электросети»		–	–	0,03	–	0,03
3.	НЕБАЛАНС	допустимый	–	0,11	0,11	0,04	0,15
		фактический	–	0,42	0,42	0,49	0,92
4.	ПОТЕРИ	в трансформаторах	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		в распределительных линиях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Всего	–	0,42	0,49	0,92	0,11

Таблица 31 – Баланс электрической мощности ООО «Томские электрические сети» за 2023 год

№ п/п	Статья баланса		факт 2023 (ГПП «Базовая»)				
			ВН, МВт	СН1, МВт	СН2, МВт	НН, МВт	ИТОГО ООО «ТЭС», МВт
1.	ПОСТУПЛЕНИЕ В СЕТЬ		1,19	–	0,45	–	1,63
1.1.	от АО «СХК»		1,19	–	0,45	–	1,63
2.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК		0,00	0,00	0,94	0,02	0,96
2.1.	население				0,08	0,01	0,10
2.2.	бюджетные потребители		–	–	–	–	0,00
2.3.	прочие потребители		–	–	0,73	0,01	0,74
2.4.	собственные нужды		–	–	–	–	0,00
2.5.	транзит в другие сетевые организации		–	–	0,12	–	0,12
2.5.1.	в ООО «Сибирская электросеть»		–	–	0,03	–	0,03
2.5.2.	в ООО «Инвестградстрой»		–	–	–	–	0,00
2.5.3.	в ООО «Томские электрические сети» (дог. № дог.70070181000126)		–	–	–0,03	–	–0,03
2.5.4.	в ООО «Электросети»		–	–	0,12	–	0,12
3.	НЕБАЛАНС	допустимый	–	–	0,09	0,03	0,13
		фактический	–	–	0,25	0,43	0,67
4.	ПОТЕРИ	в трансформаторах	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		в распределительных линиях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Всего	–	–	0,25	0,43	0,67

Таблица 32 – Баланс электрической мощности ООО «Томские электрические сети» на 2024 год

№ п/п	Статья баланса		план 2024 (ГПП «Базовая»)				
			ВН, МВт	СН1, МВт	СН2, МВт	НН, МВт	ИТОГО ООО «ТЭС», МВт
1.	ПОСТУПЛЕНИЕ В СЕТЬ		1,06	–	0,40	–	1,46
1.1.	от АО «СХК»		1,06	–	0,40	–	1,46
2.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК		0,00	0,00	1,18	0,03	1,21
2.1.	население				0,12	0,02	0,14
2.2.	бюджетные потребители		–	–	–	–	0,00

№ п/п	Статья баланса		план 2024 (ГПП «Базовая»)				
			ВН, МВт	СН1, МВт	СН2, МВт	НН, МВт	Итого ООО «ТЭС», МВт
2.3.	прочие потребители		–	–	1,06	0,01	1,07
2.4.	собственные нужды		–	–	–	–	0,00
2.5.	транзит в другие сетевые организации		–	–	0,00	–	0,00
2.5.1.	в ООО «Сибирская электросеть»		–	–	–	–	0,00
2.5.2.	в ООО «Инвестградстрой»		–	–	0,05	–	0,05
2.5.3.	в ООО «Томские электрические сети» (дог. № дог.70070181000126)		–	–	–0,04	–	–0,04
2.5.4.	в ООО «Электросети»		–	–	0,17	–	0,17
3.	НЕБАЛАНС	допустимый	–	–	0,08	0,03	0,11
		фактический	–	–	–	–	0,00
4.	ПОТЕРИ	в трансформаторах	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		в распределительных линиях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Всего	–	–	–	–	0,11

Баланс электрической мощности ПАО «ТРК» (с 04.07.2024 ПАО «Россети Томск») ПС «Самусь»

Таблица 33 – Баланс электрической мощности ПАО «ТРК» (с 04.07.2024 ПАО «Россети Томск») (ПС «Самусь») за 2021 год

№ п/п	Статья баланса		факт 2021 (ПАО «ТРК» (с 04.07.2024 ПАО «Россети Томск») ПС «Самусь»)			
			ВН, МВт	СН1, МВт	СН2, МВт	НН, МВт
1.	ПОСТУПЛЕНИЕ В СЕТЬ		–	–	2,234	0,021
1.1.	ПАО «ТРК» (с 04.07.2024 ПАО «Россети Томск»)				2,234	0,021
2.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК		–	–	2,083	0,018
2.1.	население		–	–	0,014	0,017
2.2.	бюджетные потребители		–	–	0,000	0,001
2.4.	прочие потребители		–	–	0,040	0,000
2.5.	собственные нужды		–	–		
2.6.	транзит в другие сетевые организации		–	–	2,029	0,000
2.6.1.	ООО «Электросети»		–	–	2,029	0,000
2.7.	переток в сеть 0,4 (НН)				0,021	
3.	НЕБАЛАНС	допустимый	–	–	–	–
		фактический	–	–	0,130	0,002
4.	ПОТЕРИ	в трансформаторах	–	–	–	–
		в распределительных линиях	–	–	–	–
		Всего	–	–	–	–

Таблица 34 – Баланс электрической мощности ПАО «ТРК» (с 04.07.2024 ПАО «Россети Томск») (ПС «Самусь») за 2022 год

№ п/п	Статья баланса		факт 2022 (ПАО «ТРК» (с 04.07.2024 ПАО «Россети Томск»)) ПС «Самусь»			
			ВН, МВт	СН1, МВт	СН2, МВт	НН, МВт
1.	ПОСТУПЛЕНИЕ В СЕТЬ		–	–	2,269	0,022
1.1.	ПАО «ТРК» (с 04.07.2024 ПАО «Россети Томск»)				2,269	0,022
2.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК		–	–	2,126	0,019
2.1.	население		–	–	0,013	0,018
2.2.	бюджетные потребители		–	–	0,000	0,001
2.4.	прочие потребители		–	–	0,044	0,000
2.5.	собственные нужды		–	–		
2.6.	транзит в другие сетевые организации		–	–	2,069	0,000
2.6.1.	ООО «Электросети»		–	–	2,069	0,000
2.7.	переток в сеть 0,4 (НН)				0,022	
3.	НЕБАЛАНС	допустимый	–	–	–	–
		фактический	–	–	0,121	0,003
4.	ПОТЕРИ	в трансформаторах	–	–	–	–
		в распределительных линиях	–	–	–	–
		Всего	–	–	–	–

Таблица 35 – Баланс электрической мощности ПАО «ТРК» (с 04.07.2024 ПАО «Россети Томск») (ПС «Самусь») за 2023 год

№ п/п	Статья баланса		факт 2023 (ПАО «РОССЕТИ ТОМСК» (с 04.07.2022) ПС «Самусь»)			
			ВН, МВт	СН1, МВт	СН2, МВт	НН, МВт
1.	ПОСТУПЛЕНИЕ В СЕТЬ		–	–	2,271	0,024
1.1.	ПАО «Россети Томск» (с 04.07.2022)				2,271	0,024
2.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК		–	–	2,119	0,021
2.1.	население		–	–	0,013	0,020
2.2.	бюджетные потребители		–	–	0,000	0,001
2.4.	прочие потребители		–	–	0,040	0,000
2.5.	собственные нужды		–	–		
2.6.	транзит в другие сетевые организации		–	–	2,066	0,000
2.6.1.	ООО «Электросети»		–	–	2,066	0,000
2.7.	переток в сеть 0,4 (НН)				0,024	
3.	НЕБАЛАНС	допустимый	–	–	–	–
		фактический	–	–	0,128	0,003
4.	ПОТЕРИ	в трансформаторах	–	–	–	–
		в распределительных линиях	–	–	–	–
		Всего	–	–	–	–

Таблица 36 – Баланс электрической мощности ПАО «Россети Томск» (С 04.07.2024) (ПС «Самусь») на 2024 год

№ п/п	Статья баланса		план 2024 (ПАО «РОССЕТИ ТОМСК» (С 04.07.2022) ПС «Самусь»)			
			ВН, МВт	СН1, МВт	СН2, МВт	НН, МВт
1.	ПОСТУПЛЕНИЕ В СЕТЬ		–	–	2,252	0,023
1.1.	ПАО «Россети Томск» (С 04.07.2022)				2,252	0,023
2.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК		–	–	2,104	0,020
2.1.	население		–	–	0,014	0,019
2.2.	бюджетные потребители		–	–	0,000	0,002
2.4.	прочие потребители		–	–	0,025	0,000
2.5.	собственные нужды		–	–		
2.6.	транзит в другие сетевые организации		–	–	2,065	0,000
2.6.1.	ООО «Электросети»		–	–	2,065	0,000
2.7.	переток в сеть 0,4 (НН)				0,023	
3.	НЕБАЛАНС	допустимый	–	–	–	–
		фактический	–	–	0,125	0,003
4.	ПОТЕРИ	в трансформаторах	–	–	–	–
		в распределительных линиях	–	–	–	–
		Всего	–	–	–	–

Баланс электрической мощности ООО «Горсети» (ПС «Водник»)

Таблица 37 – Баланс электрической мощности ООО «Горсети» (ПС «Водник») за 2021 год

№ п/п	Статья баланса		факт 2021 (ООО «Горсети» ПС «Водник»)			
			ВН, МВт	СН1, МВт	СН2, МВт	НН, МВт
1.	ПОСТУПЛЕНИЕ В СЕТЬ		–	1,303	–	–
2.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК		–	–	–	–
2.1.	население		–	–	–	–
2.2.	бюджетные потребители		–	–	–	–
2.4.	прочие потребители		–	1,237	–	–
2.5.	собственные нужды		–	0,010	–	–
2.6.	транзит в другие сетевые организации		–	–	–	–
3.	НЕБАЛАНС	допустимый	–	–	–	–
		фактический	–	–	–	–
4.	ПОТЕРИ	в трансформаторах	–	–	–	–
		в распределительных линиях	–	–	–	–
		Всего	–	0,056	–	–

Таблица 38 – Баланс электрической мощности ООО «Горсети» (ПС «Водник») за 2022 год

№ п/п	Статья баланса		факт 2022 (ООО «Горсети» ПС «Водник»)			
			ВН, МВт	СН1, МВт	СН2, МВт	НН, МВт
1.	ПОСТУПЛЕНИЕ В СЕТЬ		–	1,378	–	–
2.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК		–	–	–	–

№ п/п	Статьи баланса		факт 2022 (ООО «Горсети» ПС «Водник»)			
			ВН, МВт	СН1, МВт	СН2, МВт	НН, МВт
2.1.	население		–	–	–	–
2.2.	бюджетные потребители		–	–	–	–
2.4.	прочие потребители		–	1,315	–	–
2.5.	собственные нужды		–	0,008	–	–
2.6.	транзит в другие сетевые организации		–	–	–	–
3.	НЕБАЛАНС	допустимый	–	–	–	–
		фактический	–	–	–	–
4.	ПОТЕРИ	в трансформаторах	–	–	–	–
		в распределительных линиях	–	–	–	–
		Всего	–	0,055	–	–

Таблица 39 – Баланс электрической мощности ООО «Горсети» (ПС «Водник») за 2023 год

№ п/п	Статьи баланса		факт 2023 (ООО «Горсети» ПС «Водник»)			
			ВН, МВт	СН1, МВт	СН2, МВт	НН, МВт
1.	ПОСТУПЛЕНИЕ В СЕТЬ		–	1,437	–	–
2.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК		–	–	–	–
2.1.	население		–	–	–	–
2.2.	бюджетные потребители		–	–	–	–
2.4.	прочие потребители		–	1,365	–	–
2.5.	собственные нужды		–	0,008	–	–
2.6.	транзит в другие сетевые организации		–	–	–	–
3.	НЕБАЛАНС	допустимый	–	–	–	–
		фактический	–	–	–	–
4.	ПОТЕРИ	в трансформаторах	–	–	–	–
		в распределительных линиях	–	–	–	–
		Всего	–	0,064	–	–

Таблица 40 – Баланс электрической мощности ООО «Горсети» (ПС «Водник») на 2024 год

№ п/п	Статьи баланса		план 2024 (ООО «Горсети» ПС «Водник»)			
			ВН, МВт	СН1, МВт	СН2, МВт	НН, МВт
1.	ПОСТУПЛЕНИЕ В СЕТЬ		–	1,456	–	–
2.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК		–	–	–	–
2.1.	население		–	–	–	–
2.2.	бюджетные потребители		–	–	–	–
2.4.	прочие потребители		–	1,396	–	–
2.5.	собственные нужды		–	0,008	–	–
2.6.	транзит в другие сетевые организации		–	–	–	–
3.	НЕБАЛАНС	допустимый	–	–	–	–
		фактический	–	–	–	–
4.	ПОТЕРИ	в трансформаторах	–	–	–	–
		в распределительных линиях	–	–	–	–

№ п/п	Статьи баланса	план 2024 (ООО «Россети» ПС «Водный»)			
		ВН, МВт	СН1, МВт	СН2, МВт	НН, МВт
	Всего	–	0,052	–	–

Баланс электрической мощности ПАО «Россети»

Таблица 41 – Баланс электрической мощности ПАО «Россети» (ПС «Орловка») за 2021–2023 год

№ п/п	Статьи баланса		Ед. изм.	ПАО «Россети» – ПС «Орловка»		
				2021 год	2022 год	2023 год
1.	ПОСТУПЛЕНИЕ В СЕТЬ		МВт	12,771	13,190	13,544
2.	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК		МВт	12,535	12,953	13,306
2.1.	население		МВт			
2.2.	бюджетные потребители		МВт			
2.4.	прочие потребители		МВт	7,957	8,282	8,583
2.5.	собственные нужды		МВт	0,040	0,039	0,040
2.6.	транзит в другие сетевые организации		МВт			
2.6.1	ПАО «РОССЕТИ ТОМСК» (С 04.07.2022)		МВт	4,313	4,410	4,463
2.6.2	ООО «Электросети»		МВт	0,265	0,261	0,260
3.	НЕБА-ЛАНС	допустимый	МВт	0,128	0,129	0,139
		фактический	МВт	0,079	0,079	0,079
4.	ПОТЕРИ	в трансформаторах	МВт	0,117	0,119	0,119
		в распределительных линиях	МВт	–	–	–
		Всего	МВт	–	–	–

Сетевые компании ООО «Инвестградстрой», ООО «Сибирская электросеть» информацию о балансах не предоставили.

Территориальный баланс электрической энергии

Территориальный баланс потребления электроэнергии приведен в части электропотребления по данным АО «Томскэнергосбыт», который составлен на основе местоположения конечного потребителя, так как одну территорию могут питать разные центры питания, принадлежащие разным сетевым организациям, а те в свою очередь могут питать от своих центров питания абонентов, находящихся на соседних административных территориях. Из-за такого устройства сети сетевые организации в своих балансах не выделяют однозначно категории потребителей по территориальному признаку. Поэтому в данном разделе информация по территориальному признаку приведена по данным АО «Томскэнергосбыт».

Балансы не учитывают параметры основного производственного предприятия на территории ЗАТО Северск – АО «Сибирский Химический Комбинат».

Таблица 42 – Территориальный баланс электропотребления в ЗАТО Северск

Поселенный пункт	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024 (прогноз)
г. Северск	тыс. кВтч	229 641	229 052	232 543	232 543
пос. Самусь	тыс. кВтч	17 743	21 198	21 588	21 588
пос. Орловка	тыс. кВтч	2 617	3 852	4 258	4 258
д. Кижирово	тыс. кВтч	310	372	405	405

Населенный пункт	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024 (прогноз)
д. Семиозерки	тыс. кВтч	291	320	288	288
ИТОГО	тыс. кВтч	250 602	254 794	259 082	259 082

Территориальный баланс электропотребления ЗАТО Северск в базовом
2023 году

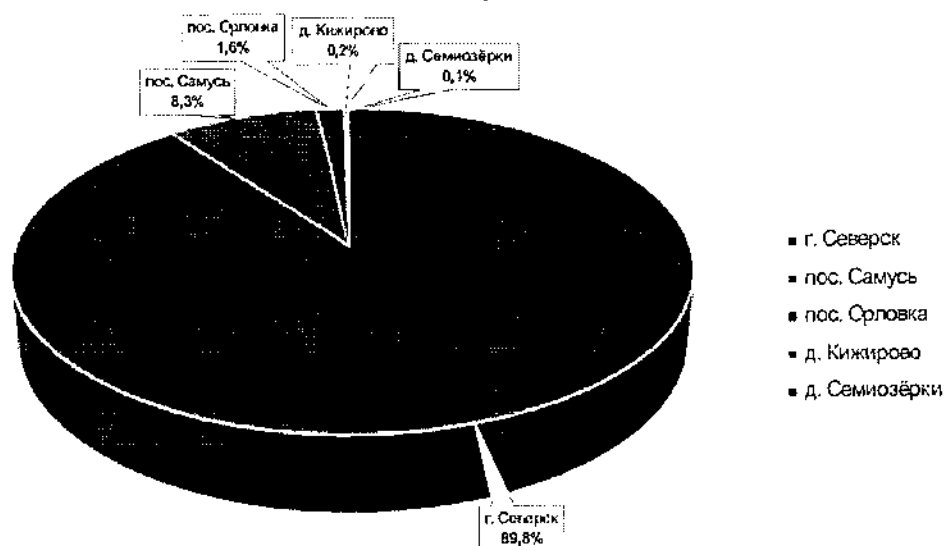


Рисунок 1 – Территориальный баланс электропотребления ЗАТО Северск в базовом 2023 г.

Структурный баланс потребления электрической энергии

Структурный баланс электропотребления в ЗАТО Северск за предыдущие периоды составлен по данным АО «Томскэнергосбыт» и представлен Таблице 43. Балансы не учитывают параметры основного производственного предприятия на территории ЗАТО Северск – АО «Сибирский Химический Комбинат».

Таблица 43 – Структурный баланс электропотребления в ЗАТО Северск

Структура потребителей	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024 (прогноз)
население	тыс. кВтч	110 329	106 435	102 588	102 588
бюджетные потребители	тыс. кВтч	21 753	20 915	19 890	19 890
промышленность	тыс. кВтч	26 316	26 842	31 250	31 250
прочие потребители	тыс. кВтч	92 204	100 602	105 354	105 354
ИТОГО	тыс. кВтч	250 602	254 794	259 082	259 082

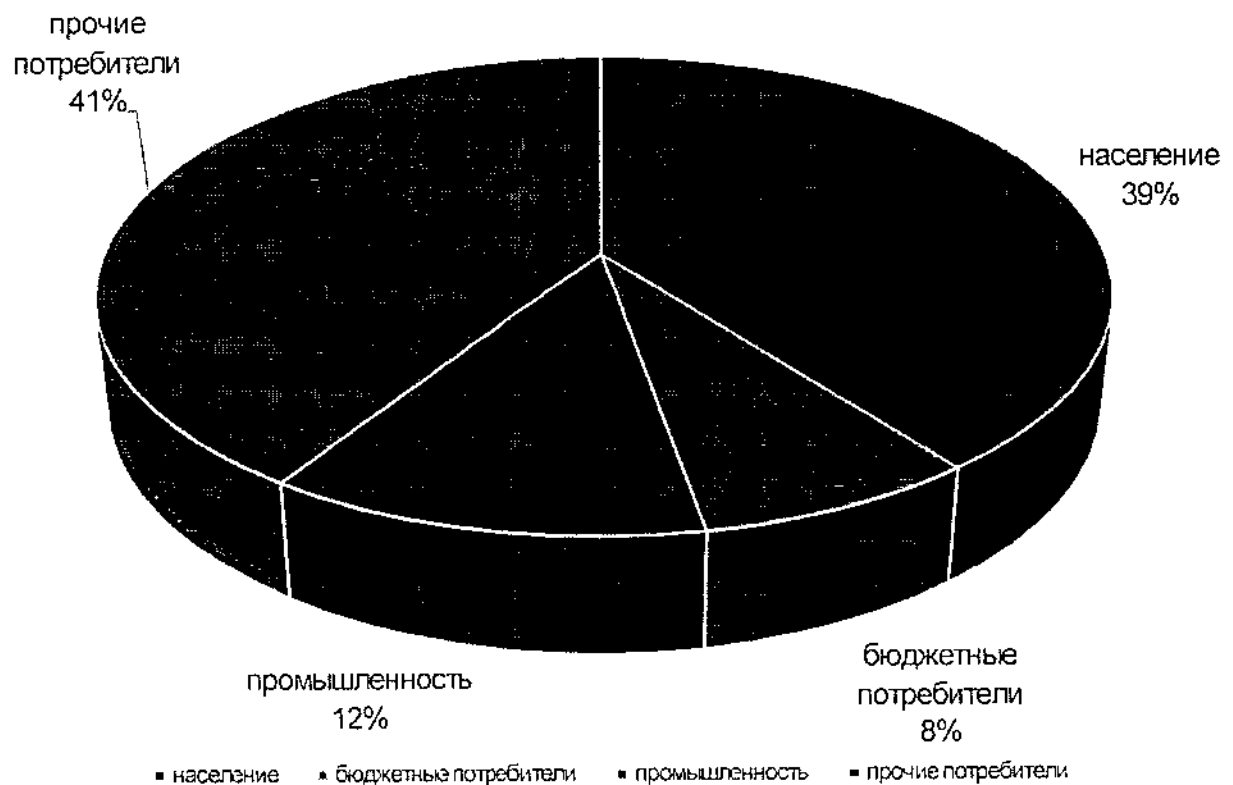


Рисунок 2 – Структура потребителей по категориям

Анализ загрузки центров питания

Ниже приведена информация об анализе максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей в разрезе центров питания сетевых компаний.

Также в Таблице 45 приведена информация о среднегодовых нагрузках центров питания 220/110 кВ.

В Таблице 46 приведена информация о среднегодовых нагрузках центров питания 35/10/6 кВ.

Таблица 44 – Информация о резервируемой максимальной мощности

№	Показатель		Центр питания				
			ГПП701 ГПП702, ГПП702	ГПП «Базо- вая»	ПС «Ор- ловка»	ПС «Самусь»	ПС «Водный»
1.	Максимальная мощность энергопринимающих устройств потребителей, МВт		48,255	7,917	30,8	5,388	нд
1.1.	в том числе по видам напряжения	ВН	0,155	–	15,4	–	нд
1.2.		СН1	–	–	5,3	–	нд
1.3.		СН2	10,3	7,773	–	4,809	нд
1.4.		НН	37,8	0,144	10,1	0,579	нд
2.	Мощность, использованная в расчетном периоде, МВт		48,507	0,903	30,66	2,124	
2.1.	в том числе по видам напряжения	ВН	0,11	–	15,33	–	нд
2.2.		СН1	–	–	5,48	–	нд
2.3.		СН2	8,75	0,882	–	2,104	нд
2.4.		НН	39,647	0,021	9,85	0,020	нд
3.	Резервируемая максимальная мощность, МВт		–0,252	6,013	25,2*	3,264	17,82

№	Показатель		Центр питания				
			ГПП-701и ГПП-702, РПН-РП2	ГПП «Базо- вая»	ПС «Ор- ловка»	ПС «Самусь»	ПС «Водный»
3.1.	в том числе по видам напряжения	ВН	0,045	—	8,4	—	нд
3.2.		СН1	—	—	8,4	—	нд
3.3.		СН2	1,55	6,890	—	2,705	нд
3.4.		НН	—1,847	0,123	8,4	0,559	нд

* — под данным термином понимается резерв мощности, который в данном случае, ограничен пропускной способностью обмотки ВН трансформатора 25МВА в режиме N-1. В виду отсутствия заявок на техприсоединения по данному ЦП, перспективный резерв мощности равен текущему.

ООО «Электросети» имеют дефицит мощности.

Таблица 45 – Существующие среднегодовые нагрузки ЦП 220/110

Наименова- ние ПС	Наименование присоединения	Нагрузка номиналь- ная In(A)	Нагрузка фактическая			
			Зимний максимум на 21 дек, In(A)	Загр. тр-ра %	Летний максимум на 15 июля, In(A)	Загр. тр-ра %
ГПП-701 (110/10 кВ)	яч.9	866	358	41,3	277	32
	яч.23	866	312	36	249	29
ГПП-702 (110/10 кВ)	яч.5	924	440	47,6	350	38
	яч.27	924	331	35,8	250	27
ГПП-1 СХК (110/10 кВ)	яч.13 ВРУ-10 кВ ГПП-1 – яч.5 РП-1	390	5,3	—	нет данных	—
	яч.25 ВРУ-10 кВ ГПП-1 – яч.16 РП-1	420	131,6	—	нет данных	—
	яч.18 ВРУ-10 кВ ГПП-1 – яч.9 РП-2	355	86,9	—	нет данных	—
	яч.4 ВРУ-10 кВ ГПП-1 – яч.2 РП-2	355	136,4	—	нет данных	—
	яч.30 ВРУ-10 кВ ГПП-1 – яч.14 РП-2	310	84,8	—	нет данных	—
ПС «Ор- ловка» (220/110/6)	Т-1	62,75	19,0	30,30	6	9,60
	Т-2	62,75	21,0	33,50	9	14,30
	ТСН-1	14,45	2,0	13,80	1	6,90
	ТСН-2	14,45	6,0	41,50	1	6,90
ГПП «Базо- вая» (110/6кВ)	ввод Т-18 яч. 29 РУ-6кВ ПС 110/6 кВ	875	74,04	23,76	0	0
	ввод Т-21 яч. 1 РУ-6кВ ПС 110/6 кВ	875	64,9	21,32	63,6	21,12

Таблица 46 – Существующие среднегодовые нагрузки ЦП 35/10/6

Наименова- ние ПС	Наименование присоединения	Нагрузка номиналь- ная In(A)	Нагрузка фактическая			
			Зимний максимум на 21 дек, In(A)	Загр. тр-ра %	Летний максимум на 15 июля, In(A)	Загр. тр-ра %
ПС Самусь (35/6 кВ)	Т-1	962	134	13,9	65	6,8
	Т-2	308	90	28,2	83	26,9
ПС «Вод- ник» (35/10 кВ)	—	1847,52	259	14	197	17,82

2.2. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и тепло-сетевых организаций

Существующая система централизованного теплоснабжения ЗАТО Северск разделена на три части: система теплоснабжения г. Северска, система теплоснабжения п. Самусь и система теплоснабжения п. Орловка.

В г. Северске теплоснабжение жилищного фонда и объектов социально-бытового и культурного назначения, а также промышленных объектов производится от теплоэлектроцентрали (далее – ТЭЦ) по тепловым сетям открытого акционерного общества «Тепловые сети» (далее – ОАО ТС). Передача тепловой энергии в паре и горячей воде потребителям промышленной зоны, подключенным к тепловым сетям АО «СХК», осуществляется сетевой компанией АО «СХК». Передача тепловой энергии в горячей воде потребителям промышленной зоны, подключенным к 3-ей северной тепломагистрали, осуществляется АО «РИР».

Зона эксплуатационной ответственности АО «СХК» в системе теплоснабжения от БУ-2 распространяется на всю систему теплоснабжения за исключением территорий, находящихся в эксплуатационной ответственности АО «РИР». Зона эксплуатационной ответственности АО «РИР» распространяется на зону прохождения 3-ей северной тепломагистрали.

Функциональная структура теплоснабжения г. Северска представлена на Рисунке 3.

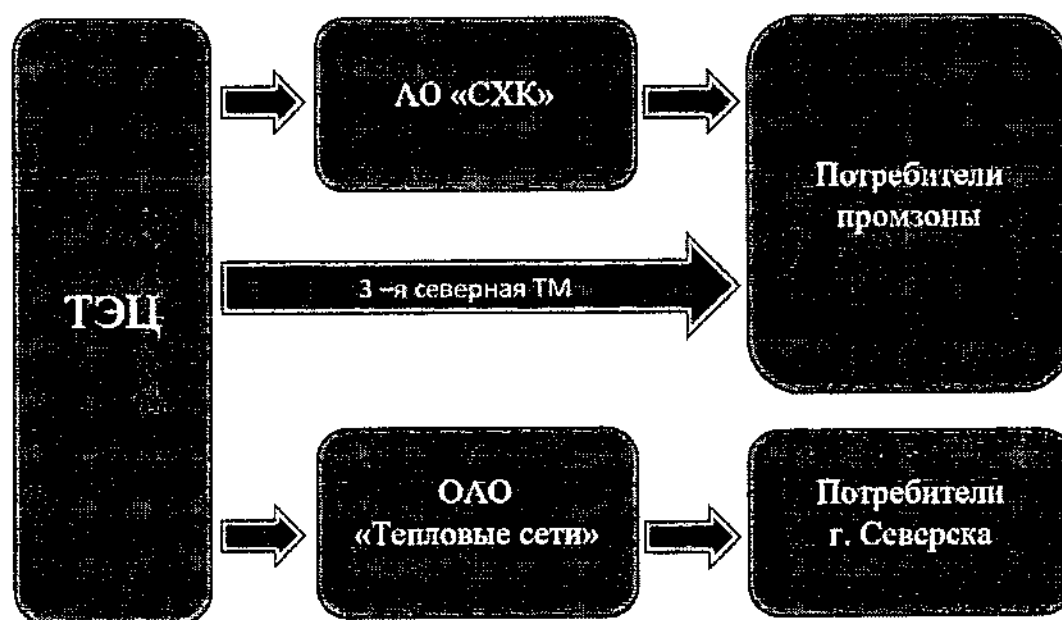


Рисунок 3 – Функциональная структура теплоснабжения г. Северска

В п. Самусь производство и транспортировка тепловой энергии осуществляются Обществом с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс» (далее – ООО «Тепло П»), эксплуатирующим центральную отопительную котельную (ЦОК) п. Самусь и котельную по ул. Камышка п. Самусь.

Функциональная структура теплоснабжения п. Самусь представлена на Рисунке 4.

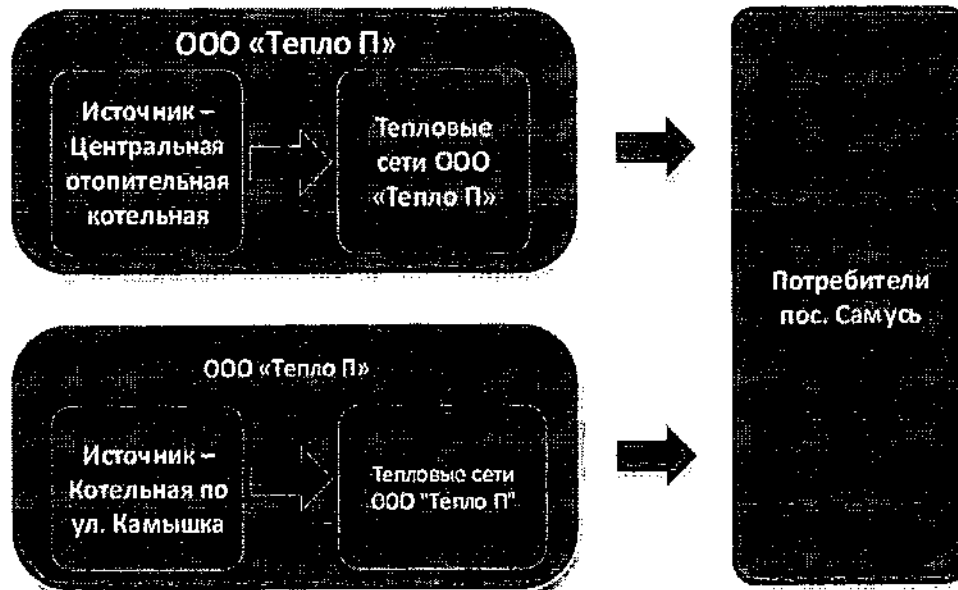


Рисунок 4 – Функциональная структура теплоснабжения п. Самусь

В п. Орловка производство и транспортировка тепловой энергии осуществляется ООО «Уют Орловка». ООО «Уют Орловка» эксплуатирует отопительную котельную п. Орловка по ул. Чкалова, 32 стр.2.

Функциональная структура теплоснабжения п. Орловка представлена на Рисунке 5.

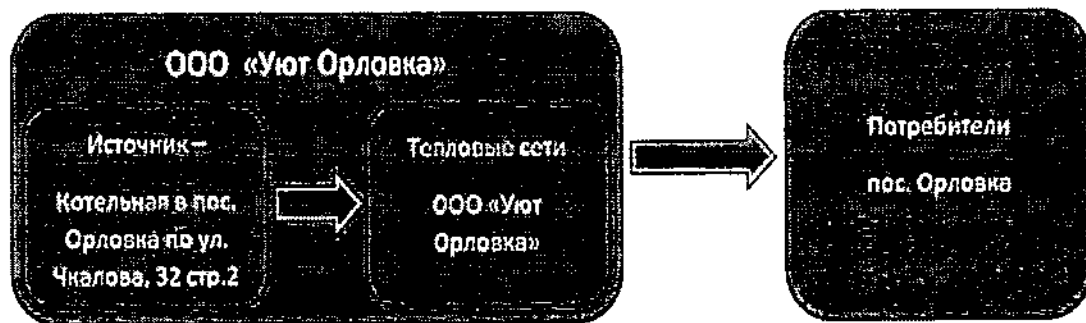


Рисунок 5 – Функциональная структура теплоснабжения п. Орловка

Зоны действия индивидуального теплоснабжения

Зонами действия индивидуального теплоснабжения в ЗАТО Северск являются:

- Зона индивидуальной жилой застройки на территории г. Северска;
- Зоны частного малоэтажного жилищного фонда п. Самусь и п. Орловка;
- Территория д. Кижирова.

Источники тепловой энергии

Теплоснабжение потребителей ЗАТО Северск осуществляется от источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – теплоэлектроцентрали ТЭЦ филиал АО «РИР» в г. Северск и локальных котельных:

- Центральная отопительная котельная (ЦОК) ООО «Тепло П» (п. Самусь);
- Котельная по ул. Камышка ООО «Тепло П» (п. Самусь).
- Котельная ООО «Уют Орловка» (п. Орловка).

Расположение источников теплоснабжения ЗАТО Северск представлено на Рисунке 6.



Рисунок 6 – Расположение источников теплоснабжения ЗАТО Северск

Общая установленная тепловая мощность источников ЗАТО Северск, обеспечивающая балансы покрытия присоединенной тепловой нагрузки, на 2023 год составила 1610,8 Гкал/ч.

Описание источников тепловой энергии основано на данных, полученных от теплоснабжающих организаций:

- АО «РИР»;
- ООО «Тепло П» (п. Самусь);
- ООО «Уют Орловка» (п. Орловка).

Комбинированная выработка тепловой и электрической энергии в г. Северске осуществляется на ТЭЦ филиала АО «РИР» в г. Северск (в дальнейшем – ТЭЦ) – промышленной электростанции с набором основного установленного оборудования, позволяющей удовлетворять производственные и отопительные тепловые нагрузки внешних потребителей с комбинированной выработкой теплоты, и электроэнергии. Тепловая энергия в виде пара и горячей воды (отопление, горячее водоснабжение, вентиляция) отпускается потребителям из теплофикационных и производственных отборов паровых турбин типа «Т», «ПТ» и «Р».

ТЭЦ введена в эксплуатацию в 1953 г. Основные мощности электростанции введены в работу в период 1953–1961 годов.

Центральная отопительная котельная (ЦОК) п. Самусь (ООО «Тепло П») введена в эксплуатацию в 1984 г., работает на природном газе, резервное топливо – топочный мазут марки М-100.

В котельной установлены три паровых котла: два котла типа ДКВР–10–13 ГМ единичной мощностью 5,62 Гкал/ч и один котел типа ДЕ 25–14 ГМ–О единичной мощностью 14,04 Гкал/ч. Все котлы производства ОАО «Бийский котельный завод» г. Бийск. Установленная мощность котельной составляет 25,28 Гкал/ч.

Котельная по ул. Камышка п. Самусь (ООО «Тепло П») введена в эксплуатацию в 1977 г., работает на твердом топливе (уголь). Установлены 3 водогрейных котла: КВр–1,86ТТ, НР – 18 и КВр–1,63. Установленная мощность котельной составляет 3,77 Гкал/час.

Модульно–газовая котельная п. Орловка (ООО «Уют Орловка») установленной мощностью 1,84 Гкал/ч, введена в эксплуатацию в 2014 г. Установлены 2 котла RIELLO RTQ 1020. Вид основного топлива – газ. В данный период котельная работает на резервном дизельном топливе, по причине отсутствия газоснабжения котельной.

Структура установленного основного оборудования источников теплоснабжения ЗАТО Селверск

Основное теплотехническое оборудование ТЭЦ включает в себя 9 турбоагрегатов и 12 котлов барабанного типа, П–образной компоновки, в целом имеющих принципиальное и конструктивное сходство, несмотря на поставку различными котлостроительными заводами.

Турбины подразделяются на две группы по температуре свежего пара:

- турбины ст. № 1–2, 7, 10 – имеют температуру свежего пара 500 °С;
- турбины ст. № 9, 11, 13, 15 – имеют температуру свежего пара 535 °С.

У турбины ст. №11 выполнена реконструкция с организацией отбора пара на нужды теплофикации.

В настоящее время на ТЭЦ разработан план замены устаревшего оборудования на период до 2025 г. В соответствии с этим планом предусматривается реконструкция котлоагрегатов и замена устаревшего турбинного оборудования. Турбоагрегат ст. №13 введен в эксплуатацию во второй половине 2022 г. взамен турбоустановки ВКТ–100 ст. №12. На 2025 г. намечен ввод двух турбоагрегата типа ПР–30–90 в соответствии с распоряжением Правительства РФ № 232–р от 07.02.2020.

Состав и характеристики генерирующего оборудования ТЭЦ на 01.01.2024 приведены в Таблицах 47–48.

Технические характеристики редуционно–охладительных установок (далее – РОУ) ТЭЦ представлены в Таблице 49.

Таблица 47 – Технические характеристики теплофикационных турбоагрегатов ТЭЦ

Турбоагрегат	Ст. N	Завод изготовитель	Год ввода	УЭМ, МВт	УТМ, Гкал/ч			Давление острого пара, кгс/см ²	Температура острого пара, град. °С
					УТМ всего, Гкал/час	Отопительных отборов	Промышленных отборов		
ВТ–25–4	1	ЛМЗ	1953	25	76,0	76,0	0,0	90	500
ВПТ–25–3	2	ЛМЗ	1953	25	91,5	21,5	70,0	90	500
ВПТ–25–3	7	УТЗ	1956	25	91,5	21,5	70,0	90	500
Р–12–90/16М	9	КТЗ	1982	12	90,0	0,0	90,0	90	535
Т–115–8,8	10	ЛМЗ	2008	100	156,0	156,0	0,0	90	500
ВКТ–100М	11	ХТГЗ	1959	100	158,0	158,0	0,0	90	535
Тп–100/110–90	13	УТЗ	2010	100	165	165	0,0	90	535
Р–12–90/18М	15	КТЗ	1988	12	90,0	0,0	90,0	90	535
Итого:	9 шт.	–	–	449	1 021	701	320	–	–

Таблица 48 – Технические характеристики энергетических котлоагрегатов ТЭЦ

Марка котла	Ст. N	Год ввода	Производительность, т/ч	Параметры перегретого пара		Вид сжигаемого топлива	
				давление, кгс/см ²	температура, °С	основное	резервное
ТП-230-2	2	1953	230	100	510	уголь	нет
БКЗ-230-9,8-510 КГТ	5	2009	230	100	510	уголь	газ
ТП-230-2	6	1955	230	100	510	уголь	нет
ТП-230-2	7	1956	230	100	510	уголь	нет
ТП-230	10	1959	230	100	510	уголь	газ
ТП-230	11	1959	230	100	510	уголь	газ
ТП-10	12	1959	220	100	540	уголь	нет
БКЗ-230-9,8-540 КГТ	13	2024 (плановый)	230	100	540	уголь	газ
ТП-10	14	1960	220	100	540	уголь	нет
ТП-10	15	1960	220	100	540	уголь	газ
БКЗ-230-9,8-540 КГТ	16	2009	230	100	540	уголь	газ
ТП-12	18	1961	220	100	540	уголь	газ
БКЗ-210-140-9	20	2000	210	100	540	уголь	газ
БКЗ-210-9,8-540 КГТ	21	2009	210	100	540	уголь	газ
ИТОГО	14 шт.						

Таблица 49 – Технические характеристики редукционно-охладительных установок ТЭЦ

Тип	Производительность, т/ч	Год ввода в эксплуатацию
РОУ 100/13 ст. №1	100	1953
РОУ 100/13 ст. №8	100	1966
РОУ 100/13 ст. №2	150	1961
РОУ 100/13 ст. №4	150	1967
РОУ 100/13 ст. №12	150	2008
РОУ 100/13 ст. №13	150	2008
РОУ 100/13 ст. №14	150	2008
РОУ 100/1,2 ст. №7	100	1967
РОУ 100/1,2 ст. №9	100	1954
РОУ 100/21 ст. №5	150	1966
РОУ 100/21 ст. №6	150	1966

Тип	Производительность, т/ч	Год ввода в эксплуатацию
БРОУ 100/18 ст. №1	100	1961
БРОУ 100/21 ст. №2	100	1961
РРОУ 100/13 ст. №1	50	1953
РОУ 100/1,2 ст. №2	50	1959

Данные по годам ввода в эксплуатацию, наработке и срокам достижения паркового ресурса энергетических котлов и паровых турбин ТЭЦ приведены в Таблицах 50–51. Данные по оборудованию котельных п. Самусь и п. Орловка представлены в Таблице 52.

Таблица 50 – Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса энергетических котлов ТЭЦ на конец 2023-его года

Ст. №	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, тыс. час.	Год проведения последнего тех. диагностирования	Наработка на 01.01.24, час.
1	ТП–230–2	1953	350 000,00		340727
2	ТП–230–2	1953	369 449,00	2021	346318
5	БКЗ–230–9,8–510 КГТ	2009	100 000,00	–	90880
6	ТП–230–2	1955	360 000,00	2016	329546
7	ТП–230–2	1956	320 000,00	2019	309602
9	ТП–230–3	1957	325 000,00		312806
10	ТП–230	1959	350 000,00	2020	322635
11	ТП–230	1959	325 000,00	2022	332140
12	ТП–10	1959	300 000,00	2013	259345
13	ТП–10	1959	300 000,00		260953
14	ТП–10	1960	300 000,00	2013	261691
15	ТП–10	1960	300 000,00	2013	295245
16	БКЗ–230–9,8–540 КГТ	2009	100 000,00	–	69445
17	ТП–10	1961	300 000,00		248531
18	ТП–12	1961	300 000,00	2013	251486
20	БКЗ–210–140–9	2000	100 000,00		52961
21	БКЗ–210–9,8–540 КГТ	2009	100 000,00	–	48055

Таблица 51 – Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса паровых турбин ТЭЦ на конец 2023-его года

Ст. №	Тип турбины	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, час.	Год проведения последнего тех. диагностирования	Наработка на 01.01.24, час.	Нормативное количество пусков	Количество пусков	Назначенный ресурс, час.
1	ВТ–25–4	1953	270 000,00	2020	444 828	900	391	461844
2	ВПТ–25–3	1953	270 000,00	2021	478 001	900	329	497395
3	ВК–50–2				263 696		306	
4	ВК–50–2				348 246		296	
5	ВК–50–2				360 236		272	

Ст. №	Тип турбины	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, час.	Год проведения последнего тех. диагностирования	Наработка на 01.01.24, час.	Нормативное количество пусков	Количество пусков	Назначенный ресурс, час.
6	БК-50-2М	1955			395 610		346	420357
7	ВГТ-25-3	1956	270 000,00	2020	466 554	900	309	475912
9	Р-12-90/16М	1982	270 000,00	–	165 685	900	140	270000
10	Т-115-8,8	2008	270 000,00	–	75 268	900	102	200000
11	ВКТ-100М	1959	270 000,00	2021	338 388	900	375	362428
12	ВКТ-100М	1959			267 487		278	320000
13	Тп-100/110-90	2022	220 000,00	–	11 013	900	15	170000
14	ВКТ-100М				262 424		264	
15	Р-12-90/18М	1988	270 000,00	–	164 343	900	126	270000

Таблица 52 – Структура и технические характеристики основного оборудования котельных на 2023 год

Таблица 32 – Структура и технические характеристики основного оборудования котельных на 2023 год									
№ п/п	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	КПД котлов, %	УРУТ по котельной на отпуск ¹ , кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
Основное топливо – газ									
1	Центральная отопительная котельная п. Самусь, ул. Набережная, 7	ДКВР-10-13 ГМ	1	2011	5,62	25,28	92,34	157,51	01.01.2011
		ДКВР-10-13 ГМ	1	2009	5,62		92,34		01.01.2009
		ДЕ-25-14 ГМ-О	1	2000	14,04		92,34		25.05.2023
Основное топливо – уголь									
2	Котельная ООО "Тепло П" п. Самусь, ул. Камышка, 2а, строение №11	НР-18	1	1987	0,77	3,77	60,0	181,61	н/д
		КВр-1,63	1	2020	1,40		80,0		н/д
		КВр-1,86-95Р	1	2023	1,60		82,0		н/д
Основное топливо – дизельное топливо									
3	Котельная ООО "Уют-Орловка" п. Орловка, ул. Чкалова, 32, стр. 2	Riello RTQ 1020	2	2014	0,92	1,84	91,0	154,93	н/д

Примечание: 1 – плановые показатели

Параметры установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

Установленная тепловая мощность ТЭЦ по данным на 01.01.2024 г составляет: по паро–производительности котлоагрегатов – 1610,8 Гкал/ч, по отборам турбоагрегатов – 918,0 Гкал/ч.

Данные по установленной электрической и тепловой мощности ТЭЦ за ретроспективный период представлены в Таблице 53.

Таблица 53 – Установленная электрическая и тепловая мощность ТЭЦ за 2019 – 2023 гг.

Год	Электрическая мощность, МВт		Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	
	установленная	располагаемая на конец года	общая	теплофикационных отборов турбин
2019	449,0	407,584	1713,8	1021,0
2020	449,0	407,584	1713,8	1021,0
2021	449,0	407,584	1720,8	1021,0
2022	399,0	368,8	1610,8	918,0
2023	399,0	368,8	1610,8	918,0

Установленная мощность оборудования локальных котельных ЗАТО Северск на 01.01.2024 составила 30,89 Гкал/час, в т.ч.:

– Центральная отопительная котельная (ЦОК) п. Самусь (ООО «Тепло П») – 25,28 Гкал/час;

– Котельная по ул. Камышка п. Самусь (ООО «Тепло П») – 3,77 Гкал/час;

– Котельная п. Орловка (ООО «Уют Орловка») – 1,84 Гкал/час.

Величина потребления тепловой мощности источников на собственные нужды котельных представлены в Таблице 54.

Таблица 54 – Параметры установленной тепловой мощности котельных на территории п. Самусь и п. Орловка

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Тепловая мощность котлов установленная	Ограничения установленной тепловой мощности	Тепловая мощность котлов располагаемая	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	Тепловая мощность котельной нетто
1	ЦОК п. Самусь	25,2800	0,0000	25,2800	0,3843	24,8957
2	Котельная по ул. Камышка с. Самусь	3,7700	0,0000	3,7700	0,0358	3,7342
3	Котельная п. Орловка	1,7540	0,0000	1,7540	0,0063	1,7477

Суммарная установленная тепловая мощность нетто источников теплоснабжения, расположенных на внегородских территориях ЗАТО Северск составляет 30,3776 Гкал/ч.

Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой мощности

Ограничения тепловой мощности ТЭЦ определяются неустребованностью паровой нагрузки с параметрами 1,6 МПа из противоавдавления турбоагрегатов №№ 9, 15 типа Р-12-90/18М.

На 01.01.2024 ограничения установленной тепловой мощности ТЭЦ отсутствуют.

Значения расчетного потребления тепловой мощности на собственные нужды ТЭЦ и тепловая мощность нетто станции в ретроспективном периоде приведены в Таблице 55.

Таблица 55 – Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность нетто ТЭЦ за 2019–2023 гг.

Год	Установленная мощность, Гкал/ч			Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч
	турбо агрегатов	Прочее (РОУ)	всего		
2019	1021	692,8	1713,8	99,0	1614,8
2020	1021	692,8	1713,8	99,0	1614,8
2021	1028	692,8	1720,8	99,0	1621,8
2022	918,0	692,8	1610,8	0,0	1610,8
2023	918,0	692,8	1610,8	0,0	1610,8

Ограничения установленной тепловой мощности на котельных, расположенных в п. Самусь и п. Орловка, отсутствуют. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования котельных по состоянию на 2023 г. не выдавались. Величина расхода тепловой энергии на собственные нужды колеблется в пределах от 0,36 % до 1,52 % от установленной тепловой мощности котельной.

Среднегодовая загрузка оборудования

В Таблице 56 представлены коэффициенты использования установленных электрической и тепловой мощностей ТЭЦ АО «РИР» в г. Северске за 2023 г.

Таблица 56 – Коэффициенты использования установленной электрической мощности и установленной тепловой мощности ТЭЦ

Годы (ретроспективный период)	КНУМ тепловой мощности, %	КНУМ электрической мощности, %
2019	17,1	28,5
2020	15,8	24,8
2021	16,6	24,3
2022	16,7	31,5
2023	—	66,7

Число часов использования установленной тепловой мощности на ТЭЦ ниже числа часов использования установленной электрической мощности. Это связано с выработкой конденсационной электроэнергии в летний период.

В Таблице 57 представлены сведения о среднегодовой загрузке оборудования котельных в п. Самусь и п. Орловка за 2023 г.

Таблица 57 – Среднегодовая загрузка оборудования

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2023 год	
			Выработка тепловой энергии, Гкал	Число часов использования УТМ, час.
1	ЦОК п. Самусь, ул. Набережная 7	25,280	48 132,33 ¹	1 904
2	Котельная по ул. Камышка 2а, стр. 11, п. Самусь	3,7700	2 658,66 ²	705
3	Котельная п. Орловка	1,8400	1 850,96 ²	1 006
	Средневзвешенное значение	30,890	52 641,96	1 704

Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Учет отпуска тепловой энергии в тепловые сети от ТЭЦ осуществляется при помощи приборов учета тепловой энергии, измеряющих и показывающих параметры сетевой воды и пара по месту установки первичных преобразователей.

В Таблице 58 приведены данные о приборах учета отпуска тепловой энергии, установленных на ТЭЦ.

Таблица 58 – Характеристика приборов учета отпуска тепла и теплоносителя от ТЭЦ

Наименование прибора	Место установки	Дата проверки	Межповерочный интервал	Дата следующей проверки	Дата ввода в эксплуатацию
Тепловычислитель СПТ-961	I, III паропровод	17.04.2017	4	16.04.2021	01.01.2003
Тепловычислитель СПТ-961	II паропровод	27.09.2018	4	26.09.2022	01.01.2003
Тепловычислитель СПТ-961	IV паропровод	28.05.2019	4	27.05.2023	01.01.2006
Тепловычислитель СПТ-961	V паропровод	13.11.2019	4	12.11.2023	01.01.2004
Тепловычислитель СПТ-962	БУ2 1,2 Северная	17.07.2018	4	16.07.2022	28.10.2019
Тепловычислитель СПТ-962	БУ2 3 Северная	17.07.2018	4	16.07.2022	28.10.2019
Тепловычислитель СПТ-962	БУ2 подпитка	17.07.2018	4	16.07.2022	28.10.2019
Расходомер Геликон РУЛ	БУ2 1 Северная прямая	30.03.2018	4	29.03.2022	28.10.2019
Расходомер Геликон РУЛ	БУ2 1 Северная обратная	30.03.2018	4	29.03.2022	28.10.2019
Расходомер Геликон РУЛ	БУ2 2 Северная прямая	30.03.2018	4	29.03.2022	28.10.2019
Расходомер Геликон РУЛ	БУ2 2 Северная обратная	30.03.2018	4	29.03.2022	28.10.2019
Расходомер Геликон РУЛ	БУ2 3 Северная прямая	30.03.2018	4	29.03.2022	28.10.2019
Расходомер Геликон РУЛ	БУ2 3 Северная обратная	30.03.2018	4	29.03.2022	28.10.2019
Расходомер Геликон РУЛ	БУ2 подпитка	30.03.2018	4	29.03.2022	28.10.2019
Расходомер Метран-100ДД	I паропровод	21.06.2019	3	20.06.2022	01.01.2012
Расходомер Метран-150СДЗ	II паропровод	06.04.2016	5	05.04.2021	01.01.2014
Расходомер Метран-100ДД	III паропровод	21.06.2019	3	20.06.2022	01.06.2011
Расходомер Метран-100ДД	IV паропровод	21.06.2019	3	20.06.2022	01.01.2004

Наименование прибора	Место установки	Дата проверки	Межповерочный интервал	Дата следующей проверки	Дата ввода в эксплуатацию
Расходомер Метран-100ДЦ	V паропровод	30.07.2019	3	29.07.2022	01.06.2011
Датчик давления Метран-75G3	БУ2 1 Северная прямая	05.07.2018	5	04.07.2023	28.10.2019
Датчик давления Метран-75G3	БУ2 1 Северная обратная	06.07.2018	5	05.07.2023	28.10.2019
Датчик давления Метран-75G3	БУ2 2 Северная прямая	06.07.2018	5	05.07.2023	28.10.2019
Датчик давления Метран-75G3	БУ2 2 Северная обратная	06.07.2018	5	05.07.2023	28.10.2019
Датчик давления Метран-75G3	БУ2 3 Северная прямая	06.07.2018	5	05.07.2023	28.10.2019
Датчик давления Метран-75G3	БУ2 3 Северная обратная	06.07.2018	5	05.07.2023	28.10.2019
Датчик давления Метран-75G3	БУ2 подпитка	06.07.2018	5	05.07.2023	28.10.2019
Датчик давления Метран-100ДИ	I паропровод	17.05.2019	3	16.05.2022	01.01.2008
Датчик давления Сапфир-22ДИ	II паропровод	29.05.2019	2	28.05.2021	01.01.2004
Датчик давления АИР-20/М2	III паропровод	30.07.2019	5	28.07.2024	01.01.2003
Датчик давления Сапфир-22ДИ	IV паропровод	06.10.2017	2	06.10.2019	01.01.2018
Датчик давления Метран-100ДИ	V паропровод	17.05.2019	3	16.05.2022	01.06.2009
Датчик температуры ТСМ/1-1088	БУ2 сырая вода	11.07.2018	2	10.07.2020	28.10.2019
Датчик температуры ТСМ/1-1088	БУ2 1 Северная прямая	11.07.2018	2	10.07.2020	28.10.2019
Датчик температуры ТСМ/1-1088	БУ2 1 Северная обратная	11.07.2018	2	10.07.2020	28.10.2019
Датчик температуры ТСМ/1-1088	БУ2 2 Северная прямая	11.07.2018	2	10.07.2020	28.10.2019
Датчик температуры ТСМ/1-1088	БУ2 2 Северная обратная	11.07.2018	2	10.07.2020	28.10.2019
Датчик температуры ТСМ/1-1088	БУ2 3 Северная прямая	11.07.2018	2	10.07.2020	28.10.2019
Датчик температуры ТСМ/1-1088	БУ2 3 Северная обратная	11.07.2018	2	10.07.2020	28.10.2019
Датчик температуры ТСМ/1-1088	БУ2 подпитка	11.07.2018	2	10.07.2020	28.10.2019
Датчик температуры ТСП 1088	I паропровод	26.08.2019	2	25.08.2021	14.10.2019
Датчик температуры ТСП 9201	II паропровод	26.08.2019	2	25.08.2021	14.10.2019
Датчик температуры ТСП 1088	III паропровод	31.07.2019	2	30.07.2021	26.08.2019
Датчик температуры ТСП-Н	IV паропровод	31.07.2019	2	30.07.2021	26.08.2019
Датчик температуры ТХК	V паропровод	18.02.2016	5	16.02.2021	18.05.2016

Учет тепловой энергии на котельных п. Самусь и п. Орловка ведется с помощью автоматизированной технологической и коммерческой системы учета тепловой энергии.

Имеется эксплуатационная документация на узлы учета: паспорта, действующие свидетельства о поверке, руководства по эксплуатации на средства измерений, входящих в узел учета.

Характеристики приборов учета по котельным, а также последняя предоставленная информация о поверках приборов учета тепловой энергии представлены в Таблице 59.

По котельной «ЦОК» п. Самусь данные о поверке предоставлены не были, последние данные о поверке прибора учета – 10.10.2016 г.

Таблица 59 – Характеристика приборов учета отпуска тепла от источника

№ кот.	Наименование котельной, адрес	Марка прибора	Количество приборов	Дата поверки (месяц, год).
1	ЦОК п. Самусь	СПТ 961	1	10.10.2016 г.
2	Котельная по ул. Камыника п. Самусь	ЭНКОНТ зав. № 2800	1	11.10.2021 г.
3	Котельная п. Орловка	СПТ 961	1	08.10.2019 г.

Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

В период 2019 – 2023 отказов на источниках теплоснабжения и тепловых сетях (аварий, инцидентов) не зафиксировано.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования ТЭЦ Филиал АО «РИР» в г. Северске по состоянию на 2023 год не выдавались.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования котельных расположенных в п. Самусь и п. Орловка по состоянию на 2023 год не выдавались.

Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения

Схема магистральных тепловых сетей г. Северска – двухтрубная, радиальная, с наличием перемычек резервирования между основными магистралями, отходящими от источника теплоснабжения ТЭЦ АО «РИР» г. Северска.

Тепловые сети выполнены в основном с подземной канальной и надземной прокладкой. Тепловая изоляция выполнена в большей степени из минераловатных изделий с незначительной долей ППУ.

Описание тепловых сетей, сооружений на них включает в себя информацию, содержащуюся в электронной модели системы теплоснабжения (параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам).

Организацией, эксплуатирующей тепловые сети в г. Северске, является открытое акционерное общество «Тепловые сети» в дальнейшем ОАО ТС, на долю которой приходится 78,52% от общей протяженности всех сетей теплоснабжения ЗАТО Северск (Таблица 60). ОАО «ТС» осуществляет передачу тепловой энергии от ТЭЦ АО «РИР» (от БУ–1) потребителям в г. Северске.

Протяженность магистральных тепловых сетей АО «СХК» от БУ–2 с диаметром $du=400$ мм, протяженностью в однострубно́м исчислении 81851 м (доля 14,89% от общей протяженности ЗАТО Северск), с материальной характеристикой 32748 м².

Сети горячего водоснабжения в г. Северске отсутствуют.

Таблица 60 – Протяженность тепловых сетей теплоснабжающих (теплосетевых) организаций ЗАТО Северск

Наименование предприятия	Протяженность сетей теплоснабжения в однострубно́м исчислении, км	Удельный вес в общей протяженности, %
ОАО ТС	431,636	78,52
АО СХК	81,851	14,89
ООО «Тепло П» п. Самусь	33,859	6,16
ООО «Уют Орловка» п. Орловка	2,378	0,43

Наименование предприятия	Протяженность сетей теплоснабжения в однотрубном исчислении, км	Удельный вес в общей протя- женности, %
ИТОГО	549,724	100%

Протяженность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации ОАО ТС на 01.01.2024 г., составляет 431,636 км в однотрубном исчислении. Протяженности тепловых сетей котельных расположенных на внегородских территориях ЗАТО Северск, общая протяженность тепловых сетей на 01.01.2024 г. составляет 36,237 км.

По состоянию на момент актуализации схемы теплоснабжения в ЗАТО Северск функционируют повысительные насосные станции, центральные тепловые пункты и аккумуляторные баки: в г. Северск на балансе ОАО ТС находятся и функционируют в системе теплоснабжения города 2 ПНС и 1 аккумуляторный бак.

В качестве покровного слоя используется стеклопластик, рубероид, листы оцинкованной стали и листы из алюминиевых сплавов. Общее состояние теплоизоляции магистральных трубопроводов оценивается как удовлетворительное.

По сведениям теплоснабжающих организаций имеются следующие основные виды нарушений, характерные для сетевого хозяйства г. Северска:

- затопление тепловых камер;
- парение в колодцах и тепловых камерах;
- подтопление трубопроводов при подземной прокладке;
- частичное (локальное) разрушение тепловой изоляции трубопроводов или ее полное отсутствие.

