

# САЛЫМСКИЙ ВЕСТНИК



Информационный бюллетень муниципального образования «Сельское поселение Салым»

№ 13 (408) 29.05.2024

Содержание

## **Нормативные правовые акты администрации**

Постановление администрации от 28 мая 2024 года № 83-п  
«О назначении публичных слушаний по проекту постановления администрации сельского поселения Салым «О внесении изменений в постановление администрации сельского поселения Салым от 30 июня 2023 года № 107-п «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования сельское поселение Салым на 2022 – 2039 годы» ..... 2

## **Официальные сообщения, информационные материалы**

Информационная памятка «Клещевой энцефалит» ..... 19

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ АДМИНИСТРАЦИИ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ САЛЫМ

от 28 мая 2024 года № 83-п

«О назначении публичных слушаний по проекту постановления администрации сельского поселения Салым «О внесении изменений в постановление администрации сельского поселения Салым от 30 июня 2023 года №107-п «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования сельское поселение Салым на 2022 – 2039 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом сельского поселения Салым, руководствуясь решением Совета депутатов сельского поселения Салым от 30 марта 2017 года № 253 «О порядке организации и проведения публичных слушаний в сельском поселении Салым», постановляю:

1. Провести публичные слушания по проекту постановления администрации сельского поселения Салым «О внесении изменений в постановление администрации сельского поселения Салым от 30 июня 2023 года № 107-п «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования сельское поселение Салым на 2022 – 2039 годы» (далее - Проект), согласно приложению.
2. Назначить публичные слушания на 26 июня 2024 года в 18:00 по местному времени, место проведения здание администрации сельского поселения Салым – п. Салым, ул. Центральная, дом 1.
3. Сформировать рабочую группу по организации и проведению публичных слушаний (далее – Рабочая группа) в следующем составе:

Ахметзянова Наталья Викторовна	– глава сельского поселения Салым, председатель Рабочей группы
Шумкина Марина Сергеевна	– ведущий специалист администрации сельского поселения Салым, секретарь Рабочей группы
Курочкина Наталья Александровна	– главный специалист администрации сельского поселения Салым
Кукарских Василий Алексеевич	– заместитель начальника БТВС сп.Салым Пойковского МУП «УТВС»

4. Установить, что предложения и замечания по Проекту могут быть направлены в адрес рабочей группы до 26 июня 2024 года по адресу: 628327, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нефтеюганский район, п. Салым, ул. Центральная, д.1, телефон: 8 (3463) 316-430, факс: 8 (3463) 316-429, адрес электронной почты: salymadm@mail.ru.
5. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию (обнародованию) в информационном бюллетене «Салымский вестник» и размещению на официальном сайте муниципального образования сельское поселение Салым в сети «Интернет».
6. Контроль за выполнением постановления оставляю за собой.

Глава поселения

Н.В. Ахметзянова

## ПРОЕКТ ПОСТАНОВЛЕНИЯ

О внесении изменений в постановление администрации сельского поселения Салым от 30 июня 2023 года №107-п «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования сельское поселение Салым на 2022 – 2039 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 06 октября 2003 года N 131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации", Федеральным законом от 27 июля 2010 года N 190-ФЗ "О теплоснабжении", на основании результата публичных слушаний от \_\_\_\_\_ 2024 года, п о с т а н о в л я ю:

1. В постановление администрации сельского поселения Салым от 30 июня 2023 года №107-п «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования сельское поселение Салым на 2022 – 2039 годы» внести изменения, изложив приложение к постановлению в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.
2. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию (обнародованию) в информационном бюллетене «Салымский вестник».
3. Настоящее постановление вступает в силу после официального опубликования (обнародования).
4. Контроль за исполнением постановления оставляю за собой.

Глава поселения

Н.В. Ахметзянова

Приложение  
к проекту постановления администрации  
сельского поселения Салым  
от \_\_\_\_\_ 2024 года № \_\_\_\_

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ САЛЫМ  
НЕФТЕЮГАНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА  
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ  
НА ПЕРИОД ДО 2039 ГОДА  
Книга 1. Утверждаемая часть**

Сведений, составляющих государственную тайну в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 30 ноября 1995года № 1203 «Об утверждении перечня сведений, отнесенных к государственной тайне», не содержится.

