



ВЕСТИ АДМИНИСТРАЦИИ Верхнетоемского муниципального округа

с. Верхняя Тойма

№ 15 от 03 ноября 2023 года

АДМИНИСТРАЦИЯ ВЕРХНЕТОЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 09 октября 2023 года № 1/37 с. Верхняя Тойма

О внесении изменений в сводную бюджетную роспись бюджета Верхнетоемского муниципального округа на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов

В соответствии с пунктом 18 статьи 10 Федерального закона от 21 ноября 2022 года № 448-ФЗ «О внесении изменений в Бюджетный кодекс Российской Федерации и отдельные акты Российской Федерации, приостановлении действия отдельных положений Бюджетного кодекса Российской Федерации, признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации и об установлении особенностей исполнения бюджетов бюджетной системы Российской Федерации в 2023 году» администрация Верхнетоемского муниципального округа **п о с т а н о в л я е т**:

1. Финансовому управлению администрации Верхнетоемского муниципального округа:

1) внести в сводную бюджетную роспись бюджета Верхнетоемского муниципального округа на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (далее – сводная бюджетная роспись) следующие изменения в части расходов бюджета Верхнетоемского муниципального округа на 2023 год:

а) уменьшить объем бюджетных ассигнований администрации Верхнетоемского муниципального округа по направлению расходов «Мероприятия в области обеспечения правопорядка и повышение уровня безопасности граждан» на сумму 20 000,00 рублей (КБК 125 0113 0710080843 244);

б) уменьшить объем бюджетных ассигнований Управлению культуры, туризма, спорта и молодежной политики администрации Верхнетоемского муниципального округа по направлению расходов «Частичное возмещение расходов по предоставлению мер социальной поддержки квалифицированных специалистов учреждений культуры и образовательных организаций (кроме педагогических работников), финансируемых из местных бюджетов, проживающих и работающих в сельских населенных пунктах, рабочих поселках (поселках городского типа) на территории Архангельской области» на сумму 106 035,73 рублей (КБК 126 0801 15100S8240 612);

в) увеличить объем бюджетных ассигнований администрации Верхнетоемского муниципального округа по направлению расходов «Организация материально-технического стимулирования и страхования участников добровольных народных дружин» на сумму 20 000,00 рублей (КБК 125 0113 07100S8140 244);

г) увеличить объем бюджетных ассигнований Управлению культуры, туризма, спорта и молодежной политики администрации Верхнетоемского муниципального округа по направлению расходов «Повышение средней заработной платы работников муниципальных учреждений культуры в целях реализации Указа Президента Российской Федерации от 7 мая 2012 года № 597 "О мероприятиях по реализации государственной политики"» на сумму 106 035,73 рублей (КБК 126 0801 15100S8310 611);

2) довести соответствующие изменения сводной бюджетной росписи и лимитов бюджетных обязательств до администрации Верхнетоемского муниципального округа, Управления культуры, туризма, спорта и молодежной политики администрации Верхнетоемского муниципального округа в порядке, установленном финансовым управлением администрации Верхнетоемского муниципального округа в соответствии со статьей 217 Бюджетного кодекса Российской Федерации.

2. Администрации Верхнетоемского муниципального округа, Управлению культуры, туризма, спорта и молодежной политики администрации Верхнетоемского муниципального округа представить в финансовое управление администрации Верхнетоемского муниципального округа документы, предусмотренные пунктом 12.3.1 Порядка составления и ведения сводной бюджетной росписи бюджета Верхнетоемского муниципального округа, бюджетных росписей главных распорядителей средств бюджета Верхнетоемского муниципального округа (главных администраторов источников финансирования дефицита бюджета Верхнетоемского муниципального округа), утвержденного распоряжением финансового управления администрации Верхнетоемского муниципального округа от 10 января 2022 года № 1 рф.

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания и подлежит официальному опубликованию.

Исполняющий обязанности
главы Верхнетоемского
муниципального округа

И.В. Чецкий

АДМИНИСТРАЦИЯ ВЕРХНЕТОЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 18 октября 2023 года № 1/39 с. Верхняя Тойма

Об утверждении Порядка привлечения остатков средств на единый счет бюджета Верхнетоемского муниципального округа и возврата привлеченных средств

В соответствии со статьей 236.1 Бюджетного кодекса Российской Федерации, общими требованиями к порядку привлечения остатков средств на единый счет бюджета субъекта Российской Федерации (местного бюджета) и возврата привлеченных средств, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 марта 2020 года № 368, администрация Верхнетоемского муниципального округа **п о с т а н о в л я е т**:

1. Утвердить прилагаемый Порядок привлечения остатков средств на единый счет бюджета Верхнетоемского муниципального округа и возврата привлеченных средств.

2. Признать утратившим силу постановление администрации Верхнетоемского муниципального округа от 11 января 2022 года № 1/1 «Об утверждении Порядка привлечения остатков средств на единый счет бюджета Верхнетоемского муниципального округа и возврата привлеченных средств».

3. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

Исполняющий обязанности главы
Верхнетоемского муниципального округа

И.В. Чецкий

УТВЕРЖДЕН
постановлением администрации
Верхнетоемского муниципального округа
от 18 октября 2023 года № 1/39

ПОРЯДОК привлечения остатков средств на единый счет бюджета Верхнетоемского муниципального округа и возврата привлеченных средств I. Общие положения

1. Настоящий Порядок разработан в соответствии со статьей 236.1 Бюджетного кодекса Российской Федерации, общими требованиями к порядку привлечения остатков средств на единый счет бюджета субъекта Российской Федерации (местного бюджета) и возврата привлеченных средств, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 марта 2020 года № 368, и устанавливает порядок привлечения остатков средств с казначейских счетов на единый счет бюджета Верхнетоемского муниципального округа (далее – бюджет округа) и их возврата на казначейские счета, с которых они были ранее перечислены.

2. Привлечение остатков средств на единый счет бюджета округа, открытый финансовому управлению администрации Верхнетоемского муниципального округа в Управлении Федерального казначейства по Архангельской области и Ненецкому автономному округу (далее соответственно – финансовое управление, Управление), осуществляется Управлением за счет средств на казначейских счетах, открытых финансовому управлению в Управлении для осуществления и отражения операций с денежными средствами муниципальных бюджетных учреждений Верхнетоемского муниципального округа.

3. В целях настоящего Порядка под участниками системы казначейских платежей понимаются получатели средств бюджета округа, администраторы источников финансирования дефицита бюджета округа, муниципальные бюджетные учреждения Верхнетоемского муниципального округа, лицевые счета которым открыты в Управлении.

4. Возврат средств с единого счета бюджета округа на казначейские счета, указанные в пункте 2 настоящего Порядка (далее – казначейские

счета), с которых они были ранее перечислены, осуществляется Управлением.

II. Условия и порядок привлечения остатков средств на единый счет бюджета округа и возврата привлеченных средств

5. Управление не позднее 16 часов 00 минут местного времени (в дни, непосредственно предшествующие выходным и нерабочим праздничным дням, - до 15 часов 00 минут местного времени) текущего рабочего дня осуществляет привлечение средств с казначейских счетов на единый счет бюджета округа.

Сумма привлекаемых средств с казначейских счетов на единый счет бюджета округа рассчитывается Управлением исходя из остатка средств на казначейских счетах по состоянию на 15 часов 30 минут местного времени (в дни, непосредственно предшествующие выходным и нерабочим праздничным дням, - по состоянию на 14 часов 30 минут местного времени) текущего рабочего дня, уменьшенного на сумму средств, необходимых для осуществления кассовых выплат участников системы казначейских платежей не позднее рабочего дня, следующего за текущим, на основании представленных в Управление участниками системы казначейских платежей распоряжений о совершении казначейских платежей.

6. Привлечение остатков средств с казначейских счетов на единый счет бюджета округа осуществляется Управлением в течение текущего финансового года.

7. При недостаточности средств на казначейских счетах для осуществления кассовых выплат участников системы казначейских платежей не позднее рабочего дня, следующего за текущим рабочим днем, Управление направляет не позднее 17 часов 00 минут местного времени (в дни, непосредственно предшествующие выходным и нерабочим праздничным дням, - до 16 часов 00 минут местного времени) текущего рабочего дня в финансовое управление в электронном виде протокол по сумме планируемых перечислений на казначейские счета с единого счета бюджета округа (далее - протокол по планируемым перечислениям) с указанием суммы возвращаемых средств.

Сумма возвращаемых средств на казначейские счета с единого счета бюджета округа не должна превышать суммы остатка средств единого счета бюджета округа и рассчитывается исходя из суммы средств, подлежащих перечислению не позднее рабочего дня, следующего за текущим рабочим днем, на основании представленных участниками системы казначейских платежей в Управление распоряжений о совершении казначейских платежей, уменьшенной на остаток средств на казначейских счетах по состоянию на 15 часов 30 минут местного времени (в дни, непосредственно предшествующие выходным и нерабочим праздничным дням, - по состоянию на 14 часов 30 минут местного времени) текущего рабочего дня.

8. Управление осуществляет не позднее 10 часов местного времени рабочего дня, следующего за текущим рабочим днем, возврат средств на казначейские счета с единого счета бюджета округа в соответствии с протоколами по планируемым перечислениям.

9. При недостаточности средств на едином счете бюджета округа для осуществления кассовых выплат с казначейских счетов Управление производит ежедневный возврат остатка средств с единого счета бюджета округа на казначейские счета на начало текущего рабочего дня, уменьшенного на сумму средств, необходимую для исполнения распоряжений о совершении казначейских платежей, представленных участниками системы казначейских платежей для полного либо частичного исполнения исполнительных документов.

До возврата необходимой суммы средств с единого счета бюджета округа на казначейские счета распоряжения о совершении казначейских платежей с единого счета бюджета округа возвращаются Управлением без исполнения (с указанием причины возврата), за исключением распоряжений о совершении казначейских платежей для полного либо частичного исполнения исполнительных документов.

До возврата суммы средств на казначейские счета, необходимой для оплаты распоряжений о совершении казначейских платежей, представленных участниками системы казначейских платежей, указанные документы исполняются в пределах поступивших средств на казначейский счет по срокам поступления документов в Управление.

10. Управление осуществляет возврат привлеченных на единый счет бюджета округа средств на казначейские счета, с которых они были ранее перечислены, в том числе в целях проведения операций за счет привлеченных средств, не позднее второго рабочего дня, следующего за днем приема к исполнению распоряжений о совершении казначейских платежей.

11. Возврат средств с единого счета бюджета округа на соответствующие казначейские счета осуществляется в пределах суммы, не превышающей разницу между объемом средств, привлеченных с казначейского счета на единый счет бюджета округа, и объемом средств, возвращенных с единого счета бюджета округа на казначейский счет.

АДМИНИСТРАЦИЯ

ВЕРХНЕТОЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24 октября 2023 года № 1/40 с. Верхняя Тойма

О внесении изменений в сводную бюджетную роспись бюджета Верхнетоемского муниципального округа на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов

В соответствии с пунктом 18 статьи 10 Федерального закона от 21 ноября 2022 года № 448-ФЗ «О внесении изменений в Бюджетный кодекс Российской Федерации и отдельные акты Российской Федерации, приостановлении действия отдельных положений Бюджетного кодекса Российской Федерации, признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации и об установлении особенностей исполнения бюджетов бюджетной системы Российской Федерации в 2023 году» администрация Верхнетоемского муниципального округа **п о с т а н о в л я е т**:

1. Финансовому управлению администрации Верхнетоемского муниципального округа:

1) внести в сводную бюджетную роспись бюджета Верхнетоемского муниципального округа на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (далее – сводная бюджетная роспись) следующие изменения в части расходов бюджета Верхнетоемского муниципального округа на 2023 год:

а) уменьшить объем бюджетных ассигнований администрации Верхнетоемского муниципального округа по направлениям расходов:

«Мероприятия в области жилищного хозяйства» на сумму 2 958,00 рублей (КБК 125 0501 0810080800 244);

«Ремонт помещений в здании администрации округа, включая приобретение основных средств для функционирования органов местного самоуправления» на сумму 779 826,69 рублей (КБК 125 0104 1630678160 243);

б) уменьшить объем бюджетных ассигнований Управлению культуры, туризма, спорта и молодежной политики администрации Верхнетоемского муниципального округа по направлению расходов «Обеспечение учреждений культуры автотранспортом для обслуживания населения» на сумму 166 200,01 рублей (КБК 126 0801 15100S6500 612);

в) уменьшить объем бюджетных ассигнований администрации муниципального образования «Горковское» по направлениям расходов:

«Мероприятия в сфере обеспечения пожарной безопасности» на сумму 30 513,63 рублей (КБК 908 0310 3600080859 244);

«Организация уличного освещения» на сумму 17 990,19 рублей (КБК 908 0503 3600080861 247);

г) увеличить объем бюджетных ассигнований администрации Верхнетоемского муниципального округа по направлениям расходов:

«Мероприятия в области жилищного хозяйства» на сумму 2 958,00 рублей (КБК 125 0501 0810080800 360);

«Мероприятия по благоустройству сельских территорий» на сумму 579 826,69 рублей (КБК 125 0503 0120378160 244);

«Устройство колодцев питьевой воды» на сумму 200 000,00 рублей (КБК 125 0502 0821278160 244);

д) увеличить объем бюджетных ассигнований Управлению культуры, туризма, спорта и молодежной политики администрации Верхнетоемского муниципального округа по направлению расходов «Расходы на обеспечение деятельности подведомственных учреждений» на сумму 166 200,01 рублей (КБК 126 0801 1510080100 612);

е) увеличить объем бюджетных ассигнований администрации муниципального образования «Горковское» по направлениям расходов:

«Расходы на содержание органов местного самоуправления и обеспечение их функций» на сумму 37 427,36 рублей (КБК 908 0104 3600080010 129);

«Расходы на содержание органов местного самоуправления и обеспечение их функций» на сумму 5 192,00 рублей (КБК 908 0104 3600080010 852);

«Расходы на содержание органов местного самоуправления и обеспечение их функций» на сумму 5 884,46 рублей (КБК 908 0104 3600080010 853);

2) довести соответствующие изменения сводной бюджетной росписи и лимитов бюджетных обязательств до администрации Верхнетоемского муниципального округа, Управления культуры, туризма, спорта и молодежной политики администрации Верхнетоемского муниципального округа, администрации муниципального образования «Горковское» в порядке, установленном финансовым управлением администрации Верхнетоемского муниципального округа в соответствии со статьей 217 Бюджетного кодекса Российской Федерации.

2. Администрации Верхнетоемского муниципального округа, Управлению культуры, туризма, спорта и молодежной политики администрации Верхнетоемского муниципального округа, администрации муниципального образования «Горковское» представить в финансовое управление администрации Верхнетоемского муниципального округа документы, предусмотренные пунктом 12.3.1 Порядка составления и ведения сводной бюджетной росписи бюджета Верхнетоемского муниципального округа, бюджетных росписей главных распорядителей средств бюджета Верхнетоемского муниципального округа (главных администраторов источников финансирования дефицита бюджета Верхнетоемского муниципального округа), утвержденного распоряжением финансового управления администрации Верхнетоемского муниципального округа от 10 января 2022 года № 1 рф.

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания и подлежит официальному опубликованию.

Глава Верхнетоемского
муниципального округа

С.В. Гуцало

**АДМИНИСТРАЦИЯ
ВЕРХНЕТОЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 30 мая 2023 года № 8/11(в) с. Верхняя Тойма

**О внесении изменений и дополнений в муниципальную программу
Верхнетоемского муниципального округа «Социальная поддержка
граждан в Верхнетоемском муниципальном округе»**

В соответствии с Порядком разработки и реализации муниципальных программ Верхнетоемского муниципального округа Архангельской области, утвержденным постановлением администрации Верхнетоемского муниципального района от 21 октября 2021 года № 8/44, **п о с т а н о в л я ю:**

1. Внести в муниципальную программу Верхнетоемского муниципального округа «Социальная поддержка граждан в Верхнетоемском муниципальном округе», утвержденную постановлением администрации Верхнетоемского муниципального района от 08 ноября 2021 года № 8/55, следующие изменения и дополнения:

1) в паспорте в позиции, касающейся объемов и источников финансирования муниципальной программы, цифры «6 294,2» заменить цифрами «6 662,3»;

2) в паспорте подпрограммы № 1 в позиции, касающейся объемов и источников финансирования подпрограммы, цифры «5 381,0» заменить цифрами «5 749,1»;

3) пункт 2.3 раздела II дополнить новым абзацем девятым следующего содержания:

«Реализация мероприятия пункта 1.8 перечня мероприятий подпрограммы № 1 (приложение № 2 к муниципальной программе) осуществляется администрацией в соответствии с постановлением администрации Верхнетоемского муниципального округа от 11 апреля 2023 года № 7/4 «О социальной поддержке членов семей погибших (умерших) участников специальной военной операции».

4) абзац первый пункта 2.9 раздела II изложить в следующей редакции: «Реализацию мероприятий пунктов 3.1, 3.2, 3.3 и 3.4 перечня мероприятий подпрограммы № 3 (приложение № 2 к муниципальной программе) осуществляет администрация.»;

5) в приложении № 2:

а) в пункте 1.1:

по подстрокам «итого» и «бюджет округа»:

в графе 4 цифры «255,5» заменить цифрами «273,6»;

в графе 6 цифры «44,6» заменить цифрами «62,7»;

б) дополнить новым пунктом 1.8 следующего содержания:

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.8.	администрация	итого	350,0	0,0	350,0	0,0	0,0	0,0	Количество	Пункт № 1.3 единовременной денежной выплаты: 2023 год - 10 чел.
Предоставление		в том числе	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	получателей		
единовременной		федеральный	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	перечня		
денежной		бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	денежной		
выплаты членам		областной	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	выплаты: 2023		
семей погибших		бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	год - 10 чел.		
(умерших)		бюджет округа	350,0	0,0	350,0	0,0	0,0			
участников		внебюджетные	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
специальной		средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
военной										
операции										

в) в строке «Всего по подпрограмме № 1»:

в графе 4 цифры «5 381,1» заменить цифрами «5 749,1»;

в графе 6 цифры «1 709,0» заменить цифрами «2 077,1»;

г) в строке «Итого по муниципальной программе»:

по подстрокам «итого» и «бюджет округа»:

в графе 4 цифры «6 294,2» заменить цифрами «6 662,3»;

в графе 6 цифры «2 006,0» заменить цифрами «2 374,1».

2. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

Глава Верхнетоемского
муниципального округа

С.В. Гуцало

АДМИНИСТРАЦИЯ

**ВЕРХНЕТОЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 30 июня 2023 года № 8/18(е) с. Верхняя Тойма

**О внесении изменений в муниципальную программу
Верхнетоемского муниципального округа «Развитие имущественно -
земельных отношений в Верхнетоемском муниципальном округе»**

В соответствии с Порядком разработки и реализации муниципальных программ Верхнетоемского муниципального округа Архангельской области, утвержденным постановлением администрации Верхнетоемского муниципального района от 21 октября 2021 года № 8/44, **п о с т а н о в л я ю:**

1. Внести в муниципальную программу Верхнетоемского муниципального округа «Развитие имущественно - земельных отношений в Верхнетоемском муниципальном округе», утвержденную постановлением администрации Верхнетоемского муниципального района от 08 ноября 2021 года № 8/52, следующие изменения:

1) в паспорте программы в позиции, касающейся объемов и источников финансирования муниципальной программы, цифры «15 467,60» заменить цифрами «15 900,0», цифры «1 436,1» заменить цифрами «1 868,5»;

2) в паспорте подпрограммы № 2 в позиции, касающейся объемов и источников финансирования подпрограммы, цифры «6 188,0» заменить цифрами «6 620,4», цифры «1 436,1» заменить цифрами «1 868,5»;

3) в приложении № 1:

в Перечне целевых показателей муниципальной программы Верхнетоемского муниципального округа «Развитие имущественно - земельных отношений в Верхнетоемском муниципальном округе»:

а) в пунктах 1 и 6 в графе 5 цифру «3» заменить цифрами «46»;

б) в пунктах 3 и 8 в графе 5 цифру «7» заменить цифрами «139»;

в) в пунктах 4 и 9 в графе 5 цифру «3» заменить цифрами «11»;

г) в пунктах 5 и 10 в графе 5 цифру «3» заменить цифрами «74»;

4) в приложении № 2:

по подпрограмме № 1:

а) в пункте 1.1:

в графе 10 слова «2023 г. – 2 ед.» заменить словами «2023 г. – 10 ед.»;

б) в пункте 1.2:

в графе 10 слова «2023 г. – 4 ед.» заменить словами «2023 г. – 327 ед.»;

в) в пункте 1.4:

в графе 10 слова «2023 г. – 3 ед.» заменить словами «2023 г. – 46 ед.»;

по подпрограмме № 2:

а) в пункте 2.1:

в графе 10 слова «2023 г. – 2 ед.» заменить словами «2023 г. – 17 ед.»;

б) в пункте 2.2:

в графе 10 слова «2023 г. – 80 ед.» заменить словами «2023 г. – 119 ед.»;

в) в пункте 2.3:

в графе 10 слова «2023 г. – 3 ед.» заменить словами «2023 г. – 11 ед.»;

г) в пункте 2.4:

в графе 10 слова «2023 г. – 4 ед.» заменить словами «2023 г. – 1 ед.»;

д) в пункте 2.5:

в графе 10 слова «2023 г. – 2 ед.» заменить словами «2023 г. – 3 ед.»;

е) в пункте 2.6:

по подстроке «итого»:

в графе 4 цифры «3 401,0» заменить цифрами «3 833,4»;

в графе 6 цифры «1 640,0» заменить цифрами «2 072,4»;

по подстроке «областной бюджет»:

в графе 4 цифры «1 436,1» заменить цифрами «1 868,5»;

в графе 6 цифры «940,0» заменить цифрами «1 372,4»;

в графе 10 слова «2023 г. – 3 ед.» заменить словами «2023 г. – 7 ед.»;

ж) в строке «Итого по подпрограмме № 2»:

по подстроке «итого»:

в графе 4 цифры «6 188,0» заменить цифрами «6 620,4»;

в графе 6 цифры «3 370,0» заменить цифрами «3 802,4»;

по подстроке «областной бюджет»:

в графе 4 цифры «1 436,1» заменить цифрами «1 868,5»;

в графе 6 цифры «940,0» заменить цифрами «1 372,4»;

в строке «Итого по муниципальной программе»:

по подстроке «итого»:

в графе 4 цифры «15 467,6» заменить цифрами «15 900,0»;

в графе 6 цифры «6 042,8» заменить цифрами «6 475,2»;

по подстроке «областной бюджет»:

в графе 4 цифры «1 436,1» заменить цифрами «1 868,5»;

в графе 6 цифры «940,0» заменить цифрами «1 372,4».

2. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

Глава Верхнетоемского
муниципального округа

С.В. Гуцало

АДМИНИСТРАЦИЯ

**ВЕРХНЕТОЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 28 сентября 2023 года № 8/25 с. Верхняя Тойма

**О внесении изменений в муниципальную
программу Верхнетоемского муниципального округа**

«Развитие образования в Верхнетоемском муниципальном округе»
В соответствии с Порядком разработки и реализации муниципальных программ Верхнетоемского муниципального округа Архангельской области, утвержденным постановлением администрации Верхнетоемского муниципального района от 21 октября 2021 года № 8/44, **п о с т а н о в л я ю:**

1. Внести в муниципальную программу Верхнетоемского муниципального округа «Развитие образования в Верхнетоемском муниципальном округе», утвержденную постановлением администрации Верхнетоемского муниципального района от 08 ноября 2021 года № 8/61 (далее - Программа), следующие изменения:

1) в паспорте Программы в позиции, касающейся объемов и источников финансирования муниципальной программы, цифры «2442449,7», «241721,3», «1463668,5», «737059,9» заменить соответственно цифрами «2449004,6», «241758,2», «1468095,8», «739150,6»;

2) в паспорте подпрограммы № 1 в позиции, касающейся объемов и источников финансирования подпрограммы, цифры «2109191,4», «159425,7», «1348715,0», «601050,7» заменить соответственно цифрами «2114791,1», «159462,6», «1352842,3», «602486,2»;

3) в паспорте подпрограммы № 2 в позиции, касающейся объемов и источников финансирования подпрограммы, цифры «91777,2», «90874,2» заменить соответственно цифрами «91424,3», «90521,3»;

4) в паспорте подпрограммы № 4 в позиции, касающейся объемов и источников финансирования подпрограммы, цифры «139136,8», «94852,2», «44284,6» заменить соответственно цифрами «140444,9», «95152,2», «45292,7»;

5) в приложении № 2:

а) по подпрограмме № 1:

в пункте 1.1:

в подстроке «итого» цифры «430337,2», «108002,9» заменить соответственно цифрами «430446,9», «108112,6»;

в подстроке «бюджет округа» цифры «145301,8», «42770,9» заменить соответственно цифрами «145411,5», «42880,6»;

в пункте 1.2:

в подстроках «итого» и «областной бюджет» цифры «10924,5», «2195,5» заменить соответственно цифрами «11374,5», «2645,5»;

в пункте 1.3:

в подстроке «итого» цифры «1391055,3», «366609,2» заменить соответственно цифрами «1391354,5», «366908,4»;

в подстроке «бюджет округа» цифры «430746,2», «124972,3» заменить соответственно цифрами «431045,4», «125271,5»;

в пункте 1.7:

в подстроке «итого» цифры «25742,2», «6843,8» заменить соответственно цифрами «25778,8», «6880,4»;

в подстроке «федеральный бюджет» цифры «22857,5», «6081,0» заменить соответственно цифрами «22894,4», «6117,9»;

в подстроке «областной бюджет» цифры «2819,7», «749,2» заменить соответственно цифрами «2823,9», «753,4»;

в подстроке «бюджет округа» цифры «65,0», «13,6» заменить соответственно цифрами «60,5», «9,1»;

в пункте 1.9:

в подстроках «итого» и «бюджет округа» цифры «6879,2», в графе «б» - «1400,0» заменить соответственно цифрами «7714,1», в графе «б» - «2234,9»;

в пункте 1.10:

в подстроках «итого» и «областной бюджет» цифры «223,6», «166,0» заменить соответственно цифрами «233,7», «176,1»;

в пункте 1.11:

в подстроке «итого» цифры «7114,8», «2660,6» заменить соответственно цифрами «7879,1», «3424,9»;

в подстроке «областной бюджет» цифры «1174,6», «1000,0» заменить соответственно цифрами «1742,7», «1568,1»;

в подстроке «бюджет округа» цифры «5940,2», «1660,6» заменить соответственно цифрами «6136,4», «1856,8»;

в пункте 1.12:

в подстроке «итого» цифры «32085,1», «2878,2» заменить соответственно цифрами «32680,0», «3473,1»;

в подстроке «областной бюджет» цифры «26794,2», «2878,2» заменить соответственно цифрами «27389,1», «3473,1»;

в пункте 1.13:

в подстроке «итого» цифры «184860,4», «65044,1» заменить соответственно цифрами «187360,4», «67544,1»;

в подстроке «областной бюджет» цифры «45407,0», «18658,6» заменить соответственно цифрами «47907,0», «21158,6»;

в строке «в том числе: Капитальный ремонт зданий образовательных организаций» пункта 1.13:

в подстроке «итого» цифры «168476,0», «56663,3» заменить соответственно цифрами «170975,9», «59163,2»;

в подстроке «областной бюджет» цифры «41183,8», «15910,8» заменить соответственно цифрами «43683,7», «18410,7»;

в строке «в том числе: выполнение мероприятий по антитеррористической защищенности и благоустройству территории объекта, капитального ремонта» пункта 1.13:

в подстроках «итого» и «областной бюджет» цифры «2871,9», «2121,9» заменить соответственно цифрами «2872,0», «2122,0»;

в строке «Всего по подпрограмме № 1»:

в подстроке «итого» цифры «2109191,4», «560811,5» заменить соответственно цифрами «2114791,1», «566411,2»;

в подстроке «федеральный бюджет» цифры «159425,7», «49581,3» заменить соответственно цифрами «159462,6», «49618,2»;

в подстроке «областной бюджет» цифры «1348715,0», «336564,3» заменить соответственно цифрами «1352842,3», «340691,6»;

в подстроке «бюджет округа» цифры «601050,7», «174665,9» заменить соответственно цифрами «602486,2», «176101,4»;

б) по подпрограмме № 2:

в пункте 2.2:

в подстроках «итого» и «бюджет округа» цифры «30537,1», «6600,6» заменить соответственно цифрами «30107,3», «6170,8»;

в пункте 2.3:

в подстроках «итого» и «бюджет округа» в столбцах 4 и 6 цифры «0,0» заменить цифрами «85,0»;

в пункте 2.6:

в подстроках «итого» и «бюджет округа» цифры «122,4», «27,2» заменить соответственно цифрами «121,2», «26,0»;

в пункте 2.7:

в подстроках «итого» и «бюджет округа» цифры «554,0», «130,0» заменить соответственно цифрами «547,1», «123,1»;

в строке «Всего по подпрограмме № 2»:

в подстроке «итого» цифры «91777,2», «24338,8» заменить соответственно цифрами «91424,3», «23985,9»;

в подстроке «бюджет округа» цифры «90874,2», «23796,5» заменить соответственно цифрами «90521,3», «23443,6»;

в) по подпрограмме № 4:

в пункте 4.6:

в подстроке «итого» цифры «213,0», «69,0» заменить соответственно цифрами «219,9», «75,9»;

в подстроке «бюджет округа» цифры «116,4», в графе «б» - «20,7» заменить соответственно цифрами «123,3», в графе «б» - «27,6»;

в пункте 4.7:

в подстроках «итого» и «бюджет округа» цифры «208,1» заменить соответственно цифрами «209,3»;

в пункте 4.8:

в подстроках «итого» и «областной бюджет» цифры «94467,3», «22862,5» заменить соответственно цифрами «94767,3», «23162,5»;

в пункте 4.11:

в подстроках «итого» и «бюджет округа» цифры «4792,5», «1000,0» заменить соответственно цифрами «5792,5», «2000,0»;

в пункте 4.12:

в подстроках «итого» и «бюджет округа» цифры «37954,3», «10915,0» заменить соответственно цифрами «37959,7», «10920,4»;

в пункте 4.13:

в подстроках «итого» и «бюджет округа» цифры «267,6», «68,6» заменить соответственно цифрами «262,2», «63,2»;

в строке «Всего по подпрограмме № 4»:

в подстроке «итого» цифры «139136,8», «35312,0» заменить соответственно цифрами «140444,9», «36620,1»;

в подстроке «областной бюджет» цифры «94852,2», «22910,8» заменить соответственно цифрами «95152,2», «23210,8»;

в подстроке «бюджет округа» цифры «44284,6», «12401,2» заменить соответственно цифрами «45292,7», «13409,3»;

г) в строке «Итого по муниципальной программе»:

в подстроке «итого» цифры «2442449,7», «645172,6» заменить соответственно цифрами «2449004,6», «651727,5»;

в подстроке «федеральный бюджет» цифры «241721,3», «69163,7» заменить соответственно цифрами «241758,2», «69200,6»;

в подстроке «областной бюджет» цифры «1463668,5», «364892,5» заменить соответственно цифрами «1468095,8», «369319,8»;

в подстроке «бюджет округа» цифры «737059,9», «211116,4» заменить соответственно цифрами «739150,6», «213207,1».

2. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

Глава Верхнетоемского
муниципального округа

С.В. Гуцало

АДМИНИСТРАЦИЯ
ВЕРХНЕТОЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 28 сентября 2023 года № 8/26 с. Верхняя Тойма

**О внесении изменений в муниципальную программу
Верхнетоемского муниципального округа «Обеспечение
общественного порядка, профилактика преступности, коррупции,
терроризма, экстремизма и незаконного потребления наркотических
средств и психотропных веществ в Верхнетоемском
муниципальном округе»**

В соответствии с Порядком разработки и реализации муниципальных программ Верхнетоемского муниципального округа Архангельской области, утвержденным постановлением администрации Верхнетоемского муниципального района от 21 октября 2021 года № 8/44, **п о с т а н о в л я ю:**

1. Внести в муниципальную программу Верхнетоемского муниципального округа «Обеспечение общественного порядка, профилактика преступности, коррупции, терроризма, экстремизма и незаконного потребления наркотических средств и психотропных веществ в Верхнетоемском муниципальном округе», утвержденную постановлением администрации Верхнетоемского муниципального района от 08 ноября 2021 года № 8/60, следующие изменения:

1) в паспорте:

а) в позиции, касающейся задач муниципальной программы, в задаче № 2 слова «снижение уровня преступности» заменить словами «профилактика правонарушений»;

б) в позиции, касающейся объемов и источников финансирования муниципальной программы, цифры «11990,8» и «11538,8» заменить соответственно цифрами «12574,1» и «12122,1»;

2) в паспорте подпрограммы №1:

а) в позиции, касающейся задач муниципальной подпрограммы, в задаче № 2 слова «снижение уровня преступности» заменить словами «профилактика правонарушений»;

б) в позиции, касающейся объемов и источников финансирования подпрограммы, цифры «5030,0» и «4613,0» заменить соответственно цифрами «5613,3» и «5196,3»;

3) в приложении № 2:

а) в строке «Задача №2 – Снижение уровня преступности на территории Верхнетоемского муниципального округа» – слова «снижение уровня преступности» заменить словами «профилактика правонарушений»;

б) в пункте 1.5:

по подстрокам «всего» и «областной бюджет»:

в графе 4 цифры «60,0» и «0,0» заменить соответственно цифрами «373,3» и «313,3»;

в графе 6 цифры «20,0» и «0,0» заменить соответственно цифрами «333,3» и «313,3»;

в) после пункта 1.6 дополнить новым пунктом 1.6.1 следующего содержания:

1.6.1 Ремонт объектов муниципальной собственности Верхнетоемского муниципального округа, используемых для осуществления мероприятий в сфере профилактики правонарушений	администрация	всего	1000,0	0,0	1000,0	0,0	0,0	0,0	Ремонт трех помещений в зданиях муниципальной собственности Верхнетоемского муниципального округа, используемых сотрудниками полиции
		в том числе:							
		федеральный бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		областной бюджет	1000,0	0,0	1000,0	0,0	0,0	0,0	
		бюджет округа	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
внебюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			

г) в пункте 1.7:

по подстрокам «всего» и «областной бюджет»:

в графе 4 цифры «992,0» и «730,0» заменить соответственно цифрами «262,0» и «0,0»;

в графе 6 цифры «828,0» и «730,0» заменить соответственно цифрами «98,0» и «0,0»;

д) в строке «Всего по подпрограмме № 1»:

по подстрокам «всего» и «областной бюджет»:

в графе 4 цифры «5030,0» и «4613,0» заменить соответственно цифрами «5613,3» и «5196,3»;

в графе 6 цифры «1853,6» и «1705,6» заменить соответственно цифрами «2436,9» и «2288,9»;

е) в строке «Итого по муниципальной программе»:

по подстрокам «всего» и «областной бюджет»:

в графе 4 цифры «11990,8» и «11538,8» заменить соответственно цифрами «12574,1» и «12122,1»;

в графе 6 цифры «3601,8» и «3446,8» заменить соответственно цифрами «4185,1» и «4030,1»;

2. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

Глава Верхнетоемского муниципального округа

С.В. Гучало

ПРИЛОЖЕНИЕ

к Постановлению №8/43 от 08.11.2022, «о внесении изменений в муниципальную программу Верхнетоемского муниципального округа «Обеспечение общественного порядка, профилактики преступности, коррупции, терроризма, экстремизма и незаконного потребления наркотических средств и психотропных веществ в Верхнетоемском муниципальном округе»»

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к муниципальной программе Верхнетоемского муниципального округа «Обеспечение общественного порядка, профилактики преступности, коррупции, терроризма, экстремизма и незаконного потребления наркотических средств и психотропных веществ в Верхнетоемском муниципальном округе»

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ

муниципальной программы Верхнетоемского муниципального округа «Обеспечение общественного порядка, профилактики преступности, коррупции, терроризма, экстремизма и незаконного потребления наркотических средств и психотропных веществ в Верхнетоемском муниципальном округе»

Наименование мероприятия	Ответственный исполнитель/соисполнитель	Источник финансирования	Объем финансирования, тыс. рублей					Показатели результата реализации мероприятия по годам	Связь с целевыми показателями муниципальной программы подпрограммы		
			всего	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год			2026 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
Подпрограмма № 1 – «Профилактика правонарушений на территории Верхнетоемского муниципального округа»											
Цель подпрограммы – обеспечение правопорядка и повышение уровня безопасности граждан на территории Верхнетоемского муниципального округа											
Задача № 1 Обеспечение взаимодействия органов системы профилактики правонарушений и местного самоуправления											
1.1. Обеспечение работы межведомственной комиссии по профилактике правонарушений (МВКПП)	администрация Верхнетоемского муниципального округа (далее – администрация)	всего в том числе: федеральный бюджет областной бюджет бюджет округа внебюджетные средства	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	Принятие решений и проведение соответствующей работы по итогам заседаний	
1.2. Ведение своевременного обмена информацией между органами профилактики правонарушений на территории Верхнетоемского муниципального округа	администрация	всего в том числе: федеральный бюджет областной бюджет бюджет округа внебюджетные средства	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	Направление информации по заявленным правонарушениям	
1.3. Проведение ежегодных отчетов участковых уполномоченных полиции совместно с представителями органов местного самоуправления перед населением	администрация	всего в том числе: федеральный бюджет областной бюджет бюджет округа внебюджетные средства	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	Проведение отчетов участковых уполномоченных полиции перед населением ежегодно (январь-февраль) в каждом территориальном отделе	
Задача № 2 – снижение уровня преступности на территории Верхнетоемского муниципального округа											
1.4. Поощрение граждан, отличившихся в охране общественного порядка и борьбе с преступностью	администрация, Управление образования	всего в том числе: федеральный бюджет областной бюджет бюджет округа внебюджетные средства	25,0 0,0 0,0 25,0 0,0	5,0 0,0 0,0 5,0 0,0	5,0 0,0 0,0 5,0 0,0	5,0 0,0 0,0 5,0 0,0	5,0 0,0 0,0 5,0 0,0	5,0 0,0 0,0 5,0 0,0	5,0 0,0 0,0 5,0 0,0	Повышение правосознания граждан, активизация деятельности, направленной на профилактику и борьбу с преступностью. Количество поощренных граждан не менее 2 в год	
1.5. Организация работы добровольной народной дружины на территории Верхнетоемского муниципального округа	администрация	всего в том числе: федеральный бюджет областной бюджет бюджет округа внебюджетные средства	80,0 0,0 0,0 80,0 0,0	20,0 0,0 0,0 20,0 0,0	20,0 0,0 0,0 20,0 0,0	10,0 0,0 0,0 10,0 0,0	10,0 0,0 0,0 10,0 0,0	20,0 0,0 0,0 20,0 0,0	20,0 0,0 0,0 20,0 0,0	Подведение результатов работы ДНД и поощрение, отличившихся членов ДНД ежегодно. Организация дежурства ДНД в местах проведения массовых мероприятий.	
1.6. Обеспечение деятельности административной комиссии на территории Верхнетоемского муниципального округа	администрация	всего в том числе: федеральный бюджет областной бюджет бюджет округа внебюджетные средства	4017,2 0,0 4017,2 0,0 0,0	843,7 0,0 843,7 0,0 0,0	967,9 0,0 967,9 0,0 0,0	1043,0 0,0 1043,0 0,0 0,0	1162,6 0,0 1162,6 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	Рассмотрение дел об административных правонарушениях в пределах компетенции	
Задача № 3 – усиление антитеррористической защищенности социальных объектов											
1.7. Приобретение систем видеонаблюдения в муниципальных образовательных организациях	управление образования	всего в том числе: федеральный бюджет областной бюджет бюджет округа внебюджетные средства	262,0 0,0 0,0 262,0 0,0	98,0 0,0 0,0 98,0 0,0	98,0 0,0 0,0 98,0 0,0	38,0 0,0 0,0 38,0 0,0	28,0 0,0 0,0 28,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	Создание в образовательных организациях условий, препятствующих нарушению общественного порядка	
1.8. Обеспечение обучения специалистов учреждений образования и культуры по теме: «Антитеррористическая защита объектов учреждений образования и культуры округа, противодействие экстремизму и терроризму»	администрация	всего в том числе: федеральный бюджет областной бюджет бюджет округа внебюджетные средства	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	Совершенствование форм и методов профилактической работы. Участие представителей не менее четырех муниципальных образовательных учреждений, учреждений культуры	
Задача № 4 – искоренение причин и условий, порождающих коррупцию в обществе и формирование антикоррупционного общественного сознания и нетерпимости по отношению к коррупции											
1.9. Проведение обучающих семинаров, «круглых столов» по вопросам противодействия коррупции	администрация	всего в том числе:	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	Проведение ежегодно не менее одного семинара, и одного «круглого стола»	

Наименование мероприятия	Ответственный исполнитель/соисполнитель	Источник финансирования	Объем финансирования, тыс. рублей						Показатели результата реализации мероприятия по годам	Связь с целевыми показателями муниципальной программы/подпрограммы
			всего	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год		
1	2	внебюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10	11
2.10. Организация и участие в межведомственной комплексной профилактической операции «Подросток»	администрация, Управление образования	всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Профилактика безнадзорности и правонарушений среди несовершеннолетних	
		в том числе:								
		федеральный бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
		областной бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
		бюджет округа	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
внебюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
2.11. Проведение мероприятий для родителей по вопросам предупреждения и преодоления проявлений отклоняющегося поведения детей и подростков (употребление ПАВ, бражничество, ранние половые контакты и подростковая беременность, суицидальное поведение, агрессия и др.)	администрация, Управление образования	всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Проведение групповых очных встреч (родительских собраний) – не менее 1 раз в год в каждой образовательной организации.	
		в том числе:								
		федеральный бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
		областной бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
		бюджет округа	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
внебюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
Задача № 3 – Создание условий для удовлетворения потребности в различных формах трудоустройства и организации досуга детей и подростков, оказавшихся в трудной жизненной ситуации, защита прав несовершеннолетних										
2.12. Мониторинг охвата обучающихся дополнительным образованием и внеурочной деятельностью	администрация, Управление образования	всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Получение информации об охвате внеурочной деятельностью несовершеннолетних, в том числе состоящих на всех видах межведомственного учета	
		в том числе:								
		федеральный бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
		областной бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
		бюджет округа	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
внебюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
2.13. Мониторинг обеспечения отдыха и оздоровления детей и подростков, оказавшихся в трудной жизненной ситуации, в каникулярное время	администрация, Управление образования	всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Получение информации об охвате обеспеченности отдыхом и оздоровлением детей и подростков, оказавшихся в трудной жизненной ситуации, в каникулярное время	
		в том числе:								
		федеральный бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
		областной бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
		бюджет округа	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
внебюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
2.14. Мониторинг трудоустройства несовершеннолетних, состоящих на всех видах межведомственного учета в каникулярный период времени	администрация, Управление образования	всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Получение информации о количестве трудоустроившихся несовершеннолетних, состоящих на всех видах межведомственного учета в каникулярный период времени	
		в том числе:								
		федеральный бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
		областной бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
		бюджет округа	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
внебюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
2.15. Осуществление мер по защите и восстановлению прав и законных интересов несовершеннолетних. Популяризация внедрения примирительных процедур и процедур медиации в работу общеобразовательных учреждений.	администрация, Управление образования	всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Защита и восстановление прав и интересов несовершеннолетних. Организация работы школьных служб примирения.	
		в том числе:								
		федеральный бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
		областной бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
		бюджет округа	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
внебюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
Задача № 4 – Предупреждение употребления наркотических средств и психоактивных веществ несовершеннолетними										
2.16. Участие в межведомственных комплексных оперативно-профилактических операциях УМВД России по Архангельской области направленных на предупреждение распространения наркомании среди несовершеннолетних и молодежи, выявление и пресечение фактов их вовлечения в противоправную деятельность	администрация, Управление образования	всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Участие в межведомственных комплексных оперативно-профилактических операциях УМВД России по Архангельской области	
		в том числе:								
		федеральный бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
		областной бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
		бюджет округа	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
внебюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
2.17. Организация совместных проверок и рейдов по местам массового пребывания несовершеннолетних и молодежи, направленных на выявление и пресечение преступлений и правонарушений в сфере незаконного оборота наркотиков	администрация, Управление образования	всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Проведение совместных проверок и рейдов ОМВД России по Верхнетоемскому району, МКДН и ЗП, по местам массового отдыха молодежи 1 раз в квартал	
		в том числе:								
		федеральный бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
		областной бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
		бюджет округа	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
внебюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
Задача № 5 – Осуществление деятельности муниципальной комиссии по делам несовершеннолетних и защите их прав										
2.18. Осуществление государственных полномочий по созданию комиссии по делам несовершеннолетних и защите их прав	администрация	всего	7194,4	1477,4	1725,7	1876,0	2115,3	0,0	Осуществление государственных полномочий по созданию комиссии по делам несовершеннолетних и защите их прав	Пункты 6.9,10 перечня
		в том числе:								
		федеральный бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
		областной бюджет	7194,4	1477,4	1725,7	1876,0	2115,3	0,0		
		бюджет округа	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
внебюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
Всего по подпрограмме № 2			7229,4	1484,4	1732,7	1883,0	2122,3	7,0		
Итого по муниципальной программе			11683,6	2476,1	2848,6	2989,0	3337,9	32,0		
в том числе:										
федеральный бюджет			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
областной бюджет			11211,6	2321,1	2693,6	2919,0	3277,9	0,0		
бюджет округа			472,0	155,0	155,0	70,0	60,0	32,0		
внебюджетные средства			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		

**АДМИНИСТРАЦИЯ
ВЕРХНЕТОЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 28 сентября 2023 года № 8/27 с. Верхняя Тойма

**О внесении изменений в муниципальную программу
Верхнетоемского муниципального округа «Эффективное
муниципальное управление в Верхнетоемском
муниципальном округе»**

В соответствии с Порядком разработки и реализации муниципальных программ Верхнетоемского муниципального округа Архангельской области, утвержденным постановлением администрации Верхнетоемского муниципального района от 21 октября 2021 года № 8/44, **п о с т а н о в л я ю:**

1. Внести в муниципальную программу Верхнетоемского муниципального округа «Эффективное муниципальное управление в Верхнетоемском муниципальном округе», утвержденную

постановлением администрации Верхнетоемского муниципального района от 08 ноября 2021 года № 8/53, следующие изменения:

1) в паспорте в позиции, касающейся объемов и источников финансирования муниципальной программы, цифры «211009,6», «4608,1», «2920,0» и «203481,5» заменить соответственно цифрами «212763,3», «4614,7», «5299,5» и «202849,1»;

2) в паспорте подпрограммы № 1 в позиции, касающейся объемов и источников финансирования подпрограммы, цифры «902,0» заменить цифрами «889,6»;

3) в паспорте подпрограммы № 3 в позиции, касающейся объемов и источников финансирования подпрограммы, цифры «8580,5», «2870,0» и «5710,5» заменить соответственно цифрами «9860,0», «5249,5» и «4610,5»;

4) в паспорте подпрограммы № 4 в позиции, касающейся объемов и источников финансирования подпрограммы, цифры «193587,2», «4608,1» и «188979,1» заменить соответственно цифрами «194073,8», «4614,7» и «189459,1»;

5) в приложении № 2:
а) в пункте 1.7:
по подстрокам «всего» и «бюджет округа»:
в графе 4 цифры «602,0» заменить цифрами «589,6»;
в графе 6 цифры «140,0» заменить цифрами «127,6»;
б) в строке «Итого по подпрограмме № 1»:
по подстрокам «всего» и «бюджет округа»:
в графе 4 цифры «902,0» заменить цифрами «889,6»;
в графе 6 цифры «240,0» заменить цифрами «227,6»;
в) в пункте 3.2:
по подстрокам «всего», «областной бюджет» и «бюджет округа»:
в графе 4 цифры «5680,5», «870,0» и «4810,5» заменить соответственно цифрами «7060,0», «3249,5» и «3810,5»;
в графе 6 цифры «1970,0», «870,0» и «1100,0» заменить соответственно цифрами «3349,5», «3249,5» и «100,0»;
г) в пункте 3.3:
по подстрокам «всего» и «бюджет округа»:
в графе 4 цифры «500,0» заменить цифрами «400,0»;
в графе 6 цифры «100,0» заменить цифрами «0,0»;
д) в строке «Итого по подпрограмме № 3»:
по подстроке «всего», «областной бюджет» и «бюджет округа»:
в графе 4 цифры «8580,5», «2870,0» и «5710,5» заменить соответственно цифрами «9860,0», «5249,5» и «4610,5»;
в графе 6 цифры «2170,0», «870,0» и «1300,0» заменить соответственно цифрами «3449,5», «3249,5» и «200,0»;
е) в пункте 4.1:
по подстрокам «всего» и «бюджет округа»:
в графе 4 цифры «161383,7» заменить цифрами «161733,7»;
в графе 6 цифры «61253,4» заменить цифрами «61603,4»;
ё) в пункте 5.1:
по подстрокам «всего» и «федеральный бюджет»:
в графе 4 цифры «68,3» заменить цифрами «76,3»;
в графе 6 цифры «1,4» заменить цифрами «8,0»;
ж) в пункте 6.1:
по подстрокам «всего» и «бюджет округа»:
в графе 4 цифры «4539,8» и «0,0» заменить соответственно цифрами «4669,8» и «130,0»;
в графе 6 цифры «1009,3» и «0,0» заменить соответственно цифрами «1139,3» и «130,0»;
з) в строке «Итого по подпрограмме № 4»:
по подстрокам «всего», «федеральный бюджет» и «бюджет округа»:
в графе 4 цифры «193587,2», «4608,1» и «188979,1» заменить соответственно цифрами «194073,8», «4614,7» и «189459,1»;
в графе 6 цифры «67954,3», «1010,7» и «66943,6» заменить соответственно цифрами «68440,9», «1017,3» и «67423,6»;
и) в строке «Итого по муниципальной программе»:
по подстрокам «всего», «федеральный бюджет», «областной бюджет» и «бюджет округа»:
в графе 4 цифры «211009,6», «4608,1», «2920,0» и «203481,5» заменить соответственно цифрами «212763,3», «4614,7», «5299,5» и «202849,1»;
в графе 6 цифры «72997,3», «1010,7», «920,0» и «71066,6» заменить соответственно цифрами «74751,0», «1017,3», «3299,5» и «70434,2»;
2. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

Глава Верхнетоемского
муниципального округа

С.В. Гуцало

АДМИНИСТРАЦИЯ
ВЕРХНЕТОЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 28 сентября 2023 года № 8/29 с. Верхняя Тойма
О внесении изменений в муниципальную программу
Верхнетоемского муниципального округа
«Развитие транспортной системы Верхнетоемского
муниципального округа»

В соответствии с Порядком разработки и реализации муниципальных программ Верхнетоемского муниципального округа Архангельской области, утвержденным постановлением администрации Верхнетоемского муниципального района от 21 октября 2022 года № 8/44, **постановляю:**

1. Внести в муниципальную программу Верхнетоемского муниципального округа «Развитие транспортной системы Верхнетоемского муниципального округа», утвержденную постановлением администрации Верхнетоемского муниципального района от 08 ноября 2021 года № 8/54, следующие изменения:

1) в паспорте программы в позиции, касающейся объемов и источников финансирования муниципальной программы, цифры «245 155,7», «64 385,2» и «180 770,5» заменить соответственно цифрами «234 305,7», «52 607,9» и «181 697,8»;

2) в паспорте подпрограммы № 1 в позиции, касающейся объемов и источников финансирования подпрограммы, цифры «47 362,0», «39 149,9» и «8 212,1» заменить соответственно цифрами «34 483,3», «27 043,9» и «7 439,4»;

3) в паспорте подпрограммы № 2 в позиции, касающейся объемов и источников финансирования подпрограммы, цифры «197 793,7»,

«25 235,3» и «172 558,4» заменить соответственно цифрами «199 822,4», «25 564,0» и «174 258,4»;

4) в приложении № 2:

а) в пункте 1.4:

в подстроке «итого»:

в графе 4 цифры «17 275,9» заменить цифрами «4 397,2»;

в графе 6 цифры «12 878,7» заменить цифрами «0,0»;

в подстроке «областной бюджет»:

в графе 4 цифры «15 968,8» заменить цифрами «3 862,8»;

в графе 6 цифры «12 106,0» заменить цифрами «0,0»;

в подстроке «бюджет округа»:

в графе 4 цифры «1 307,1» заменить цифрами «534,4»;

в графе 6 цифры «772,7» заменить цифрами «0,0»;

б) в строке «Всего по подпрограмме № 1»:

в подстроке «итого»:

в графе 4 цифры «47 362,0» заменить цифрами «34 483,3»;

в графе 6 цифры «30 896,9» заменить цифрами «18 018,2»;

в подстроке «областной бюджет»:

в графе 4 цифры «39 149,9» заменить цифрами «27 043,9»;

в графе 6 цифры «27 574,1» заменить цифрами «15 468,1»;

в подстроке «бюджет округа»:

в графе 4 цифры «8 212,1» заменить цифрами «7 439,4»;

в графе 6 цифры «3 322,8» заменить цифрами «2 550,1»;

в) в пункте 2.1:

в подстроке «итого»:

в графе 4 цифры «118 257,5» заменить цифрами «118 047,5»;

в графе 6 цифры «23 326,5» заменить цифрами «23 116,5»;

в подстроке «бюджет округа»:

в графе 4 цифры «118 257,5» заменить цифрами «118 047,5»;

в графе 6 цифры «23 326,5» заменить цифрами «23 116,5»;

г) в пункте 2.2:

в подстроке «итого»:

в графе 4 цифры «73 143,4» заменить цифрами «75 743,4»;

в графе 6 цифры «14 767,3» заменить цифрами «17 367,3»;

в подстроке «областной бюджет»:

в графе 4 цифры «25 235,3» заменить цифрами «25 564,0»;

в графе 6 цифры «0,0» заменить цифрами «328,7»;

в подстроке «бюджет округа»:

в графе 4 цифры «47 908,1» заменить цифрами «50 179,4»;

в графе 6 цифры «14 767,3» заменить цифрами «17 038,6»;

д) в пункте 2.3:

в подстроке «итого»:

в графе 4 цифры «4 838,6» заменить цифрами «4 477,3»;

в графе 6 цифры «1 455,8» заменить цифрами «1 094,5»;

в подстроке «бюджет округа»:

в графе 4 цифры «4 838,6» заменить цифрами «4 477,3»;

в графе 6 цифры «1 455,8» заменить цифрами «1 094,5»;

е) в строке «Всего по подпрограмме № 2»:

в подстроке «итого»:

в графе 4 цифры «197 793,7» заменить цифрами «199 822,4»;

в графе 6 цифры «39 853,8» заменить цифрами «41 882,5»;

в подстроке «областной бюджет»:

в графе 4 цифры «25 235,3» заменить цифрами «25 564,0»;

в графе 6 цифры «0,0» заменить цифрами «328,7»;

в подстроке «бюджет округа»:

в графе 4 цифры «172 558,4» заменить цифрами «174 258,4»;

в графе 6 цифры «39 853,8» заменить цифрами «41 553,8»;

г) в строке «Итого по муниципальной программе»:

в подстроке «итого»:

в графе 4 цифры «245 155,7» заменить цифрами «234 305,7»;

в графе 6 цифры «70 750,7» заменить цифрами «59 900,7»;

в подстроке «областной бюджет»:

в графе 4 цифры «64 385,2» заменить цифрами «52 607,9»;

в графе 6 цифры «27 574,1» заменить цифрами «15 796,8»;

в подстроке «бюджет округа»:

в графе 4 цифры «180 770,5» заменить цифрами «181 697,8»;

в графе 6 цифры «43 176,6» заменить цифрами «44 103,9».

2. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

Глава Верхнетоемского
муниципального округа

С.В. Гуцало

АДМИНИСТРАЦИЯ
ВЕРХНЕТОЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 сентября 2023 года № 8/30 с. Верхняя Тойма

О внесении изменений в муниципальную программу
Верхнетоемского муниципального округа «Защита населения и
территории Верхнетоемского муниципального округа от
чрезвычайных ситуаций, обеспечение пожарной безопасности и
безопасности людей на водных объектах»

В соответствии с Порядком разработки и реализации муниципальных программ Верхнетоемского муниципального округа Архангельской области, утвержденным постановлением администрации

Верхнеотоемского муниципального района от 21 октября 2021 года № 8/44, администрация Верхнеотоемского муниципального округа **постановляет:**

1. Внести в муниципальную программу Верхнеотоемского муниципального округа «Защита населения и территории Верхнеотоемского муниципального округа от чрезвычайных ситуаций, обеспечение пожарной безопасности и безопасности людей на водных объектах», утвержденную постановлением администрации Верхнеотоемского муниципального района от 08 ноября 2021 года № 8/47, следующие изменения:

1) в паспорте программы в позиции, касающейся объемов и источников финансирования муниципальной программы:

цифры «7224,1» заменить цифрами «8374,5»;

цифры «1709,1» заменить цифрами «2859,5»;

2) в паспорте подпрограммы № 1 в позиции, касающейся объемов и источников финансирования подпрограммы:

цифры «5014,1» заменить цифрами «6164,5»;

цифры «1709,1» заменить цифрами «2859,5»;

3) в Приложении № 2:

3.1.) в подпрограмме № 1:

а) в пункте 2.1:

в строке «итого»:

в графе 4 цифры «2278,9» заменить цифрами «3429,3»;

в графе 6 цифры «295,7» заменить цифрами «1446,1»;

в строке «областной бюджет»:

в графе 4 цифры «1118,9» заменить цифрами «2269,3»;

в графе 6 цифры «105,7» заменить цифрами «1256,1»;

б) в строке «всего по подпрограмме № 1»:

в строке «итого»:

в графе 4 цифры «5014,1» заменить цифрами «6164,5»;

в графе 6 цифры «1098,7» заменить цифрами «2249,1»;

в строке «областной бюджет»:

в графе 4 цифры «1709,1» заменить цифрами «2859,5»;

в графе 6 цифры «258,7» заменить цифрами «1409,1»;

3.2) в строке «Итого по муниципальной программе»:

в строке «итого»:

в графе 4 цифры «7224,1» заменить цифрами «8374,5»;

в графе 6 цифры «1668,7» заменить цифрами «2819,1»;

в строке «областной бюджет»:

в графе 4 цифры «1709,1» заменить цифрами «2859,5»;

в графе 5 цифры «258,7» заменить цифрами «1409,1».

2. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

Глава Верхнеотоемского
муниципального округа

С.В. Гуцало

АДМИНИСТРАЦИЯ

ВЕРХНЕОТДЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 сентября 2023 года № 8/31 с. Верхняя Тойма

О внесении изменений в муниципальную программу Верхнеотоемского муниципального округа «Формирование современной городской среды в Верхнеотоемском муниципальном округе»

В соответствии с Порядком разработки и реализации муниципальных программ Верхнеотоемского муниципального округа Архангельской области, утвержденным постановлением администрации Верхнеотоемского муниципального района от 21 октября 2021 года № 8/44, **постановляю:**

1. Внести в муниципальную программу Верхнеотоемского муниципального округа «Формирование современной городской среды в Верхнеотоемском муниципальном округе», утвержденную постановлением администрации Верхнеотоемского муниципального района от 08 ноября 2021 года № 8/63, следующие изменения:

1) в паспорте программы в позиции, касающейся объемов и источников финансирования муниципальной программы, цифры «77455,3», «15575,9» и «23478,8» заменить соответственно цифрами «88868,2», «23631,7» и «26835,9»;

2) в паспорте подпрограммы № 1 в позиции, касающейся объемов и источников финансирования подпрограммы, цифры «48676,0», «2900,3» и «7375,1» заменить соответственно цифрами «58884,3», «12859,6» и «7624,1»;

3) в паспорте подпрограммы № 2 в позиции, касающейся объемов и источников финансирования подпрограммы, цифры «28440,7», «12452,6» и «15988,1» заменить соответственно цифрами «29508,2», «10549,1» и «18959,1»;

4) в паспорте подпрограммы № 3 в позиции, касающейся объемов и источников финансирования подпрограммы цифры «338,6» и «115,6» заменить соответственно цифрами «475,7» и «252,7»;

5) в приложении № 2:

а) в пункте 1.1:

в подстроке «итого»:

в графе 4 цифры «0,0» заменить цифрами «551,8»;

в графе 6 цифры «0,0» заменить цифрами «551,8»;

в подстроке «бюджет округа»:

в графе 4 цифры «0,0» заменить цифрами «551,8»;

в графе 6 цифры «0,0» заменить цифрами «551,8»;

б) в пункте 1.2:

в подстроке «итого»:

в графе 4 цифры «46437,4» заменить цифрами «56093,9»;

в графе 6 цифры «15005,1» заменить цифрами «14702,3»;

в графе 7 цифры «15733,8» заменить цифрами «25693,1»;

в подстроке «областной бюджет»:

в графе 4 цифры «783,7» заменить цифрами «10743,0»;

в графе 7 цифры «306,0» заменить цифрами «10265,3»;

в подстроке «бюджет округа»:

в графе 4 цифры «7253,1» заменить цифрами «6950,3»;

в графе 6 цифры «1023,0» заменить цифрами «720,2»;

в) в строке «Всего по подпрограмме № 1»:

в подстроке «итого»:

в графе 4 цифры «48676,0» заменить цифрами «58884,3»;

в графе 6 цифры «16007,7» заменить цифрами «16256,7»;

в графе 7 цифры «15733,8» заменить цифрами «25693,7»;

в подстроке «областной бюджет»:

в графе 4 цифры «2900,3» заменить цифрами «12859,6»;

в графе 7 цифры «306,0» заменить цифрами «10265,3»;

в подстроке «бюджет округа»:

в графе 4 цифры «7375,1» заменить цифрами «7624,1»;

в графе 6 цифры «1083,2» заменить цифрами «1332,2»;

г) в пункте 2.1:

в подстроке «итого»:

в графе 4 цифры «7995,4» заменить цифрами «8085,4»;

в графе 6 цифры «2634,7» заменить цифрами «2724,7»;

в подстроке «бюджет округа»:

в графе 4 цифры «7995,4» заменить цифрами «8085,4»;

в графе 6 цифры «2634,7» заменить цифрами «2724,7»;

д) в пункте 2.2:

в подстроке «итого»:

в графе 4 цифры «7872,7» заменить цифрами «10753,7»;

в графе 6 цифры «4704,5» заменить цифрами «4585,5»;

в графе 7 цифры «0,0» заменить цифрами «3000,0»;

в подстроке «бюджет округа»:

в графе 4 цифры «7872,7» заменить цифрами «10753,7»;

в графе 6 цифры «4704,5» заменить цифрами «4585,5»;

в графе 7 цифры «0,0» заменить цифрами «3000,0»;

е) в пункте 2.3:

в подстроке «итого»:

в графе 4 цифры «12452,6» заменить цифрами «10549,1»;

в графе 6 цифры «5968,1» заменить цифрами «4064,6»;

в подстроке «областной бюджет»:

в графе 4 цифры «12452,6» заменить цифрами «10549,1»;

в графе 6 цифры «5968,1» заменить цифрами «4064,6»;

ж) в строке «Всего по подпрограмме № 2»:

в подстроке «итого»:

в графе 4 цифры «28440,7» заменить цифрами «29508,2»;

в графе 6 цифры «13307,3» заменить цифрами «11374,8»;

в графе 7 цифры «1690,0» заменить цифрами «4690,0»;

в подстроке «областной бюджет»:

в графе 4 цифры «12452,6» заменить цифрами «10549,1»;

в графе 6 цифры «5968,1» заменить цифрами «4064,6»;

в подстроке «бюджет округа»:

в графе 4 цифры «15988,1» заменить цифрами «18959,1»;

в графе 6 цифры «7339,2» заменить цифрами «7310,2»;

в графе 7 цифры «1690,0» заменить цифрами «4690,0»;

з) в пункте 3.7:

в подстроке «итого»:

в графе 4 цифры «0,0» заменить цифрами «188,5»;

в графе 6 цифры «0,0» заменить цифрами «188,5»;

в подстроке «бюджет округа»:

в графе 4 цифры «0,0» заменить цифрами «188,5»;

в графе 6 цифры «0,0» заменить цифрами «188,5»;

и) в пункте 3.8:

в подстроке «итого»:

в графе 4 цифры «288,6» заменить цифрами «237,2»;

в графе 6 цифры «288,6» заменить цифрами «237,2»;

в подстроке «бюджет округа»:

в графе 4 цифры «65,6» заменить цифрами «14,2»;

в графе 6 цифры «65,6» заменить цифрами «14,2»;

к) в строке «Всего по подпрограмме № 3»:

в подстроке «итого»:

в графе 4 цифры «338,6» заменить цифрами «475,7»;

в графе 6 цифры «288,6» заменить цифрами «425,7»;

в подстроке «бюджет округа»:

в графе 4 цифры «115,6» заменить цифрами «252,7»;

в графе 6 цифры «65,6» заменить цифрами «202,7».