Таблица 61 – Характеристика оборудования насосных станций ОАО ТС

Насосная станция	Адрес	Марка насосов	Количество насосов (в т.ч. в резерве), шт	Расход, м³/час	Давление на входе, Па	Давление на выходе, Па	Схема присоединения насосов к магистральным трубопроводам	Состояние каждого насоса
ПНС-1	подкачивающая насосная станция ПНС-1, расположенная по адресу г. Северск, ул. Парусинка, 20 находится в эксплуатации общества согласно концессионному соглашению № 68 от 30.12.2010 г. Технологическое оборудование ПНС-1 не используется в процессе передачи тепловой энергии по тепловым сетям ОАО ТС							
ПНС-2	г. Северск, ул. Парусинка, 26	СЭ-1250-70-11	8 (3)	1 250	46 091 205	74 530 240	параллельное присоединение насосов	удовлетворительное
ПНС-3	г. Северск, ул. Сосновая, 5	СЭ-2500-60-11	4 (1)	1 466	21 574 430	4 991 404	параллельное присоединение насосов	удовлетворительное

Таблица 62 – Характеристика тепловых сетей ТМ 3-я Северная, находящихся в эксплуатации АО «РИР»

Таблица 02 - Характеристика тепловых сетей ГТЭ-3 А Северная, находящаяся в эксплуатации ГС «ГТЭ»											
№ п/п	Наименование участка (района) эксплуатации тепловых сетей	Протяженность участка по трассе в 1-ом трубном исполнении, м	Протяженность участка по трассе в 2-х трубном исполнении, м	Количество тепловых камер (пунктов) шт.	Условный диаметр труб, Ду, мм	Способ прокладки (бесканальная, в каналах, надземная)	Среднегодовые температуры воды в оС*		Объем воды в сетях, м3	Год проектирования участка тепловой сети (год монтажа)	Виды тепловой изоляции участка тепловой сети**
							подающей линии	обратной линии			
Отопление, ГВС											
1	г. Северск	20460	10230	6	800	надземная	77,53	46,40	10335,8	2008г.	Маты минераловатные

Таблица 63 – Общая характеристика магистральных тепловых сетей АО «СХК»

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в одностру- бном исчислении, м	Материальная характеристика, м2
400	81851,04	32747,75
Всего	81851,04	32747,75

Таблица 64 – Способы прокладки магистральных тепловых сетей АО «СХК»

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в одностру- бном исчислении, м	Материальная характеристика, м2
Надземная	41241,84	17411,49
непроходной канал	40609,2	15336,26
Всего	81851,04	32747,75

Таблица 65 – Распределение протяженности и материальной характеристики по годам прокладки тепловых сетей АО «СХК»

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в одностру- бном исчислении, м	Материальная характеристика, м2
До 1990	81510,04	32726,7
С 1991 по 1998	341	21,1
Всего	81851,04	32747,75

Отпуск тепла от котельных п. Самусь и п. Орловка осуществляется по тепловым сетям, имеющим общую протяженность 39362,67 м (в однострубном исчислении). Наибольшую протяженность имеют тепловые сети в зоне действия котельной «ЦОК».

Структура тепловых сетей в зонах действия котельных показана на Рисунке 7.

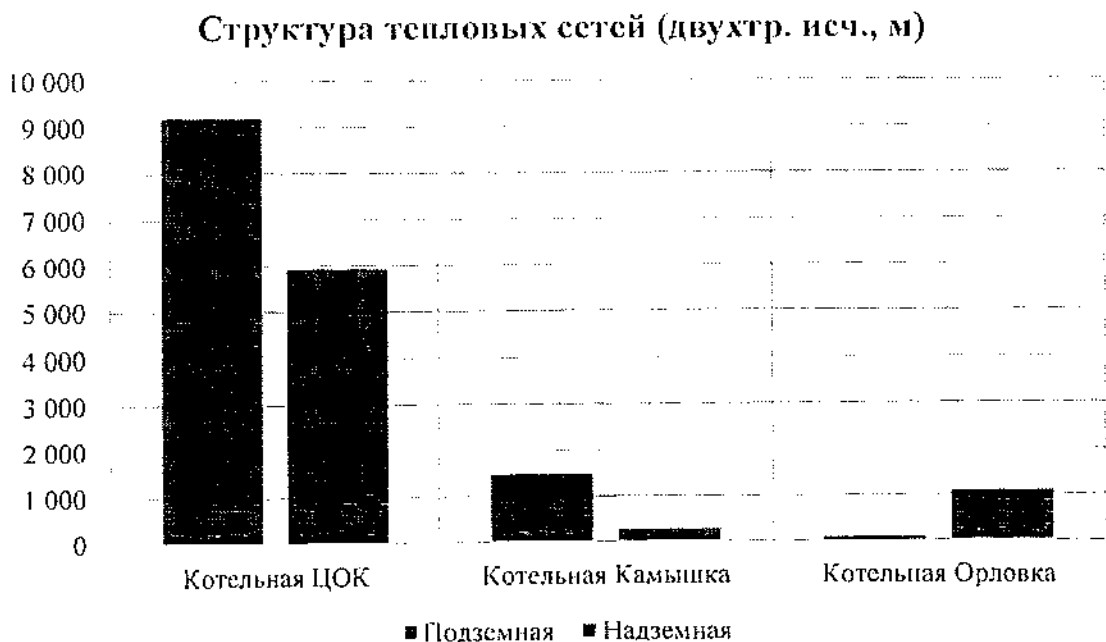


Рисунок 7 – Структура тепловых сетей по видам прокладки

Отпуск тепла от котельной «ЦОК» осуществляется по 4-х трубной схеме, общая протяженность тепловых сетей в зоне действия котельной составляет 15 158,5 м (в переводе в двухтрубные). Структура тепловых сетей показана на Рисунке 8.

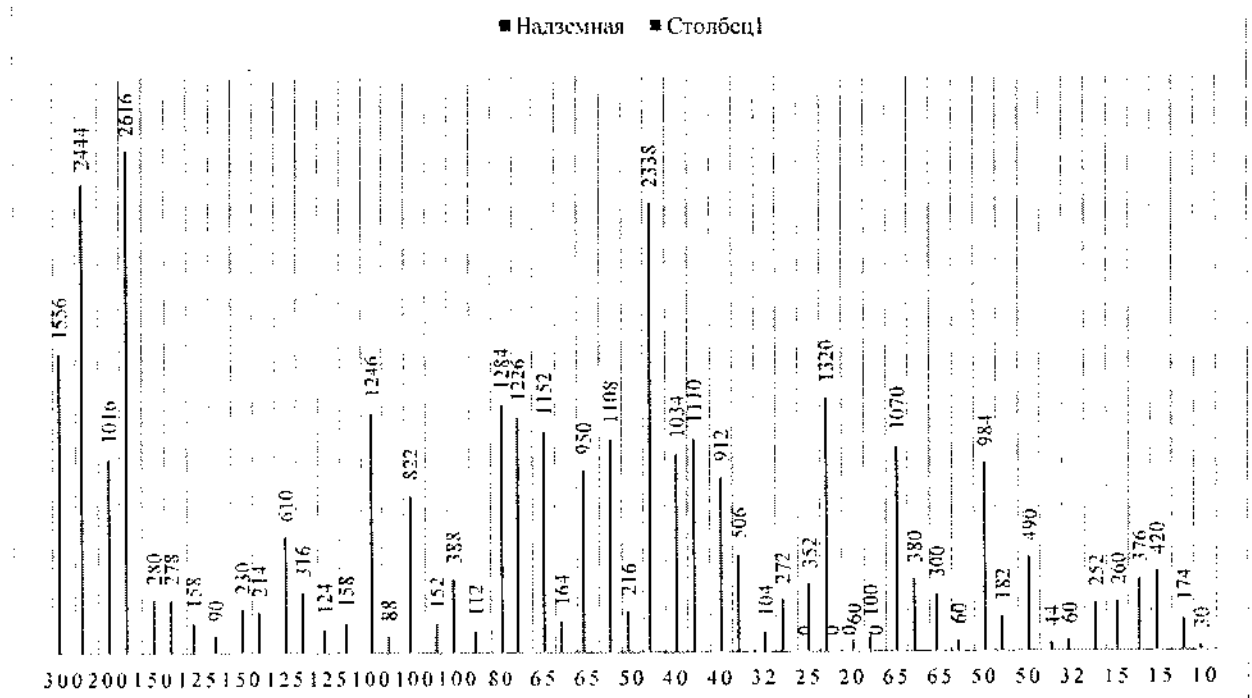


Рисунок 8 – Структура тепловых сетей в зоне действия котельной «ЦОК»

В соответствии с Рисунком 8 в зоне действия котельной преобладает подземная, надземная прокладка тепловых сетей, наибольшую суммарную протяженность имеют сети с диаметром условного прохода трубы 200 мм.

Отпуск тепла от котельной «Камышка» осуществляется по 2-х трубной схеме, общая протяженность тепловых сетей в зоне действия котельной составляет 3542,4 м (в однострубно́м исполнении, в двухтрубном исполнении). Структура тепловых сетей показана на Рисунке 9.

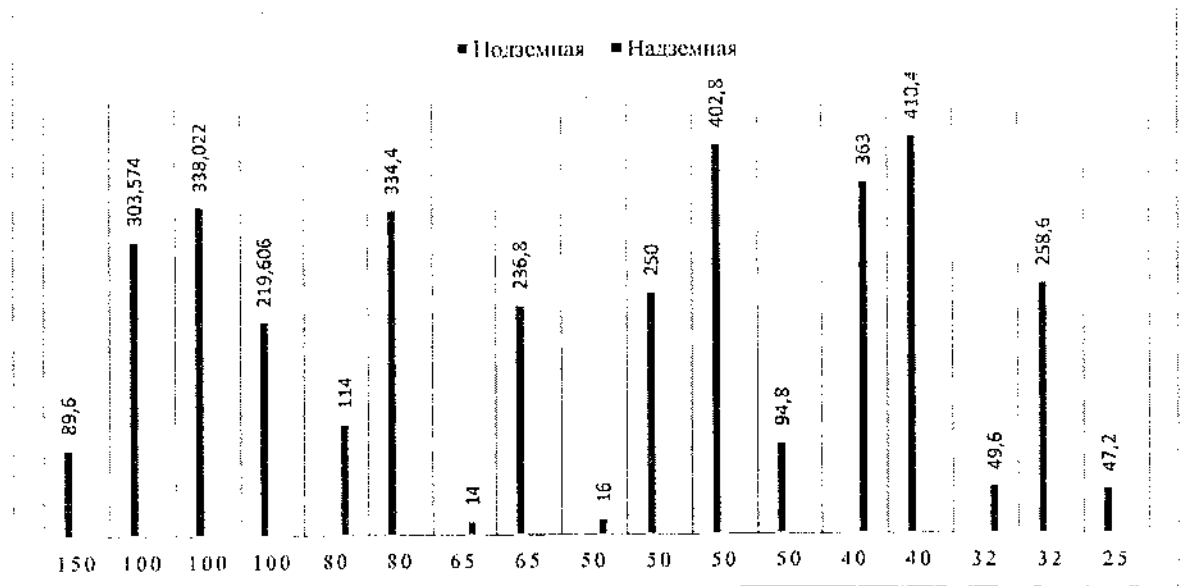


Рисунок 9 – Структура тепловых сетей в зоне действия котельной «Камышка»

В соответствии с Рисунком 9 в зоне действия котельной преобладает подземная прокладка тепловых сетей, наибольшую суммарную протяженность имеют сети с диаметром условного прохода трубы 100 мм.

Отпуск тепла от котельной п. Орловка осуществляется по 2-х трубной схеме, общая протяженность тепловых сетей в зоне действия котельной составляет 2378,4 м (в однострубно́м исчислении, в двухтрубном исполнении). Структура тепловых сетей показана на Рисунке 10.

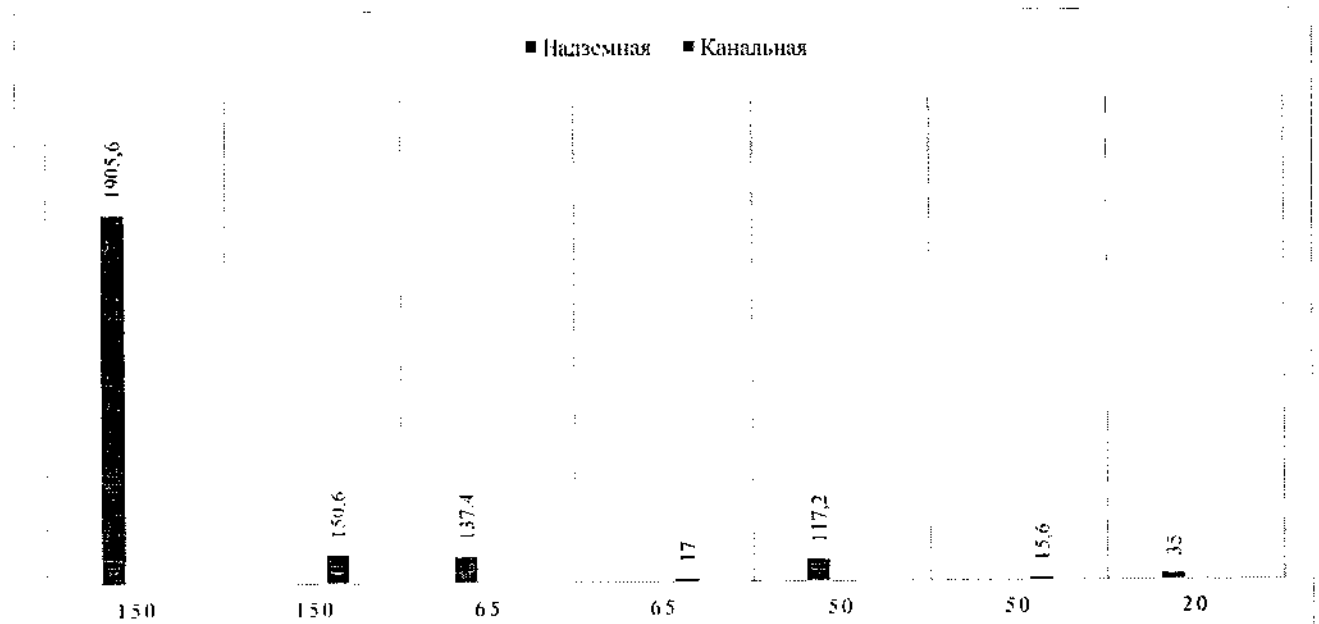


Рисунок 10 – Структура тепловых сетей в зоне действия котельной п. Орловка

В соответствии с Рисунком 10, в зоне действия котельной преобладает надземная канальная прокладка тепловых сетей, наибольшую суммарную протяженность имеют сети с диаметром условного прохода трубы 150 мм.

В п. Самусь на балансе ООО «Тепло Плюс» находятся и функционируют в системе теплоснабжения 11 центральных тепловых пунктов.

Организацией эксплуатирующей тепловые сети от котельной в п. Орловка является ООО «Уют Орловка. ООО «Уют Орловка» осуществляет передачу тепловой энергии от котельной потребителям в п. Орловка. Тепловая сеть двухтрубная; тепловые сети выполнены в основном надземной прокладкой, другие виды прокладки занимают незначительный объем (по материальной характеристике). Тепловая изоляция выполнена в основном из минераловатных изделий. Протяженность трубопроводов сетевой воды 1189,2 м в двухтрубном исполнении. Центральные тепловые пункты на балансе ООО «Уют Орловка» отсутствуют.

По данным теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, на момент актуализации схемы теплоснабжения около 76 % от общей протяженности сетей ЗАТО Северск эксплуатируются более 28 лет. Сети теплоснабжения, эксплуатируемые менее 25 лет, составляют 20,2 %, в том числе сети, эксплуатируемые менее 10 лет – 3 % общего объема тепловых сетей.

Общий уровень износа тепловых сетей по состоянию на 01.01.2024 г. оценивается как высокий. Бухгалтерский износ тепловых сетей, с учетом модернизации (реконструкции), капитальных ремонтов составляет 87,1 %.

В качестве изоляционных материалов для тепловых сетей применяются маты минераловатные. Незначительное количество трубопроводов имеют изоляцию из ППУ. В качестве покровного слоя используется стеклопластик, рубероид, листы оцинкованной стали и листы из алюминиевых сплавов. Общее состояние теплоизоляции магистральных трубопроводов оценивается как удовлетворительное.

По сведениям теплоснабжающих организаций, имеются следующие основные виды нарушений, характерные для сетевого хозяйства г. Северска:

- затопление тепловых камер;
- парение в колодцах и тепловых камерах;
- подтопление трубопроводов при подземной прокладке;
- частичное (локальное) разрушение тепловой изоляции трубопроводов или ее полное отсутствие.

В Таблице 66 приведены сведения о компенсирующих устройствах в зонах действия источников с комбинированной выработкой тепловой энергии

Таблица 66 – Сведения о компенсирующих устройствах в зонах действия источников с комбинированной выработкой тепловой энергии

Система теплоснабжения	П-образные
Всего в системах ТС	3148
магистральные	1286
квартальные	1862

Состояние тепловых сетей п. Самусь оценивается как неудовлетворительное, т.к. 95% тепловых сетей введено в эксплуатацию более 25 лет назад, 5% сетей эксплуатируются в пределах 10-ти лет.

В п. Орловка состояние тепловых сетей оценивается как удовлетворительное, год ввода сетей в эксплуатацию 2003.

Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

По данным предоставленным ОАО ТС перечень бесхозяйных сетей представлен в Таблице 67.

Таблица 67 – Перечень бесхозяйных сетей ОАО ТС

Наименование участка (района) эксплуатации тепловых сетей	Протяженность участка по трассе в 1-о трубном исполнении, м	Протяженность участка по трассе в 2-х трубном исполнении, м	Количество тепловых камер (пунктов) шт.	Условный диаметр труб, Ду, мм	Количество труб, шт.	Способ прокладки (бесканальная, в каналах, надземная)	Тип линии	Год ввода в эксплуатацию участка тепловой сети	Виды тепловой изоляции участка тепловой сети**
г. Северск, ул. Северная, д.36	146,00	146,00	0	100	1	На открытом воздухе	Подающая линия	01.01.2007	СТД
	146,00			100	1	На открытом воздухе	Обратная линия		СТД
г. Северск, проезд Новый, д.1	42,00	42,00	0	100	1	В непроходных каналах	Подающая линия	01.01.2004	СТД
	42,00			100	1	В непроходных каналах	Обратная линия		СТД
г. Северск, ул. Ленина, д.130	65,00	65,00	0	80	1	В непроходных каналах	Подающая линия	01.01.2017	СТД
	65,00			80	1	В непроходных каналах	Обратная линия		СТД
Итого:	506	253,00							

Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов

Тепловые камеры на магистральных и внутриквартальных тепловых сетях ЗАТО Северск выполнены в подземном исполнении и имеют следующие конструктивные особенности:

- основание тепловых камер монолитное железобетонное;
- стены тепловых камер выполнены в железобетонном исполнении из блоков и кирпича; имеется небольшой процент тепловых камер с исполнением стен монолитным железобетоном;
- перекрытие тепловых камер выполнено из сборного железобетона (балки, плиты); имеется небольшой процент тепловых камер с исполнением перекрытий монолитным железобетоном.

Павильоны на магистральных тепловых сетях выполнены в надземном исполнении из сборного железобетона.

На территории г. Северска расположены 3 подкачивающие насосные станции, расположенные на магистральных тепловых сетях и находящихся на балансе ОАО ТС:

- ПНС–1 – оборудование демонтировано, выведено из эксплуатации;
- ПНС–2 – с повысительной группой насосов, работающей на подающих трубопроводах 2й и 3й Южных тепломагистралей;
- ПНС–3 – с понизительной группой насосов, работающей на обратном трубопроводе 3 Южной тепломагистрали, в работе один насос.

На балансе ОАО ТС ЦТП отсутствуют.

Тепловые камеры на тепловых сетях от котельных выполнены как в подземном, так и в надземном исполнении и имеют следующие конструктивные особенности:

- основание тепловых камер бетонное;
- стены тепловых камер выполнены в основном из кирпича и бетона;
- перекрытие тепловых камер выполнено из деревянных крышек, имеется небольшой процент тепловых камер с исполнением железобетонного перекрытия.

Также к сооружениям на тепловых сетях п. Самусь относятся центральные тепловые пункты. На балансе ООО «Тепло Плюс» в п. Самусь находится 11 ЦТП, оборудованные циркуляционными насосами. Насосное оборудование, установленное на ЦТП представлено в Таблице 70.

На балансе ООО «Уют Орловка» ЦТП отсутствуют.

Таблица 68 – Центральные тепловые пункты (далее – ЦТП) теплосетевой организации в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Тепло Плюс»

Год актуализации (разработки)	Количество ЦТП	Средняя тепловая мощность ЦТП, Гкал/ч
2020	11	11,15
2021	11	11,15
2022	11	11,15
2023	11	11,15
2024	11	11,15
Всего	11	11,15

Таблица 69 – Индивидуальные тепловые пункты (далее – ИТП) теплосетевой организации в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Тепло Плюс»

Год актуализации (разработки)	Количество ЦТП	Средняя тепловая мощность ЦТП, Гкал/ч
2020	11	4,97
2021	11	4,97
2022	11	4,97

Год актуализации (разработки)	Количество ЦТП	Средняя тепловая мощность ЦТП, Гкал/ч
2023	11	4,97
2024	11	4,97
Всего	11	4,97

Таблица 70 – Насосное оборудование, установленное на ЦТП

Наименование ЦТП	Назначение (циркуляционные, подпиточный)	Тип насоса	Марка электродвигателя	Характеристика насоса Н – напор, п – частота вращения	Количество
ЦТП №1	Циркуляционный насос контура отопления	UPE	40–120F	С частотным преобразователем	2
ЦТП №2	Циркуляционный насос контура отопления	CRE	32–2	С частотным преобразователем	2
	Циркуляционный насос контура ГВС	UPS	25–80	Н=5,5 м Q=3,57 м³/ч	2
ЦТП №3	Циркуляционный насос контура отопления	CRE	32–2–2	С частотным преобразователем	2
ЦТП №3а	Циркуляционный насос контура отопления	ALPHA	25–60	С частотным преобразователем	2
ЦТП №4	Циркуляционный насос контура отопления	CRE	16–30/2	С частотным преобразователем	2
ЦТП №5	Циркуляционный насос контура отопления	MAGNA UPE	50–120	С частотным преобразователем	2
ЦТП №6	Циркуляционный насос контура отопления	CRE	32–2–2	С частотным преобразователем	2
	Циркуляционный насос контура ГВС	UPS	25–80	Н=5,5 м Q=3,57 м³/ч	2
ЦТП №7	Циркуляционный насос контура отопления	CRE	90–1	С частотным преобразователем	2
ЦТП №8	Циркуляционный насос контура отопления	CRE	90–1	С частотным преобразователем	2
ЦТП №9	Циркуляционный насос контура отопления	CRE	45–1–1	С частотным преобразователем	2
	Циркуляционный насос контура ГВС	UPS	25–80	Н=5,5 м Q=3,57 м³/ч	2
ЦТП №10	Циркуляционный насос контура отопления	UPE	65–120F	С частотным преобразователем	2
	Циркуляционный насос контура ГВС	UPS	32–120F	Н=9,6 м Q=13 м³/ч	2

Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности

Применение температурного графика 150/70 °С от БУ–1 ТЭЦ АО «СХК» обусловлено тем, что оборудование источника, магистральные и распределительные тепловые сети, а также системы теплоснабжения абонентов спроектированы под данный температурный график. В настоящее время ТЭЦ АО «СХК», в силу технических ограничений, не в состоянии поддерживать температуру в подающих магистралях выше 130 °С. При понижении температуры наружного воздуха ниже –32 °С (срезка) технические ограничения могут приводить к «недотопу» потребителей.

В связи с этим, был сформирован скорректированный график температуры сетевой воды БУ № 1 ТЭЦ Филиала АО «РИР» в г. Северске, представленный в Таблице 71.

Таблица 71 – Скорректированный график температур сетевой воды БУ № 1 ТЭЦ Филиала АО «РИР» в г. Северске

Т _{нв} , °С	Т ₁ , °С	Т ₂ , °С	Т _{нв} , °С	Т ₁ , °С	Т ₂ , °С
+ 10	70	48	- 15	94	52
+ 9	70	48	- 16	96	53
+ 8	70	47	- 17	98	54
+ 7	70	47	- 18	100	54
+ 6	70	46	- 19	102	55
+ 5	70	46	- 20	104	56
+ 4	70	45	- 21	106	57
+ 3	70	44	- 22	108	57
+ 2	70	44	- 23	110	58
+ 1	70	43	- 24	112	59
+ 0	70	43	- 25	114	60
- 1	70	42	- 26	116	60
- 2	70	42	- 27	118	61
- 3	71	42	- 28	120	62
- 4	73	43	- 29	122	62
- 5	75	44	- 30	124	63
- 6	77	45	- 31	126	64
- 7	79	46	- 32	128	65
- 8	81	46	- 33	128	62
- 9	83	47	- 34	128	61
- 10	85	48	- 35	128	60
- 11	87	49	- 36	128	57
- 12	89	50	- 37	128	55
- 13	91	50	- 38	128	53
- 14	93	51	- 39	128	51
			- 40	128	48

*Расчет температуры обратного трубопровода для температуры НВ -31 и ниже выполнен по формуле $Q=c*m*(T_{под} - T_{обр})$ исходя из расчетного количества тепла по графику 150/70 при постоянной массе теплоносителя и температуре подающего трубопровода

Графики температур сетевой воды БУ-2 (Рисунок 11)

$T_{нв}, ^\circ\text{C}$	$T_1, ^\circ\text{C}$	$T_2, ^\circ\text{C}$	$T_{нв}, ^\circ\text{C}$	$T_1, ^\circ\text{C}$	$T_2, ^\circ\text{C}$
+10	34	30	-15	86	64
+9	36	31	-16	88	64
+8	38	33	-17	90	65
+7	40	35	-18	92	65
+6	42	36	-19	95	65
+5	43	38	-20	98	66
+4	45	38	-21	100	66
+3	47	39	-22	102	66
+2	49	40	-23	104	66
+1	52	41	-24	106	67
0	55	41	-25	108	67
-1	57	45	-26	110	67
-2	59	49	-27	112	67
-3	61	50	-28	114	67
-4	63	51	-29	116	67
-5	65	52	-30	118	67
-6	67	53	-31	119	68
-7	69	54	-32	121	68
-8	71	55	-33	123	68
-9	73	56	-34	124	68
-10	75	58	-35	125	69
-11	77	60	-36	126	69
-12	79	61	-37	127	69
-13	81	62	-38	128	70
-14	84	63	-39	130	70

Рисунок 11 – График температур сетевой воды в режиме № 1 - № 4 от БУ-2 ТЭЦ Филиала АО «РИР» в г. Северске

Системы отопления теплопотребителей котельных п. Самусь подключены по зависимой схеме без смешения. Регулирование отпуска тепла качественное, путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе в соответствии с прогнозируемой температурой наружного воздуха.

Регулирования отпуска тепла с сетевой водой в отопительный период от источников осуществляется качественным способом в рамках сегмента температурного графика 95/70 °С для котельной «ЦОК»; 80/60 °С для котельной «Камышка». Для котельной расположенной в п. Орловка используется температурный график 90/60 °С.

Температурный график отпуска тепловой энергии от котельных п. Самусь приведен на Рисунках 12–13.

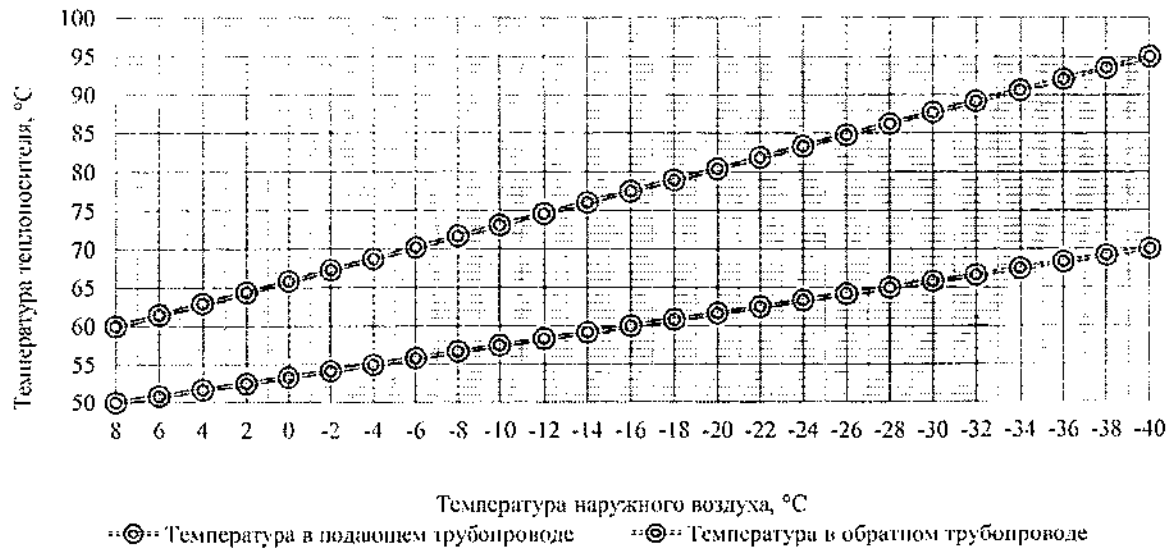


Рисунок 12 – Температурный график режима работы котельной «ЦОК»

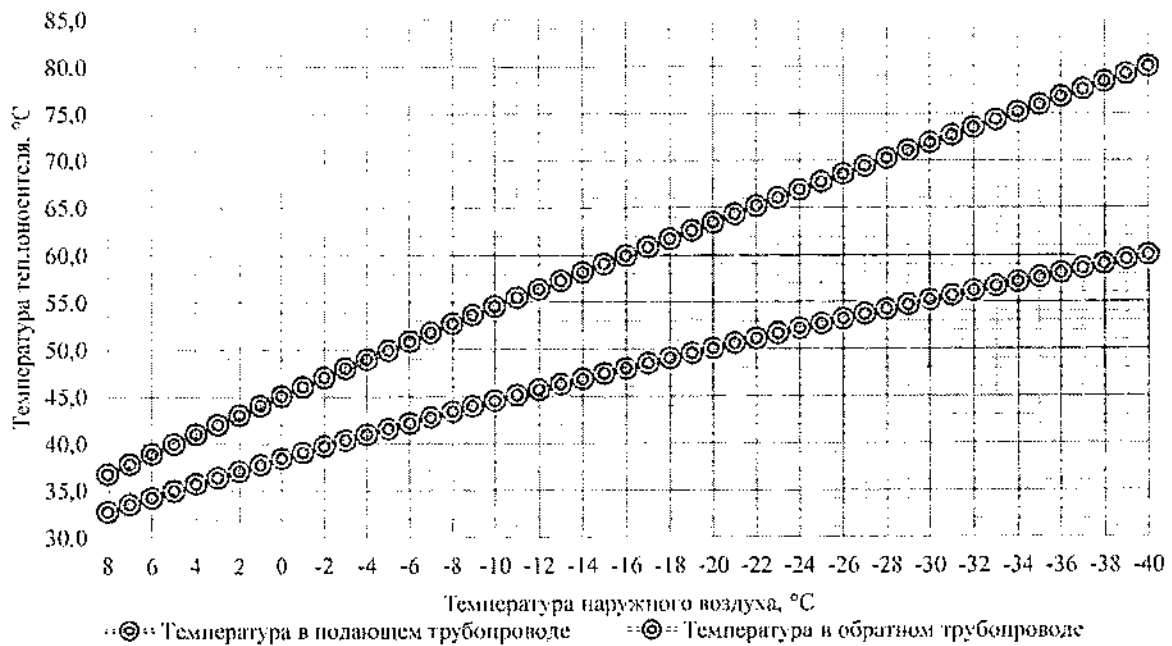


Рисунок 13 – Температурный график режима работы котельной «Камышка»

Наладка теплоиспользующих устройств и абонентских тепловых установок производится в соответствии с действующими графиками качественного регулирования по отопительной нагрузке.

Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов)

Статистика повреждений на тепловых сетях представлена в Таблице 72.

Таблица 72 – Статистика повреждений на тепловых сетях

Наименование	Количество повреждений, шт.				
	2019	2020	2021	2022	2023
Тепловые сети ОАО ТС	87	99	90	119	130

Аварий с прекращением теплоснабжения и ГВС потребителей в отчетных периодах не было.

Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

Суммарная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей ЗАТО Северск на 01.01.2024 г. (при расчетных температурах наружного воздуха) составляет 1043,5598 Гкал/час, в том числе по элементам территориального деления (Таблица 73):

- г. Северск – 1026,0460 Гкал/час (98,3 % от общей нагрузки);
- п. Самусь (ЦОК) – 15,7063 Гкал/час (1,5 % от общей нагрузки);
- п. Орловка – 1,1405 Гкал/час (0,1 % от общей нагрузки);
- п. Самусь (Камышка) – 0,6673 Гкал/час (0,1 % от общей нагрузки).

Таблица 73 – Договорная тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии ЗАТО Северск (без учета потерь на тепловых сетях)

№ п/п	Наименование расчетного элемента территориального деления	Тепловая нагрузка потребителей всего, Гкал/ч	в т. ч. по видам теплоснабжения, Гкал/ч		
			на отопление	на вентиляцию	на ГВС
1	г. Северск	1026,0460	428,0437	39,1994	197,2209
2	п. Самусь (ЦОК)	15,7060	13,1660	0,6240	1,9160
3	п. Самусь (Камышка)	1,1405	1,1072	0,0625	1,1697
4	п. Орловка	0,6673	0,6554	0,0000	0,0118
	ВСЕГО по ЗАТО Северск	1043,5598	442,9723	39,8859	200,3184

Для оценки спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления использованы данные отдела по работе на розничных рынках филиала АО «РИР» г. Северска.

В соответствии с ч. 2 ст. 13, ст. 15 ФЗ «О теплоснабжении» от 27.07.2010 г. №190-ФЗ поставка тепловой энергии осуществляется в соответствии с заключаемыми договорами энергоснабжения.

Договорные тепловые нагрузки (оценка спроса на тепловую мощность) г. Северска по группам потребителей тепловой энергии с распределением по видам тепловых нагрузок при расчетных температурах наружного воздуха представлены в Приложениях П1–П9 «Тепловые нагрузки потребителей города» Главы 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения г. Северска до 2035 г.

Значения тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии представлены в Таблице 74.

Таблица 74 – Значения тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии на 31.12.2023 г.

Источник тепловой энергии	Тепловые нагрузки, Гкал/ч			Потери тепловой энергии, Гкал/ч	Нагрузка на коллекторе, Гкал/ч
	отопление	вентиляция	ГВС		
ТЭЦ	208,1056	19,0579	95,8845	60,9609	559,8023
ЦОК	13,1350	0,6240	1,9530	2,0501	17,7621
Камышка	1,1072	0,0625	1,1697	0,0603	2,3997
Орловка	0,6554	0,0000	0,0118	0,0602	0,7274

Расчетные часовые тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии определялись с учетом приведения тепловых нагрузок на отопление и вентиляцию к расчетной температуре наружного воздуха, а также с учетом показаний приборов учета тепловой энергии у потребителей (Приказ Минстроя РФ №99_17-03-2014 «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя»).

Распределение полученной оценки расчетной тепловой нагрузки по видам тепловой нагрузки (отопление, вентиляция, горячее водоснабжение, технология, потери в тепловых сетях и расход мощности на хозяйственные нужды) получено на основе пропорционального метода деления договорных тепловых нагрузок.

Описание причин возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

В целом по системе теплоснабжения ЗАТО Северск дефицит тепловой мощности не наблюдается.

Однако следует отметить, что для ТЭЦ наблюдается дефицит тепловой мощности нетто по турбоагрегатам по отношению к договорной нагрузке внешних потребителей, что приводит к использованию редуцированного пара при низких температурах наружного воздуха и снижению годовых показателей тепловой экономичности станции.

Технико-экономические показатели систем теплоснабжения ЗАТО Северск **Анализ финансового состояния теплоснабжающей организации**

Технико-экономические показатели работы ТЭС г. Северска

Основные технико-экономические показатели приводятся по следующим теплоснабжающим и теплосетевым организациям:

- ТЭЦ АО «РИР» г. Северск;
- ОАО ТС г. Северск;
- ООО «Тепло Плюс» п. Самусь;
- ООО «Уют Орловка» п. Орловка.

В 2023 году от источников с комбинированной выработкой энергии АО «РИР» отпущено 1961,04 тыс. Гкал.

В Таблице 75 приведены суммарные значения отпуска тепловой энергии всеми энергоисточниками ЗАТО Северск. В 2023 г. ТЭЦ обеспечивали 97,4 % отпуска тепловой энергии.

Таблица 75 – Отпуск тепловой энергии энергоисточниками ЗАТО Северск в 2023 г.

Наименование	тыс. Гкал/год
Всего отпущено тепловой энергии в т.ч.	1961,04
– от ТЭЦ АО «РИР»	1909,44
– от котельных	51,60

Выработка и отпуск электроэнергии на ТЭС г. Северска

В Таблице 76 представлены ретроспективные данные по выработке и отпуску электроэнергии от ТЭЦ г. Северска.

Таблица 76 – Выработка и отпуск электроэнергии от ТЭЦ АО «РИР» г. Северск в 2019–2023 гг., млн. кВт*ч

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	Млн. кВт*ч	1122,696	971,653	957,315	1102,039	1 198,060
в теплофикационном режиме	Млн. кВт*ч	526,319	528,192	487,915	541,992	574,080
в конденсационном режиме	Млн. кВт*ч	596,377	443,461	469,400	560,047	623,980
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	Млн. кВт*ч	264,899	248,061	241,102	217,455	214,800
Всего отпущено с шин ТЭЦ	Млн. кВт*ч	857,797	723,592	716,212	884,584	983,270

Выработка электроэнергии за 2023 год ТЭЦ ЗАТО Северск составила 1 198,06 млн. кВтч. По сравнению с фактом 2022 года выработка электроэнергии увеличилась на 8,7 %. Это связано с работой ТЭС АО «РИР» согласно заданному диспетчерскому графику.

Отпуск тепловой энергии источника АО «РИР»

В Таблице 77 представлены ретроспективные данные по отпуску тепловой энергии от источника АО «РИР».

Таблица 77 – Отпуск тепловой энергии от источника АО «РИР» в г. Северск в 2019–2023 гг., тыс. Гкал

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
АО «РИР»	Тыс. Гкал	2175,905	1979,667	2137,667	2007,021	1909,440

В рассматриваемый период наибольший отпуск тепловой энергии отмечен в 2019 году, в целом по периоду среднегодовой отпуск тепла составляет 2041,94 тыс. Гкал.

Удельные расходы топлива по ТЭС г. Северска

На Рисунках 14–15 отражена динамика изменения удельных расходов условного топлива на отпуск электрической и тепловой энергии, соответственно.

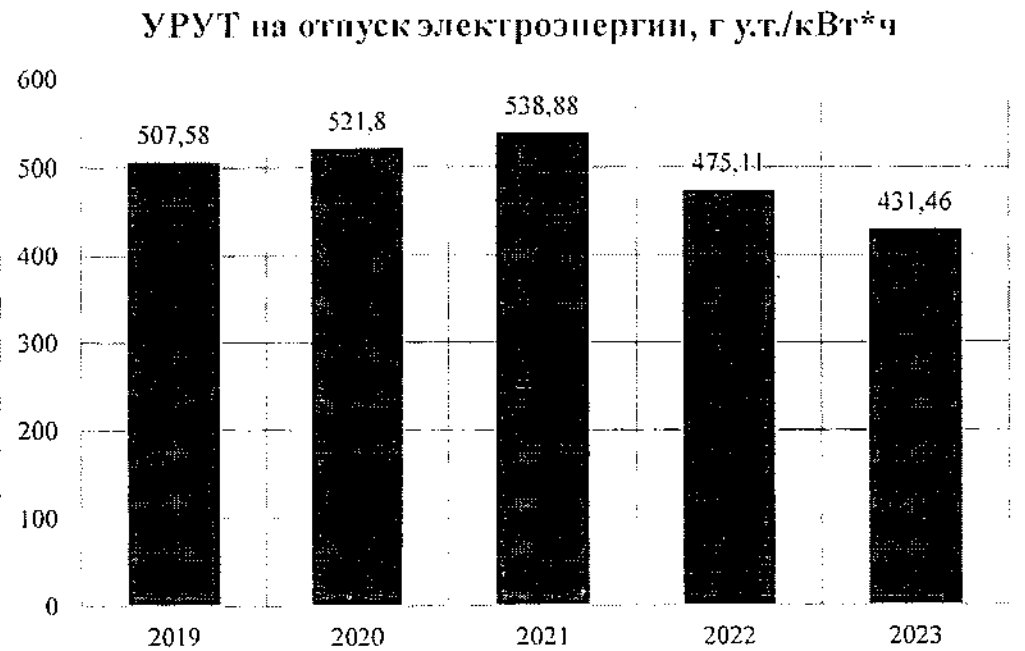


Рисунок 14 – Динамика изменения удельного расхода условного топлива на отпуск электрической энергии ТЭЦ АО «РИР»

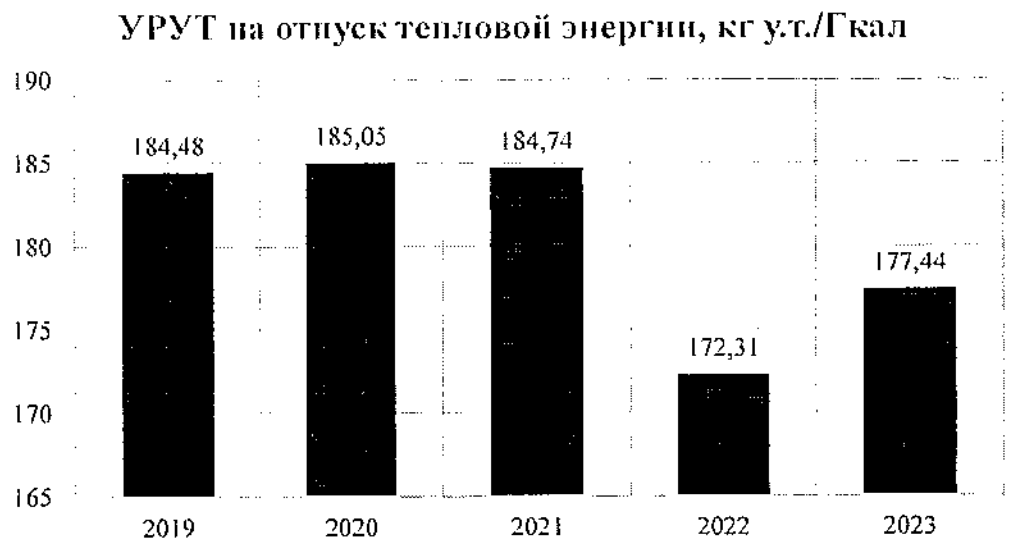


Рисунок 15 – Динамика изменения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии ТЭЦ АО «РИР»

Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в 2019–2023 гг на ТЭС АО «РИР» изменялся в интервале 172,31–185,05 кг у.т./Гкал.

Затраты тепла на собственные нужды источника АО «РИР»

Анализ данных по тепловым собственным нуждам источников АО «РИР» в г. Северске в период 2019–2023 гг. (Таблица 78) показал: в 2019 году был отмечен наибольший расход тепловой энергии на собственные нужды относительно отпуска тепловой энергии.

Таблица 78 – Затраты тепловой энергии на собственные нужды ТЭЦ в г. Северск в 2019–2023 гг., Гкал

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
АО «РИР»	Тыс. Гкал	389,5347	385,0306	372,1819	350,3566	362,37



Рисунок 16 – Динамика изменения затрат тепловой энергии на собственные нужды ТЭЦ АО «РИР»

Технико-экономические показатели работы котельных города

Отпуск тепловой энергии котельными в 2023 г.

Отпуск тепловой энергии котельными ЗАТО Северск в 2023 г. представлен в Таблице 79, доля отпуска тепловой энергии котельных по принадлежности – на Рисунке 17.

Таблица 79 – Отпуск тепловой энергии котельными Северска в 2023 г., Гкал

Наименование ТСО	Значение за 2023 год
Всего отпущено тепловой энергии от котельных, в т.ч.:	51 600,3
ЦОК п. Самусь	47 277,7
ООО «Тепло II» п. Самусь, ул. Камышка	2 478,2
ООО «Уют Орловка» п. Орловка	1 844,4

Структура отпуска тепловой энергии по источникам ТЭ

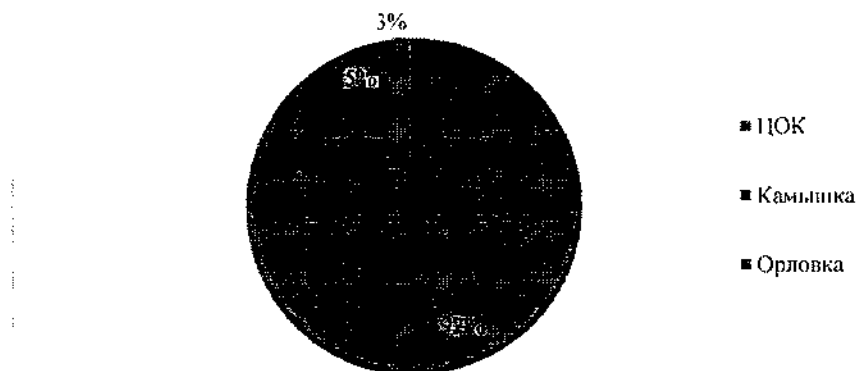


Рисунок 17 – Структура отпуска тепловой энергии котельными г. Северск по принадлежности котельных

Из Рисунка 17 видно, что на Центральную отопительную котельную п. Самусь приходится большая часть отпуска тепловой энергии (порядка 92 %).

Удельные расходы условного топлива на отпуск тепловой энергии

Данные по удельным расходам топлива по некоторым локальным котельным представлены в Таблице 80.

Таблица 80 – Значения удельных расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных в зонах деятельности г. Северск, кг у.т./Гкал

Котельная	Вид основного топлива	2022 (факт)	2023 (факт)	2024 (план)
ЦОК п. Самусь	Природный газ	157,28	157,51	156,79
ООО «Тепло П» п. Самусь, ул. Камышка	Уголь	169,54	181,61	181,61
ООО «Уют Орловка» п. Орловка	Дизельное топливо	131,00	154,93	154,93

Собственные нужды котельных

Значения расхода тепла на собственные нужды (на 2023 год) для котельной ЦОК п. Самусь составит 1,78%, для ООО «Тепло П» п. Самусь, ул. Камышка 0,95%, для ООО «Уют Орловка» п. Орловка 0,37%.

Структура себестоимости производства, передачи и распределения тепловой энергии

Структура себестоимости производства тепловой энергии представлена теплоснабжающими предприятиями, являющимися основными крупными поставщиками теплоэнергии для потребителей, а также на основании представленных данных.

Основные технико-экономические показатели финансово-хозяйственной деятельности указанных теплоснабжающих предприятий за 2023 год приведены в Таблице 81.

Таблица 81 – Результаты финансово-хозяйственной деятельности АО «РИР»

№ п/п	Наименование показателя		Единица измерения	Теплоснабжающая организация
				АО «РИР»
1	Вид регулируемой деятельности		х	комбинированная выработка
2	Выручка от регулируемой деятельности		тыс. руб.	2 355 562,45
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:		тыс. руб.	2 924 410,95
4	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность)		тыс. руб.	–
5	Расходы на топливо		тыс. руб.	1 231 739,91
5.1.	газ природный по регулируемой цене	Стоимость	тыс. руб.	1 087 137,91
		Объем	тыс. м3	198 782,44
		Стоимость за единицу объема	тыс. руб.	5,47
		Стоимость доставки	тыс. руб.	–
		Способ приобретения	х	прямая закупка
5.2.	уголь каменный	Стоимость	тыс. руб.	135 720,16
		Объем	тонны	39 982,64
		Стоимость за единицу объема	тыс. руб.	3,39
		Стоимость доставки	тыс. руб.	–
		Способ приобретения	х	конкурентная процедура
5.3.	мазут	Стоимость	тыс. руб.	8 881,84
		Объем	тонны	318,45
		Стоимость за единицу объема	тыс. руб.	27,89
		Стоимость доставки	тыс. руб.	–
		Способ приобретения	х	биржевые торги
6	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе		тыс. руб.	119 837,28
7	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)		руб.	1,22
8	Объем приобретенной электрической энергии		тыс. кВт.ч	98 344,47
9	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе		тыс. руб.	48 769,36
10	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе		тыс. руб.	22 686,03
11	Расходы на оплату труда		тыс. руб.	162 331,67
12	Отчисления на социальные нужды		тыс. руб.	51 737,70
13	Расходы на амортизацию основных производственных средств		тыс. руб.	133 036,50
14	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности		тыс. руб.	96,10
15	Коммерческие расходы		тыс. руб.	48 988,97
16	Управленческие расходы		тыс. руб.	207 408,63

Описание динамики утвержденных цен (тарифов) по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет

С 2019 года и по настоящее время в Северске действует следующая схема:

АО «РИР» поставляет:

– тепловую энергию и горячую воду конечным потребителям г. Северска (за исключением собственного потребления);

- тепловую энергию с коллектора, тепловую энергию на компенсацию потерь, теплоноситель – ОАО ТС;
- тепловую энергию конечным потребителям промышленной зоны (за исключением собственного потребления);
- тепловую энергию на компенсацию потерь – АО «СХК».

Тарифы на тепловую энергию устанавливаются Департаментом тарифного регулирования Томской области в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145.

Динамика утвержденных тарифов, устанавливаемых органом исполнительной власти Томской области в области государственного регулирования цен (тарифов) (далее – ДТР ТО) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации за период (2022–2024 гг.) гг. представлена в Таблицах 82–89.

Таблица 82 – Утвержденные тарифы для АО «Русатом Инфраструктурные решения» на 2022 год

Наименование ресурсоснабжающей организации	Установленные тарифы		Ед. изм.	Период		Реквизиты Приказа ДТР ТО
				01.01.2022–30.06.2022	01.07.2022–30.11.2022	
Акционерное общество «Русатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331)	Тарифы на тепловую энергию для потребителей в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети»		руб./Гкал	1 444,57 (1 733,48)*	1 531,24 (1 837,49)*	№ 1–181/9(446) от 15.12.2021
	Тарифы на тепловую энергию для потребителей в системе теплоснабжения ЗАТО Северск, не включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети»		руб./Гкал	1 486,39	1 486,39	№ 1–181/9(446) от 15.12.2021
	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источниками тепловой энергии, на которых производится теплоноситель		руб./куб.м	6,05	7,66	№ 9–180/9(447) от 15.12.2021
	Тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), поставляемую потребителям в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети»	Компонент на теплоноситель	руб./куб.м	6,05 (7,26)*	7,66 (9,19)*	№ 9–179/9 (448) от 15.12.2021
		Компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1 444,57 (1 733,48)*	1 531,24 (1 837,49)*	
	Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии теплоснабжающей организации		руб./Гкал	912,65	987,90	№ 1–182/9(442) от 15.12.2021
	Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии		руб./Гкал	912,65	987,90	№ 1–443 от 15.12.2021

* – с НДС для населения, без НДС для прочих потребителей

Таблица 83 – Утвержденные тарифы для АО «Русатом Инфраструктурные решения» на 2023 год

Наименование ресурсоснабжающей организации	Установленные тарифы	Ед. изм.	Период		Реквизиты Приказа ДТР ТО
			01.12.2022–30.06.2023	01.07.2023–31.12.2023	
Акционерное общество «Русатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331)	Тарифы на тепловую энергию для потребителей в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети»	руб./Гкал	1 702,68 (2 043,22)*	1 702,68 (2 043,22)*	№ 1–118/9(397) от 25.11.2022
	Тарифы на тепловую энергию для потребителей в системе теплоснабжения ЗАТО Северск, не включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети»	руб./Гкал	1 827,59	1 827,59	№ 1–118/9(397) от 25.11.2022
	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источниками тепловой энергии, на которых производится теплоноситель	руб./куб.м	7,66	7,66	№ 9–105/9(399) от 25.11.2022
	Тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), предоставляемую потребителям в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети»	Компонент на теплоноситель	руб./куб.м	7,66 (9,19)*	№ 9–103/9 (400) от 25.11.2022
		Компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1 702,68 (2 043,22)*	
	Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии теплоснабжающей организации	руб./Гкал	1 116,65	1 116,65	№ 1–104/9(396) от 25.11.2022
	Тарифы на тепловую энергию, предоставляемую теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии	руб./Гкал	1 116,65	1 116,65	№ 1–398 от 25.11.2022

* – с НДС для населения, без НДС для прочих потребителей

Таблица 84 – Утвержденные тарифы для АО «Русатом Инфраструктурные решения» на 2024 год

Наименование ресурсоснабжающей организации	Установленные тарифы	Ед. изм.	Период		Реквизиты Приказа ДТР ТО	
			01.01.2024–30.06.2024	01.07.2024–31.12.2024		
Акционерное общество «Русатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331)	Тарифы на тепловую энергию для потребителей в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети»	руб./Гкал	1 702,68 (2 043,22)*	2 214,63 (2 657,56)*	№ 1–145/9(553) от 20.12.2023	
	Тарифы на тепловую энергию для потребителей в системе теплоснабжения ЗАТО Северск, не включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети»	руб./Гкал	1 827,59	2 433,49	№ 1–145/9(553) от 20.12.2023	
	Тарифы на тепловую энергию для потребителей в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети Открытого акционерного общества «Тепловые сети», имеющих право на льготу по оплате тепловой энергии (мощности), в том числе через тепловые сети других теплосетевых и теплоснабжающих организаций, за исключением тарифов теплоснабжающих организаций, установленных иными приказами Департамента тарифного регулирования Томской области	руб./Гкал	1 702,68 (2 043,22)*	1 924,03 (2 308,84)*	№ 1–555 от 20.12.2023	
	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источниками тепловой энергии, на которых производится теплоноситель	руб./куб.м	7,66	8,61	№ 9–143/9(552) от 20.12.2023	
	Тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), поставляемую потребителям в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети»	Компонент на теплоноситель	руб./куб.м	7,66 (9,19)*	8,61 (10,33)*	№ 9–142/9 (554) от 20.12.2023
		Компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1 702,68 (2 043,22)*	2 214,63 (2 657,56)*	
	Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии теплоснабжающей организации	руб./Гкал	1 116,65	1 496,89	№ 1–146/9(550) от 20.12.2023	
	Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии	руб./Гкал	1 116,65	1 496,89	№ 1–551 от 20.12.2023	

* – с НДС для населения, без НДС для прочих потребителей

Таблица 85 – Утвержденные тарифы для Открытого акционерного общества «Тепловые сети» на 2022–2024 гг.

Наименование ресурсоснабжающей организации	Установленные тарифы	Ед. изм.	Период		Реквизиты Приказа ДТР ТО	Период		Реквизиты Приказа ДТР ТО	Период		Реквизиты Приказа ДТР ТО
			01.01.2022–30.06.2022	01.07.2022–30.11.2022		01.12.2022–30.06.2023	01.07.2023–31.12.2023		01.01.2024–30.06.2024	01.07.2024–31.12.2024	
Открытое акционерное общество «Тепловые сети» (ИНН 7024024860)	Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям	руб./Гкал	496,94	496,94	№ 1–272/9(444) от 15.12.2021	542,79	542,79	№ 1–257/9(401) от 25.11.2022	542,79	578,46	№ 1–233/9(559) от 20.12.2023

* без НДС

Таблица 86 – Утвержденные тарифы для ОА «СХК» на 2022–2024 гг.

Наименование ресурсоснабжающей организации	Установленные тарифы	Ед. изм.	Теплоноситель	Период		Реквизиты Приказа ДТР ТО	Период		Реквизиты Приказа ДТР ТО	Период		Реквизиты Приказа ДТР ТО
				01.01.2022–30.06.2022	01.07.2022–30.11.2022		01.12.2022–30.06.2023	01.07.2023–31.12.2023		01.01.2024–30.06.2024	01.07.2024–31.12.2024	
Акционерное общество «Сибирский химический комбинат» (ИНН 7024029499)	Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям акционерного общества «Сибирский химический комбинат»	руб./Гкал	Вода	434,46	456,26	№ 1–325/9(445) от 15.12.2021	602,61	602,61	№ 1–253/9(402) от 25.11.2022	602,61	583,46	№ 1–487/9(563) от 20.12.2023
			Пар	460,71	464,34		557,20	557,20		557,20	732,36	

* без учета НДС

Таблица 87 – Утвержденные тарифы для потребителей пос. Орловка ЗАТО Северск на 2022–2024 гг.

Наименование ресурсоснабжающей организации	Установленные тарифы	Ед. изм.	Период		Реквизиты Приказа ДТР ТО	Период		Реквизиты Приказа ДТР ТО	Период		Реквизиты Приказа ДТР ТО
			01.01.2022–30.06.2022	01.07.2022–30.11.2022		01.12.2022–30.06.2023	01.07.2023–31.12.2023		01.01.2024–30.06.2024	01.07.2023–31.12.2024	
Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка» (ИНН 7024044994)	Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Орловка закрытого административно-территориального образования Северск	руб./Гкал	8 624,44	8 922,83	№ 1–71/9(571) от 20.12.2021	9 049,78	9 049,78	№ 1–467/9(267) от 24.11.2022	9 049,78	9 979,53	№ 1–198/9(172) от 29.11.2023

* НДС не предусмотрен

Таблица 88 – Утвержденные тарифы для потребителей котельной «Камышка» пос. Самусь ЗАТО Северск на 2022–2024 гг.

Наименование ресурсоснабжающей организации	Установленные тарифы	Ед. изм.	Период		Реквизиты Приказа ДТР ТО	Период		Реквизиты Приказа ДТР ТО	Период		Реквизиты Приказа ДТР ТО
			01.01.2022–30.06.2022	01.07.2022–30.11.2022		01.12.2022–30.06.2023	01.07.2023–31.12.2023		01.01.2024–30.06.2024	01.07.2024–31.12.2024	
Общество с ограниченной ответственностью «Уют Орловка» (ИНН 7024044994)	Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: поселок Самусь, улица Камышка закрытого административно-территориального образования Северск	руб./Гкал	2 503,36	2 621,20	№ 1–600/9(572) от 20.12.2021	–	–	–	–	–	–
Акционерное общество «Северский водоканал» (ИНН 7024024853)	Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной, расположенной по адресу: поселок Самусь, улица Камышка закрытого	руб./Гкал	–	2 218,53 (2 662,24)**	№ 1–582/9(120) от 30.09.2022	2 416,58 (2 899,90)**	2 416,58 (2 899,90)**	№ 1–602/9(265) от 24.11.2022	–	–	–

Наименование ресурсоснабжающей организации	Установленные тарифы	Ед. изм.	Период		Реквизиты Приказа ДТР ТО	Период		Реквизиты Приказа ДТР ТО	Период		Реквизиты Приказа ДТР ТО
			01.01.2022–30.06.2022	01.07.2022–30.11.2022		01.12.2022–30.06.2023	01.07.2023–31.12.2023		01.01.2024–30.06.2024	01.07.2024–31.12.2024	
	административно-территориального образования Северск										
Общество с ограниченной ответственностью «Тепло плюс» (ИНН 7024038704)	Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной Камышка, расположенной по адресу: Томская область, закрытое административно-территориальное образование Северск, поселок Самусь, улица Камышка, д. 2а	руб./Гкал	—	—	—	—	2 899,90***	№ 1–584/9(154) от 20.11.2023	2 899,90	3 318,76	№ 1–612/9(431) от 19.12.2023

* НДС не предусмотрен

**без НДС (с НДС)

***Период действия тарифа: с 27.11.2023 по 31.12.2023

Таблица 89 – Утвержденные тарифы для потребителей котельной «ЦОК» пос. Самусь ЗАТО Северск на 2022–2024 гг.