Шифр Е05\_1058601676957\_86\_1  
(Актуализация на 2025 год)

## Оглавление

Аннотация	7
Термины	8
Раздел 1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории сельского поселения	10
1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов	10
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	10
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	10
1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по сельскому поселению	10
Раздел 2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	10
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	10
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	11
2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе	12
2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений	12
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	12
Раздел 3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя	12
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей	12
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	12
Раздел 4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения сельского поселения	12
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения сельского поселения	12
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения сельского поселения	12
Раздел 5 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	13
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях сельского поселения	14
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	14
5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	14
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	14

5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно	14
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	14
5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации	15
5.8 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения	15
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	15
5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	15
Раздел 6 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	15
6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	15
6.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах сельского поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку	15
6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	15
6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	15
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	15
Раздел 7 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	16
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	16
7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	16
Раздел 8 Перспективные топливные балансы	16
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	16
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	16
8.3. Виды топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	16
8.4. Преобладающий в сельском поселении вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем сельском поселении	16
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса сельского поселения	16

Раздел 9 Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	17
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	17
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	17
9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе	17
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	17
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	17
9.6. Фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	17
Раздел 10 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	17
10.1. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)	17
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	17
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	17
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	18
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах сельского поселения	18
Раздел 11 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	18
Раздел 12 Решения по бесхозяйным тепловым сетям	18
Раздел 13 Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) сельского поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения сельского поселения	18
13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии	18
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	18
13.3. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	18
13.4. Описание решений о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения	19
13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России	19

13.6. Описание решений о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	19
13.7. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения сельского поселения, для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	19
Раздел 14 Индикаторы развития систем теплоснабжения сельского поселения	19
Раздел 15 Ценовые (тарифные) последствия	19

### Аннотация

В состав схемы теплоснабжения сельского поселения Салым Нефтеюганского муниципального района ХМАО-Югры (далее – сельское поселение) на период с 2024 до 2039 года (актуализация на 2025 год) области входят утверждаемая часть, обосновывающие материалы с 5 приложениями:

Книга 1. Утверждаемая часть

Книга 2. Обосновывающие материалы

Схема теплоснабжения сельского поселения выполнена во исполнение требований Федерального Закона от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении», устанавливающего статус схемы теплоснабжения, как документа, разрабатываемого в целях удовлетворения спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, а также экономического стимулирования развития систем теплоснабжения и внедрения энергосберегающих технологий.

Основной нормативно-правовой базой для актуализации схемы теплоснабжения являются следующие документы:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Постановление Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Основные принципы разработки схемы теплоснабжения:

- а. обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов;
- б. обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных федеральными законами;
- в. обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки тепловой и электрической энергии для организации теплоснабжения с учетом экономической обоснованности;
- г. соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;
- д. минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на единицу потребляемой тепловой энергии для потребителя в долгосрочной перспективе;
- е. обеспечение недискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;
- ж. согласование схем теплоснабжения с иными программами развития сетей инженерно-технического обеспечения.

При актуализации схемы теплоснабжения использовались исходные данные, предоставленные теплоснабжающими организациями:

- ПМУП «УТВС» (далее ТСО №1);
- АО «Транснефть-Сибирь» (далее ТСО №2).

, в том числе следующие документы и источники:

- Генеральный план сельского поселения;
- Температурные графики, схемы сетей теплоснабжения, технологические схемы источников тепловой энергии, сведения по основному оборудованию, данные по присоединенной тепловой нагрузке и т.п.;
- Показатели хозяйственной и финансовой деятельности теплоснабжающих организаций;

- Статистическая отчетность теплоснабжающих организаций о выработке и отпуске тепловой энергии и использовании ТЭР в натуральном выражении.

Схема теплоснабжения включает мероприятия по созданию, модернизации, реконструкции и развитию централизованных систем теплоснабжения, повышению надежности функционирования этих систем и обеспечивающие комфортные и безопасные условия для проживания людей на территории сельского поселения.

Обоснование решений (рекомендаций) при разработке схемы теплоснабжения осуществляется на основе технико-экономического сопоставления вариантов развития системы теплоснабжения в целом и отдельных ее частей (локальных зон теплоснабжения) с учётом опыта внедрения предлагаемых мероприятий.

### Термины

В настоящем документе используются следующие термины и сокращения:

Энергетический ресурс – носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии).

Энергосбережение – реализация организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования (в том числе объема произведенной продукции, выполненных работ, оказанных услуг).

Энергетическая эффективность – характеристики, отражающие отношение полезного эффекта от использования энергетических ресурсов к затратам энергетических ресурсов, произведенным в целях получения такого эффекта, применительно к продукции, технологическому процессу, юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю.

Техническое состояние – совокупность параметров, качественных признаков и пределов их допустимых значений, установленных технической, эксплуатационной и другой нормативной документацией.

Испытания – экспериментальное определение качественных и/или количественных характеристик параметров энергооборудования при влиянии на него факторов, регламентированных действующими нормативными документами.