л) в строке «Итого по муниципальной программе»:

в подстроке «итого»:

в графе 4 цифры «77455,3» заменить цифрами «88868,2»;

в графе 6 цифры «29603,6» заменить цифрами «28057,3»;

в графе 7 цифры «17423,8» заменить цифрами «30383,1»;

в подстроке «областной бюджет»:

в графе 4 цифры «15575,9» заменить цифрами «23631,7»;

в графе 6 цифры «7413,1» заменить цифрами «5509,6»;
в графе 7 цифры «306,0» заменить цифрами «10265,3»;
в подстроке «бюджет округа»:
в графе 4 цифры «23478,8» заменить цифрами «26835,9»;
в графе 6 цифры «8488,0» заменить цифрами «8845,1»;
в графе 7 цифры «2126,0» заменить цифрами «5126,0»;
м) в строке «в том числе по региональному проекту «Формирование современной городской среды в Архангельской области» национального проекта «Жилье и городская среда»:
в подстроке «итого»:
в графе 4 цифры «46437,4» заменить цифрами «56093,9»;
в графе 6 цифры «15005,1» заменить цифрами «14702,3»;
в графе 7 цифры «15733,8» заменить цифрами «25693,1»;
в подстроке «бюджет округа»:
в графе 4 цифры «7253,1» заменить цифрами «6950,3»;
в графе 6 цифры «1023,0» заменить цифрами «720,2».

2. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

Глава Верхнетоемского
муниципального округа

С.В. Гуцало

АДМИНИСТРАЦИЯ

ВЕРХНЕТОЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 сентября 2023 года № 8/32 с. Верхняя Тойма

О внесении изменений в муниципальную программу

Верхнетоемского муниципального округа «Развитие физической культуры и спорта в Верхнетоемском муниципальном округе»

В соответствии с Порядком разработки и реализации муниципальных программ Верхнетоемского муниципального округа Архангельской области, утвержденным постановлением администрации Верхнетоемского муниципального района от 21 октября 2021 года № 8/44, **постановляю:**

1. Внести в муниципальную программу Верхнетоемского муниципального округа «Развитие физической культуры и спорта в Верхнетоемском муниципальном округе», утвержденную постановлением администрации Верхнетоемского муниципального района от 08 ноября 2021 года № 8/62, следующие изменения:

в приложении № 2:

а) в пункте 1:

по подстрокам «итого» и «бюджет округа»:

в графах 4 и 6 цифры «0,0» заменить цифрами «10,0»;

б) в пункте 3:

по подстрокам «итого» и «бюджет округа»:

в графе 4 цифры «320,0» заменить цифрами «316,5»;

в графе 6 цифры «90,0» заменить цифрами «86,5»;

в) в пункте 4:

по подстрокам «итого» и «бюджет округа»:

в графе 4 цифры «848,0» заменить цифрами «851,5»;

в графе 6 цифры «169,7» заменить цифрами «173,2»;

г) в пункте 5:

по подстрокам «итого» и «бюджет округа»:

в графе 4 цифры «70,0» заменить цифрами «60,0»;

в графе 6 цифры «15,0» заменить цифрами «5,0».

2. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

Глава Верхнетоемского
муниципального округа

С. В. Гуцало

АДМИНИСТРАЦИЯ

ВЕРХНЕТОЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 сентября 2023 года № 8/33 с. Верхняя Тойма

О внесении изменений в муниципальную программу

Верхнетоемского муниципального округа

«Культура Верхнетоемского муниципального округа»

В соответствии с Порядком разработки и реализации муниципальных программ Верхнетоемского муниципального округа Архангельской области, утвержденным постановлением администрации Верхнетоемского муниципального района от 21 октября 2021 года № 8/44, **постановляю:**

1. Внести в муниципальную программу Верхнетоемского муниципального округа «Культура Верхнетоемского муниципального округа», утвержденную постановлением администрации Верхнетоемского муниципального района от 08 ноября 2021 года № 8/57, следующие изменения:

1) в паспорте программы в позиции, касающейся объемов и источников финансирования муниципальной программы, цифры «382 463,7», «272 557,3» и «13 105,7» заменить соответственно цифрами «380 149,7», «269 543,3» и «13 805,7»;

2) в паспорте подпрограммы № 1:

в позиции, касающейся объемов и источников финансирования подпрограммы, цифры «348 516,1», «243 794,7» и «11 440,7» заменить соответственно цифрами «346 202,1», «240 780,7» и «12 140,7»;

3) в приложении № 2:

а) в пункте 1.1:

по подстроке «итого»:

в графе 4 цифры «82 527,1» заменить цифрами «82 727,1»;

в графе 6 цифры «24 738,7» заменить цифрами «24 938,7»;

по подстроке «внебюджетные средства»:

в графе 4 цифры «525,0» заменить цифрами «725,0»;

в графе 6 цифры «100,0» заменить цифрами «300,0»;

б) в пункте 1.2:

по подстроке «итого»:

в графе 4 цифры «29 036,5» заменить цифрами «29 186,5»;

в графе 6 цифры «10 641,7» заменить цифрами «10 791,7»;

по подстроке «внебюджетные средства»:

в графе 4 цифры «1 076,0» заменить цифрами «1 226,0»;

в графе 6 цифры «350,0» заменить цифрами «500,0»;

в) в пункте 1.5:

по подстроке «итого»:

в графе 4 цифры «113 441,2» заменить цифрами «113 791,2»;

в графе 6 цифры «35 822,6» заменить цифрами «36 172,6»;

по подстроке «внебюджетные средства»:

в графе 4 цифры «9 839,7» заменить цифрами «10 189,7»;

в графе 6 цифры «2 150,0» заменить цифрами «2 500,0»;

г) в пункте 1.8:

по подстроке «итого»:

в графе 4 цифры «90 678,8» заменить цифрами «87 664,8»;

в графе 6 цифры «41 964,7» заменить цифрами «38 950,7»;

по подстроке «бюджет округа»:

в графе 4 цифры «8 742,2» заменить цифрами «5 728,2»;

в графе 6 цифры «5 293,6» заменить цифрами «2 279,6»;

д) в строке «Всего по подпрограмме № 1»:

по подстроке «итого»:

в графе 4 цифры «348 516,1» заменить цифрами «346 202,1»;

в графе 6 цифры «126 002,1» заменить цифрами «123 688,1»;

по подстроке «бюджет округа»:

в графе 4 цифры «243 794,7» заменить цифрами «240 780,7»;

в графе 6 цифры «81 325,0» заменить цифрами «78 311,0»;

по подстроке «внебюджетные средства»:

в графе 4 цифры «11 440,7» заменить цифрами «12 140,7»;

в графе 6 цифры «2 600,0» заменить цифрами «3 300,0»;

е) в строке «Итого по муниципальной программе»:

по подстроке «итого»:

в графе 4 цифры «382 463,7» заменить цифрами «380 149,7»;

в графе 6 цифры «138 215,9» заменить цифрами «135 901,9»;

по подстроке «бюджет округа»:

в графе 4 цифры «272 557,3» заменить цифрами «269 543,3»;

в графе 6 цифры «91 383,8» заменить цифрами «88 369,8»;

по подстроке «внебюджетные средства»:

в графе 4 цифры «13 105,7» заменить цифрами «13 805,7»;

в графе 6 цифры «3 125,0» заменить цифрами «3 825,0».

2. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

Глава Верхнетоемского
муниципального округа

С.В. Гуцало

АДМИНИСТРАЦИЯ

ВЕРХНЕТОЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 сентября 2023 года № 8/34 с. Верхняя Тойма

О внесении изменений в муниципальную программу

Верхнетоемского муниципального округа

«Молодежь Верхнетоемского муниципального округа»

В соответствии с Порядком разработки и реализации муниципальных программ Верхнетоемского муниципального округа Архангельской области, утвержденным постановлением администрации Верхнетоемского муниципального района от 21 октября 2021 года № 8/44, **постановляю:**

1. Внести в муниципальную программу Верхнетоемского муниципального округа «Молодежь Верхнетоемского муниципального округа», утвержденную постановлением администрации Верхнетоемского муниципального района от 08 ноября 2021 года № 8/56, следующие изменения:

в приложении № 2:

а) в пункте 4:

по подстрокам «итого» и «бюджет округа»:

в графе 4 цифры «26,0» заменить цифрами «29,5»;

в графе 6 цифры «5,0» заменить цифрами «8,5»;

б) в пункте 5:

по подстрокам «итого» и «бюджет округа»:

в графе 4 цифры «80,0» заменить цифрами «73,1»;

в графе 6 цифры «15,0» заменить цифрами «8,1»;

в) в пункте 6:

по подстрокам «итого» и «бюджет округа»:

в графе 4 цифры «20,0» заменить цифрами «23,4»;

в графе 6 цифры «5,0» заменить цифрами «8,4».

2. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

АДМИНИСТРАЦИЯ
ВЕРХНЕТОЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 сентября 2023 года № 8/35 с. Верхняя Тойма

О внесении изменений в муниципальную программу

**Верхнетоемского муниципального округа «Развитие имущественно -
земельных отношений в Верхнетоемском муниципальном округе»**

В соответствии с Порядком разработки и реализации муниципальных программ Верхнетоемского муниципального округа Архангельской области, утвержденным постановлением администрации Верхнетоемского муниципального района от 21 октября 2021 года № 8/44, **постановляю:**

1. Внести в муниципальную программу Верхнетоемского муниципального округа «Развитие имущественно - земельных отношений в Верхнетоемском муниципальном округе», утвержденную постановлением администрации Верхнетоемского муниципального района от 08 ноября 2021 года № 8/52, следующие изменения:

1) в паспорте программы в позиции, касающейся объемов и источников финансирования муниципальной программы, цифры «15 900,0» заменить цифрами «16 300,0», цифры «13 766,6» заменить цифрами «14 166,6»;

2) в паспорте подпрограммы № 1 в позиции, касающейся объемов и источников финансирования подпрограммы, цифры «9 279,6» заменить цифрами «9 679,6»;

3) в приложении № 2:

по подпрограмме № 1:

а) в пункте 1.4:

по подстрокам «итого» и «бюджет округа»:

в графе 4 цифры «799,0» заменить цифрами «1 199,0»;

в графе 6 цифры «100,0» заменить цифрами «500,0»;

б) в строке «Итого по подпрограмме № 1»:

по подстрокам «итого» и «бюджет округа»:

в графе 4 цифры «9 279,6» заменить цифрами «9 679,6»;

в графе 6 цифры «2 672,8» заменить цифрами «3 072,8»;

по подпрограмме № 2:

а) в пункте 2.6:

по подстроке «итого»:

в графе 4 цифры «3 833,4» заменить цифрами «3 830,0»;

в графе 6 цифры «2 072,4» заменить цифрами «2 069,0»;

по подстроке «бюджет округа»:

в графе 4 цифры «1 700,0» заменить цифрами «1 696,6»;

в графе 6 цифры «700,0» заменить цифрами «696,6»;

б) в пункте 2.8:

по подстрокам «итого» и «бюджет округа»:

в графе 4 цифры «19,5» заменить цифрами «22,9»;

в графе 6 цифры «0,0» заменить цифрами «3,4»;

в графе 10 слова «2023 г. – 0 ед.» заменить словами «2023 г. – 1 ед.»

в строке «Итого по муниципальной программе»:

по подстроке «итого»:

в графе 4 цифры «15 900,0» заменить цифрами «16 300,0»;

в графе 6 цифры «6 475,2» заменить цифрами «6 875,2»;

по подстроке «бюджет округа»:

в графе 4 цифры «13 766,6» заменить цифрами «14 166,6»;

в графе 6 цифры «5 102,8» заменить цифрами «5 502,8».

2. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

АДМИНИСТРАЦИЯ
ВЕРХНЕТОЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 сентября 2023 года № 8/36 с. Верхняя Тойма

О внесении изменений в муниципальную программу

Верхнетоемского муниципального округа

**«Развитие транспортной системы Верхнетоемского
муниципального округа»**

В соответствии с Порядком разработки и реализации муниципальных программ Верхнетоемского муниципального округа Архангельской области, утвержденным постановлением администрации Верхнетоемского муниципального района от 21 октября 2022 года № 8/44, **постановляю:**

1. Внести в муниципальную программу Верхнетоемского муниципального округа «Развитие транспортной системы Верхнетоемского муниципального округа», утвержденную постановлением администрации Верхнетоемского муниципального района от 08 ноября 2021 года № 8/54, следующие изменения:

1) в паспорте программы в позиции, касающейся объемов и источников финансирования муниципальной программы, цифры «234 305,7» и «52 607,9» заменить соответственно цифрами «246 411,7» и «64 713,9»;

2) в паспорте подпрограммы № 2 в позиции, касающейся объемов и источников финансирования подпрограммы, цифры «199 822,4» и «25 564,0» заменить соответственно цифрами «211 928,4» и «37 670,0»;

3) в приложении № 2:

а) в пункте 2.6:

в подстроке «итого»:

в графе 4 цифры «1 554,2» заменить цифрами «13 660,2»;

в графе 6 цифры «304,2» заменить цифрами «12 410,2»;

в подстроке «областной бюджет»:

в графе 4 цифры «0,0» заменить цифрами «12 106,0»;

в графе 6 цифры «0,0» заменить цифрами «12 106,0»;

б) в строке «Всего по подпрограмме № 2»:

в подстроке «итого»:

в графе 4 цифры «199 822,4» заменить цифрами «211 928,4»;

в графе 6 цифры «41 882,5» заменить цифрами «53 988,5»;

в подстроке «областной бюджет»:

в графе 4 цифры «25 564,0» заменить цифрами «37 670,0»;

в графе 6 цифры «328,7» заменить цифрами «12 434,7»;

в) в строке «Итого по муниципальной программе»:

в подстроке «итого»:

в графе 4 цифры «234 305,7» заменить цифрами «246 411,7»;

в графе 6 цифры «59 900,7» заменить цифрами «72 006,7»;

в подстроке «областной бюджет»:

в графе 4 цифры «52 607,9» заменить цифрами «64 713,9»;

в графе 6 цифры «15 796,8» заменить цифрами «27 902,8».

2. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

АДМИНИСТРАЦИЯ
ВЕРХНЕТОЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 сентября 2023 года № 8/37 с. Верхняя Тойма

О внесении изменений в муниципальную программу

Верхнетоемского муниципального округа

**«Совершенствование местного самоуправления и развитие
институтов гражданского общества в Верхнетоемском
муниципальном округе»**

В соответствии с Порядком разработки и реализации муниципальных программ Верхнетоемского муниципального округа Архангельской области, утвержденным постановлением администрации Верхнетоемского муниципального района от 21 октября 2021 года № 8/44, **постановляю:**

1. Внести в муниципальную программу Верхнетоемского муниципального округа «Совершенствование местного самоуправления и развитие институтов гражданского общества в Верхнетоемском муниципальном округе», утвержденную постановлением администрации Верхнетоемского муниципального района от 08 ноября 2021 года № 8/51, следующие изменения:

1) в паспорте программы в позиции, касающейся объемов и источников финансирования муниципальной программы, цифры «22 685,3», «3 744,4» и «2 177,3» заменить соответственно цифрами «23 853,7», «3 704,4» и «3 385,7»;

2) в паспорте подпрограммы № 1 в позиции, касающейся объемов и источников финансирования подпрограммы, цифры «145,0» заменить цифрами «95,0»;

3) в паспорте подпрограммы № 2 в позиции, касающейся объемов и источников финансирования подпрограммы, цифры «6 434,2», «1 141,3» и «529,3» заменить соответственно цифрами «6 523,3», «1 151,3» и «608,4»;

4) в паспорте подпрограммы № 3 в позиции, касающейся объемов и источников финансирования подпрограммы, цифры «16 106,1» и «1 648,0» заменить соответственно цифрами «17 235,4» и «2 777,3»;

5) в приложении № 2:

в подпрограмме № 1:

а) в пункте 2.1:

по подстроке «итого»:

в графе 4 цифры «145,0» заменить цифрами «95,0»;

в графе 6 цифры «50,0» заменить цифрами «0,0»;

по подстроке «бюджет округа»:

в графе 4 цифры «145,0» заменить цифрами «95,0»;

в графе 6 цифры «50,0» заменить цифрами «0,0».

б) в строке «Всего по подпрограмме № 1»:

по подстроке «итого»:

в графе 4 цифры «145,0» заменить цифрами «95,0»;

в графе 6 цифры «50,0» заменить цифрами «0,0»;

по подстроке «бюджет округа»:

в графе 4 цифры «145,0» заменить цифрами «95,0»;

в графе 6 цифры «50,0» заменить цифрами «0,0»;

в подпрограмме № 2:

а) в пункте 1.1:

по подстроке «итого»:

в графе 4 цифры «6434,2» заменить цифрами «6513,3»;

в графе 6 цифры «2158,6» заменить цифрами «2237,7»;

по подстроке «внебюджетные средства»:

в графе 4 цифры «529,3» заменить цифрами «608,4»;

в графе 6 цифры «215,8» заменить цифрами «294,9»;

б) в пункте 2.1:

по подстроке «итого»:
 в графе 4 цифры «0,0» заменить цифрами «10,0»;
 в графе 6 цифры «0,0» заменить цифрами «10,0»;
 по подстроке «бюджет округа»:
 в графе 4 цифры «0,0» заменить цифрами «10,0»;
 в графе 6 цифры «0,0» заменить цифрами «10,0»;
 в) в строке «Всего по подпрограмме № 2»:
 по подстроке «итого»:
 в графе 4 цифры «6434,2» заменить цифрами «6523,3»;
 в графе 6 цифры «2158,6» заменить цифрами «2247,7»;
 по подстроке «бюджет округа»:
 в графе 4 цифры «1141,3» заменить цифрами «1151,3»;
 в графе 6 цифры «485,7» заменить цифрами «495,7»;
 по подстроке «внебюджетные средства»:
 в графе 4 цифры «529,3» заменить цифрами «608,4»;
 в графе 6 цифры «215,8» заменить цифрами «294,9»;
 в подпрограмме № 3:
 а) в пункте 3.1:
 по подстроке «итого»:
 в графе 4 цифры «16 106,1» заменить цифрами «17 235,4»;
 в графе 6 цифры «7000,0» заменить цифрами «8 129,3»;
 по подстроке «внебюджетные средства»:
 в графе 4 цифры «1648,0» заменить цифрами «2 777,3»;
 в графе 6 цифры «0,0» заменить цифрами «1 129,3»;
 б) в строке «Всего по подпрограмме № 3»:
 по подстроке «итого»:
 в графе 4 цифры «16 106,1» заменить цифрами «17 235,4»;
 в графе 6 цифры «7 000,0» заменить цифрами «8 129,3»;
 по подстроке «внебюджетные средства»:
 в графе 4 цифры «1 648,0» заменить цифрами «2 777,3»;
 в графе 6 цифры «0,0» заменить цифрами «1 129,3»;
 в строке «Итого по муниципальной программе»:
 по подстроке «итого»:
 в графе 4 цифры «22 685,3» заменить цифрами «23 853,7»;
 в графе 6 цифры «9208,6» заменить цифрами «10 377,0»;
 по подстроке «бюджет округа»:
 в графе 4 цифры «3744,4» заменить цифрами «3704,4»;
 в графе 6 цифры «1535,7» заменить цифрами «1495,7»;
 по подстроке «внебюджетные средства»:
 в графе 4 цифры «2177,3» заменить цифрами «3385,7»;
 в графе 6 цифры «215,8» заменить цифрами «1424,2».

2. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

Глава Верхнетоемского
 муниципального округа

С.В. Гуцало

**АДМИНИСТРАЦИЯ
 ВЕРХНЕТОЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
 ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

03 ноября 2023 года № 8/38 с. Верхняя Тойма

**О внесении изменений в отдельные постановления администрации
 Верхнетоемского муниципального округа**

В соответствии с Порядком разработки и реализации муниципальных программ Верхнетоемского муниципального округа Архангельской области, утвержденным постановлением администрации Верхнетоемского муниципального района от 21 октября 2021 года № 8/44, **п о с т а н о в л я ю**:

1. Внести в постановление администрации Верхнетоемского муниципального округа от 22 февраля 2023 года № 8/2(а) «О внесении изменений в муниципальную программу Верхнетоемского муниципального округа «Развитие энергетики и жилищно-коммунального хозяйства в Верхнетоемском муниципальном округе», следующее изменение:

1) подпункт «г» подпункта 5 пункта 1 изложить в следующей редакции:
 «г) пункт 3.3 изложить в следующей редакции:

В.З. Захоронение погибших (умерших) участников СВО	администрация	итого	35,0	35,0	0,0	0,0	0,0	пункт 3.3 всеребря
		в том числе:						
		федеральный бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		областной бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		бюджет округа	35,0	35,0	0,0	0,0	0,0	
	внебюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		

в строке «Всего по подпрограмме № 3»:
 по подстроке «итого»:
 в графе 4 цифры «1350,0» заменить цифрами «1385,0»;
 в графе 5 цифры «450,0» заменить цифрами «485,0»;
 по подстроке «бюджет округа»:
 в графе 4 цифры «1350,0» заменить цифрами «1385,0»;
 в графе 5 цифры «450,0» заменить цифрами «485,0».

2. Внести в постановление администрации Верхнетоемского муниципального округа от 30 мая 2023 года № 8/11(г) «О внесении изменений в муниципальную программу Верхнетоемского муниципального округа «Развитие энергетики и жилищно-коммунального хозяйства в Верхнетоемском муниципальном округе», следующее изменение:

1) подпункт 3 подпункта 6 пункта 1 изложить в следующей редакции:

«з) в пункте 3.3:
 по подстроке «Всего»:
 в графах 4 и 5 цифры «35,0» заменить соответственно цифрами «166,0»;
 по подстроке «бюджет округа»:
 в графах 4 и 5 цифры «35,0» заменить соответственно цифрами «166,0»».

3. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования и применяется к отношениям, возникшим с 1 марта 2023 года в отношении пункта 1 настоящего постановления и с 1 июня 2023 года в отношении пункта 2 настоящего постановления.

Глава Верхнетоемского
 муниципального округа

С.В. Гуцало

**АДМИНИСТРАЦИЯ
 ВЕРХНЕТОЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
 ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 03 ноября 2023 года № 8/39 с. Верхняя Тойма

**О внесении изменений в постановление администрации
 Верхнетоемского муниципального района
 от 08 ноября 2021 года № 8/47**

В соответствии с Порядком разработки и реализации муниципальных программ Верхнетоемского муниципального округа Архангельской области, утвержденным постановлением администрации Верхнетоемского муниципального района от 21 октября 2021 года № 8/44, администрация Верхнетоемского муниципального округа **п о с т а н о в л я е т**:

1. Внести в постановление администрации Верхнетоемского муниципального района от 08 ноября 2021 года № 8/47 «Об утверждении муниципальной программы Верхнетоемского муниципального округа «Защита населения и территории Верхнетоемского муниципального округа от чрезвычайных ситуаций, обеспечение пожарной безопасности и безопасности людей на водных объектах», следующие изменения:

1) в преамбуле слова «пунктом 13 статьи 6 Положения о бюджетном процессе Верхнетоемского муниципального округа Архангельской области, утвержденного решением Собрания депутатов Верхнетоемского муниципального округа Архангельской области от 01 октября 2021 года № 18» заменить словами «подпунктом 20 пункта 1 статьи 7 Положения о бюджетном процессе Верхнетоемского муниципального округа, утвержденного решением Собрания депутатов Верхнетоемского муниципального округа от 23 июня 2023 года № 3»;

2) в муниципальной программе Верхнетоемского муниципального округа «Защита населения и территории Верхнетоемского муниципального округа от чрезвычайных ситуаций, обеспечение пожарной безопасности и безопасности людей на водных объектах», утвержденной указанным постановлением:

а) в паспорте программы в позиции, касающейся объемов и источников финансирования муниципальной программы:

цифры «8374,5» заменить цифрами «8938,1»;

цифры «5515,0» заменить цифрами «5078,6»;

б) в паспорте подпрограммы № 1 в позиции, касающейся объемов и источников финансирования подпрограммы:

цифры «6145» заменить цифрами «6848,5»;

цифры «2859,5» заменить цифрами «3859,5»;

цифры «3305,0» заменить цифрами «2989,0»;

в) в паспорте подпрограммы № 2 в позиции, касающейся объемов и источников финансирования подпрограммы:

цифры «2210,0» заменить цифрами «2089,6»;

5) приложение № 2 изложить в новой редакции согласно приложению, к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

Глава Верхнетоемского
 муниципального округа

С.В. Гуцало

**АДМИНИСТРАЦИЯ
 ВЕРХНЕТОЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
 ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 03 ноября 2023 года № 8/40 с. Верхняя Тойма

**О внесении изменений в постановление администрации
 Верхнетоемского муниципального района
 от 08 ноября 2021 года № 8/49**

В соответствии с Порядком разработки и реализации муниципальных программ Верхнетоемского муниципального округа Архангельской области, утвержденным постановлением администрации Верхнетоемского муниципального района от 21 октября 2021 года № 8/44, **п о с т а н о в л я ю**:

1. Внести в постановление администрации Верхнетоемского муниципального района от 08 ноября 2021 года № 8/49 «Об утверждении муниципальной программы Верхнетоемского муниципального округа «Комплексное развитие сельских территорий Верхнетоемского муниципального округа» следующие изменения:

1) в преамбуле слова «пунктом 13 статьи 6 Положения о бюджетном процессе Верхнетоемского муниципального округа Архангельской области, утвержденного решением Собрания депутатов Верхнетоемского муниципального округа Архангельской области от 01 октября 2021 года № 18» заменить словами «подпунктом 20 пункта 1 статьи 7 Положения о

бюджетном процессе Верхнетоемского муниципального округа, утвержденного решением Собрания депутатов Верхнетоемского муниципального округа от 23 июня 2023 года № 3»;

2) в муниципальной программе Верхнетоемского муниципального округа «Комплексное развитие сельских территорий Верхнетоемского муниципального округа», утвержденной указанным постановлением:

а) в паспорте в позиции, касающейся объемов и источников финансирования муниципальной программы, цифры «10 800,7», «1 664,6» и «5 948,2» заменить соответственно цифрами «8 911,1», «1 192,2» и «4 531,0»;

б) в паспорте подпрограммы № 1 в позиции, касающейся объемов и источников финансирования подпрограммы, цифры «10 800,7», «1 664,6» и «5 948,2» заменить соответственно цифрами «8 911,1», «1 192,2» и «4 531,0»;

в) приложение № 2 изложить в новой редакции согласно приложению, к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

Глава Верхнетоемского
муниципального округа

С.В. Гуцало

ПРИЛОЖЕНИЕ
к постановлению администрации
Верхнетоемского муниципального округа
от 03 ноября 2023 года № 8/40

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к муниципальной программе
Верхнетоемского муниципального округа
«Комплексное развитие сельских территорий
Верхнетоемского муниципального округа»

**ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ
муниципальной программы Верхнетоемского муниципального
округа «Комплексное развитие сельских территорий
Верхнетоемского муниципального округа»**

Наименование мероприятия	Ответственный исполнитель	Исполнитель	Источник финансирования	Объем финансирования, тыс. рублей					Показатели результата реализации мероприятия по годам	Связь с целевыми показателями муниципальной программы (подпрограммы)	
				всего	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год			2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
Подпрограмма № 1 «Создание условий для обеспечения доступным и комфортным жильем сельского населения»											
Цель подпрограммы № 1 – обеспечение сельского населения доступным и комфортным жильем, отвечающим современным требованиям											
Задача подпрограммы № 1 – стимулирование строительства (приобретения) жилья для сельского населения											
1.1. Улучшение жилищных условий граждан, проживающих на сельских территориях	администрация Верхнетоемского муниципального округа (далее – администрация)	итого	8 911,1	2 880,0	3 600,7	1 440,0	477,2	513,2	Ввод (приобретение) тыс. кв. метров жилья: 2022 год – 0,076 тыс. кв.м.; 2023 год – 0,150 тыс. кв.м.; 2024 год – 0,080 тыс. кв.м.; 2025 год – 0,080 тыс. кв.м.; 2026 год – 0,080 тыс. кв.м.	0,466	пункты 1, 2, 3 перечня целевых показателей муниципальной программы (далее – перечень)
		в том числе:									
		федеральный бюджет	556,1	163,2	392,9	0,0	0,0	0,0			
		областной бюджет	2631,8	864,0	1767,8	0,0	0,0	0,0			
		бюджет округа	1 192,2	224,6	360,0	360,0	119,3	128,3			
		внебюджетные средства	4 531,0	1 628,2	1 080,0	1 080,0	357,9	384,9			
Наименование мероприятия											
Ответственный исполнитель											
Исполнитель											
Источник финансирования											
Объем финансирования, тыс. рублей											
Показатели результата реализации мероприятия по годам											
Связь с целевыми показателями муниципальной программы (подпрограммы)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
Всего по подпрограмме № 1											
		итого	8 911,1	2 880,0	3 600,7	1 440,0	477,2	513,2			
		в том числе:									
		федеральный бюджет	556,1	163,2	392,9	0,0	0,0	0,0			
		областной бюджет	2631,8	864,0	1767,8	0,0	0,0	0,0			
		бюджет округа	1 192,2	224,6	360,0	360,0	119,3	128,3			
		внебюджетные средства	4 531,0	1 628,2	1 080,0	1 080,0	357,9	384,9			
Подпрограмма № 2 «Создание и развитие инфраструктуры на сельских территориях»											
Цель подпрограммы № 2 - повышение качества и комфорта сельской среды Верхнетоемского муниципального округа и создание условий для ее дальнейшего развития											
Задача подпрограммы № 2 - благоустройство сельских территорий											
2.1. Реализация мероприятий по благоустройству сельских территорий	администрация	итого	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
		в том числе:									
		федеральный бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
		областной бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
		бюджет округа	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
		внебюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
Наименование мероприятия											
Ответственный исполнитель											
Исполнитель											
Источник финансирования											
Объем финансирования, тыс. рублей											
Показатели результата реализации мероприятия по годам											
Связь с целевыми показателями муниципальной программы (подпрограммы)											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
Всего по подпрограмме № 2											
		итого	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
		в том числе:									
		федеральный бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
		областной бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
		бюджет округа	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
		внебюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
Итого по муниципальной программе											
		итого	8 911,1	2 880,0	3 600,7	1 440,0	477,2	513,2			
		в том числе:									
		федеральный бюджет	556,1	163,2	392,9	0,0	0,0	0,0			
		областной бюджет	2631,8	864,0	1767,8	0,0	0,0	0,0			
		бюджет округа	1 192,2	224,6	360,0	360,0	119,3	128,3			
		внебюджетные средства	4 531,0	1 628,2	1 080,0	1 080,0	357,9	384,9			

**АДМИНИСТРАЦИЯ
ВЕРХНЕТОЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 03 ноября 2023 года № 8/41 с. Верхняя Тойма
**О внесении изменений в постановление администрации
Верхнетоемского муниципального района
от 08 ноября 2021 года № 8/50**

В соответствии с Порядком разработки и реализации муниципальных программ Верхнетоемского муниципального округа Архангельской области, утвержденным постановлением администрации Верхнетоемского муниципального района от 21 октября 2021 года № 8/44, **постановляю:**

1. Внести в постановление администрации Верхнетоемского муниципального района от 08 ноября 2021 года № 8/50 «Об утверждении муниципальной программы Верхнетоемского муниципального округа «Обеспечение качественным, доступным жильем и объектами инженерной инфраструктуры населения Верхнетоемского муниципального округа» следующие изменения:

1) в преамбуле слова «пунктом 13 статьи 6 Положения о бюджетном процессе Верхнетоемского муниципального округа Архангельской области, утвержденного решением Собрания депутатов Верхнетоемского муниципального округа Архангельской области от 01 октября 2021 года № 18» заменить словами «подпунктом 20 пункта 1 статьи 7 Положения о бюджетном процессе Верхнетоемского муниципального округа, утвержденного решением Собрания депутатов Верхнетоемского муниципального округа от 23 июня 2023 года № 3»;

2) в муниципальной программе Верхнетоемского муниципального округа «Обеспечение качественным, доступным жильем и объектами инженерной инфраструктуры населения Верхнетоемского муниципального округа», утвержденной указанным постановлением:

а) в паспорте в позиции, касающейся объемов и источников финансирования муниципальной программы, цифры «2 168,1» и «265,1» заменить соответственно цифрами «2 175,1» и «272,1»;

б) в пункте 2.3:
в абзаце третьем слова «министерством по делам молодежи и спорту» заменить словами «агентством по делам молодежи»;
в абзаце четвертом слова «Министерство по делам молодежи и спорту» заменить словами «Агентство по делам молодежи»;

в) в паспорте подпрограммы № 2 в позиции, касающейся объемов и источников финансирования подпрограммы, цифры «28,0» заменить цифрами «35,0»;

г) в абзаце первом раздела III цифру «9» заменить цифрами «10»;

д) приложения № 1, № 2 изложить в новой редакции согласно приложениям № 1, № 2 к настоящему постановлению соответственно.

2. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

Глава Верхнетоемского
муниципального округа

С.В. Гуцало

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к постановлению администрации
Верхнетоемского муниципального округа
от 03 ноября 2023 года № 8/41

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к муниципальной программе
Верхнетоемского муниципального округа
«Обеспечение качественным, доступным жильем и объектами инженерной инфраструктуры населения Верхнетоемского муниципального округа»

**ПЕРЕЧЕНЬ
целевых показателей муниципальной программы
Верхнетоемского муниципального округа
«Обеспечение качественным, доступным жильем и объектами инженерной инфраструктуры населения Верхнетоемского муниципального округа»**

Ответственный исполнитель – администрация Верхнетоемского муниципального округа

Наименование целевого показателя	Единица измерения	Значения целевых показателей					
		базовый 2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8
Муниципальная программа Верхнетоемского муниципального округа «Обеспечение качественным, доступным жильем и объектами инженерной инфраструктуры населения Верхнетоемского муниципального округа»							
1. Доля молодых семей, улучшивших жилищные условия	процентов	100	100	100	100	100	100
2. Количество молодых семей, улучшивших свои жилищные условия, включая многодетные молодые семьи	семей	3	1	1	3	3	2
Наименование целевого показателя	Единица измерения	Значения целевых показателей					
1	2	базовый 2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
Подпрограмма № 1 «Обеспечение жильем молодых семей, проживающих на территории Верхнетоемского муниципального округа»							
3. Количество молодых семей, получивших свидетельство о праве на получение социальной выплаты на приобретение (строительство) жилого помещения	семей	3	1	1	3	3	2
4. Доля молодых семей, получивших свидетельство о праве на получение социальной выплаты на приобретение (строительство) жилого помещения, в общем количестве молодых семей, нуждающихся в улучшении жилищных условий по состоянию на 1 января 2020 г.	процентов	7,5	2,5	2,5	7,5	7,5	5,0
Подпрограмма № 2 «Создание условий для реализации ведомственной целевой программы «Оказание государственной поддержки гражданам в обеспечении жильем и оплате жилищно-коммунальных услуг» государственной программы Российской Федерации «Обеспечение доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами граждан Российской Федерации»							

5. Соответствие уровня фактически использованных средств для финансирования мероприятий муниципальной программы по регистрации и учету граждан, выезжающих из районов Крайнего Севера и приравненных к ним местностей, к плановым значениям	процентов	100	100	100	100	100	100
---	-----------	-----	-----	-----	-----	-----	-----

Порядок расчета и источники информации о значениях целевых показателей муниципальной программы

Наименование целевых показателей муниципальной программы	Порядок расчета	Источники информации
1	2	3
1. Доля молодых семей, улучшивших жилищные условия	МСПлев × 100% / МСуп МСПлев – количество молодых семей, получивших социальную выплату в отчетном году. МСуп – общее количество молодых семей участников муниципальной программы в отчетном году	Данные экономики отдела администрации
2. Количество молодых семей, улучшивших свои жилищные условия, включая многодетные молодые семьи	Расчет производится на основании данных, полученных на конец отчетного года. При расчете учитывается количество свидетельств на получение социальной выплаты, выданных молодым семьям	данные экономики отдела администрации

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к постановлению администрации Верхнетоемского муниципального округа от 03 ноября 2023 года № 8/41 «ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к муниципальной программе Верхнетоемского муниципального округа «Обеспечение качественным, доступным жильем и объектами инженерной инфраструктуры населения Верхнетоемского муниципального округа»

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ муниципальной программы Верхнетоемского муниципального округа «Обеспечение качественным, доступным жильем и объектами инженерной инфраструктуры населения Верхнетоемского муниципального округа»

Наименование мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнители	Источник финансирования	Объем финансирования, тыс. рублей					Показатели результата реализации мероприятия по годам	Связь с целевыми показателями муниципальной программы (подпрограммы)	
			всего	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год			2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Подпрограмма № 1 «Обеспечение жильем молодых семей, проживающих на территории Верхнетоемского муниципального округа»

Цель подпрограммы - оказание финансовой поддержки в решении жилищной проблемы молодым семьям

Задача подпрограммы - обеспечение молодых семей, проживающих в Верхнетоемском муниципальном округе, жильем, соответствующим социальным стандартам

1.1. Предоставление социальных выплат молодым семьям	администрация Верхнетоемского муниципального округа (далее – администрация)	итого	2 140,1	432,9	357,2	450,0	450,0	450,0	улучшение жилищных условий 10 молодых семей, включая многодетные молодые семьи: 2022 год – 1 молодая семья;	пункты 1, 2, 3, 4 перечня целевых показателей муниципальной программы
		в том числе:								
		Федеральный бюджет	276,9	153,7	123,2	0,0	0,0	0,0		

1	2	3	Объем финансирования, тыс. рублей					Показатели результата реализации мероприятия по годам	Связь с целевыми показателями муниципальной программы (подпрограммы)	
			всего	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год			2026 год
			4	5	6	7	8			9

		3	бюджет округа	1 626,1	142,8	133,3	450,0	450,0	450,0	2023 год – 1 молодая семья; 2024 год – 3 молодые семьи; 2025 год – 3 молодые семьи; 2026 год – 2 молодые семьи	(далее – перечень)
			внебюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
			итого	2 140,1	432,9	357,2	450,0	450,0	450,0		

Всего по подпрограмме № 1

		3	Федеральный бюджет	276,9	153,7	123,2	0,0	0,0	0,0		
			областной бюджет	237,1	136,4	100,7	0,0	0,0	0,0		
			бюджет округа	1 626,1	142,8	133,3	450,0	450,0	450,0		

Всего по подпрограмме № 1

Подпрограмма № 2 «Создание условий для реализации ведомственной целевой программы «Оказание государственной поддержки гражданам в обеспечении жильем и оплате жилищно-коммунальных услуг» государственной программы Российской Федерации «Обеспечение доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами граждан Российской Федерации»

Цель подпрограммы - обеспечение деятельности администрации по осуществлению государственных полномочий по регистрации и учету граждан, имеющих право на получение жилищных субсидий в связи с переселением из районов Крайнего Севера и приравненных к ним местностей

Задача подпрограммы - создание условий для осуществления государственных полномочий по регистрации и учету граждан, имеющих право на получение жилищных субсидий в связи с переселением из районов Крайнего Севера и приравненных к ним местностей

Наименование мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнители	Источник финансирования	Объем финансирования, тыс. рублей					Показатели результата реализации мероприятия по годам	Связь с целевыми показателями муниципальной программы (подпрограммы)	
			всего	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год			2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

2.1. Обеспечение деятельности администрации по регистрации и учету граждан, выезжающих из районов Крайнего Севера и приравненных к ним местностей	администрация	итого	35,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	финансовое обеспечение деятельности администрации по регистрации и учету граждан, выезжающих из районов Крайнего Севера и приравненных к ним местностей	пункт 5 перечня
		в том числе:								
		Федеральный бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		

		3	бюджет округа	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
			внебюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
			итого	35,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0		

Всего по подпрограмме № 2

		3	Федеральный бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
			областной бюджет	35,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0		
			бюджет округа	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		

Итого по муниципальной программе

		3	Федеральный бюджет	276,9	153,7	123,2	0,0	0,0	0,0		
			областной бюджет	272,1	143,4	107,7	7,0	7,0	7,0		
			бюджет округа	1 626,1	142,8	133,3	450,0	450,0	450,0		

Итого по муниципальной программе

		3	бюджет округа	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
			внебюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
			итого	2 175,1	439,9	364,2	457,0	457,0	457,0		

Итого по муниципальной программе

**АДМИНИСТРАЦИЯ
ВЕРХНЕТОЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 03 ноября 2023 года № 8/43 с. Верхняя Тойма

О внесении изменений в постановление администрации Верхнетоемского муниципального района от 08 ноября 2021 года № 8/59 «Об утверждении муниципальной программы Верхнетоемского

муниципального округа «Улучшение условий и охраны труда на территории Верхнетоемского муниципального округа»

В соответствии с Порядком разработки и реализации муниципальных программ Верхнетоемского муниципального округа Архангельской области, утвержденным постановлением администрации Верхнетоемского муниципального района от 21 октября 2021 года № 8/44, администрация Верхнетоемского муниципального округа постановляет:

1. Внести в постановление администрации Верхнетоемского муниципального района от 08 ноября 2021 года № 8/59 «Об утверждении муниципальной программы Верхнетоемского муниципального округа «Улучшение условий и охраны труда на территории Верхнетоемского муниципального округа» следующие изменения:

1.1. В преамбуле слова «пунктом 13 статьи 6 Положения о бюджетном процессе Верхнетоемского муниципального округа Архангельской области, утвержденного решением Собрания депутатов Верхнетоемского муниципального округа Архангельской области от 01 октября 2021 года № 18» заменить словами «подпунктом 20 пункта 1 статьи 7 Положения о бюджетном процессе Верхнетоемского муниципального округа, утвержденного решением Собрания депутатов Верхнетоемского муниципального округа от 23 июня 2023 года № 3».

1.2. В муниципальной программе Верхнетоемского муниципального округа «Улучшение условий и охраны труда на территории Верхнетоемского муниципального округа», утвержденной указанным постановлением:

1) в паспорте в позиции «Объемы и источники финансирования муниципальной программы» цифры «1816,5», «1731,5» и «85,0» заменить соответственно цифрами «2375,1», «2182,9» и «192,2»;

2) в разделе II «Характеристика сферы реализации муниципальной программы, описание основных проблем»:

а) в абзаце седьмом пункта 2.1 слова «Фонда социального страхования, Верхнетоемской районной организации профсоюза работников образования» заменить словами «отделения Фонда пенсионного и социального страхования РФ по Архангельской области и НАО, Верхнетоемской районной общественной организации профессионального союза работников народного образования и науки Российской Федерации»;

б) в пункте 2.2:

в абзаце первом цифры «225» заменить цифрами «219»;

в абзаце шестом цифры «212» заменить цифрами «214»;

в абзаце восьмом слова «Типовым перечнем ежегодно реализуемых работодателем мероприятий по улучшению условий и охраны труда и снижению уровней профессиональных рисков, утвержденным приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 01 марта 2012 года № 181н» заменить словами «Примерным перечнем ежегодно реализуемых работодателем мероприятий по улучшению условий и охраны труда, ликвидации или снижению уровней профессиональных рисков либо недопущению повышения их уровней, утвержденным приказом Минтруда России от 29 октября 2021 года № 771н»;

в) в абзаце втором пункта 2.3 слова «Фонда социального страхования» заменить словами «Фонд пенсионного и социального страхования Российской Федерации»;

г) в абзаце первом пункта 2.6 цифры «212» заменить цифрами «214»;

3) в разделе III «Механизм реализации мероприятий муниципальной программы»:

в абзаце втором пункта 3.6 слова «муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район» от 09 декабря 2015 года № 1/28 Об утверждении Порядка определения объема и условий предоставления муниципальным бюджетным и автономным учреждениям муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район» субсидий на иные цели, не связанные с финансовым обеспечением выполнения муниципального задания» заменить словами «Верхнетоемского муниципального округа от 27 декабря 2022 года № 1/104 «Об утверждении Порядка определения объема и условий предоставления муниципальным бюджетным учреждениям Верхнетоемского муниципального округа субсидий на иные цели, не связанные с финансовым обеспечением выполнения муниципального задания»;

4) в разделе IV «Ожидаемые результаты реализации муниципальной программы»:

в абзаце третьем цифры «280» и «870» заменить цифрами «735» и «1240» соответственно;

в абзаце пятом слово «района» заменить словом «округа», цифры «200» заменить цифрами «247»;

5) в приложении № 1:

а) в графе 5:

в пункте 1 цифры «55» заменить цифрами «330»;

в пункте 2 цифры «160» заменить цифрами «300»;

б) в графе 6:

в пункте 1 цифры «55» заменить цифрами «200»;

в пункте 2 цифры «160» заменить цифрами «200»;

в пункте 5 цифры «17» заменить цифрами «20»;

в пункте 7 цифры «50» заменить цифрами «110»;

в) в таблице «Порядок расчета и источники информации о значениях целевых показателей муниципальной программы» в пункте 3 графы 3 слова «По информации филиала № 2 Архангельского регионального отделения ФСС РФ» заменить словами «По информации работодателей и отделения Фонда пенсионного и социального страхования РФ по Архангельской области и НАО»;

б) в приложении № 2:

а) в пункте 1.1:

в графе 4 цифры «1731,5» заменить цифрами «2182,9»;

в графе 7 цифры «455,2» заменить цифрами «451,2»;

в графе 8 цифры «471,6» заменить цифрами «455,3»;

в графе 9 в позициях «всего» и «областной бюджет» цифры «0,0» заменить цифрами «471,7»;

б) в пункте 2.2:

в графе 10 слова «в 2023 году - 55 и 160; в 2024 году - 55 и 160» заменить словами «в 2023 году - 330 и 300; в 2024 году - 200 и 200»;

в) в пункте 4.1:

в графе 4 цифры «35,0» заменить цифрами «15,0»;

в графе 7 цифры «12,0» заменить цифрами «0,0»;

в графах 8 и 9 цифры «8,0» заменить цифрами «4,0»;

г) в пункте 4.2:

в графе 1 слово «районных» исключить;

в графе 4 цифры «13,0» заменить цифрами «20,2»;

в графе 7 цифры «3,0» заменить цифрами «5,0»;

в графе 8 цифры «2,0» заменить цифрами «4,3»;

в графе 9 цифры «2,0» заменить цифрами «4,9»;

в графе 10 слова «в 2024 году - 17» заменить словами «в 2024 году - 20»;

д) в пункте 6.1:

в графе 4 цифры «37,0» заменить цифрами «157,0»;

в графе 7 в позициях «всего» и «бюджет округа» цифры «0,0» заменить цифрами «120,0»;

в графе 10 слова «в 2024 году - 50» заменить словами «в 2024 году - 110»;

е) в строке «Итого по муниципальной программе»:

в графе 4 цифры «1816,5», «1731,5» и «85,0» заменить цифрами «2375,1», «2182,9» и «192,2» соответственно;

в графе 7 цифры «470,2», «455,2» и «15,0» заменить цифрами «576,2», «451,2» и «125,0» соответственно;

в графе 8 цифры «481,6», «471,6» и «10,0» заменить цифрами «463,6», «455,3» и «8,3» соответственно;

в графе 9:

в позиции «всего» цифры «10,0» заменить цифрами «480,6»;

в позиции «областной бюджет» цифры «0,0» заменить цифрами «471,7»;

в позиции «бюджет округа» цифры «10,0» заменить цифрами «8,9».

2. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

Глава Верхнетоемского
муниципального округа

С.В. Гуцало

АДМИНИСТРАЦИЯ
ВЕРХНЕТОЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 17 октября 2023 года № 9/5 с. Верхняя Тойма

О межведомственной комиссии

**по обеспечению поступления доходов бюджета Верхнетоемского
муниципального округа и доходов государственных внебюджетных
фондов по страховым взносам, снижению неформальной занятости
и легализации заработной платы**

В целях обеспечения полноты поступления налогов и платежей в бюджет Верхнетоемского муниципального округа и страховых взносов в государственные внебюджетные фонды и обеспечения выполнения планов Архангельской области по снижению неформальной занятости **п о с т а н о в л я ю:**

1. Создать межведомственную комиссию по обеспечению поступления доходов бюджета Верхнетоемского муниципального округа и доходов государственных внебюджетных фондов по страховым взносам, снижению неформальной занятости и легализации заработной платы.

2. Утвердить прилагаемые:

1) состав межведомственной комиссии по обеспечению поступления доходов бюджета Верхнетоемского муниципального округа и доходов государственных внебюджетных фондов по страховым взносам, снижению неформальной занятости и легализации заработной платы;

2) Положение о межведомственной комиссии по обеспечению поступления доходов бюджета Верхнетоемского муниципального округа и доходов государственных внебюджетных фондов по страховым взносам, снижению неформальной занятости и легализации заработной платы.

3. Признать утратившими силу постановления администрации муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район»: от 30 декабря 2014 года № 9/3 «О межведомственной комиссии по обеспечению поступления доходов бюджета муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район» и бюджета муниципального образования «Верхнетоемское» и доходов государственных внебюджетных фондов по страховым взносам»;

от 13 февраля 2015 года № 9(а) «О межведомственной комиссии по снижению неформальной занятости, легализации заработной платы, повышению собираемости страховых взносов во внебюджетные фонды в муниципальном образовании «Верхнетоемский муниципальный район»»;

от 25 марта 2015 года № 9/3 «О внесении изменения в состав межведомственной комиссии по снижению неформальной занятости, легализации заработной платы, повышению собираемости страховых взносов во внебюджетные фонды в муниципальном образовании «Верхнетоемский муниципальный район»»;

от 14 марта 2016 года № 9/1 «О внесении изменений в состав межведомственной комиссии по обеспечению поступления доходов бюджета муниципального образования «Верхнеотоемский муниципальный район»;

от 14 марта 2016 года № 9/2 «О внесении изменений в состав межведомственной комиссии по снижению неформальной занятости, легализации заработной платы, повышению собираемости страховых взносов во внебюджетные фонды в муниципальном образовании «Верхнеотоемский муниципальный район»»;

от 12 мая 2016 года № 9/5 «О внесении изменений в состав межведомственной комиссии по снижению неформальной занятости, легализации заработной платы, повышению собираемости страховых взносов во внебюджетные фонды в муниципальном образовании «Верхнеотоемский муниципальный район»»;

от 12 мая 2016 года № 9/6 «О внесении изменений в состав межведомственной комиссии по обеспечению поступления доходов бюджета муниципального образования «Верхнеотоемский муниципальный район»»;

от 20 марта 2017 года № 9/2 «О внесении изменений в состав межведомственной комиссии по снижению неформальной занятости, легализации заработной платы, повышению собираемости страховых взносов во внебюджетные фонды в муниципальном образовании «Верхнеотоемский муниципальный район»»;

от 29 мая 2017 года № 9/6 «О внесении изменений и дополнений в постановление администрации муниципального образования «Верхнеотоемский муниципальный район» от 30 декабря 2014 года № 9/3»;

от 04 декабря 2017 года № 9/16 «О внесении изменения в постановление администрации муниципального образования «Верхнеотоемский муниципальный район» от 13 февраля 2015 года № 9(а)»;

от 15 июня 2018 года № 1/14 «О внесении изменений и дополнений в постановление администрации муниципального образования «Верхнеотоемский муниципальный район» от 30 декабря 2014 года № 9/3»;

от 12 октября 2018 года № 9/3 «О внесении изменений и дополнения в постановление администрации муниципального образования «Верхнеотоемский муниципальный район» от 13 февраля 2015 года № 9(а)»;

от 18 января 2019 года № 9 «О внесении изменения и дополнений в Положение о межведомственной комиссии по снижению неформальной занятости, легализации заработной платы, повышению собираемости страховых взносов во внебюджетные фонды в муниципальном образовании «Верхнеотоемский муниципальный район»»;

от 30 января 2019 года № 9/1 «О внесении изменений и дополнений в Состав и Положение о межведомственной комиссии по обеспечению поступления доходов бюджета муниципального образования «Верхнеотоемский муниципальный район» и бюджета муниципального образования «Верхнеотоемское» и доходов государственных внебюджетных фондов по страховым взносам»;

от 07 марта 2019 года № 9/3 «О внесении изменений в отдельные постановления администрации муниципального образования «Верхнеотоемский муниципальный район»».

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания и подлежит официальному опубликованию.

Исполняющий обязанности главы
Верхнеотоемского муниципального округа

И.В. Чецкий

УТВЕРЖДЕНО
постановлением администрации Верхнеотоемского
муниципального округа
от 17 октября 2023 года № 9/5

СОСТАВ

межведомственной комиссии по обеспечению поступления доходов бюджета Верхнеотоемского муниципального округа и доходов государственных внебюджетных фондов по страховым взносам, снижению неформальной занятости и легализации заработной платы

Гуцало Сергей Валериевич - глава Верхнеотоемского муниципального округа, председатель комиссии;

Чецкий Иван Владимирович - заместитель главы администрации Верхнеотоемского муниципального округа по инфраструктурному развитию, заместитель председателя комиссии;

Гавзова Лидия Анатольевна - главный специалист отдела бюджета финансового управления администрации Верхнеотоемского муниципального округа, секретарь комиссии.

Члены комиссии:

Беляев Сергей Леонидович - начальник отдела жилищно – коммунального хозяйства и благоустройства администрации Верхнеотоемского муниципального округа;

Вежливецкая Ольга Анатольевна - начальник отделения занятости населения по Верхнеотоемскому округу (по согласованию);

Горюнова Ольга Евгеньевна - заместитель руководителя Управления Федеральной налоговой службы по Архангельской области и Ненецкому автономному округу (по согласованию);

Карпунина Оксана Мирославовна - начальник отдела экономики администрации Верхнеотоемского муниципального округа;

Комарова Ольга Вячеславовна - председатель Собрания депутатов Верхнеотоемского муниципального округа;

Маскальчук Екатерина Аркадьевна - начальник правового отдела администрации Верхнеотоемского муниципального округа;

Назарьина Марина Васильевна - начальник отдела земельно – имущественных отношений администрации Верхнеотоемского муниципального округа;

Струнин Дмитрий Викторович - заместитель начальника отделения – заместитель старшего судебного пристава ОСП по Верхнеотоемскому району УФССП России по Архангельской области и Ненецкому автономному округу, лейтенант внутренней службы (по согласованию);

Третьякова Татьяна Николаевна - начальник финансового управления администрации Верхнеотоемского муниципального округа.

УТВЕРЖДЕНО
постановлением администрации Верхнеотоемского
муниципального округа
от 17 октября 2023 года № 9/5

ПОЛОЖЕНИЕ

о межведомственной комиссии по обеспечению поступления доходов бюджета Верхнеотоемского муниципального округа и доходов государственных внебюджетных фондов по страховым взносам, снижению неформальной занятости и легализации заработной платы

1. Межведомственная комиссия по обеспечению поступления доходов бюджета Верхнеотоемского муниципального округа и доходов государственных внебюджетных фондов по страховым взносам, снижению неформальной занятости и легализации заработной платы (далее соответственно – бюджет округа, комиссия) является постоянно действующим вспомогательным органом, обеспечивающим взаимодействие органов местного самоуправления Верхнеотоемского муниципального округа, территориальных органов федеральных органов исполнительной власти Архангельской области, исполнительных органов государственной власти Архангельской области, организаций всех форм собственности и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих свою деятельность на территории Верхнеотоемского муниципального округа, физических лиц в целях обеспечения поступлений в бюджет округа налоговых и неналоговых доходов, страховых взносов в государственные внебюджетные фонды, снижения неформальной занятости и легализации заработной платы.

2. Комиссия в своей деятельности руководствуется Конституцией Российской Федерации, законами Российской Федерации, законами Архангельской области, иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, Архангельской области, Уставом Верхнеотоемского муниципального округа и иными нормативными правовыми актами Верхнеотоемского муниципального округа, а также настоящим Положением.

3. К основным задачам комиссии относятся:

1) обеспечение эффективного взаимодействия органов местного самоуправления Верхнеотоемского муниципального округа, территориальных органов федеральных органов исполнительной власти по Архангельской области, организаций и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих свою деятельность на территории Верхнеотоемского муниципального округа, физических лиц по обеспечению своевременного и полного поступления налоговых и неналоговых доходов, страховых взносов, погашения задолженности по платежам в бюджет округа и страховым взносам в государственные внебюджетные фонды, по снижению неформальной занятости и легализации заработной платы в Верхнеотоемском муниципальном округе;

2) обобщение и анализ:

задолженности по платежам в бюджеты бюджетной системы; проведенной работы по снижению неформальной занятости, легализации заработной платы в Верхнеотоемском муниципальном округе;

3) разработка предложений и реализация мер:

по увеличению доходов бюджета округа, в том числе по вопросам снижения задолженности по платежам в бюджеты бюджетной системы; по снижению неформальной занятости, легализации заработной платы в Верхнетоемском муниципальном округе;

4) выработка предложений по повышению заинтересованности работодателей в легальном оформлении трудовых отношений;

5) координация работы по взаимодействию с работодателями в отношении лиц пред пенсионного возраста.

4. Комиссия имеет право:

1) запрашивать и получать у органов местного самоуправления Верхнетоемского муниципального округа, территориальных органов федеральных органов исполнительной власти по Архангельской области, исполнительных органов государственной власти Архангельской области, а также организаций, индивидуальных предпринимателей и физических лиц информацию по вопросам, касающимся деятельности комиссии;

2) заслушивать на своих заседаниях организации, индивидуальных предпринимателей и физических лиц по вопросам, включенным в повестку заседания комиссии, и принимать соответствующие решения;

3) запрашивать и получать у органов местного самоуправления Верхнетоемского муниципального округа, территориальных органов федеральных органов исполнительной власти по Архангельской области, а также от организаций, индивидуальных предпринимателей и физических лиц информацию по вопросам, касающимся выполнения решений, принимаемых комиссией;

4) запрашивать у организаций, индивидуальных предпринимателей и физических лиц, имеющих задолженность, информацию о причинах образования недоимки по платежам, а также о конкретных мероприятиях по ликвидации такой задолженности.

5. Основной формой работы комиссии являются заседания комиссии.

6. Заседания комиссии созываются председателем комиссии, либо его заместителем по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал.

В отсутствие председателя комиссии его обязанности исполняет заместитель председателя комиссии.

7. Члены комиссии принимают участие в ее заседаниях только лично. При невозможности участия в заседании комиссии член комиссии уведомляет об этом секретаря комиссии.

Заседание комиссии считается правомочным, если в нем участвует не менее 50 процентов от общего числа членов комиссии.

8. Материалы на заседание комиссии представляют Управление Федеральной налоговой службы по Архангельской области и Ненецкому автономному округу, министерство труда, занятости социального развития Архангельской области и администрация Верхнетоемского муниципального округа.

9. Решения на заседаниях комиссии принимаются путем открытого голосования большинством голосов от присутствующих на заседании членов комиссии. Каждый член комиссии имеет один голос. В случае равенства голосов голос председательствующего на заседании комиссии является решающим.

10. Лица, присутствующие на заседании комиссии, несут ответственность за разглашение сведений, составляющих служебную и коммерческую тайну, в соответствии с законодательством Российской Федерации.

11. Решения комиссии оформляются протоколами, которые подписываются председателем комиссии, а также секретарем.

12. В протоколе заседания комиссии содержится:

дата, время и место проведения заседания комиссии; фамилии, имена, отчества (при наличии) и должности присутствовавших на заседании членов комиссии, лиц, участвующих в ее деятельности, и иных приглашенных лиц;

утвержденная повестка дня заседания комиссии;

принятые решения по вопросам повестки дня заседания комиссии.