Наименование ресурсоснабжающей организации	Установленные тарифы		Ед. изм.	Период		Реквизиты Приказа ДТР ТО	Период		Реквизиты Приказа ДТР ТО	Период		Реквизиты Приказа ДТР ТО
				01.01.2022–30.06.2022	01.07.2022–30.11.2022		01.12.2022–30.06.2023	01.07.2023–31.12.2023		01.12.2022–30.06.2023	01.07.2023–31.12.2023	
Общество с ограниченной ответственностью «Тепло Плюс» (ИНН 7024038704)	Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск		руб./Гкал	2 051,95	2 195,59	№ 1–30/9(561) от 20.12.2021	2 209,61	2 209,61	№ 1–37/9(266) от 24.11.2022	2 209,61	2 298,00	№ 1–109/9(309) от 13.12.2023
	Тарифы на горячую воду для потребителей поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск	Компонент на теплоноситель	руб./куб.м	54,07	58,87	№ 2–31/9(640) от 20.12.2021	66,36	66,36	№ 2–36/9(585) от 25.11.2022 (в ред. Приказа № 2–698 от 28.12.2022)	66,36	73,59	№ 2–105/9(509) от 19.12.2023
		Компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	2 051,95	2 195,59		2 209,61	2 209,61		2 209,61	2 298,00	

* НДС не предусмотрен

Рост тарифов за период 2022–2024 гг. составил:

1. на тепловую энергию для потребителей в системе теплоснабжения ЗАТО Северск (г. Северск), включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети» – 53,31% (среднегодовой рост тарифа за период – 17,77%);
2. на тепловую энергию для потребителей в системе теплоснабжения ЗАТО Северск, не включающей тепловые сети открытого акционерного общества «Тепловые сети» – 63,72% (среднегодовой рост тарифа за период – 21,24%);
3. на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источниками тепловой энергии, на которых производится теплоноситель – 42,31% (среднегодовой рост тарифа за период – 14,10%);
4. на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии теплоснабжающей организации, на тепловую энергию, поставляемую теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии – 64,02% (среднегодовой рост тарифа за период – 21,34%);
5. на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям – 16,40% (среднегодовой рост тарифа за период – 5,47%);
6. на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям акционерного общества «Сибирский химический комбинат» (теплоноситель – горячая вода) – 34,30% (среднегодовой рост тарифа за период – 11,43%);
7. на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям акционерного общества «Сибирский химический комбинат» (теплоноситель – пар) – 58,96% (среднегодовой рост тарифа за период – 19,65%);
8. на тепловую энергию, поставляемую потребителям поселка Орловка закрытого административно-территориального образования Северск – 15,71% (среднегодовой рост тарифа за период – 5,24%);
9. на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «Камышка» поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск – 32,57% (среднегодовой рост тарифа за период – 10,86%);
10. на тепловую энергию, поставляемую потребителям котельной «ЦОК» поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск – 11,99% (среднегодовой рост тарифа за период – 4,00%);
11. на теплоноситель, поставляемый потребителям котельной «ЦОК» поселка Самусь закрытого административно-территориального образования Северск – 36,10% (среднегодовой рост тарифа за период – 12,03%).

Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения

Укрупненные статьи смет затрат на производство, передачу и сбыт тепловой энергии на 2024 год, утвержденных Департаментом тарифного регулирования Томской области для ресурсоснабжающих организаций ЗАТО Северск, приведены в Таблицах 90–98.

Таблица 90 – Укрупненные статьи сметы расходов по утвержденным тарифам на тепловую энергию в горячей воде на коллекторах источников тепловой энергии, принадлежащих АО «РИР», утвержденной Департаментом тарифного регулирования Томской области на 2024 год

Статья затрат	Сумма, тыс. руб.
Основное топливо	1 373 873,95
Электрическая энергия на технологические нужды	1 374,67
Холодная вода на технологические нужды и теплоноситель	73 919,29
Оплата труда с ОСН	196 439,04
Ремонты	143 682,34

Статья затрат	Сумма, тыс. руб.
Амортизация	89 531,31
Прочие расходы	121 871,81
Корректировка НВВ	-17 156,23
Прибыль	109 096,80
Необходимая валовая выручка	2 092 632,98

Основные тарифообразующие статьи – расходы на основное топливо, оплату труда с ОСН и ремонты, на их долю приходится 81,2% от всего объема необходимой валовой выручки регулируемой организации, в том числе:

- расходы на основное топливо – 65,1%;
- расходы на оплату труда с ОСН – 9,3%;
- расходы на ремонты – 6,8%.

Таблица 91 – Укрупненные статьи сметы расходов на содержание (передачу, сбыт) АО «РИР», утвержденной Департаментом тарифного регулирования Томской области на 2024 год

Статья затрат	Сумма, тыс. руб.
Оплата труда с ОСН	16 115,50
Прочие расходы	35 172,80
Необходимая валовая выручка	51 288,30

Основная тарифообразующая статья – расходы на оплату труда, на ее долю приходится 31,4% от всего объема необходимой валовой выручки на содержание (передачу, сбыт) АО «РИР».

Таблица 92 – Укрупненные статьи сметы расходов на на теплоноситель, поставляемый тепло-снабжающей организацией, владеющей источниками тепловой энергии, на которых производится теплоноситель для АО «РИР», утвержденной Департаментом тарифного регулирования Томской области на 2024 год

Статья затрат	Сумма, тыс. руб.
Холодная вода	5 078,26
Оплата труда с ОСН	1 703,04
Ремонты	0,00
Амортизация	7 208,18
Прочие расходы	13 467,14
Корректировка НВВ	3 197,05
Прибыль	26,31
Необходимая валовая выручка	30 679,98

Основные тарифообразующие статьи – расходы на холодную воду, амортизация, на их долю приходится 44,7% от всего объема необходимой валовой выручки регулируемой организации, в том числе:

- расходы на холодную воду – 18,5%;
- амортизация – 26,2%.

Таблица 93 – Укрупненные статьи сметы расходов на услуги по передаче тепловой энергии для открытого акционерного общества «Тепловые сети», утвержденной Департаментом тарифного регулирования Томской области на 2024 год

Статья затрат	Сумма, тыс. руб.
Операционные расходы	123 447,71
Расходы на энергетические ресурсы	410 445,03
Неподконтрольные расходы	58 008,65
Прибыль	32,69
Корректировка НВВ	-59 618,13
Необходимая валовая выручка	532 315,95

Основная тарифообразующая статья – расходы на энергетические расходы, на ее долю приходится 69,3% от всего объема необходимой валовой выручки регулируемой организации.

Таблица 94 – Укрупненные статьи сметы расходов на услуги по передаче тепловой энергии, для АО «СХК», утвержденной Департаментом тарифного регулирования Томской области (теплоноситель – горячая вода) на 2024 год

Статья затрат	Сумма, тыс. руб.
Операционные расходы	33 147,51
Расходы на энергетические ресурсы	85 432,27
Неподконтрольные расходы	9 928,85
Корректировка НВВ	17 907,62
Необходимая валовая выручка	146 416,25

Таблица 95 – Укрупненные статьи сметы расходов на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденной Департаментом тарифного регулирования Томской области (теплоноситель – пар) на 2024 год для АО «СХК»

Статья затрат	Сумма, тыс. руб.
Операционные расходы	19 732,91
Расходы на энергетические ресурсы	148 919,32
Неподконтрольные расходы	5 016,50
Необходимая валовая выручка	173 668,74

Таблица 96 – Укрупненные статьи сметы расходов на услуги по производству, передаче и сбыту тепловой энергии для ООО «Уют Орловка» (котельная пос. Орловка), утвержденной Департаментом тарифного регулирования Томской области на 2024 год

Статья затрат	Сумма, тыс. руб.
Основное топливо	15 367 768,58
Электрическая энергия на технологические нужды	789 874,33
Холодная вода на технологические нужды и теплоноситель	38 628,67
Прочие расходы	3 662 847,41
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-2 702 583,27
Необходимая валовая выручка	17 156 535,72

Основная тарифообразующая статья – расходы на основное топливо, на ее долю приходится 77,4% от всего объема необходимой валовой выручки регулируемой организации.

Таблица 97 – Укрупненные статьи сметы расходов на услуги по производству, передаче и сбыту тепловой энергии для ООО «Тепло Плюс» (котельная «Камышка» пос. Самусь), утвержденной Департаментом тарифного регулирования Томской области на 2024 год

Статья затрат	Сумма, руб.
Основное топливо	2 957 361,46
Электрическая энергия на технологические нужды	481 783,08
Холодная вода на технологические нужды и теплоноситель	23 124,01
Оплата труда с ОСН	2 848 776,16
Прочие расходы	272 664,40
Необходимая валовая выручка	6 583 709,11

Основные тарифообразующие статьи – расходы на основное топливо и расходы на оплату труда с ОСН, на их долю приходится 88,2% от всего объема необходимой валовой выручки регулируемой организации, в том числе:

- расходы на основное топливо – 44,9%;
- расходы на оплату труда с ОСН – 43,3%.

Таблица 98 – Укрупненные статьи сметы расходов на услуги по производству, передаче и сбыту тепловой энергии для ООО «Тепло Плюс» (котельная «ЦОК» пос. Самусь), утвержденной Департаментом тарифного регулирования Томской области на 2024 год

Статья затрат	Сумма, руб.
Основное топливо	45 889 744,23
Электрическая энергия на технологические нужды	7 836 413,63
Холодная вода на технологические нужды и теплоноситель	1 868 325,98
Оплата труда с ОСН	20 727 617,01
Амортизация	131 875,48
Прочие расходы	5 508 070,70
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-1 998 165,12
Необходимая валовая выручка	79 963 881,91

Основные тарифообразующие статьи – расходы на основное топливо и расходы на оплату труда с ОСН, на их долю приходится 83,3% от всего объема необходимой валовой выручки регулируемой организации, в том числе:

- расходы на основное топливо – 57,4%;
- расходы на оплату труда с ОСН – 25,9%.

2.3. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ

Централизованная система водоснабжения ЗАТО Северск представляет собой совокупность инженерных сооружений, обеспечивающих бесперебойную подачу воды потребителям г. Северска и части внегородских территорий, входящих в состав ЗАТО Северск (поселок Самусь, поселок Орловка, деревня Кижирова), с параметрами, соответствующими требованиям законодательства в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения Российской Федерации и требованиям Всемирной организации здравоохранения.

1. в границах г. Северска – Акционерное общество «Северский водоканал» (далее – АО «СВК»);

2. на внегородских территориях – Муниципальное казенное предприятие «Самусь-кий водоканал» (далее – МКП «СВК»).

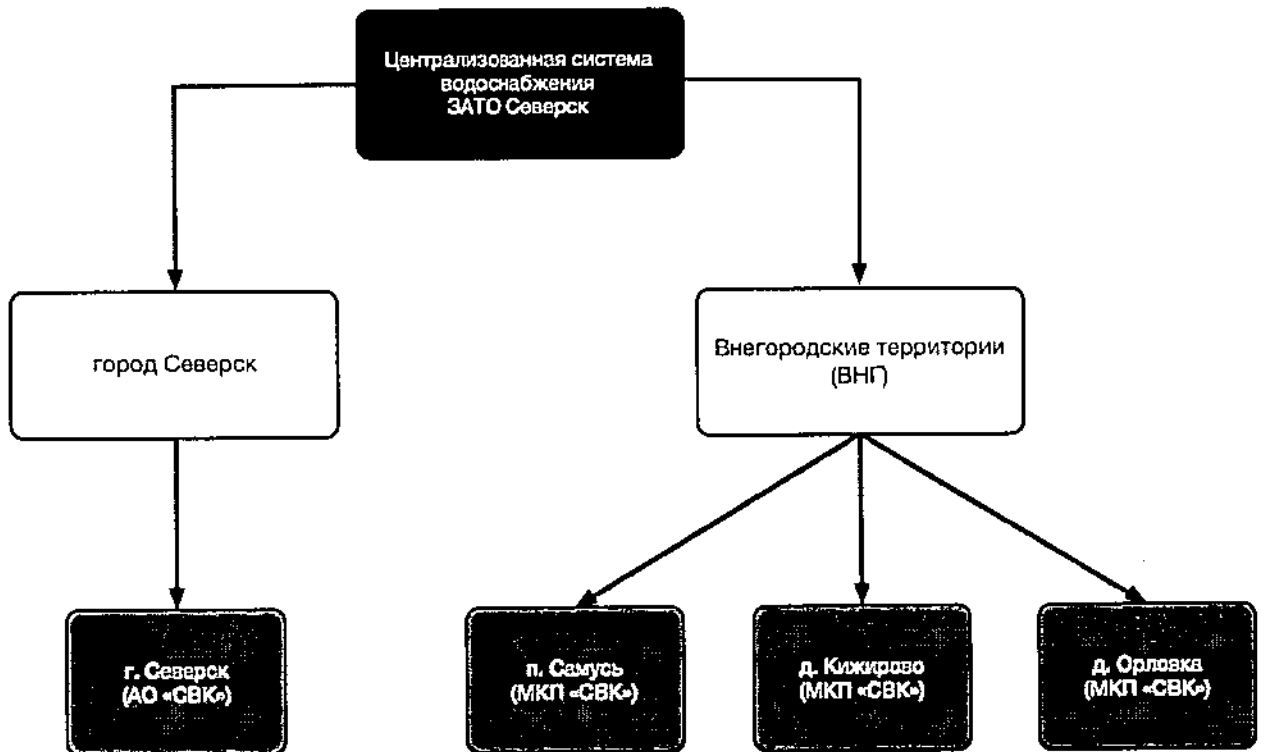


Рисунок 18 – Структуры системы централизованного водоснабжения ЗАТО Северск

г. Северск

Водоснабжение города осуществляется двумя площадными водозаборами очистной водопроводной станции № 1 (далее – ОВС № 1) и очистной водопроводной станции № 2 (далее – ОВС № 2).

Фонд эксплуатационных скважин водозаборов включает в себя 65 артезианских скважин, в том числе:

- 35 водозаборных скважин на водозаборе № 1, из которых в работе находятся 15 скважин, 4 наблюдательных и 16 к ликвидации;
- 30 водозаборных скважин на водозаборе № 2, из которых в работе находятся 24 скважины, 2 наблюдательных и 4 к ликвидации.

Подробные технические характеристики водозаборных скважин водозаборов № 1 и № 2 г. Северска представлены в Таблицах 99–100.

Таблица 99 – Технические характеристики водозаборных скважин на водозаборе № 1 г. Северска

№ п/п	Тип	№ скважины	Технические параметры		Год ввода в эксплуатацию	Год проведения капремонта	Статус скважины (в работе/ремонт/резерв/консервация и т.п.)
			Глубина забоя, м	Дебит, м³/ч			
1	Артезианская	1а	118,00	50	1997	2018, 2021, 2022	в работе
2	Артезианская	66	95,00	39	1964	2018	в работе
3	Артезианская	7а	95,60	35	2014	2021	в работе
4	Артезианская	9	86,00	15	1987	2017, 2019	в работе
5	Артезианская	10а	120,00	45	2000	2012, 2020, 2021	в работе
6	Артезианская	13	88,00	20	1988	2018, 2022	в работе
7	Артезианская	14а	120,00	57	2001	2019, 2022	в работе
8	Артезианская	15	122,00	20	1961	2019, 2020	в работе
9	Артезианская	15а	125,20	29	2015	2021	в работе
10	Артезианская	18	122,00	37	1998	2019, 2021	в работе
11	Артезианская	20	122,00	70	1997	2014, 2022	в работе
12	Артезианская	21а	90,00	25	1976	2018, 2020, 2022, 2023	в работе
13	Артезианская	22	122,00	50	2003	2019	в работе
14	Артезианская	25а	90,00	20	1976	2018	в работе
15	Артезианская	26	120,00	60	2000	2016, 2020	в работе
16	Артезианская	3	83,60	0	1960	Данные отсутствуют	к ликвидации
17	Артезианская	4	94,00	0	1991	Данные отсутствуют	к ликвидации
18	Артезианская	5	86,00	0	1991	Данные отсутствуют	к ликвидации
19	Артезианская	6а	86,60	0	1995	Данные отсутствуют	к ликвидации
20	Артезианская	7	86,00	0	1987	Данные отсутствуют	к ликвидации
21	Артезианская	8	120,00	0	1966	2019	к ликвидации
22	Артезианская	10	90,00	0	1996	Данные отсутствуют	к ликвидации
23	Артезианская	11а	120,00	0	1965	Данные отсутствуют	к ликвидации
24	Артезианская	11б	90,00	0	1974	2019	к ликвидации
25	Артезианская	12	85,00	0	1988	Данные отсутствуют	к ликвидации
26	Артезианская	14	90,00	0	1994	Данные отсутствуют	к ликвидации
27	Артезианская	16	90,00	0	1976	2011	наблюдательная
28	Артезианская	17	150,00	0	1966	Данные отсутствуют	к ликвидации
29	Артезианская	17а	123,00	0	1965	Данные отсутствуют	к ликвидации
30	Артезианская	19	88,00	0	1987	2017, 2020	наблюдательная

№ п/п	Тип	№ скважины	Технические параметры		Год ввода в эксплуатацию	Год проведения капремонта	Статус скважины (в работе/ремонт/резерв/консер и т.п.)
			Глубина забоя, м	Дебит, м³/ч			
31	Артезианская	21	87,00	0	1962	Данные отсутствуют	к ликвидации
32	Артезианская	23	92,00	0	1962	Данные отсутствуют	к ликвидации
33	Артезианская	24	92,00	0	1963	Данные отсутствуют	к ликвидации
34	Артезианская	25	87,00	0	1963	2018, 2019	наблюдательная
35	Артезианская	26а	90,00	0	1974	Данные отсутствуют	наблюдательная
Итого суммарный дебит работающих скважин ОВС № 1				572			

Таблица 100 – Технические характеристики водозаборных скважин на водозаборе № 2 г. Северске

№ п/п	Тип	№ скважины	Технические параметры		Год ввода в эксплуатацию	Год проведения капремонта	Статус скважины (в работе/ремонт/резерв/консер и т.п.)
			Глубина забоя, м	Дебит, м³/ч			
1	Артезианская	1	120,00	70	1967	–	в работе
2	Артезианская	2	120,00	70	1966	–	в работе
3	Артезианская	3	120,00	60	1967	2000	в работе
4	Артезианская	5	120,00	70	1969	–	в работе
5	Артезианская	5а	115,70	60	2022	–	в работе
6	Артезианская	6	100,00	20	1982	2005	в работе
7	Артезианская	7	120,00	60	1966	–	в работе
8	Артезианская	8	105,00	70	1986	1998	в работе
9	Артезианская	9	120,40	40	1999	2003	в работе
10	Артезианская	10	100,00	60	1984	–	в работе
11	Артезианская	10а	98,80	40	1998	–	в работе
12	Артезианская	13	95,00	40	1986	2008	в работе
13	Артезианская	14	101,00	60	1984	–	в работе
14	Артезианская	15	92,00	40	1969	–	в работе
15	Артезианская	15а	104,00	45	2022	–	в работе
16	Артезианская	16б	106,50	60	2022	–	в работе
17	Артезианская	17	120,00	40	1966	–	в работе
18	Артезианская	17а	85,00	30	1988	–	в работе
19	Артезианская	17б	120,00	70	2004	–	в работе
20	Артезианская	18	108,00	50	1986	2008	в работе
21	Артезианская	18б	90,00	20	2022	–	в работе

№ п/п	Тип	№ скважины	Технические параметры		Год ввода в эксплуатацию	Год проведения капремонта	Статус скважины (в работе/ремонт/резерв/консер и т.п.)
			Глубина забоя, м	Дебит, м³/ч			
22	Артезианская	21	85,00	60	1988	–	в работе
23	Артезианская	21а	119,80	35	2006	–	в работе
24	Артезианская	22	87,00	30	1984	–	в работе
25	Артезианская	4	120,00	0	2000	–	наблюдательная
26	Артезианская	11	102,00	0	1982	–	к ликвидации
27	Артезианская	12	120,00	0	1966	–	к ликвидации
28	Артезианская	16	110,00	0	1968	–	к ликвидации
29	Артезианская	16а	129,00	0	2005	–	наблюдательная
30	Артезианская	20	120,00	0	1968	–	к ликвидации
Итого суммарный дебит работающих скважин ОВС № 2				1 200			

Итого по водозабору № 1 из 35 скважин:

- в работе – 15 шт.;
- наблюдательных – 4 шт.;
- к ликвидации – 16 шт.

Итого по водозабору № 2 из 30 скважин:

- в работе – 24 шт.;
- наблюдательных – 2 шт.;
- к ликвидации – 4 шт.

Суммарно по двум водозаборам:

- в работе – 39 шт.;
- наблюдательных – 6 шт.;
- к ликвидации – 20 шт.

Суммарный дебит двух ОВС по работающим скважинам составляет 1772 м³/ч.

В 2023 году ООО «Стройтехинновации ТДСК» проводило обследование технического состояния объекта: «Водоводы неочищенной воды и водопровод для собственных нужд водозабора № 2 Томская область, ЗАТО Северск, г. Северск» (инв. № 101031973) по заказу АО «СВК».

Согласно пояснительной записке ИО–02/2023–ОТС.ПС по обследованию водоводов неочищенной воды и водопроводов собственных нужд водозабора № 2 вывод следующий: требуется замена части водоводов и запорной арматуры, которые находятся не в работоспособном техническом состоянии.

Схемой водоснабжения и водоотведения ЗАТО Северск до 2045 года предусмотрены мероприятия по замене водоводов.

пос. Самусь

Фонд эксплуатационных скважин водозабора п. Самусь включает в себя 6 водозаборных скважин, из которых в работе находятся 4 скважины.

Перечень скважин в п. Самусь и их характеристики указаны в Таблице 101.

Таблица 101 – Технические характеристики водозаборных скважин в п. Самусь

№	№ скважины	Технические параметры		Год ввода в эксплуатацию	Год проведения капремонта	Статус скважины (в работе/ремонт/резерв /консер и т.п.)
		Глубина забоя, м	Дебит, м³/ч			
1	11-507/1	120	25	1986	–	в работе
2	616/2	120	25	2003	2022	в работе
3	509/3	120	40	1986	2023	в работе
4	11-525/4	120	40	1997	–	в резерве
5	T-01814/6	114	25	нет данных	нет данных	в работе
Итого суммарный дебит работающих скважин на водозаборе п. Самусь			115			

пос. Орловка

Фонд эксплуатационных скважин водозабора п. Орловка включает в себя 2 водозаборные скважины, из которых в работе находится 1 скважина, а статус второй не известен, так как давно не эксплуатируется.

Перечень и технические характеристики водозаборных скважин в п. Орловка указаны в Таблице 102.

Таблица 102 – Технические характеристики водозаборных скважин в п. Орловка

№	№ скважины	Технические параметры		Год ввода в эксплуатацию	Год проведения капремонта	Статус скважины (в работе/ремонт/резерв /консер и т.п.)
		Глубина забоя, м	Дебит, м³/ч			
1	22Др	45	16	1989	–	резерв
2	22Д	45	16	1997	–	рабочая
Итого суммарный дебит работающих скважин на водозаборе п. Орловка			16			

дер. Кижирово

Фонд эксплуатационных скважин водозабора д. Кижирово включает в себя 2 водозаборные скважины, из которых в работе находится 1 скважина.

Технические характеристики водозаборных скважин д. Кижирово представлены в Таблице 103.

Таблица 103 – Технические характеристики водозаборных скважин в д. Кижирово

№	№ скважины	Технические параметры		Год ввода в эксплуатацию	Год проведения капремонта	Статус скважины (в работе/ремонт/резерв /консер и т.п.)
		Глубина забоя, м	Дебит, м³/ч			
1	4/86	120	30	1986	2015	в работе
2	57/86	120	30	1986	2015	резерв
Итого суммарный дебит работающих скважин на водозаборе д. Кижирово			30			

Описание существующих сооружений очистки и подготовки воды, включая оценку соответствия применяемой технологической схемы водоподготовки требованиям обеспечения нормативов качества воды

г. Северск

В г. Северск питьевая вода подается от двух станций водоподготовки ОВС № 1 и ОВС № 2. Проектная производительность:

- ОВС № 1 – 34,8 тыс.м³/сут, фактическая (за 2023 год) – 10–12 тыс.м³/сут;
- ОВС № 2 – 34,8 тыс.м³/сут, фактическая (за 2023 год) – 11–13 тыс.м³/сут.

Исходная подземная вода насосами первого подъема из скважин водозаборов № 1 и № 2 подается на контактные градирни ОВС № 1 и ОВС № 2 соответственно (4 градирни на каждой станции). Они служат в качестве устройств для насыщения подземной воды кислородом воздуха. Кроме насыщения кислородом воздуха (далее – аэрации) на контактной градирне происходит дегазация растворенных в подземных водах сероводорода и свободной углекислоты.

Вода после аэрации и дегазации на градирнях собирается в поддонах градирен и далее самотеком отводится в контактные резервуары (4 резервуара на каждой станции), расположенные под контактными градирнями, где продолжается процесс химического окисления двухвалентного железа с переводом его в трехвалентную нерастворимую форму. Время нахождения воды в контактных резервуарах составляет не менее 30 мин. Из контактных резервуаров вода поступает на скорые фильтры.

На каждой из станций обезжелезивания смонтировано по 8 железобетонных однопоточных скорых фильтров. На фильтрах происходит удаление из воды хлопьев выпавшего гидрата окиси железа, происходит осветление воды и очистка до нормативов СанПиН.

После очистки на скорых фильтрах происходит обеззараживание воды с помощью гипохлорита натрия (NaClO). После обеззараживания вода поступает в резервуары чистой воды (далее – РЧВ), где завершается во времени процесс обеззараживания.

Из РЧВ насосными станциями второго подъема, расположенными на территории ОВС, вода подается в городские сети ХВС.

Вода от ОВС № 1 подается в городские сети по трем водоводам диаметром 350 мм, 500 мм, 600 мм; от ОВС № 2 – по двум водоводам диаметром 600 мм.

Для выполнения технологических операций по промывке скорых фильтров на ОВС № 1 и ОВС № 2 предусмотрены РЧВ: объемы РЧВ на ОВС №1 составляют: 1 000 м³ (РВЧ № 1), 1 000 м³ (РВЧ № 2); на ОВС № 2: 1 500 м³ (РВЧ № 1), 1 500 м³ (РЧВ № 2).

Для аккумулирования и хранения чистой питьевой воды перед подачей ее в распределительные водопроводные сети города на ОВС № 1 и ОВС № 2 предусмотрены РЧВ № 3 объемом 9 000 м³, на каждой станции по 1 шт.

В 2023 году ООО «Стройтехинновации ТДСК» проводило обследования строительных конструкций резервуара на 9000 м³ водозабора № 2, с определением фактического технического состояния строительных конструкций сооружения.

Краткий вывод обследования следующий: проведенное обследование и анализ полученных результатов показали, что резервуар на 9000 м³ водозабора № 2 находится в ограниченно-работоспособном техническом состоянии – категория технического состояния строительной конструкции или здания и сооружения в целом, включая состояние грунтов основания, при которой имеются крены, дефекты и повреждения, приведшие к снижению несущей способности, но отсутствует опасность внезапного разрушения, потери устойчивости или опрокидывания, и функционирование конструкций и эксплуатация здания или сооружения возможны либо при контроле (мониторинге) технического состояния, либо при проведении необходимых мероприятий по восстановлению или усилению конструкций и (или) грунтов основания и последующем мониторинге технического состояния (при необходимости).

Схемой предусмотрены мероприятия по капитальному ремонту РЧВ в водозаборе № 2.

Контроль качества воды проводится согласно утвержденной «Рабочей программы производственного контроля качества питьевой воды 2022–2027 гг.» по 41 показателю в исходной и очищенной воде.

Система очистки промывных вод и обработки осадков не предусмотрена.

Результаты анализов по программе производственного контроля качества воды, осуществляемого аккредитованной лабораторией АО «СВК», перед подачей воды в распределительные сети города от ОВС № 1 и ОВС № 2 (по данным за 2023 год) представлены ниже в Таблицах 104–107.

Таблица 104 – Результаты химического контроля воды за 2023 год

№ п/п	Готовая вода с ОВС № 1												
	Обобщенные показатели	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	рН	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,6	7,5	7,6	7,5
2	Жесткость, °Ж	5,65	5,32	5,58	5,38	5,49	5,8	5,51	5,59	5,12	5,26	5,21	5,5
3	Окисляемость, мг/дм³	1,1	0,99	1,04	1,40	1,80	1,1	1,01	1,01	1,10	1,3	1,1	1,3
4	Сухой остаток, мг/дм³	374	364	350	369	384	403	368	368	362	352	374	361
5	Цветность, градусы	7,1	6,8	5,4	7,4	6,2	5,8	5,5	6,7	5,5	7,7	5,7	5,3
6	Запах (20 °С, 60 °С), баллы	0, 0	0, 0	0, 0	0, 0	0, 0	0, 0	0, 0	0, 0	0, 0	0, 0	0, 0	0,0
7	Мутность, баллы	<0,58	<0,58	<0,58	<0,58	<0,58	<0,58	<0,58	<0,58	<0,58	<0,58	<0,58	<0,58
8	Вкус, баллы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	АПВ, мг/дм³	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025	0,040	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025
10	Нефтепродукты, мг/дм³	0,0083	0,0093	0,021	0,0055	0,0270	0,0150	0,0780	0,0067	0,0082	0,0111	0,0095	0,0272
	±	±	±	±	±	±	±	±	±	±	±	±	±
	Погрешность	0,0042	0,0047	0,007	0,0028	0,0095	0,0053	0,0039	0,0034	0,0041	0,0039	0,0048	0,0095
№ п/п	Готовая вода с ОВС № 2												
	Обобщенные показатели	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	рН	7,6	7,5	7,6	7,7	7,5	7,6	7,6	7,6	7,7	7,5	7,6	7,5
2	Жесткость, °Ж	4,00	3,99	4,01	3,75	3,95	4,08	4,45	3,99	3,86	4,17	4,03	4,17
3	Окисляемость, мг/дм³	0,48	0,49	0,53	0,57	0,68	0,53	0,44	0,44	0,60	0,65	0,59	0,62
4	Сухой остаток, мг/дм³	251	250	252	244	276	253	244	250	258	258	246	235
5	Цветность, градусы	9,0	5,5	3,8	4,0	4,2	4,0	4,1	4,0	3,5	3,4	3,9	3,0
6	Запах (20 °С, 60 °С), баллы	0, 0	0, 0	0,0	0, 0	0,0	0,0	0,0	0,0	0, 0	0, 0	0,0	0,0
7	Мутность, баллы	< 0,58	< 0,58	< 0,58	< 0,58	< 0,58	< 0,58	< 0,58	< 0,58	< 0,58	< 0,58	< 0,58	< 0,58
8	Вкус, баллы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	АПВ, мг/дм³	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025	0,036	0,056	<0,025	<0,025	0,0254	<0,025
10	Нефтепродукты, мг/дм³	0,010	0,0208	0,023	0,0103	0,017	0,0230	0,0105	<0,005	0,0062	0,0061	0,0064	0,0086
	±	±	±	±	±	±	±	±		±	±	±	±
	Погрешность	0,005	0,0073	0,008	0,0036	0,006	0,0081	0,0037		0,0031	0,0031	0,0032	0,0043

Таблица 105 – Среднегодовые значения контролируемых показателей 2023 год

№ п/п	Определяемый показатель	Исходная вода		Готовая вода	
		ОВС № 1	ОВС № 2	ОВС № 1	ОВС № 2
1	рН	7,2	7,1	7,5	7,6
2	Щелочность, мг-экв/л	5,5	4,50	5,2	4,2
3	Окисляемость, мг/л	2,4	1,40	1,1	0,55
4	Жесткость общ, мг-экв/л	5,56	4,20	5,45	4,00
5	Сухой остаток, мг/л	380	264	360	244
6	Никель, мг/дм ³	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
7	Нитриты, мг/л	0,008	<0,003	0,0101	<0,003
8	Нитраты, мг/л	0,13	<0,1	0,318	<0,1
9	Аммиак и ионы аммония, мг/л	1,47	0,78	1,0	0,5
10	Хлорид-ион, мг/л	36,5	<2,0	30,6	4,1
11	Сульфат-ион, мг/л	25,7	8,0	18,1	5,2
12	Алюминий, мг/л	<0,04	<0,04	<0,04	<0,04
13	Железо общее, мг/л	5,30	2,40	<0,1	<0,1
14	Марганец, мг/л	0,46	0,34	0,15	0,093
15	Бор, мг/дм ³	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05
16	Молибден, мг/л	<0,0025	<0,0025	<0,0025	<0,0025
17	Мышьяк, мг/л	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
18	Хром(Сг ⁶⁺), мг/дм ³	<0,02	<0,02	<0,02	<0,02
19	Фториды, мг/л	0,32	0,25	0,27	0,22
20	Мутность, мг/л	<0,58	<0,58	<0,58	<0,58
21	Анионные ПАВ, мг/л	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025
22	Селен, мг/дм ³	<0,0001	<0,0001	<0,0001	<0,0001
23	Кадмий, мг/л	<0,0002	<0,0002	<0,0002	<0,0002
24	Кремний, мг/л	11,2	11,3	11,1	10,9
25	Формальдегид, мг/дм ³	<0,025	<0,025	<0,025	<0,025
26	Фенолы (гидроксибензол), мг/дм ³	<0,0005	<0,0005	<0,0005	<0,0005
27	Нефтепродукты, мг/л	0,0157	0,0110	0,010	0,006
28	Цветность, градусы	7,3	5,7	5,3	4
29	Запах, баллы	1	1	0	0
30	Привкус, баллы	не требуется	не требуется	0	0

Таблица 106 – Результаты лабораторных исследований качества воды: исходной, после очистки и на стороне потребителей на ОВС № 1

№ п/п	Контролируемый показатель	ПДК	Объект анализа	
			Готовая вода ОВС № 1	Исходная вода ОВС № 1
1	Цветность, градусы	20	5,3	7,3
2	Мутность, ЕМФ	2,6	<0,58	0,67
3	Запах, баллы	2	0	1
4	Привкус, баллы	2	0	–

№ п/п	Контролируемый показатель	ПДК	Объект анализа	
			Готовая вода ОВС № 1	Исходная вода ОВС № 1
5	Величина показателя pH, ед.pH	6,0– 9,0	7,6	7,2
6	Жесткость общ, °Ж	7,0	5,2	5,6
7	Нефтепродукты, мг/дм ³	0,1	0,0095	0,0157
8	Алюминий, мг/дм ³	0,2	<0,04	<0,04
9	Сухой остаток, мг/дм ³	1000	374,0	380,0
10	Перманганатная окисляемость, мг/дм ³	5,0	1,1	2,4
11	Общая щелочность, ммоль/дм ³	–	5,2	5,5
12	АПАВ, мг/дм ³	0,5	<0,025	<0,025
13	Фенолы (гидроксibenзол), мг/дм ³	0,001	<0,0005	<0,0005
14	Формальдегид, мг/дм ³	0,05	<0,025	<0,025
15	Бор, мг/дм ³	0,5	<0,05	<0,05
16	Аммиак и ионы аммония, мг/дм ³	2,0	1,0	1,5
17	Кадмий, мг/дм ³	0,001	<0,0002	<0,0002
18	Никель, мг/дм ³	0,02	<0,01	<0,01
19	Нитраты, мг/дм ³	45,0	0,3	0,1
20	Нитриты, мг/дм ³	3,0	0,010	0,008
21	Хром (Cr ⁺⁶), мг/дм ³	0,05	<0,02	<0,02
22	Общее железо, мг/дм ³	0,3	<0,1	5,3
23	Кремниевая кислота (кремний), мг/дм ³	20,0	11,1	11,2
24	Марганец, мг/дм ³	0,1	0,1	0,5
25	Молибден, мг/дм ³	0,07	<0,0025	<0,0025
26	Мышьяк, мг/дм ³	0,01	<0,01	<0,01
27	Селен, мг/дм ³	0,01	<0,0001	<0,0001
28	Фториды, мг/дм ³	1,5	0,27	0,32
29	Хлорид-ионы, мг/дм ³	350,0	30,6	36,5
30	Суммарная альфа-активность радионуклидов, Бк/кг	0,2	0,033	0,024
31	Суммарная бета-активность радионуклидов, Бк/кг	1,0	0,108	0,19
32	Сульфаты, мг/дм ³	500,0	18,1	25,7
33	Остаточный активный хлор связанный, мг/дм ³	0,8– 1,2	0,9	–
34	Остаточный активный хлор свободный, мг/дм ⁴	0,3– 0,5	–	–
35	Общий органический углерод, мг/дм ³	5,0		
36	Барий, мг/л	0,7	0,147	0,205
37	Бром, мг/л	0,2	0,0703	0,0556
38	Литий, мг/л	0,03	<0,01	<0,01
39	Радон, Бк/л	60	<8,0	<8,0

Таблица 107 – Результаты лабораторных исследований качества воды: исходной, после очистки и на стороне потребителей на ОВС № 2

№ п/п	Контролируемый показатель	ПДК	Объект анализа	
			Готовая вода	Исходная вода
1	Цветность, градусы	20	3,6	5,7
2	Мутность, ЕМФ	2,6	0,62	<0,58
3	Запах, баллы	2	0	1
4	Привкус, баллы	2	0	–
5	Величина показателя рН, ед.рН	6,0–9,0	7,6	7,1
6	Жесткость общ, °Ж	7,0	4,03	4,25
7	Нефтепродукты, мг/дм ³	0,1	0,0064	0,011
8	Алюминий, мг/дм ³	0,2	<0,04	<0,04
9	Сухой остаток, мг/дм ³	1000	246	264
10	Перманганатная окисляемость, мг/дм ³	5,0	0,59	1,4
11	Общая щелочность, ммоль/дм ³	–	4,09	4,49
12	АПАВ, мг/дм ³	0,5	0,0254	<0,025
13	Фенолы (гидроксибензол), мг/дм ³	0,001	<0,0005	<0,0005
14	Формальдегид, мг/дм ³	0,05	<0,025	<0,025
15	Бор, мг/дм ³	0,5	<0,05	<0,05
16	Аммиак и ионы аммония, мг/дм ³	2,0	0,5	0,78
17	Кадмий, мг/дм ³	0,001	<0,0002	<0,0002
18	Никель, мг/дм ³	0,02	<0,01	<0,01
19	Нитраты, мг/дм ³	45,0	<0,1	<0,1
20	Нитриты, мг/дм ³	3,0	<0,003	<0,003
21	Хром(Сг ⁺⁶), мг/дм ³	0,05	<0,02	<0,02
22	Общее железо, мг/дм ³	0,3	<0,1	2,42
23	Кремниевая кислота(кремний), мг/дм ³	20,0	10,9	11,3
24	Марганец, мг/дм ³	0,1	0,093	0,343
25	Молибден, мг/дм ³	0,07	<0,0025	<0,0025
26	Мышьяк, мг/дм ³	0,01	<0,01	<0,01
27	Селен, мг/дм ³	0,01	<0,0001	<0,0001
28	Фториды, мг/дм ³	1,5	0,227	0,252
29	Хлорид-ионы, мг/дм ³	350,0	4,1	<2,0
30	Суммарная альфа-активность радионуклидов, Бк/кг	0,2	<0,02	0,040
31	Суммарная бета-активность радионуклидов, Бк/кг	1,0	<0,1	<0,1
32	Сульфаты, мг/дм ³	500,0	5,2	8
33	Остаточный активный хлор связанный, мг/дм ³	0,8–1,2	–	–
34	Остаточный активный хлор свободный, мг/дм ³	0,3–0,5	0,4	–
35	Общий органический углерод, мг/дм ³	5,0		
36	Барий, мг/л	0,7	0,083	0,096
37	Бром, мг/л	0,2	0,087	0,036
38	Радон, Бк/л	60	<8,0	<8,0

п. Самусь

В комплексе системы водоснабжения п. Самусь функционирует станция обезжелезивания и фильтрации (проектная мощность – 3,2 тыс.м³/сут.). Основное технологическое оборудование – скорые фильтры. Фильтры представляют собой металлические емкости, футерованные кирпичом, а также резервуары чистой воды (3 шт. емкостью 500 м³ каждый) и водонапорная башня.

Качество воды, поступающей в водопроводные сети и потребителям населенного пункта, соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074–01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

п. Орловка

В структуру системы централизованного водоснабжения п. Орловка включена система водоподготовки, состоящая из станции обезжелезивания и фильтрации воды, а также из резервуара чистой воды – водонапорной башни (с объемом резервуара 20 м³).

Качество воды, поступающей в водопроводные сети и потребителям населенного пункта, в целом соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074–01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества» за исключением показателей по железу и марганцу.

д. Кижирово

Вода, поднятая из скважин водозабора системы централизованного водоснабжения д. Кижирово, проходит очистку на станции обезжелезивания и фильтрации «Водный элемент» (проектная производительность 2,9 м³/ч) который был подвергнут восстановительному ремонту в 2022 году. В качестве РЧВ используется бак объемом 1,5 м³ установленный внутри станции водоочистки.

Качество воды, поступающей в водопроводные сети и потребителям населенного пункта, в целом соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074–01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

Описание состояния и функционирования существующих насосных централизованных станций, в том числе оценка энергоэффективности подачи воды, которая оценивается как соотношение удельного расхода электрической энергии, необходимой для подачи установленного объема воды, и установленного уровня напора (давления)

В системе водоснабжения ЗАТО Северск функционирует насосные станции первого, второго и третьего подъемов.

Данные по насосному оборудованию системы централизованного водоснабжения ЗАТО Северск приведены в Таблицах 108–120.

Таблица 108 – ОВС № 1 г. Северска. Характеристика действующих насосов в скважинах (первого подъема)

№ п/п	№ скважины	Тип	Марка	Кол-во	Производительность, м³/ч	Напор, м	Мощность, кВт	Год проведения капремонта	Год ввода в эксплуатацию
Водозабор № 1 г. Северска									
1	1а	Скважинный	2 ЭЦБ-10-120-60	1	120	60	30	2022	2018
2	6б	Скважинный	VSPSS 07075-05	1	72	71	18,5	2023	2018
3	7а	Скважинный	JETEX C7SS375-5А	1	72	71	18,5	-	2021
4	9	Скважинный	JETEX 6SS 345-6	1	47	72	9,3	-	2019
5	10а	Скважинный	JETEX C8SS 3 110-3A	1	80	65	22	-	2021
6	13	Скважинный	VSPSS 06045-06	1	47	72	9,3	2022	2018
7	14а	Скважинный	GRUNDFOS 78195519	1	75	80	26	2022	2013
8	15	Скважинный	JETEX 7SS 375-5	1	72	71	18,5	-	2020
9	15а	Скважинный	JETEX C8SS 3 110-3	1	110	65	22	-	2021
10	18	Скважинный	JETEX C7SS3 75-05	1	72	71	18,5	-	2021
11	20	Скважинный	GRUNDFOS SP 77-6	1	90	80	26	2022	2014
12	21а	Скважинный	JETEX 6SS 345-6	1	22	72	9,3	-	2023
13	22	Скважинный	GRUNDFOS SP 77-8	1	75	90	30	2024	2019
14	25а	Скважинный	VSPSS 06045-06	1	47	72	9,3	-	2018
15	26	Скважинный	JETEX C7SS 375-05	1	72	71	18,5	-	2020
16	3	Погружной насос не установлен, так как скважина к ликвидации							
17	4	Погружной насос не установлен, так как скважина к ликвидации							
18	5	Погружной насос не установлен, так как скважина к ликвидации							
19	6а	Погружной насос не установлен, так как скважина к ликвидации							
20	7	Погружной насос не установлен, так как скважина к ликвидации							
21	8	Погружной насос не установлен, так как скважина к ликвидации							
22	10	Погружной насос не установлен, так как скважина к ликвидации							
23	11а	Погружной насос не установлен, так как скважина к ликвидации							
24	11б	Погружной насос не установлен, так как скважина к ликвидации							
25	12	Погружной насос не установлен, так как скважина к ликвидации							
26	14	Погружной насос не установлен, так как скважина к ликвидации							
27	16	Погружной насос не установлен, так как скважина к ликвидации							
28	17	Погружной насос не установлен, так как скважина к ликвидации							
29	17а	Погружной насос не установлен, так как скважина к ликвидации							
30	19	Погружной насос не установлен, так как скважина к ликвидации							

№ п/п	№ скважины	Тип	Марка	Кол-во	Производительность, м³/ч	Напор, м	Мощность, кВт	Год проведения капремонта	Год ввода в эксплуатацию
31	21	Погружной насос не установлен, так как скважина к ликвидации							
32	23	Погружной насос не установлен, так как скважина к ликвидации							
33	24	Погружной насос не установлен, так как скважина к ликвидации							
34	25	Погружной насос не установлен, так как скважина к ликвидации							
35	26a	Погружной насос не установлен, так как скважина к ликвидации							

Суммарная производительность насосов на действующих скважинах первого подъема на ОВС № 1 составляет 1073 м³/ч.

Таблица 109 – ОВС № 2 г. Северска. Характеристика действующих насосов в скважинах (первого подъема)

№ п/п	№ скважины	Тип	Марка	Кол-во	Производительность, м³/ч	Напор, м	Мощность, кВт	Год проведения капремонта	Год ввода в эксплуатацию
Водозабор № 2 г. Северска									
1	1	Скважинный	2ЭЦВ 10-65-65	1	65	65	22	2023	2017
2	2	Скважинный	GRUNDFOS SP 77-6	1	77	74	22	2017, 2021, 2023	2013
3	3	Скважинный	JETEX C7 SS3 75-5	1	72	68	18,5	2024	в ремонте
4	5	Скважинный	VSPSS 07075-05	1	72	68	18,5	2021, 2023	2018
5	5a	Скважинный	JETEX C7 SS3 75-5	1	72	68	18,5	2024	2022
6	6	Скважинный	JETEX C6 SS3 45-6	1	46,8	53	9,3	–	2021
7	7	Скважинный	GRUNDFOS SP 77-6	1	77	74	22	2021, 2023	2013
8	8	Скважинный	JETEX C7 SS3 75-5	1	72	68	18,5	2024	в ремонте
9	9	Скважинный	JETEX C6 SS3 45-6	1	46,8	53	9,3	2022	2020
10	10	Скважинный	JETEX C7 SS3 75-5	1	72	68	18,5	2023	2021
11	10a	Скважинный	2ЭЦВ 10-65-65	1	65	65	22	2021, 2023	2017
12	13	Скважинный	JETEX C6 SS3 45-6	1	46,8	53	9,3	2022, 2024	2020
13	14	Скважинный	JETEX C7 SS3 75-5	1	72	68	18,5	2022	2020
14	15	Скважинный	VSPSS 06045-6	1	46,8	53	9,3	2022, 2024	2018
15	15a	Скважинный	JETEX C6 SS3 60-8	1	58	69	15	2024	2022
16	166	Скважинный	JETEX C7 SS3 75-5	1	72	68	18,5	2024	2022
17	17	Скважинный	JETEX C6 SS3 45-6	1	46,8	53	9,3	2022	2020
18	17a	Скважинный	JETEX C6 SS3 45-6	1	46,8	53	9,3	2024	в ремонте
19	176	Скважинный	GRUNDFOS SP 95-6	1	95	73	26	2012, 2014, 2017, 2021, 2024	2011
20	18	Скважинный	JETEX C6 SS3 45-6	1	46,8	53	9,3	2024	2020
21	186	Скважинный	JETEX C7 SS3 75-5	1	72	68	18,5	2024	2022

№ п/п	№ скважины	Тип	Марка	Кол-во	Производительность, м³/ч	Напор, м	Мощность, кВт	Год проведения капремонта	Год ввода в эксплуатацию
22	21	Скважинный	JETEX C7 SS3 75-5	1	72	68	18,5	2021, 2024	2018
23	21а	Скважинный	JETEX C6 SS3 45-6	1	46,8	53	9,3	2022	2019
24	22	Скважинный	JETEX C6 SS3 45-6	1	46,8	53	9,3	2024	в ремонте
25	4	Погружной насос не установлен, так как скважина к ликвидации							
26	11	Погружной насос не установлен, так как скважина к ликвидации							
27	12	Погружной насос не установлен, так как скважина к ликвидации							
28	16	Погружной насос не установлен, так как скважина к ликвидации							
29	16а	Погружной насос не установлен, так как скважина к ликвидации							
30	20	Погружной насос не установлен, так как скважина к ликвидации							

Суммарная производительность насосов на действующих скважинах первого подъема на ОВС № 2 составляет 1506,2 м³/ч.

Таблица 110 – ОВС № 1. Характеристика насосного оборудования станций второго подъема

Тип, марка насосного агрегата	Кол-во	Мощность эл. двигателя, кВт	Производительность, м³/ч	Напор, м	Дата ввода насоса в эксплуатацию	Тип	Статус
Насос центробежный двухсторонний 1Д 1250-63а	1	220	1100	52	01.01.2000	сетевой	резервный
Насос центробежный консольный 3В200х2 многоступенчатый	3	200	400	105	01.12.1979	сетевой	резервный
Насос центробежный двухсторонний Д 1250-63а	1	220	1100	52	01.10.1996	сетевой	резервный
Насос центробежный двухсторонний Д 1250-63а	2	220	1100	52	01.07.2001	сетевой	в работе
Насос центробежный ЦН 400х105	1	200	400	105	01.02.1983	сетевой	резервный
Насос центробежный ЦН 400 с эл. двигателем	1	200	400	105	01.06.1981	сетевой	резервный
Насос центробежный вакуумный водокольцевой ВВН1-075	2	3,2	45	–	01.01.2007	вспомогательный	в работе

Таблица 111 – ОВС № 2. Характеристика насосного оборудования станций второго подъема

Тип, марка насосного агрегата	Кол-во	Мощность эл. двигателя, кВт	Производительность, м³/ч	Напор, м	Дата ввода насоса в эксплуатацию	Тип	Статус
Насос центробежный двухсторонний 1Д 1250-63а №3	1	250	1100	52,5	08.06.2018	сетевой	в работе
Насос центробежный двухсторонний 8 НДВ № 2,5	3	250	720	60	01.01.1972	сетевой	в резерве
Насос центробежный двухсторонний 8 НДВ №1	3	250	720	60	01.01.1972	сетевой	в ремонте
Насос центробежный двухсторонний Д 1250-63а №4	1	250	1100	52,5	Январь 2011	сетевой	в резерве
Насос центробежный вакуумный водокольцевой ВВН1-075	1	2,2	45	–	2007	сетевой	в работе

Тип, марка насосного агрегата	Кол-во	Мощность эл. двигателя, кВт	Производительность, м³/ч	Напор, м	Дата ввода насоса в эксплуатацию	Тип	Статус
Насос центробежный вертикальный многоступенчатый GRUNDFOS CR-90-4	1	30	90	100	23.12.2007 (на консервации в резерве)	сетевой	в резерве
Насос центробежный JETEX V 90-4	1	30	90	84	31.12.2022	сетевой	в работе

Таблица 112 – ОВС № 1. Характеристики насосного оборудования очистных водосоружений г. Северска

Марка насосного агрегата	Кол-во	Мощность эл. двигателя, кВт	Производительность, м³/ч	Напор, м	Дата ввода насоса в эксплуатацию	Тип	Статус	Примечание
Насос циркуляционный ГВС Grundfos Magna	1	0,77	27,1	7	01.12.2011	Для системы отопления	Рабочий	В работе во время отопительного периода
Насос циркуляционный ГВС Grundfos Magna	1	0,77	27,1	7	01.12.2011	Для системы отопления	резервный	
Насос хим-центробежный х50-32-125к	1	4	12,5	20	16.01.2003	Для перекачки хим. гипохлорита натрия (ХГН)	резерв	
Насос хим-центробежный х50-32-125к	1	4	12,5	20	21.09.2020	Для перекачки ХГН	В работе во время приема и перекачивания ХГН 3 ч в месяц	
Насос центробежный двухсторонний 12 НДС	1	75	900	18	01.01.1972	Для технологических нужд	В работе по 1 ч в день	Промывка скорых фильтров
Насос центробежный двухсторонний 12 НДС	1	75	900	18	01.10.1957	Для технологических нужд	В работе по 1 ч в день	Промывка скорых фильтров
Насос дозирующий ЕМЕС (KMS MF)	4	0,22	0,008	3	26.09.2013	Водоподготовка	2 в работе 2 в резерве	Хлорирование готовой воды
Насос центробежный вакуумный водокольцевой ВВН1-075	1	2,2	45	—	01.07.2007	Для технологических нужд	В работе 0,5 ч в день	Для запуска насосов 12 НДС
Насос центробежный вакуумный водокольцевой ВВН1-075	1	2,2	45	—	01.01.2005	Для технологических нужд	резерв	Для запуска насосов 12 НДС
Насос бочковой вертикальный погружной TRP-1,2 EL	1	0,8	5,4	15	18.07.2008	Для перекачки ХГН	Периодически применяется для выполнения регламентных работ	Для регламентных работ по хлорированию резервуаров

Таблица 113 – ОВС № 2. Характеристики насосного оборудования очистных водосоружений г. Северска

Тип, марка насосного агрегата	Кол-во	Мощность эл. двигателя, кВт	Производительность, м³/ч	Напор, м	Дата ввода насоса в эксплуатацию	Тип	Статус
Насос дозирующий Grundfos (AllDoss)	4	0,02	13,8	4	01.12.2011	сетевой	в работе
Насос дозирующий Grundfos (DDA 17-7)	4	0,02	17	4	02.12.2010	сетевой	в работе
Насос дренажный Uni-lift Grundfos (KP250-A1)	1	0,3	10,6	7,5	12.02.2009	сетевой	в работе
Насос дренажный Гном 25-20	1	3	25	20	12.02.2009	сетевой	в работе
Насос хим-центробежный х50-32-125	1	3	12,5	20	16.01.2003	сетевой	в резерве
Насос хим-центробежный WIL0 PM-753FG	1	0,75	10,8	16	01.06.2013	сетевой	в работе
Насос центробежный двухсторонний 12 НДС	2	75	660	27	01.01.1972	сетевой	в работе
Насос центробежный горизонтальный LOWARA CEA 120/3/A	1	0,9	9,6	28,2	20.08.2021	сетевой	в работе

Таблица 114 – Характеристики насосного оборудования станций третьего подъема г. Северска

Место установки насосного оборудования	Тип, марка насосного агрегата	Кол-во	Мощность эл. двигателя, кВт	Производительность, м³/ч	Напор, м	Дата ввода насоса в эксплуатацию
ПНС-1	КМ 100-80-160	2	15	100	32	1986
ПНС-2 (резерв)	К 90/20	2	11	90	20	1989
ПНС-3	К45/30	2	7,5	45	32	2007
ПНС-4	К 200-150-315С	2	45	315	32	1990
ПНС-5	Д 200-36	2	40	200	36	1990
ПНС-6	К 290/18	2	22	290	18	1991
ПНС-7	К45/30 УЗ.1	2	7,5	45	32	Нет данных
ПНС-8	Д 200-36	2	37	200	36	1996
ПНС-9	К 160/30	3	30	160	30	1996
	КМ 80-65-160	2	7,5	50	32	
ПНС-10	КМ 80-65-160	2	4	30	20	1999
ПНС-11	К20/30	2	11	64	44,3	2002
ПНС-12	GRUNDFOS CR64-2	6	1,5	10	31,9	2008

Таблица 115 – Водозабор в п. Самусь. Характеристика действующих насосов в скважинах

Эксплуатационный № скважины	№ скважины по паспорту	Марка насоса	Кол-во	Мощность эл. двигателя	Производительность, м³/ч	Напор, м	Дата ввода в эксплуатацию насоса
1	П-507/1	ЭЦВ 8-25-100	1	11	25	100	2023
2	ТМ-616/2	ЭЦВ 8-25-100	1	11	25	100	2022
3	П-509/3	ЭЦВ 8-40-90	1	15	40	90	2023
4	нет данных	ЭЦВ 8-25-125	—	13	25	125	2022

Эксплуатационный № скважины	№ скважины по паспорту	Марка насоса	Кол-во	Мощность эл. двигателя	Производительность, м³/ч	Напор, м	Дата ввода в эксплуатацию насоса
5	Т-01814/6	ЭЦВ 8-25-90	1	11	25	90	2022

Суммарная производительность насосов первого подъема на водозаборе в п. Самусь составляет 115 м³/ч.

Таблица 116 – Водозабор в п. Самусь. Характеристика насосного оборудования станции второго подъема

Тип, марка насосного агрегата	Кол-во	Мощность эл. двигателя, кВт	Производительность, м³/ч	Напор, м	Дата ввода насоса в эксплуатацию
Насос № 1 сетевой К 100-65-250	1	37	100	80	2015
Насос № 2. Отсутствует	–	–	–	–	–
Насос № 3 сетевой К 100-65-250	1	45	100	80	2022
Насос № 4. Отсутствует	–	–	–	–	–
Насос № 5 К-90-85	1	32,5	100	80	нет данных
Насос №6 сетевой СМ 100-65-200	1	37	100	50	нет данных
Насос № 7 промывочный КМ 100-80-160а-С	1	11	90	26	нет данных
Насос № 8 промывочный К 290-18А	1	нет данных	260	15,5	нет данных

Суммарная производительность насосов второго подъема на водозаборе в п. Самусь составляет 115 м³/ч.

Таблица 117 – Водозабор в п. Орловка. Характеристика действующих насосов в скважинах

№	Эксплуатационный № скважины	№ скважины по паспорту	Марка насоса	Кол-во	Мощность эл. двигателя	Производительность, м³/ч	Напор, м	Дата ввода в эксплуатацию насоса
1	1	22Д	ЭЦВ 8-25-100	1	7	6,5	100	2024
2	2	22Др	насоса нет	–	–	–	–	–

Таблица 118 – Водозабор в п. Орловка. Характеристика насосного оборудования станции второго подъема

Тип, марка насосного агрегата	Кол-во	Мощность эл. двигателя, кВт	Производительность, м³/ч	Напор, м	Дата ввода насоса в эксплуатацию
Сетевой насос Grundfos CR-5-11	2	2,2	5,8	56,5	нет данных
Промывной насос Grundfos CR-8	1	1,1	9,5	40	нет данных

Таблица 119 – Водозабор в д. Кижирowo. Характеристика действующих насосов в скважинах

№	Эксплуатационный № скважины	№ скважины по паспорту	Марка насоса	Кол-во	Мощность эл. двигателя	Производительность, м³/ч	Напор, м	Дата ввода в эксплуатацию насоса
1	4/86	4/86	ЭЦВ 8-25-100	1	7	6,5	100	2023
2	57/86	57/86	насоса нет	–	–	–	–	–

Таблица 120 – Водозабор в Кижирово. Характеристика насосного оборудования станции второго подъема

Тип, марка насосного агрегата	Кол-во	Мощность эл. двигателя, кВт	Производительность, м³/ч	Напор, м	Дата ввода насоса в эксплуатацию
Насос «на фильтра» CDLF 8–40	1	1,5	8	35	2022
Насос «на фильтра» CDLF 8–40 (резервный)	1	1,5	8	35	2022
Насос «в сеть» CDLF 4–50	1	1,1	4	40	2022
Насос «в сеть» CDLF 4–50 (резервный)	1	1,1	4	40	2022

В Таблице 121 приведены сведения по оценке энергоэффективности подачи воды в сети централизованного водоснабжения ЗАТО Северск с разбивкой по эксплуатационным зонам водоснабжающих организаций.

Так как инструментальные измерения мгновенных расходов воды и электроэнергии не выполнялись на объектах централизованных систем водоснабжения, то оценка произведена на основании отчетных данных водоснабжающих организаций.

Таблица 121 – Оценка энергоэффективности подачи воды за 2023 год

№	Наименование показателя	Размерность	Эксплуатационная зона			
			АО «СВК»	МКП «СВК»		
			г. Северск	п. Самусь	д. Кижирово	п. Орловка
1	Расход электроэнергии	кВт×ч	5 805 338	502 227	38 970	29 390
2	Объем поднятой воды	м³	8 282 912	395 935	5 785	22 971
3	Удельный расход электроэнергии	кВт×ч/м³	0,759	1,268	6,736	1,279

Характеристика водопроводных сетей ЗАТО Северск

Водопроводные сети ЗАТО Северск – централизованные, включают в себя магистральные и распределительные сети. Организации, эксплуатирующие сети водоснабжения в ЗАТО Северск, являются АО «СВК» и МКП «СВК».