Зона действия системы теплоснабжения - территория поселения, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;

Зона действия источника тепловой энергии - территория поселения, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;

Установленная мощность источника тепловой энергии - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника тепловой энергии;

Располагаемая мощность источника тепловой энергии - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);

Реконструкция — процесс изменения устаревших объектов, с целью придания свойств новых в будущем. Реконструкция объектов капитального строительства (за исключением линейных объектов) — изменение параметров объекта капитального строительства, его частей. Реконструкция линейных объектов (водопроводов, канализации) — изменение параметров линейных объектов или их участков (частей), которое влечет за собой изменение класса, категории и (или) первоначально установленных показателей функционирования таких объектов (пропускной

способности и других) или при котором требуется изменение границ полос отвода и (или) охранных зон таких объектов.

Мощность источника тепловой энергии нетто - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии;

Модернизация (техническое перевооружение) - обновление объекта, приведение его в соответствие с новыми требованиями и нормами, техническими условиями, показателями качества.

Теплосетевые объекты - объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии;

Элемент территориального деления - территория поселения, города федерального значения или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц;

Расчетный элемент территориального деления - территория поселения, города федерального значения или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.

Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Коэффициент использования теплоты топлива – показатель энергетической эффективности каждой зоны действия источника тепловой энергии, доля теплоты, содержащейся в топливе, полезно используемой на выработку тепловой энергии (электроэнергии) в котельной (на электростанции).

Материальная характеристика тепловой сети - сумма произведений наружных диаметров трубопроводов участков тепловой сети на их длину.

Удельная материальная характеристика тепловой сети - отношение материальной характеристики тепловой сети к тепловой нагрузке потребителей, присоединенных к этой тепловой сети.

Расчетная тепловая нагрузка - тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха.

Базовый период - год, предшествующий году разработки и утверждения первичной схемы теплоснабжения поселения, города федерального значения.

Базовый период актуализации - год, предшествующий году, в котором подлежит утверждению актуализированная схема теплоснабжения сельского поселения, сельского поселения, города федерального значения.

Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, города федерального значения - раздел схемы теплоснабжения (актуализированной схемы теплоснабжения), содержащий описание сценариев развития теплоснабжения поселения, города федерального значения и обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, города федерального значения.

Энергетические характеристики тепловых сетей - показатели, характеризующие энергетическую эффективность передачи тепловой энергии по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии, расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, расход теплоносителя на передачу тепловой энергии, потери теплоносителя, температуру теплоносителя.

Топливный баланс - документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия необходимых для функционирования системы теплоснабжения поставок топлива различных видов и их потребления источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения, устанавливающий распределение топлива различных видов между источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения и позволяющий определить эффективность использования топлива при комбинированной выработке электрической и тепловой энергии.



Наименование источника тепловой энергии	Наименование показателя	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2039 год
	отопление	4231.39	4231.39	4231.39	4231.39	4231.39	4231.39	4231.39
	вентиляция	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	ГВС	191.97	191.97	191.97	191.97	191.97	191.97	191.97
Котельная, ул. Привокзальная, 21	Выработка тепловой энергии, Гкал	8918.00	8918.00	8918.00	8918.00	8918.00	8918.00	8918.00
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде, Гкал	197.10	197.10	197.10	197.10	197.10	197.10	197.10
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	8720.90	8720.90	8720.90	8720.90	8720.90	8720.90	8720.90
	Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал	1005.14	1005.14	1005.14	1005.14	1005.14	1005.14	1005.14
	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в том числе:	7715.76	7715.76	7715.76	7715.76	7715.76	7715.76	7715.76
	отопление	6210.47	6210.47	6210.47	6210.47	6210.47	6210.47	6210.47
	вентиляция	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	ГВС	926.73	926.73	926.73	926.73	926.73	926.73	926.73
Котельная, ул. Дорожников, 1	Выработка тепловой энергии, Гкал	2334.00	2334.00	2334.00	2334.00	2334.00	2334.00	2334.00
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде, Гкал	51.58	51.58	51.58	51.58	51.58	51.58	51.58
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	2282.42	2282.42	2282.42	2282.42	2282.42	2282.42	2282.42
	Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал	343.79	343.79	343.79	343.79	343.79	343.79	343.79
	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в том числе:	1938.63	1938.63	1938.63	1938.63	1938.63	1938.63	1938.63
	отопление	1938.63	1938.63	1938.63	1938.63	1938.63	1938.63	1938.63
	вентиляция	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	ГВС	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Котельная ЛПДС «Салым»	Выработка тепловой энергии, Гкал	7257.02	2107.02	2107.02	2107.02	2107.02	2107.02	377.02
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде, Гкал	377.02	377.02	377.02	377.02	377.02	377.02	377.02
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	6880.00	1730.00	1730.00	1730.00	1730.00	1730.00	0.00
	Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	0.00
	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в том числе:	1650.00	1650.00	1650.00	1650.00	1650.00	1650.00	0.00
	отопление	1650.00	1650.00	1650.00	1650.00	1650.00	1650.00	0.00
	вентиляция	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	ГВС	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Перспективная котельная п. Сивис-Ях	Выработка тепловой энергии, Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1755.00
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде, Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	25.00
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1730.00
	Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	80.00
	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в том числе:	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1650.00
	отопление	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1650.00
	вентиляция	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	ГВС	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