13. Выписки из протоколов направляются в Управление Федеральной налоговой службы по Архангельской области и Ненецкому автономному округу, а также организациям, индивидуальным предпринимателям и физическим лицам, вопросы о несвоевременном поступлении платежей которых были рассмотрены на заседании комиссии в течение 15 календарных дней после проведения соответствующего заседания.

14. Комиссия вправе приглашать для участия в работе комиссии представителей прокуратуры Верхнетоемского района, руководителей и должностных лиц органов местного самоуправления Верхнетоемского муниципального округа, депутатов Верхнетоемского муниципального округа.

АДМИНИСТРАЦИЯ

ВЕРХНЕТОЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 31 октября 2023 года № 10/11 с. Верхняя Тойма

Об определении места вывоза твердых коммунальных отходов

В соответствии со статьями 8, 13, 13.4 Федерального закона от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», пунктом 24 статьи 16 Федерального закона от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», территориальной схемой обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, на территории Архангельской

области, утвержденной постановлением Правительства Архангельской области от 11 апреля 2017 года № 144-пп, **п о с т а н о в л я ю:**

1. На период отсутствия транспортного сообщения с Верхняя Тойма с левым берегом р. Северная Двина определить местом вывоза твердых коммунальных отходов с территории населенных пунктов Верхнетоемского, Двинского, Корниловского, Тимошинского с/с – площадку временного накопления твердых коммунальных отходов (площадка, площадью 4950 м² (55 м x 90 м), расположенную на земельном участке в координатах: N62°17'11,80" E45°04'45,03", N62°17'14,11" E45°04'41,07", N62°17'13,15" E45°04'38,31", N62°17'11,14" E45°04'41,57".

2. Срок эксплуатации площадки временного накопления твердых коммунальных отходов с 01 ноября 2023 года по 31 декабря 2023 года.

3. Накопление отходов на площадке производить в соответствии с санитарными нормами и правилами, а также природоохранным законодательством.

4. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации Верхнетоемского муниципального округа по инфраструктурному развитию И.В. Чецкий.

5. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования и подлежит размещению на официальном сайте администрации Верхнетоемского муниципального округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Исполняющий обязанности главы

Верхнетоемского муниципального округа

И.В. Чецкий

АДМИНИСТРАЦИЯ

ВЕРХНЕТОЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 23 октября 2023 года № 12/4 с. Верхняя Тойма

О проведении конкурса видеороликов по вопросам охраны труда

«Простыми словами о безопасности труда»

В соответствии с законом Архангельской области от 20 сентября 2005 года № 84-5-ОЗ «О наделении органов местного самоуправления муниципальных образований Архангельской области отдельными государственными полномочиями», решением координационного совета по охране труда при администрации Верхнетоемского муниципального округа от 29 июня 2023 года (протокол № 2), в целях популяризации вопросов охраны труда, мотивации работников к соблюдению всех требований и норм охраны труда, **п о с т а н о в л я ю:**

1. Провести на территории Верхнетоемского муниципального округа конкурс видеороликов по вопросам охраны труда «Простыми словами о безопасности труда».

2. Утвердить прилагаемое Положение о проведении конкурса видеороликов по вопросам охраны труда «Простыми словами о безопасности труда».

3. Рекомендовать руководителям организаций, индивидуальным предпринимателям, осуществляющим деятельность на территории Верхнетоемского муниципального округа, организовать работу по привлечению специалистов по охране труда, работников для участия в конкурсе.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания и подлежит официальному опубликованию.

Глава Верхнетоемского

муниципального округа

С.В. Гуцало

ПРИЛОЖЕНИЕ

к постановлению администрации

Верхнетоемского муниципального округа

от 23 октября 2023 года № 12/4

ПОЛОЖЕНИЕ

о проведении конкурса видеороликов по вопросам охраны труда

«Простыми словами о безопасности труда»

1. Общие положения

1.1. Настоящее Положение определяет цели, задачи, порядок, условия проведения и подведения итогов конкурса видеороликов по вопросам охраны труда (далее – Положение).

1.2. Организатором конкурса видеороликов по вопросам охраны труда «Простыми словами о безопасности труда» (далее – конкурс) является администрация Верхнетоемского муниципального округа (далее – администрация).

1.3. Конкурс проводится среди организаций и работодателей - индивидуальных предпринимателей, осуществляющих свою деятельность на территории Верхнетоемского муниципального округа (далее – участники конкурса).

1.4. Комиссия по подведению итогов конкурса (далее – Комиссия) состоит из членов координационного совета по охране труда при администрации Верхнетоемского муниципального округа, созданного в соответствии с распоряжением администрации Верхнетоемского муниципального округа от 25 марта 2022 года № 12р «Об утверждении состава координационного совета по охране труда при администрации Верхнетоемского муниципального округа», и муниципальных служащих администрации, привлеченных для участия в Комиссии.

1.5. Информация о проведении конкурса размещается на официальном сайте администрации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

2. Цели и задачи конкурса

2.1. Задачами конкурса являются:

- привлечение внимания работодателей к вопросам охраны труда;
 - популяризация вопросов охраны труда.
- 2.2. Конкурс проводится в целях:
- стимулирования инициативы работодателей к поиску и внедрению новых инструментов, технологий и методов работы в области охраны труда;
 - мотивации работников к соблюдению всех требований и норм охраны труда;
 - распространения и поощрения положительного опыта в сфере охраны труда.

3. Порядок проведения конкурса,

требования к оформлению работ и критерии оценки

3.1. Конкурсные работы принимаются с 25 октября 2023 года по 15 декабря 2023 года включительно. Конкурс проводится в один этап.

3.2. Для участия в конкурсе предоставляется заявка по форме согласно Приложению к настоящему Положению и один видеоролик, который может представлять собой как индивидуальную работу, так и коллективную, снятую (созданную) любыми доступными средствами, соответствующие тематике и требованиям конкурса.

3.3. Заявка на участие в конкурсе подается в правовой отдел администрации одним из следующих способов:

- по электронной почте: orggrav20177@yandex.ru;
- лично или почтовым отправлением по адресу: 165500, Архангельская область, село Верхняя Тойма, ул. Кировская, д. 6.

3.4. Заявки, представленные позже установленного срока или оформленные не в соответствии с требованиями настоящего Положения, не принимаются и Комиссией не рассматриваются.

3.5. Участие в конкурсе является добровольным и осуществляется на безвозмездной основе.

3.6. Требования, предъявляемые к видеоролику, представляемому на конкурс:

- 1) формат – MPEG-4; MPEG-2; AVI; WMV;
- 2) минимальное разрешение видеоролика – 480x360 для 4:3; 480x272 для 16:9;
- 3) максимальная продолжительность видеоролика - пять минут;
- 4) использование при монтаже и съемке видеоролика специальных программ и инструментов – на усмотрение участника;
- 5) участники сам определяет жанр видеоролика (интервью, репортаж, видеоклип, постановка сюжета, экскурсия и т.д.);
- 6) на конкурс не принимаются видеоролики, оскорбляющие достоинство и чувства других людей, не укладывающиеся в тематику конкурса;
- 7) не допускается использование скопированных или измененных видеороликов из информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»;
- 8) не допускается провоцировать работников к нарушению требований по охране труда и допускать небезопасные методы работы для съемки видеоролика;
- 9) не допускается применение ненормативной лексики, слов и жестов, смысл которых может восприниматься двойственно или негативным образом.

3.7. Структура видеоролика:

- 1) представление - наименование участника конкурса, представленная профессия;
 - 2) содержание - информация о месте нахождения, условиях или специфике производства работ, которые могут представлять опасность или нанести вред человеку, навык безопасного поведения и мер предосторожности на рабочем месте;
 - 3) заключение - обращение, призыв или пожелание к соблюдению требований по охране труда и применению навыка безопасного поведения на рабочем месте.
- 3.8. Все конкурсные работы должны соответствовать требованиям, указанным в пункте 3.6 и 3.7 настоящего Положения.
- 3.9. Конкурсные работы могут быть использованы организатором для популяризации конкурса с обязательным указанием участника конкурса.

4. Подведение итогов и награждение участников конкурса

4.1. Подведение итогов конкурса осуществляется до 31 декабря 2023 года. Победители конкурса определяются решением Комиссии.

4.2. При оценке конкурсных работ учитываются следующие показатели:

- 1) соответствие видеоролика тематике конкурса;
- 2) соответствие видеоролика предъявленным требованиям и структуре;
- 3) соответствие видеоролика требованиям охраны труда;
- 4) оригинальность и креативность конкурсной работы;
- 5) наличие звукового сопровождения и видеоэффектов;
- 6) условия съемки, краткость, четкость речи и изображения;
- 7) общее эмоциональное восприятие видеоролика.

4.3. Каждый показатель оценивается Комиссией по шкале от 0 до 5 баллов.

4.4. Комиссия осуществляет оценку конкурсных работ, подводит подсчет набранных баллов по каждому участнику конкурса и определяет трёх победителей конкурса.

Победителями признаются участники конкурса, набравшие наибольшее количество баллов. Решение оформляется протоколом.

4.5. Победители награждаются Дипломами победителя конкурса и ценными призами. Участники конкурса, не занявшие призового места, отмечаются благодарностью за участие в конкурсе.

4.6. Размер и форму поощрения победителей и участников конкурса Комиссия определяет исходя из итогов конкурса.

4.7. Итоги конкурса освещаются на официальном сайте администрации.

ПРИЛОЖЕНИЕ

к Положению о проведении конкурса видеороликов по вопросам охраны труда «Простыми словами о безопасности труда»

Штамп организации

В администрацию Верхнетоемского муниципального округа

ЗАЯВКА

на участие в конкурсе о проведении конкурса видеороликов по вопросам охраны труда «Простыми словами о безопасности труда»

Наименование организации (для юридического лица), Ф.И.О. работодателя индивидуального предпринимателя (отчество - при наличии)	
ИНН	
Юридический и почтовый адрес	
Телефон, факс	
Электронная почта	
Вид экономической деятельности по ОКНЭД (расшифровка)	
Ф.И.О. (отчество - при наличии) специалиста по охране труда или ответственного исполнителя (полностью), служебный телефон	
Дополнительная информация о конкурсной работе (название, наименование профессии работника, вид выполняемой работы, применяемые средства индивидуальной защиты и другие сведения по желанию участника конкурса)	

С Положением о проведении конкурса видеороликов по вопросам охраны труда «Простыми словами о безопасности труда» ознакомлены.

Руководитель организации,

индивидуальный предприниматель _____

(подпись (расшифровка подписи)

М.П. (при наличии))

(дата)

АДМИНИСТРАЦИЯ ВЕРХНЕТОЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 10 октября 2023 года № 14/13 с. Верхняя Тойма

О внесении изменений в административный регламент предоставления муниципальной услуги «Постановка на учет и направление детей в муниципальные образовательные организации Верхнетоемского муниципального округа, реализующие образовательные программы дошкольного образования»

В соответствии со статьей 13 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг», подпунктом 4 пункта 2 статьи 7 областного закона от 02 июля 2012 года № 508-32-ОЗ «О государственных и муниципальных услугах в Архангельской области и дополнительных мерах по защите прав человека и гражданина при их предоставлении», Порядком разработки и утверждения административных регламентов предоставления муниципальных услуг администрацией муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район», утвержденным постановлением администрации муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район» от 28 декабря 2011 года № 19/5, **п о с т а н о в л я ю:**

1. Внести в административный регламент предоставления муниципальной услуги «Постановка на учёт и направление детей в муниципальные образовательные организации Верхнетоемского муниципального округа, реализующие образовательные программы дошкольного образования», утвержденный постановлением администрации Верхнетоемского муниципального округа от 30 мая 2023 года № 14/6, следующие изменения:

1). в абзаце втором пункта 2.4.1 слова «в пункте 2.3.4» заменить словами «в пункте 2.3.3»;

2). в приложении № 8 после строки «Контактные данные» дополнить строкой следующего содержания:

«Я подтверждаю достоверность и точность указанных в заявлении сведений».

Настоящим я даю согласие на обработку содержащихся в заявлении моих персональных данных и персональных данных моего ребенка (статья 9 Федерального закона от 27 июля 2006 года № 152-ФЗ «О персональных данных»).

3. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

Исполняющий обязанности главы

Верхнетоемского муниципального округа

И.В. Чецкий

АДМИНИСТРАЦИЯ ВЕРХНЕТОЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 31 октября 2023 года № 18/11 с. Верхняя Тойма

О мерах по предупреждению чрезвычайных ситуаций на водных объектах в осенне-зимний период 2023-2024 годов и запрете выхода (выезда) на лёд

В целях обеспечения безопасности и охраны жизни людей на водных объектах и предупреждения чрезвычайных ситуаций, связанных с гибелью людей на льду водоемов, администрация Верхнетоемского муниципального округа **постановляет**:

1. Запретить выход (выезд) людей на лед водоемов, находящихся на территории Верхнетоемского муниципального округа, при наличии следующих критериев опасности:

- 1) состояние льда:
толщина льда – менее 10 сантиметров;
наличие слома припая льда, отрывов льда, отжимов льда от берега;
- 2) гидрометеорологические условия:
скорость ветра – более 12 метров в секунду;
температура воздуха – выше 0 град. продолжительностью более 1 суток при критической (10 сантиметров) толщине льда.

2. Отделу по делам ГО и ЧС администрации Верхнетоемского муниципального округа:

- 1) установить предупреждающие щиты и знаки безопасности в местах возможного массового выхода людей на лед;
- 2) осуществлять контроль за местами возможного неорганизованного выхода населения на лед;
- 3) осуществлять информирование населения через официальный сайт администрации Верхнетоемского муниципального округа;
- 4) в опасные периоды ледостава, интенсивных оттепелей и перед ледоходом организовать совместные патрулирования с инспекторами Верхнетоемского инспекторского участка Центра ГИМС ГУ МЧС России по Архангельской области, сотрудниками ОП «Верхнетоемское» ОМВД России «Красноборский»;

5) совместно с Верхнетоемским инспекторским участком Центра ГИМС ГУ МЧС России по Архангельской области организовать сбор информации о состоянии льда на водоемах округа, чрезвычайных ситуациях и происшествиях на водных объектах, а также о сооружении и готовности зимних переправ к эксплуатации.

3. Рекомендовать ОП «Верхнетоемское» ОМВД России «Красноборский»:

с целью выявления административных правонарушений, предусмотренных ст. 2.1 Закона Архангельской области от 03 июня 2003 года № 172-22-ОЗ «Об административных правонарушениях», регулярно осуществлять рейды в местах ледовых переправ и массового лова рыбы; материалы проверок по выявленным фактам нарушений направлять в соответствующие органы.

4. Управлению образования администрации Верхнетоемского муниципального округа, государственному бюджетному профессиональному образовательному учреждению Архангельской области «Верхнетоемский лесной техникум» совместно с Верхнетоемским инспекторским участком Центра ГИМС ГУ МЧС России по Архангельской области до 10 ноября 2023 года организовать проведение в образовательных организациях занятий с обучающимися по мерам безопасности на льду и способам оказания помощи пострадавшим.

5. Контроль за выполнением постановления возложить на отдел по делам ГО и ЧС администрации Верхнетоемского муниципального округа.

6. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

Исполняющий обязанности главы
Верхнетоемского муниципального округа И.В. Чецкий

АДМИНИСТРАЦИЯ
ВЕРХНЕТОЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 09 октября 2023 года № 19/26 с. Верхняя Тойма

**О внесении изменений в административный регламент
предоставления муниципальной услуги**

В соответствии со статьей 13 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг», подпунктом 4 пункта 2 статьи 7 закона Архангельской области от 02 июля 2012 года № 508-32-ОЗ «О государственных и муниципальных услугах в Архангельской области и дополнительных мерах по защите прав человека и гражданина при их предоставлении», Порядком разработки и утверждения административных регламентов предоставления муниципальных услуг администрацией муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район», утвержденным постановлением администрации муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район» от 28 декабря 2011 года № 19/5, **п о с т а н о в л я ю**:

1. Внести в административный регламент предоставления муниципальной услуги по выдаче разрешений на строительство при осуществлении строительства, реконструкции объектов капитального строительства, расположенных на территории муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район», утвержденный постановлением администрации муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район» от 16 февраля 2016 года № 16/1, следующие изменения:

1) в наименовании и в пункте 1 слова «муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район»» заменить словами «Верхнетоемского муниципального округа»;

2) в административном регламенте предоставления муниципальной услуги по выдаче разрешений на строительство при осуществлении строительства, реконструкции объектов капитального строительства, расположенных на территории муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район»:

а) в наименовании слова «муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район»» заменить словами «Верхнетоемского муниципального округа»;

б) в пунктах 1, 4, 6, 8, 11, 12, 13, 26, 51, 57 и 64 слова «муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район»» заменить словами «Верхнетоемского муниципального округа»;

в) в пункте 14:

подпункты 3, 6 и 7 исключить;

подпункт 3.2 изложить в следующей редакции:

«3.2) согласование архитектурно-градостроительного облика объекта капитального строительства в случае, если такое согласование предусмотрено статьей 40.1 ГрК РФ.»;

подпункт 4 изложить в следующей редакции:

«4) согласие всех правообладателей объекта капитального строительства в случае реконструкции такого объекта, за исключением многоквартирного дома, согласие правообладателей всех домов блокированной застройки в одном ряду в случае реконструкции одного из домов блокированной застройки.»;

подпункт 8 изложить в следующей редакции:

«8) правоустанавливающие документы на земельный участок, в том числе соглашение об установлении сервитута, решение об установлении публичного сервитута, а также схема расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории, на основании которой был образован указанный земельный участок и выдан градостроительный план земельного участка в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 ГрК РФ, если иное не установлено частью 7.3 статьи 51 ГрК РФ.»;

г) в пункте 16:

подпункт 1 изложить в следующей редакции:

«1) правоустанавливающие документы на земельный участок, в том числе соглашение об установлении сервитута, решение об установлении публичного сервитута, а также схема расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории, на основании которой был образован указанный земельный участок и выдан градостроительный план земельного участка в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 ГрК РФ, если иное не установлено частью 7.3 статьи 51 ГрК РФ.»;

подпункты 2, 4 и 6 исключить;

подпункт 7 изложить в следующей редакции:

«7) копия договора о развитии территории в случае, если строительство, реконструкцию объектов капитального строительства планируется осуществлять в границах территории, в отношении которой местной администрацией принято решение о комплексном развитии территории (за исключением случаев самостоятельной реализации Российской Федерации, субъектом Российской Федерации или муниципальным образованием решения о комплексном развитии территории или реализации такого решения юридическим лицом, определенным в соответствии с Градостроительным Кодексом Российской Федерации или субъектом Российской Федерации).»;

д) в пункте 19:

абзац второй подпункта 1 изложить в следующей редакции:

«правоустанавливающих документов на такие земельные участки в случае, указанном в части 21.5 статьи 51 ГрК РФ.»

подпункт 2 изложить в следующей редакции:

«2) правоустанавливающие документы на земельный участок, в том числе соглашение об установлении сервитута, решение об установлении публичного сервитута, а также схема расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории, на основании которой был образован указанный земельный участок и выдан градостроительный план земельного участка в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 ГрК РФ, если иное не установлено частью 7.3 статьи 51 ГрК РФ в случае, предусмотренном абзацем вторым подпункта 1 настоящего пункта.»;

е) в пункте 20 подпункт 1 изложить в следующей редакции:

«1) правоустанавливающие документы на земельный участок, в том числе соглашение об установлении сервитута, решение об установлении публичного сервитута, а также схема расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории, на основании которой был образован указанный земельный участок и выдан градостроительный план земельного участка в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 ГрК РФ, если иное не установлено частью 7.3 статьи 51 ГрК РФ.»;

ж) в пункте 22 абзац третий изложить в следующей редакции:

«Документ, предусмотренный подпунктом 4 пункта 14 и подпунктом 1 пункта 19 настоящего административного регламента, составляются в свободной форме.»

з) в пункте 35 в абзаце десятом слова: «к зданию администрации муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район»» заменить словами «к зданию местной администрации»;

и) в пункте 35.1 в подпункте 7 слова «сотрудника администрации муниципального образования «Верхнеотоемский муниципальный район»» заменить словами «сотрудника местной администрации.»;

к) в пункте 39 абзац второй изложить в следующей редакции:
«Уведомление об отказе в приеме документов подписывается начальником отдела дорожной деятельности и строительства администрации Верхнеотоемского муниципального округа и вручается заявителю лично (в случае его явки) либо направляется заявителю.»;

л) в пункте 67:
подпункт 2 изложить в следующей редакции:
«2) на решения и действия (бездействие) начальника отдела дорожной деятельности и строительства – заместителю главы администрации по инфраструктурному развитию.»;

подпункт 3 изложить в следующей редакции:
«3) на решения и действия (бездействие) заместителя главы администрации по инфраструктурному развитию - главе Верхнеотоемского муниципального округа.»;

м) в Приложении № 2 в грифе:
слова «муниципального образования «Верхнеотоемский муниципальный район»» заменить словами «Верхнеотоемского муниципального округа».

Исполняющий обязанности главы
Верхнеотоемского муниципального округа И.В. Чецкий

ГЛАВА

ВЕРХНЕОТОЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 16 октября 2023 года № 19/29 с. Верхняя Тойма

О назначении общественных обсуждений

Во исполнение статьи 28 Федерального закона от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» и в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Положением об организации и проведении общественных обсуждений или публичных слушаний по вопросам градостроительной деятельности на территории Верхнеотоемского муниципального округа, утвержденным решением Собрания депутатов Верхнеотоемского муниципального округа от 19 августа 2022 года № 2, **п о с т а н о в л я ю:**

1. Назначить проведение общественных обсуждений по рассмотрению схемы расположения земельного участка, на котором расположен многоквартирный жилой дом по адресу: Архангельская область, Верхнеотоемский муниципальный округ, п. Двинской, ул. Заречная, д. 6.

2. Определить организатором общественных обсуждений комиссию по вопросам градостроительной деятельности на территории Верхнеотоемского муниципального округа.

3. Опубликовать настоящее постановление в Вестях администрации Верхнеотоемского муниципального округа и разместить на официальном сайте администрации Верхнеотоемского муниципального округа.

4. Настоящее постановление вступает в силу после его опубликования.

Исполняющий обязанности главы
Верхнеотоемского муниципального округа И.В. Чецкий

ГЛАВА

ВЕРХНЕОТОЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 16 октября 2023 года № 19/30 с. Верхняя Тойма

О назначении общественных обсуждений

Во исполнение статьи 28 Федерального закона от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» и в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Положением об организации и проведении общественных обсуждений или публичных слушаний по вопросам градостроительной деятельности на территории Верхнеотоемского муниципального округа, утвержденным решением Собрания депутатов Верхнеотоемского муниципального округа от 19 августа 2022 года № 2, **п о с т а н о в л я ю:**

1. Назначить проведение общественных обсуждений по проекту межевания территории в кадастровом квартале 29:02:010101 площадью 1,3896 га.

2. Настоящее постановление вступает в силу после его опубликования.

Исполняющий обязанности главы
Верхнеотоемского муниципального округа И.В. Чецкий

ГЛАВА

ВЕРХНЕОТОЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 16 октября 2023 года № 19/31 с. Верхняя Тойма

О назначении общественных обсуждений

Во исполнение статьи 28 Федерального закона от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» и в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Положением об организации и проведении общественных обсуждений или публичных слушаний по вопросам градостроительной деятельности на территории Верхнеотоемского муниципального округа, утвержденным решением

Собрания депутатов Верхнеотоемского муниципального округа от 19 августа 2022 года № 2, **п о с т а н о в л я ю:**

1. Назначить проведение общественных обсуждений по проекту документации по планировке территории - проекту планировки и проекту межевания территории в кадастровом квартале 29:02:030801 площадью 5 га.

2. Настоящее постановление вступает в силу после его опубликования.

Исполняющий обязанности главы
Верхнеотоемского муниципального округа И.В. Чецкий

ГЛАВА

ВЕРХНЕОТОЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 16 октября 2023 года № 19/32 с. Верхняя Тойма

О назначении общественных обсуждений

Во исполнение статьи 28 Федерального закона от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» и в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Положением об организации и проведении общественных обсуждений или публичных слушаний по вопросам градостроительной деятельности на территории Верхнеотоемского муниципального округа, утвержденным решением Собрания депутатов Верхнеотоемского муниципального округа от 19 августа 2022 года № 2, **п о с т а н о в л я ю:**

1. Назначить проведение общественных обсуждений по вопросу о предоставлении разрешения на отклонение от предельных параметров разрешенного строительства площади земельного участка с кадастровым номером 29:02:030803:45, расположенного по адресу: Архангельская область, Верхнеотоемский муниципальный округ, с. Верхняя Тойма, ул. Октябрьская, земельный участок 15И, в части уменьшения минимальной площади земельного участка, предназначенного для ведения личного подсобного хозяйства, до 38 кв.м.

2. Определить организатором общественных обсуждений комиссию по вопросам градостроительной деятельности на территории Верхнеотоемского муниципального округа.

3. Опубликовать настоящее постановление в Вестях администрации Верхнеотоемского муниципального округа и разместить на официальном сайте администрации Верхнеотоемского муниципального округа.

4. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

Исполняющий обязанности главы
Верхнеотоемского муниципального округа И.В. Чецкий

ГЛАВА

ВЕРХНЕОТОЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 16 октября 2023 года № 19/33 с. Верхняя Тойма

О назначении общественных обсуждений

Во исполнение статьи 28 Федерального закона от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» и в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Положением об организации и проведении общественных обсуждений или публичных слушаний по вопросам градостроительной деятельности на территории Верхнеотоемского муниципального округа, утвержденным решением Собрания депутатов Верхнеотоемского муниципального округа от 19 августа 2022 года № 2, **п о с т а н о в л я ю:**

1. Назначить проведение общественных обсуждений по вопросу предоставления разрешения на условно разрешенный вид использования земельных участков из земель населенных пунктов, находящихся в кадастровых кварталах 29:02:130101, 29:02:091701, 29:02:090201, 29:02:090101, в территориальной зоне застройки индивидуальными жилыми домами (Ж – 1), на земельных участках расположены многоквартирные жилые дома по адресам, представленным в Приложении к настоящему постановлению, условно разрешенный вид использования земельных участков: «Малоэтажная многоквартирная жилая застройка» (ВРИ 2.1.1).

2. Определить организатором общественных обсуждений комиссию по вопросам градостроительной деятельности на территории Верхнеотоемского муниципального округа.

3. Опубликовать настоящее постановление в Вестях администрации Верхнеотоемского муниципального округа и разместить на официальном сайте администрации Верхнеотоемского муниципального округа.

4. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

Исполняющий обязанности главы
Верхнеотоемского муниципального округа И.В. Чецкий

ГЛАВА

ВЕРХНЕОТОЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 03 ноября 2023 года № 19/36 с. Верхняя Тойма

О назначении публичных слушаний

Руководствуясь статьей 28 Федерального закона от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного

самоуправления в Российской Федерации», требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154, в соответствии с Порядком организации и проведения публичных слушаний на территории Верхнетоемского муниципального округа, утвержденным решением Собрания депутатов Верхнетоемского муниципального округа от 19 августа 2022 года № 5, **п о с т а н о в л я ю:**

1. Назначить проведение публичных слушаний по проекту схемы теплоснабжения Верхнетоемского муниципального округа Архангельской области до 2041 года (далее – проект схемы теплоснабжения) на 01 декабря 2023 года в 10 часов 00 минут по адресу: с. Верхняя Тойма, ул. Кировская, д. 6, 2 этаж, кабинет 15/1.

2. В целях обеспечения возможности участия в публичных слушаниях наибольшего количества жителей Верхнетоемского муниципального округа публичные слушания проводятся в смешанной форме.

3. Разместить на официальном сайте администрации Верхнетоемского муниципального округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» проект схемы теплоснабжения;

4. В период с 03 ноября 2023 года по 23 ноября 2023 года осуществить сбор предложений по проекту схемы теплоснабжения. Замечания и предложения заинтересованных лиц направляются в комиссию по организации и проведению публичных слушаний по адресу: с. Верхняя Тойма, ул. Кировская, д. 6, каб. № 15 (адрес электронной почты: admsvt@yandex.ru) в письменной форме (лично, почтовым отправлением, посредством электронной почты) или в форме электронного документа посредством официального сайта администрации Верхнетоемского муниципального округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<http://верхняятойма.рф>) (раздел «Обращения граждан») по форме согласно приложению к Порядку организации и проведения публичных слушаний на территории Верхнетоемского муниципального округа, утвержденного решением Собрания депутатов Верхнетоемского муниципального округа от 19 августа 2022 года № 5 (Вести администрации Верхнетоемского муниципального округа № 09 от 22 августа 2022 года), в срок до 24 ноября 2023 года.

5. Поступившие замечания и предложения разместить на официальном сайте администрации Верхнетоемского муниципального округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» не позднее 24 ноября 2023 года.

6. Адрес страницы в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», на которой будет осуществляться онлайн-трансляция публичных слушаний по проекту схемы теплоснабжения:

<https://telemost.yandex.ru/j/98425312543821658871387155878723244055>

7. Регистрация участников публичных слушаний, принимающих участие в публичных слушаниях в дистанционном режиме, проводится с использованием системы регистрации видеоконференцсвязи.

Участники публичных слушаний, подавшие предложения, принимающих участие в публичных слушаниях при наличии технической возможности. При отсутствии такой возможности предложения по обсуждаемому вопросу, поступившие от такого участника, озвучивает ведущий.

8. Ответы на поступившие предложения к проекту схемы теплоснабжения будут озвучены в ходе публичных слушаний, запись трансляции которых будет размещена в день проведения публичных слушаний на сайте администрации Верхнетоемского муниципального округа.

9. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

10. Разместить настоящее постановление на официальном сайте администрации Верхнетоемского муниципального округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Глава Верхнетоемского
муниципального округа

С.В. Гуцало

ПРИЛОЖЕНИЕ

к Порядку организации и проведения
публичных слушаний на территории
Верхнетоемского муниципального
округа

ПРЕДЛОЖЕНИЯ

к проекту муниципального правового акта

« _____ »

(название муниципального правового акта)

вынесенного на публичные слушания « _____ » _____ 20 ____ г.

№ п/п	Номер статьи, пункта проекта правового акта	Предлагаемый текст поправки статьи (пункта, абзаца) проекта правового акта	Автор предложения (Ф.И.О. (при наличии), адрес, телефон)

_____ (подпись)

АДМИНИСТРАЦИЯ
ВЕРХНЕТОЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ
от 01 ноября 2023 года № 2/139р с. Верхняя Тойма

О предоставлении разрешения на отклонение от предельных параметров разрешенного строительства

В соответствии со статьей 28 Федерального закона от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» и в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, на основании заключения о результатах общественных обсуждений от 01 ноября 2023 года:

1. Предоставить разрешение на отклонение от предельных параметров разрешенного строительства площади следующих земельных участков:

- в кадастровом квартале 29:02:031301, расположенного по адресу: Российская Федерация, Архангельская область, Верхнетоемский муниципальный округ, д. Малетинская, в части уменьшения минимальной площади земельного участка, предназначенного для ведения личного подсобного хозяйства, до 584 кв.м;

- в кадастровом квартале 29:02:030803, расположенного под зданием с кадастровым номером 29:02:030803:265 по адресу: Российская Федерация, Архангельская область, Верхнетоемский муниципальный округ, с. Верхняя Тойма, ул. Ломоносова, д. 3, в части уменьшения минимальной площади земельного участка, предназначенного для размещения магазина, до 356 кв.м;

- в кадастровом квартале 29:02:031301, расположенного примерно в 28 метрах на восток от адресного ориентира, в качестве которого служит жилой дом, расположенный по адресу: Архангельская область, Верхнетоемский муниципальный район, муниципальное образование «Верхнетоемское», дер. Сумароковская, д. 7, в части уменьшения минимальной площади земельного участка, предназначенного для ведения личного подсобного хозяйства, до 124 кв.м.