Протяженность сетей составляет согласно отчетным данным статистической Формы № 1 «Водопровод» за 2023 год приведена в Таблице 122.

Таблица 122 – Протяженность сетей по отчетным материалам РСО

Наименование предприятия	Эксплуатационная зона	Протяженность сетей водоснабжения в однострубно-м исчислении, км	Удельный вес в общей протяженности, %
АО «СВК»	г. Северск	221,851	83,0
МКП «СВК»	п. Самусь	32,588	14,8
МКП «СВК»	п. Орловка	3,173	1,7
МКП «СВК»	д. Кижирово	1,661	0,5
ИТОГО		259,273	100 %

Город Северск

Согласно отчетным данным статистической Формы № 1 «Водопровод» АО «СВК» за 2023 год сети централизованного водоснабжения г. Северска, общей протяженностью 221,85 км (в однострубно-м исчислении) и включают в себя:

- водоводы – 53,2 км, в том числе нуждающиеся в замене 37,24 км
- уличные водопроводные сети – 54,3 км, в том числе нуждающиеся в замене 35,54 км

км

– внутриквартальные и внутридворовые водопроводные сети – 114,35 км, в том числе нуждающиеся в замене 80,24 км.

Объем замены ветхих и изношенных сетей существенно отстает от потребностей системы водоснабжения. За отчетный 2023 год была произведена замена 1,18 км водопроводных сетей (0,77 % от общей протяженности сетей, нуждающихся в замене), в т.ч.:

– магистральные водоводы – 0,00 км (0 % общей протяженности сети, нуждающихся в замене);

– уличные водопроводные сети – 1,18 км (0,77 % общей протяженности сети, нуждающихся в замене);

– внутриквартальные и внутридворовые водопроводные сети – 0,00 км (0,00 % общей протяженности сети).

Физический износ трубопроводов и невысокая скорость замены сетей не позволяют в полной мере обеспечивать безаварийную работу водопроводных сетей.

Внегородские территории

Согласно отчетным данным статистической Формы № 1 «Водопровод» МКП «СВК» Сети централизованного водоснабжения внегородских территорий ЗАТО Северск (п. Самусь, п. Орловка и д. Кижирова), эксплуатируемые МКП «СВК» имеют общую протяженность 37,422 км (в однострунном исчислении) и включают в себя:

– водоводы – 14,18 км, в том числе нуждающиеся в замене 4,1 км;

– уличные водопроводные сети – 23,24 км, в том числе нуждающиеся в замене 20,57 км;

– внутриквартальные и внутридворовые водопроводные сети – 0,0 км

Объем замены ветхих и изношенных сетей существенно отстает от потребностей системы водоснабжения. За отчетный 2023 год была произведена замена 0 км водопроводных сетей

Физический износ трубопроводов и невысокая скорость замены сетей не позволяют в полной мере обеспечивать безаварийную работу водопроводных сетей.

Описание централизованной системы горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения, отражающее технологические особенности указанной системы

На момент актуализации Схемы водоснабжения и водоотведения ЗАТО Северск до 2045 года в ЗАТО Северск преобладает зависимая схема присоединения потребителей к тепловой сети с открытым водоразбором горячего водоснабжения (далее – ГВС):

– потребители г. Северска (от БУ–1, ТЭЦ АО «СХК») присоединены к тепловым сетям в основном по зависимой элеваторной схеме (порядка 95 %) с открытым водоразбором на ГВС. Сети теплоснабжения города находятся в эксплуатации открытого акционерного общества «Тепловые сети»;

– потребители п. Самусь (от центральной отопительной котельной) в основном присоединены к тепловым сетям через центральные тепловые пункты (далее – ЦТП). Система теплоснабжения независимая с закрытым водоразбором на ГВС. С 25.06.2024 года котельную и сети эксплуатирует МКП «СВК» по договору оперативного управления;

– потребители п. Орловка присоединены к тепловым сетям котельной поселка (ООО «Уют Орловка») по зависимой элеваторной схеме, централизованная система ГВС в поселке отсутствует;

– централизованная система ГВС в д. Кижирова отсутствует.

г. Северск

В г. Северске преобладает система ГВС с открытым водоразбором. В соответствии с действующим законодательством, подключение новых потребителей города с 2013 года осу-

ществляется по «закрытой» схеме ГВС. На момент проведения актуализации Схемы в г. Северске по «закрытой» схеме водоснабжения подключены новостройки микрорайонов № 4 и 12. Также по «закрытой» схеме ГВС подключены жилые дома, в которых, в рамках реализации Региональной программы капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах, выполнены работы по ремонту и реконструкции инженерных систем ГВС.

Приготовление горячей воды для указанных групп потребителей производится посредством теплообменных аппаратов, установленных в индивидуальных тепловых пунктах.

п. Самусь

Производством, транспортировкой и сбытом горячей воды по закрытой схеме в п. Самусь МКП «СВК» с 25.06.2024 по договору оперативного управления. До 31.05.2024 эксплуатацию осуществляло ООО «Тепло П» по договору аренды муниципального имущества.

Закрытая централизованная система ГВС поселка включает в себя: котельную, ЦТП, систему транспорта теплоносителя – трубопроводы сетей теплоснабжения и ГВС.

Холодная вода, забираемая непосредственно из водопроводной сети, нагревается до требуемой температуры при помощи теплообменного оборудования от сетевой воды, поставленной от источника теплоснабжения. Далее нагретая вода поступает к потребителям.

Теплообменное оборудование системы ГВС поселка установлено в ЦТП.

Система транспорта теплоносителя включает в себя магистральные (до ЦТП) и распределительные (после ЦТП) сети, циркуляционно-повысительные насосы. Сети теплоснабжения и ГВС поселка представлены в двухтрубном (до ЦТП) и трех-, четырехтрубном исполнении (после ЦТП).

При закрытой системе ГВС потребитель получает горячую воду, которая по своим питьевым качествам практически не отличается от холодной.

Анализ резервов производственных мощностей системы водоснабжения

Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей выполнен на основании отчетных данных, предоставленных водоснабжающими организациями (АО «СВК» и МКП «СВК»).

Данные о резервах и дефицитах производственных мощностей системы водоснабжения ЗАТО Северск с разбивкой по технологическим населенным пунктам представлены в Таблицах 123-126.

Таблица 123 – Данные о резервах и дефицитах производственных мощностей системы водоснабжения ЗАТО Северск на 2023 год

№	Технологическая зона	Установленный лимит подъема		Фактический объем подпиткой воды		Резерв (+)/Дефицит (-)	
		тыс. м³/год	тыс. м³/сут	тыс. м³/год	тыс. м³/сут	тыс. м³/год	тыс. м³/сут
1	Северск	18 454	50,559	8 283	22,693	10 171	27,866
2	ВНГ	1 060	2,904	232	0,636	828	2,268
	ИТОГО	19 514	53,463	8 515	23,329	10 999	30,133

Таблица 124 – Данные о резервах и дефицитах производственных мощностей насосов I го подъема

№	Технологическая зона	Фактический объем подпиткой воды		Суммарная установленная производительность насосов I го подъема		Резерв (+)/Дефицит (-)	
		тыс. м³/год	тыс. м³/сут	тыс. м³/год	тыс. м³/сут	тыс. м³/год	тыс. м³/сут
1	Северск	8 283	22,693	22 594	61,901	14 311	39,208
2	ВНГ	232	0,636	1 121	3,072	889	2,436
	ИТОГО	8 515	23,329	23 715	64,973	15 200	41,644

Таблица 125 – Данные о резервах и дефицитах производственных мощностей насосов 2го подъема

№	Технологическая зона	Фактический объем подна- той воды		Суммарная установленная производительность насо- сов 2го подъема		Резерв(+)/Дефицит(-)	
		тыс.м³/год	тыс.м³/сут	тыс.м³/год	тыс.м³/сут	тыс.м³/год	тыс.м³/сут
1	Северск	8 283	22,693	19 272	52,800	10 989	30,107
2	ВНГ	232	0,636	2 698	7,392	2 465	6,756
	ИТОГО	8 515	23,329	21 970	60,192	13 454	36,863

Таблица 126 – Данные о резервах и дефицитах производственных мощностей насосов 3го подъема (ПНС)

№	Технологическая зона	Фактический объем подна- той воды		Суммарная установленная производительность насо- сов 3го подъема		Резерв(+)/Дефицит(-)	
		тыс.м³/год	тыс.м³/сут	тыс.м³/год	тыс.м³/сут	тыс.м³/год	тыс.м³/сут
1	Северск	8 283	22,693	28 190	77,232	19 907	54,539
	ИТОГО	8 283	22,693	28 190	77,232	19 907	54,539

Общий баланс подачи и реализации воды, включая анализ и оценку структурных составляющих потерь горячей, питьевой, технической воды при ее производстве и транспортировке

Баланс подачи и реализации холодной воды приведен в Таблицах 127–129.

Для составления баланса использованы отчетные данные АО «СВК» и МКП «СВК», АО «РИР», ООО «Тепло П».

Таблица 127 – Баланс подачи и реализации воды по г. Северску за 2019–2023 гг.

№	Наименование показателя	Ед. изм.	г. Северск (АО «СВК»)				
			2019 (факт ДТР)	2020 (факт ДТР)	2021 (факт ДТР)	2022 (факт ДТР)	2023 (факт РСО)
1	Подъем воды	тыс.м³	9 346,379	9 260,936	9 184,855	8 842,782	8 282,912
2	Расход на СН¹	тыс.м³	327,325	582,301	512,180	539,607	545,887
2.1	на нужды ВП	тыс.м³	327,325	582,301	512,180	539,607	545,887
2.2	на промывку сетей (справочно)	тыс.м³	0,000	300,320	220,118	145,547	88,653
3	Отпущено со станции	тыс.м³	9 019,053	8 678,635	8 672,675	8 303,176	7 737,025
4	Отпуск в сеть	тыс.м³	9 019,053	8 378,316	8 452,557	8 157,629	7 648,372
5	Потери	тыс.м³	2 375,663	2 275,551	2 295,714	2 215,612	1 770,406
5.1	Потери к отпуску в сеть	%	26,340	27,160	27,160	27,160	23,147
6	На нужды предприятия	тыс.м³	211,073	208,399	138,145	0,000	0,000
7	Полезный отпуск	тыс.м³	6 432,318	5 894,366	6 018,697	5 942,017	5 877,966
7.1	бюджет	тыс.м³	457,884	375,995	353,790	346,150	316,348
7.2	население	тыс.м³	3 971,137	3 939,530	3 917,771	3 847,976	3 852,279
7.3	прочие	тыс.м³	2 003,298	1 578,841	1 747,136	1 747,891	1 709,339

¹ – Без учета затрат на промывку сетей

Таблица 128 – Баланс подачи и реализации воды по ВНГ за 2019–2023 гг.

№	Наименование показателя	Ед. изм.	ВНГ				
			2019 (факт ДТР)	2020 (факт ДТР)	2021 (факт ДТР)	2022 (план ДТР) ¹	2023 (план ДТР) ¹
1	Подъем воды	тыс.м ³	268,120	257,738	256,871	264,195	232,136
2	Расход на СН	тыс.м ³	27,212	25,114	21,750	25,114	21,750
2.1	на нужды ВП	тыс.м ³	26,531	25,114	21,750	25,114	21,750
2.2	на хозяйственно-бытовые нужды	тыс.м ³	0,681	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3	на промывку сетей	тыс.м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Отпущено со станции	тыс.м ³	240,908	232,624	235,121	239,081	210,386
4	Отпуск в сеть	тыс.м ³	240,908	232,624	235,121	239,081	210,386
5	Потери	тыс.м ³	25,344	24,472	24,735	25,151	0,000 ¹
5.1	Потери к отпуску в сеть	%	10,520	10,520	10,520	10,520	0,00 ¹
6	На нужды предприятия	тыс.м ³	0,231	0,300	0,000	0,000	0,000
7	Полезный отпуск	тыс.м ³	215,334	207,852	210,386	213,930	220,251
7.1	бюджет	тыс.м ³	9,294	9,931	9,730	10,480	10,691
7.2	население	тыс.м ³	138,110	180,393	136,469	169,361	146,649
7.3	прочие	тыс.м ³	67,931	17,528	64,187	34,089	62,911

¹ – По данным ДТР (приказ ДТР №4–676/9(694) от 28.12.2022)

Таблица 129 – Баланс подачи и реализации воды в целом по ЗАТО Северск за 2019–2023 гг.

№	Наименование показателя	Ед. изм.	ЗАТО Северск				
			2019 (факт ДТР)	2020 (факт ДТР)	2021 (факт ДТР)	2022 (факт ДТР)	2023 (факт РСО и план ДТР)
8	Подъем воды	тыс.м ³	9 614,499	9 518,674	9 441,726	9 106,977	8 515,048
9	Расход на СН	тыс.м ³	354,537	607,415	533,930	564,721	567,637
2.1	на нужды ВП	тыс.м ³	353,856	607,415	533,930	564,721	567,637
2.2	на хозяйственно-быто- вые нужды	тыс.м ³	0,681	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3	на промывку сетей ¹	тыс.м ³	0,000	300,320	220,118	145,547	88,653
10	Отпущено со станции	тыс.м ³	9 259,962	8 911,259	8 907,796	8 542,257	7 947,411
11	Отпуск в сеть	тыс.м ³	9 259,962	8 610,940	8 687,677	8 396,710	7 858,758
12	Потери	тыс.м ³	2 401,006	2 300,023	2 320,449	2 240,763	1 770,406
5.1	Потери к отпуску в сеть	%	25,929	26,710	26,710	26,686	22,528
13	На нужды предприятия	тыс.м ³	211,304	208,698	138,145	0,000	0,000
14	Полезный отпуск	тыс.м ³	6 647,652	6 102,219	6 229,083	6 155,947	6 098,217
7.1	бюджет	тыс.м ³	467,177	385,926	363,520	356,630	327,039
7.2	население	тыс.м ³	4 109,247	4 119,923	4 054,240	4 017,337	3 998,928
7.3	прочие	тыс.м ³	2 071,228	1 596,369	1 811,323	1 781,980	1 772,250

¹ – Без учета затрат на промывку сетей

Балансы реализации горячей воды приведены ниже в Таблицах 130–132.

Таблица 130 – Баланс реализации горячей воды за в г. Северск за 2019–2023 гг.

№	Наименование показателя	Ед. изм.	ГВС г. Северск (АО «РИР»)				
			2019 (факт РСО)	2020 (факт РСО)	2021 (факт РСО)	2022 (факт РСО)	2023 (факт РСО)
1	Потери (справочно)	тыс.м³	1 836,757	1 486,467	1 174,650	1 154,824	1 209,746
2	Полезный отпуск	тыс.м³	4 551,391	4 062,952	3 673,955	3 539,970	3 565,170
2.1	бюджет	тыс.м³	267,737	180,525	188,123	179,397	181,509
2.2	население	тыс.м³	2 242,907	2 227,040	2 153,729	2 049,002	2 013,301
2.3	прочие	тыс.м³	2 040,747	1 655,387	1 332,102	1 311,571	1 370,360

Таблица 131 – Баланс реализации горячей воды за 2019–2023 гг.

№	Наименование показателя	Ед. изм.	ГВС п. Самусь (ООО «Тепло П»)				
			2019 (факт РСО)	2020 (факт РСО)	2021 (факт РСО)	2022 (факт РСО)	2023 (факт РСО)
15	Потери	тыс.м³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16	Полезный отпуск	тыс.м³	49,672	46,747	47,829	42,383	45,410
2.1	бюджет	тыс.м³	47,683	44,924	45,906	40,474	43,727
2.2	население	тыс.м³	1,606	1,452	1,577	1,363	1,388
2.3	прочие	тыс.м³	0,383	0,370	0,346	0,545	0,294

Таблица 132 – Общий по ЗАТО Северск фактический баланс реализации горячей воды за 2019–2023 гг.

№	Наименование показателя	Ед. изм.	ГВС в целом по ЗАТО Северск				
			2019 (факт РСО)	2020 (факт РСО)	2021 (факт РСО)	2022 (факт РСО)	2023 (факт РСО)
1	Полезный отпуск	тыс.м³	4 601,063	4 109,698	3 721,784	3 582,353	3 610,579
1.1	бюджет	тыс.м³	315,419	225,449	234,030	219,871	225,236
1.2	население	тыс.м³	2 244,514	2 228,492	2 155,306	2 050,365	2 014,689
1.3	прочие	тыс.м³	2 041,130	1 655,757	1 332,448	1 312,116	1 370,655

В целом по ЗАТО

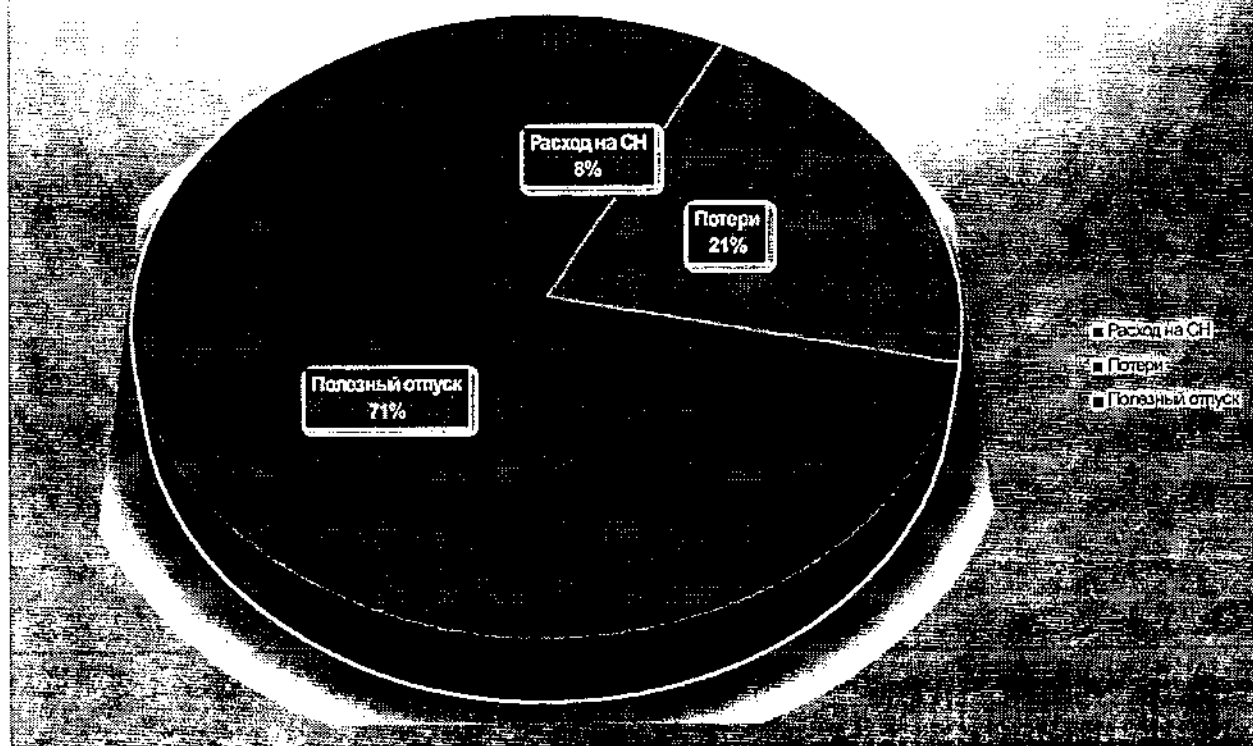


Рисунок 19 – Диаграмма общего по ЗАТО Северск структуры составляющих баланс водоснабжения за базовый 2023 год

АО «СВК»

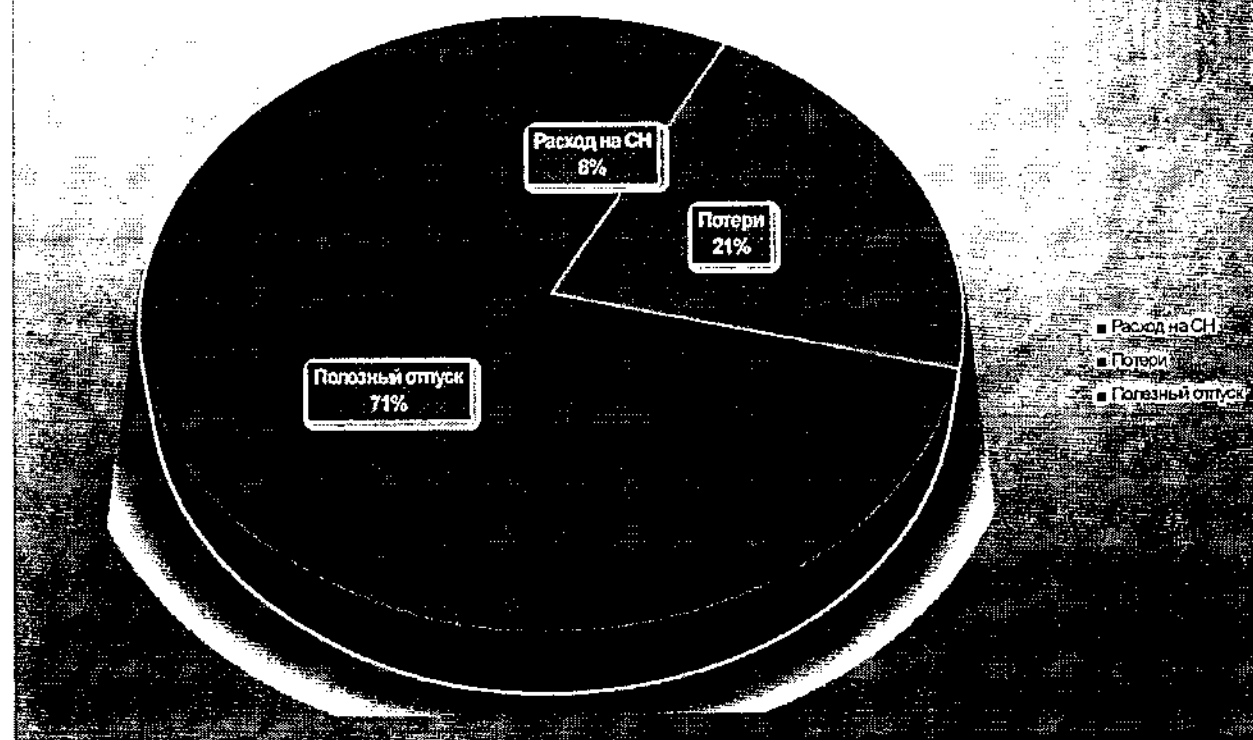


Рисунок 20 – Диаграмма общего по АО «СВК» структуры составляющих баланс водоснабжения за базовый 2023 год

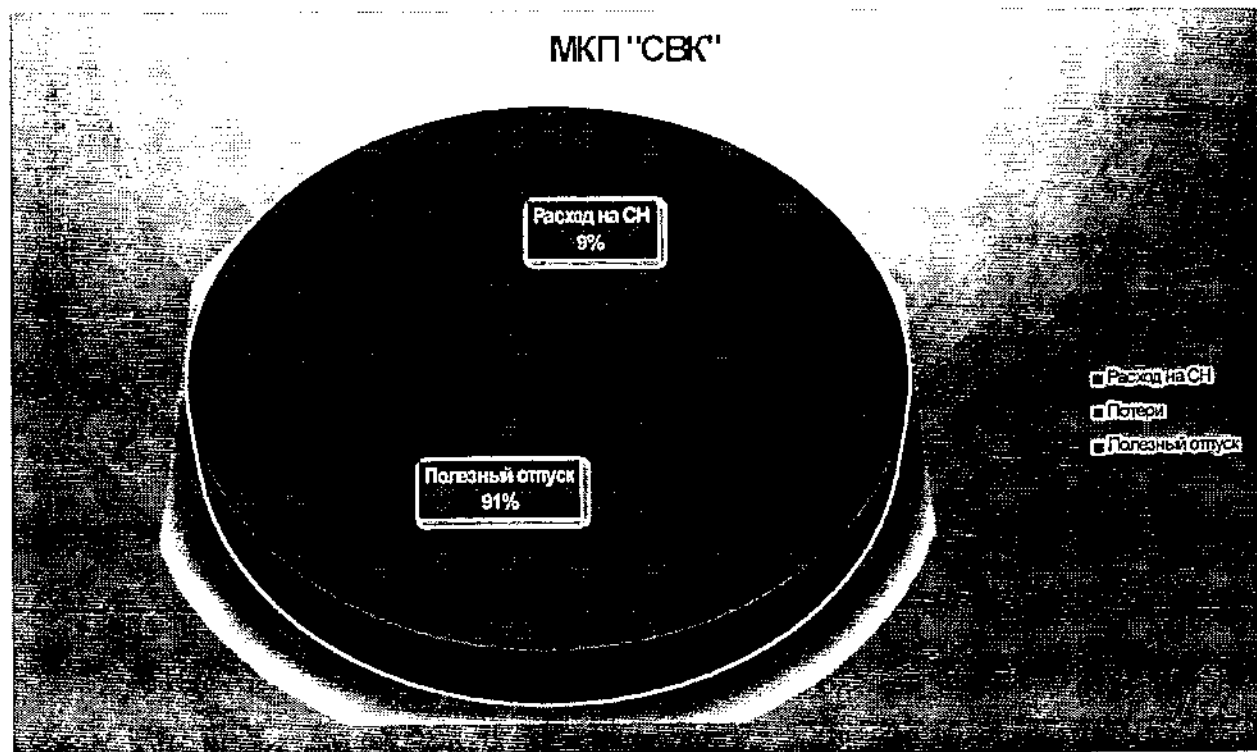


Рисунок 21 – Диаграмма общего по МКП «СВК» структуры составляющих баланс водоснабжения за базовый 2023 год

Сводные по ЗАТО Северск данные по структурным составляющим потерь питьевой воды за базовый 2023 год отображены в Таблице 133.

Таблица 133 – Структурные составляющие потерь питьевой воды за 2023 год

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Всего по ЗАТО Се- верск	в том числе:	
				АО «СВК»	МКП «СВК»
1	Технологические и эксплуатационные расходы воды (включая промывку и дезинфекцию сетей, собственные нужды насосных станций, очистку резервуаров чистой воды и т.д.)				
1.1	в тыс.м³	тыс.м³	659,299	634,540	21,750
1.2	в % к объему поднятой воды	%	7,57	7,66	9,37
2	Потери воды в сети				
2.1	в тыс.м³	тыс.м³	1 950,087	1 770,406	0,000¹
2.2	в % к объему отпущенной воды в сеть	%	24,23	23,15	0,000

¹ – В связи с отсутствием принятых фактических значений потерь ДТР за 2023 год приняты плановые значения ДТР (согласно приказу ДТР №4–676/9(694) от 28.12.2022).

Территориальный баланс подачи горячей, питьевой, технической воды по технологическим зонам водоснабжения

Годовой территориальный водный баланс ЗАТО Северск с разделением по технологическим зонам водоснабжения представлен в Таблицах 134–135.

Таблица 134 – Территориальный баланс водоснабжения по г. Северску за 2019–2023 гг.

№	Наименование показателя	Ед. изм.	г. Северск (АО «СВК»)				
			2019 (факт ДТР)	2020 (факт ДТР)	2021 (факт ДТР)	2022 (факт ДТР)	2023 (факт РСО)
17	Подъем воды	тыс.м ³	9 346,379	9 260,936	9 184,855	8 842,782	8 282,912
18	Расход на СН ¹	тыс.м ³	327,325	582,301	512,180	539,607	545,887

№	Наименование показателя	Ед. изм.	г. Северск (АО «СВК»)				
			2019 (факт ДТР)	2020 (факт ДТР)	2021 (факт ДТР)	2022 (факт ДТР)	2023 (факт РСО)
2.1	на нужды ВП	тыс.м³	327,325	582,301	512,180	539,607	545,887
2.2	на промывку сетей (справочно)	тыс.м³	0,000	300,320	220,118	145,547	88,653
19	Отпущено со станции	тыс.м³	9 019,053	8 678,635	8 672,675	8 303,176	7 737,025
20	Отпуск в сеть	тыс.м³	9 019,053	8 378,316	8 452,557	8 157,629	7 648,372
21	Потери	тыс.м³	2 375,663	2 275,551	2 295,714	2 215,612	1 770,406
22	Потери к отпуску в сеть	%	26,340	27,160	27,160	27,160	23,147
23	На нужды предприятия	тыс.м³	211,073	208,399	138,145	0,000	0,000
24	Полезный отпуск	тыс.м³	6 432,318	5 894,366	6 018,697	5 942,017	5 877,966
8.1	бюджет	тыс.м³	457,884	375,995	353,790	346,150	316,348
8.2	население	тыс.м³	3 971,137	3 939,530	3 917,771	3 847,976	3 852,279
8.3	прочие	тыс.м³	2 003,298	1 578,841	1 747,136	1 747,891	1 709,339

1 – Без учета затрат на промывку сетей

Таблица 135 – Территориальный баланс водоснабжения по ВНГ за 2019–2023

№	Наименование показателя	Ед. изм.	ВНГ (Самусь, Кижирово, Орловка) ¹				
			2019 (факт ДТР)	2020 (факт ДТР)	2021 (факт ДТР)	2022 (план ДТР)	2023 (план ДТР)
25	Подъем воды	тыс.м³	268,120	257,738	256,871	264,195	232,136
26	Расход на СН	тыс.м³	27,212	25,114	21,750	25,114	21,750
2.1	на нужды ВП	тыс.м³	26,531	25,114	21,750	25,114	21,750
2.2	на хозяйственно-бытовые нужды	тыс.м³	0,681	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3	на промывку сетей	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27	Отпущено со станции	тыс.м³	240,908	232,624	235,121	239,081	210,386
28	Отпуск в сеть	тыс.м³	240,908	232,624	235,121	239,081	210,386
29	Потери	тыс.м³	25,344	24,472	24,735	25,151	0,000 ³
30	Потери к отпуску в сеть	%	10,520	10,520	10,520	10,520	0,000 ³
31	На нужды предприятия	тыс.м³	0,231	0,300	0,000	0,000	0,000
32	Полезный отпуск	тыс.м³	215,334	207,852	210,386	213,930	220,251
8.1	бюджет	тыс.м³	9,294	9,931	9,730	10,480	10,691
8.2	население	тыс.м³	138,110	180,393	136,469	169,361	146,649
8.3	прочие ²	тыс.м³	67,931	17,528	64,187	34,089	62,911

1 – По МКП «СВК» отсутствует полный баланс с разделением по населенным пунктам, поэтому приведен в целом по предприятию;

2 – Расход воды на нужды ГВС учтен в графе «прочие»;

3 – В связи с отсутствием принятых фактических значений потерь ДТР за 2023 год приняты плановые значения ДТР (приказу ДТР №4–676/9(694) от 28.12.2022)

Сравнение структур баланса ВС по территориальному признаку

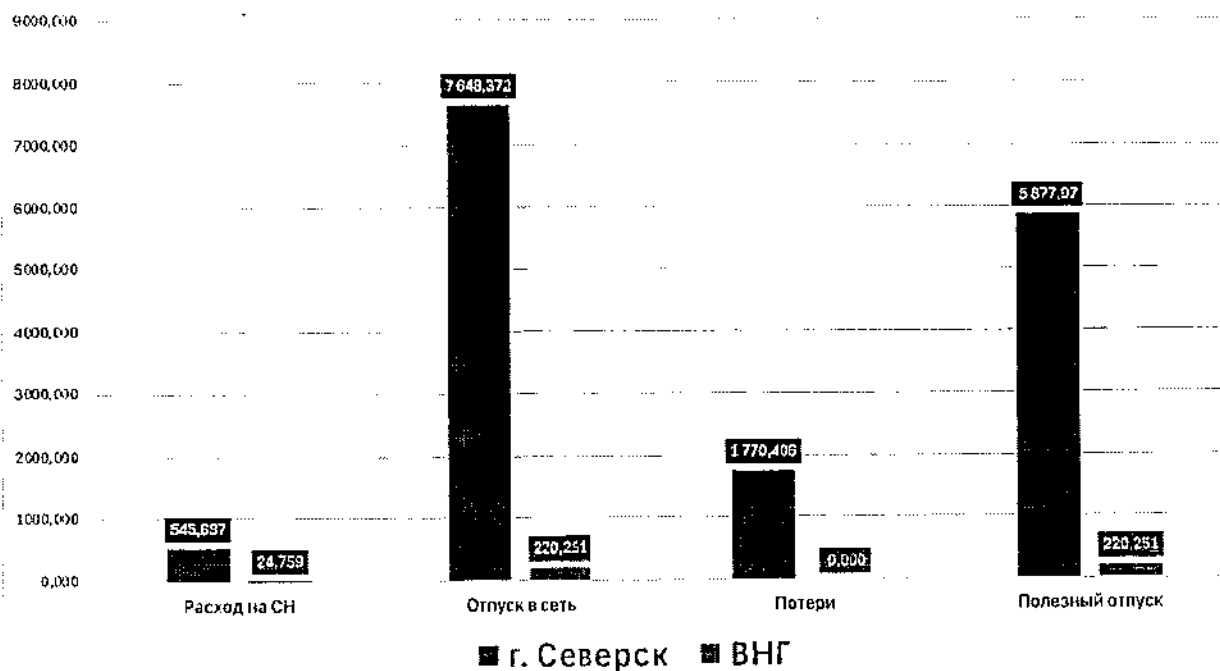


Рисунок 22 – Сравнение структурных составляющих баланса ВС по территориальному признаку за 2023 год

Структурный баланс реализации горячей, питьевой, технической воды по группам абонентов с разбивкой на хозяйственно-питьевые нужды населения, производственные нужды юридических лиц и другие нужды поселений и городских округов

Сводный структурный баланс реализации воды по группам абонентов за 2023 (базовый) год представлен в Таблицах 136–138.

Таблица 136 – Структурный баланс реализации воды по группам абонентов в г. Северск за 2019–2023 год

№	Наименование показателя	Ед. изм.	г. Северск (АО «СВК»)				
			2019 (факт ДТР)	2020 (факт ДТР)	2021 (факт ДТР)	2022 (факт ДТР)	2023 (факт РСО)
1.	Полезный отпуск	тыс. м³	6 643,391	6 102,765	6 156,842	5 942,017	5 877,966
2.	бюджет	тыс. м³	457,884	375,995	353,790	346,150	316,348
3.	население	тыс. м³	3 971,137	3 939,530	3 917,771	3 847,976	3 852,28
4.	прочие	тыс. м³	2 003,298	1 578,841	1 747,136	1 747,891	1 709,34

Таблица 137 – Структурный баланс реализации воды по группам абонентов на ВНГ за 2019–2023 год

№	Наименование показателя	Ед. изм.	ВНГ (Самусь, Кижирова, Орловка) ²				
			2019 (факт ДТР)	2020 (факт ДТР)	2021 (факт ДТР)	2022 (план ДТР)	2023 (факт РСО)
1.	Полезный отпуск	тыс. м³	215,565	208,152	210,386	213,930	220,251
2.	бюджет	тыс. м³	9,294	9,931	9,730	10,480	10,691
3.	население	тыс. м³	138,110	180,393	136,469	169,361	146,649
4.	прочие	тыс. м³	67,931	17,528	64,187	34,089	62,911

Таблица 138 – Сводный структурный баланс реализации воды по группам абонентов в ЗАТО Северск за 2019–2023 год

№	Наименование показателя	Ед. изм.	ЗАТО Северск				
			2019 (факт ДТР)	2020 (факт ДТР)	2021 (факт ДТР)	2022 (факт ДТР)	2023 (факт РСО)
1.	Полезный отпуск	тыс. м³	6 647,652	6 102,219	6 229,083	6 155,947	6 098,217
2.	бюджет	тыс. м³	467,177	385,926	363,520	356,630	327,039
3.	население	тыс. м³	4 109,247	4 119,923	4 054,240	4 017,337	3 998,928
4.	прочие	тыс. м³	2 071,228	1 596,369	1 811,323	1 781,980	1 772,250



Рисунок 23 – Структурный баланс реализации воды по группам абонентов в целом по ЗАТО Северск за 2023 год

Балансы реализации горячей воды приведены в Таблицах 139–141.

Таблица 139 – Баланс реализации горячей воды за в г. Северск за 2019–2023 год

№	Наименование показателя	Ед. изм.	ГВС г. Северск (АО «РНР»)				
			2019 (факт РСО)	2020 (факт РСО)	2021 (факт РСО)	2022 (факт РСО)	2023 (факт РСО)
1.	Потери (справочно)	тыс. м³	1 836,757	1 486,467	1 174,650	1 154,824	1 209,746
2.	Полезный отпуск	тыс. м³	4 551,391	4 062,952	3 673,955	3 539,970	3 565,170
3.	бюджет	тыс. м³	267,737	180,525	188,123	179,397	181,509
4.	население	тыс. м³	2 242,907	2 227,040	2 153,729	2 049,002	2 013,301
5.	прочие	тыс. м³	2 040,747	1 655,387	1 332,102	1 311,571	1 370,360

Таблица 140 – Баланс реализации горячей воды за 2019–2023 год в п. Самусь

№	Наименование показателя	Ед. изм.	ГВС п. Самусь (ООО «Тепло II»)				
			2019 (факт РСО)	2020 (факт РСО)	2021 (факт РСО)	2022 (факт РСО)	2023 (факт РСО)
1.	Потери	тыс. м³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Полезный отпуск	тыс. м³	49,672	46,747	47,829	42,383	45,410
3.	бюджет	тыс. м³	47,683	44,924	45,906	40,474	43,727
4.	население	тыс. м³	1,606	1,452	1,577	1,363	1,388

№	Наименование показателя	Ед. изм.	ГВС п. Самусь (ООО «Тепло П»)				
			2019 (факт РСО)	2020 (факт РСО)	2021 (факт РСО)	2022 (факт РСО)	2023 (факт РСО)
5.	прочие	тыс. м³	0,383	0,370	0,346	0,545	0,294

Таблица 141 – Общий по ЗАТО Северск фактический баланс реализации горячей воды за 2019–2023 год

№	Наименование показателя	Ед. изм.	ГВС в целом по ЗАТО				
			2019 (факт РСО)	2020 (факт РСО)	2021 (факт РСО)	2022 (факт РСО)	2023 (факт РСО)
1.	Полезный отпуск	тыс. м³	4 601,063	4 109,698	3 721,784	3 582,353	3 610,579
2.	бюджет	тыс. м³	315,419	225,449	234,030	219,871	225,236
3.	население	тыс. м³	2 244,514	2 228,492	2 155,306	2 050,365	2 014,689
4.	прочие	тыс. м³	2 041,130	1 655,757	1 332,448	1 312,116	1 370,655

Описание существующих технических и технологических проблем, возникающих при водоснабжении поселений, городских округов, анализ исполнения предписаний органов, осуществляющих государственный надзор, муниципальный контроль, об устранении нарушений, влияющих на качество и безопасность воды

Исходя из анализа приведенных выше сведений по техническому состоянию объектов и сетей водоснабжения, определены следующие основные проблемы, возникающие в процессе водоснабжения ЗАТО Северск:

- снижение надежности работы водозаборных сооружений вследствие предельного срока их эксплуатации, а также изношенности и низкой энергоэффективности насосного оборудования;
- высокая вероятность попадания загрязняющих веществ с территории промышленных объектов (водозабор № 1);
- необходимы дополнительные резервные скважины на водозаборах г. Северска;
- необходимость капитального ремонта РЧВ № 3 на водозаборе № 2;
- требуется замена водоводов неочищенной воды и водопровод для собственных нужд водозабора №2 (инв. № 101031973);
- отсутствие резервных скважин на внегородских территориях;
- высокий процент неучтенных расходов и потерь воды в системе ее транспортировки (около 30 %);
- снижение качества воды вследствие коррозионных процессов в водопроводной сети;
- аварийность трубопроводов из-за их изношенности;
- негативное влияние на водные источники по причине отсутствия очистных сооружений промывной воды;
- отсутствие полного охвата жителей внегородских территорий услугами централизованного водоснабжения;
- отсутствие полного охвата жилищного фонда приборами учета.

2.4. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ВОДООТВЕДЕНИЯ

Централизованная система водоотведения ЗАТО Северск представляет собой совокупность инженерных сетей и сооружений, обеспечивающих прием и транспортировку, перекачку и очистку сточных вод от зданий жилого и общественно-делового назначения, промышленных объектов города и части внегородских территорий, входящих в состав ЗАТО.

В структуру системы сбора, очистки и отведения сточных вод на территории ЗАТО Северск включены:

- самотечные и напорные трубопроводы сетей водоотведения;
- канализационные насосные станции (КНС);
- канализационные очистные сооружения (КОС).

Объекты и сети централизованной системы водоотведения ЗАТО Северск находятся в муниципальной собственности. Эксплуатацию централизованных систем водоотведения в ЗАТО Северск на осуществляют:

- в г. Северск – акционерное общество «Северский водоканал» (АО «СВК») на правах аренды;
- в п. Самусь – муниципальное казенное предприятие «Самусьский водоканал» (МКП «СВК») на основании договора оперативного управления.

В п. Орловка, д. Кижирово, д. Семиозерки и д. Черныльщиково централизованное водоотведение отсутствует. Сброс сточных вод осуществляется в выгребные ямы.

Следует отметить, что на территории ЗАТО Северск так же существует зона промышленной канализации, эксплуатацию которой осуществляют подразделения АО «СХК». Сточные воды, собираемые от промышленных объектов и собственных заводов АО «СХК» и от сторонних потребителей, расположенных в промышленной зоне комбината, транспортируются в водохранилище № 1. Для дополнительной очистки и последующего сброса в р. Томь, в водохранилище № 1 так же происходит сброс сточных вод с муниципальных КОС (АО «СВК»).

г. Северск

На территории г. Северска функционирует централизованная раздельная система хозяйственно-бытовой канализации, которая эксплуатируется АО «СВК».

Сточные воды по самотечным сетям собираются в приемные резервуары канализационных насосных станций и, далее, по напорным коллекторам транспортируются на городские очистные сооружения для дальнейшей очистки.

Коммунальная система водоотведения г. Северска включает в себя:

- сети водоотведения, представленные асбестоцементными, железобетонными, полиэтиленовыми, стальными, чугунными и керамическими трубопроводами. Общая протяженность сетей водоотведения составляет 158,9 км;
- пять канализационных насосных станций (с общей установленной мощностью 197,9 тыс. м³/сутки);
- канализационные очистные сооружения (механической очистки) производительностью 78,6 тыс. м³/сутки.

Проектирование и строительство первой и второй очередей очистных сооружений производилось с 1949 по 1956 гг., третьей, четвертой и пятой очередями с 1973 по 1983 гг.

Канализационные очистные сооружения (КОС) были запроектированы и построены по строительным нормам и правилам СССР, согласно которым проект должен был соответствовать требованиям по сбросу по двум показателям: взвешенные вещества и показателю биологического потребления кислорода (общий показатель загрязненности сточных вод органическими и неорганическими веществами).

Механическая очистка сточных вод очистных сооружений города была запроектирована с учетом многократного разбавления городских сточных вод охлаждающими и поверхностно – ливневыми водами заводов СХК. Таким образом, достигались требования по

сбросам. Очистные сооружения города и заводы СХК были построены как единый инженерно – технический комплекс.

В 1992 году цех водоканализации был передан городу вместе с КОС. На момент передачи КОС и по настоящее время состав сооружений остался неизменным. Сооружения представлены: решетками для удаления крупных включений, песколовками для осаждения песка, первичными отстойниками для удаления мелкой взвеси и контактными резервуарами для подачи обеззараживающего реагента (рис. XX). Стадия полной биологической очистки в составе сооружений отсутствует. Проектная производительность очистных сооружений составляет 78600 м³/сут.

В настоящее время на сетях и объектах системы водоотведения силами эксплуатирующей организации (АО «СВК») проведены работы по модернизации части КНС и объектов очистных сооружений. Несмотря на проведенные мероприятия, общее состояние системы водоотведения города характеризуется, как требующее глубокой модернизации.

внегородские территории (пос. Самусь)

На внегородских территориях централизованное водоотведение осуществляется только в п. Самусь. Обеспеченность населения поселка централизованной системой хозяйственно-бытовой канализацией составляет порядка 50%.

Эксплуатацию системы водоотведения осуществляет с 15.12.2022 МКП «СВК».

В техническом процессе по отводу и очистке сточных вод задействованы:

- сети водоотведения, представленные асбестоцементными, полиэтиленовыми, стальными и чугунными трубопроводами. Общая протяженность сетей водоотведения составляет 12,68 км;
- пять канализационных насосных станций (с общей установленной мощностью 3,5 тыс. м³/сут;
- канализационные очистные сооружения (механической очистки) производительностью 1,4 тыс. м³/сут.

Общее состояние системы водоотведения внегородских территорий ЗАТО Северск характеризуется, как неудовлетворительное и требующее модернизации.

На момент проведения актуализации Схемы, основными проблемами в системе централизованного водоотведения ЗАТО Северск являются:

- низкая надежность сетей водоотведения вследствие большого износа трубопроводов;
- низкая надежность очистных сооружений вследствие высокого уровня износа инфраструктуры очистных сооружений;
- работа канализационных очистных сооружений по устаревшей технологии – механическая очистка, что приводит к недостаточной очистке сточных вод.

Описание существующих канализационных очистных сооружений

г. Северск

Проектирование и строительство первой и второй очередей очистных сооружений производилось с 1949 по 1956 гг., третьей, четвертой и пятой очередями с 1973 по 1983 гг.

Канализационные очистные сооружения (КОС) были запроектированы и построены по строительным нормам и правилам СССР, согласно которым проэкт должен был соответствовать требованиям по сбросу по двум показателям: взвешенные вещества и показателю биологического потребления кислорода (общий показатель загрязненности сточных вод органическими и неорганическими веществами).

Механическая очистка сточных вод очистных сооружений города была запроектирована с учетом многократного разбавления городских сточных вод охлаждающими и поверхностно – ливневыми водами заводов СХК. Таким образом, достигались требования по

сбросам. Очистные сооружения города и заводы СХК были построены как единый инженерно – технический комплекс.

В 1992 году цех водоканализации был передан городу вместе с КОС. На момент передачи КОС и по настоящее время состав сооружений остался неизменным. Сооружения представлены: решетками для удаления крупных включений, песколовками для осаждения песка, первичными отстойниками для удаления мелкой взвеси и контактными резервуарами для подачи обеззараживающего реагента (Рисунок 24). Стадия полной биологической очистки в составе сооружений отсутствует. Проектная производительность очистных сооружений составляет 78600 м³/сут.

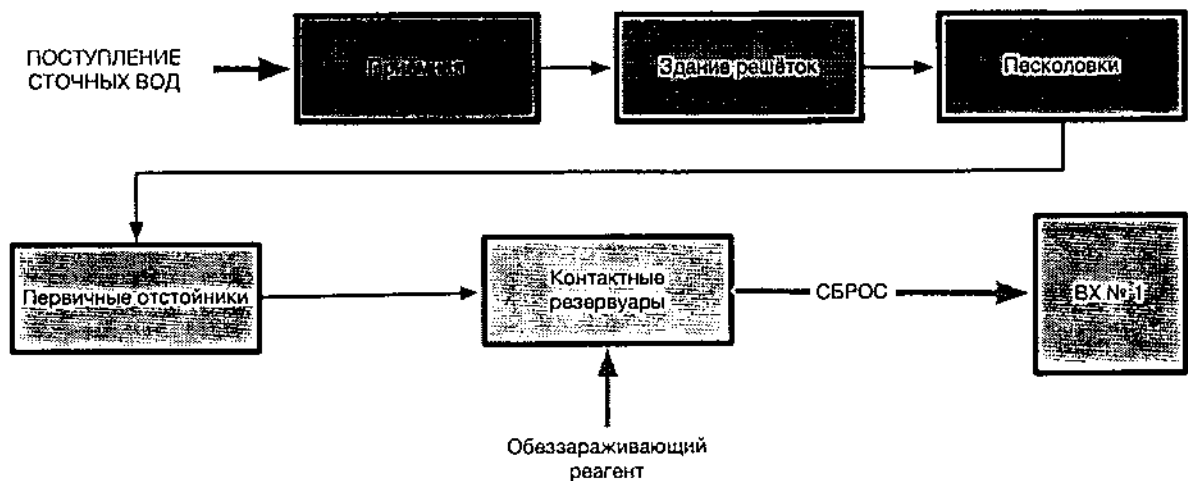


Рисунок 24 – Схема КОС г. Северска

В настоящее время АО «СВК» на правах аренды обеспечивает бесперебойную работу систем водоснабжения и водоотведения города. Загруженность очистных сооружений по итогам 2018–2023 гг. в среднем составляет 34 % от проектной производительности.

АО «СХК» на праве собственности принадлежит гидротехническое сооружение ВХ–1, через которое осуществляется сброс охлаждающих и поверхностно–ливневых вод заводов комбината, а также сточных вод КОС города.

Из ВХ–1 сточные воды поступают в северный сбросной канал, где смешиваются со сточными водами ТЭЦ и далее через «Северный» выпуск сбрасываются в р. Томь.

В состав сооружений входят устройства и сооружения механической очистки (решетки, песколовки, первичные отстойники) и обеззараживания (здание хлораторной, контактные резервуары) гипохлоритом натрия осветленных сточных вод.

В различные годы в городе были построены пять очередей КОС. III очередь – подземные контактные резервуары имели 100 % износ и были выведены из эксплуатации в 2008 году.

Сточная вода хозяйственно–бытовой канализации от объектов жилья, соцкультбыта, промплощадок и местной промышленности ЗАТО Северск по напорным коллекторам Ду300, 350, 500, 600, 800 мм и Ду350 мм от станции перекачки объекта 10 поступает после гасителей напора в приемную чашу, а далее по лоткам поступает в здание решеток.

В здании решеток установлены 5 решеток в лотках, задерживающих крупный мусор, который затем дробится и направляется на переработку совместно с осадками очистных сооружений. Из здания решеток сточные воды поступают в распределительную чашу.

Сточная вода, поступившая в распределительную чашу, распределяется на три крупных потока.

Первый поток – I–II очередь очистных сооружений. Песколовка с прямолинейным движением воды – здание закрытого типа. В песколовке происходит задержание песка из

сточной воды, который из приемка гидроэлеватором отсасывается в бункер песка по пескопроводу Ду150 мм, а сточная вода далее направляется в первичные вертикальные отстойники (эмшерские колодцы – 12 ед.).

Вертикальные отстойники (эмшерские колодцы). Первичные колодцы обеспечивают требуемый эффект осветления сточных вод, уплотнения осадка и удаления плавающих веществ. Сточная вода после первичной очистки обеззараживается и поступает на сброс №1 в ВХ-1, а образовавшийся в отстойниках сырой осадок направляется на станцию перекачки ила.

Поступивший на станцию перекачки сырой осадок по напорным трубопроводам подается на иловые площадки. Сточные воды, поступающие на иловые площадки со станции перекачки ила, представляют собой сырой осадок 96–98 % влажности, который проходит подсушку до 70–80 %. Дренажная вода по трубам дренажной системы поступает на станцию перекачки дренажных вод.

Станция перекачки дренажных вод выполняет функцию перекачки дренажных вод в контактный резервуар V очереди.

Вода, поступающая после очистки в первичных отстойниках и со станции перекачки дренажных вод в контактные резервуары IV и V очереди, проходит процесс обеззараживания гипохлоритом натрия. Линия обеззараживания запускается на периоды неблагоприятной санитарно-эпидемиологической обстановки (продолжительность контакта хлора со сточной водой не менее 30 мин.), после чего вода идет на сброс в ВХ-1.

В хлораторной установлено оборудование (насосы дозаторы 3 шт. и 3 емкости общим объемом 6 м³) для обеззараживания сточных вод гипохлоритом натрия. Процесс хлорирования сточных вод идет непрерывно.

Второй, третий потоки – IV–V очередь очистных сооружений имеют одинаковый состав сооружений).

В песколовках с крутовым движением воды идет процесс очистки сточной воды от песка, который затем по пескопроводу поступает в бункер песка. Вода, очищенная от песка, направляется в горизонтальные отстойники.

В первичных отстойниках сточная вода проходит процесс осветления, уплотнения осадка, удаляются плавающие вещества. Далее осветленная сточная вода направляется на обеззараживание (в случае неблагоприятной санитарно-эпидемиологической обстановки) в контактные резервуары IV и V очереди соответственно. Далее сточные воды сбрасываются в ВХ-1 через сбросы № 2, № 3 соответственно.

Сырой осадок с иловых площадок ежегодно вывозится и складывается на илохранилище, где в течение 5 лет идет процесс дегельминтизации. Ежегодно очищается 15–18 ед. иловых карт и проводится капитальный ремонт.

Состав очистных сооружений представлен в ниже в Таблице 142.

Таблица 142 – Состав КОС г. Северска

№ пп	Наименование элементов очистных сооружений	Кол-во, шт.	Производительность и емкость сооружений (по очередям строительства)				Всего
			Единица измерения	I – III очередь 1946 – 1956 гг.	IV очередь 1973 года	V очередь 1983 – 2004 гг.	
1	Присменная чаша	1	–	–	–	–	–
2	Здание решеток с 5 решетками РМУ-2 с гидропрессом	1	м ³ /сут	–	17098	12280	29378
3	Распределительная камера	1	–	–	–	–	–
4	Песколовки с крутовым движением воды 2 секции	2	м ³ /сут	–	11751,2	11751,2	23502,4
5	Горизонтальные отстойники по 4 секции	2	м ³ /сут	–	11751,2	11751,2	23502,4
6	Песколовка с горизонтальным движением воды	1	м ³ /сут	5875,6	–	–	5875,6

№ пп	Наименование элементов очистных сооружений	Кол-во, шт.	Производительность и емкость сооружений (по очередям строительства)				Всего
			Единица измерения	I – III очередь 1946 – 1956 гг.	IV очередь 1973 года	V очередь 1983 – 2004 гг.	
7	Вертикальные отстойники (эмшерские колодцы)	12	м³/сут	13220	–	–	13220
8	Станция перекачки ила на 2 агрегата ФГ–24–216 м³/ч	1	м³/сут	1596,4	–	–	1586,4
9	Иловые площадки	29	м²/сут	1134,75	1530,0	522,75	3187,5
10	Контактные резервуары (отстойники)	2	м³/сут	4109,7	5299,8	2635,5	12045
11	КНС перекачки дренажных вод. 2 агрегата 3Ф–12, 21/2 НФ57 м³/ч	1	м³/сут	–	205,6	–	205,6
12	Хлораторная	1	–	–	–	–	–
13	Склад хлора расходный	1	–	–	–	–	–
14	Склад хлора обвалованный	1	не работает				
15	Хозяйственно-производственный корпус с лабораторией	1	–	–	–	–	–
16	Сварочный пост	1	–	–	–	–	–
17	Бункер песка	1	–	–	–	–	–
18	Бункер прессотходов	1	–	–	–	–	–

Сточные воды, поступающие в систему хозяйственно-бытовой канализации г. Северск, в полном объеме (100 %) перекачиваются КНС на КОС и в полном объеме подвергаются механической очистке.

Технические характеристики насосных агрегатов, установленных на КНС представлены в Таблице 143.

Таблица 143 – Технические характеристики насосных агрегатов, установленных на КОС

Наименование показателя	Марка насоса	Кол-во	Производительность, м³/ч	Напор, м	Мощность эл. двигателя, кВт
Станция перекачки ила	СД 250/22.5	2	250	22,5	37
Здание песколовок	5Ф–12	4	216	22,5	22
Станция перекачки дренажных вод	Иртыш 200/15	2	200	15	15
Здание решеток	СД 250/22.5	1	250	22,5	37
Эл. насос погружной	DWP–1300 CS	1	18	12	13
Эл. насос погружной центробежный	ГНОМ 25–20	1	25	20	3

На момент проведения актуализации Схемы, на КОС г. Северска произведена частичная модернизация объектов – в здании решеток комплекса по очистке коммунальных сточных вод смонтировано технологическое оборудование для задержания, отжима и транспортирования в накопитель спрессованных крупных включений, содержащихся в сточных водах. Процесс полностью автоматизирован. Однако указанное мероприятие не может в полном объеме обеспечить необходимую очистку, так как в технологической схеме КОС отсутствуют сооружения биологической очистки.

В Таблице 144 приведены показатели очистки сточных вод на КОС г. Северска (до и после очистки), а также показатель степени очистки.

Таблица 144 – Данные об эффективности очистки сточных вод на КОС АО «СВК» за 2023 год

Наименование загрязняющих веществ	Концентрация загрязняющих веществ, мг/дм ³			Эффективность очистки, %
	до очистки	после очистки	ПДК рыбохозяйственных нормативов	
Аммоний-ион	69,895	68,916	0,5	1,5
АСПАВ	2,630	2,333	0,1	11,3
БПКполн	240,970	204,583	3	15,1
Взвешенные вещества	224,122	82,253	10	63,3
Железо	3,418	2,399	0,1	29,8
Нефтепродукты	1,923	1,836	0,05	4,6
Нитарт-анион	1,018	0,779	40	23,5
Нитрит-анион	0,023	0,023	0,08	0,4
Сульфат-анион	21,567	21,114	100	2,1
Сухой остаток	557,082	527,000	1000	5,4
Фенол	03,303	0,293	0,001	3,4
Фосфаты	6,264	6,133	0,4	2,1
Хлорид-анион	73,078	72,858	300	0,3
ХПК	513,698	411,472	не нормируется	19,9

По итогам 2023 года все 13 показателей, характерные для городских сточных вод, в контрольной точке сброса в р. Томь находились в пределах установленных нормативов допустимых сбросов. При этом имеющаяся на городских КОС технология механической очистки, сама по себе, не способна обеспечить современные нормативные требования (Приказ Минсельхоза России от 13.12.2016 № 552 (ред. от 22.08.2023) «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения» (Зарегистрировано в Минюсте России 13.01.2017 № 45203) по сбросам, в случае если сброс будет осуществляться непосредственно в р. Томь. Для достижения на выпусках КОС показателей рыбохозяйственных нормативов необходимо рассматривать вопрос строительства новых очистных сооружений с блоком биологической очистки сточных вод. Данное мероприятие включено в настоящую Схему.

Внегородские территории (пос. Самусь)

В п. Самусь существует одна станция КОС, на которой происходит очистка сточных вод, поступающих по сетям водоотведения от потребителей п. Самусь. Водоотведение сточных вод после очистки осуществляется в р. Томь (протока Кижировская) по железобетонному лотку. Проектная суточная производительность КОС – 1,4 тыс.м³/сут.

В технологическом процессе очистки сточных вод на КОС п. Самусь применяется метод механической очистки с последующей биологической доочисткой.

В комплекс механической очистки входят: песколовки, двухъярусные отстойники, хлораторная, контактные отстойники. В настоящее время стоки не хлорируются, проводится эксперимент по доочистке сточных вод методом корневой зоны высших водных растений. Для этой цели используется участок площадью 0,7 га (болото).

В Таблице 145 приведены показатели очистки сточных вод на КОС п. Самусь (до и после очистки).