В сельском поселении выделено 4 эксплуатационные зоны системы централизованного теплоснабжения:

#### Эксплуатационная зона №1

В данной зоне теплоснабжение осуществляет ПМУП «УТВС», в которую входит три источника тепловой энергии:

- Котельная №1, ул. Молодежная, 1а;
- Котельная №2, ул. Набережная, 5;
- Котельная №3, ул. Северная, 23.

#### Эксплуатационная зона №2

В данной зоне теплоснабжение осуществляет ПМУП «УТВС», в которую входит один источник тепловой энергии:

- Котельная, ул. Привокзальная, 21.

#### Эксплуатационная зона №3

В данной зоне теплоснабжение осуществляет ПМУП «УТВС», в которую входит один источник тепловой энергии:

- Котельная, ул. Дорожников, 1.

#### Эксплуатационная зона №4

В данной зоне теплоснабжение осуществляет теплоснабжающая организация АО «Транснефть-Сибирь» в зоне деятельности филиала «Нефтеюганское УМН» от ЛПДС «Салым» и теплосетевая организация ПМУП «УТВС», в которую входит один источник тепловой энергии:

- Котельная ЛПДС «Салым».

## 2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены на территории сельского поселения, где преобладает одноэтажная застройка.

Зоны действия источников индивидуального теплоснабжения, работающих на газообразном или твердом топливе, включают индивидуальные жилые домовладения и прочие объекты малоэтажного строительства, расположенные за пределами зон центрального теплоснабжения.

### **2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе**

Существующие и перспективные балансы тепловой нагрузки представлены в таблице 4.4.1 Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения

### **2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений**

Зоны действия источников тепловой энергии расположены в границах одного сельского поселения.

### **2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения**

Увеличение зоны действия существующих источников тепловой энергии не планируется. Увеличение совокупных расходов в системе теплоснабжения не произойдет.

## **Раздел 3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя**

### **3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей**

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей представлены в таблице 6.5.1 Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения.

### **3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения**

Превышение расчетных объемов подпитки считается аварийным расходом воды и производится поиск утечек.

## **Раздел 4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения сельского поселения**

### **4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения сельского поселения**

Формирование мастер-плана Схемы теплоснабжения осуществляется с целью сравнения разработанных вариантов развития системы теплоснабжения и обоснования выбора базового варианта реализации, принимаемого за основу для разработки Схемы теплоснабжения.

Разработанные варианты развития системы теплоснабжения являются основой для формирования и обоснования предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, а также определения необходимости строительства новых источников теплоснабжения и реконструкции существующих.

В рамках мастер-плана рассмотрено два варианта развития системы теплоснабжения сельского поселения Салым в части размещения источников тепловой энергии и нового строительства и реконструкции тепловых сетей.

#### **Вариант № 1**

Теплоснабжение сохраняемых и планируемых потребителей общественно-делового назначения, а также жилой застройки п. Салым осуществляется от действующих котельных. На территории п. Сивыс-Ях предусмотрено строительство новой муниципальной котельной для обеспечения потребителей. Децентрализованное теплоснабжение потребителей общественно-делового назначения и индивидуальной жилой застройки осуществляется от индивидуальных газовых котлов.

Данный вариант развития системы теплоснабжения предполагает реализацию следующих мероприятий:

- реконструкция котельных (5 объектов): котельная № 1, котельная № 2, котельная № 3, котельная (ул. Привокзальная, 21), котельная (ул. Дорожников, 1);
- строительство муниципальной котельной в п. Сивыс-Ях для теплоснабжения жилой и общественной застройки ориентировочной мощностью 1,5 Гкал/ч;

- реконструкция тепловых сетей к домам по ул. Строителей
- строительство тепловой сети до подключаемого планировочного района ул. 45 лет Победы, ул. 55 лет Победы и ул. Кедровая
- строительство тепловой сети до подключаемого планировочного района ул. 45 лет Победы, ул. Молодежная
- реконструкция тепловых сетей по ул. Мира
- реконструкция тепловых сетей по ул. Высокая (Левая сторона)"
- реконструкция участка тепловой сети от Привокзальная, 5 до разветвления на Юбилейная, 2
- реконструкция тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс

#### Вариант № 2

В п. Салым предусмотрено закрытие котельной (ул. Дорожников, 1) и котельной №2 из-за высокой стоимости 1 Гкал тепловой энергии. В поселке предусмотрена установка блочной котельной БМК-20,0 мощностью 20 МВт и строительство новых сетей теплоснабжения в ППУ изоляции, протяженностью 9,16 км.