2. Опубликовать настоящее распоряжение в Вестях администрации Верхнетоемского муниципального округа и разместить на официальном сайте администрации Верхнетоемского муниципального округа

Исполняющий обязанности главы

Верхнетоемского муниципального округа

И.В. Чецкий

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о результатах общественных обсуждений от 01 ноября 2023 года

По проекту распоряжения о предоставлении разрешения на отклонение от предельных параметров разрешенного строительства.

Инициаторы общественных обсуждений:

- Кузнецов Иван Иванович;

- Шуმიлова Наталья Викторовна;

- Тетеревлева Надежда Николаевна.

Правовой акт о назначении общественных обсуждений:

Постановление главы Верхнетоемского муниципального округа от 13 октября 2023 года № 19/27 «О назначении общественных обсуждений».

Срок проведения общественных обсуждений: с 17 октября 2023 года по 31 октября 2023 года.

Формы оповещения о проведении общественных обсуждений:

Периодическое печатное издание – «Вести администрации Верхнетоемского муниципального округа» от 16 октября 2023 года № 13 и официальный сайт администрации Верхнетоемского муниципального округа (<https://верхняятойма.рф/>) во вкладке «Дороги и строительство» в разделе «Градостроительство» в подразделе «общественные обсуждения/публичные слушания») от 16 октября 2023 года.

Сведения о проведении экспозиции по проектам и материалам к проектам: экспозиция проводилась на сайте администрации Верхнетоемского муниципального округа верхняя-тойма.рф во вкладке «Строительство, транспорт, дороги, земельные ресурсы» в разделе «Градостроительство» во вкладке «общественные обсуждения/публичные слушания» с 17 октября 2023 года по 31 октября 2023 года.

В период проведения общественных обсуждений предложения и замечания не поступили.

Сведения о протоколе общественных обсуждений: протокол общественных обсуждений № 12 от 01 ноября 2023 года.

Заключение: комиссия по вопросам градостроительной деятельности на территории Верхнетоемского муниципального округа рекомендует предоставить разрешение на отклонение от предельных параметров разрешенного строительства.

Председатель публичных слушаний

Начальник отдела дорожной деятельности и строительства

администрации Верхнетоемского муниципального округа К.С. Комаров
01 ноября 2023 года

АДМИНИСТРАЦИЯ

ВЕРХНЕТОЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 01 ноября 2023 года № 2/140р с. Верхняя Тойма

О предоставлении разрешения на условно разрешенный вид использования земельного участка

В соответствии со статьей 28 Федерального закона от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» и в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, на основании заключения о результатах общественных обсуждений от 01 ноября 2023 года:

1. Предоставить разрешение на условно разрешенный вид использования земельного участка в кадастровом квартале 29:02:010101 из земель населенных пунктов, расположенного по адресу: Архангельская область, р-н Верхнетоемский, п. Двинской, ул. Заречная, д. 6, территориальная зона застройки индивидуальными жилыми домами (ЖУ), площадью 1511 кв.м, условно разрешенный вид использования земельного участка: «Малоэтажная многоквартирная жилая застройка» (ВРИ 2.1.1).

2. Опубликовать настоящее распоряжение в Вестях администрации Верхнетоемского муниципального округа и разместить на официальном сайте администрации Верхнетоемского муниципального округа.

Исполняющий обязанности главы

Верхнетоемского муниципального округа

И.В. Чецкий

ЗАКЛЮЧЕНИЕ **о результатах общественных обсуждений** от 01 ноября 2023 года

По проекту распоряжения о предоставлении разрешения на условно разрешенный вид использования земельного участка.

Инициатор общественных обсуждений: Кузнецова Лариса Владимировна

Правовые акты о назначении общественных обсуждений:

Постановление главы Верхнетоемского муниципального округа «О назначении общественных обсуждений» от 16 октября 2023 года № 19/28.

Срок проведения общественных обсуждений: с 17 октября 2023 года по 31 октября 2023 года.

Формы оповещения о проведении общественных обсуждений:

Периодическое печатное издание – «Вести администрации Верхнетоемского муниципального округа» от 16 октября 2023 года № 13 и официальный сайт администрации Верхнетоемского муниципального округа (<https://верхняятойма.рф/>) во вкладке «Дороги и строительство» в разделе «Градостроительство» в подразделе «общественные обсуждения/ публичные слушания») от 16 октября 2023 года.

Сведения о проведении экспозиции по проектам и материалам к проектам: экспозиция проводилась на сайте администрации Верхнетоемского муниципального округа [верхняя-тойма.рф](http://верхняятойма.рф/) во вкладке «Строительство, транспорт, дороги, земельные ресурсы» в разделе «Градостроительство» во вкладке «общественные обсуждения/ публичные слушания» с 17 октября 2023 года по 31 октября 2023 года.

В период проведения общественных обсуждений предложения и замечания не поступили.

Сведения о протоколе общественных обсуждений: протокол общественных обсуждений № 11 от 01 ноября 2023 года.

Заключение: комиссия по вопросам градостроительной деятельности на территории Верхнетоемского муниципального округа рекомендует предоставить разрешение на условно разрешенный вид использования земельного участка.

Председатель публичных слушаний

Начальник отдела дорожной деятельности и строительства

администрации Верхнетоемского муниципального округа К.С. Комаров

01 ноября 2023 года

Сообщение о возможном установлении публичного сервитута

В соответствии с п. 3 ст. 39.42 Земельного кодекса Российской Федерации администрация Верхнетоемского муниципального округа Архангельской области информирует о рассмотрении ходатайства Публичного акционерного общества «Россети Северо-Запад» об установлении публичного сервитута для эксплуатации объекта электросетевого хозяйства: «ВЛ-0,4 кВ Тимошинская» сроком на 49 лет.

Публичный сервитут испрашивается в отношении земель кадастровых кварталов 29:02:130801, 29:02:130901, 29:02:131001, 29:02:131201, 29:02:130501, 29:02:130601 и земельного участка с кадастровым номером: - 29:02:000000:100, местоположение: обл. Архангельская, р-н Верхнетоемский, с/с Тимошинский, д. Трубинская (входящий в ЕЗП: 29:02:131201:34).

Описание местоположения границ публичного сервитута представлено в графическом описании (прилагается).

Адрес, по которому заинтересованные лица могут ознакомиться с поступившим ходатайством об установлении публичного сервитута и прилагаемыми к нему документами:

Архангельская область, Верхнетоемский район, с. Верхняя Тойма, ул. Кировская, д. 6, каб. 2, тел.: (881854) 3-20-76.

Время приема заинтересованных лиц: пн-пт, с 9:00 до 13:00.

Срок подачи заявлений об учете прав на земельные участки – до 17 ноября 2023 года.

Данное сообщение о поступившем ходатайстве об установлении публичного сервитута размещено на официальном сайте администрации Верхнетоемского муниципального округа <http://верхняятойма.рф/> во вкладке «Земля и имущество» в разделе «Новости».

В соответствии с п. 8 ст. 39.42 Земельного кодекса Российской Федерации правообладатели земельных участков, в отношении которых испрашивается публичный сервитут, если их права не зарегистрированы в Едином государственном реестре недвижимости, в течение пятнадцати дней со дня опубликования настоящего сообщения, подают в орган, уполномоченный на установление публичного сервитута, заявления об

учете их прав (обременений прав) на земельные участки с приложением копий документов, подтверждающих эти права (обременения прав). В таких заявлениях указывается способ связи с правообладателями земельных участков, в том числе их почтовый адрес и (или) адрес электронной почты. Правообладатели земельных участков, подавшие такие заявления по истечении указанного срока, несут риски невозможности обеспечения их прав в связи с отсутствием информации о таких лицах и их правах на земельные участки. Такие лица имеют право требовать от обладателя публичного сервитута плату за публичный сервитут не более чем за три года, предшествующие дню направления ими заявления об учете их прав (обременений прав). Обладатель публичного сервитута в срок не более чем два месяца со дня поступления указанного заявления направляет правообладателю земельного участка проект соглашения об осуществлении публичного сервитута и вносит плату за публичный сервитут в соответствии со статьей 39.46 настоящего Кодекса.

Реквизиты документов, предусмотренных п. 7 ст. 39.42 Земельного кодекса Российской Федерации:

1. Генеральный план муниципального образования «Двинское» Верхнетоемского муниципального района Архангельской области, утвержденный решением Собрания депутатов муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район» «Об утверждении генерального плана муниципального образования «Двинское»» от 27 декабря 2017 года № 1 (с учетом изменений, утвержденных постановлением министерства и архитектуры Архангельской области от 3 февраля 2021 года № 5-п).

2. Правила землепользования и застройки муниципального образования «Двинское» Верхнетоемского муниципального района Архангельской области, утвержденные Решением Собрания депутатов муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район» «Об утверждении правил землепользования и застройки муниципального образования «Двинское» от 18 декабря 2017 года № 7 (с учетом изменений, утвержденных постановлением министерства и архитектуры Архангельской области от 22 апреля 2021 года № 16-п).

Данные документы размещены на официальном сайте администрации Верхнетоемского муниципального округа <http://верхняятойма.рф/>.

Приложение: Схема расположения границ публичного сервитута объекта электросетевого хозяйства: «ВЛ-0,4 кВ Тимошинская».

Дата создания документа: 03 ноября 2023 года.

Сообщение о возможном установлении публичного сервитута

В соответствии с п. 3 ст. 39.42 Земельного кодекса Российской Федерации администрация Верхнетоемского муниципального округа Архангельской области информирует о рассмотрении ходатайства Публичного акционерного общества «Россети Северо-Запад» об установлении публичного сервитута для эксплуатации объекта электросетевого хозяйства: «Доввод к инв.№ 30974 ВЛ-0,4 кВ Кр. Октябрь» сроком на 49 лет.

Публичный сервитут испрашивается в отношении земель кадастровых кварталов: 29:02:081401, 29:02:081201 и земельных участков с кадастровыми номерами:

- 29:02:081401:21 адрес: обл. Архангельская, р-н Верхнетоемский, с/с Нижнетоемский, д. Бурцевская;

- 29:02:081401:14 адрес: обл. Архангельская, р-н Верхнетоемский, с/с Нижнетоемский, д. Бурцевская.

Описание местоположения границ публичного сервитута представлено в графическом описании (прилагается).

Адрес, по которому заинтересованные лица могут ознакомиться с поступившим ходатайством об установлении публичного сервитута и прилагаемыми к нему документами:

Архангельская область, Верхнетоемский район, с. Верхняя Тойма, ул. Кировская, д. 6, каб. 2, тел.: (881854) 3-20-76.

Время приема заинтересованных лиц: пн-пт, с 9:00 до 13:00.

Срок подачи заявлений об учете прав на земельные участки – до 17 ноября 2023 года.

Данное сообщение о поступившем ходатайстве об установлении публичного сервитута размещено на официальном сайте администрации Верхнетоемского муниципального округа <http://верхняятойма.рф/> во вкладке «Земля и имущество» в разделе «Новости».

В соответствии с п. 8 ст. 39.42 Земельного кодекса Российской Федерации правообладатели земельных участков, в отношении которых испрашивается публичный сервитут, если их права не зарегистрированы в Едином государственном реестре недвижимости, в течение пятнадцати дней со дня опубликования настоящего сообщения, подают в орган, уполномоченный на установление публичного сервитута, заявления об учете их прав (обременений прав) на земельные участки с приложением копий документов, подтверждающих эти права (обременения прав). В таких заявлениях указывается способ связи с правообладателями земельных участков, в том числе их почтовый адрес и (или) адрес электронной почты. Правообладатели земельных участков, подавшие такие заявления по истечении указанного срока, несут риски невозможности обеспечения их прав в связи с отсутствием информации о таких лицах и их правах на земельные участки. Такие лица имеют право требовать от обладателя публичного сервитута плату за публичный сервитут не более чем за три года, предшествующие дню направления ими заявления об учете их прав (обременений прав). Обладатель

публичного сервитута в срок не более чем два месяца со дня поступления указанного заявления направляет правообладателю земельного участка проект соглашения об осуществлении публичного сервитута и вносит плату за публичный сервитут в соответствии со статьей 39.46 настоящего Кодекса.

Реквизиты документов, предусмотренных п. 7 ст. 39.42 Земельного кодекса Российской Федерации:

1. Генеральный план муниципального образования «Афанасьевское» Верхнетоемского муниципального района Архангельской области, утвержденный постановлением министерства строительства и архитектуры Архангельской области «О внесении изменений в генеральный план муниципального образования «Афанасьевское» Верхнетоемского муниципального района Архангельской области» от 17 сентября 2021 года № 57-п.

2. Правила землепользования и застройки муниципального образования «Афанасьевское» Верхнетоемского муниципального района Архангельской области, утвержденные постановлением министерства строительства и архитектуры Архангельской области «О внесении изменений в правила землепользования и застройки муниципального образования «Афанасьевское» Верхнетоемского муниципального района Архангельской области» от 08 октября 2021 года № 59-п.

Данные документы размещены на официальном сайте администрации Верхнетоемского муниципального округа <http://верхняятойма.рф/>.

Приложение: Схема расположения границ публичного сервитута объекта электросетевого хозяйства: «Доввод к инв.№ 30974 ВЛ-0,4 кВ Кр. Октябрь».

Дата создания документа: 03 ноября 2023 года

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ВЕРХНЕТОЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

**ДО 2041 ГОДА
(разработка на 2024 год)
АННОТАЦИЯ**

Данная работа выполнена в соответствии с договором между ООО «ЭнергоАудит» и Администрацией Верхнетоемского муниципального округа, а также Техническим заданием, являющимся приложением к договору.

Цель настоящей работы: на основе анализа существующего состояния систем теплоснабжения Верхнетоемского муниципального округа и проблем при производстве, распределении и потреблении тепловой энергии разработать возможные направления развития теплового хозяйства городского округа, выбрать наиболее рациональные из них, определить эффективность принятых решений, обеспечивающих дальнейшее развитие, оценить затраты на реализацию предлагаемых технических решений.

ВВЕДЕНИЕ

Проектирование систем теплоснабжения населенных пунктов представляет собой комплексную проблему, от правильного решения которой во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в эти системы. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития населенного пункта, в первую очередь его градостроительной деятельности, определенной генеральным планом.

Схема теплоснабжения является основным предпроектным документом по развитию теплового хозяйства. Она разрабатывается (актуализируется) на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учетом перспективного развития, структуры топливного баланса региона, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надежности, экономичности.

Обоснование решений при разработке (актуализации) схемы теплоснабжения осуществляется на основе технико-экономического сопоставления вариантов развития системы теплоснабжения в целом и ее отдельных частей путем оценки их сравнительной эффективности.

Схема теплоснабжения разработана (актуализирована) в соответствии со следующими документами:

Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ (ред. от 19.12.2022);

Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ (ред. от 01.05.2022) «О теплоснабжении»;

Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ (ред. от 14.07.2022) «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные акты Российской Федерации»;

постановление правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 (ред. от 10.01.2023) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;

приказ Министерства Энергетики Российской Федерации № 565, Министерства регионального развития Российской Федерации № 667 от 29.12.2012 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения»;

приказ Министерства Энергетики Российской Федерации от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»;

письмо Министерства энергетики Российской Федерации от 15.04.2020 № МЮ-4343/09 «Об утверждении схем теплоснабжения поселений, городских округов»;

РД-10-ВЭП «Методические основы разработки схем теплоснабжения поселений и промышленных узлов Российской Федерации», введенные в действие с 22.05.2006;

СП 89.13330.2016 «Котельные установки. Актуализированная редакция СНиП II-35-76» (утв. приказом Минстроя России от 16.12.2016 № 944/пр) (ред. от 15.12.2021);

СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» (утв. приказом Минрегиона России от 30.06.2012 № 280) (ред. от 31.05.2022);

СП 131.13330.2020 «Строительная климатология. СНиП 23-01-99*» (утв. и введен в действие приказом Минстроя России от 24.12.2020 № 859/пр) (ред. от 30.05.2022);

ГОСТ 30494-2011 «Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях» (введен в действие приказом Росстандарта от 12.07.2012 № 191-ст).

А также иными нормативными документами, регулирующими вопросы теплоснабжения.

КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ВЕРХНЕТОЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА

Верхнетоемский муниципальный округ расположен в восточной части Архангельской области. Административный центр, с. В. Тойма, находится в устье р. Верхней Тоймы, правого притока р. Северная Двина, в 160 км от г. Котласа, в 467 км от г. Архангельска. Большая часть территории имеет равнинный рельеф с высотами 200-250 м над уровнем моря. На общем равнинном фоне встречаются холмистые участки – на водоразделе р. Северной Двины и Пинеги в северной, в северо-восточной и восточной частях района. В 1992 приравнен к районам Крайнего Севера. Граничит на юге с Устьянским и Красноборским, на севере – с Виноградовским и Пинежским, на западе – с Шенкурским районами, на востоке – с Республикой Коми.

При районировании Северо-Двинской губернии, которое проходило в 1924 году, с. Верхняя Тойма было выбрано как торговый, социально-культурный центр близлежащих придвинских волостей: Афанасьевской, Пучужско-Петропавловской, Нижнетоемской, Юмижской, Сефтреновской, Сойгинской, Вершинской, Верхнетоемской, Корниловской издавна к ним тяготевшим верхнепинежскими: Выйско-Ильинской, Гавриловской и Горковской. Вновь образованный Верхнетоемский район стал самым большим по площади (16276 км) и самым малонаселенным (18115) из 17 районов Северо-Двинской губернии.

Район состоял из 14 сельсоветов: Афанасьевского, Верхнетоемского, Вершинского, Выйского, Горковского, Двинского, Корниловского, Нижнетоемского, Нововершинского, Пучужского, Сефтреновского, Сойгинского, Тимошинского и Федьковского. Общая площадь 20,4 тыс. кв. км. Протяженность с юга на север составляет 80 км, с востока на запад – 240 км. Численность населения 19264 чел. (по состоянию на 01.01.2010). Центр с. Верхняя Тойма. По территории р-на полевому берегу р. Северная Двина проходит автомагистраль «Котлас-Архангельск», на правом берегу – в основном, грунтовые дороги. Транспортное сообщение с городами Котлас, Архангельск и др. осуществляется только автотранспортом. В районе 287 сельских населенных пунктов.

На территории расположились 9 муниципальных образований: муниципальное образование Верхнетоемский муниципальный район с центром в с. Верхняя Тойма. В него входят 8 муниципальных образований сельских поселений: «Афанасьевское» (центр с. Вознесенское), «Верхнетоемское» (центр с. Верхняя Тойма), «Выйское» (центр д. Окуловская), «Горковское» (центр д. Согра), «Двинское» (центр п. Двинской), «Пучужское» (центр д. Кондратовская), «Сефтреновское» (центр п. Зеленник) и «Федьковское» (центр п. Авниогский).

В 2021 году район был преобразован в округ, днем создания Верхнетоемского муниципального округа является 1 июня 2021 года. 26 апреля 2021 года принят областной закон № 413-25-ОЗ "О преобразовании сельских поселений Верхнетоемского муниципального района Архангельской области путем их объединения и наделения вновь образованного муниципального образования статусом Верхнетоемского муниципального округа Архангельской области". Границы Верхнетоемского муниципального округа совпадают с границами Верхнетоемского муниципального района Архангельской области и охватывают по площади территорию Верхнетоемского муниципального района Архангельской области.

Климат умеренно-континентальный. Территория подвержена воздействию атлантических воздушных масс с запада и континентального воздуха с востока, нередким вторжениям арктических воздушных масс. Частая смена ветров определяет значительную изменчивость погоды. Осенью и зимой преобладают ветры с южной составляющей, летом – северные и северо-восточные. Среднегодовое количество осадков – 700-750 мм. Холодный период – с ноября по март, тёплый – с апреля по октябрь.

Преобладающими типами почв являются супеси и боровые подзолы. Поименные луга – основной ресурс для развития сельского хозяйства, расположены полосами вдоль рек – Северной Двины (местами встречаются суглинистые почвы) и Пинеги и их притоков.

Согласно СП 131.13330.2020 «Строительная климатология. СНиП 23-01-99*» территория городского округа по климатическому

районированию относится к строительно-климатической зоне II В, характеризующаяся как благоприятная. Однако, при размещении объектов гражданского строительства, промышленности и иных источников загрязнения окружающей среды необходимо учитывать розу ветров, более детально проанализировать рассеивающие способности атмосферы (температурные инверсии, туманы и др.), негативное влияние погодных явлений (сильные ветра, метели, и др.).

ГЛАВА 1. "СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ"

Часть 1 "Функциональная структура теплоснабжения"

Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций, осуществляющих свою деятельность в границах зон деятельности единой теплоснабжающей организации

На момент разработки схемы теплоснабжения Верхнетоемского муниципального округа функциональны 17 местных систем теплоснабжения, образованные на базе 17 котельных. Структура теплоснабжения представляет собой централизованное, децентрализованное и индивидуальное производство, передачу по тепловым сетям тепловой энергии до потребителей.

Источниками теплоснабжения на территории Верхнетоемского муниципального округа являются 17 отопительных котельных, работающие на дровах.

На территории муниципального образования Верхнетоемский муниципальный округ в сфере теплоснабжения осуществляет деятельность ООО "УК" Уютный город". В эксплуатационной ответственности которой находятся 12 котельных, снабжающие тепловой энергией потребителей Верхнетоемского муниципального округа. Также на территории сельского поселения имеется 5 котельных сельских школ, которые вырабатывает тепловую энергию исключительно для удовлетворения потребностей администраций и объектов социального значения, т.е. теплоснабжение сторонних потребителей не осуществляется.

Отопление жилых домов частного сектора – в основном индивидуальное, печное на дровах. Для заполнения и подпитки тепловой сети используется вода. Оборудование для водоподготовки исходной воды тепловых сетей отсутствует.

Тепловые сети – тупиковые, выполнены двухтрубными, симметричными. Схема присоединения потребителей тепловой энергии осуществлена по закрытой схеме теплоснабжения. Тип изоляции теплосетей – ППУ.

Способ регулирования отпуска тепловой энергии – качественный, по совмещенной нагрузке на отопление и горячее водоснабжение. Температурный график отпуска тепловой энергии – 95-70°C со срежкой 70-50°C. Выбор температурного графика обусловлен отсутствием центральных тепловых пунктов, непосредственным (без смещения) присоединением абонентов к тепловым сетям и установленному котельного оборудования с $t_{max} = 95^{\circ}C$.

Трубопроводы тепловых сетей выполнены из стали.

В качестве тепловой изоляции применяется ППУ.

Также на территории населенного пункта сформированы зоны индивидуального теплоснабжения, число которых равно количеству зданий с индивидуальным теплоснабжением.

Зоны индивидуального теплоснабжения охватывают сложившуюся на территории поселения жилую малоэтажную застройку частного сектора. В качестве источников тепла в домах используются котлы и печи дровяного отопления.

Отопление административно-общественных зданий, индивидуальных жилых домов, предприятий, не подключенных к системам централизованного теплоснабжения, осуществляется за счет автономных источников теплоснабжения, работающих на твердом топливе и электроэнергии. Подключение существующей индивидуальной застройки к сетям централизованного теплоснабжения не планируется.

Таблица 1.1

Зона источников тепловой энергии

Наименование котельной:	Нижняя Тойма
Адрес:	165520, Архангельская область, Верхнетоемский район, дер. Бурцевская
Вид собственности (муниц. госуд. частная):	муниципальная
Собственник:	МО "Афанасьевское"
Наименование ТСО:	ООО "УК" Уютный город"
Список Потребители тепловой энергии:	ОГПС-2, Нижнетоемская СОШ, Школа, Детский сад, Интернат, Библиотека, КДЦ
Наименование котельной:	Афанасьевск
Адрес:	165521, Архангельская область, Верхнетоемский район, с. Вознесенское, д. 66
Вид собственности (муниц. госуд. частная):	муниципальная
Собственник:	МО "Афанасьевское"
Наименование ТСО:	ООО "УК" Уютный город"
Список Потребители тепловой энергии:	Администрация, Афанасьевская СОШ, Детский сад Интернат, Школа, Пристройка к школе, Гараж школы КЦСО, Библиотека, ОМВД, МБУК Верхнетоемский КДЦ ИП Углова, Почта, Ростелеком.
Наименование котельной:	ДК и Х.ЛХ (закрыта)
Адрес:	165500, Архангельская область, Верхнетоемский район, с. Верхняя Тойма, ул. Кировская, д. 9а
Вид собственности (муниц. госуд. частная):	муниципальная
Собственник:	МО "Верхнетоемский муниципальный район"
Наименование ТСО:	ООО "УК" Уютный город"
Список Потребители тепловой энергии:	МИРОВОЙ СУД,- ул. Набережная д.1 ДЕТСКИЙ САД "Ладушки" - с. Верхняя Тойма, ул. Кировская, д.10, с. Верхняя Тойма, ул. Кировская, д.12 АДМИНИСТРАЦИЯ - с. Верхняя Тойма, ул. Кировская, д.6, гараж БИБЛИОТЕКА - с. Верхняя Тойма, ул. Ломоносова, д.4

МУЗЫКАЛЬНАЯ ШКОЛА- с. Верхняя Тойма, ул. Ломоносова, д.4 РЦДО - с. Верхняя Тойма, ул. Комсомольская 12, ул. Угрюмова 7 ПАО "ВЕРХНЕТОЕМСКОЕ"- с. Верхняя Тойма, ул. Кировская, д. 3 ФЛД ШУМОВСКАЯ- с. Верхняя Тойма, ул. Угрюмова 3 РОСТОВОСТРАХ - с. Верхняя Тойма, ул. Ломоносова, д.6 ВЕРХНЕТОЕМСКИЙ КДЦ - с. Верхняя Тойма, ул. Ломоносова, д.4 БИБЛИОТЕКА - с. Верхняя Тойма, ул. Ломоносова, д.4 ПРИХОД СВЯТО-ГЕОРГИЕВСКОГО ХРАМА Земля церковь, ул. Набережная, д. 16 Трапезная, ул. Набережная, д. 1в СУДЕБНЫЕ ПРИСТАВА - ул. Ломоносова, д.6 ИП ВИКТОРОВ - с. Верхняя Тойма, ул. Угрюмова, д. 5а ЖИЛОЙ ФОНД: ул. Угрюмова, д.10А (ДК), ул. Северодвинская, д.5 ул. Северодвинская, д.5а, ул. Северодвинская, д.6 ул. Северодвинская, 6 а, ул. Северодвинская, д.8 ул. Северодвинская, д.10, Перспективная нагрузка (2 МКД)	
Наименование котельной:	ЦРБ
Адрес:	165500, Архангельская область, Верхнетоемский район, с. Верхняя Тойма, ул. Северная, д. 4а
Вид собственности (муниц., госуд., частная):	муниципальная
Собственник:	МО "Верхнетоемский муниципальный район"
Наименование ТСО:	ООО "УК" Уютный город"
Список Потребители тепловой энергии:	ЦРБ - с. Верхняя Тойма ул. Северная 1, ул. Северная 1а, ул. Северная 2, ул. Северная 3, ул. Северная 4, ул. Октябрьская 2 МУЗЕЙ - с. Верхняя Тойма, ул. Кулижского д.1а, ул. Советская д. 1а ИП Романова - ул. Октябрьская 1-6 ХЛЕБОКОМБИНАТ - с. Верхняя Тойма, ул. Ломоносова, д.37Б ИП САВЕЛИЙ - ул. Центральная 5 ЖИЛОЙ ФОНД: ул. Вежлищева д.3а, ул. Вежлищева д.8а, ул. Кулижского, д.4 ул. Гайдара, д.3, ул. Гайдара, д.4, ул. Гайдара, д.5 ул. Центральная, д.4, ул. Центральная, д.6, ул. Центральная, д.12 ул. Центральная, д.14
Наименование котельной:	Ладушки и РОВД (закрыта)
Адрес:	165500, Архангельская область, Верхнетоемский район, с. Верхняя Тойма, ул. Ломоносова, д. 27б
Вид собственности (муниц., госуд., частная):	муниципальная
Собственник:	МО "Верхнетоемский муниципальный район"
Наименование ТСО:	ООО "УК" Уютный город"
Список Потребители тепловой энергии:	МБОУ СОШ - Школа, ул. Кулижского, д.20Б Детский сад - ул. Ломоносова, д.27А ИП ДЕНИСОВ - с. Верхняя Тойма, ул. Ломоносова, д.23 ИП Викторов - с. Верхняя Тойма, ул. Ломоносова, д.23-а КРАСНОБОРСКИЙ РАЙОННЫЙ СУД - с. Верхняя Тойма, ул. Победы, д.3 ОМВД - Верхняя Тойма, ул. Советская 10, Коммунальная 3, ул. Советская д.10 (гараж) ПО "ВЕРХНЕТОЕМСКОЕ" с. Верхняя Тойма, ул. Кулижского, д. 29 ОГПС - с. Верхняя Тойма ул. Коммунальная, д.1 Жилой фонд: ул. Коммунальная, д.14, ул. Кулижского, д.22, ул. Кулижского, д.30 ул.Кулижского, д.30а, ул.Кулижского, д.30б ул. Первомайская, д.19, ул. Ломоносова, д.27В, ул. Советская, д.9А (РОВД)
Наименование котельной:	Котельная Выльской средней школы
Адрес:	165553, Архангельская область, Верхнетоемский район, дер. Окуловская
Вид собственности (муниц., госуд., частная):	муниципальная
Собственник:	МО "Верхнетоемский муниципальный район"
Наименование ТСО:	МОУ ДОД "Верхнетоемский муниципальный район" «Выльская СОШ
Список Потребители тепловой энергии:	Котельная Горковской средней школы
Адрес:	165550, Архангельская область, Верхнетоемский район дер. Согра
Вид собственности (муниц., госуд., частная):	муниципальная
Собственник:	МО "Верхнетоемский муниципальный район"
Наименование ТСО:	МОУ ДОД "Верхнетоемский муниципальный район" «Горковская СОШ»
Список Потребители тепловой энергии:	-
Наименование котельной:	Котельная Илешской основной школы
Адрес:	165552, Архангельская область, Верхнетоемский район, пос. Красная
Вид собственности (муниц., госуд., частная):	муниципальная
Собственник:	МО "Верхнетоемский муниципальный район"
Наименование ТСО:	МОУ ДОД "Верхнетоемский муниципальный район" «Горковская СОШ»
Список Потребители тепловой энергии:	-
Наименование котельной:	Котельная пос. Двинской
Адрес:	165502, Архангельская область, Верхнетоемский район, пос. Двинской, ул. Октябрьская, д.16
Вид собственности (муниц., госуд., частная):	муниципальная
Собственник:	МО "Верхнетоемский муниципальный район"
Наименование ТСО:	ООО "УК" Уютный город"
Список Потребители тепловой энергии:	ул. 11 Линия, д. 6, ул. 12 Линия, д. 1, ул. 12 Линия, д. 2, ул. 12 Линия, д. 3 ул. Заречная, д. 5б, ул. Заречная, д. 5в, ул. Зеленая, д. 14 ул. Зеленая, д. 15, ул. Зеленая, д. 16, ул. Зеленая, д. 17 ул. Зеленая, д. 18, ул. Зеленая, д. 19, ул. Зеленая, д. 20 ул. Исаева, д. 3, ул. Лесная, д. 18, ул. Лесная, д. 1а ул. Молодежная, д. 8, ул. Октябрьская, д. 1а, ул. Октябрьская, д. 2 ул. Октябрьская, д. 3, ул. Октябрьская, д. 4, ул. Октябрьская, д. 5в ул. Октябрьская, д. 6а, ул. Октябрьская, д. 7, ул. Октябрьская, д. 8 ул. Октябрьская, д. 9, ул. Октябрьская, д. 10, ул. Октябрьская, д. 11 ул. Октябрьская, д. 12, ул. Октябрьская, д. 13, ул. Октябрьская, д. 14 ул. Октябрьская, д. 15, ул. Октябрьская, д. 16в ул. Октябрьская, д. 17, ул. Октябрьская, д. 18, ул. Октябрьская, д. 19 ул. Труфанова, д. 3, ул. Труфанова, д. 4, ул. Труфанова, д. 5 ул. Труфанова, д. 6, ул. Труфанова, д. 7, ул. Труфанова, д. 8 ул. Труфанова, д. 9, ул. Труфанова, д. 10, ул. Труфанова, д. 11 ул. Труфанова, д. 12, ул. Труфанова, д. 13, ул. Труфанова, д. 14 ул. Труфанова, д. 15, ул. Труфанова, д. 16, ул. Труфанова, д. 17 ул. Центральная, д. 14, ул. Центральная, д. 23 ул. Центральная, д. 25, ул. Центральная, д. 36 ул. Центральная, д. 38, ул. Исаева, 3-а (КЦСО)
Наименование котельной:	Пучуга
Адрес:	165522, Архангельская область, Верхнетоемский район, дер. Кондратовская, д. 5б
Вид собственности (муниц., госуд., частная):	муниципальная
Собственник:	МО "Верхнетоемский муниципальный район"
Наименование ТСО:	ООО "УК" Уютный город"
Список Потребители тепловой энергии:	д. Кондратовская дом № 1 д. Кондратовская дом № 2 д. Кондратовская дом № 3
Наименование котельной:	Пучужской основной школы
Адрес:	165522, Архангельская область, Верхнетоемский район, дер. Кондратовская
Вид собственности (муниц., госуд., частная):	муниципальная
Собственник:	МО "Верхнетоемский муниципальный район"
Наименование ТСО:	ООО "УК" Уютный город"
Список Потребители тепловой энергии:	Зеленинковской средней школы
Адрес:	165517, Архангельская область, Верхнетоемский район, пос. Зеленин, ул. Набережная, д. 29
Вид собственности (муниц., госуд., частная):	муниципальная
Собственник:	МО "Верхнетоемский муниципальный район"
Наименование ТСО:	МОУ ДОД "Верхнетоемский муниципальный район" "Зеленинковская СОШ"
Список Потребители тепловой энергии:	-