Таблица 145 – Информация о результатах анализов сточных вод поступающих на КОС в п. Самусь

№	Определяемый показатель	Единица измерения	Результат испытаний исходных сточных вод	Результат испытаний после очистки на суш. КОС	Нормативные требования
1	Прозрачность (по Снеллену)	см	<1,0	<1,0	–
2	Взвешенные вещества	мг/дм ³	140	137	0,25
3	Сухой остаток	мг/дм ³	662	522	300
4	Водородный показатель, pH	ед. pH	7,5	7,4	6,5–9
5	ХПК	мг/дм ³	570	160	30
6	БПК ₅	мгО ₂ /дм ³	287	81,6	2,1
7	Аммоний–ион	мг/дм ³	75,4	50,2	0,4
8	Азотнитритный	мг/дм ³	0,020	0,017	0,02
9	Нитрат–ион	мг/дм ³	0,54	0,61	9,1
10	Сульфат–ион	мг/дм ³	13,0	10,4	500
11	Хлорид–ион	мг/дм ³	66,5	63,8	300
12	Фосфат–ион	мг/дм ³	9,8	8,1	0,2
13	Железо	мг/дм ³	0,37	0,95	0,1
14	АПВ	мг/дм ³	0,80	1,03	0,2
15	Нефтепродукты (суммарно)	мг/дм ³	9,25	0,977	0,05
16	Фенолы (летучие)	мг/дм ³	0,096	0,0030	0,001
17	Кремний	мг/дм ³	20,6	12,7	10
18	Общие колиформные бактерии, число бактерий в 100 мл	КОЕ в 100 мл	нет данных	$1,2 \times 10^7$	не более 500 КОЕ в 100 мл
19	Термотолерантные колиформные бактерии, число бактерий в 100 мл	КОЕ в 100 мл	нет данных	$1,2 \times 10^7$	не более 100 КОЕ в 100 мл
20	Колифаги, число бляшкообразующих единиц в 100 мл	БОЕ в 100 мл	–	$9,1 \times 10^3$	не более 100 БОЕ в 100 мл
21	Патогенные организмы/сальмонеллы	в 1 л	–	не обнаружены	отсутствие

Анализ показателей результатов очистки сточных вод, очищаемых на КОС п. Самусь, показал превышение концентрации по следующим ингредиентам:

- взвешенные вещества;
- сухой остаток;
- ХПК;
- БПК₅;
- аммоний–ион;
- фосфат–ион;
- железо;
- АПАВ;
- нефтепродукты;
- кремний;
- общие колиформные бактерии;
- термотолерантные колиформные бактерии;
- колифаги, число бляшкообразующих единиц.

Таким образом, существующая технологическая схема очистки сточных вод, применяемая на КОС п. Самусь не обеспечивает очистку сточных вод до степени, удовлетворяющей требованиям нормативных документов. Это связано с большим износом сооружения, а также с отсутствием полноценной биологической очистки сточных вод на КОС. Настоящей Схемой предусмотрены мероприятия по проектированию и строительству новых очистных сооружений.

Анализ резервов производственных мощностей очистных сооружений системы водоотведения и возможности расширения зоны их действия

Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей выполнен на основании отчетных данных, предоставленных организациями, осуществляющими водоотведение на территории ЗАТО Северск (АО «СВК» и МКП «СВК»).

Данные о резервах и дефицитах производственных мощностей системы водоотведения ЗАТО Северск с разбивкой по эксплуатационным зонам представлены в Таблице 146.

Как видно из Таблицы 146, в целом по ЗАТО Северск дефицитов производственных мощностей существующей централизованной системы водоотведения не наблюдается.

Существующие резервы производственных мощностей очистных сооружений в среднем за период 2019–2023 гг. составляют:

- по г. Северску – 74 %;
- по п. Самусь – 67 %.

Таблица 146 – Данные о резервах и дефицитах производственных мощностей системы водоотведения ЗАТО Северск

№	Эксплуатационная зона	Ед. изм.	Установленная (проектная) мощность КОС	2019		2020		2021		2022		2023	
				Пропущено сточных вод через КОС	Резерв (+)/ Дефицит (–)	Пропущено сточных вод через КОС	Резерв (+)/ Дефицит (–)	Пропущено сточных вод через КОС	Резерв (+)/ Дефицит (–)	Пропущено сточных вод через КОС	Резерв (+)/ Дефицит (–)	Пропущено сточных вод через КОС	Резерв (+)/ Дефицит (–)
1	г. Северск	тыс.м³/год	28 767,6	7 837,4	20 930,2	7 586,9	21 180,7	7 550,0	21 217,6	7 118,5	21 649,1	7 704,6	21 063,0
2	ВНГ	тыс.м³/год	512,4	172,4	340,0	167,1	345,3	166,8	345,6	166,1	346,3	166,8	345,6

Описание технологических зон водоотведения, зон централизованного и нецентрализованного водоотведения (территорий, на которых водоотведение осуществляется с использованием централизованных и нецентрализованных систем водоотведения) и перечень централизованных систем водоотведения

В ЗАТО Северск существуют две самостоятельные технологические зоны централизованного водоотведения, территориально совпадающие с действующими эксплуатационными зонами:

1. технологическая зона 1 – зона централизованной системы водоотведения г. Северска, эксплуатируемая АО «СВК»;
2. технологическая зона 2 – зона централизованной системы водоотведения внегородских территорий (п. Самусь), эксплуатируемая МКП «СВК».

Зонами, не охваченными централизованными системами водоотведения на территории ЗАТО Северск, являются:

3. зона индивидуальной жилой застройки на территории г. Северска;
4. зоны частного малоэтажного жилищного фонда п. Самусь;
5. территория п. Орловка, д. Кижирова, д. Семнозерки и д. Чернильщикова.

Описание технической возможности утилизации осадков сточных вод на очистных сооружениях существующей централизованной системы водоотведения

Утилизация осадков сточных вод на очистных сооружениях ЗАТО Северск не осуществляется. Осадок сточных вод обезвоживается на иловых площадках. Обезвоженный осадок с иловых карт вывозится в илохранилище для долговременного хранения.

При финансировании строительства сооружений полной биологической очистки, возможно применение технологий, позволяющих использование осадков сточных вод для сельскохозяйственных целей, а также в промышленном производстве и теплоэнергетике.

Описание состояния и функционирования канализационных коллекторов и сетей, сооружений на них

Централизованный отвод сточных вод на территории ЗАТО Северск обеспечивается самотечными коллекторами на КНС. От КНС сточные воды по системе напорных коллекторов поступают на очистные сооружения.

Сети централизованного водоотведения ЗАТО Северск, общей протяженностью 171,56 км, включают в себя:

- магистральные самотечные и напорные коллектора;
- уличные, внутриквартальные и внутридворовые сети.

Организациями, эксплуатирующими сети водоотведения в ЗАТО Северск, являются АО «СВК» и МКП «СВК».

Таблица 147 – Протяженность сетей водоотведения ЗАТО Северск по эксплуатационным зонам

Наименование предприятия	Эксплуатационная зона	Протяженность сетей водоотведения в однострубно-м исчислении, км	Удельный вес в общей протяженности, %
АО «СВК»	г. Северск	158,88	92,6
МКП «СВК»	п. Самусь	12,68	7,4
Итого		171,56	100

г. Северск

Сети централизованного водоотведения г. Северска, общей протяженностью 158,88 км (в однострунном исчислении), состоят из асбестоцементных, чугунных, стальных, керамических, полиэтиленовых и железобетонных трубопроводов и включают в себя:

- главные магистральные коллектора – 36,5 км;
- трубопроводы уличной канализационной сети – 19,98 км;
- трубопроводы внутриквартальных и внутридворовых сетей – 102,4 км.

Согласно отчетной документации АО «СВК» на начало 2023 года согласно статистической форме № 1 «Канализация» в замене нуждаются:

- главные магистральные коллектора – 26,98 км;
- трубопроводы уличной канализационной сети – 10,29 км;
- трубопроводы внутриквартальных и внутридворовых сетей – 32,7 км.

На момент актуализации Схемы общая величина износа сетей водоотведения города оценивается как высокая, так как большая часть трубопроводов сети водоотведения города эксплуатируется сверх нормативного срока службы.

Объем замены ветхих и изношенных сетей существенно отстает от потребностей системы водоотведения.

В составе сети централизованного водоотведения г. Северска функционирует 5 КНС. Средний срок эксплуатации КНС города составляет порядка 56 лет.

Характеристики КНС города представлены в Таблице 148. Характеристики насосного оборудования, установленного на КНС города представлены в Таблице 149.

Таблица 148 – Характеристики канализационных насосных станций, эксплуатируемых АО «СВК»

№	Наименование (номер) КНС	Обслуживаемая территория	Год ввода КНС в эксплуатацию
1	КНС № 1	Кварталы 44 – 56	1952
2	КНС № 2а	с КНС-4, КНС-4а, КНС45/11	1962
3	КНС № 4	Кварталы 13, 22 – 39	1967
4	КНС № 4а	Кварталы 9, 15, 16–20, пос. «Ч»	1971
5	КНС № 45/11	Кварталы 10, 11, 12	1992

Таблица 149 – Технические характеристики насосных агрегатов, установленных на КНС г. Северска

Наименование (номер) КНС	Марка насоса	Кол-во	Производительность, м³/ч	Напор, м	Мощность эл. двигателя, кВт	Год ввода насоса в эксплуатацию
КНС-1	Иртыш РФ3-150/400	1	270	21	30	2011
	Иртыш НФ3-150/400	1	270	21	30	2011
	ФГ 216/24	1	216	24	37	1976
КНС-2а	FLYGT3230	1	700	32	90	1998
	Иртыш НФ2 250/20	1	800	30	110	нет данных
	FLYGT 3312	2	1400	32	180	2000
	Иртыш РФ2 250/500	2	700	33	110	2009
КНС-4	Иртыш РФ2 150/315	1	400	25	55	нет данных
	СД 450/22,5	1	450	22,5	60	нет данных
	6НФ	1	450	26	75	1974
КНС-4а	СД 800/32	1	800	32	125	2009

Наименование (номер) КНС	Марка насоса	Кол-во	Производительность, м³/ч	Напор, м	Мощность эл. двигателя, кВт	Год ввода насоса в эксплуатацию
	FLYGT 3230	1	700	33	90	(с 1999 года работал на КНС-2а) 2009
	СД 800/32	1	800	32	125	2000
КНС-45/11	СМ 250/200	1	800	50	250	1992
	Иртыш РФ2 250/500	2	700	33	110	нет данных

Из Таблицы 149 видно, что порядка 60 % насосов эксплуатируется на КНС свыше 25 лет. Некоторые из них эксплуатируются более 45 лет. Средний физический износ оборудования 80 %.

Внегородские территории (п. Самусь)

Сети централизованного водоотведения внегородских территорий ЗАТО Северск (п. Самусь), эксплуатируемые МКП «СВК», согласно статистической форме № 1 «Канализация» за 2023 год имеют общую протяженность 12,68 км (в однострунном исчислении) в основном состоят из асбестоцементных, стальных, пластиковых и чугунных трубопроводов.

На момент актуализации Схемы общая величина износа сетей водоотведения поселка оценивается как высокая, так как большая часть трубопроводов сети водоотведения населенного пункта эксплуатируется сверх нормативного срока службы.

Согласно отчетной документации МКП «СВК» на начало 2023 года 6,05 км сетей водоотведения остро нуждается в замене, в том числе:

- главные магистральные коллекторы – 1,2 км;
- уличные канализационные сети – 1,40 км;
- внутриквартальные и внутридворовые сети – 4,99 км.

За отчетный (базовый) 2023 год замены сетей водоотведения не производилось.

В техническом процессе по отводу сточных вод от потребителей поселка задействованы 5 КНС, расположенных на канализационном коллекторе. Средний срок эксплуатации КНС п. Самусь составляет порядка 30 лет.

Характеристики КНС внегородских территорий по зонам обслуживания представлены в Таблице 150.

Характеристики насосного оборудования, установленного на КНС п. Самусь представлены в Таблице 151.

Таблица 150 – Характеристики КНС в п. Самусь

№	Наименование (номер) КНС	Обслуживаемая территория	Подключенная мощность потребителя, м³/ч	Год ввода КНС в эксплуатацию
1	КНС-1	Жилые дома по ул. Гагарина, ул. Воровского, ул. Судостроителей, ул. Урицкого, ул. Ворошилова, ул. Октябрьской, ул. Пекарского, (74 дома), станция обезжелезивания, школа, д/сад (корпуса 1, 2), муз. школа	29	1987
2	КНС-2	Жилые дома по ул. Гагарина, ул. Воровского, ул. Судостроителей, ул. Урицкого, ул. Ворошилова, ул. Октябрьской, ул. Пекарского, ул. Кирова, ул. Ленина (80 домов), станция обезжелезивания, школа, баня, д/сад (корпуса 1, 2), муз. школа, судостроительный завод, дом культуры.	37,5	1984
3	КНС-3	Жилые дома по ул. Гагарина, ул. Воровского, ул. Судостроителей, ул. Урицкого, ул. Ворошилова, ул. Октябрьской, ул. Пекарского, ул. Кирова, ул. Ленина (110 домов), станция обезжелезивания, школа, баня, д/сад (корпуса 1, 2), муз. школа, судостроительный завод, дом культуры, стекольный завод.	58,3	1984
4	КНС-4	Водозабор. Станция обезжелезивания	1,04	1992
5	КНС-5	Жилые дома по ул. Гагарина, ул. Воровского, ул. Судостроителей, ул. Урицкого, ул. Ворошилова, ул. Октябрьской (66 домов), станция обезжелезивания, школа, д/сад (корп.2), муз. школа.	20,8	1980

№	Наименование (номер) КНС	Обслуживаемая территория	Подключенная мощность потребителя, м³/ч	Год ввода КНС в эксплуатацию
6	КНС-6	Судоремонтный завод	н/д	1988

Таблица 151 – Технические характеристики насосных агрегатов, установленных на КНС в п. Самусь

Наименование (номер) КНС	Марка насоса	Кол-во	Производительность, м³/ч	Напор, м	Мощность эл. двигателя, кВт	Год ввода насоса в эксплуатацию
КНС-1	ФГ 144/46	2	144	46	30	1989
КНС-2	ФГ 216/24	1	175	26,5	37	н/д
КНС-3	ФГ 144/10,5	2	144	10,5	11	1984
КНС-4	К 50-32	1	12,5	20	2,2	2010
КНС-5	ФГ 144/10,5	1	144	10,5	11	1982
	ФГ 115/38	1	100	52	37	1988
КНС-6	1К20/30У3,1	1	20	30	3,5	2011

Из Таблицы 151 видно, что порядка 70 % насосов эксплуатируется на КНС свыше 25 лет. Некоторые из них эксплуатируются более 40 лет. Средний физический износ оборудования 85 %.

Описание территорий муниципального образования, не охваченных централизованной системой водоотведения

На момент проведения актуализации Схемы к территориям ЗАТО Северск, неохваченными централизованной системой водоотведения, относятся:

1. в г. Северске – зона индивидуальной жилой застройки;
2. на внегородских территориях:
 - п. Самусь – зоны частного малоэтажного жилищного фонда;
 - п. Орловка, д. Кижирова, д. Семиозерки и д. Черныльщиконо – вся территория населенных пунктов.

Объекты, неохваченные центральным водоотведением, используют выгребные ямы, либо септики, с последующим вывозом ассенизаторской машиной.

Баланс поступления сточных вод в централизованную систему водоотведения и отведения стоков по технологическим зонам водоотведения

Баланс поступления сточных вод в централизованную систему водоотведения и отведения стоков в целом по ЗАТО Северск и с разбивкой по технологическим зонам водоотведения представлен в Таблицах 152–154.

Таблица 152 – Баланс поступления сточных вод в централизованную систему водоотведения в целом по ЗАТО Северск

№	Наименование показателя	Ед. изм.	ЗАТО Северск				
			2019	2020	2021	2022	2023
			факт ДТР	факт ДТР	факт ДТР	факт ДТР	план ДТР
1	Прием сточных вод	тыс.м³	8 023,668	7 752,100	7 549,988	7 118,457	7 704,612
2	Собственное	тыс.м³	211,072	208,369	138,118	0,000	0,000
3	Объем сточных вод, прошедших очистку	тыс.м³	7 812,596	7 543,731	7 411,870	7 118,457	7 704,612
4	Неорганизованный приток	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Наименование показателя	Ед. изм.	ЗАТО Северск				
			2019	2020	2021	2022	2023
			факт ДТР	факт ДТР	факт ДТР	факт ДТР	план ДТР
5	Принято от абонентов	тыс.м³	7 812,596	7 543,731	7 411,870	7 118,457	7 704,612
5.1	бюджет	тыс.м³	773,742	629,425	580,581	507,293	479,808
5.1.1	ПУ	тыс.м³	773,553	629,234	580,581	507,293	479,808
5.1.2	норм	тыс.м³	0,189	0,191	0,000	0,000	0,000
5.2	население	тыс.м³	5713,153	5739,400	5690,693	5597,986	6136,814
5.2.1	ПУ	тыс.м³	3951,080	3987,113	3491,418	3409,282	4075,592
5.2.2	норм	тыс.м³	1762,074	1752,287	2199,275	2188,704	2061,222
5.3	прочие	тыс.м³	1325,700	1174,905	1140,596	1013,178	1087,990
5.3.1	ПУ	тыс.м³	1309,313	1173,119	1140,596	1013,178	1087,990
5.3.2	норм	тыс.м³	16,388	1,787	0,000	0,000	0,000

Таблица 153 – Баланс поступления сточных вод в централизованную систему водоотведения по г. Северску (АО «СВК»)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	г. Северск				
			2019	2020	2021	2022	2023
			факт ДТР	факт ДТР	факт ДТР	факт ДТР	план ДТР
1	Прием сточных вод	тыс.м³	7 837,432	7 586,892	7 549,988	7 118,457	7 704,612
2	Собственное	тыс.м³	211,072	208,369	138,118	–	–
3	Объем сточных вод, прошедших очистку	тыс.м³	7 626,360	7 378,523	7 411,870	7 118,457	7 704,612
4	Неорганизованный приток	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Принято от абонентов	тыс.м³	7 626,360	7 378,523	7 411,870	7 118,457	7 704,612
5.1	бюджет	тыс.м³	764,320	621,175	580,581	507,293	479,808
5.1.1	ПУ	тыс.м³	764,320	621,175	580,581	507,293	479,808
5.1.2	норм	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	–
5.2	население	тыс.м³	5567,635	5599,695	5690,693	5597,986	6136,814
5.2.1	ПУ	тыс.м³	3864,297	3899,948	3491,418	3409,282	4075,592
5.2.2	норм	тыс.м³	1703,338	1699,746	2199,275	2188,704	2061,222
5.3	прочие	тыс.м³	1294,405	1157,653	1140,596	1013,178	1087,990
5.3.1	ПУ	тыс.м³	1294,405	1157,653	1140,596	1013,178	1087,990
5.3.2	норм	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 154 – Баланс поступления сточных вод в централизованную систему водоотведения по ВНГ (МКП «СВК»)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	ВНГ				
			2019	2020	2021	2022	2023
			факт ДТР	факт ДТР	факт РСО	план ДТР	план ДТР
1	Прием сточных вод	тыс.м³	186,236	165,208	166,767	нд	167,571
2	Собственное	тыс.м³	–	–	–	–	–
3	Объем сточных вод, прошедших очистку	тыс.м³	186,236	165,208	166,767	нд	167,571

№	Наименование показателя	Ед. изм.	ВНГ				
			2019	2020	2021	2022	2023
			факт ДТР	факт ДТР	факт РСО	план ДТР	план ДТР
4	Неорганизованный приток	тыс.м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Принято от абонентов	тыс.м ³	186,236	165,208	166,767	нд	167,571
5.1	бюджет	тыс.м ³	9,422	8,251	9,514	нд	9,514
5.1.1	ПУ	тыс.м ³	9,233	8,060	–	нд	–
5.1.2	норм	тыс.м ³	0,189	0,191	–	нд	–
5.2	население	тыс.м ³	145,518	139,705	140,280	нд	140,280
5.2.1	ПУ	тыс.м ³	86,783	87,165	–	нд	–
5.2.2	норм	тыс.м ³	58,736	52,540	–	нд	–
5.3	прочие	тыс.м ³	31,295	17,252	16,973	нд	17,777
5.3.1	ПУ	тыс.м ³	14,908	15,466	–	нд	–
5.3.2	норм	тыс.м ³	16,388	1,787	–	нд	–

Описание существующих технических и технологических проблем системы водоотведения ЗАТО Северск

Исходя из анализа приведенных выше сведений по техническому состоянию объектов и сетей водоотведения, определены следующие основные проблемы, возникающие в процессе водоотведения ЗАТО Северск:

- снижение надежности сетей водоотведения вследствие высокого нарастающего процента физического износа существующих сетей водоотведения и низкого уровня их реконструкции (замены, перекладки);
- снижение надежности очистных сооружений вследствие высокого уровня износа инфраструктуры очистных сооружений;
- недостаточная очистка сточных вод вследствие отсутствия комплекса сооружений полной биологической очистки сточных вод в существующей технологической схеме, применяемой на КОС г. Северска и внегородских территориях;
- отсутствие системы очистки ливневых вод;
- низкий уровень автоматизации технологических процессов централизованной системы водоотведения;
- отсутствие приборов учета на линейных сооружениях централизованной системы водоотведения и на очистных сооружениях внегородских территорий;
- отсутствие полного охвата жителей на внегородских территориях услугами водоотведения;
- не проведено техническое обследование систем водоотведения, целью которого является определение фактических показателей систем, таких как степень физического износа оборудования и трубопроводов, определение их остаточного ресурса, уровень надежности, энергетической эффективности и т.д.

2.5. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ОБРАЩЕНИЯ С ТВЕРДЫМИ БЫТОВЫМИ ОТХОДАМИ

В ЗАТО Северск вывоз твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) осуществляет региональный оператор ООО «АБФ Система», который был определен по результатам конкурсного отбора региональных операторов по обращению с ТКО в VIII зоне деятельности, включающей территории г. Северск, пос. Самусь, пос. Орловка, дер. Кижирова, дер. Семиозерки, дер. Чернильщиково. Департамент природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области заключил соглашение с региональным оператором ООО «АБФ Система» на срок 10 лет (с 1 января 2019 года).

К твердым бытовым отходам относятся отходы, образующиеся в жилых домах и общественных зданиях, торговых, зрелищных, спортивных и других предприятиях и организациях (включая отходы от текущего ремонта квартир), отходы от отопительных устройств местного отопления, смет, опавшие листья, собираемые с дворовых территорий, крупногабаритные отходы.

Правильная организация системы сбора и удаления отходов предполагает наличие сведений об обслуживаемых объектах: степень благоустройства жилых домов, этажность, численность населения, процент охвата населения планово-регулярной системой вывоза ТКО и т.д. Исходными данными для планирования количества подлежащих удалению отходов являются нормы накопления ТКО.

Нормы накопления ТКО – это количество отходов, образующихся на расчетную единицу (человек – для жилищного фонда; одно место в гостинице, 1 м² торговой площади для магазинов и складов и т.д.) в единицу времени (день, год). Нормы накопления определяют в единицах массы (кг) или в объеме (л, м³).

Сводные результаты расчета объема и массы образующихся твердых коммунальных отходов по муниципальным образованиям приведены в Таблицах 155–156.

Таблица 155 – Результаты расчета объема твердых коммунальных отходов IV–V классов опасности, образующихся на территории Томской области (куб. м)*

Муниципальное образование	Объем образующихся твердых коммунальных отходов, куб. м в год											ИТОГО
	Жилой фонд (многоквартирные и индивидуальные жилые дома)	Административные здания, учреждения, конторы	Предприятия торговли	Предприятия транспортной инфраструктуры	Дошкольные и учебные заведения	Культурно-развлекательные, спортивные учреждения	Предприятия общественного питания	Предприятия службы быта	Предприятия в сфере бытовых услуг	Садоводческие и огороднические некоммерческие товарищества	Предприятия иных отраслей промышленности, объекты Министерства обороны и УФСИН	
ЗАТО Северск	329801,81	5713,42	33057,96	678,02	9213,43	2225,91	4626,20	1540,48	10,50	5233,28	11815,00	403916,01

* количество твердых коммунальных отходов, образующихся от юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, приведено на основании данных территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Томской области, утвержденной приказом Департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области от 16.11.2022 № 199.

Таблица 156 – Результаты расчета массы твердых коммунальных отходов IV–V классов опасности, образующихся на территории Томской области (тонн)*

Муниципальное образование	Масса образующихся твердых коммунальных отходов, тонн в год**											ИТОГО
	Жилой фонд (многоквартирные и индивидуальные жилые дома)	Административные здания, учреждения, конторы	Предприятия торговли	Предприятия транспортной инфраструктуры	Дошкольные и учебные заведения	Культурно-развлекательные, спортивные учреждения	Предприятия общественного питания	Предприятия службы быта	Предприятия в сфере бытовых услуг	Садоводческие и огороднические некоммерческие товарищества	Предприятия иных отраслей промышленности, объекты Министерства обороны и УФСИН	
ЗАТО Северск	24167,88	418,68	2422,49	49,69	675,16	163,11	339,01	112,89	0,77	383,49	865,80	29598,96

* количество твердых коммунальных отходов, образующихся от юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, приведено на основании данных территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Томской области, утвержденной приказом Департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области от 16.11.2022 № 199.

Графики вывоза ТКО с организованных контейнерных площадок согласованы с управляющими организациями и ежедневно обеспечиваются работой спецтехники, перечень специальной техники, используемой в процессе вывоза ТКО представлен в Таблице 157.

Таблица 157 – Перечень специальной техники, используемой в процессе вывоза ТКО

№	Марка ТС	Модель / Шасси	Количество, ед.
1	78348U	FUSO Canter FE85DE	1
2	МКЗ-4602	КамАЗ	1
3	МКЗ-4609-01	КамАЗ 53605-L4	1
4	КО-440-5	КамАЗ	1
5	КО-440-7	КамАЗ	1
6	МК-4547-06	Камаз 53605-А5	1
7	КО-440-2N	Газон-Next	1
8	КО-440-2N	Газон-Next	1
9	КО-440-2N	Газон-Next	1
10	ГАЗ-САЗ 3901-11	Газон-Next	1
11	473500	473500	1
12	ГАЗ САЗ 3507-01	ГАЗ САЗ 3507-01	1
13	3010GT	3010GT	1
14	КМК-7028-98	МАЗ	1
15	Камаз (658667)	658667	1
16	FAW MJ13-BH13	MJ13-BH13	1
17	7066-F1	7066-F1	1
18	AM8364-11A	AM8364-11A	Прицеп
19	AM8454-11A	AM8454-11A	Прицеп
	ИТОГО:		

В настоящее время на территории ЗАТО Северск организовано:

— в г. Северске – 523 контейнерных площадки, на которых установлено 1003 контейнера емкостью от 0,75 м³ до 800 м³, материал контейнеров – металл, пластик, ж/б;

— на внегородских территориях (п. Самусь, п. Орловка, д. Кижирова, д. Семиозерки) – 73 площадки, на которых установлено 138 контейнеров емкостью 0,75 м³, материал контейнеров – металл.

В соответствии со статьей 8 Федерального закона от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», пунктами 3, 22 постановления Правительства Российской Федерации от 31.08.2018 № 1039 «Об утверждении Правил обустройства мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов и ведения их реестра», Администрацией ЗАТО Северск созданы места (площадки) накопления твердых коммунальных отходов и определены схемы размещения мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов.

Таблица 158 – Реестр мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов ЗАТО Северск

Зона РО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов							Контейнеры для несортированных отходов		
	Муниципальное образование	Населенный пункт	Улица	Дом	Корпус / Строение	Широта	Долгота	Кол-во	Емкость (отдельного контейнера) м3	Материал контейнера
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Первомайская	34		56,599621	84,859479	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Мира	7		56,604808	84,8549	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Мира	12		56,604105	84,85813	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Мира	19		56,604973	84,86227	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Мира	22		56,604382	84,862954	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Пушкина	1		56,605893	84,856426	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Пушкина	3		56,605340	84,855851	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Пушкина	5		56,60412	84,856512	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Пушкина	9		56,602893	84,856726	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Первомайская	26		56,602967	84,858579	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	23а		56,602759	84,860741	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Пушкина	12		56,603343	84,854965	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Комсомольская	16		56,604980	84,852369	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Комсомольская	24		56,603276	84,852590	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Первомайская	12		56,606073	84,85841	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Первомайская	4		56,607856	84,857700	3	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Первомайская	15		56,6050130	84,859765	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Первомайская	17		56,603909	84,859888	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Первомайская	16		56,604969	84,85853	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Горького	8		56,605965	84,854926	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Горького	16		56,606114	84,860433	1	3	Пластик

Зона РО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов							Контейнеры для несортированных отходов		
	Муниципальное образование	Населенный пункт	Улица	Дом	Корпус / Строение	Широта	Долгота	Кол-во	Емкость (отдельного контейнера) м3	Материал контейнера
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Горького	13		56,606662	84,858504	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Горького	33		56,607023	84,862696	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Полевая	8		56,606823	84,853141	2	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Пионерская	6		56,607238	84,854197	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Пионерская	14		56,607869	84,856913	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Пионерская	28		56,608206	84,861361	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Лесная	2		56,608329	84,855458	2	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Лесная	6		56,608953	84,860622	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Лесная	7		56,609232	84,863037	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Парковая	10		56,602841	84,863887	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	4		56,601569	84,860245	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	12		56,60182	84,864662	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	35		56,60303	84,867068	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	36		56,602286	84,877739	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	45		56,603142	84,871832	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Лесная	9		56,609488	84,864937	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Лесная	12		56,608889	84,872166	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Лесная (1 площадка)	12	6	56,609126	84,867298	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Лесная (2 площадка)	12	6	56,60867	84,869732	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Горького	37		56,607117	84,865301	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Маяковского	5		56,601505	84,8759	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	26		56,600701	84,870211	1	3	Пластик

Зона РО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов							Контейнеры для несортированных отходов		
	Муниципальное образование	Населен- ный пункт	Улица	Дом	Корпус / Строе- ние	Широта	Долгота	Кол- во	Емкость (отдель- ного контейнера) м3	Материал контейнера
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	30		56,600796	84,873797	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Маяковского	8		56,601904	84,873536	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Леоптичука	9		56,602161	84,870581	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Лесная	106		56,60796	84,864138	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Горького	30		56,606365	84,865009	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Горького	30		56,606366	84,865107	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	34		56,600895	84,875843	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	40		56,601158	84,877731	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	18		56,600607	84,86643	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	22		56,600683	84,868028	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	4		56,6004	84,860368	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Победы	8		56,579388	84,920195	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	12		56,600517	84,863904	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	14		56,600659	84,864855	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ершова	6		56,608527	84,88249	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	2		56,607516	84,882549	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	6		56,606806	84,884461	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	18		56,605367	84,887788	2	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	13		56,608197	84,876742	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Свердлова	4		56,608448	84,87874	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Свердлова	5		56,60809	84,880079	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Транспортная	18		56,609592	84,88239	1	3	Пластик

Зона РО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов							Контейнеры для несортированных отходов		
	Муниципальное образование	Населенный пункт	Улица	Дом	Корпус / Строение	Широта	Долгота	Кол-во	Емкость (отдельного контейнера) м3	Материал контейнера
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Транспортная	22		56,609212	84,88375	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Транспортная	26		56,608918	84,884864	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Транспортная	32		56,608189	84,886725	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	41		56,607126	84,886458	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Транспортная	58	а	56,607399	84,889109	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Транспортная	60-62		56,606901	84,891129	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Свердлова	17		56,604381	84,880611	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Транспортная	6		56,609371	84,876229	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Строителей	10		56,605809	84,89003	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.40 лет Октября	13		56,604393	84,886248	2	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.40 лет Октября	10		56,603661	84,884753	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Советская	18		56,605916	84,885266	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Советская	26		56,605081	84,884013	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.40 лет Октября	2		56,60499	84,880308	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Советская	30		56,605538	84,882646	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Строителей	22		56,603147	84,88615	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Строителей	28		56,601872	84,884352	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	44		56,601273	84,8833	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	40		56,601606	84,880926	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	44		56,600533	84,880731	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Московская	6	а	56,604981	84,892534	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Транспортная	2		56,609169	84,875001	1	3	Пластик

Зона РО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов							Контейнеры для несортированных отходов		
	Муниципальное образование	Населен- ный пункт	Улица	Дом	Корпус / Строе- ние	Широта	Долгота	Кол- во	Емкость (отдель- ного контейнера) м3	Материал контейнера
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Славского	6		56,579886	84,928515	4	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Транспортная	12		56,609468	84,878585	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Транспортная	14		56,609531	84,879923	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Советская	34		56,603945	84,882443	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	55		56,603042	84,88286	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Строителей	3		56,606439	84,892363	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Московская	4	а	56,605776	84,89369	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	61		56,601444	84,885267	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Крупской	6		56,602635	84,891789	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Крупской	12		56,601593	84,892383	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Крупской	18		56,600655	84,890843	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Крупской	22		56,5999631	84,889476	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Крупской	19		56,600266	84,891978	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	83		56,598256	84,894455	1	5	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Куйбышева	1		56,595648	84,891999	1	1,1	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Куйбышева	6		56,598828	84,89807	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Куйбышева	19		56,600169	84,898329	1	5	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Куйбышева	15		56,599485	84,89704	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	40		56,601007	84,897351	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Крупской	9	а	56,601649	84,895263	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Крупской	13		56,601115	84,893292	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Крупской	14	а	56,602197	84,890656	1	3	Пластик

Зона РО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов							Контейнеры для несортированных отходов		
	Муниципальное образование	Населенный пункт	Улица	Дом	Корпус / Строение	Широта	Долгота	Кол-во	Емкость (отдельного контейнера) м3	Материал контейнера
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Крупской	31		56,59855	84,889477	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Парковая	8		56,60347	84,86451	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	52		56,597074	84,888748	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	62		56,596056	84,89115	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Куйбышева	5		56,596842	84,893535	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	73		56,5989995	84,891234	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	75		56,599185	84,893139	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Царевского	1		56,596724	84,89666	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Царевского	9		56,597839	84,898626	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Куйбышева	4		56,598294	84,89743	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Куйбышева	2		56,597395	84,896234	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Строителей	17		56,603777	84,888739	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Строителей	33		56,602237	84,886357	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Царевского	20		56,59781	84,900558	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	45		56,606296	84,888043	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	46		56,597883	84,902766	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	48		56,597693	84,903447	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	50		56,597409	84,904066	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	52	а	56,59593	84,904875	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Царевского	10		56,596835	84,899308	1	5	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	91		56,595756	84,899382	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Царевского	10		56,596087	84,900025	1	3	Пластик

Зона РО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов							Контейнеры для несортированных отходов		
	Муниципальное образование	Населенный пункт	Улица	Дом	Корпус / Строение	Широта	Долгота	Кол-во	Емкость (отдельного контейнера) м3	Материал контейнера
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	93		56,595415	84,899838	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	105		56,594008	84,903045	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Северная	34		56,594115	84,920975	5	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	107		56,594813	84,903093	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	115		56,593306	84,9047	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	64	а	56,594698	84,898239	1	5	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	82		56,592782	84,902663	1	5	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	90		56,59183	84,904724	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	90а		56,591818	84,903472	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	84б		56,591799	84,901372	1	5	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Царевского	6		56,594904	84,89644	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	80		56,59079	84,899102	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	78		56,592043	84,89803	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	68		56,59305	84,89678	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Царевского	2		56,594184	84,895421	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Транспортная	84		56,601359	84,902624	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Кирова	11		56,599401	84,902	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Кирова	3		56,599625	84,904752	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	85		56,59857	84,903664	2	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	89		56,598132	84,906527	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Кирова	12а		56,599051	84,906959	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Кирова	8		56,599759	84,907031	1	3	Пластик

Зона РО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов							Контейнеры для несортированных отходов		
	Муниципальное образование	Населенный пункт	Улица	Дом	Корпус / Строение	Широта	Долгота	Кол-во	Емкость (отдельного контейнера) м3	Материал контейнера
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Кирова	6		56,59934	84,908686	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Северная	2		56,601024	84,90899	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Северная	2	а	56,600185	84,909848	1	5	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Северная	10		56,599722	84,911128	1	5	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Северная	24		56,597759	84,914846	2	5	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	62		56,596382	84,906745	1	5	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	75		56,600527	84,900892	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	119		56,595083	84,916307	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	117		56,596096	84,914936	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	54	б	56,596886	84,905614	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	58		56,596409	84,908205	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Северная	16		56,59891	84,912888	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	95		56,599399	84,908716	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	97		56,598176	84,908132	2	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Северная	36		56,59354	84,922193	5	0,36	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	101		56,598475	84,910228	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	103		56,597054	84,909229	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	96		56,587487	84,906405	2	3 и 5	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	100		56,586752	84,90769	1	5	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Солнечная	1		56,585818	84,908831	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Солнечная	7		56,586293	84,910655	2	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Солнечная	56		56,584751	84,912328	6	1,1	Металл

Зона РО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов							Контейнеры для несортированных отходов		
	Муниципальное образование	Населен- ный пункт	Улица	Дом	Корпус / Строе- ние	Широта	Долгота	Кол- во	Емкость (отдель- ного контейнера) м3	Материал контейнера
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	110		56,584617	84,909905	1	5	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Курчатова	8		56,588356	84,904768	1	1,1	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Курчатова	18		56,589424	84,906589	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Курчатова	24		56,589671	84,908611	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Солнечная	1	а	56,585244	84,911853	2	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Солнечная	9		56,587316	84,910179	1	5	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Солнечная	13		56,586769	84,914558	2	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	106		56,588552	84,911133	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	проезд Южный	11		56,584255	84,918452	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	проезд Южный	13		56,583465	84,91857	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	проезд Южный	19		56,582526	84,91957	1	5	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Победы	8		56,579309	84,921151	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Победы	20		56,576562	84,917656	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленинградская	6		56,576904	84,915375	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	78		56,590869	84,918828	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	127		56,591579	84,911626	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	153		56,586782	84,920982	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	157		56,586727	84,924411	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Курчатова	32		56,591593	84,913347	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Курчатова	38		56,592237	84,91544	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленинградская	16	а	56,576234	84,925446	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленинградская	24		56,57682	84,928943	1	3	Пластик

Зона РО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов							Контейнеры для несортированных отходов		
	Муниципальное образование	Населенный пункт	Улица	Дом	Корпус / Строение	Широта	Долгота	Кол-во	Емкость (отдельного контейнера) м3	Материал контейнера
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Славского	20		56,576551	84,917656	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Чапаева	20		56,581555	84,926708	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Чапаева	24		56,580037	84,927742	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Сосновая	16	3	56,594377	84,946907	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Сосновая	16	4	56,595609	84,947766	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленинградская	6		56,576857	84,915408	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Славского	10		56,580208	84,930505	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Победы	21		56,578721	84,925157	3	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Победы	27		56,577692	84,925578	3	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Победы	33	а	56,577013	84,924263	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленинградская	30		56,577408	84,93205	3	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Славского	34		56,577281	84,93627	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Славского	52	у	56,566006	84,96628	1	1,1	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Славского	52	у	56,566235	84,967252	1	1,1	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Славского	52	у	56,568387	84,966198	1	1,1	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Славского	52	у	56,569056	84,96549	1	1,1	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Славского	52	у	56,575091	84,954952	1	1,1	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Парковая	6		56,603894	84,863723	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Северная	30		56,595403	84,919806	4	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Солнечная	3	а	56,585787	84,911915	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Солнечная	8		56,58784	84,920535	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Солнечная	11		56,586889	84,912614	4	0,45	Металл

Зона РО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов							Контейнеры для несортированных отходов		
	Муниципальное образование	Населенный пункт	Улица	Дом	Корпус / Строение	Широта	Долгота	Кол-во	Емкость (отдельного контейнера) м3	Материал контейнера
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Солнечная	18		56,591509	84,924602	5	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Солнечная	19		56,588982	84,919366	6	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Солнечная	21		56,58985	84,918797	4	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Солнечная	23		56,590491	84,920781	4	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Новый проезд	4		56,591247	84,926515	7	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Новый проезд	12		56,590109	84,928137	7	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Новый проезд	13		56,589114	84,928838	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	50		56,599021	84,888572	1	1,5	
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	74		56,593534	84,901157	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	89		56,59644	84,896758	1	0,5	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	96		56,590369	84,908535	6	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	100		56,589377	84,910592	6	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	108		56,58883	84,91148	4	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	112		56,588006	84,912566	4	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	116		56,587144	84,916064	8	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	117		56,592955	84,905266	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	118		56,586884	84,915238	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	124		56,581152	84,924521	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	126		56,581122	84,925508	2	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	130		56,58176	84,928341	2	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	147		56,588652	84,915991	2	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	147	а	56,588413	84,916962	2	0,75	Металл

Зона РО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов							Контейнеры для несортированных отходов		
	Муниципальное образование	Населенный пункт	Улица	Дом	Корпус / Строение	Широта	Долгота	Кол-во	Емкость (отдельного контейнера) м3	Материал контейнера
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	151		56,585684	84,922472	19	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	70		56,594217	84,899559	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	120		56,585347	84,91998	17	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	121		56,591724	84,909505	5	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	122		56,582641	84,921203	12	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	125		56,590534	84,910669	4	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	133		56,589869	84,912407	12	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	143		56,588989	84,915443	2	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	145		56,589092	84,917294	6	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	149		56,587692	84,917627	3	0,36	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	161		56,586123	84,927956	8	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Горького	28		56,606001	84,865261	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Горького	29		56,607423	84,861892	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Горького	31		56,60771	84,8624	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	54	а	56,597308	84,905649	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Мира	23		56,605413	84,864907	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	54		56,597255	84,905059	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	56	а	56,597417	84,906271	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	68		56,593236	84,916082	4	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	76		56,591762	84,919408	4	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	80		56,591226	84,920396	2	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	82		56,590925	84,920959	2	0,45	Металл

Зона РО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов							Контейнеры для несортированных отходов		
	Муниципальное образование	Населенный пункт	Улица	Дом	Корпус / Строение	Широта	Долгота	Кол-во	Емкость (отдельного контейнера) м3	Материал контейнера
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	84		56,589678	84,922751	7	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	86		56,58868	84,924757	6	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	92		56,587924	84,927901	6	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	94		56,587155	84,926849	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	96		56,587243	84,929338	8	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	100		56,586352	84,928534	4	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	115		56,595991	84,914447	7	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	119		56,594773	84,914646	6	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	121		56,59424	84,915413	7	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	129		56,593824	84,919692	6	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	131		56,592802	84,918791	7	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	133		56,592477	84,920797	6	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	135		56,591858	84,920863	2	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	137		56,590801	84,92396	3	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	139		56,590305	84,92497	5	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	147		56,589453	84,926688	4	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Курчатова	11		56,593742	84,906234	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Курчатова	13		56,59437	84,906154	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Курчатова	15		56,594959	84,906213	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Курчатова	17		56,596833	84,910421	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Курчатова	19		56,597001	84,911362	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Курчатова	21		56,597168	84,91233	1	0,45	Металл

Зона РО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов							Контейнеры для несортированных отходов		
	Муниципальное образование	Населен- ный пункт	Улица	Дом	Корпус / Строе- ние	Широта	Долгота	Кол- во	Емкость (отдель- ного контейнера) м3	Материал контейнера
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Курчатова	26		56,592264	84,9103	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Курчатова	28		56,59227	84,911162	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Курчатова	30		56,592267	84,911999	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Курчатова	34	а	56,591529	84,914402	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Курчатова	36	а	56,59146	84,915767	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Курчатова	38	а	56,591844	84,915574	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Курчатова	42		56,593229	84,914517	4	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	118		56,58062	84,91111	8	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	122		56,579707	84,911978	8	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	124		56,580209	84,913537	4	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	126		56,580777	84,91456	4	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	130		56,579728	84,914741	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	130	а	56,579468	84,914033	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	130	б	56,579084	84,913534	2	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	132		56,57867	84,912482	4	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	92		56,587327	84,904123	6	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	94		56,586275	84,905378	6	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	102		56,585194	84,906805	6	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	108		56,583977	84,908039	9	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленинградская	6	а	56,577536	84,915513	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленинградская	6	б	56,577402	84,916334	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленинградская	2		56,577787	84,913419	6	0,45	Металл

Зона РО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов							Контейнеры для несортированных отходов		
	Муниципальное образование	Населен- ный пункт	Улица	Дом	Корпус / Строе- ние	Широта	Долгота	Кол- во	Емкость (отдель- ного контейнера) м3	Материал контейнера
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленинградская	4		56,576874	84,914052	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленинградская	6	в	56,57727	84,917164	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленинградская	8		56,576567	84,914546	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленинградская	10		56,576254	84,915029	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленинградская	12		56,575991	84,915539	6	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленинградская	14		56,575784	84,918017	5	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленинградская	14	а	56,575402	84,923277	4	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленинградская	34		56,578363	84,932107	2	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Лесная	96		56,608551	84,864621	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Лесная	106		56,608204	84,864763	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Парковая	12		56,60317	84,864923	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Первомайская	3		56,6081	84,85933	7	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Первомайская	3	а	56,608686	84,859859	3	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Пионерская	34		56,607996	84,8629	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Победы	1		56,580491	84,924481	3	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Победы	2		56,579986	84,921949	9	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Победы	4		56,580441	84,919814	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Победы	4	а	56,580252	84,919235	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Победы	5		56,580309	84,924221	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Победы	6		56,58016	84,918285	2	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Победы	6	а	56,579959	84,917454	2	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Победы	7		56,579931	84,924564	3	0,45	Металл

Зона РО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов							Контейнеры для несортированных отходов		
	Муниципальное образование	Населенный пункт	Улица	Дом	Корпус / Строение	Широта	Долгота	Кол-во	Емкость (отдельного контейнера) м3	Материал контейнера
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Победы	9		56,579771	84,924113	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Победы	10		56,578387	84,920254	8	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Победы	13		56,579422	84,924435	3	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Победы	14		56,576989	84,920662	6	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Победы	15		56,579262	84,923856	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Победы	17		56,578919	84,924199	3	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Победы	18		56,576236	84,919466	2	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Победы	19		56,578144	84,924113	4	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Победы	22		56,575379	84,918785	8	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Победы	23		56,578133	84,926055	5	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Победы	29		56,577526	84,92377	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Победы	31		56,577336	84,92324	2	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Победы	33		56,576833	84,923212	4	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Победы	35		56,576371	84,924575	6	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Победы	35	а	56,575904	84,924499	2	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Победы	39		56,575361	84,921978	4	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Славского	2		56,581209	84,92877	3	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Славского	4		56,581079	84,930433	8	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Славского	16		56,579592	84,931247	4	0,36	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Славского	18		56,579349	84,929757	3	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Славского	22		56,579259	84,932253	4	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Солнечная	10		56,588083	84,92082	1	0,45	Металл

Зона РО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов							Контейнеры для несортированных отходов		
	Муниципальное образование	Населенный пункт	Улица	Дом	Корпус / Строение	Широта	Долгота	Кол-во	Емкость (отдельного контейнера) м3	Материал контейнера
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Солнечная	12		56,587864	84,921163	6	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Солнечная	14		56,588502	84,921131	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленинградская	5		56,57429	84,915871	3	1	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленинградская	5		56,571616	84,916182	2	1	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	Автомодорога	14	11	56,61611	84,81121	4	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	Автомодорога	14	11	56,616382	84,809748	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	Автомодорога	14	11	56,618041	84,810142	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Комсомольская	17		56,600125	84,851605	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	автомодорога "ЦКПП – путе-провод" 1292 км			56,556691	84,969613	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	63		56,603575	84,898871	6	1	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Тургенева	35		56,606019	84,815659	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Сосновая	22		56,5909	84,9689	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Мира	24		56,6041	84,865	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Парусинка	14		56,609973	84,903227	1	2,25	Б
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	Автомодорога	2	2	56,6284	84,8204	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	119		56,592594	84,908591	1	1,1	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	48		56,599598	84,886105	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	Автомодорога	14	11	56,617889	84,813345	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	Автомодорога	14	11	56,616601	84,812516	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Лесная	12	а	56,6109	84,8634	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	8		56,60196	84,86294	3	0,77	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Славского	32		56,5774	84,935629	2	0,64	Металл

Зона РО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов							Контейнеры для несортированных отходов		
	Муниципальное образование	Населен- ный пункт	Улица	Дом	Корпус / Строе- ние	Широта	Долгота	Кол- во	Емкость (отдель- ного контейнера) м3	Материал контейнера
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	39		56,603417	84,868594	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Курчатова	7		56,59316	84,906224	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.40 лет Октября	4		56,604977	84,882014	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	137		56,590975	84,914016	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Куйбышева	12		56,600947	84,902435	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	47		56,60595	84,888602	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	47	а	56,60648	84,889276	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	2	а	56,608724	84,873951	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	4	а	56,60697	84,883572	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Советская	24		56,605479	84,884362	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Строителей	24		56,602814	84,885521	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	30		56,603601	84,89189	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Комсомольская	14	а	56,60535	84,853254	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Куйбышева	13	а	56,600044	84,895088	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	56		56,596521	84,889878	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Куйбышева	17	а	56,6005	84,895753	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Крупской	30		56,598166	84,886752	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	113		56,594399	84,905096	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	70		56,593795	84,897145	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Парковая	5		56,601624	84,866414	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Советская	20		56,605989	84,88509	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Царевского	16	а	56,596298	84,901736	1	0,75	Металл

Зона РО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов							Контейнеры для несортированных отходов		
	Муниципальное образование	Населенный пункт	Улица	Дом	Корпус / Строение	Широта	Долгота	Кол-во	Емкость (отдельного контейнера) м3	Материал контейнера
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	28		56,604052	84,890875	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Куйбышева	15	а/1	56,599216	84,896238	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Строителей	18		56,604374	84,887848	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Горького	15	а	56,606842	84,860575	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Победы	13	а	56,579425	84,926395	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Северная	12		56,59878	84,911617	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Северная	32		56,594593	84,920232	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	102		56,588611	84,909641	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	110		56,587441	84,911617	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	139		56,590925	84,915372	1	0,7	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	107		56,59769	84,910962	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	104		56,587813	84,908482	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Лесная	9	в	56,608799	84,865507	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	проезд Южный	4		56,580877	84,919513	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Победы	8	а	56,579236	84,91937	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	155		56,587352	84,922936	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Парковая	2	а	56,605598	84,862381	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Мира	15	а	56,604756	84,860072	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	88		56,588273	84,925379	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Чапаева	22		56,580734	84,927302	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Северная	18		56,597754	84,913576	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Свердлова	9		56,606574	84,881739	2	0,75	Металл

Зона РО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов							Контейнеры для несортированных отходов		
	Муниципальное образование	Населенный пункт	Улица	Дом	Корпус / Строение	Широта	Долгота	Кол-во	Емкость (отдельного контейнера) м3	Материал контейнера
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	56		56,597566	84,891513	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Крупской	16	а	56,601798	84,888953	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	72		56,592229	84,917465	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	101		56,595034	84,902032	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Курчатова	14		56,588581	84,906362	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	141		56,590192	84,917142	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Строителей	38		56,600767	84,882458	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Строителей	27		56,602947	84,887596	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Горького	32		56,606663	84,867411	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	46	а	56,599395	84,899301	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Крупской	14		56,601188	84,891944	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Крупской	28		56,598701	84,887578	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Курчатова	13	а	56,595407	84,905185	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	66	1	56,594795	84,909422	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Сосновая	20		56,593051	84,966368	5	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленинградская	9		56,572774	84,916392	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленинградская	11		56,572102	84,919188	4	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Первомайская	1		56,611306	84,859881	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Мира	28		56,604569	84,873165	5	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	157		56,588214	84,930455	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Советская	21		56,603468	84,883805	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	46		56,59869	84,885641	2	0,1	Металл

Зона РО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов							Контейнеры для несортированных отходов		
	Муниципальное образование	Населенный пункт	Улица	Дом	Корпус / Строение	Широта	Долгота	Кол-во	Емкость (отдельного контейнера) м3	Материал контейнера
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Мира	27		56,605023	84,868604	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Куйбышева	3		56,596258	84,892878	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Сосновая	18	28	56,595944	84,952196	3	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Нижняя Ксензовка		у	56,569253	84,961421	1	1,1	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пересечение ул.Трудовой и ул.Чайковского		у	56,601316	84,827551	5	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Набережная	35		56,595605	84,827824	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пересечение ул.Братьев Иглыковых и ул.Тургенева		у	56,59794	84,818611	4	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Победы	86		56,578966	84,917316	1	0,3	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Лесная	11	а	56,610505	84,860904	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Сосновая	1	1	56,596012	84,93192	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	39		56,60698	84,885818	1	0,5	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Автодорога	50	со стороны г.Северск	56,635144	84,780869	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	8	1	56,600989	84,862178	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Куйбышева	11	а	56,599604	84,894259	2	0,1	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Автодорога	50	со стороны дер. Черныльщи-ково	56,635299	84,780445	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	78		56,593006	84,899981	1	0,12	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	117	а	56,592482	84,905666	1	0,8	Б
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	123		56,594379	84,918055	1	0,32	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Лесная	7	а	56,609482	84,859201	1	0,8	Б
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	65		56,600795	84,888228	2	1,1	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Строителей	25		56,603058	84,889153	1	1	Металл

Зона РО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов							Контейнеры для несортированных отходов		
	Муниципальное образование	Населен- ный пункт	Улица	Дом	Корпус / Строи- ние	Широта	Долгота	Кол- во	Емкость (отдель- ного контейнера) м3	Материал контейнера
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	5		56,602457	84,854187	1	2	
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	103		56,594489	84,901233	1	0,8	Б
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	128		56,581338	84,915561	1	6	Б
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Победы	126		56,577766	84,920213	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Лесная	6	а	56,609618	84,856368	1	1	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Лесная	17	а	56,610922	84,870803	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	133	а	56,592277	84,92254	1	0,8	Б
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	122		56,581514	84,921326	1	0,45	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	57		56,602407	84,883819	1	1	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	15	а	56,60841	84,87683	1	1	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	123		56,59407	84,91805	1	0,32	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	123		56,59407	84,91805	1	0,32	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	123		56,59407	84,91805	1	0,32	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Мира	4	а	56,603746	84,853571	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	77		56,602407	84,883819	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Солнечная	2	5	56,583158	84,916244	1	10	Б
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Автодорога	2	3	56,613867	84,844479	1	1	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Автодорога	2	3	56,614417	84,845216	2	1	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	104	б	56,586753	84,908626	1	0,37	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	43	а	56,606753	84,888508	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Первомайская	22	а	56,603522	84,858239	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	Автодорога	14	11	56,615054	84,810376	1	0,75	Металл

Зона РО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов							Контейнеры для несортированных отходов		
	Муниципальное образование	Населенный пункт	Улица	Дом	Корпус / Строение	Ширина	Долгота	Кол-во	Емкость (отдельного контейнера) м3	Материал контейнера
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	Автодорога	14	11	56,619378	84,811548	4	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Победы	12	а	56,577967	84,918094	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	104		56,585884	84,92979	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	38		56,600931	84,876987	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Лесная	11	а стр.4	56,610299	84,861081	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	45	а	56,603552	84,872011	3	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	5	а	56,603086	84,853865	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	82		56,591758	84,899706	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	76		56,592809	84,898376	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	80	а	56,592313	84,900864	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	34	а	56,602105	84,876637	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Царевского	14	а	56,596803	84,900532	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	13	а	56,603324	84,857638	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	141		56,590251	84,926089	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	109	б	56,595535	84,91221	1	0,2	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Первомайская	5		56,607302	84,859767	1	1	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	20		56,60203	84,867361	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Калинина	53		56,605163	84,890803	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Автодорога	2	3	56,614818	84,844883	1	1	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Ленина	7		56,599132	84,861635	3	0,47	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Горького	7	а	56,606842	84,855509	1	0,47	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Славского	5	а	56,580848	84,932916	1	0,5	Металл

Зона РО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов							Контейнеры для несортированных отходов		
	Муниципальное образование	Населенный пункт	Улица	Дом	Корпус / Строение	Широта	Долгота	Кол-во	Емкость (отдельного контейнера) м3	Материал контейнера
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	проезд Южный	23		56,581229	84,920789	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Победы	37		56,575890	84,923475	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Советская	1	4	56,608653	84,890811	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Автодорога	14	19 строение 52а	56,6170592	84,8338172	1	0,9	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Автодорога	24	19 строение 73	56,6169289	84,8393888	2	0,9	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр.Коммунистический	5		56,6024235	84,8541495	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Свердлова	16		56,601586	84,880776	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Победы	16		56,5777262	84,91968	1	3	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул.Славского	12		56,580219	84,931330	3	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	Автодорога	26	3 стр. 7	56,6329	84,890522	1	800	ж/б
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул. Курчатова	11	а	56,593914	84,909578	1	20	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул. Курчатова	11	а	56,593914	84,909578	5	1,1	Пластик
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул. Курчатова	11	а	56,593914	84,909578	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул. Славского	12		56,580426	84,931668	3	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул. Славского	24		56,579806	84,933464	4	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул. Славского	24		56,579806	84,933464	1	1,1	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул. Солнечная	2	5	56,583084	84,917092	3	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	ул. Солнечная	2	5	56,583084	84,917092	1	5	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	г.Северск	пр-кт Коммунистический	124		56,581388	84,925056	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Урицкого	43		56,736939	84,705283	3	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Пекарского	31		56,737798	84,70049	3	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Ленина	7	а	56,747879	84,693803	2	0,75	Металл

Зона РО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов							Контейнеры для несортированных отходов		
	Муниципальное образование	Населенный пункт	Улица	Дом	Корпус / Строение	Широта	Долгота	Кол-во	Емкость (отдельного контейнера) м3	Материал контейнера
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Р.Люксембург	2		56,746726	84,697702	3	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Р.Люксембург	8		56,747759	84,696442	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Набережная	41		56,753203	84,692429	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Гагарина	3		56,738017	84,705382	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Октябрьская	32		56,741969	84,71111	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Камышка	16		56,762101	84,697862	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Р.Люксембург	23		56,749605	84,696277	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Лесная	2		56,735291	84,705278	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Урицкого	27	а	56,740995	84,704555	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Пекарского	42		56,735538	84,703225	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Северская	30	22	56,746665	84,71973	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Войкова	14		56,742696	84,705772	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Советская	6		56,743465	84,703531	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Урицкого	12		56,746505	84,707852	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Карла Маркса	26		56,749001	84,701043	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	пер.Новый	16		56,753163	84,702968	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Калинина	51		56,74428	84,71133	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Кооперативная	83		56,74677	84,71474	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	пер.Песочный	13		56,75302	84,697012	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	пер.Озерный	4		56,748842	84,705927	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Кооперативная	59		56,746495	84,710233	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Калинина	23		56,744848	84,705448	1	0,75	Металл

Зона РО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов							Контейнеры для несортированных отходов		
	Муниципальное образование	Населенный пункт	Улица	Дом	Корпус / Строение	Широта	Долгота	Количество	Емкость (отдельного контейнера) м3	Материал контейнера
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Кирова	51		56,740865	84,713876	6	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Судостроителей	3		56,74025	84,716314	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Судостроителей	4		56,738563	84,715646	3	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Ворошилова	12		56,737464	84,7124	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Строительная	14	12	56,736229	84,710364	3	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.50 лет Октября	4		56,737272	84,709547	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Пекарского	29		56,739052	84,699897	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Пекарского	25		56,740557	84,69891	4	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Пекарского	24		56,740142	84,701473	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Ленина	32	а	56,742089	84,699188	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Кирова	2		56,744581	84,697954	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Набережная	11		56,749746	84,693177	3	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Набережная	95		56,759087	84,69225	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Набережная	23		56,751083	84,692692	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Камышка	3		56,761075	84,699709	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Калинина	3		56,745375	84,700988	3	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Октябрьская	48		56,739425	84,708289	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Калинина	69		56,743699	84,715365	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Октябрьская	2		56,746563	84,712638	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Ленина	20	а	56,744627	84,697058	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Ленина	18		56,745438	84,696837	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Ленина	32		56,742076	84,697893	2	0,75	Металл

Зона РО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов							Контейнеры для несортированных отходов		
	Муниципальное образование	Населенный пункт	Улица	Дом	Корпус / Строение	Широта	Долгота	Кол-во	Емкость (отдельного контейнера) м3	Материал контейнера
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Кирова	5		56,743469	84,700207	3	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Озерная	60		56,747942	84,712111	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	пер.1917 года	6		56,736986	84,701037	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	пер.Набережный	7		56,750782	84,698571	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	пер.Речной	16		56,7518	84,696568	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Судостроителей	10		56,740186	84,715057	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Пекарского	30		56,738359	84,703307	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Ленина	28		56,743148	84,69824	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Советская	5		56,742995	84,701986	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Самусь	ул.Кооперативная	11		56,746112	84,69965	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Орловка	пер.Школьный	8		56,810541	84,651587	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Орловка	ул.Чкалова	9		56,813333	84,646719	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Орловка	ул.Ленина	6		56,814691	84,640641	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Орловка	ул.Ленина	26		56,811439	84,64706	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Орловка	ул.Кирова	13		56,81181	84,643429	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Орловка	ул.Космонавтов	7		56,812803	84,655173	6	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Орловка	ул.Мира	23		56,812851	84,651828	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Орловка	ул.Заречная	10		56,817767	84,642296	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Орловка	пер.Школьный	4		56,810497	84,653666	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Орловка	НПС			56,827232	84,626265	1	0,75	Металл

Зона РО	Данные о нахождении мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов							Контейнеры для несортированных отходов		
	Муниципальное образование	Населенный пункт	Улица	Дом	Корпус / Строение	Широта	Долгота	Кол-во	Емкость (отдельного контейнера) м3	Материал контейнера
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Зона 8	ЗАТО Северск	пос. Орловка	ул.Герцена	12		56,819702	84,636982	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	дер. Кижирово	ул.Заводская	12		56,769917	84,696243	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	дер. Кижирово	ул.Заводская	5	в	56,770703	84,690417	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	дер. Кижирово	ул.Речная	2		56,766516	84,694888	1	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	дер. Семиозерки	ул.Семиозерская	41		56,75177	84,73344	2	0,75	Металл
Зона 8	ЗАТО Северск	дер. Семиозерки	ул.Семиозерская		у	56,75129	84,74677	2	0,75	Металл

На территории Томской области в настоящий момент недостаточно мощностей для обработки отходов, в том числе твердых коммунальных отходов. В Таблице 159 представлена информация по объектам обработки отходов ЗАТО Северск, полученная в рамках актуализации территориальной схемы обращения с отходами.