В п. Сивыс-Ях предусмотрена замена существующей котельной на устанавливаемую блочную котельную «Термаль 6000», производительностью 6 МВт, работающую на газе, и строительство сетей теплоснабжения в ППУ изоляции, протяженностью 3,75 км. В п. Сивыс-Ях централизованным теплоснабжением обеспечиваются общественные и административные здания, многоэтажная жилая застройка. Теплоснабжение и ГВС коттеджной застройки предусматривается от индивидуальных газовых водонагревателей.

Данный вариант развития системы теплоснабжения предполагает реализацию следующих мероприятий:

- реконструкция котельных (3 объекта): котельная № 1, котельная № 3, котельная (ул. Привокзальная, 21);
- закрытие котельных (2 объекта): котельная № 2, котельная (ул. Дорожников, 1);
- установка блочной котельной БМК-20,0 мощностью 20 МВт в п. Салым для теплоснабжения жилой и общественной застройки;
- строительство муниципальной котельной в п. Сивыс-Ях для теплоснабжения жилой и общественной застройки ориентировочной мощностью 6 МВт;
- строительство сетей теплоснабжения в п. Салым протяженностью 9,16 км;
- строительство сетей теплоснабжения в п. Сивыс-Ях протяженностью 3,75 км;
- строительство магистральных тепловых сетей для теплоснабжения площадок нового строительства;
- строительство магистральных тепловых сетей для теплоснабжения новых индивидуальных жилых домов на территории - коридор между ул. Лесная и ул. Приозерная;
- строительство магистральных тепловых сетей для теплоснабжения новых индивидуальных жилых домов на территории - коридор между ул. Новая и ул. Лесная;
- строительство магистральных тепловых сетей для теплоснабжения индивидуальных жилых домов по ул. Строителей;
- реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;
- использование для децентрализованного теплоснабжения автономных промышленных двух функциональных теплогенераторов, обеспечивающих потребности отопления и горячего водоснабжения потребителей и работающих на газовом топливе.

#### 4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения сельского поселения

Сравнительный анализ вариантов

Вариант 1:

Инвестиции в источники тепловой энергии: 406,10 млн руб. (п. Салым) + 24,69 млн руб. (п. Сивыс-Ях) = 430,79 млн руб.

Направленность: Поддержание работоспособности существующей системы и ее развитие.

Преимущества:

Низкие капитальные вложения.

Отсутствие образования избыточных резервов мощности.

Недостатки:

Менее комплексный подход к развитию системы.

Вариант 2 в соответствии с Генеральным планом:

Инвестиции в источники тепловой энергии: 733.88 млн руб. (п. Салым) + 120,70 млн руб. (п. Сивыс-Ях) = 854.50 млн руб.

Направленность: Реконструкция существующих и строительство новых источников тепловой энергии.

Преимущества:

Более комплексный подход к модернизации системы.

Недостатки:

Значительно более высокие капитальные вложения.

Образование избыточных резервов мощности, приводящее к росту себестоимости 1 Гкал тепловой энергии.

Выбор приоритетного варианта

На основании проведенного анализа приоритетным вариантом развития системы теплоснабжения п. Салым и п. Сивыс-Ях является вариант 1.

Вариант 1 обеспечивает решение задач по поддержанию работоспособности и развитию системы теплоснабжения при существенно меньших капитальных вложениях по сравнению с вариантом 2.

Вариант 1 не приводит к образованию избыточных резервов мощности, что позволяет сдерживать рост тарифов на тепловую энергию для потребителей.

## **Раздел 5 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии**

### **5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях сельского поселения**

Не предусматривается.

### **5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии**

Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии:

- реконструкция котельных (5 объектов): котельная № 1, котельная № 2, котельная № 3, котельная (ул. Привокзальная, 21), котельная (ул. Дорожников, 1);
- строительство муниципальной котельной в п. Сивыс-Ях для теплоснабжения жилой и общественной застройки ориентировочной мощностью 1,5 Гкал/ч;

### **5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения**

Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения:

- реконструкция котельных (5 объектов): котельная № 1, котельная № 2, котельная № 3, котельная (ул. Привокзальная, 21), котельная (ул. Дорожников, 1).

### **5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных**

Источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не представлены.

### **5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно**

Не предусматривается.

### **5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**

Не предусматривается.

**5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации**

Не предусматривается.