Наименование котельной:		Тимошинской основной школы	
Адрес:	165505, Архангельская область, Верхнетоемский район, дер. Семеновская 1-я		
Вид собственности (муниц., госуд., частная):	муниципальная		
Собственник:	МО "Верхнетоемский муниципальный район"		
Наименование ТСО:	ООО "УК" Уютный город"		
Список Потребители тепловой энергии:	МБУК «Верхнетоемский КДЦ» (Скрипч.) Верхнетоемская СОШ (Сем.) Школа, Детский сад "Лесовичок"		
Наименование котельной:		Тимошино	
Адрес:	165505, Архангельская область, Верхнетоемский район, дер. Скрипчинская		
Вид собственности (муниц., госуд., частная):	муниципальная		
Собственник:	МО "Верхнетоемский муниципальный район"		
Наименование ТСО:	ООО "УК" Уютный город"		
Список Потребители тепловой энергии:	МБУК «Верхнетоемский КДЦ» (Скрипч.) Верхнетоемская СОШ (Сем.) Школа, Детский сад "Лесовичок"		
Наименование котельной:		Котельная Авножской средней школы	
Адрес:	165511, Архангельская область, Верхнетоемский район, пос. Авножский, ул. Строительная		
Вид собственности (муниц., госуд., частная):	муниципальная		
Собственник:	МОУ ДОД "Верхнетоемский муниципальный район" «Авножская СОШ»		
Наименование ТСО:	ООО "УК" Уютный город"		
Список Потребители тепловой энергии:			

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.

а) в зонах действия производственных котельных

На территории Верхнетоемского муниципального округа нет производственных котельных, размещенных на территории предприятий

б) в зонах действия индивидуального теплоснабжения

Индивидуальные жилые дома, объекты социальной и производственной сферы, не обеспеченные централизованным теплоснабжением, отапливаются от автономных источников тепла, работающих на дровах, отходах лесопиления и электроэнергии.

Индивидуальное отопление осуществляется от теплоснабжающих устройств без потерь при передаче, так как нет внешних систем транспортировки тепла. Поэтому потребление тепла при теплоснабжении от индивидуальных установок можно принять равным его производству.

Часть 2 "Источники тепловой энергии"

а) структура и технические характеристики основного оборудования

Основные источники тепловой энергии на территории Верхнетоемского муниципального округа представлены в таблице 1.2.1.

Таблица 1.2.1

Основные источники тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника ТС	Адрес	Наименование эксплуатирующей организации	Установленная мощность, Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч
1	Нижняя Тойма	165520, Архангельская область, Верхнетоемский район, дер. Бурцевская	ООО "УК" Уютный город"	0,8	0,16
2	Афанасьевск	165521, Архангельская область, Верхнетоемский район, с. Вознесенское, д. 66	ООО "УК" Уютный город"	1,6	0,63
3	ДК	165500, Архангельская область, Верхнетоемский район, с. Верхняя Тойма, ул. Кировская, д. 9а	ООО "УК" Уютный город"	1,6	0,30
4	ЦРБ	165500, Архангельская область, Верхнетоемский район, с. Верхняя Тойма, ул. Северная, д. 4а	ООО "УК" Уютный город"	4,7	0,38
5	ХЛХ	165500, Архангельская область, Верхнетоемский район, с. Верхняя Тойма, ул. Северодвинская, д. 5к	ООО "УК" Уютный город"	1,0	0,27
6	Ладушки	165500, Архангельская область, Верхнетоемский район, с. Верхняя Тойма, ул. Ломоносова, д. 27б	ООО "УК" Уютный город"	2,7	0,69
7	РОВД	165500, Архангельская область, Верхнетоемский район, с. Верхняя Тойма, ул. Советская, д. 10а	ООО "УК" Уютный город"	3,1	0,29
8	Котельная Вайской средней школы	165553, Архангельская область, Верхнетоемский район, дер. Окуловская	МОУ ДОД "Верхнетоемский муниципальный район" «Вайская СОШ»	0,8	0,21
9	Котельная Горковской средней школы	165550, Архангельская область, Верхнетоемский район дер. Согра	МОУ ДОД "Верхнетоемский муниципальный район" «Горковская СОШ»	1,0	0,35
10	Котельная Илешской основной школы	165552, Архангельская область, Верхнетоемский район, пос. Красная	МОУ ДОД "Верхнетоемский муниципальный район" «Горковская СОШ»	0,6	0,20
11	Котельная пос. Двинской	165502, Архангельская область, Верхнетоемский район, пос. Двинской, ул. Октябрьская, д. 16	ООО "УК" Уютный город"	35,0	9,16
12	Пучуга	165522, Архангельская область, Верхнетоемский район, дер. Кондратовская, д. 56	ООО "УК" Уютный город"	1,6	0,26
13	Пучужской основной школы	165522, Архангельская область, Верхнетоемский район, дер. Кондратовская	ООО "УК" Уютный город"	1,3	0,26
14	Зелениковской средней школы	165517, Архангельская область, Верхнетоемский район, пос. Зеленик, ул. Набережная, д. 29	МОУ ДОД "Верхнетоемский муниципальный район" "Зелениковская СОШ"	1,3	0,19
15	Тимошинской основной школы	165505, Архангельская область, Верхнетоемский район, дер. Семеновская 1-я	ООО "УК" Уютный город"	0,8	0,15
16	Тимошино	165505, Архангельская область, Верхнетоемский район, дер. Скрипчинская	ООО "УК" Уютный город"	1,0	0,28
17	котельная Авножской средней школы	165511, Архангельская область, Верхнетоемский район, пос. Авножский, ул. Строительная	МОУ ДОД "Верхнетоемский муниципальный район" «Авножская СОШ»	1,0	0,38

Таблица 1.2.2

Основное и вспомогательное оборудование котельных

№ п/п	Наименование оборудования	Марка	Технические характеристики		
			Напор, м	Мощность, кВт	Число об/мин.
Котельная Нижняя Тойма, дер. Бурцевская					

№ п/п	Наименование оборудования	Марка	Технические характеристики		
			Напор, м	Мощность, кВт	Число об/мин.
Котельная Афанасьевск (с. Вознесенское)					
1	Котел	-	-	0,93	-
Котельная ДК (с. Верхняя Тойма)					
1	Котел	КВМ-1,0	-	0,9	-
2	Котел	Луга-0,8	-	0,7	-
Котельная ЦРБ (с. Верхняя Тойма)					
1	Котел	судовой	-	1,0	-
2	Котел	КВТ-М-0,6	-	1,7	-
Котельная ХЛХ (с. Верхняя Тойма)					
1	Котел	луга-0,5	-	0,5	-
Котельная Ладушки (с. Верхняя Тойма)					
1	Котел	судовой	-	1,0	-
2	Котел	КВТ-М-0,6	-	1,7	-
3	Котел	КВр-1,0	-	1,0	-
4	Котел	КВТ(м)-1,0	-	1,0	-
Котельная РОВД (с. Верхняя Тойма)					
1	Котел	луга-0,5	-	1,5	-
2	Котел	луга-0,8	-	1,6	-
Котельная Вайской средней школы (дер. Окуловская)					
1	Котел	универсал-6м	-	0,4	-
Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)					
1	Котел	универсал-6м	-	0,5	-
Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)					
1	Котел	универсал-6м	-	0,3	-
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)					
1	Котел	ДКВР 10-13	-	7,7	-
2	Котел	КЕ 10-14	-	5,9	-
Котельная Пучуга (дер. Кондратовская)					
1	Котел	Луга-0,8	-	0,8	-
Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)					
1	Котел	КВР - 0,8К	-	0,8	-
2	Котел	Луга-0,5	-	0,5	-
Котельная Зелениковской средней школы (пос. Зеленик)					
1	Котел	Луга-0,5	-	0,5	-
2	Котел	КВР - 0,8	-	0,8	-
Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)					
1	Котел	луга-0,8	-	0,8	-
Котельная Тимошино (дер. Скрипчинская)					
1	Котел	К 401-М	-	1,0	-
Котельная Авножской средней школы (пос. Авножский)					
1	Котел	луга	-	0,5	-
2	Котел	луга-м	-	0,5	-

При условии соблюдения температурного графика, суммарной производительности насосного оборудования достаточно для обеспечения существующей и подключения перспективной тепловой нагрузки к тепловым сетям котельных Верхнетоемского муниципального округа.

Теплообменное оборудование на котельных Верхнетоемского муниципального округа – не предусмотрено.

Параметры и характеристики дымовых труб котельных отсутствуют.

б) параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Параметры установленной и располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационных установок представлены в таблице 1.2.38.

Таблица 1.2.38

Установленная и располагаемая тепловая мощность источников тепловой энергии

Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	0,8	0,8
Афанасьевск (с. Вознесенское)	1,6	1,6
ДК (с. Верхняя Тойма)	1,6	1,6
ЦРБ (с. Верхняя Тойма)	4,7	4,7
ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	1,0	1,0
Ладушки (с. Верхняя Тойма)	2,7	2,7
РОВД (с. Верхняя Тойма)	3,1	3,1
Котельная Вайской средней школы (дер. Окуловская)	0,8	0,8
Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	1,0	1,0
Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	0,6	0,6
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	35,0	35,0
Пучуга (дер. Кондратовская)	1,6	1,6
Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	1,3	1,3
Котельная Зелениковской средней школы (пос. Зеленик)	1,3	1,3
Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	0,8	0,8
Тимошино (дер. Скрипчинская)	1,0	1,0
Котельная Авножской средней школы (пос. Авножский)	1,0	1,0

в) ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии представлены в таблице 1.2.39.

Таблица 1.2.39

Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой мощности

Наименование источника	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	Ограничения тепловой мощности, Гкал/ч	Ограничения тепловой мощности, %
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	0,8	0,8	нет	0
Афанасьевск (с. Вознесенское)	1,6	1,6	нет	0
ДК (с. Верхняя Тойма)	1,6	1,6	нет	0
ЦРБ (с. Верхняя Тойма)	4,7	4,7	нет	0
ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	1,0	1,0	нет	0
Ладушки (с. Верхняя Тойма)	2,7	2,7	нет	0
РОВД (с. Верхняя Тойма)	3,1	3,1	нет	0
Котельная Вайской средней школы (дер. Окуловская)	0,8	0,8	нет	0
Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	1,0	1,0	нет	0
Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	0,6	0,6	нет	0

Наименование источника	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	Ограничения тепловой мощности, Гкал/ч	Ограничения тепловой мощности, %
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	35,0	35,0	нет	0
Пучуга (дер. Кондратовская)	1,6	1,6	нет	0
Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	1,3	1,3	нет	0
Котельная Зеленниковской средней школы (пос. Зеленник)	1,3	1,3	нет	0
Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	0,8	0,8	нет	0
Тимошино (дер. Скрипчинская)	1,0	1,0	нет	0
Котельная Авножской средней школы (пос. Авножский)	1,0	1,0	нет	0

г) объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Объем потребления тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто источников тепловой энергии представлены в таблице 1.2.40.

Таблица 1.2.40

Потребление тепловой энергии на собственные нужды и параметры тепловой мощности нетто

Наименование источника	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	Потребление на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	0,8	0,8	-	-
Афанасьевск (с. Воинское)	1,6	1,6	-	-
ДК (с. Верхняя Тойма)	1,6	1,6	-	-
ЦРБ (с. Верхняя Тойма)	4,7	4,7	-	-
ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	1,0	1,0	-	-
Ладушки (с. Верхняя Тойма)	2,7	2,7	-	-
РОВОД (с. Верхняя Тойма)	3,1	3,1	-	-
Котельная Выйской средней школы (дер. Окуловская)	0,8	0,8	-	-
Котельная Горковской средней школы (дер. Сугра)	1,0	1,0	-	-
Котельная Иденской основной школы (пос. Красная)	0,6	0,6	-	-
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	35,0	35,0	-	-
Пучуга (дер. Кондратовская)	1,6	1,6	-	-
Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	1,3	1,3	-	-
Котельная Зеленниковской средней школы (пос. Зеленник)	1,3	1,3	-	-
Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	0,8	0,8	-	-
Тимошино (дер. Скрипчинская)	1,0	1,0	-	-
Котельная Авножской средней школы (пос. Авножский)	1,0	1,0	-	-

д) сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Ремонтные компании проводятся в сроки, установленные заводами изготовителями оборудования и в соответствии с план-графиками планово-предупредительных ремонтов. Работы проводятся в основном в летний период, при подготовке организации к осенне-зимнему отопительному сезону. Режимно-наладочные испытания и капитальные ремонты будут проведены в 2024 году.

Назначенный срок службы для каждого типа котлов устанавливаются предприятиями-изготовителями и указываются в паспорте котла. При отсутствии такого указания длительность назначенного срока службы устанавливается в соответствии с ГОСТ 21563, ГОСТ 24005:

- паровых котлов паропроизводительностью до 35 т/ч – 20 лет;
- паровых котлов паропроизводительностью свыше 35 т/ч – 30 лет;
- водогрейных котлов теплопроизводительностью до 4,65 МВт – 10 лет;
- водогрейных котлов теплопроизводительностью до 35 МВт – 15 лет;
- водогрейных котлов теплопроизводительностью свыше 35 МВт – 20 лет;

для передвижных котлов паровых и водогрейных – 10 лет.

Решения о необходимости проведения капитального ремонта или продления срока службы данного оборудования принимаются на основании технических освидетельствований и технического диагностирования, проведенных в установленном порядке (в соответствии с СТО 17230282.27.100.005-2008 «Основные элементы котлов, турбин и трубопроводов ТЭС. Контроль состояния металла. Нормы и требования»).

е) схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Котельные в Верхнетоемском муниципальном округе работают в режиме выработки только тепловой энергии, теплофикационное оборудование отсутствует.

ж) способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Основной задачей регулирования отпуска теплоты в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся в течение отопительного периода внешних климатических условиях.

Способ регулирования отпуска тепловой энергии отопительно-бытовой. Горячее водоснабжение отсутствует. Температурный график отпуска тепловой энергии – 95-70 °С при расчетной температуре наружного воздуха $t_{нр} = -35$ °С.

Выбор температурного графика обусловлен отсутствием центральных тепловых пунктов, непосредственным (без смешения) присоединением абонентов к тепловым сетям и установленному котельному оборудованию с $t_{max} = 95$ °С.

Температурный график отпуска тепловой энергии для источников тепловой энергии с отопительной нагрузкой приведен на рисунках 1.1-1.2.

з) среднегодовая загрузка оборудования

Годовая загрузка котельных не является равномерной. Как правило, летние нагрузки ниже зимних, вследствие более высокой температуры водопроводной воды, а также благодаря меньшим теплопотерям теплопроводов. Пиковые нагрузки приходятся фактически на самый холодный месяц года – январь.

и) способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Приборы учета тепловой энергии на источниках тепловой энергии отсутствуют, объемы отпускаемой тепловой энергии определяются расчетным путем.

к) статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Статистика отказов и восстановления оборудования источников муниципального образования «Верхнетоемское» не предоставлена.

л) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии по состоянию на 2022 год не выдавались.

м) перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав, которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Источники тепловой энергии и (или) оборудование (турбоагрегаты), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей в Верхнетоемском муниципальном округе отсутствуют.

Часть 3 "Тепловые сети, сооружения на них"

а) описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения

Система теплоснабжения в Верхнетоемском муниципальном округе – зависимая, закрытая. Тепловые сети от котельных выполнены в двухтрубном исполнении. Начало эксплуатации тепловых сетей непосредственно от котельных.

Единая тепловая сеть на территории Верхнетоемского муниципального округа отсутствует, у каждой котельной свои индивидуальные тепловые сети, не закольцованные с тепловыми сетями других котельных.

Арматура на тепловых сетях имеется в наличии в достаточном количестве и полном комплекте.

Общая характеристика имеющихся на территории Верхнетоемского муниципального округа тепловых сетей представлена в таблице 1.3.1.

б) карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе

Схемы тепловых сетей Верхнетоемского муниципального округа представлены на рисунках 4.1. – 4.5.



Рисунок 4.1. Схема тепловых сетей д. Окуловская муниципального образования «Выйское» Верхнетоемского муниципального округа Архангельской области

Трубопровод тепловой сети: подающий (+); обратный (-)	Наружный диаметр трубопровода, Дн, мм	Общая протяженность трубопровода участка сети (в двухтрубном исчислении), L, м	Назначение тепловой сети (магистральные, распределительные - отопление, ГВС)	Тип прокладки	Год ввода участка трубы в эксплуатацию (перекладки)	Теплоизоляционная конструкция	Балансовая принадлежность участка ТС	Фин. Иннос. %
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	-	347	отопления	-	-	-	ООО "УК" Уютный город"	90
Афанасьевск (с. Вознесенское)	-	776	отопления	-	-	-	ООО "УК" Уютный город"	90
ДК (с. Верхняя Тойма)	-	315	отопления	-	-	-	ООО "УК" Уютный город"	62
ЦРБ (с. Верхняя Тойма)	-	755	отопления	-	-	-	ООО "УК" Уютный город"	57
ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	-	600	отопления	-	-	-	ООО "УК" Уютный город"	78
Ладушки (с. Верхняя Тойма)	-	886	отопления	-	-	-	ООО "УК" Уютный город"	51
РОВОД (с. Верхняя Тойма)	-	275	отопления	-	-	-	ООО "УК" Уютный город"	75
Котельная Выльской средней школы (дер. Окуловская)	-	535	отопления	-	-	-	МОУ ДОД "Верхнеотоемский муниципальный район" «Выльская СОШ»	100
Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	-	392	отопления	-	-	-	МОУ ДОД "Верхнеотоемский муниципальный район" «Горковская СОШ»	100
Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	-	600	отопления	-	-	-	МОУ ДОД "Верхнеотоемский муниципальный район" «Горковская СОШ»	100
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	-	14700	отопления	-	-	-	ООО "УК" Уютный город"	70
Пучуга (дер. Кондратовская)	-	390	отопления	-	-	-	ООО "УК" Уютный город"	50
Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	-	360	отопления	-	-	-	ООО "УК" Уютный город"	70
Котельная Зеленниковской средней школы (пос. Зеленник)	-	200	отопления	-	-	-	МОУ ДОД "Верхнеотоемский муниципальный район" "Зелениковская СОШ"	20
Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская I-я)	-	300	отопления	-	-	-	ООО "УК" Уютный город"	20
Тимошино (дер. Скрипчинская)	-	200	отопления	-	-	-	ООО "УК" Уютный город"	20
Котельная Авногской средней школы (пос. Авногский)	-	200	отопления	-	-	-	МОУ ДОД "Верхнеотоемский муниципальный район" «Авногская СОШ»	50



Рисунок 4.2. Схема тепловых сетей д. Согра муниципального образования «Горковское» Верхнеотоемского муниципального округа Архангельской области



Рисунок 4.3. Схема тепловых сетей д. Скрипчинская муниципального образования «Двинское» Верхнеотоемского муниципального округа Архангельской области



Рисунок 4.4. Схема тепловых сетей д. Кондратовская, д. 64 муниципального образования «Пучужское» Верхнеотоемского муниципального округа Архангельской области

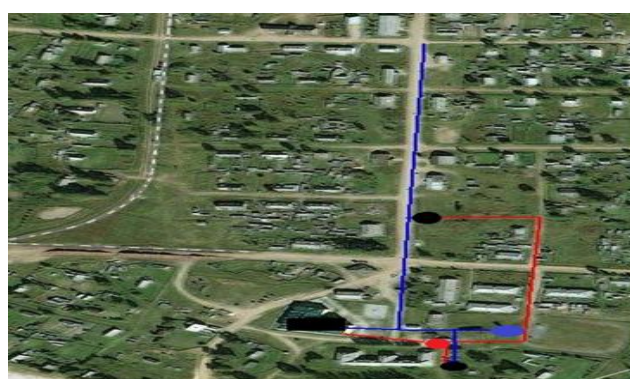


Рисунок 4.5. Схема тепловых сетей д. Зеленник муниципального образования «Сефренское» Верхнеотоемского муниципального округа Архангельской области

в) параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам

Верхнеотоемский район расположен в восточной части области. Административный центр, с. Верхняя Тойма, находится в устье р. Верхней Тоймы, правого притока р. Северная Двина, в 160 км от г. Котласа, в 467 км от г. Архангельска. Большая часть территории имеет равнинный рельеф с высотами 200-250 м над уровнем моря. На общем равнинном фоне встречаются холмистые участки – на водоразделе р. Северной Двины и Пинеги в северной, в северо-восточной и восточной частях района. В 1992 году приравнен к районам Крайнего Севера. Граничит на юге с Устьянским и Красноборским, на севере – с Виноградовским и Пинежским, на западе – с Шенкурским р-нами, на востоке – с Республикой Коми. Общая площадь района - 20,5 тыс. кв. км.

На территории наиболее широко распространены ледниковые валунные отложения разного механического состава. Флювиогляциальные отложения песчаного и механического состава с примесью гравия и гальки встречаются довольно редко. В пределах низменных пойменных равнин отложения представлены песчано-глинистыми осадками морских трансгрессий или древнеозерными флювиогляциальными отложениями (ленточными глинами) большой мощности. С составом отложений связан слабоволнистый рельеф этой древнеаллювиальной равнины и близкое залегание грунтовых вод, приводящее к образованию ключевых болот. Дренарованы только края речных долин, представляющие собой террасы. В поймах много старичных озер и болот.

На состояние почвенного покрова негативно влияют переувлажнение, заболоченность, переуплотнение почвенного профиля, загрязнение земель нефтепродуктами.

г) описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

Запорная арматура в тепловых сетях предусматривается для отключения трубопроводов, ответвлений и переключек между трубопроводами, секционирования магистральных и распределительных тепловых сетей на время ремонта и промывки тепловых сетей и т. п. В соответствии, установка запорной арматуры предусматривается на всех выводах тепловых сетей от источников теплоты независимо от параметров теплоносителя и диаметров трубопроводов. При этом не допускается дублирования арматуры внутри и вне здания.

Секционные задвижки, а также запорная арматура, как правило, расположены на выходах из источников тепловой энергии, в тепловых камерах, тепловых пунктах, павильонах.

Секционирующая арматура и запорная арматура, устанавливаемая на ответвлениях от основного ствола магистральных тепловых сетей к потребителям тепловой энергии (ЦТП, квартала).

д) описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов

Для обслуживания отключающей арматуры при подземной прокладке на сетях установлены тепловые камеры. В тепловой камере установлены стальные задвижки, спускные и воздушные устройства, требующие постоянного доступа и обслуживания. Тепловые камеры выполнены в основном из сборных железобетонных конструкций, оборудованных приемками, воздуховыпускными и сливными устройствами. Строительная часть камер выполнена из сборного железобетона. Днище камеры устроено с уклоном в сторону водосборного приемка. В перекрытии оборудовано два или четыре люка.

Конструкции смотровых колодцев выполнены по соответствующим чертежам и отвечают требованиям ГОСТ 8020-90 и ТУ 5855-057-03984346-2006.

При надземной прокладке трубопроводов тепловых сетей для обслуживания арматуры предусмотрены стационарные площадки с ограждениями и лестницами.

е) описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности

Передача тепловой энергии, теплоносителя – совокупность организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих поддержание тепловых сетей в состоянии, соответствующем установленным техническими регламентами требованиям, прием, преобразование и доставку тепловой энергии, теплоносителя.

Режим теплоснабжения – установленные договором величины отпуска тепловой энергии (мощности) и параметры (расход; температура; давления) теплоносителя, обеспечивающие нормальную работу систем теплоснабжения. Режим теплоснабжения (температурный график; расход; давление) определяется на этапе проектирования источника тепловой энергии. Однако при изменении проектных условий в системе теплоснабжения – отношения суммарного среднечасового расхода теплоты на горячее водоснабжение к суммарному максимальному часовому расходу теплоты на отопление, расчетной температуры наружного воздуха, оборудования тепловых пунктов и т. п. – проектный режим должен быть скорректирован с учетом этих изменений и разработан новый график температур сетевой воды. Температурный график каждого источника теплоснабжения ежегодно утверждается в Администрации Верхнетоемского муниципального округа.

Температурный график подающего трубопровода тепловой сети отопления – это зависимость температуры теплоносителя, подаваемого в тепловую сеть производителем тепла, от температуры наружного воздуха, и поддерживать его в трубопроводе подачи тепловой сети должен производитель тепла. Температурный график теплоносителя в обратном трубопроводе – это зависимость температуры, возвращаемой в тепловую сеть потребителем тепловой энергии, от температуры наружного воздуха, и поддерживать его должен потребитель. Т.е. температура теплоносителя – это функция аргументом, т.е. независимой переменной которой является температура наружного воздуха.

Температурный график регулирования тепловой нагрузки разрабатывается из условий суточной подачи тепловой энергии на отопление, обеспечивающей потребность зданий в тепловой энергии в зависимости от температуры наружного воздуха, чтобы обеспечить температуру в помещениях постоянной на уровне не менее 18 градусов, а также покрытие тепловой нагрузки горячего водоснабжения с обеспечением температуры ГВС в местах водоразбора не ниже + 60 °С, в соответствии с требованиями НТД.

Регулирование режима работы систем теплоснабжения абонентов, осуществляется по температурным графикам для потребителей, разработанных с учетом режима работы различных схем подключения.

Регулирование отпуска тепла в зонах теплоснабжения источников – качественное и производится по отопительному температурному графику, приведенному в рисунках 1.1. -1.2. Выбор графика отпуска тепла обусловлен тем, что оборудование источников, тепловых сетей (компенсаторы и неподвижные опоры) и потребителей не рассчитано на более высокую температуру теплоносителя.

ж) фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

В любой системе централизованного теплоснабжения регулирование отпуска теплоты в зависимости от изменяющейся потребности в ней присоединенных систем теплоиспользования осуществляется, по меньшей мере, как двухступенчатое. Первой ступенью является регулирование отпуска теплоты от теплоисточника в его тепловые сети. Такое регулирование называется, центральным; им определяется график изменения температур и расходов воды в подающих трубопроводах тепловой сети.

Вместе с тем наряду с центральным регулированием необходимо регулирование отпуска теплоты из сетей в различные системы теплоиспользования присоединенных зданий. Такое регулирование

называется местным и осуществляется на местных тепловых пунктах зданий.

Фактически задание температуры теплоносителя в тепловой сети осуществляется диспетчером тепловой сети с учетом целого ряда влияющих факторов: температура наружного воздуха, скорость ветра, протяженность тепловых сетей от источника до потребителя и связанный с этим фактор транспортного запаздывания, скорость изменения температуры наружного воздуха и т.д. Для анализа фактических режимов отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии были проанализированы фактические температуры сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах за 2022 г. и сопоставлены со значениями соответствующих температур по утвержденному на отопительный период температурному графику. Результаты анализа режимов работы систем теплоснабжения за 2022 год свидетельствуют, что фактические режимы отпуска тепла в рассматриваемый период сопоставимы с расчетными значениями.

з) гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей. Важнейшей задачей при проектировании и эксплуатации систем теплоснабжения является разработка эффективного гидравлического режима, обеспечивающего надежную работу тепловых сетей.

Под надежной работой подразумевается: обеспечение требуемых напоров перед абонентами; исключение вскипания теплоносителя в подающей магистрали; исключение опорожнения систем отопления в зданиях, а значит последующего завоздушивания при повторном пуске; исключение опасных превышений давления у потребителей, вызывающих возможность порыва труб и отопительной арматуры.

Под гидравлическим режимом тепловой сети понимают взаимную связь между давлениями (напорами) и расходами теплоносителя в различных точках сети в данный момент времени.

Изучение гидравлических режимов участков тепловой сети проводят с помощью построения графиков давлений (пьезометрических графиков). График строится после проведения гидравлического расчета трубопроводов. Он позволяет наглядно ориентироваться в гидравлическом режиме работы тепловых сетей при различном режиме их работы, с учетом влияния рельефа местности, высоты зданий, потерь давления в тепловых сетях. По данному графику можно легко определить давление и располагаемый напор в любой точке сети и абонентской системе, подобрать соответствующее насосное оборудование насосных станций и схему автоматического регулирования гидравлического режима работы ИТП.