ТКО ЗАТО Северск в связи с низкой остаточной вместимостью полигона ТБО г. Северска вывозятся на полигон по захоронению ТБО г. Томска в районе с. Сухоречье, 1 очередь. Характеристики полигонов приведены в Таблицах 160-161.

Таблица 159 – Объекты обработки отходов

Наименование эксплуатирующей организации	Точный адрес фактического местоположения	Наименование технологии	Проектная мощность объекта, тонн/год
ООО «АБФ Ресурс»	г. Северск, Автодорога, 26/3 строение 7	Комбинированная сортировка ТКО (мусоросортировочный комплекс)	50000

Таблица 160 – Характеристика полигона ТБО г. Северска

Наименование объекта	Полигон ТБО г. Северск
Вид объекта	Полигон ТБО г. Северск
Местоположение объекта	Томская обл., ЗАТО Северск, г. Северск, Автодорога 2/26
Остаточная вместимость на 01.01.2022 г., тыс. тонн	63,5721

Таблица 161 – Характеристика полигона по захоронению ТБО г. Томска в районе с. Сухоречье, 1 очередь

Наименование объекта	Полигон по захоронению ТБО г. Томска в районе с. Сухоречье, 1 очередь
Вид объекта	Полигон по захоронению ТБО г. Томска в районе с. Сухоречье, 1 очередь
Местоположение объекта	Томская область, Томский район, 8,3 км на ЮВ от ориентира (д. Воронино, ул. Центральная, 74)
Остаточная вместимость на 01.01.2022 г., тыс. тонн	7556,4213

Приказом Департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области от 16.11.2022 № 199 утверждена территориальная схема обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Томской области.

На территории Томской области территориальной схемой обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Томской области определено 8 зон деятельности региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами. ЗАТО Северск входит в 8 зону.

Сведения о зоне деятельности регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ЗАТО Северск представлены в Таблице 162.

Таблица 162 – Сведения о зоне деятельности регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ЗАТО Северск

Наименование зоны	Масса образующихся отходов, тонн	Объем образующихся отходов, куб. м	Средняя расчетная плотность ТКО, кг на куб. м*	Средняя расчетная плотность ТКО, куб. м на тонну*
Зона 8	29 598,96	403 916,01	73,28	13,65

Информация об объемах вывезенных ТКО за период 2019–2023 гг. представлена в Таблице 163. Данные предоставлены регулируемой организацией ООО «АБФ Система».

Таблица 163 – Информация об объемах вывезенных ТКО за период 2019–2023 гг.

	2019	2020	2021	2022	2023
Вывезено ТКО, т	30 954,62	29 575,68	31 637,10	28 815,03	24 068,36

Данные о собираемости платежей за оказанные региональным оператором услуги по вывозу ТКО за период 2019–2023 гг. представлены в Таблице 164. Динамика роста уровня недосбора платежей за оказанные услуги по вывозу ТКО за 2019–2023 гг. преимущественно отрицательная – наблюдается тенденция к увеличению уровня собираемости платежей за оказанные региональным оператором услуги по вывозу ТКО

Таблица 164 – Данные о собираемости платежей за оказанные региональным оператором услуги по вывозу ТКО за период 2019–2023 гг.

	2019	2020	2021	2022	2023
% собираемости	88,29	93,18	97,81	96,63	99,77

2.6.СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

Современное состояние газоснабжения

Подача природного газа в ЗАТО Северск предусматривается по магистральному газопроводу Нижневартовск–Парабель–Кузбасс до существующих ГРС, расположенных вблизи г. Северск, п. Самусь и г. Томск.

Подача природного газа в газораспределительную систему ЗАТО Северск осуществляется от:

- ГРС–СХК и ГРС 4 (расположенные вблизи г. Северск);
- ГРС п. Самусь (расположенная между п. Самусь и д. Семиозерки);
- ГРС 1 (расположенная вблизи г. Томск).

На территории ЗАТО Северск построены и введены в эксплуатацию:

- газопроводы высокого давления I и II категории, Р до 1,2 и 0,6 МПа;
- газопроводы низкого давления IV категории, Р до 0,003 МПа.

Перечень потребителей (юридических лиц), пользующихся природным газом на 2024 год, представлен в Таблице 165.

Таблица 165 – Перечень потребителей (юридических лиц), пользующихся природным газом на 2024 год

№ п/п	Наименование потребителя	Источник газоснабжения (ГРС)	Максимально-часовой расход природного газа
1	Кролиководческое фермерское хозяйство	ГРС п. Самусь	22
2	Котельная	ГРС п. Самусь	257
3	Котельная НПС	ГРС п. Самусь	270
4	Административно-бытовой корпус ООО "Самусьский судостроительно-судоремонтный завод"	ГРС п. Самусь	371,5
5	Водозабор №3	ГРС п. Самусь	56
6	Котельная	ГРС п. Самусь	257
7	Котельная СПЧ №7 ФГКУ «Специальное управление ФПС №8 МЧС России»	ГРС п. Самусь	130
8	ООО "Топлайн"	ГРС п. Самусь	51
9	ЗАО "Северскстекло"/ ООО «Интергласс»	ГРС п. Самусь	1331
10	Центральная отопительная котельная ООО "ТеплоПлюс"	ГРС п. Самусь	1656
11	ООО «Эффект–Сервис ЦО»	ГРС п. Самусь	16,2
12	Территории опережающего развития «Информационные технологии»	ГРС–4	2500
13	Территории опережающего развития «Промышленный парк г. Северск»	ГРС–4	1900
14	ООО «Деревенское молочко»	ГРС–4	1444
15	ООО «Центр дверей»	ГРС–4	1180
16	Территории опережающего развития «Медпрепараты и строительные материалы»	ГРС ТЭЦ СХК	490
17	АО "ОТЭК" ТЭЦ АО "СХК"	ГРС ТЭЦ СХК	11000
18	ИП Иконников В.Н.	ГРС ТЭЦ СХК	130
19	ООО «РусатомГринвей» (Площадка 4,5)	ГРС ТЭЦ СХК	1530
20	Резерв (Площадка 4,5)		
21	ООО «Невис Кэмикл» (Площадка №7)	ГРС ТЭЦ СХК	6143,5
22	ООО «Томскаэот» (Площадка №7)		
23	ООО «НПК ВАБ–70» (Площадка №7)		
24	ООО ПСК «Томбат» (Площадка №7)		

№ п/п	Наименование потребителя	Источник газоснаб- жения (ГРС)	Максимально-часовой расход природного газа
25	ООО «Компания Бентонит» (Площадка №7)	ГРС ТЭЦ СХК	4012
26	Резерв (Площадка №7)		
27	АО «СХК»+ООО «Сибирский титан» (Площадка 8)		
28	АО «СХК»+ООО «НХП» (Площадка 8)		
29	Резерв (Площадка 8)		
30	Туристско-рекреационная зона ЗАТО Северск	ГРС-1	4300
31	ИП Варданян А.М.	ГРС-1	12

Баланс потребления газа

Баланс потребления газа по всем категориям потребителей приведен в Таблице 166.

Таблица 166 – Баланс потребления газа

№ п/п	Категория потребителей	Годовой расход газа, тыс. м³/год	% к итогу
ЗАТО Северск			
1	Индивидуально-бытовые и мелкие коммунально-бытовые потребители	42625	8
2	Отопительные котельные, промышленные и коммунально-бытовые предприятия	340795	62
3	ТЭЦ	168319	30
Итого		551739	100

Таблица 167 – Показатели спроса на услуги газоснабжения

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027–2045
1	Объем потребленного газа, в том числе:	млн. м3	157,147	138,253	218,864	547,948–	582,915–	564,512	565,240	565,660	565,800
1.1	Многоквартирные дома	млн. м3	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.2	Индивидуальные дома	млн. м3	0,245	0,264	0,332	0,323	0,457	1,512	2,240	2,660	2,800
1.3	Юридические лица	млн. м3	156,902	137,989	218,532	547,625	582,458	563,000	563,000	563,000	563,000

Таблица 168 – Показатели оснащения потребителей приборами учета

1	Количество установленных приборов учета (по всем категориям потребителей), в том числе:	шт.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027–2045
1.1	Многоквартирные дома	шт.	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.2	Индивидуальные дома	шт.	93	102	106	115	283	540	800	950	1000
1.3	Юридические лица	шт.	10	10	10	11	10	9	9	9	9

Таблица 169 – Общее количество потребителей

1	Количество потребителей всего, в том числе:	шт.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027–2045
1.1	Многоквартирные дома	шт.	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.2	Индивидуальные дома	шт.	93	102	106	115	283	540	800	950	1000
1.3	Юридические лица	шт.	10	10	10	11	10	9	9	9	9

2.7. АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ УЧЕТА ПОТРЕБЛЕНИЯ РЕСУРСОВ

Электроснабжение

Поставка электрической энергии производится на основании договорных отношений потребителей и энергоснабжающих организаций, уполномоченных осуществлять продажу и контроль количества и качества поставляемой электрической энергии. Энергоснабжающей организацией на территории ЗАТО Северск является АО «Томскэнергосбыт». Контроль поставляемой электроэнергии осуществляется по приборам учета, либо при их отсутствии по нормативу.

На начало 2024 г. АО «Томскэнергосбыт» осуществлял поставку электроэнергии по 56 286 договорам, заключенными с потребителями (абонентами) на всей территории ЗАТО Северск:

- физические лица 54 568;
- юридические лица 1 718.

Таблица 170 – Количество абонентов и их структура в ЗАТО Северск

Группа потребителей	Количество потребителей, в т.ч.					ВСЕГО
	г. Северск	п. Самусь	п. Орловка	д. Кижирowo	д. Семнозерки	
Население	50 938	2 988	420	104	118	54 568
Бюджетные потребители	113	14	4	1	1	133
Промышленность	28	4	0	1	0	33
Прочие потребители	1 411	88	17	4	4	1 524
ИТОГО	52 490	3 094	441	110	123	56 258

Охват приборами учета потребления электрической энергии 94,2%.

Общее количество электрических счетчиков составляет 58 899, из них:

- трехфазных 4 210;
- однофазных 54 689.

Применяются приборы класса точности от 0,5S до 2,5.

Доля охвата потребителей ПУ

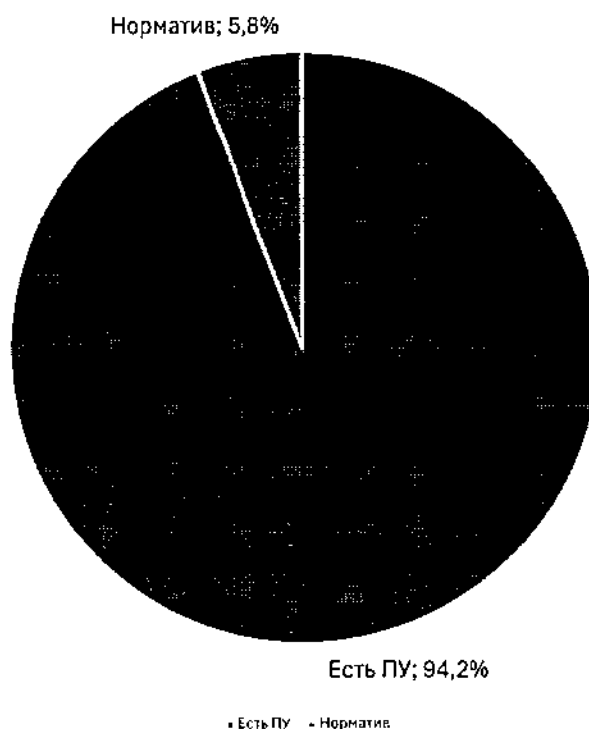


Рисунок 25 – Доля охвата потребителей ПУ

Теплоснабжение

Из 710 многоквартирных домов г. Северска оборудованы узлами учета тепловой энергии 408 (57,5%), из 769 общественно-деловых зданий 378 (49,2%) имеют приборы учета тепловой энергии, из 460 объектов, относящихся к категории прочие, 250 (54,4%) с узлами учета.

В Таблице 171 приведена информация о количестве узлов учета у потребителей тепловой энергии и горячей воды.

Таблица 171 – Информация о количестве узлов учета у потребителей тепловой энергии и горячей воды

Категория потребителей	Система теплоснабжения г. Северск	
	Количество ПУ	Всего абонентов
Население	523	1048
Бюджетные организации	225	283
Прочие организации	689	1029
Всего	1437	2360
	Система теплоснабжения на базе котельной ЦОК п. Самусь	
Население	23	1 124
Бюджетные организации	10	11
Прочие организации	14	19
Всего	47	1 154

В Таблице 172 приведена информация о доле полезного отпуска ТЭ потребителям по приборам учета в 2023 году.

Таблица 172 – Доля полезного отпуска ТЭ потребителям по приборам учета в 2023 году

Система теплоснабжения	Отпуск ТЭ, Гкал	Отпуск ТЭ по приборам учета, Гкал	Доля отпуска по ПУ, %
Население	633 092,3	409 349,8	64,66%
Бюджетные организации	127 807,9	112 098,9	87,71%
Прочие организации	682 043,4	617 532,6	90,54%
Всего	1 442 943,7	1 138 981,3	78,93%

Оснащенность приборами учета потребителей тепловой энергии на момент актуализации схемы теплоснабжения в системе теплоснабжения от ЦОК п. Самусь составляет 69%. При-со-единены к системе теплоснабжения ЦОК 152 жилых дома общей площадью 83611,23 м². Установлены и введены в эксплуатацию общедомовые приборы учета тепловой энергии в 21 многоквартирном доме общей площадью 57643,22 м². Приборы учета у потребителей тепловой энергии в системе теплоснабжения котельной по ул. Камышка п. Самусь отсутствуют. Более подробная информация теплоснабжающими организациями не предоставлена.

Так как количество узлов учета не дает представления о количестве тепловой энергии, отпускаемой потребителям по приборам учета, целесообразно рассматривать показатели степени оснащения абонентов приборами учета. Доля отпуска тепловой энергии по приборам учета в общей величине полезного отпуска ЦОК п.Самусь составляет 65,5%.

Водоснабжение

Уровень оснащенности приборами учета потребителей системы водоснабжения в ЗАТО Северск высокая.

В целом по ЗАТО Северск, по данным за 2023 год охвачены приборами учета следующие категории абонентов, подключенные к централизованной системе водоснабжения:

- бюджет – 99,26 %;
- население – 63,8 %;
- прочие потребители – 97,4 %.

По внегородским территориям у ресурсоснабжающей организации (далее – РСО) отсутствует информация в разрезе населенных пунктов, поэтому информация представлена в целом по внегородским территориям.

Таблица 173 – Оснащенность приборами учета потребителей системы водоснабжения ЗАТО Северск по состоянию на 2023 год

№	Категория потребителей	Всего по ЗАТО Северск, %	Северск, %	Внегородские территории		
				п. Самусь, %	п. Орловка, %	д. Кижирова, %
1	Бюджет	99,6	100	88 %		
2	Население	63,8	64,4	48 %		
3	Прочие	97,4	100	27 %		

Таблица 174 – Оснащенность приборами учета потребителей системы ГВС ЗАТО Северск по состоянию на 2023 год

№	Категория потребителей	г. Северск, %	п. Самусь, %
1	Бюджет	99,4	85,4
2	Население	61	65,7
3	Прочие	11	93,8

Водоотведение

В целом система централизованного водоотведения ЗАТО Северск не имеет приборов коммерческого учета принимаемых сточных вод.

Коммерческий учет принимаемых сточных вод в системы централизованного водоотведения города и внегородских территорий осуществляется в соответствии с действующим законодательством. Количество принятых сточных вод принимается равным количеству потребленной воды.

Газоснабжение

Анализ состояния учета потребления природного газа на территории ЗАТО Северск показал, что 100% потребителей природного газа оснащены приборами учета.

3. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ЗАТО СЕВЕРСК, ПРОГНОЗ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСРСЫ

Промышленность ЗАТО Северск имеет традиционно сложившуюся отраслевую структуру: обрабатывающее производство, обеспечение активности, газом и электрическим паром; кондиционирование воздуха, водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, работы по устранению загрязнений и Общее руководство по развитию экономики ЗАТО Северск.

Промышленность в 2023 году образовала 191 организацию – 14,4% от общего количества организаций, учтенных в Статистическом реестре организаций ЗАТО Северск, в числе их 157 организаций, занимающихся обрабатывающим производством, 31 организация, работающая в обеспечении устойчивости, газом и паром, водоснабжением, водоотведением, организациями по сбору и утилизации отходов, 3 организациями по добыче полезных ископаемых.

В промышленности было занято около 4,4 тыс. руб. человек, это 22,1% от общего числа промышленных предприятий в крупных и средних организациях ЗАТО Северск.

Общий объем промышленного производства (по разделам С, D, E) в 2023 году составил 30,5 млрд рублей.

Основная доля в объеме промышленной продукции принадлежит обрабатывающим производствам (21,9 млрд руб. или 71,8%). Доля выпуска промышленной продукции АО «СХК» составляла 59,2% производства промышленной продукции ЗАТО Северск.

Вторым следствием вида экономической деятельности промышленный сектор экономики ЗАТО Северск в 2023 году стало обеспечение электрической энергии, газом и паром, кондиционированием воздуха, доля которого составляла 25,9% от общего объема промышленного производства ЗАТО Северск. Объем отгруженной продукции организаций по другому принципу деятельности составил в 2023 году 7,9 млрд рублей (в 2022 году – 6,9 млрд рублей, в 2021 году – 5,4 млрд рублей).

В условиях экономики ЗАТО Северск продолжает доминировать АО «СХК».

Ключевые виды экономической деятельности в промышленности на территории ЗАТО Северск представлены в Таблице 175.

Таблица 175 – Ключевые виды экономической деятельности в промышленности на территории ЗАТО Северск

Вид экономической деятельности	Основная организация
Производство топлива	АО «СХК»
Производство готовых металлических изделий	ООО «НПК «ВАЗ-70»; ООО «СибРегионПромсервис»; ООО «СеверскРемМонтаж»
Строительство кораблей, судов и плавучих сооружений	ООО «Самусьский судостроительно-судоремонтный завод»
Производство пищевых продуктов	ООО «Деревенское молочко»
Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям	АО «Томскэнергосбыт» (ЗАТО Северск); ООО «Электросеть» (г.Северск); ООО «Уют Орловка» (пос.Орловка)
Производство, передача и распространение пара и горячей воды, обеспечение работоспособности тепловых сетей	АО филиал «РИР» в г.Северске; ОАО ТС (г.Северск); ООО «Тепло П» (пос.Самусь); ООО «Уют Орловка» (пос.Орловка); ООО «Сети П» (пос.Самусь); АО «Томскэнергосбыт» (ЗАТО Северск)
Сбор, очистка и распределение воды и отвод поисковых стоков воды	АО «Северский водоканал»; МКП «Самусьский водоканал» (пос.Самусь)

Строительство объектов жилищного строительства на территории городского округа ЗАТО Северск:

- ОАО «ГДСК» – многоквартирные дома (далее – МКД) микрорайон 12а г.Северска;
- ООО «Специализированный застройщик Комфорт» – МКД по ул.Ленина, 116 в г.Северске.
- Информация о вводе в эксплуатацию жилья за счет всех источников финансирования, а также общей площади жилых помещений, приходящейся в среднем на одного жителя, представлена в Таблице 176.

Таблица 176 – Информация о вводе в эксплуатацию жилья за счет всех источников финансирования, а также общей площади жилых помещений, приходящейся в среднем на одного жителя

Наименование показателя	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Ввод в эксплуатацию жилья за счет всех источников финансирования, тыс. кв. м общей площади	26,748	6,326	18,334
Общая площадь жилых помещений, приходящаяся в среднем на одного жителя, всего (кв. м)	23,9	23,8	24,0

Показатели годового потребления коммунальных ресурсов представлены на основании Схемы электроснабжения ЗАТО Северск на период до 2045 года, утвержденной Постановлением Администрации ЗАТО Северск от 12.09.2024 № 3078–па; Схемы теплоснабжения ЗАТО Северск до 2045 года, утвержденной Постановлением Администрации ЗАТО Северск от 26.06.2024 № 2122–па; Проекта схемы водоснабжения и водоотведения ЗАТО Северск до 2045 года; Территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Томской области, утвержденной Приказом Департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области от 16.11.2022 № 199; Проекта схемы газоснабжения ЗАТО Северск от 2045 года.

Данные об объемах потребления коммунальных ресурсов на период до 2045 года представлены в Таблицах 177–189.

Таблица 177 – Перспективный прогноз потребления электроэнергии ЗАТО Северск 2024–2045

ГОД	Прогноз-ная чис-ленность насе-ления, чел.	По г. Се-верск, тыс. кВтч	По ВНГ и сельск., тыс. кВтч	ПОТРЕБИТЕЛИ НАСЕЛЕ-НИЕ			БЮДЖЕТНЫЕ ПОТРЕБИ-ТЕЛИ			ПРОМЫШЛЕННЫЕ ПО-ТРЕБИТЕЛИ			ПРОЧIE ПОТРЕБИТЕЛИ			ВСЕГО, тыс.кВт ч
				ВСЕГО насел., тыс. кВтч	По г. Се-верск, тыс. кВтч	По ВНГ и сельск., тыс. кВтч	ВСЕГО бюджет., тыс.кВт ч	По г. Се-верск, тыс. кВтч	По ВНГ и сельск., тыс. кВтч	ВСЕГО про-мыш-лен-ность, тыс.кВт ч	По г. Се-верск, тыс. кВтч	По ВНГ и сельск., тыс. кВтч	ВСЕГО прочие, тыс.кВт ч	По г. Се-верск, тыс. кВтч	По ВНГ и сельск., тыс. кВтч	
2024	111 494	105 304	6 190	102 588	93 902	8 686	19 890	18 822	1 068	31 250	20 849	10 401	105 354	98 971	6 383	259 082
2025	111 375	105 195	6 180	105 371	97 533	7 838	19 890	18 822	1 068	31 250	20 849	10 401	105 354	98 971	6 383	261 865
2026	111 256	105 085	6 171	105 258	97 432	7 826	19 890	18 822	1 068	31 250	20 849	10 401	105 354	98 971	6 383	261 752
2027	111 137	104 976	6 161	105 144	97 331	7 814	19 890	18 822	1 068	31 250	20 849	10 401	105 354	98 971	6 383	261 638
2028	111 018	104 867	6 151	105 030	97 229	7 801	19 890	18 822	1 068	31 250	20 849	10 401	105 354	98 971	6 383	261 524
2029	110 899	104 757	6 142	104 917	97 128	7 789	19 890	18 822	1 068	31 250	20 849	10 401	105 354	98 971	6 383	261 411
2030	110 780	104 648	6 132	104 803	97 026	7 777	19 890	18 822	1 068	31 250	20 849	10 401	105 354	98 971	6 383	261 297
2031	110 661	104 538	6 123	104 690	96 925	7 765	19 890	18 822	1 068	31 250	20 849	10 401	105 354	98 971	6 383	261 184
2032	110 542	104 429	6 113	104 576	96 824	7 752	19 890	18 822	1 068	31 250	20 849	10 401	105 354	98 971	6 383	261 070
2033	110 423	104 320	6 103	104 462	96 722	7 740	19 890	18 822	1 068	31 250	20 849	10 401	105 354	98 971	6 383	260 956
2034	110 304	104 210	6 094	104 349	96 621	7 728	19 890	18 822	1 068	31 250	20 849	10 401	105 354	98 971	6 383	260 843
2035	110 185	104 101	6 084	104 235	96 519	7 716	19 890	18 822	1 068	31 250	20 849	10 401	105 354	98 971	6 383	260 729
2036	110 041	103 972	6 069	104 097	96 400	7 697	19 890	18 822	1 068	31 250	20 849	10 401	105 354	98 971	6 383	260 591
2037	109 897	103 843	6 055	103 958	96 280	7 678	19 890	18 822	1 068	31 250	20 849	10 401	105 354	98 971	6 383	260 452
2038	109 753	103 714	6 040	103 820	96 160	7 660	19 890	18 822	1 068	31 250	20 849	10 401	105 354	98 971	6 383	260 314
2039	109 610	103 585	6 025	103 681	96 040	7 641	19 890	18 822	1 068	31 250	20 849	10 401	105 354	98 971	6 383	260 175
2040	109 466	103 455	6 010	103 543	95 921	7 622	19 890	18 822	1 068	31 250	20 849	10 401	105 354	98 971	6 383	260 037
2041	109 322	103 326	5 996	103 405	95 801	7 604	19 890	18 822	1 068	31 250	20 849	10 401	105 354	98 971	6 383	259 899
2042	109 178	103 197	5 981	103 266	95 681	7 585	19 890	18 822	1 068	31 250	20 849	10 401	105 354	98 971	6 383	259 760
2043	109 034	103 068	5 966	103 128	95 562	7 566	19 890	18 822	1 068	31 250	20 849	10 401	105 354	98 971	6 383	259 622

ГОД	Прогноз-ная численность населения, чел.	По г. Северск, тыс. кВтч	По ВНГ и сельск., тыс. кВтч	ПОТРЕБИТЕЛИ НАСЕЛЕНИЯ			БЮДЖЕТНЫЕ ПОТРЕБИТЕЛИ			ПРОМЫШЛЕННЫЕ ПОТРЕБИТЕЛИ			ПРОЧНЕ ПОТРЕБИТЕЛИ			ВСЕГО, тыс.кВт ч
				ВСЕГО насел., тыс. кВтч	По г. Северск, тыс. кВтч	По ВНГ и сельск., тыс. кВтч	ВСЕГО бюджет., тыс.кВт ч	По г. Северск, тыс. кВтч	По ВНГ и сельск., тыс. кВтч	ВСЕГО про-мыш-лен-ность, тыс.кВт ч	По г. Северск, тыс. кВтч	По ВНГ и сельск., тыс. кВтч	ВСЕГО прочие, тыс.кВт ч	По г. Северск, тыс. кВтч	По ВНГ и сельск., тыс. кВтч	
2044	109 034	103 068	5 966	103 128	95 562	7 566	19 890	18 822	1 068	31 250	20 849	10 401	105 354	98 971	6 383	259 622
2045	109 034	103 068	5 966	103 128	95 562	7 566	19 890	18 822	1 068	31 250	20 849	10 401	105 354	98 971	6 383	259 622

Таблица 178 – Балансы существующей установленной и располагаемой тепловой мощности нетто и перспективной тепловой нагрузки ТЭЦ, Гкал/ч

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2040	2045
Установленная тепловая мощность на конец периода, в том числе:	1610,80 00	1610,80 00	1610,80 00	1610,80 00	1610,80 00	1610,80 00	1610,80 00	1610,80 00	1610,80 00	1610,80 00	1610,80 00	1610,80 00	1610,80 00	1610,80 00	1610,80 00
отборы паровых турбин	918,000 0	918,000 0	918,000 0	918,000 0	918,000 0	918,000 0	918,000 0	918,000 0	918,000 0	918,000 0	918,000 0	918,000 0	918,000 0	918,000 0	918,000 0
РОУ	692,800 0	692,800 0	692,800 0	692,800 0	692,800 0	692,800 0	692,800 0	692,800 0	692,800 0	692,800 0	692,800 0	692,800 0	692,800 0	692,800 0	692,800 0
ПВК	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Ограничения тепловой мощности	1,0000	2,0000	3,0000	4,0000	5,0000	6,0000	7,0000	8,0000	9,0000	10,0000	11,0000	12,0000	13,0000	18,0000	23,0000
Располагаемая тепловая мощность станции	1609,80 00	1608,80 00	1607,80 00	1606,80 00	1605,80 00	1604,80 00	1603,80 00	1602,80 00	1601,80 00	1600,80 00	1599,80 00	1598,80 00	1597,80 00	1592,80 00	1587,80 00
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	39,9950	39,9950	39,9950	39,9950	39,9950	39,9950	39,9950	39,9950	39,9950	39,9950	39,9950	39,9950	39,9950	39,9950	39,9950
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Потери в тепловых сетях в горячей воде	60,9400	61,1341	61,2696	61,4239	61,6584	61,7929	61,9774	62,1223	62,1744	62,2265	62,2785	62,3306	62,3826	62,3826	62,3826
Потери в паропроводах	13,3380	13,3380	13,3380	13,3380	13,3380	13,3380	13,3380	13,3380	13,3380	13,3380	13,3380	13,3380	13,3380	13,3380	13,3380
Полезная договорная нагрузка в горячей	950,876 0	954,758 6	957,468 6	960,554 9	965,244 9	967,934 9	971,624 9	974,522 7	975,563 9	976,605 1	977,646 3	978,687 5	979,728 7	979,728 7	979,728 7

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2040	2045
воде (с учетом коллекторных потребителей)															
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции)	1011,81 60	1015,89 27	1018,73 82	1021,97 88	1026,90 33	1029,72 78	1033,60 23	1036,64 51	1037,73 83	1038,83 16	1039,92 48	1041,01 81	1042,11 13	1042,11 13	1042,11 13
Полезная расчетная нагрузка	498,841 4	502,724 0	505,434 0	508,520 3	513,210 3	515,900 3	519,590 3	522,488 1	523,529 3	524,570 5	525,611 7	526,652 9	527,694 1	527,694 1	527,694 1
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции)	559,781 4	563,858 1	566,703 6	569,944 2	574,868 7	577,693 2	581,567 7	584,610 5	585,703 7	586,797 0	587,890 2	588,983 5	590,076 7	590,076 7	590,076 7
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	75,1700	75,1700	75,1700	75,1700	75,1700	75,1700	75,1700	75,1700	75,1700	75,1700	75,1700	75,1700	75,1700	75,1700	75,1700
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	75,1700	75,1700	75,1700	75,1700	75,1700	75,1700	75,1700	75,1700	75,1700	75,1700	75,1700	75,1700	75,1700	75,1700	75,1700
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	557,989 0	552,912 3	549,066 8	544,826 2	538,901 7	535,077 2	530,202 7	526,159 9	524,066 7	521,973 4	519,880 2	517,786 9	515,693 7	510,693 7	505,693 7
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1010,02 36	1004,94 69	1001,10 14	996,860 8	990,936 3	987,111 8	982,237 3	978,194 5	976,101 3	974,008 0	971,914 8	969,821 5	967,728 3	962,728 3	957,728 3
Зона действия источника тепловой мощности, га	1428,80 50	1428,80 50	1428,80 50	1428,80 50	1428,80 50	1428,80 50	1428,80 50	1428,80 50	1428,80 50	1428,80 50	1428,80 50	1428,80 50	1428,80 50	1428,80 50	1428,80 50
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1405,80 50	1405,80 50	1405,80 50	1405,80 50	1405,80 50	1405,80 50	1405,80 50	1405,80 50	1405,80 50	1405,80 50	1405,80 50	1405,80 50	1405,80 50	1405,80 50	1405,80 50
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	661,17	661,17	661,17	661,17	661,17	661,17	661,17	661,17	661,17	661,17	661,17	661,17	661,17	661,17	661,17
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе	0,7545	0,7604	0,7645	0,7691	0,7762	0,7803	0,7859	0,7903	0,7918	0,7934	0,7950	0,7965	0,7981	0,7981	0,7981

[illegible]

Таблица 179 – Балансы существующей установленной и располагаемой тепловой мощности нетто и перспективной тепловой нагрузки ЦОК п. Самусь, Гкал/ч

[illegible]

[illegible]

Таблица 180 – Балансы существующей установленной и располагаемой тепловой мощности нетто и перспективной тепловой нагрузки котельной ул. Камышка п. Самусь, Гкал/ч

[illegible]

[illegible]

Таблица 181—Балансы существующей установленной и располагаемой тепловой мощности нетто и перспективной тепловой нагрузки котельной п. Орловка, Гкал/ч

[illegible]

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2040	2045
Зона действия источника тепловой мощности, га	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,0710	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0764	0,0710
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,1077	1,1077	1,1077	1,1077	1,1077	1,1077	1,1077	1,1077	1,1077	1,1077	1,1077	1,1077	1,1077	1,1077	1,1077
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	1,1077	1,1077	1,1077	1,1077	1,1077	1,1077	1,1077	1,1077	1,1077	1,1077	1,1077	1,1077	1,1077	1,1077	1,1077

Таблица 182 – Баланс отпуска тепловой энергии в системе теплоснабжения на базе ТЭЦ АО «РИР», Гкал/год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Факт 2021	Факт 2022	Факт 2023	План 2024	План 2025	План 2026–2045
ТЭЦ ЗАТО Северск								
1.	Выработка теплоэнергии	Гкал	2 509 848,40	2 357 378,00	2 271 810,30	2 410 641,30	2 325 032,61	2 325 032,61
2.	Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды ТЭЦ	Гкал	372 181,90	350 356,60	362 368,00	369 189,60	361 635,50	361 635,50
3.	Отпуск теплоэнергии с коллектора	Гкал	2 137 666,50	2 007 021,40	1 909 442,30	2 041 451,70	1 963 397,11	1 963 397,11
4.	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды ТЭЦ	Гкал	2 971,70	3 364,90	3 377,10	3 173,30	3 237,90	3 237,90
5.	Отпуск тепловой энергии в сеть, в т.ч.	Гкал	2 134 694,80	2 003 656,50	1 906 065,20	2 038 278,40	1 960 159,21	1 960 159,21
5.1.	Отпуск теплоэнергии в сеть (в горячей воде), в т.ч.	Гкал	1 730 123,90	1 588 469,70	1 488 338,60	1 630 719,50	1 570 607,74	1 570 607,74
5.1.1.	Отпуск теплоэнергии в сеть (в горячей воде) БУ-1	Гкал	1 366 830,80	1 254 915,20	1 181 169,10	1 286 167,70	1 253 418,50	1 253 418,50
5.1.2.	Отпуск теплоэнергии в сеть (в горячей воде) БУ-2, в т.ч.	Гкал	363 293,10	333 554,50	307 169,50	344 551,80	317 189,232	317 189,232
5.1.2.1	отпуск теплоэнергии в тепломагистрали № 1 и № 2	Гкал	232 232,37	220 889,83	191 847,10	222 777,50	190 039,90	190 039,90
5.1.2.2	отпуск теплоэнергии в тепломагистраль № 3	Гкал	131 060,73	112 664,67	115 322,40	121 774,30	127 149,33	127 149,33

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Факт 2021	Факт 2022	Факт 2023	План 2024	План 2025	План 2026–2045
5.2.	Отпуск теплоэнергии в сеть (в паре), в т.ч.	Гкал	404 570,90	415 186,80	417 726,60	407 558,90	389 551,47	389 551,47
5.2.1.	отборный пар 7–13 кгс/см ²	Гкал	148 892,80	172 241,80	185 853,10	156 657,10	127 847,77	127 847,77
5.2.2.	отборный пар более 13 кгс/см ²	Гкал	255 678,10	242 945,00	231 873,50	250 901,80	261 703,70	261 703,70
	Сверхнормативные потери (гор. вода) БУ–1	Гкал	0,00	0,00	0,00	29 066,20	0,00	0,00
	Сверхнормативные потери (гор. вода) БУ–2, в т.ч.	Гкал	0,00	0,00	0,00	16 931,10	0,00	0,00
	Тепломагистралей №1 и №2	Гкал	0,00	0,00	0,00	16 931,10	0,00	0,00
	Тепломагистраль №3	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сверхнормативные потери (пар), в т.ч.	Гкал	0,00	0,00	0,00	22 943,30	0,00	0,00
	отборный пар 7–13 кгс/см ²	Гкал	0,00	0,00	0,00	21 159,80	0,00	0,00
	отборный пар более 13 кгс/см ²	Гкал	0,00	0,00	0,00	1 783,50	0,00	0,00
Система теплоснабжения от БУ–1 (г. Северск)								
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть (ОАО ТС) в горячей воде	Гкал	1 366 830,80	1 254 915,20	1 181 169,10	1 257 101,50	1 253 418,503	1 253 418,50
7.	Потери тепловой энергии сетевых организаций	Гкал	369 490,02	324 582,53	259 999,05	303 842,70	303 842,70	303 842,70
8.	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	997 340,78	930 332,67	921 170,05	953 258,80	949 575,80	949 575,80
8.1.	сторонние потребители	Гкал	997 124,51	930 246,73	921 091,86	953 054,40	949 487,77	949 487,77
8.2.	собственные потребители	Гкал	216,27	85,94	78,19	204,40	88,03	88,03
Система теплоснабжения от БУ–2 + Система пароснабжения (Промышленная зона ЗАТО Северск)								
Тепломагистраль № 3 ("3–я северная")								
9.	Отпуск тепловой энергии в "3–ю Северную" магистраль в горячей воде, в т.ч.	Гкал	131 060,73	112 664,67	115 322,40	121 774,30	127 149,33	127 149,33
10.	Потери тепловой энергии "3–й Северной" магистрали в горячей воде	Гкал	20 624,27	20 673,80	20 626,95	20 673,80	20 673,80	20 673,80
11.	Отпуск тепловой энергии конечным потребителям "3–й Северной" магистрали в горячей воде	Гкал	1 833,79	1 564,20	1 396,19	1 404,60	1 009,90	1 009,90
12.	Отпуск тепловой энергии из "3–й Северной" магистрали в сеть АО "СХК" в горячей воде	Гкал	108 602,66	90 426,67	93 299,26	99 695,90	105 465,63	105 465,63
Система теплоснабжения АО "СХК" (Тепломагистралей №1 и №2 + паропроводы)								
13.	Отпуск тепловой энергии в сеть АО "СХК", в т.ч.	Гкал	745 405,94	726 503,30	702 872,96	690 157,90	685 057,00	685 057,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Факт 2021	Факт 2022	Факт 2023	План 2024	План 2025	План 2026–2045
13.1.	<i>в горячей воде, в т.ч.</i>	Гкал	340 835,04	311 316,50	285 146,36	305 542,30	295 505,53	295 505,53
13.1.1.	<i>отпуск теплоэнергии в тепломагистрали № 1 и № 2</i>	Гкал	232 232,37	220 889,83	191 847,10	205 846,40	190 039,90	190 039,90
13.1.2.	<i>отпуск тепловой энергии из "3-й Северной" магистрали в сеть АО "СХК" в горячей воде</i>	Гкал	108 602,66	90 426,67	93 299,26	99 695,90	105 465,63	105 465,63
13.2.	<i>в паре, в т.ч.</i>	Гкал	404 570,90	415 186,80	417 726,60	384 615,60	389 551,47	389 551,47
13.2.1.	<i>отборный пар 7–13 кгс/см²</i>	Гкал	148 892,80	172 241,80	185 853,10	135 497,30	127 847,77	127 847,77
13.2.2.	<i>отборный пар более 13 кгс/см²</i>	Гкал	255 678,10	242 945,00	231 873,50	249 118,30	261 703,70	261 703,70
14.	Потери тепловой энергии АО "СХК", в т.ч.	Гкал	215 370,90	215 370,90	215 370,00	175 500,20	175 500,20	175 500,20
14.1.	<i>в горячей воде</i>	Гкал	76 068,90	76 068,90	76 068,00	59 141,50	59 141,50	59 141,50
14.2.	<i>в паре, в т.ч.</i>	Гкал	139 302,00	139 302,00	139 302,00	116 358,70	116 358,70	116 358,70
14.2.1.	<i>отборный пар 7–13 кгс/см²</i>	Гкал	47 126,90	47 126,60	47 126,90	25 967,00	25 967,00	25 967,00
14.2.2.	<i>отборный пар более 13 кгс/см²</i>	Гкал	92 175,10	92 175,40	92 175,10	90 391,70	90 391,70	90 391,70
15.	Полезный отпуск тепловой энергии АО "СХК", в т.ч.	Гкал	530 035,04	511 132,40	487 502,96	514 657,70	509 556,80	509 556,80
15.1.	<i>в горячей воде</i>	Гкал	264 766,14	235 247,60	209 078,36	246 400,80	236 364,03200	236 364,03
15.2.	<i>в паре, в т.ч.</i>	Гкал	265 268,90	275 884,80	278 424,60	268 256,90	273 192,77	273 192,77
15.2.1.	<i>отборный пар 7–13 кгс/см²</i>	Гкал	101 765,90	125 115,20	138 726,20	109 530,30	101 880,77	101 880,77
15.2.2.	<i>отборный пар более 13 кгс/см²</i>	Гкал	163 503,00	150 769,60	139 698,40	158 726,60	171 312,00	171 312,00
16.1.	Отпуск конечному потребителю АО "РИР" (в гор. воде)	Гкал	1 263 940,71	1 167 144,47	1 131 644,60	1 201 064,20	1 186 949,74	1 186 949,74
16.2.	Отпуск конечному потребителю АО "РИР" (Всего)	Гкал	1 529 209,61	1 443 029,27	1 410 069,20	1 469 321,10	1 460 142,51	1 460 142,51

Таблица 183 – Прогнозные балансы водопотребления

ГОД	ВСЕГО по ЗАТО, м³	Всего по г Северску, м³	Всего по ВНГ, м³	БЮДЖЕТНЫЕ ПОТРЕБИТЕЛИ			НАСЕЛЕНИЕ			ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ		
				Всего по бюджет, м³	Северск, м³	ВНГ, м³	Всего по население, м³	Северск, м³	ВНГ, м³	Всего по прочие, м³	Северск, м³	ВНГ, м³
2024	6 163 031	5 942 017	221 014	356 036	346 150 ¹	9 886	3 995 443	3 847 976 ¹	147 467	1 811 552	1 747 891 ¹	63 661
2025	6 162 152	5 942 017	220 135	356 036	346 150 ¹	9 886	3 994 564	3 847 976 ¹	146 588	1 811 552	1 747 891 ¹	63 661

ГОД	ВСЕГО по ЗАТО, м³	Всего по г Северску, м³	Всего по ВНГ, м³	БЮДЖЕТНЫЕ ПОТРЕБИТЕЛИ			НАСЕЛЕНИЕ			ПРОЧие ПОТРЕБИТЕЛИ		
				Всего по бюджет, м³	Северск, м³	ВНГ, м³	Всего по население, м³	Северск, м³	ВНГ, м³	Всего по прочие, м³	Северск, м³	ВНГ, м³
2026	6 161 272	5 942 017	219 255	356 036	346 150 ¹	9 886	3 993 684	3 847 976 ¹	145 708	1 811 552	1 747 891 ¹	63 661
2027	6 160 393	5 942 017	218 376	356 036	346 150 ¹	9 886	3 992 805	3 847 976 ¹	144 829	1 811 552	1 747 891 ¹	63 661
2028	6 159 514	5 942 017	217 497	356 036	346 150 ¹	9 886	3 991 926	3 847 976 ¹	143 950	1 811 552	1 747 891 ¹	63 661
2029	6 158 634	5 892 120	216 617	356 036	346 150	9 886	3 941 149	3 798 079	143 070	1 811 552	1 747 891	63 661
2030	6 157 755	5 882 140	215 738	356 036	346 150	9 886	3 930 291	3 788 099	142 191	1 811 552	1 747 891	63 661
2031	6 156 876	5 872 161	214 859	356 036	346 150	9 886	3 919 432	3 778 120	141 312	1 811 552	1 747 891	63 661
2032	6 155 996	5 862 182	213 979	356 036	346 150	9 886	3 908 573	3 768 141	140 432	1 811 552	1 747 891	63 661
2033	6 155 117	5 852 202	213 100	356 036	346 150	9 886	3 897 714	3 758 161	139 553	1 811 552	1 747 891	63 661
2034	6 154 238	5 842 223	212 221	356 036	346 150	9 886	3 886 856	3 748 182	138 674	1 811 552	1 747 891	63 661
2035	6 153 359	5 832 243	211 342	356 036	346 150	9 886	3 875 997	3 738 202	137 795	1 811 552	1 747 891	63 661
2036	6 152 013	5 820 461	209 996	356 036	346 150	9 886	3 862 868	3 726 420	136 449	1 811 552	1 747 891	63 661
2037	6 150 667	5 808 678	208 650	356 036	346 150	9 886	3 849 740	3 714 637	135 103	1 811 552	1 747 891	63 661
2038	6 149 321	5 796 895	207 304	356 036	346 150	9 886	3 836 611	3 702 854	133 757	1 811 552	1 747 891	63 661
2039	6 147 975	5 785 113	205 958	356 036	346 150	9 886	3 823 482	3 691 072	132 411	1 811 552	1 747 891	63 661
2040	6 146 629	5 773 330	204 612	356 036	346 150	9 886	3 810 354	3 679 289	131 065	1 811 552	1 747 891	63 661
2041	6 145 283	5 761 547	203 266	356 036	346 150	9 886	3 797 225	3 667 506	129 719	1 811 552	1 747 891	63 661
2042	6 143 937	5 749 765	201 920	356 036	346 150	9 886	3 784 097	3 655 724	128 373	1 811 552	1 747 891	63 661
2043	6 142 591	5 745 428	200 574	363 482	353 596	9 886	3 770 968	3 643 941	127 027	1 811 552	1 747 891	63 661
2044	6 142 591	5 745 428	200 574	363 482	353 596	9 886	3 770 968	3 643 941	127 027	1 811 552	1 747 891	63 661
2045	6 142 591	5 745 428	200 574	363 482	353 596	9 886	3 770 968	3 643 941	127 027	1 811 552	1 747 891	63 661

¹ – значения приняты на основе прогноза, утвержденного Департаментом тарифного регулирования Томской области в рамках производственной программы АО «СВК» и МКП «СВК».

Таблица 184 – Сведения о фактическом и ожидаемом поступлении сточных вод в централизованную систему водоотведения в целом по ЗАТО Северск

Год	Примечание	Прием сточных вод	Собственное	Объем сточных вод, прошедших очистку	Неорганизованный приток	Принято от абонентов	бюджет	население	прочие
		тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3
2019	факт ДТР	8 023,668	211,072	7 812,596	0,000	7 812,596	773,742	5 713,153	1 325,700
2020	факт ДТР	7 753,797	208,369	7 545,428	1,697	7 543,731	629,425	5 739,400	1 174,905
2021	факт ДТР	7 717,148	138,118	7 579,030	0,393	7 411,870	580,581	5 690,693	1 140,596
2022	факт ДТР	7 264,004	0,000	7 264,004	145,547	7 118,457	507,293	5 597,986	1 013,178
2023	факт РСО	7 960,817	0,000	7 960,817	88,634	7 872,183	489,322	6 277,094	1 105,767
2024	план ДТР	7 775,958	0,000	7 775,958	1,000	7 775,958	516,807	6 228,196	1 030,955
2025	план ДТР	7 775,122	0,000	7 775,122	2,000	7 775,122	516,807	6 227,360	1 030,955
2026	план ДТР	7 774,285	0,000	7 774,285	3,000	7 774,285	516,807	6 226,523	1 030,955
2027	план ДТР	7 773,449	0,000	7 773,449	4,000	7 773,449	516,807	6 225,687	1 030,955
2028	план ДТР	7 772,612	0,000	7 772,612	5,000	7 772,612	516,807	6 224,850	1 030,955
2029	прогноз	7 862,171	111,512	7 750,659	53,254	7 703,405	516,807	6 155,643	1 030,955
2030	прогноз	7 847,458	111,310	7 736,148	54,254	7 688,894	516,807	6 141,133	1 030,955
2031	прогноз	7 832,947	111,309	7 721,638	55,254	7 674,384	516,807	6 126,622	1 030,955
2032	прогноз	7 818,436	111,309	7 707,127	56,254	7 659,873	516,807	6 112,111	1 030,955
2033	прогноз	7 803,925	111,308	7 692,617	57,254	7 645,362	516,807	6 097,601	1 030,955
2034	прогноз	7 789,252	111,146	7 678,106	58,254	7 630,852	516,807	6 083,090	1 030,955
2035	прогноз	7 774,668	111,073	7 663,595	59,254	7 616,341	516,807	6 068,579	1 030,955
2036	прогноз	7 757,158	110,988	7 646,170	60,254	7 598,916	516,807	6 051,154	1 030,955
2037	прогноз	7 739,668	110,924	7 628,745	61,254	7 581,490	516,807	6 033,729	1 030,955
2038	прогноз	7 722,166	110,846	7 611,319	62,254	7 564,065	516,807	6 016,303	1 030,955
2039	прогноз	7 704,648	110,754	7 593,894	63,254	7 546,640	516,807	5 998,878	1 030,955
2040	прогноз	7 687,143	110,675	7 576,469	64,254	7 529,214	516,807	5 981,453	1 030,955

Год	Примечание	Прием сточных вод	Собственное	Объем сточных вод, прошедших очистку	Неорганизованный приток	Принято от абонентов	бюджет	население	прочие
		тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3
2041	прогноз	7 669,638	110,595	7 559,043	65,254	7 511,789	516,807	5 964,027	1 030,955
2042	прогноз	7 652,134	110,516	7 541,618	66,254	7 494,364	516,807	5 946,602	1 030,955
2043	прогноз	7 634,626	110,434	7 524,193	67,254	7 476,938	516,807	5 929,177	1 030,955
2044	прогноз	7 634,787	110,595	7 524,193	68,254	7 476,938	516,807	5 929,177	1 030,955
2045	прогноз	7 634,755	110,563	7 524,193	69,254	7 476,938	516,807	5 929,177	1 030,955

Таблица 185 – Сведения о фактическом и ожидаемом поступлении сточных вод в централизованную систему водоотведения по г. Северску

Год	Примечание	Прием сточных вод	Собственное	Объем сточных вод, прошедших очистку	Неорганизованный приток	Принято от абонентов	бюджет	население	прочие
		тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3
2019	факт ДТР	7 837,432	211,072	7 626,360	0,000	7 626,360	764,320	5567,635	1294,405
2020	факт ДТР	7 588,589	208,369	7 380,220	1,697	7 378,523	621,175	5599,695	1157,653
2021	факт ДТР	7 550,381	138,118	7 412,263	0,393	7 411,870	580,581	5690,693	1140,596
2022	факт ДТР	7 264,004	0,000	7 264,004	145,547	7 118,457	507,293	5597,986	1013,178
2023	факт РСО	7 793,246	0,000	7 793,246	88,634	7 704,612	479,808	6136,814	1087,990
2024	план ДТР	7 608,387	0,000	7 608,387	0,000	7 608,387	507,293	6087,916	1013,178
2025	план ДТР	7 608,387	0,000	7 608,387	0,000	7 608,387	507,293	6087,916	1013,178
2026	план ДТР	7 608,387	0,000	7 608,387	0,000	7 608,387	507,293	6087,916	1013,178
2027	план ДТР	7 608,387	0,000	7 608,387	0,000	7 608,387	507,293	6087,916	1013,178
2028	план ДТР	7 608,387	0,000	7 608,387	0,000	7 608,387	507,293	6087,916	1013,178
2029	прогноз	7 698,782	111,512	7 587,270	47,254	7 540,016	507,293	6019,545	1013,178
2030	прогноз	7 684,906	111,310	7 573,596	47,254	7 526,342	507,293	6005,871	1013,178
2031	прогноз	7 671,231	111,309	7 559,922	47,254	7 512,668	507,293	5992,197	1013,178

Год	Примечание	Прием сточных вод	Собственное	Объем сточных вод, прошедших очистку	Неорганизованный приток	Принято от абонентов	бюджет	население	прочие
		тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3
2032	прогноз	7 657,557	111,309	7 546,248	47,254	7 498,994	507,293	5978,523	1013,178
2033	прогноз	7 643,882	111,308	7 532,574	47,254	7 485,320	507,293	5964,849	1013,178
2034	прогноз	7 630,046	111,146	7 518,900	47,254	7 471,645	507,293	5951,175	1013,178
2035	прогноз	7 616,298	111,073	7 505,225	47,254	7 457,971	507,293	5937,500	1013,178
2036	прогноз	7 600,069	110,988	7 489,080	47,254	7 441,826	507,293	5921,355	1013,178
2037	прогноз	7 583,859	110,924	7 472,935	47,254	7 425,681	507,293	5905,210	1013,178
2038	прогноз	7 567,637	110,846	7 456,790	47,254	7 409,536	507,293	5889,065	1013,178
2039	прогноз	7 551,399	110,754	7 440,645	47,254	7 393,391	507,293	5872,920	1013,178
2040	прогноз	7 535,175	110,675	7 424,500	47,254	7 377,246	507,293	5856,775	1013,178
2041	прогноз	7 518,950	110,595	7 408,355	47,254	7 361,101	507,293	5840,630	1013,178
2042	прогноз	7 502,726	110,516	7 392,210	47,254	7 344,956	507,293	5824,485	1013,178
2043	прогноз	7 486,499	110,434	7 376,065	47,254	7 328,811	507,293	5808,340	1013,178
2044	прогноз	7 486,660	110,595	7 376,065	47,254	7 328,811	507,293	5808,340	1013,178
2045	прогноз	7 486,628	110,563	7 376,065	47,254	7 328,811	507,293	5808,340	1013,178

Таблица 186 – Сведения о фактическом и ожидаемом поступлении сточных вод в централизованную систему водоотведения по внегородским территориям ЗАТО Северск

Год	Примечание	Прием сточных вод	Собственное	Объем сточных вод, прошедших очистку	Неорганизованный приток	Принято от абонентов	бюджет	население	прочие
		тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3
2019	факт ДТР	186,236	0,000	186,236	0,000	186,236	9,422	145,518	31,295
2020	факт ДТР	165,208	0,000	165,208	0,000	165,208	8,251	139,705	17,252
2021	факт ДТР	166,767	0,000	166,767	0,000	166,767	9,514	140,280	16,973

Год	Примечание	Прием сточных вод	Собственное	Объем сточных вод, прошедших очистку	Неорганизованный приток	Принято от абонентов	бюджет	население	прочие
		тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3
2022	факт ДТР	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2023	факт РСО	167,571	0,000	167,571	0,000	167,571	9,514	140,280	17,777
2024	план ДТР	167,571	0,000	167,571	1,000	167,571	9,514	140,280	17,777
2025	план ДТР	166,735	0,000	166,735	2,000	166,735	9,514	139,444	17,777
2026	план ДТР	165,898	0,000	165,898	3,000	165,898	9,514	138,607	17,777
2027	план ДТР	165,062	0,000	165,062	4,000	165,062	9,514	137,771	17,777
2028	план ДТР	164,225	0,000	164,225	5,000	164,225	9,514	136,934	17,777
2029	прогноз	163,389	0,000	163,389	6,000	163,389	9,514	136,098	17,777
2030	прогноз	162,552	0,000	162,552	7,000	162,552	9,514	135,261	17,777
2031	прогноз	161,716	0,000	161,716	8,000	161,716	9,514	134,425	17,777
2032	прогноз	160,879	0,000	160,879	9,000	160,879	9,514	133,588	17,777
2033	прогноз	160,043	0,000	160,043	10,000	160,043	9,514	132,752	17,777
2034	прогноз	159,206	0,000	159,206	11,000	159,206	9,514	131,915	17,777
2035	прогноз	158,370	0,000	158,370	12,000	158,370	9,514	131,079	17,777
2036	прогноз	157,090	0,000	157,090	13,000	157,090	9,514	129,799	17,777
2037	прогноз	155,809	0,000	155,809	14,000	155,809	9,514	128,518	17,777
2038	прогноз	154,529	0,000	154,529	15,000	154,529	9,514	127,238	17,777
2039	прогноз	153,249	0,000	153,249	16,000	153,249	9,514	125,958	17,777
2040	прогноз	151,968	0,000	151,968	17,000	151,968	9,514	124,677	17,777
2041	прогноз	150,688	0,000	150,688	18,000	150,688	9,514	123,397	17,777
2042	прогноз	149,408	0,000	149,408	19,000	149,408	9,514	122,117	17,777
2043	прогноз	148,127	0,000	148,127	20,000	148,127	9,514	120,836	17,777
2044	прогноз	148,127	0,000	148,127	21,000	148,127	9,514	120,836	17,777

Год	Примечание	Прием сточных вод	Собственное	Объем сточных вод, прошедших очистку	Неорганизованный приток	Принято от абонентов	бюджет	население	прочие
		тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3
2045	прогноз	148,127	0,000	148,127	22,000	148,127	9,514	120,836	17,777

Таблица 187 – Прогноз образования твердых коммунальных отходов IV–V классов опасности (тонн, куб. м)

Показатель/Муниципальное образование	Год										
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прогноз численности населения (в среднегодовом исчислении), тыс. человек	1 058,2	1 052,4	1 047,4	1 042,4	1 037,4	1 032,5	1 027,6	1 022,7	1 017,8	1 013,0	1 008,2
Индекс изменения численности населения, в % к предыдущему году	–	99,45	99,52	99,52	99,52	99,52	99,52	99,52	99,52	99,52	99,52
Сводный индекс изменения количества к предыдущему году	–	0,9994916	1,0002252	1,0002252	1,0002252	1,0002252	1,0002252	1,0002252	1,0002252	1,0002252	1,0002252
Прогнозные значения образования ТКО, тонн											
ЗАТО Северск	29599	29584	29591	29597	29604	29611	29617	29624	29631	29637	29644
Прогнозные значения образования ТКО, куб. м.											
ЗАТО Северск	403916	403711	403802	403893	403983	404074	404165	404256	404347	404439	404530

Таблица 188 – Годовые и максимально-часовые расходы природного газа по индивидуально-бытовым и мелким коммунально-бытовым потребителям ЗАТО Северск Томской области на расчетный срок до 2045 г.