**5.8 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения**

Температурные графики отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии представлен в таблице 5.8.1.

Таблица 5.8.1. Температурные графики отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии

№ ТСО	Наименование и адрес источника тепловой энергии	Темпер. График, °С	Способ регулирования	Режим работы
ТСО №1	Котельная №1, ул. Молодежная, 1а	95/70	качественно-количественное	Круглогодичный
ТСО №1	Котельная №2, ул. Набережная, 4а	95/70	качественное	Отопительный
ТСО №1	Котельная №3, ул. Северная, 23	95/70	качественно-количественное	Круглогодичный
ТСО №1	Котельная, ул. Привокзальная, 21	95/70/ спрямление 55°С	качественно-количественное	Круглогодичный
ТСО №1	Котельная, ул. Дорожников, 1	95/70	качественное	Отопительный
ТСО №2	Котельная ЛПДС «Салым»	95/70	качественное	Отопительный

Необходимость изменения отсутствует.

**5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей**

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии представлены в таблице 2.3.1. Обосновывающих материалов.

**5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива**

Не предусматривается предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.

**Раздел 6 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей**

**6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)**

Не предусматривается

**6.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах сельского поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку**

Не предусматривается.

**6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения**

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения не предусматриваются.

**6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных**

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения:

- реконструкция тепловых сетей к домам по ул. Строителей
- строительство тепловой сети до подключаемого планировочного района ул. 45 лет Победы, ул. 55 лет Победы и ул. Кедровая

- строительство тепловой сети до подключаемого планировочного района ул. 45 лет Победы, ул. Молодежная
- реконструкция тепловых сетей по ул. Мира
- реконструкция тепловых сетей по ул. Высокая (Левая сторона)"
- реконструкция участка тепловой сети от Привокзальная, 5 до разветвления на Юбилейная, 2
- реконструкция тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс

#### **6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей**

Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения:

- реконструкция тепловых сетей к домам по ул. Строителей
- реконструкция тепловых сетей по ул. Мира
- реконструкция тепловых сетей по ул. Высокая (Левая сторона)"
- реконструкция участка тепловой сети от Привокзальная, 5 до разветвления на Юбилейная, 2
- реконструкция тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс

#### **Раздел 7 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения**

**7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения**

Не предусматривается.

**7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения**

Не предусматривается.

#### **Раздел 8 Перспективные топливные балансы**

**8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе**

Перспективный топливный баланс для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе представлен в таблицах 10.1.1.-10.1.4 Обосновывающих материалов.

**8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии**

Основным видом топлива является природный газ.

**8.3. Виды топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения**

В таблице 8.3.1. представлено описание видов топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Таблица 8.3.1. Описание видов топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Наименование и адрес источника тепловой энергии	Вид топлива	Низшая теплота сгорания топлива, ккал/кг	Доля от общего потребления топлива, %	
			2023 год	
Котельная №1, ул. Молодежная, 1а	Природный газ	8000.00	45.45	
Котельная №2, ул. Набережная, 4а	Природный газ	8000.00	7.28	
Котельная №3, ул. Северная, 2з	Природный газ	8000.00	11.46	
Котельная, ул. Привокзальная, 21	Природный газ	8000.00	15.42	
Котельная, ул. Дорожников, 1	Природный газ	8000.00	6.00	
Котельная ЛПДС «Салым»	Сырая нефть	10010.00	14.38	

**8.4. Преобладающий в сельском поселении вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем сельском поселении**

Преобладающий в сельском поселении вид топлива – природный газ.

**8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса сельского поселения**

Развитие топливного баланса сельского поселения не предусматривается.

## Раздел 9 Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

### 9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе представлены в Приложении 4 Обосновывающих материалов.

### 9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию тепловых сетей на каждом этапе представлены в Приложении 4 Обосновывающих материалов.

### 9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Не предусматривается.

### 9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Не предусматривается.

### 9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Не предусматривается.

### 9.6. Фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

Данные не предоставлены.

## Раздел 10 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

### 10.1. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации представлен таблице 10.1.1.

Таблица 10.1.1. Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации

Наименование и адрес источника тепловой энергии	Населенный пункт	Наименование ЕТО		Статус ЕТО	Номер эксплуатационной зоны
		Источник тепловой энергии	Тепловые сети		
Котельная №1, ул. Молодежная, 1а	п. Салым	ПМУП «Управление тепловодоснабжения»		Утверждён	I
Котельная №2, ул. Набережная, 5	п. Салым	ПМУП «Управление тепловодоснабжения»		Утверждён	I
Котельная №3, ул. Северная, 23	п. Салым	ПМУП «Управление тепловодоснабжения»		Утверждён	I
Котельная, ул. Привокзальная, 21	п. Салым	ПМУП «Управление тепловодоснабжения»		Утверждён	II
Котельная, ул. Дорожников, 1	п. Салым	ПМУП «Управление тепловодоснабжения»		Утверждён	III
Котельная ЛПДС «Салым»	п. Сивыс-Ях	НУМН АО «Транснефть-Сибирь»		Утверждён	IV