№ ГРП	Количество квартир многоэт. застройки, шт.	Количество квартир 1-этажной застройки, шт.	Численность населения, чел.	Максимально-часовые расходы газа, м³/час				Годовые расходы газа, тыс. м³/год			
				Расход газа на пищеприготовление и ГВС	Расход газа на отопление	Расход газа на мелких коммунально-бытовых потребителей	Суммарный расход газа	Расход газа на пищеприготовление и ГВС	Расход газа на отопление	Расход газа на мелких коммунально-бытовых потребителей	Суммарный расход газа
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
д. Кижирова											
ГРП 21	–	53	108	41	66	11	118	43	310	35	388
ГРП 22	–	140	420	119	219	34	372	124	1023	114	1261
ИТОГО по д.Кижирова		193	528	160	285	45	490	167	1333	149	1649
п. Орловка											
ГРП 23/1	–	145	415	121	182	30	333	127	847	97	1071
ГРП 23/2	–	144	414	120	181	30	331	126	841	97	1064
ГРП 24/1	–	400	1200	339	627	97	1063	353	2922	328	3603
ГРП 24/2	–	400	1200	339	627	97	1063	353	2922	328	3603
ИТОГО по п.Орловка		1089	3229	919	1617	254	2790	959	7532	850	9341
п. Самусь											
ГРП 25	–	218	872	203	273	48	524	209	1274	148	1631
ГРП 26	–	155	620	144	194	34	372	149	906	106	1161
ГРП 26/1	–	155	620	144	194	34	372	149	906	106	1161
ГРП 26/2	–	68	272	63	85	15	163	65	397	46	508
ГРП 27	–	124	496	115	155	63,7	333,7	119	725	198	1042
ГРП 28	–	245	980	228	307	53	588	235	1432	167	1834
ГРП 29	–	85	340	79	107	19	205	81	497	58	636
ГРП 30	–	79	316	73	99	17	189	76	462	54	592

№ ГРП	Количество квартир многоэт. застройки, шт.	Количество квартир I-этажной застройки, шт.	Численность населения, чел.	Максимально-часовые расходы газа, м³/час				Годовые расходы газа, тыс. м³/год			
				Расход газа на пищеприготовление и ГВС	Расход газа на отопление	Расход газа на мелких коммунально-бытовых потребителей	Суммарный расход газа	Расход газа на пищеприготовление и ГВС	Расход газа на отопление	Расход газа на мелких коммунально-бытовых потребителей	Суммарный расход газа
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
ГРП 31	—	144	576	134	181	32	347	138	841	98	1077
ИТОГО по п.Самусь		1273	5092	1183	1595	315,7	3093,7	1221	7440	981	9642
г. Северск											
ГРП 32/1	—	622	2488	575	780	138	1493	1783	2418	428	4628
ГРП 32/2	—	407	1627	377	509	90	976	1169	1578	279	3026
ГРП 32/3	—	408	1630	373	517	88	978	1156	1603	273	3032
ГРП 32/4	—	593	2373	547	742	135	1424	1696	2300	419	4414
ГРП 32/5	—	379	1517	351	473	86	910	1088	1467	267	2821
ГРП 32/6	—	319	1275	291	399	75	765	902	1237	233	2372
ГРП 33	—	37	148	34	46	9	89	105	143	28	276
ГРП 34	—	49	197	45	61	12	118	139	190	37	366
ГРП 35	—	17	67	15	21	4	40	47	64	11	124
ГРП 36	—	38	153	35	48	9	92	108	148	28	285
ИТОГО по г.Северск		2869	11475	2643	3596	646	6885	8193	11149	2001	21344
д. Семиозерки											
ГРП 35	—	40	80	31	50	8	89	32	234	27	293
ГРП 36	—	40	80	31	63	9	103	32	292	32	356
ИТОГО по д.Семиозерки		80	160	62	113	17	192	64	526	59	649
ВСЕГО по ЗАТО Северск		3156	11093	2811	4197	738,7	7746,7	2910	19564	2362	24836

Таблица 189 – Сводная таблица годовых и максимально–часовых расходов газа по всем категориям потребителей ЗАТО Северск Томской области на расчетный срок до 2030 г.

№ п/п	Наименование населенного пункта, потребителя	Максимально–часовой расход газа, м³/час			Годовой расход газа, тыс. м³/год		
		Индивидуально– бытовые и мел- кие комму- нально–бытовые потребители	Котельные, про- мышленные и коммунально– бытовые пред- приятия	Суммарный рас- ход газа	Индивидуально– бытовые и мел- кие комму- нально–бытовые потребители	Котельные, про- мышленные и коммунально– бытовые пред- приятия	Суммарный рас- ход газа
1	2	3	4	5	6	7	8
1	д. Кижирowo	490	22	512	1649	41	1690
2	п. Орловка	2790	527	3317	9341	896	10237
3	п. Самусь	3093,7	3852,5	6946,2	9642	19307	28949
4	г. Северск	6885	135749,5	142635	21344	320551	341895
5	д. Семиозерки	192	–	192	649	–	649
ВСЕГО по ЗАТО Северск		13450,7	140151	153602	42625	340795	383420

4. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

Значения показателей надежности и энергетической эффективности для АО «РИР» (ИНН 7706757331) в части удельного расхода топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (Таблица 190) приведены в соответствии с установленными Приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2021 № 1–182/9(442) долгосрочными параметрами регулирования АО «РИР» (ИНН 7706757331) на период 2022–2026 гг. Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям для АО «РИР» (ИНН 7706757331) (Таблица 190) на 2024 год установлена Приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 20.06.2023 № 3–40.

Таблица 190 – Значения показателей надежности и энергетической эффективности, установленных АО «РИР» (ИНН 7706757331)

Показатель	2024	2025	2026	2027–2045
Показатели надежности				
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	–	–	–	–
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	–	–	–	–
Показатели энергетической эффективности				
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал	177,10	177,10	177,10	–
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	–	–	–	–
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м ³ /м ²	–	–	–	–
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	20 612,3	–	–	–
Величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям, м ³	231 522,0	–	–	–

Значения показателей надежности и энергетической эффективности для открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860) (Таблица 191) приведены в соответствии с установленными Приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 17.12.2020 № 1–111/9(513) долгосрочными параметрами регулирования открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 7024024860) на период 2021–2025 гг.

Таблица 191 – Значения показателей надежности и энергетической эффективности, установленных открытому акционерному обществу «Тепловые сети» (ИНН 7024024860)

Показатель	2024	2025	2026	2027–2045
Показатели надежности				
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	–	–	–	–
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	–	–	–	–
Показатели энергетической эффективности				
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	–	–	–	–
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	2,75	2,75	–	–
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м ³ /м ²	8,00	8,00	–	–
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	303 842,7	303 842,7	–	–
Величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям, м ³	884 360,0	884 360,0	–	–

Значения показателей надежности и энергетической эффективности для ООО «Уют Орловка» (ИНН 7024044994) (Таблица 192) приведены в соответствии с установленными Приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 04.12.2019 № 1–751/9(516) долгосрочными параметрами регулирования ООО «Уют Орловка» (ИНН 7024044994) (в отношении котельной п. Орловка) на период 2019–2028 гг.

Таблица 192 – Значения показателей надежности и энергетической эффективности, установленных ООО «Уют Орловка» (в отношении котельной п. Орловка)

Показатель	2024	2025	2026–2028	2029–2045
Показатели надежности				
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	–	–	–	–
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	–	–	–	–
Показатели энергетической эффективности				
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	154,93	154,93	154,93	–

Показатель	2024	2025	2026–2028	2029–2045
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	1,51	1,51	1,51	–
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	336,45	336,45	336,45	–

Значения показателей качества питьевой воды, надежности и бесперебойности, энергетической эффективности системы водоснабжения для АО «СВК» (ИНН 7024024853) (Таблица 193) приведены в соответствии с установленными Приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 4–292/9(502) плановыми значениями показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения на период 2024–2028 гг.

Таблица 193 – Значения показателей качества питьевой воды, надежности и бесперебойности, энергетической эффективности системы водоснабжения, установленные для АО «СВК» (ИНН 7024024853)

Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029–2045
Показатели качества питьевой воды						
Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (%)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	–
Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (%)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	–
Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						
Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км сетей)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	–
Показатели энергетической эффективности						
Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (%)	24,07	24,06	24,05	24,04	24,03	–

Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029–2045
Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	–
Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	–

Значения показателей надежности и бесперебойности, показателям качества очистки сточных вод, показателям энергетической эффективности системы водоотведения для АО «СВК» (ИНН 7024024853) (Таблица 194) приведены в соответствии с установленными Приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 19.12.2023 № 5–291/9(503) плановыми значениями показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения на период 2024–2028 гг.

Таблица 194 – Значения показателей надежности и бесперебойности, показателям качества очистки сточных вод, показателям энергетической эффективности системы водоотведения, установленные для АО «СВК» (ИНН 7024024853)

Показатель	2024	2025	2026	2027–2028	2029–2045
Показатели надежности и бесперебойности					
Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км сетей)	2,45	2,45	2,45	2,45	–
Показатели качества очистки сточных вод					
Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (%)	0,00	0,00	0,00	0,00	–
Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (%)	–	–	–	–	–
Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой системы водоотведения (%)	0,00	0,00	0,00	0,00	–
Показатели энергетической эффективности					
Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	0,02	0,02	0,02	0,02	–
Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	0,22	0,22	0,22	0,22	–

Значения показателей качества питьевой воды, надежности и бесперебойности, энергетической эффективности системы водоснабжения для МКП «СВК» (ИНН 7000000691) для потребителей п. Самусь, д. Кижирowo, п. Орловка ЗАТО Северск (Таблица 195) приведены в соответствии с установленными Приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2023 № 4–257/9(241) плановыми значениями показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения на 2024 год.

Таблица 195 – Значения показателей качества питьевой воды, надежности и бесперебойности, энергетической эффективности системы водоснабжения, установленные для МКП «СВК» (ИНН 7000000691) для потребителей п. Самусь, д. Кижирowo, п. Орловка ЗАТО Северск

Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029–2045
Показатели качества питьевой воды						
Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (%)	0,00	–	–	–	–	–
Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (%)	0,00	–	–	–	–	–
Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						
Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км сетей)	0,00	–	–	–	–	–
Показатели энергетической эффективности						
Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (%)	0,00	–	–	–	–	–
Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	1,58	–	–	–	–	–
Удельный расход электрической энергии, потребляемой в техноло-	0,00	–	–	–	–	–

Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029–2045
гическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м)						

Значения показателей надежности и бесперебойности, показателям качества очистки сточных вод, показателям энергетической эффективности системы водоотведения для МКП «СВК» (ИНН 7000000691) для потребителей п. Самусь ЗАТО Северск (Таблица 196) приведены в соответствии с установленными Приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2023 № 5–255/9(243) плановыми значениями показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения на 2024 год

Таблица 196 – Значения показателей надежности и бесперебойности, показателям качества очистки сточных вод, показателям энергетической эффективности системы водоотведения, установленные для МКП «СВК» (ИНН 7000000691) для потребителей п. Самусь ЗАТО Северск

Показатель	2024	2025	2026	2027–2028	2029–2045
Показатели надежности и бесперебойности					
Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км сетей)	0,00	–	–	–	–
Показатели качества очистки сточных вод					
Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (%)	0,00	–	–	–	–
Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (%)	–	–	–	–	–
Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой системы водоотведения (%)	0,00	–	–	–	–
Показатели энергетической эффективности					
Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	0,00	–	–	–	–
Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	0,00	–	–	–	–

Значения показателей надежности и бесперебойности, показателям качества очистки сточных вод, показателям энергетической эффективности системы водоотведения для МКП «СВК» (ИНН 7000000691) для потребителей п. Орловка ЗАТО Северск (Таблица

197) приведены в соответствии с установленными Приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 06.12.2023 № 5–256/9(242) плановыми значениями показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения на 2024 год

Таблица 197 – Значения показателей надежности и бесперебойности, показателям качества очистки сточных вод, показателям энергетической эффективности системы водоотведения, установленные для МКП «СВК» (ИНН 7000000691) для потребителей п. Орловка ЗАТО Северск

Показатель	2024	2025	2026	2027–2028	2029–2045
Показатели надежности и бесперебойности					
Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км сетей)	0,00	–	–	–	–
Показатели качества очистки сточных вод					
Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (%)	0,00	–	–	–	–
Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (%)	–	–	–	–	–
Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой системы водоотведения (%)	0,00	–	–	–	–
Показатели энергетической эффективности					
Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	0,00	–	–	–	–
Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	1,06	–	–	–	–

Плановые значения показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения ТКО ЗАТО Северск, а также плановые значения показателей энергосбережения и энергоэффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения ТКО ЗАТО Северск на 2024–2045 гг. не установлены.

После утверждения / корректировки инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций и включения в них предложенных к реализации мероприятий значения показателей надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения; показателей качества питьевой воды, надежности и бесперебойности, энергетической эффективности системы водоснабжения; показателей надежности и бесперебойности, качества очистки сточных вод, энергетической эффективности системы водоотведения должны быть скорректированы, начиная с периода, в котором данные мероприятия будут проведены.

5. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ

Совокупная программа инвестиционных проектов по всем системам ресурсоснабжения ЗАТО Северск представлена в Таблице 198.

Таблица 198 – Программа проектов по всем системам ресурсоснабжения ЗАТО Северск

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
Проекты по развитию (модернизации) электрических сетей	Проектирование ГПП-703 110/10кВ с трансформатором 25МВА	Расширение мощности существующей ГПП-702, обеспечение свободной мощности для подключения потребителей в восточной части города и возможности вывода части оборудования ГПП-702 в ремонт	110/10 кВ 25 МВА	12,061 млн. руб., с НДС	2025	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Строительство ГПП-703 110/10кВ с трансформатором 25МВА	Расширение мощности существующей ГПП-702, обеспечение свободной мощности для подключения потребителей в восточной части города и возможности вывода части оборудования ГПП-702 в ремонт	110/10 кВ 25 МВА	683,978 млн. руб., с НДС	2026-2027	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	ВЛ-10кВ ПС-35/10кВ «Наумовка» - ТП-1002	Обеспечение надежного электроснабжения СНТ «Весна» и СНТ «Виленский»	ВЛ-10 кВ L=19,6 км	3,004 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Реконструкция распределительного устройства 0,4 кВ	Повышение точности и надежности работы оборудования, расширение функциональных возможностей, сокращение расходов на капитальный и текущий ремонты	РУ-0,4 кВ типа ИЗО-70	1,961 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Техническое перевооружение главных понижающих и распределительных подстанций	Ввод в работу новых ДТР на ГПП-701 и ГПП-702. Ввод в работу системы ОПФ на ГПП-701, ГПП-702, РП-3,4,5. Повышение надежности и энергетической эффективности, снижение энергетических потерь и эксплуатационных затрат на обслуживание электрических сетей и подстанций, сокращение средней продолжительности и частоты прекращения подачи электрической энергии потребителям услуг	110/10 кВ	42,942 млн. руб., с НДС	2024-2027	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Техническое перевооружение релейной защиты трансформаторных подстанций	Приобретение ШУОТ позволит обеспечить надежным питанием постоянным током цепей релейной защиты, автоматики, цепей аварийного освещения, пожарных и охранных систем, систем связи и телемеханики РП-2, РП-3, РП-4, ГПП-701, ГПП-702, что позволит, в свою очередь, обеспечить надежность электроснабжения потребителей г. Северска	110/10 кВ	32,171 млн. руб., с НДС	2026-2027	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Модернизация распределительных подстанций (замена масляных выключателей на вакуумные, замена релейной защиты)	Приобретение ШУОТ позволит обеспечить надежным питанием постоянным током цепей релейной защиты, автоматики, цепей аварийного освещения, пожарных и охранных систем, систем связи и телемеханики РП-2, РП-3, РП-4, ГПП-701, ГПП-702, что позволит, в свою очередь, обеспечить надежность электроснабжения потребителей г. Северска	10 кВ	48,583 млн. руб., с НДС	2023-2027	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Модернизация трансформаторных подстанций 6-10 кВ (замена масляных трансформаторов на энергосберегающие)	Выполнение инвестиционного проекта позволит повысить надежность электроснабжения потребителей, улучшить качество электроэнергии, уменьшить потери электроэнергии, продлить срок службы оборудования, минимизировать ущерб от повреждений оборудования и недоотпуска электроэнергии	суммарная мощность трансформаторных подстанций увеличится на 2,38 МВА	20,221 млн. руб., с НДС	2024-2027	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Реконструкция линий электропередачи 10 кВ (замена ВЛ на КЛ)	Замена участка ВЛ на КЛ позволит повысить надежность и улучшить качество электроснабжения потребителей	ВЛ-10 кВ L=0,842 км	1,640 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Реконструкция линии электропередачи 0,4 кВ	Повышение надежности и энергетической эффективности, снижение энергетических потерь и эксплуатационных затрат на обслуживание ВЛ в п. Орловка. Приведение качества поставляемой потребителям электроэнергии в соответствие требованиям ГОСТ 32144-2013	ВЛ-0,4 кВ L=0,716 км	0,445 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Модернизация линий электропередачи 10 кВ (замена проводов на СИП)	Создание надежных сетей электропитания, возможность снижения энергетических потерь, уменьшение времени отключения; снижение эксплуатационных затрат, вызванное высокой надежностью и бесперебойностью энергообеспечения потребителей, так как исключаются короткие замыкания из-за склестывания при вибрационной пляске проводов, обрывы из-за падения деревьев, гололедообразования и налипания снега; уменьшение затрат на монтаж ВЛИ, связанное с вырубкой более узкой просеки в лесной местности, возможностью совместной подвески на уже существующих ВЛ низкого напряжения и линиях связи; снижение электрических потерь в линии; пожаробезопасность ВЛИ, связанная с исключением коротких замыканий при склестывании фазных проводников и применением грозозащитных устройств	ВЛ-10 кВ № 2 L=0,685 км; ВЛ-10 кВ № 5 L=0,965 км; ВЛ-10 кВ № 7 L=1,600 км	3,908 млн. руб., с НДС	2027	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Модернизация линий электропередачи 0,4 кВ (замена проводов на СИП)	В результате модернизации осуществляется замена провода ВЛ-0,4 кВ на СИП. Это приводит к повышению надежности сетей электроснабжения, возможности снижения энергетических потерь и перераспределения нагрузок в сетях, уменьшению времени отключения, снижению количества повреждений и эксплуатационных затрат на обслуживание ВЛ-0,4 кВ	ВЛ-0,4 кВ L=0,54 км; ВЛ-0,4 кВ L=0,385 км; ВЛ-0,4 кВ L=1,05 км; ВЛ-0,4 кВ L=3,97 км; ВЛ-0,4 кВ L= 1,3 км	4,368 млн. руб., с НДС	2024-2027	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Создание интеллектуальной системы учета	Создание полностью беспроводной системы передачи данных и дистанционное управление приборами учета в ЗАТО Северск Томской области; Исполнение требований Постановления Правительства Российской Федерации от 19.06.2020 № 890 «О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)»; Исполнение требований Постановления Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»; Повышение надежности и энергетической эффективности, снижение энергетических потерь и эксплуатационных затрат на обслуживание приборов учета электрической энергии на территории ЗАТО Северск Томской области	ПУ однофазные и трехфазные, класс точности не ниже 0,5S-1.0 по активной энергии, 1.0 по реактивной энергии; Технология основного информационного обмена данными; Радиомодуль: NB-Fi; Частотный диапазон: 868,8 МГц	23,111 млн. руб., с НДС	2023-2027	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Создание автоматизированной системы диспетчерского управления (АСДУ)	Повышение надежности, безопасности и безаварийности работы электрических сетей, качества обслуживания потребителей	1 система	7,616 млн. руб., с НДС	2023-2026	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Строительство линии электропередачи 6 кВ	Обеспечение надежности, безопасности и безаварийности работы электрических сетей, повышение качества обслуживания потребителей	КЛ-6 кВ L=0,743 км	0,244 млн. руб., с НДС	2023-2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Строительство линии электропередачи 0,4 кВ	Строительство линий электропередачи ВЛ-0,4 кВ ТП-218 - ТП-203/1 и ВЛ-0,4кВ от ТП-223 до оп. № 1/6 от ТП-35 ф.3 повысит надежность схемы электроснабжения потребителей	ВЛ-0,4 кВ L=0,45 км	0,774 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Строительство линии электропередачи 10 кВ	Строительство кабельных линий электропередачи КЛ-10кВ от ГПП-702 яч.15 до ТП-242 яч.3, КЛ-10кВ ГПП-702 яч.32 до ТП-242 яч.4 увеличит надежность и повысит качество электроснабжения потребителей электроэнергии; Строительство линий электропередачи 10 кВ от ТП-338 до ТП-319 повысит надежность схемы электроснабжения 10-го квартала; Строительство КЛ-10 кВ и подключение подстанции КТПН-250 позволит снизить потери электроэнергии, повысить надежность электроснабжения и приведение качества электроэнергии у потребителей в соответствие требованиям ГОСТ 32144-2013	КЛ-10 кВ L=1,2922 км	4,138 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Строительство КТПН 10/0,4 кВ 250 кВА	Строительство подстанции позволит снизить потери электроэнергии, повысить надежность электроснабжения и приведение качества электроэнергии у потребителей в соответствие требованиям ГОСТ 32144-2013	КТПН 10/0,4 кВ 250 кВА - 1 шт.	1,117 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Строительство КТПН 6/0,4 кВ 400 кВА	Строительство подстанции позволит снизить потери электроэнергии, повысить надежность электроснабжения и приведение качества электроэнергии у потребителей в соответствие требованиям ГОСТ 32144-2013	КТПН 6/0,4 кВ 400 кВА - 1 шт.	1,492 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Строительство 2 КТПН 10/0,4 кВ 400 кВА	Замена трансформаторной подстанций позволит повысить точность и надежность работы оборудования, обеспечить качество электроэнергии у потребителей к требованиям ГОСТ 32144-2013, расширить функциональные возможности, осуществить перераспределение нагрузок потребителей, сократить транспортные, монтажные и наладочные расходы, а также расходы на капитальный и текущий ремонты	КТПН 10/0,4 кВ 400 кВА - 2 шт.	5,632 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Техническое перевооружение ПС 220 кВ п. Орловка с заменой микроэлектронных устройств релейной защиты и автоматики на	Произвести замену микроэлектронных УРЗА на микропроцессорные	ПС 220 кВ	11,076 млн. руб., с НДС	2029	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	микропроцессорные (2 шкафа)						
	Техническое перевооружение ПС 220 кВ п. Орловка (замена АБ и ВЗУ – 2 шт.)	Замена (обновление) электрической сети и (или) повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики	ПС 220 кВ	16,680 млн. руб., с НДС	2029	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Реконструкция зданий и сооружений ПС 220 кВ п. Орловка (объединенное здание ОПУ, ЗРУ площадью 438,12 м2, систем хозяйственно-бытового водопровода и канализации)	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности	ПС 220 кВ	26,940 млн. руб., с НДС	2029	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	КВЛ-6 кВ от ТП-72 до ТП-88	Модернизация линий электропередач для сокращения потерь электроэнергии, повышения надежности и качества услуг по передаче электроэнергии	КВЛ 6 кВ L=н/д	1,250 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	КВЛ-6 кВ от ГПП "Базовая" до ТП-55 ф. 5	Модернизация линий электропередач для сокращения потерь электроэнергии, повышения надежности и качества услуг по передаче электроэнергии	КВЛ 6 кВ L=н/д	2,807 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	КВЛ-6 кВ от ГПП "Базовая" до опоры № 32 ф. 7	Модернизация линий электропередач для сокращения потерь электроэнергии, повышения надежности и качества услуг по передаче электроэнергии	КВЛ 6 кВ L=н/д	3,192 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	КВЛ-6 кВ от ГПП "Базовая" до ТП-110 ф. 10	Модернизация линий электропередач для сокращения потерь электроэнергии, повышения надежности и качества услуг по передаче электроэнергии	КВЛ 6 кВ L=н/д	1,697 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	КВЛ-6 кВ от ГПП "Базовая" до ТП-40 ф. 23	Модернизация линий электропередач для сокращения потерь электроэнергии, повышения надежности и качества услуг по передаче электроэнергии	КВЛ 6 кВ L=н/д	3,043 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	ВЛ-10 кВ от ГПП-702 до ПП-2 (реклоузер на ф. 1 или ф. 21 ГПП-702)	Модернизация линий электропередач для сокращения потерь электроэнергии, повышения надежности и качества услуг по передаче электроэнергии	ВЛ 10 кВ	1,895 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Реконструкция воздушной линии ВЛ-6 кВ ф. 8 оп. № 1	Модернизация линий электропередач для сокращения потерь электроэнергии, повышения надежности и качества услуг по передаче электроэнергии	ВЛ 6 кВ	0,140 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Реконструкция воздушной линии ВЛ-6 кВ ф. 12 оп. № 1	Модернизация линий электропередач для сокращения потерь электроэнергии, повышения надежности и качества услуг по передаче электроэнергии	ВЛ 6 кВ	0,140 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Реконструкция воздушной линии ВЛ-6 кВ ф. 14 оп. № 1	Модернизация линий электропередач для сокращения потерь электроэнергии, повышения надежности и качества услуг по передаче электроэнергии	ВЛ 6 кВ	0,140 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Реконструкция воздушной линии ВЛ-6 кВ ф. 16 оп. № 1	Модернизация линий электропередач для сокращения потерь электроэнергии, повышения надежности и качества услуг по передаче электроэнергии	ВЛ 6 кВ	0,140 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Реконструкция воздушной линии ВЛ-6 кВ ф. 21 оп. № 1	Модернизация линий электропередач для сокращения потерь электроэнергии, повышения надежности и качества услуг по передаче электроэнергии	ВЛ 6 кВ	0,194 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Реконструкция воздушной линии ВЛ-6 кВ ф. 22 оп. № 1	Модернизация линий электропередач для сокращения потерь электроэнергии, повышения надежности и качества услуг по передаче электроэнергии	ВЛ 6 кВ	0,140 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Реконструкция воздушной линии ВЛ-6 кВ ф. 25 оп. № 1	Модернизация линий электропередач для сокращения потерь электроэнергии, повышения надежности и качества услуг по передаче электроэнергии	ВЛ 6 кВ	0,194 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Реконструкция воздушной линии ВЛ-6 кВ ф. 14 оп. № 9/5	Модернизация линий электропередач для сокращения потерь электроэнергии, повышения надежности и качества услуг по передаче электроэнергии	ВЛ 6 кВ	0,140 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Реконструкция воздушной линии ВЛ-6 кВ ф. 14 оп. № 15/2	Модернизация линий электропередач для сокращения потерь электроэнергии, повышения надежности и качества услуг по передаче электроэнергии	ВЛ 6 кВ	0,176 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Реконструкция воздушной линии ВЛ-6 кВ ф. 308 оп. № 37 питание от ф. 21 от ПС "Базовая" на ГМЗ	Модернизация линий электропередач для сокращения потерь электроэнергии, повышения надежности и качества услуг по передаче электроэнергии	ВЛ 6 кВ	0,194 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Реконструкция воздушной линии ВЛ-6 кВ ф. 21 оп. № 81	Модернизация линий электропередач для сокращения потерь электроэнергии, повышения надежности и качества услуг по передаче электроэнергии	ВЛ 6 кВ	0,194 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Реконструкция воздушной линии ВЛ-6 кВ КР-6 (между ф. 21 и ф. 25) оп. № 81/1	Модернизация линий электропередач для сокращения потерь электроэнергии, повышения надежности и качества услуг по передаче электроэнергии	ВЛ 6 кВ	0,128 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Реконструкция воздушной линии ВЛ-6 кВ ф. 25 оп. № 85	Модернизация линий электропередач для сокращения потерь электроэнергии, повышения надежности и качества услуг по передаче электроэнергии	ВЛ 6 кВ	0,194 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Реконструкция воздушной линии ВЛ-6 кВ ф. 5 ТП-25 оп. 1/2	Модернизация линий электропередач для сокращения потерь электроэнергии, повышения надежности и качества услуг по передаче электроэнергии	ВЛ 6 кВ	0,176 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Модернизация ВЛ-6 кВ ф. 12 оп. № 32 ТП-103	Модернизация линий электропередач для сокращения потерь электроэнергии, повышения надежности и качества услуг по передаче электроэнергии	ВЛ 6 кВ	0,145 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Модернизация ВЛ-6 кВ оп. № 6 ТП-146/26	Модернизация линий электропередач для сокращения потерь электроэнергии, повышения надежности и качества услуг по передаче электроэнергии	ВЛ 6 кВ	0,194 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Модернизация ВЛ-6 кВ ф. 12 оп. № 37 ТП-296	Модернизация линий электропередач для сокращения потерь электроэнергии, повышения надежности и качества услуг по передаче электроэнергии	ВЛ 6 кВ	0,140 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Модернизация ВЛ-6 кВ от ТП-55 до ТП-202	Модернизация линий электропередач для сокращения потерь электроэнергии, повышения надежности и качества услуг по передаче электроэнергии	ВЛ 6 кВ	1,945 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Модернизация переключательного пункта ГПП-2	Модернизация распределительного пункта РП-1 (КТП-3) для повышения надежности и качества услуг по передаче электроэнергии	10 кВ	5,684 млн. руб., с НДС	2026	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
Прочие проекты Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	Актуализация схемы электроснабжения ЗАТО Северск	Обеспечение развития системы теплоснабжения ЗАТО Северск; Требование законодательства	-	1,755 млн. руб., с НДС	2024, 2034, 2044 гг.	-	-
	Модернизация КА№20	Замена физически и морально изношенного оборудования; Повышение надежности и энергетической эффективности	-	0,841 млн. руб., с НДС	2021-2025	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Модернизация КА№11	Замена физически и морально изношенного оборудования; Повышение надежности и энергетической эффективности	-	1,876 млн. руб., с НДС	2022-2025	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Модернизация КА№10	Замена физически и морально изношенного оборудования; Повышение надежности и энергетической эффективности	-	0,383 млн. руб., с НДС	2022-2025	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Модернизация КА№13	Замена физически и морально изношенного оборудования; Повышение надежности и энергетической эффективности	-	682,498 млн. руб., с НДС	2021-2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Модернизация КА№14	Замена физически и морально изношенного оборудования; Повышение надежности и энергетической эффективности	-	81,887 млн. руб., с НДС	2022-2025	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Модернизация КА№12	Замена физически и морально изношенного оборудования; Повышение надежности и энергетической эффективности	-	918,544 млн. руб., с НДС	2022-2025	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Модернизация КА№15	Замена физически и морально изношенного оборудования; Повышение надежности и энергетической эффективности	-	50,968 млн. руб., с НДС	2022-2026	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Модернизация КА№16	Замена физически и морально изношенного оборудования; Повышение надежности и энергетической эффективности	-	44,563 млн. руб., с НДС	2022-2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Модернизация КА№18	Замена физически и морально изношенного оборудования; Повышение надежности и энергетической эффективности	-	52,216 млн. руб., с НДС	2022-2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Модернизация КАН ₂ 21	Замена физически и морально изношенного оборудования; Повышение надежности и энергетической эффективности	-	35,027 млн. руб., с НДС	2022-2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Компактизация ТЭЦ	Замена физически и морально изношенного оборудования; Повышение надежности и энергетической эффективности	-	1 187,828 млн. руб., с НДС	2021-2025	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Реконструкция главного паропровода II очереди	Замена физически и морально изношенного оборудования; Повышение надежности и энергетической эффективности	-	182,181 млн. руб., с НДС	2026-2028	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Техпереворужение секции управления и регулирования ТТ ст. № 10	Замена физически и морально изношенного оборудования; Повышение надежности и энергетической эффективности	-	7,583 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт Котлоагрегата ТП 10 ст. № 15	Замена физически изношенного оборудования; Повышение надежности	Тепловая мощность ТЭЦ Гкал/ч - 1610,8 Гкал/ч	42,722 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Капитальный ремонт Турбины ВТ-25-3 ст. № 7	Замена физически изношенного оборудования; Повышение надежности	Тепловая мощность ТЭЦ Гкал/ч - 1610,8 Гкал/ч	34,972 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт Турбины ВКТ-100 ст. № 11	Замена физически изношенного оборудования; Повышение надежности	Тепловая мощность ТЭЦ Гкал/ч - 1610,8 Гкал/ч	47,260 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт Котлоагрегата Е-230-9.8-510 ст. № 5	Замена физически изношенного оборудования; Повышение надежности	Тепловая мощность ТЭЦ Гкал/ч - 1610,8 Гкал/ч	42,516 млн. руб., с НДС	2025	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт Котлоагрегата ТП230 ст. № 10	Замена физически изношенного оборудования; Повышение надежности	Тепловая мощность ТЭЦ Гкал/ч - 1610,8 Гкал/ч	42,516 млн. руб., с НДС	2025	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт Котлоагрегата ТП 10 ст. № 14	Замена физически изношенного оборудования; Повышение надежности	Тепловая мощность ТЭЦ Гкал/ч - 1610,8 Гкал/ч	42,516 млн. руб., с НДС	2025	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт Турбины Т-100(115)-8.8 ст. № 10	Замена физически изношенного оборудования; Повышение надежности	Тепловая мощность ТЭЦ Гкал/ч - 1610,8 Гкал/ч	44,273 млн. руб., с НДС	2025	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт Котлоагрегата ТП230 ст. № 11	Замена физически изношенного оборудования; Повышение надежности	Тепловая мощность ТЭЦ Гкал/ч - 1610,8 Гкал/ч	51,019 млн. руб., с НДС	2026	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт Котлоагрегата ТП 12 ст. № 18	Замена физически изношенного оборудования; Повышение надежности	Тепловая мощность ТЭЦ Гкал/ч - 1610,8 Гкал/ч	51,019 млн. руб., с НДС	2027	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Капитальный ремонт Котлоагрегата ТП230 ст. № 6	Замена физически изношенного оборудования; Повышение надежности	Тепловая мощность ТЭЦ Гкал/ч - 1610,8 Гкал/ч	51,019 млн. руб., с НДС	2028	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт Котлоагрегата Е-230-9.8-510 ст. № 16	Замена физически изношенного оборудования; Повышение надежности	Тепловая мощность ТЭЦ Гкал/ч - 1610,8 Гкал/ч	51,019 млн. руб., с НДС	2028	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт Турбины Р-12-90/16М ст. № 15	Замена физически изношенного оборудования; Повышение надежности	Тепловая мощность ТЭЦ Гкал/ч - 1610,8 Гкал/ч	30,500 млн. руб., с НДС	2028	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт Котлоагрегата ТП230 ст. № 7	Замена физически изношенного оборудования; Повышение надежности	Тепловая мощность ТЭЦ Гкал/ч - 1610,8 Гкал/ч	51,019 млн. руб., с НДС	2029	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт котла ДЕ-25-14ГМ в центральной отопительной котельной, расположенной в ЗАТО Северск, п. Самусь, ул. Набережная, 7	Замена физически изношенного оборудования; Повышение надежности	Установленная мощность котельной – 25,28 Гкал/ч, мощность котла ДЕ-25-14ГМ – 14,04 Гкал/ч	40,020 млн. руб., с НДС	2025	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей	Проекты по развитию системы теплоснабжения в части тепловых сетей и теплосетевого хозяйства г. Северска, частичное финансирование которых запланировано за счет тарифных источников, а также с привлечением бюджетных средств (при их наличии)	Замена физически изношенного оборудования	Протяженность участков сетей теплоснабжения, подлежащих капитальному ремонту (реконструкции) – 18 545,61 м	1 283,489 млн. руб., с НДС	2025-2045	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Проекты по развитию системы теплоснабжения в части тепловых сетей и теплосетевого хозяйства г. Северска, планируемых к реализации в рамках комплексного плана модернизации систем коммунальной инфраструктуры Томской области до 2030 года, при наличии финансирования из бюджетов бюджетной системы РФ	Замена физически изношенного оборудования	Протяженность участков сетей теплоснабжения, подлежащих капитальному ремонту (реконструкции) – 12 762,00 м	673,041 млн. руб., с НДС	2025-2030	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Реконструкция тепловых сетей котельной «ЦОК» и строительство насосной станции на ул. Войкова п. Самусь	Замена физически изношенного оборудования	Протяженность участков сетей теплоснабжения, подлежащих реконструкции – 1 860,8 м	35,265 млн. руб., с НДС	2025-2029	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Реконструкция тепловых сетей котельной «Камышка»	Замена физически изношенного оборудования	Протяженность участков сетей теплоснабжения, подлежащих реконструкции – 1 213,1 м	12,783 млн. руб., с НДС	2025-2027	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
Прочие проекты	Актуализация схемы теплоснабжения ЗАТО Северск	Обеспечение развития системы теплоснабжения ЗАТО Северск; Требование законодательства	-	13,090 млн. руб., с НДС	2024-2045 гг.	-	-
Развитие головных объектов систем водоснабжения (водозаборов, очистных сооружений)	Капитальный ремонт объекта: сооружение резервуара водозабора № 2 (инв. № 1010300761)	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	Строительный объем - 10 000 м ³ , объем заполнения - 9 000 м ³	57,097 млн. руб., с НДС	2026-2027	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Строительство 10 скважин водозабора № 2 в г. Северске	Поддержание фонда скважин в необходимом объеме	Дебит - 70 м3/ч каждая скважина	178,466 млн. руб., с НДС	2025-2026	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Модернизация шкафов на ГДП в здании водоподготовки	Достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоснабжения, исключение гидравлических ударов на водопроводных сетях, плавное перераспределение потоков в централизованных системах водоснабжения при плановых и аварийных переключениях на сетях, а также исключение техногенных происшествий	380 В	18,509 млн. руб., с НДС	2024-2026	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Обследование строительных конструкций объектов системы водоснабжения	Определение текущего состояния объекта, установление технических характеристик отдельных частей сооружения, от которых зависит его работоспособность и возможность дальнейшей безопасной эксплуатации	Производительность водозаборов - 55 000 м3/сут	10,279 млн. руб., с НДС	2027-2028	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Модернизация скорых фильтров №№ 1-8: - замена фильтрующей загрузки «кварцевый песок» на фильтрующую загрузку «горелая порода – розовый песок» с увеличением фильтрующего слоя; - монтаж технологической обвязки двухступенчатого фильтрования с установкой затворов и задвижек для сброса первого фильтрата; - монтаж приборов учета воды	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	Производительность одного скорого фильтра 165 м3/ч – 8 шт. задвижек	7,885 млн. руб., с НДС	2025-2026	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Модернизация артезианских скважин №№ 6б, 9, 13, 21а, 25а: замена станций управления на частотные преобразователи	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	Дебит: № 6б - 39,60 м3/ч; № 9 - 30 м3/ч; № 13 - 41,70 м3/ч; № 21а - 35,00 м3/ч; № 25а - 29,20 м3/ч	1,800 млн. руб., с НДС	2030-2034	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Ликвидация (тампонирование) неработающих ар-	Выработка срока службы	Дебит - 0 м3/ч	54,000 млн. руб., с НДС	2026-2045	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	тезианских скважин в количестве 20 шт.						
	Капитальный ремонт гипохлоритной: - замена емкостей для хранения и эксплуатации гипохлорита натрия; - замена насосов-дозаторов	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	V=4,5 м3, мощность насоса – 8 л/ч	1,080 млн. руб., с НДС	2028-2041	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Бурение резервных артезианских скважин в количестве 4 шт.	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	Проектный дебит - 60 м3/ч	19,200 млн. руб., с НДС	2028-2031	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Монтаж дополнительных полимерных фильтров арт. скважин №№ 7а, 22	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	Производительность - от 60 м3/ч до 80 м3/ч	4,080 млн. руб., с НДС	2025-2026	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Вывод из эксплуатации скважин № 25а, 18, 22, 20 водозабора № 1 г. Северска и перевод в статус наблюдательных	Требование плана-графика мероприятий по ЗСО	Дебит: 25а - 29,20 м3/ч; 18 - 50,00 м3/ч; 22 - 79,17 м3/ч; 20 - 87,50 м3/ч	0,180 млн. руб., с НДС	2028-2035	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Ликвидация наблюдательной скважины № Н-19 водозабора № 1 г. Северска	Требование плана-графика мероприятий по ЗСО	Дебит - 0 м3/ч	1,800 млн. руб., с НДС	2030	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Ликвидация наблюдательной скважины № Н-25 водозабора № 1 г. Северска	Требование плана-графика мероприятий по ЗСО	Дебит - 0 м3/ч	1,860 млн. руб., с НДС	2031	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Ликвидация наблюдательной скважины № Н-25а водозабора № 1 г. Северска	Требование плана-графика мероприятий по ЗСО	Дебит - 29,20 м3/ч	1,920 млн. руб., с НДС	2032	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Ликвидация наблюдательной скважины № Н-18 водозабора № 1 г. Северска	Требование плана-графика мероприятий по ЗСО	Дебит - 50,00 м3/ч	1,980 млн. руб., с НДС	2033	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Ликвидация наблюдательной скважины № Н-22 водозабора № 1 г. Северска	Требование плана-графика мероприятий по ЗСО	Дебит - 79,17 м3/ч	2,040 млн. руб., с НДС	2034	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Ликвидация наблюдательной скважины № Н-20 водозабора № 1 г. Северска	Требование плана-графика мероприятий по ЗСО	Дебит - 87,50 м3/ч	2,100 млн. руб., с НДС	2035	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Модернизация производственно-технологического процесса контроля за качеством и безопасностью питьевой воды в микробиологическом отделении химико-бактериологической лаборатории в здании очистной водопроводной станции водозабора № 2	Обеспечение параметров качества и надёжности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	1400 м3/ч	2,256 млн. руб., с НДС	2024-2025	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт существующих скважин – 20 шт. (ремонт павильонов, утепление стен)	Обеспечение параметров качества и надёжности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	от 20 до 70 м3/ч	0,480 млн. руб., с НДС	2025-2030	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Ликвидация (тампонирование) неработающих артезианских скважин в количестве 12 шт.	Выработка срока службы	0 м3/ч	30,000 млн. руб., с НДС	2028-2040	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт павильонов скважин – 20 шт. (косметический ремонт, откосы, двери, кровля)	Обеспечение параметров качества и надёжности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	от 20 до 70 м3/ч	0,504 млн. руб., с НДС	2025-2030	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Капитальный ремонт КИПиА скважин (автоматика и сигнализация / закрытия дверей, сигнализация работы погружного агрегата)	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	34 скважины, суммарный дебит которых составляет 35 000 м3/сут.	3,600 млн. руб., с НДС	2025-2029	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт подъемных сооружений: замена электрических тельферов – 20 шт.	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	Электрические тельфера марки ТЭ2-511, ТЭ-200 и т.д.; 380 В, грузоподъемность 2 т	6,240 млн. руб., с НДС	2025-2045	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт камеры РЧВ № 1 и № 2: замена запорной арматуры	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	Задвижка чугунная с невымывным шпинделем D600мм – 12 шт. с эл. приводом. Объем РЧВ – 1500 м3 каждый	8,640 млн. руб., с НДС	2030-2035	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт камеры РЧВ № 3	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	Задвижка чугунная с невымывным шпинделем D600мм – 5 шт. с эл. приводом. Объем РЧВ – 9 000 м3	3,600 млн. руб., с НДС	2036-2039	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт РЧВ № 1, № 2: - замена коммуникаций; - замена дыхательных труб (8 шт.);	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	Дыхательные трубы D200 мм (трубы асбестовые, трубы стальные), трубы стальные D600 мм. Объем РЧВ – 1500 м3 каждый	0,026 млн. руб., с НДС	2028	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	- облицовка резервуаров (торкрет)						
	Разработка проектной документации с дальнейшей реализацией проекта системы промывной воды: сбор, очистка и оборот промывной воды на ОВС № 2 (миниплита, сайдинг)	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	Производительность проектная - 1400 м3/сут	196,200 млн. руб., с НДС	2026-2030	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Модернизация производственно-технологического процесса контроля за качеством и безопасностью питьевой воды в микробиологическом отделении химико-бактериологической лаборатории с разделением «грязной» и «чистой» зон в здании ОВС № 2 (инв. № 10102644)	Требование Роспотребнадзора № 70-00-12/05 6198 2023 от 28.12.2023 - реконструировать лабораторию	102 точки контроля воды в распределительной сети г. Северска	0,831 млн. руб., с НДС	2025	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Модернизация скорых фильтров №№ 1-8; - монтаж технологической обвязки двухступенчатого фильтрования с установкой затворов и задвижек для сброса первого фильтрата; - монтаж приборов учета воды	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	Производительность фильтров - 24 560 м3/сут.	4,596 млн. руб., с НДС	2025-2026	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт технологической обвязки насосов: замена запорной арматуры – задвижки D600мм – 14 шт. с эл. приводом, D400 мм – 5 шт. с эл. приводом, D300 мм – 3 шт. руч., D300 мм – 5 шт. с эл. приводом, D400 мм – 1 руч., D50 мм – 10 шт.	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	Задвижка чугунная с эл. приводом с невыдвижным шпинделем D600 мм – 14 шт., задвижка чугунная с эл. приводом с выдвижным шпинделем D400 мм – 5 шт., задвижка чугунная ручная с выдвижным шпинделем D300 мм – 3 шт., задвижка чугунная с эл. приводом с выдвижным шпинделем D300 мм – 5 шт., задвижка чугунная ручная с невыдвижным шпинделем D400 мм – 1 шт., задвижка чугунная	36,000 млн. руб., с НДС	2031-2045	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
			ручная с выдвижным шпинделем D50 мм – 10 шт.				
	Капитальный ремонт КИПиА: замена и установка контрольной аппаратуры (манометры, вакуумметры) высокой точности	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	15 манометров. Производительность насосной станции (5 насосных агрегатов) - 3590 м3/ч	3,000 млн. руб., с НДС	2026	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Капитальный ремонт насосного агрегата 8НДВ № 1 (для работы в часы наименьшего водопотребления с частотным преобразователем) 1Д500-63а	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	Производительность - 575 м ³ , напор - 65 м	5,400 млн. руб., с НДС	2028	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Реконструкция и модернизация гипохлоритной: замена емкостей для хранения и эксплуатации гипохлорита натрия (замена емкости, замена насосов дозаторов – 8 шт.)	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	Титановые емкости объемом 4 м ³ и 6 м ³	6,000 млн. руб., с НДС	2029-2030	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт подъемных сооружений: замена грузоподъемных механизмов (электрические тельфера (1тн)) – 1 шт.	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	Грузоподъемность 1 т	0,163 млн. руб., с НДС	2038-2040	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Организация складирования под фильтрующие материалы с возможностью последующей загрузки в скорые фильтры: проект, строительство	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	Холодный неотапливаемый склад из металла, обшитый металлопрофилем. Длина - 12 м, ширина - 14 м, высота - 5 м, объем - 840 м ³	3,600 млн. руб., с НДС	2041-2045	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	хол. склада для хранения загрузки						
	Капитальный ремонт пробоотборников: замена пробоотборных линий в зале контактных резервуаров (пробоотборные линии от всех сооружений)	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	Пробоотборные линии из труб из нержавеющей стали. 34,8 тыс. м3/сут. (суммарно)	0,360 млн. руб., с НДС	2026-2027	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Градирири: - ремонт корпусов градирири и блоков аэрации (в 2-х); - монтаж системы принудительной подачи воздуха; - установка расходомеров на подводящих линиях к градиририям; - замена водоводов различных диаметров от D300 мм до D500 мм неочищенной воды с арматурой в зале градирири; - ремонт строительных конструкций и технологического оборудования; - замена шкафа управления задвижками на ГДП	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	Производительность станции - 34 000 м ³ /сут.	8,400 млн. руб., с НДС	2031-2040	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Монтаж датчиков контроля хлора в трубопроводах (на ОВС, в РЧВ, на водоводах, в распределительной сети города)	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	17 датчиков; 55 000 м ³ /ч	60,000 млн. руб., с НДС	2027	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Монтаж системы автоматического обеззараживания воды	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	I система – 34 000 м ³ /ч	78,000 млн. руб., с НДС	2028-2030	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Система промывной воды: - сбор, очистка и оборот промывной воды на ОВС № 2; - сбор и перекачка в хозяйственно-бытовую канализацию (вновь построенную с насосной станцией в районе лыжной базы Янтарь для перекачки в наружные сети г. Северска); - выполнение проектных работ; - строительство системы	Вторичное использование промывной воды в целях ресурсосбережения	Производительность системы - 1800 м ³ /ч	84,000 млн. руб., с НДС	2041-2045	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Автоматизация станции водоподготовки водочистных сооружений в д. Кижкирово	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями	Производительность станции - 3 м ³ /ч	1,036 млн. руб., с НДС	2026	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Автоматизация станции водоподготовки водочистных сооружений в п. Орловка	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями	Производительность станции - 3 м3/ч	1,036 млн. руб., с НДС	2028	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Автоматизация Станции водоподготовки водочистных сооружений в п. Самусь	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	Производительность станции - 133 м3/ч	3,000 млн. руб., с НДС	2031-2035	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Бурение резервной скважины в п. Орловка	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» п. 8.12 СП 31.13330.2012	1 скважина, дебит - 15 м3/ч	9,600 млн. руб., с НДС	2031-2035	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Организация СЗО на скважинах в п. Самусь	Обеспечение требования безопасности водозаборного сооружения	4 зоны, 25х25 метров каждая	0,768 млн. руб., с НДС	2031-2035	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Организация СЗО на скважинах в п. Орловка	Обеспечение требования безопасности водозаборного сооружения	1 зона, 25х25 метров	0,192 млн. руб., с НДС	2031-2035	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
Развитие водопроводных сетей	Замена участков водоводов неочищенной воды водозабора № 2 (инв. № 101032700)	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	2025: D = 300 мм; L = 210 м; D = 250 мм; L = 70 м; D = 150 мм; L = 40 м; 2027: D = 200 мм; L = 200 м; D = 250 мм; L = 755 м; D = 300 мм; L = 650 м	25,583 млн. руб., с НДС	2025, 2027	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт ветхих водопроводных сетей в г. Северске - Этап 1	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	D = 160 мм, L = 200 м	0,826 млн. руб., с НДС	2025	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт ветхих водопроводных сетей в г. Северске - Этап 1	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	D = 63 мм, L = 126 м; D = 110 мм, L = 296 м; D = 150 мм, L = 282 м; D = 100 мм, L = 40 м	4,291 млн. руб., с НДС	2027	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Капитальный ремонт ветхих водопроводных сетей в г. Северске - Этап 1	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	D = 160 мм, L = 632 м	5,584 млн. руб., с НДС	2026	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт ветхих водопроводных сетей в г. Северске - Этап 1	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	D = 63 мм, L = 280 м; D = 110 мм, L = 180 м; D = 150 мм, L = 182 м; D = 100 мм, L = 340 м	5,835 млн. руб., с НДС	2027	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт камер и водоводов неочищенной воды, технологических трубопроводов с заменой запорной арматуры на ОВС № 2	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	D500, L=300 м	73,182 млн. руб., с НДС	2030	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт водоводов от ул. Северной (ул. Московская, ул. Калинина, ул. Крупская) до пр. Коммунистического	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	Д450, L=1300 м	48,655 млн. руб., с НДС	2030	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт водоводов от ул. Свердлова до ул. Кирова	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	D100-150, L=1600 м	57,484 млн. руб., с НДС	2029	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Реконструкция сетей водоснабжения в мкр. Иглаково (с целью увеличения пропускной способности трубопроводов и подключения новых абонентов)	Увеличение пропускной способности трубопроводов для подключения новых абонентов	D100, L=3500 м	123,600 млн. руб., с НДС	2030	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Модернизация сетей водоснабжения в Иглаково (с целью увеличения пропускной способности трубопроводов и подключения новых абонентов)	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», подключение новых абонентов	D100, L=1020 м	38,591 млн. руб., с НДС	2024-2028	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Модернизация трубопроводов подачи воды от контактных резервуаров № 1-4 до скорых фильтров №№ 1-8 с замкнутой задвижкой	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	D300, L=60 м Ду 400, L=20 м Ду 500, L=20м	7,402 млн. руб., с НДС	2038-2045	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Модернизация трубопроводов готовой воды от скорых фильтров №№ 1-8 до камер переключений К – 185 с монтажом приборов учета D500	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	D500, L=80 м	7,152 млн. руб., с НДС	2035-2040	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Капитальный ремонт водовода собственных нужд: замена водовода собственных нужд от машинного зала здания до рамки ввода здания водоподготовки	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	D150, L= 87 м, D63, L=20 м, D50, L=30 м	2,781 млн. руб., с НДС	2029	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Скорые фильтры: - монтаж сброшенных трубопроводов первого фильтрата на всех фильтрах; - замена изношенных трубопроводов; - замена арматуры D300 мм на фильтрах; - установка расходомеров на каждый фильтр; - система промывки фильтров	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	8 фильтров; 34 800 м3/сут. (суммарно)	14,400 млн. руб., с НДС	2026-2034	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Установка расходомеров на трубопроводе D400 мм для промывки фильтров в количестве 1 шт. Установка расходомеров	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	D400 – 1 шт., D300 – 8 шт.	30,000 млн. руб., с НДС	2026-2034	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	D300 мм на каждый фильтр в количестве 8 шт.						
	Камеры переключений неочищенной воды: замена водоводов и запорной арматуры различных диаметров	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	D500 L=1000 м, K1 - 2 задвижки D500мм, K2 - 1 задвижка D500 мм и 1 задвижка D200 мм, K3 - 4 задвижки D500 мм и 2 задвижки D300 мм, K4 - 2 задвижки D500 мм	24,000 млн. руб., с НДС	2026-2028	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Телефонная связь: замена телефонного кабеля	Обеспечение оперативной связью объектов водоснабжения	L=3000 м	1,800 млн. руб., с НДС	2036-2040	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Модернизация сетей водоснабжения с изменением диаметров в г. Северске	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	D32-500 мм	300,000 млн. руб., с НДС	2025-2030	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт левого магистрального водопровода от ОВС № 2 до ул. Славского	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	D500 мм, L=2 км с заменой запорной арматуры D500 мм в узловых колодцах	178,796 млн. руб., с НДС	2036-2040	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Капитальный ремонт правого магистрального водопровода от ОВС № 2 до ул. Солнечная	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	D500 мм, L=2 км с заменой запорной арматуры D500 мм в узловых колодцах	217,381 млн. руб., с НДС	2041-2045	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт водопровода на КОС	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	D150 мм, L=1500 м	31,757 млн. руб., с НДС	2025-2030	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт магистральных сетей микрорайона Иглаково	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	D150-200 мм, L=3 км с заменой запорной арматуры D150-200 мм в узловых колодцах	77,647 млн. руб., с НДС	2031-2035	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт магистрального водопровода от ОВС № 1 до ул. Первомайская	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	D500 мм, L=4 км с заменой запорной арматуры D500 мм в узловых колодцах	292,506 млн. руб., с НДС	2031-2035	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт магистрального водопровода от ул. Солнечная до ул. Комсомольская по ул. Северной	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	D500 мм, L=5,5 км с заменой запорной арматуры D500 мм в узловых колодцах	402,196 млн. руб., с НДС	2036-2045	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Замена насосного оборудования и запорной арматуры D100-300 мм на повысительных насосных станциях № 1, 4, 5, 6, 8, 9, 10, 12	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	ПНС1 - KM100-80-160, 4 задвижки; ПНС4 - K200-150-315C, 13 задвижек; ПНС5 - D200-36, 15 задвижек; ПНС6 - K290/18, 16 задвижек; ПНС8 - D200-36, 13 задвижек; ПНС9 - K160/30 и KM180-65-160, 22 задвижки; ПНС10 - K20/30, 11 задвижек; ПНС12 - Grundfos CRE10-04, 6 задвижек	58,588 млн. руб., с НДС	2025-2035	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт магистрального водопровода D150-500 мм от ул. Комсомольская до ул. Ленинградская (по пр. Коммунистический, проезд Южный, ул. Победы) 7 км с заменой запорной арматуры D150-500 мм в узловых колодцах	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	D150-500, L=7 км	511,886 млн. руб., с НДС	2031-2035	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Капитальный ремонт участка наружного водопровода по ул. Пекарского, 31 - ул. 40 лет Октября, 4 - пер. Безымянный, 2 в п. Самусь	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями	D100, L=560 м	9,897 млн. руб., с НДС	2025	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт участка наружного водопровода по ул. Пекарского, 31 - ул. Пекарского, 35 в п. Самусь	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями	D200, L=70 м	1,180 млн. руб., с НДС	2027	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Ремонт участка наружного водопровода по ул. Ленина, 4 - ул. Ленина, 22 в п. Самусь	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями	D200, L=240 м	4,228 млн. руб., с НДС	2029	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт водопровода по адресу п. Самусь, ул. Набережная, 23 – ул. Набережная, 65	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	D100, L=475 м	5,705 млн. руб., с НДС	2025	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт водопровода по адресу п. Самусь, ул. Малая проточная – ул. Розы Люксембург, 8	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	D200, L=102 м	2,300 млн. руб., с НДС	2026	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Капитальный ремонт водопровода по адресу п. Самусь, ул. Розы Люксембург – ул. Ленина, 3 – ул. Ленина, 9	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	D200, L=230 м	4,963 млн. руб., с НДС	2025	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Строительство линии водопровода в западной части п. Самусь для повышения надежности водоснабжения северной части п. Самусь путем создания резервной ветки на участке от пер. Новый, 29а до ул. Розы Люксембург, 75/44	Для обеспечения надежности водоснабжения	D100, L=620 м	14,546 млн. руб., с НДС	2031-2035	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт участка водопровода по ул. Ленина в п. Самусь	Восстановление пропускной способности ранее санированного участка	D200, L=227 м	4,664 млн. руб., с НДС	2031-2035	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт водопровода по ул. Набережной в п. Самусь	Восстановление пропускной способности ранее санированного участка	D100, L=280 м	4,430 млн. руб., с НДС	2031-2035	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Капитальный ремонт водопровода по ул. Малопроточная (между ул. Ленина и Р. Люксембург) в п. Самусь	Восстановление работы аварийного участка (в настоящий момент отключен из-за порыва)	D150, L=112 м	2,005 млн. руб., с НДС	2031-2035	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт водопровода по ул. Кирова (между ул. Корсакова и Северная от ПГ до ПГ) в п. Самусь	Восстановление работы аварийного участка (в настоящий момент отключен из-за порыва)	D150, L=161 м	2,882 млн. руб., с НДС	2031-2035	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт водопровода по ул. Кирова (район старого больничного городка, Кирова, 51) в п. Самусь	Восстановление работы аварийного участка (в настоящий момент отключен из-за порыва)	D200, L=203 м	4,171 млн. руб., с НДС	2031-2035	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт водопровода по ул. Урицкого-Озерная (возле дома Урицкого, 21) в п. Самусь	Восстановление пропускной способности ранее санированного участка	D150, L=24 м	0,430 млн. руб., с НДС	2031-2035	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт по пер. Куйбышева - 40 лет Октября в п. Самусь	Восстановление пропускной способности ранее санированного участка	D50, L=33 м	0,509 млн. руб., с НДС	2031-2035	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
Прочие проекты	Проведение технического обследования системы водоснабжения в соответствии с Приказом Министра РФ от 05.08.2014 № 437/пр	Требование Приказа Министра РФ от 05.08.2014 № 437/пр	L - 221,85 км	6,265 млн. руб., с НДС	2024-2028	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Переоценка эксплуатационных запасов пресных подземных вод Северского месторождения для хозяйственно-питьевого водоснабжения г. Северска	Переоценка запасов подземных вод проводится с целью получения Лицензии на долгосрочный период 2028-2053 гг. (25 лет)	Производительность водозаборов - 55 000 м3/сут	10,200 млн. руб., с НДС	2024-2026	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Приобретение микроавтобуса Газель ГАЗ 32217 (2 шт.)	Снижение износа существующего парка служебного транспорта. Снижение простоя транспорта в ремонте, снижение расходов ГСМ, затрат на содержание автопарка. Также с 01.07.2018 вступила в силу новая редакция правил дорожного движения, которая вводит знак «Зона с ограничением экологического класса механических транспортных средств». Новый указатель ограничивает въезд в такую зону для транспорта с грязным выхлопом	Мощность двигателя - 120 лс	6,756 млн. руб., с НДС	2027-2028	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Разработка технического проекта разработки Северского месторождения подземных вод	Требование для оформления лицензии на недропользование	Лимит подъема 55 000 м3/сут	4,980 млн. руб., с НДС	2026	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Приобретение оборудования для проведения видеоконтроля артезианских скважин	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	1 комплект	0,600 млн. руб., с НДС	2030	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Замена автомобиля ГАЗ 66 с будкой на аварийно-ремонтную мастерскую на базе ГАЗ Салон NEXT C41A23	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	Мощность двигателя - 150 лс	10,800 млн. руб., с НДС	2031-2034	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Приобретение гидравлического мульчера на экскаватор для расчистки территорий артезианских скважин от зарослей кустарников и мелких деревьев	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	Макс диаметр измельчаемых деревьев - 300 мм	7,200 млн. руб., с НДС	2030	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт асфальтового покрытия - замена асфальтобетонного покрытия на территории ОВС № 1 с организацией отвода ливневых вод, площадь проездов - 3 724,4 м ²	Требования СанПиН ЗСО 2.4.1110-02 раздел 3.2.1. Природоохранные мероприятия по первому поясу ЗСО	Площадь покрытия - 3724,4 м ²	5,524 млн. руб., с НДС	2030-2040	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт технологических переходов: замена технологических площадок в зале градиент и зале фильтров	Мероприятия по обеспечению охраны труда и пожарной безопасности	Площадь переходов - 264 м ²	1,146 млн. руб., с НДС	2028-2043	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Оборудование кровли здания ОВС1 водосточной системой	Требования СанПиН ЗСО 2.4.1110-02 раздел 3.2.1. Природоохранные мероприятия по первому поясу ЗСО	Площадь кровли - 1300 м ² , проектная производительность станции - 35 000 м ³ /сут.	0,369 млн. руб., с НДС	2026-2028	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Оборудование кровли здания ОВС1 водосточной системой	Требования СанПиН ЗСО 2.4.1110-02 раздел 3.2.1. Природоохранные мероприятия по первому поясу ЗСО	Площадь кровли - 600 м ² производительность станции - 2200 м ³ /ч	0,264 млн. руб., с НДС	2028-2029	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт ЗСО скважины первого пояса: установка ж/б пасынков и ограждение колючей проволокой по периметру - 4751 м	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	34 скважины, суммарный дебит которых составляет 35 000 м ³ /сут, L периметра = 4751 м	38,797 млн. руб., с НДС	2025-2045	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт ограждения периметра станции: - замена ж/б плит, колючей проволоки, барьера безопасности 720 м; - замена видеонаблюдения	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	35 000 м ³ /сут.	14,202 млн. руб., с НДС	2031-2035	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт дорог к скважинам: установка / замена ж/б плиты (щебень, асфальтный гранулят)	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	1,5х6 ж/б плиты, площадь дорог - 38341,4 м ² , протяженность - около 12 км	1,080 млн. руб., с НДС	2028-2031	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Капитальный ремонт здания: - замена окон; - утепление наружных стен	Выполнение мероприятия тепло-энергосбережения и ОТ	Деревянные рамы, стены с полнотелого кирпича, облицованные силикатным кирпичом. Деревянные рамы 2х3,5 м в кол-ве – 7 шт. (49 м2), деревянные рамы 2х1 м в кол-ве 2 шт. (4 м2), Площадь стен здания - 564 м2. Площадь здания - 333 м2. Производительность насосной станции (5 насосных агрегатов) - 3590 м3/ч	6,000 млн. руб., с НДС	2031-2035	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт цоколя здания: со вскрытием заглубленной части (гидроизоляция)	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	Цоколь из силикатного кирпича, отмостка бетонная, гидроизоляция монолитного фундамента маш. зала. Длина отмостки по периметру - 108 м, площадь здания - 333 м2. Производительность насосной станции (5 насосных агрегатов) - 3590 м3/ч	0,857 млн. руб., с НДС	2029	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Капитальный ремонт кабельных коммуникаций: - замена кабельных линий в зале фильтров, 1 этаж; - замена кабельных линий в зале градиент и контактных резервуаров; - система освещения водозабора и безопасности	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	Протяженность кабельных коммуникаций - 450 м, производительность станции - 34 800 м3/сут.	0,660 млн. руб., с НДС	2030	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт фасада здания водоподготовки: утепление здания	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	Производительность станции - 34 800 м3/сут.	9,120 млн. руб., с НДС	2036-2037	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт отмостки по периметру здания водоподготовки	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	Производительность станции - 34 800 м3/сут.	0,480 млн. руб., с НДС	2040	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт системы вентиляции здания ОВС № 2: приточная вентиляция после заключения специализир. организации	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	10300 м3/ч	6,000 млн. руб., с НДС	2030	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Капитальный ремонт системы отопления (ИТП зд. водоподготовки, КР градирни, фильтровальный зал, АБК)	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	Производительность станции - 34 800 м3/сут.	1,817 млн. руб., с НДС	2030	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт фильтровального зала: - замена окон; - ремонт потолка; - ремонт первого этажа	Выполнение мероприятия тепло-энергосбережения и ОТ	Производительность станции - 34 000 м3/сут.	6,000 млн. руб., с НДС	2036-2040	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт складских помещений зданий системы промывной воды	Обеспечение сохранности материальных ценностей	Суммарная площадь зданий - 200,2 м2	12,000 млн. руб., с НДС	2026-2028	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Подземная прокладка основных кабельных линий энергоснабжения; Замена опор наружного освещения	Обеспечение надежности энергоснабжения объектов водоснабжения в соответствии с требованиями	300 м, 15 опор	0,600 млн. руб., с НДС	2031-2035	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Благоустройство территории ОВС № 2 (площадь – 7 770,8 м2): - асфальтирование всей территории станции, включая парковку;	СанПиН ЗСО 2.4.1110-02 раздел 3.2.1. Природоохранные мероприятия по первому поясу ЗСО	34,8 тыс. м3/сут.	11,280 млн. руб., с НДС	2025-2045	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	- замена бордюрного камня						
	КПП здания: - замена отопления; - замена окон; - замена металлических дверей - 2шт.; - электромонтажные работы; - отделочные работы; - устройство водосточной системы; - устройство отмостки по периметру	Выполнение мероприятия теплоэнергосбережения и ОТ	Площадь здания - 53,9 м2	3,000 млн. руб., с НДС	2027-2029	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Окопы укрытия зданий: - ремонт мягкой кровли; - ремонт строительных конструкций; - устройство отмостки по периметру	Обеспечение защиты систем водоснабжения от террористических актов	Суммарная площадь зданий - 33,3 м2	0,360 млн. руб., с НДС	2027	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Производственная канализация: - замена канализационного самотечного коллектора с колодцами; - восстановление выпускного оголовка производственной канализации	Обеспечение параметров качества и надежности водоснабжения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	Коллектор производственной канализации ж/б D600, 800, 1000 мм	14,017 млн. руб., с НДС	2027	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Проектирование и создание узлов учета воды, поставляемой для подогрева в целях ГВС в МКД по адресам: Кирова, 2, Кирова, 49, Пекарского, 29, Пекарского, 31, Пекарского, 31а, Ленина, 32, Ленина, 32а	Для фактического учета воды и параметров энергоэффективности	7 узлов, D50-100	0,264 млн. руб., с НДС	2031-2035	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Проектирование и создание узлов учета воды, поставляемой для подогрева в целях ГВС в ЦТП в п. Самусь по адресам: ЦТП-4 ул. Пекарского, 20а, ЦТП-6 ул. Пекарского, 27а, ЦТП-7 ул. Ворошилова, 14а/1, ЦТП-8 ул. Пекарского, 30б, ЦТП-9 ул. Судостроителей, 3а, ЦТП-10 ул. Войкова, 41	Для фактического учета воды и параметров энергоэффективности	6 узлов, D50-100	0,234 млн. руб., с НДС	2031-2035	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Оборудование трех пожарных гидрантов на ул. Камышка в п. Самусь	Для обеспечения требований пожарной безопасности в районе ул. Камышка	3 шт.	0,180 млн. руб., с НДС	2025	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Актуализация схемы водоснабжения и водоотведения ЗАТО Северск (в части водоснабжения)	Обеспечение развития систем коммунальной инфраструктуры ЗАТО Северск; Требование законодательства	-	6,545 млн. руб., с НДС	2024-2045 гг.	-	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
Строительство и реконструкция сооружений и головных насосных станций системы водоотведения на перспективу	Капитальный ремонт здания песколовков, инв. № 1010200065	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	1703 м3	42,284 млн. руб., с НДС	2028	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Строительство очистных сооружений бытовых сточных вод с полной биологической очисткой в г. Северске	Для очистки сточных вод	30000 м3/сут	3 396,001 млн. руб., с НДС	2025-2029	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Строительство КНС-1; коллекторов от КНС-1а до КОС, от общественных зданий Иглаково (строительство сетей напорной канализации) (продолжение)	В целях подключения объектов капитального строительства абонентов в Иглаково необходимо продолжение выполнения мероприятий по строительству коллекторов от КНС-1а до КОС, от общественных зданий Иглаково (строительство сетей напорной канализации), заявленных в ранее разработанных и утвержденных инвестиционных программах АО «Северский водоканал» на 2009-2014 гг., 2016-2018 гг. и 2019-2023 гг.	D350, L=1,1 км	37,735 млн. руб., с НДС	2024-2028	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Установка приборов учета сбрасываемых сточных вод на КОС в г. Северске	Требования п. 6.5.1 (а) «Правил технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и водоотведения» о необходимости оснащения коллекторов насосных станций приборами учета сточных вод для контроля технико-экономических показателей, а также обеспечения технологических режимов работы КОС с учетом показаний приборов учета сточных вод	5 приборов учета	5,621 млн. руб., с НДС	2024-2028	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

	Модернизация технологического оборудования здания решеток. Замена грабельных решеток	Необходимость вызвана поэтапным повышением эффективности очистки сточных вод всего комплекса КОС перед выпуском очищенных сточных вод в технологическое водохранилище ВХ-1 АО «СХК». В настоящее время песколовки, распределительные камеры горизонтальных отстойников, жироприемные отделения секций горизонтальных отстойников (следующие за решетками узлы и сооружения КОС) полностью забиваются неуловленными на решетках отбросами, что нарушает нормальную работу песколовок, отстойников, значительно снижается эффективность очистки сточных вод КОС, а это приводит к повышенному сбросу загрязнений через выпуски очищенных сточных вод в технологическое водохранилище ВХ-1 АО «СХК». В конечном итоге это приводит к ухудшению экологической обстановки в районе КОС и к повышенным платежам АО «СВК» за ненадлежаще очищенные сточные воды, сбрасываемые в ВХ-1. Установка новых (современных) канализационных решеток грабельного типа РКЭ 1009(12), с электроприводом, с прозорами 12 мм позволит в значительной степени повысить эффективность улавливания крупных «включений» (отбросов), поступающих на КОС со сточными водами. Конструкция решеток данного типа с прозорами 12 мм позволяет улавливать «включения» волокнистого типа, что в значительной степени снижает нагрузку на последующие узлы и сооружения – распределительные	Производительность КОС - 78600 м3/сут; 5 грабельных решеток марки РМД, производительность решеток (суммарная) – 150 тыс.м3/сут.	11,577 млн. руб., с НДС	2024-2028	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	
--	---	--	--	--------------------------------	------------------	--	--

	камеры, песколовки, отстойники и обеспечивает более эффективную работу (очистку сточных вод) последних					
Капитальный ремонт переливов на контактных резервуарах 5 очереди	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	4 перелива. Мощность перелива – 225 м3/ч	4,487 млн. руб., с НДС	2025	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Капитальный ремонт переливов на контактных резервуарах 4 очереди	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	4 перелива. Мощность перелива – 225 м3/ч	4,252 млн. руб., с НДС	2026	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт вертикальных отстойников 1 очереди	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	H = 10 м, D = 8 м. Производительность отстойника – 268 м3/ч	0,540 млн. руб., с НДС	2030	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт вертикальных отстойников 2 очереди	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	H = 10 м, D = 8 м. Производительность отстойника – 268 м3/ч	0,548 млн. руб., с НДС	2031	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт горизонтальных отстойников 4 очереди	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	Длина - 15 м, ширина - 4,5 м, глубина - 5 м. Производительность отстойника (4 секции) – 900 м3/ч	1,136 млн. руб., с НДС	2032	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт горизонтальных отстойников 5 очереди	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	Длина - 15 м, ширина - 4,5 м, глубина - 5 м. Производительность отстойника (4 секции) – 900 м3/ч	1,186 млн. руб., с НДС	2033	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт распределительной камеры горизонтальных отстойников 4 очереди: секции № 1, № 2; замсна	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	Затвор щитовой 500х500 мм	1,056 млн. руб., с НДС	2025	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	запорной арматуры						
	Капитальный ремонт распределительной камеры горизонтальных отстойников 4 очереди: секции № 3, № 4; замена запорной арматуры	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	Затвор щитовой 500х500 мм	1,136 млн. руб., с НДС	2026	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт распределительной камеры горизонтальных отстойников 5 очереди: секции № 1, № 2; замена запорной арматуры	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	Затвор щитовой 500х500 мм	1,223 млн. руб., с НДС	2027	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт распределительной камеры горизонтальных отстойников 5 очереди: секции № 3, № 4; замена запорной арматуры	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	Затвор щитовой 500х500 мм	1,294 млн. руб., с НДС	2029	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Ввод узла дозирования флокулянта: установка мешалки в главную распределительную камеру; монтаж емкости и дозирующих насосов подачи флокулянта в здании решеток	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	Емкость для реагента 4 м3, насос дозирующий - 2 шт.	0,355 млн. руб., с НДС	2030	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Замена уличных шкафов питания трансформаторных телег	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	380 В	0,480 млн. руб., с НДС	2025	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Предпроектные работы по возможности размещения очистных сооружений выпусков ливневых вод (1 выпуск)	Для обеспечения требований экологического законодательства	1 выпуск (121 679 м3/год)	0,245 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Предпроектные работы по возможности размещения очистных сооружений выпусков ливневых вод (4 выпуск)	Для обеспечения требований экологического законодательства	4 выпуска (486 676 м3/год)	1,023 млн. руб., с НДС	2025	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Разработка проекта очистных сооружений выпусков сточных вод	Для обеспечения требований экологического законодательства	608 355 м3/год	36,000 млн. руб., с НДС	2028-2029	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Строительство очистных сооружений выпусков сточных вод	Для обеспечения требований экологического законодательства	5 выпусков (608 355 м3/год)	0,720 млн. руб., с НДС	2030-2032	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Предпроектные работы для проектирования и строительства КОС в п. Самусь	Для определения возможного месторасположения перспективных КОС, технологии очистки и требуемой мощности	Производительность - 750 м3/сут.	0,720 млн. руб., с НДС	2025	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Проектирование КОС в п. Самусь	Для обеспечения очистки поступающих стоков до нормативного уровня	Производительность - 750 м3/сут. (уточняется после проведения предпроектных работ)	24,000 млн. руб., с НДС	2026	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Строительство КОС в п. Самусь	Для обеспечения очистки поступающих стоков до нормативного уровня	Производительность 750 м3/сут (уточняется после проведения проектных работ)	444,000 млн. руб., с НДС	2027-2028	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
Строительство, реконструкция и модернизация линейных объектов систем водоотведения	Реконструкция самотечного коллектора № 3 до КНС 2А. Камера № 30	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	61,25 м3	4,794 млн. руб., с НДС	2030	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт самотечного коллектора № 3 до КНС 2А. Камеры № 31, 34, 35	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	61,25 м3	11,831 млн. руб., с НДС	2030	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Реконструкция самотечного коллектора № 3 до КНС 2А. Камера № 37	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	61,25 м3	4,589 млн. руб., с НДС	2029	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Реконструкция самотечного коллектора № 3 до КНС 2А. Камера № 39	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	61,25 м3	4,589 млн. руб., с НДС	2029	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Реконструкция самотечного коллектора № 3 до КНС 2А. Камера № 40	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	61,25 м3	4,589 млн. руб., с НДС	2029	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Реконструкция самотечного коллектора № 3 до КНС 2А. Камера № 41	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	61,25 м3	4,589 млн. руб., с НДС	2029	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Реконструкция самотечного коллектора № 3 до КНС 2А. Камера № 42	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	61,25 м3	4,589 млн. руб., с НДС	2029	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Реконструкция самотечного коллектора № 3 до КНС 2А. Камера № 43	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	61,25 м3	4,591 млн. руб., с НДС	2029	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Реконструкция самотечного коллектора № 3 до КНС 2А. Камера № 44	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	61,25 м3	4,591 млн. руб., с НДС	2029	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Реконструкция самотечного коллектора № 3 до КНС 2А. Камера № 45	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	61,25 м3	4,591 млн. руб., с НДС	2029	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Реконструкция самотечного коллектора № 3 до КНС 2А. Камера № 46	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	61,25 м3	4,591 млн. руб., с НДС	2029	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Строительство КНС-1; коллекторов от КНС-1 до КОС, от общественных зданий Иглаково (строительство сетей напорной канализации) - Этап 1	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	D = 160 мм, и футляр D = 350 мм L = 160 м	8,457 млн. руб., с НДС	2028	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Строительство КНС-1; коллекторов от КНС-1 до КОС, от общественных зданий Иглаково (строительство сетей напорной канализации) - Этап 2	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	D = 160 мм, и футляр D = 350 мм L = 50 м	8,262 млн. руб., с НДС	2029	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Капитальный ремонт самотечного коллектора № 3 от камеры № 54 до камеры № 57	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	Ду=900 мм, L = 204 м	54,363 млн. руб., с НДС	2030	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Реконструкция самотечного коллектора № 3 до КНС 2А. Камера № 25	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	8,9 м3	4,792 млн. руб., с НДС	2030	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Реконструкция самотечного коллектора № 3 до КНС 2А. Камера № 17а	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	8,9 м3	4,792 млн. руб., с НДС	2030	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Реконструкция самотечного коллектора № 3 до КНС 2А. Камера № 27	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	8,9 м3	4,792 млн. руб., с НДС	2030	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Реконструкция самотечного коллектора № 3 до КНС 2А. Камера № 28	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	8,9 м3	4,792 млн. руб., с НДС	2030	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Реконструкция самотечного коллектора № 3 до КНС 2А. Камера № 29	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	8,9 м3	4,792 млн. руб., с НДС	2030	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Реконструкция самотечного коллектора № 3 до КНС 2А. Камера № 36	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	8,9 м3	4,587 млн. руб., с НДС	2029	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт самотечного коллектора № 3 от камеры № 31 до камеры № 57	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	850 м	217,456 млн. руб., с НДС	2029	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	КНС - 2а г. Северска (замена технологического оборудования)	В целях достижения плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоснабжения для исключения гидравлических ударов на канализационных сетях, плавного перераспределения потоков в централизованных системах водоотведения при плановых и аварийных переключениях на сетях, а также исключения техногенных происшествий	5000 м3/ч	5,793 млн. руб., с НДС	2025-2027	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	КНС - 45/11 г. Северска (замена технологического оборудования)	В целях достижения плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоснабжения для исключения гидравлических ударов на канализационных сетях, плавного перераспределения потоков в централизованных системах водоотведения при плановых и аварийных переключениях на сетях, а также исключения техногенных происшествий	3200 м3/ч	7,667 млн. руб., с НДС	2025-2028	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	КНС - 4а г. Северска (замена технологического оборудования)	В целях достижения плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоснабжения для исключения гидравлических ударов на канализационных сетях, плавного перераспределения потоков в централизованных системах водоотведения при плановых и аварийных переключениях на сетях, а также исключения техногенных происшествий	2300 м3/ч	2,670 млн. руб., с НДС	2024-2025	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Организация и устройство АСДК КНС в г. Северске	Модернизация АСДКУ на КНС обеспечит надежность работы системы водоотведения, повышение оперативности решения возникающих проблем, предотвратит возникновение гидравлических ударов в сети водоотведения	12256 м3/ч	2,070 млн. руб., с НДС	2028	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Капитальный ремонт самотечного коллектора № 3 D900 (по спирально-навивной технологии)	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	D900, L=1474,2 м	300,600 млн. руб., с НДС	2025-2045	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Замена участка (от К-8 до К-15) напорного коллектора D500 (2 нитки) от КНС-4а	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	D500, L=1420м x 2	72,400 млн. руб., с НДС	2030	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Замена участка (от К-3 до К-8) напорного коллектора D500 от КНС-2а (2 нитки)	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	D500, L=895м x 2	42,108 млн. руб., с НДС	2028-2030	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Замена участка (от К-3 до К-8) напорного коллектора D600 от КНС-2а (2 нитки)	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	D500, L=890м x 2	57,572 млн. руб., с НДС	2028-2030	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт сетей внутриквартальной самотечной канализации квартала 46	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	D150, L=434м; D200, L=682м	39,636 млн. руб., с НДС	2025-2045	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт сетей внутриквартальной самотечной канализации квартала 47	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 ФЗ-416 «О водоснабжении и водоотведении»	D150, L=621м; D200, L=376м; D368, L=54м	38,239 млн. руб., с НДС	2025-2045	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Капитальный ремонт сетей внутриквартальной самотечной канализации квартала 53	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 ФЗ-416 «О водоснабжении и водоотведении»	D150 мм, L=453,1м; D200, L=90,81м	19,848 млн. руб., с НДС	2025-2045	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт сетей внутриквартальной самотечной канализации квартала 56	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	D150, L=223,5м; D200, L=577,72м; D300, L=42м	29,902 млн. руб., с НДС	2025-2045	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Установка стационарного кондиционера КНС-2а	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	5000 м3/ч	0,420 млн. руб., с НДС	2025	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Замсна кабеля насосного агрегата № 3 КНС-2а	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	5000 м3/ч; длина кабеля - 30 м	0,240 млн. руб., с НДС	2026	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Замена кабеля насосного агрегата № 4 КНС-2а	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	5000 м3/ч; длина кабеля - 30 м	0,240 млн. руб., с НДС	2027	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Замена вводного шкафа вместе с автоматическим выключателем секция I КНС-4а	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	2300 м3/ч; 380 В	0,180 млн. руб., с НДС	2028	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Замена вводного шкафа вместе с автоматическим выключателем секция 2 КНС-4а	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	2300 м3/ч; 380 В	0,180 млн. руб., с НДС	2029	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Замена подающего трубопровода от распределительной камеры до здания песколовок: D600, 230 м воздушки + опоры скользящие	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	D600, L=230м	7,984 млн. руб., с НДС	2031	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Замена подающего трубопровода от бункера песка до здания песколовок: D150, 120 м воздушки	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	D600, L=120м	2,619 млн. руб., с НДС	2032	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Замена подающего трубопровода от горизонтальных отстойников 4 очереди до контактных резервуаров: D800, 300 м в земле + 1 задвижка с эл. приводом	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	D600, L=300м	64,242 млн. руб., с НДС	2033	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Замена подающего трубопровода от горизонтальных отстойников 5 очередей до контактных резервуаров: D600, 300 м + задвижка с эл. приводом	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	D600, L=300м	66,864 млн. руб., с НДС	2034	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Ремонт насосной станции перекачки дренажных вод: замена насосов «Иртыш» - 2 шт., трубопров., арматура	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	2 комплекта. Производительность насоса «Иртыш» - 200 м3/ч	42,000 млн. руб., с НДС	2038	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Ремонт насосной станции перекачки ила: замена насосов СД-250/22,5 – 2 шт. + трубопров. + арматура	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	2 комплекта. Производительность насоса – 250 м3/ч	42,000 млн. руб., с НДС	2039	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Монтаж устройств плавного пуска на насосах КНС в п. Самусь	Для обеспечения плавного пуска насоса, повышение параметров энергоэффективности и срока эксплуатации насосного агрегата	5 шт., суммарная производительность насосов 719,5 м3/ч	0,180 млн. руб., с НДС	2026-2030	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
Прочие проекты	Обследование строительных конструкций объектов системы водоотведения	Для оценки текущего состояния объекта, установление технических характеристик отдельных частей сооружения, от которых зависит его работоспособность и возможность дальнейшей безопасной эксплуатации	Производительность КОС - 78600 м3/сут.	2,624 млн. руб., с НДС	2027-2028	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Приобретение геоинформационной системы для мобильных устройств ZuluGISMobile для работы с гео-данными ZuluServer	Для оперативного обмена информацией между аварийно-ремонтными бригадами и АДС, а также для поддержания в актуальном состоянии электронной модели системы водоснабжения и водоотведения, для возможности получения актуального гидравлического расчета и максимально точного моделирования режимов работы системы водоснабжения и водоотведения	Лицензия	0,788 млн. руб., с НДС	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Проведение технического обследования системы водоотведения в соответствии с Приказом Минстроя РФ от 05.08.2014 № 437/ПР	Для получения (подготовки) исходных данных для разработки Схемы, планов снижения сбросов, планов мероприятий по приведению качества питьевой воды в соответствие с установленными требованиями, установления нормативов водоотведения, а также для определения расходов, необходимых для эксплуатации объектов централизованных систем ХВС и (или) водоотведения (в том числе бесхозяйных объектов), исходя из их технического состояния	158,88 км	3,329 млн. руб., с НДС	2025-2028	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Система оповещения и управления эвакуацией людей в случае возникновения пожара	Обеспечение защиты систем водоснабжения и водоотведения и их отдельных объектов от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций	1 комплект	7,229 млн. руб., с НДС	2024-2026	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Капитальный ремонт здания лаборатории и механической мастерской: окраска стен, потолка, ремонт отмостков	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	2 здания. Производительность КОС - 78600 м3/сут.	3,600 млн. руб., с НДС	2030	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Замена скребковых телег на горизонтальных отстойниках 4 и 5 очереди: необходимо 8 шт.	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	8 секций. Производительность КОС - 78600 м3/сут.	33,600 млн. руб., с НДС	2029-2037	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Строительство водяного отопления в зданиях КОС: замена отопления на всех зданиях кроме адм.	Обеспечение параметров качества и надежности водоотведения в соответствии с требованиями ст. 39 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»	1 система. Производительность КОС - 78600 м3/сут.	7,080 млн. руб., с НДС	2025-2029	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

	1С Производственная безопасность. Охрана труда	Информационное обслуживание ПО, ПП, СПС. Ведение учета по: выданной спец. одежде; по пройденным обучением; пройденным мед. осмотрам и т.п. В разрезе сотрудников. Загрузка результатов СОУТ. Планирование, введение и архивирование результатов проведения СОУТ. Планирование и контроль: прохождения медосмотров, обучения сотрудников, наличия у работников СИЗ и СИОС, а также учет средств. Учет информации о несчастных случаях. Учет выданных нарядов и допусков. Планирование и проверка сроков проведения мероприятий по устранению нарушений нормативов, по результатам расследования несчастных случаев, по контролю травматизма и профессиональных заболеваний. Производственный контроль за соблюдением санитарных правил. Учет результатов проверок. Подготовка регламентированных и аналитических документов. Работа с нормативно-техническими документами. Учет данных о предприятии.	Загрузка результатов СОУТ. Планирование, введение и архивирование результатов проведения СОУТ. Планирование и контроль: прохождения медосмотров, обучения сотрудников, наличия у работников СИЗ и СИОС, а также учет средств. Учет информации о несчастных случаях. Учет выданных нарядов и допусков. Планирование и проверка сроков проведения мероприятий по устранению нарушений нормативов, по результатам расследования несчастных случаев, по контролю травматизма и профессиональных заболеваний. Производственный контроль за соблюдением санитарных правил. Учет результатов проверок. Подготовка регламентированных и аналитических документов. Работа с нормативно-техническими документами. Учет данных о предприятии.	0,24	2025	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
--	---	--	---	------	------	---	---

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	IP ATC	Компьютерное и периферийное оборудование/офисная техника. Телефонная станция с более расширенными возможностями. Запись разговоров, автоматическое приветствие, направление звонящего на отдел, голосовая почта, автоматическая телефонная книга. Одновременные вызовы: 60. Расширяется до 120 с помощью DSP модуля D30. Голосовая почта: 17400 мин. на встроенную flash-память. Протокол: SIP 2.0 (RFC3261). Транспорт: UDP, TCP, TLS. Транспорт: SRTP. Аудиокодеки: G711 (alaw/ulaw), G722, G726, G729A, GSM, Speex, ADPCM, iLBC. Видеокодеки: H263, H263P, H264, MPEG4, VP8. Факс: T.38, G.711 Passthrough. Режим DTMF: In-band, RFC4733, RFC2833, SIP INFO. Пользователей: до 300 внутренних абонентов. Расширяется до 500 с помощью DSP модуля D30.	Пользователей: до 300 внутренних абонентов. Расширяется до 500 с помощью DSP модуля D30.	0,48	2025	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Создание цифровой инфраструктуры. Приобретение программы «Управление водоканалом 2», приобретение программного обеспечения	Создание цифровой инфраструктуры. Программное обеспечение ведет полный подсчет данных от количества подготовленной питьевой воды до количества реализованной потребителям. Выявляет количество потерь. Ведет контроль оплаты потребителями за полученные услуги. Оперативно уведомляет об образовавшейся дебиторской задолженности по потребителям. Формирование детализированной иерархической модели сети водоснабжения. Управление производством водоснабжения. Учет данных приборов учета предприятия и абонентов. Расчеты распределения услуг водоснабжения по нежилым и производственным помещениям. Начисление и выставление счетов потребителям за услуги водоснабжения и водоотведения. Ведение претензионно-исковой деятельности.	Формирование детализированной иерархической модели сети водоснабжения. Управление производством водоснабжения. Учет данных приборов учета предприятия и абонентов. Расчеты распределения услуг водоснабжения по нежилым и производственным помещениям. Начисление и выставление счетов потребителям за услуги водоснабжения и водоотведения. Ведение претензионно-исковой деятельности.	0,74844	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Повышение информационной безопасности объектов критической информационной инфраструктуры согласно Федеральному закону от 26.07.2017 № 187-ФЗ «О безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации» в целях ее устойчивого функционирования при проведении ее компьютерных атак	В целях устойчивого функционирования КИИ при проведении компьютерных атак. Обеспечение информационной безопасности объектов критической информационной инфраструктуры на объектах АО "СВК" согласно требованиям Постановления Правительства РФ от 08.02.2018 № 127 «Об утверждении Правил категорирования объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации, а также перечня показателей критериев значимости объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации и их значений». Производительность: Межсетевой экран: до 800 Мб/с. Система обнаружения вторжений: до 600 Мб/с. Инспектирование SSL: до 50 Мб/с. Advanced Threat Protection: до 150 Мб/с. Поточковый антивирус: до 150 Мб/с. Контроль Приложений L7: до 700 Мб/с. Рекомендованное количество пользователей: до 100. Требования к оборудованию: Портов 10/100/1000Base-T: до 8. Портов 10GBase-F SFP+: до 8 при использовании вирт. адаптеров VMXNET3. Процессор, количество ядер: 2. Память: 8 Гбайт. Диск: от 100 Гбайт.	Производительность: Межсетевой экран: до 800 Мб/с. Система обнаружения вторжений: до 600 Мб/с. Инспектирование SSL: до 50 Мб/с. Advanced Threat Protection: до 150 Мб/с. Поточковый антивирус: до 150 Мб/с. Контроль Приложений L7: до 700 Мб/с. Рекомендованное количество пользователей: до 100. Требования к оборудованию: Портов 10/100/1000Base-T: до 8. Портов 10GBase-F SFP+: до 8 при использовании вирт. адаптеров VMXNET3. Процессор, количество ядер: 2. Память: 8 Гбайт. Диск: от 100 Гбайт.	0,677652	2024	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	Строительство локальных очистных сооружений ливневых стоков на выпуске № 4 по ул. Ленинградская, 2 в г. Северске Томской области	Обеспечение развития системы водоотведения ЗАТО Северск	Размещение сооружений – подземное; перскачиваемая среда – поверхностный сток, материал корпуса сооружений – стеклопластик; режим поступления сточной воды - самотечный, предельная допустимая входная концентрация по взвешенным веществам не более, мг/л – 900, предельная допустимая входная концентрация по нефтепродуктам не более, мг/л – 100; показатель на выходе из очистных сооружений по взвешенным веществам не более, мг/л – 3; показатель на выходе из очистных сооружений по нефтепродуктам не более, мг/л – 0,05	49,815 млн. руб., с НДС	2026	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
	Актуализация схемы водоснабжения и водоотведения ЗАТО Северск (в части водоотведения)	Обеспечение развития систем коммунальной инфраструктуры ЗАТО Северск; Требование законодательства	-	6,545 млн. руб., с НДС	2024-2045 гг.	-	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
Перечень необходимых проектов, обеспечивающих сбор, накопление, утилизацию, обезвреживание и захоронение отходов	Рекультивация полигона ТБО г. Северск	Повышение доли ТБО, подлежащих переработке и обезвреживанию	Рекультивируемая площадь – 17,26 га	455,480 млн. руб., с НДС	Не определен	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-

Перечень необходимых проектов, обеспечивающих газоснабжение ЗАТО Северск	Проектирование и строительство системы газораспределения ЗАТО Северск	Создание технической возможности подключения к сетям газораспределения	Сети высокого давления I категории Р до 1,2 МПа, от ГРС-СХК до ГГРП 2 (г.Северск), км – 0,13 Сети высокого давления II категории Р до 0,6 МПа, км – 75,05 Газорегуляторные пункты, шт. - 19 Головные газорегуляторные пункты, шт. - 1	1 835,841 млн. руб., с НДС	Не определен - до 2045 года	С даты ввода в эксплуатацию на протяжении срока полезного использования	-
-	Актуализация программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры ЗАТО Северск; Требование законодательства	Обеспечение развития систем коммунальной инфраструктуры ЗАТО Северск; Требование законодательства	-	12,552 млн. руб., с НДС	2024-2045 гг.	-	-

Наименование группы проектов	Наименование проекта	Цель проекта / Обоснование необходимости / Ожидаемые эффекты	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты (в ценах планируемого периода реализации проекта)	Срок реализации проекта	Сроки получения эффектов	Простой срок окупаемости проекта
	мунальной инфраструктуры ЗАТО Северск						

6. ИСТОЧНИКИ ИНВЕСТИЦИЙ, ТАРИФЫ И ДОСТУПНОСТЬ ПРОГРАММЫ

Совокупная потребность в капитальных вложениях для реализации программы инвестиционных проектов представлена в Таблице 199.

Таблица 199 – Совокупная потребность в капитальных вложениях для реализации программы инвестиционных проектов

	До 2024 года включи- тельно	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045	ИТОГО:
Электроснабже- ние	66,443	65,387	402,337	390,113	-	54,696	-	0,585	-	0,585	980,146
Средства феде- рального бюджета	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства област- ного бюджета	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства муници- пального бюджета	0,585	12,061	-	-	-	-	-	0,585	-	0,585	13,816
Управление капи- тального строи- тельства Админи- страции ЗАТО Се- верск		12,061									12,061
Актуализация схемы электро- снабжения ЗАТО Северск	0,585							0,585		0,585	1,755
Внебюджетные ис- точники финанси- рования	65,858	53,326	60,348	48,124	-	54,696	-	-	-	-	282,352
ИП ООО "Элек- тросети"	47,254	53,326	54,664	48,124							203,366
ИП ПАО "Рос- сети"						54,696					54,696
ИП ООО "Томские электрические сети"	18,605	-	5,684	-							24,289
Источник финан- сирования не опре- делен	-	-	341,989	341,989	-	-	-	-	-	-	683,978
Управление капи- тального строи- тельства Админи- страции ЗАТО Се- верск			341,989	341,989							683,978

[illegible]

	До 2024 года включи- тельно	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045	ИТОГО:
ной в ЗАТО Се- верск, п. Самусь, ул. Набережная, 7											
Актуализация схемы теплоснаб- жения	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	2,975	2,975	2,975	13,090
Внебюджетные исто- чники финанси- рования	1 751,861	839,260	484,576	187,075			-	-	-	-	3 262,772
ИП АО "РИР"	1 748,762	835,822	481,340	177,369							3 243,293
Мероприятия, не вошедшие в ИП АО "РИР" теку- щего периода, но планируемые к включению в нее в дальнейшем	3,100										3,100
Средства концес- сионера (инвести- ционная составля- ющая в тарифе) по концессионному соглашению в от- ношении котель- ной "ЦОК" п. Са- мусь и тепловых сетей к ней		3,236	3,236	3,236	3,236	3,236					16,178
Средства концес- сионера (инвести- ционная составля- ющая в тарифе) по концессионному соглашению в от- ношении котель- ной "Камышка" п. Самусь и тепло- вых сетей к ней		0,202	-	-	-	-					0,202

	До 2024 года включи- тельно	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045	ИТОГО:
Источник финан- сирования не опре- делен	124,955	303,277	188,083	225,679	348,224	278,482	200,031	254,980	314,120	300,890	2 538,720
АО "РИР" - Меры- приятия, преду- смотренные ком- плексным планом	124,955	171,821	51,019	51,019	132,537	51,019	-				582,369
ОАО ТС - Меры- приятия для повы- шения надежно- сти		83,000	74,890	35,080	80,970	91,440	47,940	254,980	314,120	300,890	1 283,310
ОАО ТС - Меры- приятия, преду- смотренные ком- плексным планом	-	48,456	62,175	139,580	134,716	136,023	152,091				673,041
Водоснабжение	15,927	207,025	262,863	285,488	172,254	230,365	428,267	1 087,265	455,296	568,484	3 713,233
Средства феде- рального бюджета	-	2,506	18,148	32,910	-	-	-	-	-	-	53,565
Средства област- ного бюджета	-	1,371	8,257	14,974	-	-	-	-	-	-	24,602
Средства муници- пального бюджета	0,298	0,549	1,812	3,044	0,298	0,298	0,298	1,488	1,488	1,488	11,058
Средства муници- пального бюд- жета, предусмот- ренные програм- мой МКИ 25-30	-	0,251	1,515	2,747	-	-	-	-	-	-	4,513
Прочие средства муниципального бюджета	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	1,488	1,488	1,488	6,545
Внебюджетные исто- чники финанси- рования	15,269	19,127	24,815	29,027	18,897	-	-	-	-	-	107,136
Инвестиционная программа АО "СВК"	15,269	18,302	19,230	18,901	18,897	-	-	-	-	-	90,600

	До 2024 года включи- тельно	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045	ИТОГО:
<i>Внебюджетные источники финансирования, обеспечивающие бюджетное финансирование по программе МКИ 25-30</i>	-	0,826	5,584	10,126	-	-	-	-	-	-	16,536
Источник финансирования не определен	0,360	183,472	209,830	205,532	153,059	230,067	427,970	1 085,778	453,808	566,996	3 516,872
Водоотведение	15,990	96,370	167,264	1 364,530	1 465,404	1 449,257	228,835	262,504	201,446	103,446	5 355,046
Средства федерального бюджета	-	-	-	-	26,401	24,402	33,555	-	-	-	84,358
Средства областного бюджета	-	-	-	-	13,421	13,446	21,531	-	-	-	48,398
Средства муниципального бюджета	0,298	0,298	0,298	0,298	2,759	3,758	4,369	1,488	1,488	1,488	16,539
<i>Средства муниципального бюджета, предусмотренные программой МКИ 25-30</i>	-	-	-	-	2,462	3,461	4,071	-	-	-	9,994
<i>Прочие средства муниципального бюджета</i>	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	1,488	1,488	1,488	6,545
Внебюджетные источники финансирования	14,021	17,360	17,681	18,926	27,571	8,262	11,831	-	-	-	115,652
Инвестиционная программа АО "СВК"	14,021	17,360	17,681	18,926	19,114	-	-	-	-	-	87,102
<i>Внебюджетные источники финансирования, обеспечивающие бюд-</i>	-	-	-	-	8,457	8,262	11,831	-	-	-	28,550

[illegible]

Электроснабжение

Мероприятия по развитию (модернизации) электрических сетей представлены на основании данных Схемы электроснабжения ЗАТО Северск на период до 2045 года, утвержденной Постановлением Администрации ЗАТО Северск от 12.09.2024 № 3078–па, перечень проектов, представленный в которой, составлен на основе инвестиционных программ электросетевых компаний, сведений, полученных от электросетевых компаний и Управления капитального строительства Администрации ЗАТО Северск.

В качестве источников финансирования мероприятий по развитию (модернизации) электрических сетей рассматриваются амортизация и прибыль в тарифах электросетевых организаций.

Теплоснабжение

За счет тарифных источников предполагается финансирование мероприятий, направленных на модернизацию / техническое перевооружение ТЭЦ г. Северска в рамках инвестиционной программы АО «РИР» за счет амортизации и прибыли филиала АО «РИР» в г. Северске. Также инвестиционной программой предусматриваются иные источники финансирования программы (собственные средства ГК Росатом и прочие привлеченные средства), данные расходы не относятся к тарифообразующим.

Кроме того, в настоящее время сформирован комплексный план модернизации систем коммунальной инфраструктуры Томской области до 2030 года, в который включены мероприятия по развитию системы теплоснабжения г. Северска в части ТЭЦ г. Северска, не вошедшие в инвестиционную программу АО «РИР». Источники финансирования данных мероприятий подлежат уточнению (за исключением 2023–2024 гг.: на данный период реализация мероприятий предусмотрена за счет собственных средств АО «РИР», не включаемых в тариф).

Мероприятия, реализуемые в рамках инвестиционной программы АО «РИР», также отражены в комплексном плане модернизации систем коммунальной инфраструктуры Томской области до 2030 года.

В целях модернизации котельной «ЦОК» Администрацией ЗАТО Северск сформирована и направлена в Департамент ЖКХ и государственного жилищного надзора Томской области заявка на получение средств из областного бюджета бюджетам муниципальных образований Томской области на проведение капитальных ремонтов объектов коммунальной инфраструктуры в целях подготовки хозяйственного комплекса Томской области к безаварийному прохождению отопительного сезона. В рамках данной заявки заявлено мероприятие «Капитальный ремонт котла ДЕ–25–14ГМ в центральной отопительной котельной, расположенной в ЗАТО Северск, п. Самусь, ул. Набережная, 7».

Предлагаемые мероприятия по развитию систем теплоснабжения в части тепловых сетей г. Северска на период 2025–2045 гг.:

- по развитию системы теплоснабжения в части тепловых сетей и теплосетевого хозяйства г. Северска, частичное финансирование которых запланировано за счет тарифных источников, а также с привлечением бюджетных средств (при их наличии);
- по развитию системы теплоснабжения в части тепловых сетей и теплосетевого хозяйства г. Северска, планируемых к реализации в рамках комплексного плана модернизации систем коммунальной инфраструктуры Томской области до 2030 года, при наличии финансирования из бюджетов бюджетной системы РФ.

Мероприятия по реконструкции, модернизации объектов системы теплоснабжения внегородских территорий ЗАТО Северск (сетей теплоснабжения и теплосетевого хозяйства котельных п. Самусь – «ЦОК» и «Камышка») планируется реализовать в рамках концессионных соглашений, планируемых к заключению в 2024–2025 гг.

Для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей котельной «Камышка», проводимых ежегодно в период 2025–2027 гг., тепловые сети котельной «Камышка» п. Самусь были разбиты на 3 сегмента. Реализацию мероприятий по реконструкции сетей теп-

лоснабжения котельной «Камышка» п. Самусь протяженностью 1 213,1 м планируется осуществить за счет средств местного бюджета ЗАТО Северск в размере 12 580 828,59 руб., при условии включения в тариф инвестиционной составляющей в размере 201 959,85 руб. комплекс запланированных мероприятий может быть реализован в полном объеме.

Капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей котельной «ЦОК» и строительство насосной станции на ул. Войкова п. Самусь представлены в соответствии с предлагаемым к заключению ресурсоснабжающей организацией – ООО «Тепло Плюс» – концессионным соглашением.

Водоснабжение

Мероприятия в разделе представлены на основании схемы водоснабжения и водоотведения закрытого административно-территориального образования Северск до 2045 года.

В качестве источников финансирования по реализации мероприятий, предусмотренных Схемой, рассматриваются средства, учтенные в инвестиционных программах эксплуатирующих организаций, для мероприятий, для которых источник финансирования не определен таким источником могут являться:

- средства, включенные в инвестиционную программу эксплуатирующей организации;
- бюджетные средства, выделяемые в рамках муниципальных, региональных и (или) федеральных программ по развитию жилищно-коммунального сектора;
- собственные средства организаций, осуществляющих эксплуатацию объектов централизованных систем водоснабжения, в виде амортизационных отчислений, расходов на капитальные вложения, возмещаемые за счет прибыли;
- средства абонентов, вносимые в качестве платы за подключение перспективных объектов капитального к централизованным системам водоснабжения.

Водоотведение

Мероприятия в разделе представлены на основании схемы водоснабжения и водоотведения закрытого административно-территориального образования Северск до 2045 года.

В качестве источников финансирования по реализации мероприятий, предусмотренных Схемой, рассматриваются средства, учтенные в инвестиционных программах эксплуатирующих организаций, для мероприятий для которых источник финансирования не определен таким источником могут являться:

- средства, включенные в инвестиционную программу эксплуатирующей организации;
- бюджетные средства, выделяемые в рамках муниципальных, региональных и (или) федеральных программ по развитию жилищно-коммунального сектора;
- собственные средства организаций, осуществляющих эксплуатацию объектов централизованных систем водоснабжения, в виде амортизационных отчислений, расходов на капитальные вложения, возмещаемые за счет прибыли;
- средства абонентов, вносимые в качестве платы за подключение перспективных объектов капитального к централизованным системам водоснабжения.

Обращение с ТКО

Тарифные источники финансирования настоящей Программой не предусмотрены, источники финансирования мероприятий программы территориальной схемой обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Томской области, утвержденной Приказом Департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области от 16.11.2022 № 199, не определены.

Газоснабжение

Перечень необходимых проектов, обеспечивающих газоснабжение ЗАТО Северск, представлен на основании проекта схемы газоснабжения ЗАТО Северск до 2045 года.

Источники финансирования мероприятий схемой газоснабжения ЗАТО Северск до 2045 года не определены. Финансирование представленных мероприятий возможно за счет тарифных источников при включении указанных мероприятий в инвестиционную программу организации, осуществляющей газоснабжение ЗАТО Северск, – ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск».

Постановлением Губернатора Томской области от 13.12.2023 № 108 «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Томской области на 2024–2028 годы» установлен набор коммунальных услуг для населения ЗАТО Северск: электроэнергия, холодное водоснабжение, горячее водоснабжение, водоотведение, теплоснабжение, обращение с твердыми коммунальными отходами. Тип (степень) благоустройства: жилое помещение с централизованным электроснабжением, с централизованным холодным водоснабжением, горячим водоснабжением, водоотведением, с теплоснабжением.

Тарифы:

- электроэнергия: декабрь 2023 года – 3,16 руб. за кВт х ч, декабрь 2024 года – 3,44 руб. за кВт х ч, рост – 108,9%;
- холодное водоснабжение: декабрь 2023 года – 55,00 руб./куб. м, декабрь 2024 года – 61,60 руб./куб. м (прогноз), рост – 112%;
- горячее водоснабжение:
- теплоноситель на нужды горячего водоснабжения: декабрь 2023 года – 9,19 руб./куб. м, декабрь 2024 года – 10,11 руб./куб. м (прогноз), рост – 110%;
- тепловая энергия на подогрев холодной воды: декабрь 2023 года – 2043,22 руб. за 1 Гкал, декабрь 2024 года – 2308,84 руб. за 1 Гкал (прогноз), рост – 113%;
- водоотведение: декабрь 2023 года – 20,12 руб./куб. м, декабрь 2024 года – 22,53 руб./куб. м (прогноз), рост – 112%;
- теплоснабжение: декабрь 2023 года – 2043,22 руб. за 1 Гкал, декабрь 2024 года – 2308,84 руб. за 1 Гкал (прогноз), рост – 113%;
- обращение с твердыми коммунальными отходами: декабрь 2023 года – 268,87 руб./куб. м, декабрь 2024 года – 308,93 руб./куб. м (прогноз), рост – 114,9%.

Объемы и нормативы потребления коммунальных услуг за месяц:

- электроэнергия: потребление по ИПУ* – 103 кВт х ч;
- холодное водоснабжение: потребление по ИПУ* – 5 куб. м;
- горячее водоснабжение:
- теплоноситель на нужды горячего водоснабжения: (потребление по ИПУ*) – 3 куб. м;
- норматив расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению: декабрь 2023 года – 0,06567 Гкал на подогрев 1 куб. м холодной воды, декабрь 2024 года – 0,06567 Гкал на подогрев 1 куб. м холодной воды;
- водоотведение: потребление по ИПУ* – 8 куб. м;
- теплоснабжение: потребление по ОДПУ** – 3,3925 Гкал;
- обращение с твердыми коммунальными отходами: (по нормативам накопления твердых коммунальных отходов) декабрь 2023 года – 0,25 куб. м на 1 человека, декабрь 2024 года – 0,25 куб. м на 1 человека.

Численность населения, изменение размера платы за коммунальные услуги в отношении которого равно установленному предельному индексу, – 0 человек.

Доля населения, изменение размера платы за коммунальные услуги в отношении которого равно установленному предельному индексу, в общей численности населения на территории муниципального образования – 0%, Томской области – 0%.

Численность населения, изменение размера платы за коммунальные услуги в отношении которого равно (или менее) установленному индексу по Томской области, – 624 человека.

Доля населения, изменение размера платы за коммунальные услуги в отношении которого равно (или менее) установленному индексу по Томской области, в общей численности населения на территории муниципального образования – 0,56%, Томской области – 0,06%.

Численность населения, изменение размера платы за коммунальные услуги в отношении которого более установленного индекса по Томской области, но менее (или равно) установленного предельного индекса, превышающего установленный индекс по Томской области не более чем на величину отклонения по Томской области, – 111350 человек.

Доля населения, изменение размера платы за коммунальные услуги в отношении которого более установленного индекса по Томской области, но менее (или равно) установленного предельного индекса, превышающего установленный индекс по Томской области не более чем на величину отклонения по Томской области, в общей численности населения на территории муниципального образования – 99,44%, Томской области – 10,58%.

Численность населения, изменение размера платы за коммунальные услуги в отношении которого более установленного индекса по Томской области, – 111350 человек.

Доля населения, изменение размера платы за коммунальные услуги в отношении которого более установленного индекса по Томской области, в общей численности населения на территории муниципального образования – 99,44%, Томской области – 10,58%.

Совокупная сумма увеличения вносимой гражданами муниципального образования платы за коммунальные услуги в результате установления по муниципальному образованию предельных индексов, превышающих установленный индекс: в декабре 2024 года – 25420,65 тыс. руб.

В Таблице 200 приведен укрупненный расчет совокупной платы граждан за коммунальные услуги на январь–декабрь 2024 года.

Таблица 200 – Расчет совокупной платы граждан за коммунальные услуги на январь–декабрь 2024 года

Коммунальный ресурс	Тарифы		Объем потребления ресурса, мес. (кВт*ч, м3, м3, Гкал, м3)	Расходы на коммунальные услуги в год (на человека)
	Декабрь 2023 года	Декабрь 2024 года		
Электроэнергия	3,16	3,44	103,00	4 078,80
Холодное водоснабжение	55,00	61,60	5,00	3 498,00
Горячее водоснабжение	2 052,41	2 318,95		2 062,20
<i>Теплоноситель на нужды ГВС</i>	<i>9,19</i>	<i>10,11</i>	<i>3,00</i>	<i>347,40</i>
<i>Тепловая энергия на подогрев воды</i>	<i>2 043,22</i>	<i>2 308,84</i>	<i>0,0657</i>	<i>1 714,80</i>
Теплоснабжение	2 043,22	2 308,84	3,3925	29 303,45
Водоотведение	20,12	22,53	8,0000	1 355,16
Обращение с ТБО (ТКО)	268,87	308,93	0,2500	866,70
Итого:				41 164,31

Численность населения, используемая при расчете, принята на основании данных реестра административно–территориальных единиц Томской области на 01.01.2024 г.

Оценка критериев доступности произведена на основании средних значений критериев доступности для граждан платы за коммунальные услуги (Приложение № 2 к Методическим

указаниям по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги, утвержденным Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 23.08.2010 № 378), результаты представлены в Таблице 201.

Таблица 201 – Результаты оценки доступности для граждан платы за коммунальные услуги

Критерий	Уровень доступности (для оценки)			Фактическое значение	Оценка
	высокий	доступный	недоступный		
Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, %	от 6,3 до 7,2	от 7,2 до 8,6	свыше 8,6	5,2%	высокий
Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, %	до 8	от 8 до 12	свыше 12	0,93%	высокий
Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги, %	от 92 до 95	от 85 до 92	ниже 85	99,3%	высокий
Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения, %	не более 10	от 10 до 15	свыше 15	данные не предоставлены	оценка не проведена

Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, % рассчитана как отношение расходов на коммунальные услуги в месяц (на человека), руб. к среднемесячному доходу на человека на основании данных о среднемесячной заработной плате работников ЗАТО Северск по кругу крупных и средних организаций в 2023 году – 66 215,8 руб., представленных в инвестиционном паспорте ЗАТО Северск на 01.01.2024 в связи с отсутствием иных данных, без индексации.

Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, %, ввиду отсутствия иных данных рассчитана как отношение количества зарегистрированных семей и одиноко проживающих граждан, имеющих право на государственную социальную поддержку – 1 034 ед. (по данным социально-экономического паспорта ЗАТО Северск на 01.01.2024) к общей численности проживающих в ЗАТО Северск на 01.01.2024 – 111 494 чел. (по данным реестра административно-территориальных единиц Томской области на 01.01.2024).

Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги, % рассчитан как отношение суммы всех начислений к сумме всех сборов за оказанные услуги по электроснабжению, водоснабжению и водоотведению, услуг по обращению с ТКО, газоснабжению на основании предоставленных ресурсоснабжающими организациями данных за 2023 год.

По результатам анализа уровень доступности оценивается как высокий по обоим критериям оценки.

7. УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ

7.1. ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА РЕАЛИЗАЦИЮ ПРОГРАММЫ

Координатором реализации Программы является Управление жилищно-коммунального хозяйства, транспорта и связи Администрации ЗАТО Северск, которое осуществляет текущее управление программой, мониторинг и подготовку ежегодного отчета об исполнении Программы.

Координатор Программы является ответственным за реализацию Программы.

Функции Управления жилищно-коммунального хозяйства, транспорта и связи Администрации ЗАТО Северск по реализации Программы:

- подготовка и уточнение перечня программных мероприятий и финансовых потребностей на их реализацию;
- подача бюджетных заявок на финансирование за счет средств бюджета ЗАТО Северск мероприятий, предусмотренных Программой;
- оформление и подача бюджетных заявок на софинансирование мероприятий за счет средств бюджета Томской области в рамках государственных программ Томской области (далее – ГП);
- организационное, техническое и методическое содействие организациям, участвующим в реализации Программы;
- участие в разработке инвестиционных программ и подготовка проекта соглашения с организациями на реализацию инвестиционных программ;
- обеспечение взаимодействия Администрации ЗАТО Северск и организаций, участвующих в реализации Программы;
- обеспечение взаимодействия Администрации ЗАТО Северск с исполнительными органами государственной власти Томской области по утверждению инвестиционных программ организаций, участвующих в реализации Программы;
- организация оценки соответствия инвестиционных программ организаций установленным требованиям;
- сбор информации о ходе выполнения производственных и инвестиционных программ организаций в рамках проведения мониторинга Программы;
- мониторинг и анализ реализации Программы, подготовка заключения об эффективности ее реализации;
- подготовка докладов о ходе реализации Программы и предложений по ее изменению;
- осуществление мероприятий в сфере информационного освещения и сопровождения реализации Программы;
- осуществление оценки эффективности Программы и расчет целевых показателей и индикаторов реализации Программы.

Основными функциями организаций, участвующих в реализации Программы, являются:

- реализация мероприятий, по которым они являются исполнителями;
- подготовка предложений по уточнению перечня программных мероприятий и финансовых потребностей на их реализацию;
- разработка инвестиционных и производственных программ;
- мониторинг реализации производственных и инвестиционных программ.

7.2. ПЛАН-ГРАФИК ПО РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Сроки реализации инвестиционных проектов, включенных в Программу, должны соответствовать срокам, определенным в Программах инвестиционных проектов.

Реализация программы осуществляется по годам: 2025 – 2045 гг.;

Разработка технических заданий для организаций коммунального комплекса в целях реализации Программы осуществляется в 2025 – 2045 гг.

Инструментом реализации Программы являются инвестиционные и производственные программы организаций, участвующих в реализации Программы.

Одним из источников финансирования таких программ являются тарифы, в том числе долгосрочные, надбавки к тарифам, инвестиционные составляющие в тарифах, утвержденные с учетом их доступности для потребителей, а также тариф на подключение (плата за подключение к системе коммунальной инфраструктуры, получаемая от застройщиков).

При недоступности тарифов или надбавок частичное финансирование осуществляется за счет бюджетных источников.

Утверждение тарифов, принятие решений по выделению бюджетных средств, подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов, осуществляется в соответствии с порядком, установленным нормативными правовыми актами Томской области, а также действующим законодательством Российской Федерации.

План–график работ по реализации Программы представлен в Таблице 202.

Таблица 202 – План–график работ по реализации Программы

№ пп	Наименование и содержание действий по реализации Программы	Ответственный исполнитель	Сроки реализации действий
1	Утверждение технических заданий по разработке инвестиционных программ организаций, участвующих в реализации Программы	Уполномоченный орган (в соответствии с полномочиями)	В течение 1 месяца после утверждения Программы
2	Подготовка инвестиционных программ организаций, участвующих в реализации Программы	Организации, участвующие в реализации Программы	В сроки, установленные уполномоченным органом
3	Согласование инвестиционных программ организаций, участвующих в реализации Программы	Уполномоченный орган (в соответствии с полномочиями)	В сроки, установленные уполномоченным органом
4	Утверждение инвестиционных программ организаций, участвующих в реализации Программы	Уполномоченный орган (в соответствии с полномочиями)	В сроки, установленные уполномоченным органом
5	Заключение договоров на реализацию инвестиционных программ (договоры должны включать: 1) цели договора, представленные системой показателей и индикаторов, характеризующих развитие систем коммунальной инфраструктуры (показатели обеспечения надежности, сбалансированности систем, эффективности деятельности, обеспечения экологической безопасности, энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации Программы, и их значения); 2) права и обязанности сторон по таким ключевым вопросам, как порядок финансирования мероприятий, порядок выполнения мероприятий, порядок регистрации прав на создаваемые объекты и сооружения систем коммунальной инфраструктуры, порядок осуществления контроля и мониторинга, порядок и основания для пересмотра инвестиционной программы, тарифов и надбавок; 3) ответственность сторон; 4) перечень мероприятий Программы и их стоимость; 5) объемы и источники финансирования мероприятий (в том числе собственные средства организации коммунального комплекса, бюджетные средства, заемные средства)	Уполномоченный орган (в соответствии с полномочиями), организации, участвующие в реализации Программы	В сроки, установленные уполномоченным органом
6	Принятие решений по выделению бюджетных средств на реализацию мероприятий Программы	Финансовое управление	Ежегодно в период формирования проекта бюджета ЗАТО

№ пп	Наименование и содержание действий по реализации Программы	Ответственный исполнитель	Сроки реализации действий
			Северск в сроки, установленные нормативными актами Администрации ЗАТО Северск

7.3. ПОРЯДОК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ОТЧЕТНОСТИ ПО ВЫПОЛНЕНИЮ ПРОГРАММЫ

Предоставление отчетности по выполнению настоящей Программы осуществляется исполнителями Программы в рамках мониторинга ее реализации. Порядок предоставления отчетности и формы отчетности по выполнению Программы устанавливаются нормативным правовым актом Администрации ЗАТО Северск.

Исполнители представляют в Управление жилищно-коммунального хозяйства, транспорта и связи Администрации ЗАТО Северск отчет о реализации инвестиционных программ в течение 25 рабочих дней с момента окончания отчетного периода. Отчетным периодом реализации инвестиционных программ является календарный год. В случае отклонения фактической реализации инвестиционных программ от их плановых значений исполнители в рассматриваемый срок также представляют в Управление жилищно-коммунального хозяйства, транспорта и связи Администрации ЗАТО Северск пояснительную записку, обосновывающую причины данных отклонений, а также предложения по корректировке Программы. Отчет представляется в бумажном и электронном виде.

Управление жилищно-коммунального хозяйства, транспорта и связи Администрации ЗАТО Северск в 15-дневный срок после получения информации от исполнителей Программы обобщает полученную информацию и формирует сводный отчет о реализации Программы.

Отчет Управления жилищно-коммунального хозяйства, транспорта и связи Администрации ЗАТО Северск направляется на утверждение Мэру ЗАТО Северск.

7.4. ПОРЯДОК И СРОКИ КОРРЕКТИРОВКИ ПРОГРАММЫ

Изменение Программы осуществляется по итогам анализа отчета ответственных лиц путем внесения изменений в соответствующие правовые акты Администрации ЗАТО Северск.

Изменение Программы осуществляется в случаях:

- отклонений в выполнении мероприятий Программы в предшествующий период;
- приведения объемов финансирования Программы в соответствие с фактическим уровнем цен и фактическими условиями бюджетного финансирования;
- уточнения мероприятий, сроков реализации, объемов финансирования мероприятий.

Управление жилищно-коммунального хозяйства, транспорта и связи Администрации ЗАТО Северск в 2-месячный срок после утверждения отчета о реализации Программы готовит проект решения Думы ЗАТО Северск о внесении изменений в Программу и представляет их в Думу ЗАТО Северск для утверждения в установленном порядке.

Корректировка Программы осуществляется по результатам рассмотрения отчетности до 31 декабря года, следующего за отчетным.