### 10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Границы зон теплоснабжающей организации ПМУП «УТВС» с утвержденным статусом ЕТО:

- в п. Салым охватывает большую часть населенного пункта, а именно многоквартирные дома и объекты социального значения по ул. Мира, Нагорная, 45 лет Победы, Солнечная, Звездная, Православный переулок, 55 лет Победы, Новая, Лесная, Кедровая, Школьная, Таежная, Строителей, Комсомольская, Молодежная, 2-я Молодежная, Высокая, Транспортный проезд, проезд Дружбы, ул. Зеленая, Набережная, Центральная, Речная, Северная, Новоселов, Юбилейная, Привокзальная, Юбилейная, Майская, Дорожников.

Границы зон теплоснабжающей организации Нефтеюганское УМН АО «Транснефть – Сибирь» АК «Транснефть» с утвержденным статусом ЕТО:

- в п. Сивыс-Ях охватывает абонентов по ул. Новая, Нефтяников.

### 10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Статус ЕТО присваивается теплоснабжающей организации на основании следующих критериев:

ПМУП «Управление тепловодоснабжения»

Основание:

- Концессионное соглашение;
- Размер собственного капитала;
- Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

НУМН АО «Транснефть-Сибирь»

Основание:

- Владение на праве собственности источниками тепловой энергии и/или тепловыми сетями;
- Размер собственного капитала;
- Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

### 10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Заявки не подавались.

### 10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах сельского поселения

В таблице 10.5.1 представлен реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах сельского поселения.

Таблица 10.5.1 Реестр систем теплоснабжения

N системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
СЦТ-1	Котельная №1, ул. Молодежная, 1а	ПМУП «Управление тепловодоснабжения»	ПМУП «Управление тепловодоснабжения»
СЦТ-2	Котельная №2, ул. Набережная, 5	ПМУП «Управление тепловодоснабжения»	ПМУП «Управление тепловодоснабжения»
СЦТ-3	Котельная №3, ул. Северная, 23	ПМУП «Управление тепловодоснабжения»	ПМУП «Управление тепловодоснабжения»
СЦТ-4	Котельная, ул. Привокзальная, 21	ПМУП «Управление тепловодоснабжения»	ПМУП «Управление тепловодоснабжения»
СЦТ-5	Котельная, ул. Дорожников, 1	ПМУП «Управление тепловодоснабжения»	ПМУП «Управление тепловодоснабжения»
СЦТ-6	Котельная ЛПДС «Салым»	НУМН АО «Транснефть-Сибирь»	ПМУП «Управление тепловодоснабжения»

### Раздел 11 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Перераспределение существующей тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии не требуется.

### Раздел 12 Решения по бесхозным тепловым сетям

Бесхозные объекты не выявлены.

### Раздел 13 Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения сельского поселения

#### 13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

Необходимость внесения изменений в региональную схему газоснабжения отсутствует.

#### 13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Организация газоснабжения источников тепловой энергии полностью соответствует нормативным требованиям, проблемы – отсутствуют.

#### 13.3. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных

и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Отсутствует необходимость внесения изменений в региональную схему газоснабжения.

**13.4. Описание решений о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения**

На территории сельского поселения не планируется строительство, реконструкция, техническое перевооружение, вывод из эксплуатации и генерирующих объектов.

**13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения**

На территории сельского поселения не планируется строительство генерирующих объектов.

**13.6. Описание решений о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения**

Отсутствует необходимость решений.

**13.7. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения сельского поселения, для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения**

Отсутствует необходимость решений.

## Раздел 14 Индикаторы развития систем теплоснабжения сельского поселения

Индикаторы развития систем теплоснабжения сельского поселения представлены в таблицах 13.1-13.4 в Обосновывающих материалах к Схеме теплоснабжения

## Раздел 15 Ценовые (тарифные) последствия

Ценовые (тарифные) последствия для потребителей при реализации программ реконструкции, модернизации систем теплоснабжения представлены в таблицах 14.1-14.5. в Обосновывающих материалах к Схеме теплоснаб

# КЛЕЩЕВОЙ ЭНЦЕФАЛИТ

### УСЛОВИЯ ЗАРАЖЕНИЯ

- Посещение леса**
  - Клещ сидит на травинках или деревьях.
  - Не может летать или прыгать.
  - Может цепляться за жертву.
  - Может упасть на неё.
- Занесение клещей животными** собаками и кошками после прогулки.
- Занесение клещей людьми** на одежде, с цветами, ветками.

### ЭТАПЫ РАЗВИТИЯ ЗАБОЛЕВАНИЯ

- Инкубационный период** длится 1,5 - 2 недели.
- Поражение коры головного мозга** длится несколько дней.
- Воспаление мозга**  
Симптомы: головные боли, рвота, потеря сознания (вплоть до комы), температура тела 39-40°.

### СПОСОБЫ ЗАРАЖЕНИЯ

- Укус клеща.
- Раздавливание и втирание присосавшегося клеща.
- Употребление в пищу инфицированного сырого козьего и коровьего молока.

### ЧТО ТАКОЕ ЭНЦЕФАЛИТ?

Энцефалит – вирусное природно-очаговое заболевание с преимущественным поражением центральной нервной системы.

Источниками вируса являются более 100 видов животных – крупный рогатый скот, птицы, грызуны и др.

### ПЕРВАЯ ПОМОЩЬ ПРИ УКУСЕ КЛЕЩА

- Используйте нить для извлечения клеща  
Прочную нитку завяжите в узел как можно ближе к хоботку клеща, затем извлеките клеща, медленно раскручивая и подтягивая его вверх.
- Если на коже осталась черная точка  
Во время извлечения клеща оторвался его головка или хоботок. Обработайте место укуса спиртом или 5% раствором йода и, затем, удалите головку стерильной иглой (предварительно прокаленной на огне) также, как удаляете обычную занозу.
- Продезинфицируйте место укуса  
Как можно быстрее обработайте место укуса клеща любым дезинфицирующим средством – 3-5% раствором зеленки, 5% раствором йода, спиртом и т.п.
- Тщательно вымойте руки с мылом
- Обратитесь к врачу  
Клеща необходимо исследовать на наличие инфекции. Поместите клеща в стеклянный флакон вместе с смелка немочевыми кусочками ваты, плотно закройте крышечкой. Храните в холодильнике не более 2 суток.

✓ Брать клеща голыми руками, раздавливать! **Что делать? НЕЛЬЗЯ!**  
✓ Делать резкие движения – клещ разорвется!  
✓ Использовать масло – оно закупорит дыхательные отверстия, и клещ может умереть, так и оставшись в коже!

### ПРОФИЛАКТИКА ЗАБОЛЕВАНИЯ

- Носите в лесу специальную одежду**
  - Куртку или рубашку с длинным рукавом, с плотно застегнутыми воротом и манжетами.
  - Головной убор.
  - Высокую закрытую обувь, в которую можно заправить штаны.
- Используйте репелленты** обрабатывайте одежду и открытые участки тела специальными защитными препаратами.
- Осматривайте себя** не пренебрегайте само и взаимосмотром на приваках и по возвращению домой.
- Пейте кипяченое молоко**
- Сделайте прививку против клещевого энцефалита!**

### ПЕРЕНОСЧИКИ ВИРУСА

**Среда обитания:** в лесах, на полянках, в парках и других местах, где имеется трава и кусты.

**Активность:** теплое время года, с апреля по октябрь, пик активности – июнь-июль.

**Как нападает:** Клещ незаметно впивается в кожу жертвы, выделяет со слюной анестезирующее и разжижающее кровь вещество, обезболивает процесс присасывания. Человек может длительное время не ощущать прикрепившегося клеща.

Через несколько часов после укуса голова насекомого полностью погружается под кожу человека, а брюшко раздувается от выпитой крови.

голодный клещ 3-4 мг      сытый клещ 40-500 мг

**Вирус сохраняется в течение всей жизни клеща!**

**ВНИМАНИЕ!**

С номерами информационного бюллетеня «Салымский вестник» можно ознакомиться на официальном сайте администрации сельского поселения Салым <https://admysalym.gosuslugi.ru/>

<p><b>«Салымский вестник»</b> Информационный бюллетень муниципального образования «Сельское поселение Салым»</p> <p><b>Учредитель:</b> Администрация сельского поселения Салым</p>	<p><b>Адрес редакции:</b> 628327 ХМАО-Югра Нефтеюганский район, ул. Центральная, 1</p> <p><b>Главный редактор:</b> Черкезов Г.С. Ответственный за выпуск и распространение бюллетеня Кавалюскайте К.К.</p> <p>Номер подписан в печать: 29/05/2024 Тираж: 10 экземпляров Цена: Бесплатно</p>	<p>Бюллетень не подлежит государственной регистрации средств массовой информации в соответствии со статьей 12 Закона Российской Федерации от 27.12.1991 №2124-1 «О средствах массовой информации»</p>
--	---	---