Необходимые параметры гидравлического режима магистральных тепловых сетей обеспечиваются сетевыми насосами, установленными на источнике теплоснабжения.

Данные по гидравлическим режимам котельных и тепловых сетей в Верхнетоемском муниципальном округе отсутствуют.

и) статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет

За 2018-2022 годы отказы тепловых сетей отсутствуют.

к) статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет

Одним из важнейших параметров при восстановлении тепловых сетей является продолжительность ремонтов, или ремонтпригодность. Под ремонтпригодностью понимается способность к поддержанию и восстановлению работоспособного состояния участков тепловых сетей путем обеспечения их ремонта с последующим вводом в эксплуатацию после ремонта. В качестве основного параметра, характеризующего ремонтпригодность теплопровода, принимается время зр, необходимое для ликвидации повреждения.

Этот параметр зависит от конструкции теплопровода и типа его прокладки (надземный или подземный), от диаметра теплопровода, расстояния между секционирующими задвижками, определяющими объем сетевой воды, которую нужно дренировать до начала ремонта, а затем восполнить после его завершения.

Параметр зр также зависит от оснащения тепло сетевой организации машинами, механизмами и транспортом, которые требуются для выполнения аварийно-восстановительных работ.

Бесперебойное круглосуточное отопление в течение отопительного периода на территории Верхнетоемского муниципального округа не превышало допустимую продолжительность перерыва отопления:

- не более 24 часов (суммарно) в течение 1 месяца;
- не более 16 часов одновременно - при температуре воздуха в жилых помещениях от +12 °С до нормативной температуры;
- не более 8 часов одновременно - при температуре воздуха в жилых помещениях от +10 °С до +12 °С;
- не более 4 часов одновременно - при температуре воздуха в жилых помещениях от +8 °С до +10 °С

3. Бесперебойное круглосуточное горячее водоснабжение в течение года не превышало допустимую продолжительность перерыва подачи горячей воды:

- 8 часов (суммарно) в течение 1 месяца, 4 часа одновременно, при аварии на тупиковой магистрали - 24 часа подряд;
- продолжительность перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего

водоснабжения осуществляется в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о техническом регулировании (СанПиН 2.1.4.2496-09).

За 2018-2022 годы отказы тепловых сетей отсутствуют.

л) описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

Система диагностики тепловых сетей предназначена для формирования пакета данных о состоянии тепломатриалей. В условиях ограниченного финансирования целесообразно планировать и производить ремонты тепловых сетей исходя из их реального состояния, а не в зависимости от срока службы. При этом предпочтение имеют неразрушающие методы диагностики. За основу описания процедур диагностики состояния тепловых сетей принят РД 102-008-2002 «Инструкция по диагностике технического состояния трубопроводов бесконтактным магнитометрическим методом».

Снабжающие организации выполняют ряд процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных и текущих ремонтов. По результатам осмотра оборудования тепловой сети и самой трассы при обходах, а также проведенных шурфовок оценивают состояние оборудования, трубопроводов, строительного изоляционных конструкций, интенсивность и опасность процесса наружной коррозии труб и намечают необходимые мероприятия по устранению выявленных дефектов или неполадок. Дефекты, которые не могут быть устранены без отключения теплопровода, но не представляющие непосредственной опасности для надежной эксплуатации, заносят в журнал ремонтов для ликвидации в период ближайшего останова теплопровода или в период ремонта. Дефекты, которые могут вызвать аварию в сети, устраняют немедленно.

Ремонт тепловых сетей проводится на основании Плана-графика проведения испытаний и ремонта источников теплоснабжения и тепловых сетей, который разрабатывается ежегодно. Гидравлические испытания проводятся после окончания отопительного сезона и перед отопительным сезоном.

м) описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей

План проведения регламентных работ представлен в таблицах 1.3.16.

Таблица 1.3.16

Наименование источника тепловой энергии	Перечень регламентных работ	Периодичность проведения регламентных работ	Период проведения	Норма затрат теплоносителя, V, м ³
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	Подготовка к ОЗП	Ежегодно	В межотопительный период	н/д
Афанасьевск (с. Вознесенское)	Подготовка к ОЗП	Ежегодно	В межотопительный период	н/д
ДК (с. Верхняя Тойма)	Подготовка к ОЗП	Ежегодно	В межотопительный период	н/д
ЦРБ (с. Верхняя Тойма)	Подготовка к ОЗП	Ежегодно	В межотопительный период	н/д
ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	Подготовка к ОЗП	Ежегодно	В межотопительный период	н/д
Ладушки (с. Верхняя Тойма)	Подготовка к ОЗП	Ежегодно	В межотопительный период	н/д
РОВОД (с. Верхняя Тойма)	Подготовка к ОЗП	Ежегодно	В межотопительный период	н/д
Котельная Выйской средней школы (дер. Окуловская)	Подготовка к ОЗП	Ежегодно	В межотопительный период	н/д
Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	Подготовка к ОЗП	Ежегодно	В межотопительный период	н/д
Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	Подготовка к ОЗП	Ежегодно	В межотопительный период	н/д
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	Подготовка к ОЗП	Ежегодно	В межотопительный период	н/д
Пучуга (дер. Кондратовская)	Подготовка к ОЗП	Ежегодно	В межотопительный период	н/д
Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	Подготовка к ОЗП	Ежегодно	В межотопительный период	н/д
Котельная Зеленниковской средней школы (пос. Зеленик)	Подготовка к ОЗП	Ежегодно	В межотопительный период	н/д
Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	Подготовка к ОЗП	Ежегодно	В межотопительный период	н/д
Тимошино (дер. Скрипчинская)	Подготовка к ОЗП	Ежегодно	В межотопительный период	н/д
Котельная Авножской средней школы (пос. Авножский)	Подготовка к ОЗП	Ежегодно	В межотопительный период	н/д

н) описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

Технологические потери при передаче тепловой энергии складываются из технически обоснованных значений нормативных энергетических характеристик по следующим показателям работы оборудования тепловых сетей и систем теплоснабжения:

потери и затраты теплоносителя;

потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции, а также с потерями и затратами теплоносителей;

удельный среднечасовой расход сетевой воды на единицу расчетной присоединенной тепловой нагрузки потребителей и единицу отпущенной потребителям тепловой энергии;

разность температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах (или температура сетевой воды в обратных трубопроводах при заданных температурах сетевой воды в подающих трубопроводах).

Нормативные энергетические характеристики тепловых сетей и нормативы технологических потерь, при передаче тепловой энергии, применяются при проведении объективного анализа работы теплосетевого оборудования, в том числе при выполнении энергетических обследований тепловых сетей и систем теплоснабжения,

планировании и определении тарифов на отпускаемую потребителям тепловую энергию и платы за услуги по ее передаче, а также обосновании в договорах теплоснабжения (на пользование тепловой энергией), на оказание услуг по передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, показателей качества тепловой энергии и режимов теплопотребления, при коммерческом учете тепловой энергии.

Нормативы технологических затрат и потерь энергоресурсов при передаче тепловой энергии, устанавливаемые на период регулирования тарифов на тепловую энергию (мощности) и платы за услуги по передаче тепловой энергии (мощности), разрабатываются для каждой тепловой сети независимо от величины, присоединенной к ней расчетной тепловой нагрузки. Нормативы технологических затрат и потерь энергоресурсов, устанавливаемые на предстоящий период регулирования тарифа на тепловую энергию (мощности) и платы за услуги по передаче тепловой энергии (мощности), (далее – нормативы технологических затрат при передаче тепловой энергии) разрабатываются по следующим показателям:

потери тепловой энергии в водяных и паровых тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции и с потерями и затратами теплоносителя;

потери и затраты теплоносителя;

затраты электроэнергии при передаче тепловой энергии.

Гидравлическая энергетическая характеристика тепловой сети (энергетическая характеристика по показателю «удельный расход электроэнергии на транспорт тепловой энергии») устанавливает зависимость от температуры наружного воздуха нормативного значения каждого из указанных показателей, стабильная при неизменном состоянии системы теплоснабжения в условиях соблюдения нормативной температуры сетевой воды в подающем трубопроводе и нормативной разности давлений сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах на выводах источника тепловой энергии. Расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя производится в соответствии с Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 года №325. К нормативам технологических потерь относятся потери и затраты энергетических ресурсов, обусловленные техническим состоянием трубопроводов и оборудования и техническими решениями по надежному обеспечению потребителей тепловой энергией и созданию безопасных условий эксплуатации тепловых сетей, а именно:

потери и затраты теплоносителя (пар, конденсат, вода) в пределах установленных норм;

потери тепловой энергии теплопередачей через теплоизоляционные конструкции трубопроводов и с потерями и затратами теплоносителя;

затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии (привод оборудования, расположенного на тепловых сетях и обеспечивающего передачу тепловой энергии).

К нормируемым технологическим затратам теплоносителя относятся:

затраты теплоносителя на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов и при подключении новых участков тепловых сетей;

технологические сливы теплоносителя средствами автоматического регулирования теплового и гидравлического режима, а также защиты оборудования;

технически обоснованные затраты теплоносителя на плановые эксплуатационные испытания тепловых сетей и другие регламентные работы.

Нормативные технологические потери и затраты тепловой энергии при ее передаче включают:

потери и затраты тепловой энергии, обусловленные потерями и затратами теплоносителя;

потери тепловой энергии теплопередачей через изоляционные конструкции трубопроводов и оборудование тепловых сетей.

Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей представлена в таблицах 1.3.18.

Таблица 1.3.18

Нормативные и фактические потери тепловой энергии тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии за 2022 год

Источник тепловой энергии	Нормативные потери тепловой энергии, Гкал			Фактические потери тепловой энергии, Гкал
	в магистральных тепловых сетях	в распределительных тепловых сетях	Всего	
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	н/д	н/д	н/д	н/д
Афанасьевск (с. Вознесенское)	н/д	н/д	н/д	н/д
ДК (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д
ЦРБ (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д
ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д
Ладушки (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д
РОВОД (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Выйской средней школы (дер. Окуловская)	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	н/д	н/д	н/д	н/д
Пучуга (дер. Кондратовская)	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Зеленниковской средней школы (пос. Зеленик)	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	н/д	н/д	н/д	н/д
Тимошино (дер. Скрипчинская)	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Авножской средней школы (пос. Авножский)	н/д	н/д	н/д	н/д

о) оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года

Фактические тепловые потери представлены в таблицах 1.3.18.

п) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

По состоянию на 01.01.2023 г. предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей теплоснабжающих организаций Верхнетоемского муниципального округа не выдавались.

р) описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям

Все теплопотребляющие установки потребителей подключены к тепловым сетям непосредственно по зависимой схеме (без смещения). Автоматическое регулирование расхода тепловой энергии отсутствует. Отпуск теплоносителя из системы теплоснабжения на цели ГВС не осуществляется. Температурный график в системах отопления 95/70 °С.

с) сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя

Руководствуясь пунктом 5 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, введенных в эксплуатацию на день вступления Закона № 261-ФЗ в силу, обязаны в срок до 1 января 2012 года обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых коммунальных ресурсов, а также индивидуальными и общими (для коммунальной квартиры) приборами учета.

В настоящее время приборами учета тепловой энергии оборудованы около 70% потребителей. В перспективе необходимо стремиться к установке приборов учета и снижению количества потребителей, которые осуществляют плату за тепловую энергию расчетным способом. Стоит также отметить, что установку приборов учета рекомендуется осуществлять с комплексной реконструкцией теплового пункта и заменой элеватора циркуляционным насосом. Схема теплового пункта с циркуляционным насосом является наиболее предпочтительной в настоящее время.

т) анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи

Постоянный контроль за работой структур городского хозяйства и функционированием инженерных сетей системы жизнеобеспечения осуществляет оперативно-диспетчерская служба.

Оперативно-диспетчерская служба осуществляет круглосуточное оперативно-диспетчерское управление:

ведет требуемый режим работы тепловой сети; производит пуски, остановки и переключения теплофикационного оборудования;

организует локализацию аварий и восстановление режима работы системы теплоснабжения;

проводит испытания тепловых сетей;

участвует в планировании, организации подготовки и производства ремонтных работ.

Диспетчерская служба для управления режимами работы тепловой сети использует:

телефонную связь с использованием стационарных и мобильных телефонов;

электронную почту.

Тепломеханическое оборудование на источнике тепловой энергии поселения имеет невысокую степень автоматизации.

Тепловые сети имеют слабую диспетчеризацию.

Диспетчерские оборудованы телефонной связью принимают сигналы об утечках и авариях на сетях от жильцов и обслуживающего персонала.

у) уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

В Верхнетоемском муниципальном округе центральные тепловые пункты отсутствуют.

ф) сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления отсутствуют.

х) перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

Бесхозяйные тепловые сети на территории Верхнетоемского муниципального округа отсутствуют.

и) данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии)

Согласно требованиям Правил, в системах транспорта и распределения тепловой энергии – в тепловых сетях энергетические характеристики (режимные и энергетические) составляются по следующим показателям:

- тепловые потери;
- удельный расход электроэнергии на транспорт тепловой энергии;
- удельный среднечасовой расход сетевой воды на единицу расчетной присоединенной тепловой нагрузки потребителей;
- разность температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах или температура сетевой воды в обратном трубопроводе;
- потери (затраты) сетевой воды.

К режимным энергетическим характеристикам тепловых сетей (систем теплоснабжения в целом) относятся такие показатели, как:

- среднечасовой расход сетевой воды в подающем трубопроводе (в подающей линии) системы теплоснабжения, отнесенный к единице расчетной присоединенной тепловой нагрузки потребителей (удельный расход сетевой воды);
- разность температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах (в подающей и обратной линиях) системы теплоснабжения или температура сетевой воды в обратном трубопроводе системы теплоснабжения (при заданной температуре сетевой воды в подающем трубопроводе).

К энергетическим характеристикам тепловых сетей относятся следующие показатели:

- тепловые потери (тепловая энергетическая характеристика);
- удельный расход электроэнергии на транспорт тепловой энергии (гидравлическая энергетическая характеристика);
- потери (затраты) сетевой воды.

Энергетические характеристики тепловых сетей пересматриваются каждые пять лет для всех зон действия источников тепловой энергии. Данные энергетических характеристик (тепловые потери, значения расхода электроэнергии на передачу тепловой энергии и т.д.) приведены в соответствующих разделах Главы 1 «Существующее положение...» Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения.

Информация энергетических характеристик тепловых сетей на территории Верхнетоемского муниципального округа отсутствует.

Часть 4 "Зоны действия источников тепловой энергии"

Зоны действия источников тепловой энергии представлены в таблице 1.4.1.

Таблица 1.4.1

Зоны действия источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Адрес расположения источника тепловой энергии	Зона действия
1	Нижняя Тойма	165520, Архангельская область, Верхнетоемский район, дер. Бурцевская	дер. Бурцевская
2	Афанасьевск	165521, Архангельская область, Верхнетоемский район, с. Вознесенское, д. 66	с. Вознесенское
3	ДК	165500, Архангельская область, Верхнетоемский район, с. Верхняя Тойма, ул. Кировская, д. 9а	с. Верхняя Тойма
4	ЦРБ	165500, Архангельская область, Верхнетоемский район, с. Верхняя Тойма, ул. Северная, д. 4а	с. Верхняя Тойма
5	ХЛХ	165500, Архангельская область, Верхнетоемский район, с. Верхняя Тойма, ул. Северодвинская, д. 5к	с. Верхняя Тойма
6	Ладушки	165500, Архангельская область, Верхнетоемский район, с. Верхняя Тойма, ул. Ломоносова, д. 27б	с. Верхняя Тойма
7	РОВД	165500, Архангельская область, Верхнетоемский район, с. Верхняя Тойма, ул. Советская, д. 10а	с. Верхняя Тойма
8	Котельная средней школы	165553, Архангельская область, Верхнетоемский район, дер. Окуловская	дер. Окуловская
9	Котельная Горковской СОШ	165550, Архангельская область, Верхнетоемский район, дер. Согра	дер. Согра
10	Котельная Илешской основной школы	165552, Архангельская область, Верхнетоемский район, пос. Красная	пос. Красная
11	Котельная пос. Двинской	165502, Архангельская область, Верхнетоемский район, пос. Двинской, ул. Октябрьская, д. 16	пос. Двинской
12	Пучуга	165522, Архангельская область, Верхнетоемский район, дер. Кондратовская, д. 56	дер. Кондратовская
13	Пучужской основной школы	165522, Архангельская область, Верхнетоемский район, дер. Кондратовская	дер. Кондратовская
14	Зеленинской средней школы	165517, Архангельская область, Верхнетоемский район, пос. Зеленик, ул. Набережная, д. 29	пос. Зеленик
15	Тимошинской основной школы	165505, Архангельская область, Верхнетоемский район, дер. Семеновская 1-я	дер. Семеновская 1-я
16	Тимошино	165505, Архангельская область, Верхнетоемский район, дер. Скрипчинская	дер. Скрипчинская
17	Котельная Авножской средней школы	165511, Архангельская область, Верхнетоемский район, пос. Авножский, ул. Строительная	пос. Авножский

Граница зоны действия источника тепловой энергии представлены в рис. 4.1. - 4.5. в главе 1 часть 3 Обосновывающих материалов.

Часть 5 "Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии"

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

Для оценки спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления использованы данные администрации Верхнетоемского муниципального округа, энергосбытовых и абонентских отделов теплоснабжающих организаций Верхнетоемского муниципального округа.

Перечень потребителей, присоединенных к котельным Верхнетоемского муниципального округа, представлен в таблице 1.5.3.

Таблица 1.5.3

Тепловые нагрузки в разрезе котельных

Наименование котельной	Единицы измерения	Установленная мощность	Располагаемая мощность нетто	Всего	Присоединенная нагрузка в том числе		
					население	объекты с оп. сферы	промышленность и прочие
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	Гкал/ч	0,8	0,8	0,16	-	-	-

Афанасьевск (с. Вознесенское)	Гкал/ч	1,6	1,6	0,63	-	-	-	-
ДК (с. Верхняя Тойма)	Гкал/ч	1,6	1,6	0,30	-	-	-	-
ЦРБ (с. Верхняя Тойма)	Гкал/ч	4,7	4,7	0,38	-	-	-	-
ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	Гкал/ч	1,0	1,0	0,27	-	-	-	-
Ладушки (с. Верхняя Тойма)	Гкал/ч	2,7	2,7	0,69	-	-	-	-
РОВД (с. Верхняя Тойма)	Гкал/ч	3,1	3,1	0,29	-	-	-	-
Котельная Выйской средней школы (дер. Окуловская)	Гкал/ч	0,8	0,8	0,21	-	-	-	-
Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	Гкал/ч	1,0	1,0	0,35	-	-	-	-
Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	Гкал/ч	0,6	0,6	0,20	-	-	-	-
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	Гкал/ч	35,0	35,0	9,16	-	-	-	-
Пучуга (дер. Кондратовская)	Гкал/ч	1,6	1,6	0,26	-	-	-	-
Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	Гкал/ч	1,3	1,3	0,26	-	-	-	-
Котельная Зеленинковой средней школы (пос. Зеленик)	Гкал/ч	1,3	1,3	0,19	-	-	-	-
Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	Гкал/ч	0,8	0,8	0,15	-	-	-	-
Тимошино (дер. Скрипчинская)	Гкал/ч	1,0	1,0	0,28	-	-	-	-
Котельная Авиножской средней школы (пос. Авиножский)	Гкал/ч	1,0	1,0	0,38	-	-	-	-
ИТОГО:		59,9	59,9	14,16	-	-	-	-

Объемы потребления тепловой энергии с разделением по видам потребления по котельным Верхнетоемского муниципального округа представлены в таблице 1.5.4.

Таблица 1.5.4

Объемы потребления тепловой энергии с разделением по видам потребления за 2022 год по котельным, Гкал

Наименование котельной	Жилой фонд	Объекты социальной сферы			Прочие	Производственные потребители	ИТОГО
		Объекты социальной сферы	Прочие	Производственные потребители			
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	-	-	-	-	-	-	
Афанасьевск (с. Вознесенское)	-	-	-	-	-	-	
ДК (с. Верхняя Тойма)	-	-	-	-	-	-	
ЦРБ (с. Верхняя Тойма)	-	-	-	-	-	-	
ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	-	-	-	-	-	-	
Ладушки (с. Верхняя Тойма)	-	-	-	-	-	-	
РОВД (с. Верхняя Тойма)	-	-	-	-	-	-	
Котельная Выйской средней школы (дер. Окуловская)	-	-	-	-	-	-	
Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	-	-	-	-	-	-	
Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	-	-	-	-	-	-	
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	-	-	-	-	-	-	
Пучуга (дер. Кондратовская)	-	-	-	-	-	-	
Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	-	-	-	-	-	-	
Котельная Зеленинковой средней школы (пос. Зеленик)	-	-	-	-	-	-	
Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	-	-	-	-	-	-	
Тимошино (дер. Скрипчинская)	-	-	-	-	-	-	
Котельная Авиножской средней школы (пос. Авиножский)	-	-	-	-	-	-	
ИТОГО							

б) описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

Информация отсутствует.

в) описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

Применение поквартирного отопления на территории Верхнетоемского муниципального округа не распространено.

В соответствии с требованиями п. 15 статьи 14 ФЗ №190 «О теплоснабжении» «Запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов» перевод многоквартирных жилых домов на использование поквартирных источников не ожидается.

г) описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

На основании представленных данных о подключенной нагрузке к тепловым сетям источников теплоснабжения рассчитаны значения потребления тепловой энергии за отопительный период и за год в целом и представлены в таблице 1.5.7.

Таблица 1.5.7

Значения потребления тепловой энергии за отопительный период и за год в целом (за 2022 год)

Источник	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал	
	за отопительный период	за год в целом
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	н/д	н/д
Афанасьевск (с. Вознесенское)	н/д	н/д
ДК (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д
ЦРБ (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д
ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д
Ладушки (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д
РОВД (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д
Котельная Выйской средней школы (дер. Окуловская)	н/д	н/д
Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	н/д	н/д
Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	н/д	н/д

Источник	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал	
	за отопительный период	за год в целом
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	н/д	н/д
Пучуга (дер. Кондратовская)	н/д	н/д
Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	н/д	н/д
Котельная Зеленинковой средней школы (пос. Зеленик)	н/д	н/д
Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	н/д	н/д
Тимошино (дер. Скрипчинская)	н/д	н/д
Котельная Авиножской средней школы (пос. Авиножский)	н/д	н/д

д) описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

Информация по нормативам потребления коммунальных услуг по отоплению, применяемым для расчета размера платы за коммунальную услугу при отсутствии приборов учета на территории Верхнетоемского муниципального округа не предоставлена.

е) описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

Величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по источникам представлены в таблице 1.5.8.

Таблица 1.5.8

Договорные и расчетные тепловые нагрузки

№ п/п	Источник тепловой энергии	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Максимальная расчетная
			присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	-	0,16
2	Афанасьевск (с. Вознесенское)	-	0,63
3	ДК (с. Верхняя Тойма)	-	0,30
4	ЦРБ (с. Верхняя Тойма)	-	0,38
5	ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	-	0,27
6	Ладушки (с. Верхняя Тойма)	-	0,69
7	РОВД (с. Верхняя Тойма)	-	0,29
8	Котельная Выйской средней школы (дер. Окуловская)	-	0,21
9	Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	-	0,35
10	Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	-	0,20
11	Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	-	9,16
12	Пучуга (дер. Кондратовская)	-	0,26
13	Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	-	0,26
14	Котельная Зеленинковой средней школы (пос. Зеленик)	-	0,19
15	Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	-	0,15
16	Тимошино (дер. Скрипчинская)	-	0,28
17	Котельная Авиножской средней школы (пос. Авиножский)	-	0,38

Часть 6 "Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки"

а) описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения – по каждой системе теплоснабжения

Постановление Правительства РФ №154 от 22.02.2012 г. «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» вводит следующие понятия:

Установленная мощность источника тепловой энергии – сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;

Располагаемая мощность источника тепловой энергии – величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой 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.);

Мощность источника тепловой энергии нетто – величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды.

Расчетные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии представлены в таблицах 1.6.1.

Таблица 1.6.1

Тепловой баланс котельных Верхнетоемского муниципального округа по состоянию на 2022г.

Наименование источника	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	Ограничения тепловой мощности источника, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Мощность источника нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Нормативные потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Резервная мощность, Гкал/ч
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	0,8	-	0,16	0	0,16	0,16	н/д	0
Афанасьевск (с. Вознесенское)	1,6	-	0,63	0	0,63	0,63	н/д	0
ДК (с. Верхняя Тойма)	1,6	-	0,30	0	0,30	0,30	н/д	0
ЦРБ (с. Верхняя Тойма)	4,7	-	0,38	0	0,38	0,38	н/д	0
ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	1,0	-	0,27	0	0,27	0,27	н/д	0
Ладушки (с. Верхняя Тойма)	2,7	-	0,69	0	0,69	0,69	н/д	0
РОВД (с. Верхняя Тойма)	3,1	-	0,29	0	0,29	0,29	н/д	0
Котельная Выйской средней школы (дер. Окуловская)	0,8	-	0,21	0	0,21	0,21	н/д	0
Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	1,0	-	0,35	0	0,35	0,35	н/д	0
Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	0,6	-	0,20	0	0,20	0,20	н/д	0

Наименование источника	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	Ограничения тепловой мощности источника, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Мощность источника нетто, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Нормативные потери тепловой мощности в сетях, Гкал/ч	Резерв мощности, Гкал/ч
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	35,0	-	9,16	0	9,16	9,16	н/д	0
Пучуга (дер. Кондратовская)	1,6	-	0,26	0	0,26	0,26	н/д	0
Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	1,3	-	0,26	0	0,26	0,26	н/д	0
Котельная Зеленниковской средней школы (пос. Зеленник)	1,3	-	0,19	0	0,19	0,19	н/д	0
Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	0,8	-	0,15	0	0,15	0,15	н/д	0
Тимошино (дер. Скрипчинская)	1,0	-	0,28	0	0,28	0,28	н/д	0
Котельная Авножской средней школы (пос. Авножский)	1,0	-	0,38	0	0,38	0,38	н/д	0

б) описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения – по каждой системе теплоснабжения. Дефицит тепловой мощности по расчетной нагрузке в 2022 году на источниках тепловой энергии Верхнетоемского муниципального округа отсутствует.

в) описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю

Информация по гидравлическим режимам тепловых сетей отсутствует.

г) описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

В 2022 году на источниках тепловой энергии Верхнетоемского муниципального округа дефицит тепловой мощности по расчетной нагрузке отсутствует.

д) описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

Дефицита тепловой мощности на источниках тепловой энергии не выявлено. Имеется возможность подключения дополнительной перспективной нагрузки. Резерв тепловой мощности представлен в таблице 1.6.2.

Таблица 1.6.2

Резерв тепловой мощности в разрезе котельных

Наименование котельной	Мощность нетто котельной, Гкал/ч	Нагрузка котельной, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-) мощности с учетом максимальной присоединенной нагрузки, Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, %
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	0,8	0,16	+0,64	80
Афанасьевск (с. Вознесенское)	1,6	0,63	+0,97	60,6
ДК (с. Верхняя Тойма)	1,6	0,30	+1,3	81,2
ЦРБ (с. Верхняя Тойма)	4,7	0,38	+4,32	92
ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	1,0	0,27	+0,73	73
Ладушки (с. Верхняя Тойма)	2,7	0,69	+2,01	78
РОВОД (с. Верхняя Тойма)	3,1	0,29	+2,81	90,7
Котельная Выйской средней школы (дер. Окуловская)	0,8	0,21	+0,59	73,8
Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	1,0	0,35	+0,65	65
Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	0,6	0,20	+0,4	66,7
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	35,0	9,16	+25,84	73,8
Пучуга (дер. Кондратовская)	1,6	0,26	+1,34	83,8
Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	1,3	0,26	+1,04	80
Котельная Зеленниковской средней школы (пос. Зеленник)	1,3	0,19	+1,11	85,4
Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	0,8	0,15	+0,65	81,3
Тимошино (дер. Скрипчинская)	1,0	0,28	+0,72	72
Котельная Авножской средней школы (пос. Авножский)	1,0	0,38	+0,62	62

Часть 7 "Балансы теплоносителя"

Теплоноситель в системе теплоснабжения, источников тепла округа, как и в каждой системе теплоснабжения с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения (открытых систем), предназначен для передачи теплоты на нужды систем отопления и вентиляции и для обеспечения горячего водоснабжения потребителей.

Количество теплоносителя, использованное на горячее водоснабжение потребителей и на утечки теплоносителя, восполняется подпиткой тепловой сети.

Подпиткой тепловых сетей восполняются потери теплоносителя:

на обеспечение спроса горячего водоснабжения потребителей;

с утечками в тепловых сетях при транспорте тепла и абонентских установках потребителей;

при заполнении и дренаже трубопроводов тепловых сетей во время технологических испытаниях и ремонтах на тепловых сетях.

В Верхнетоемском муниципальном округе водоподготовительные установки отсутствуют. Для заполнения и подпитки тепловой сети используется вода из водопровода.

а) описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и

источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

На существующей котельной в п. Двинской используется водоподготовительное оборудование. В связи с отсутствием данных о производительности этих установок, невозможно оценить перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей остаются равными существующим значениям.

б) описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

В случае возникновения аварийной ситуации на участке магистрального или квартального трубопровода подпитку тепловой сети возможно осуществить из зоны действия соседнего источника путем использования связей между трубопроводами источников, а также существующих баков-аккумуляторов.

Согласно п. 6.22 СП 124.13330.2012 для закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, входящих от коллектора теплоисточника, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для закрытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Данные об утвержденных балансах производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения не предоставлены.

Часть 8 "Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом"

а) описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

Котельные Верхнетоемского муниципального округа в основном используют в качестве основного топлива дрова. Одна котельная работает на древесной щепе. Сведения по видам и количеству используемого топлива на теплоисточниках городского округа представлены в таблице 1.8.1.

Таблица 1.8.1

Характеристика топлива

Теплоисточник	Вид топлива	Марка	Поставщик топлива	Способ доставки на котельную	Откуда осуществляется поставка	Периодичность поставки	Годовой расход натурального топлива, м³, т
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	дрова	-	независимый	автотранспорт	лесные деланки	-	1040,0
Афанасьевск (с. Вознесенское)	дрова	-	независимый	автотранспорт	лесные деланки	-	2865,0
ДК (с. Верхняя Тойма)	дрова	-	независимый	автотранспорт	лесные деланки	-	1797,0
ЦРБ (с. Верхняя Тойма)	дрова	-	независимый	автотранспорт	лесные деланки	-	1885,0
ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	дрова	-	независимый	автотранспорт	лесные деланки	-	895,2
Ладушки (с. Верхняя Тойма)	дрова	-	независимый	автотранспорт	лесные деланки	-	1992,7
РОВОД (с. Верхняя Тойма)	дрова	-	независимый	автотранспорт	лесные деланки	-	909,2
Котельная Выйской средней школы (дер. Окуловская)	дрова	-	независимый	автотранспорт	лесные деланки	-	750,0
Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	дрова	-	независимый	автотранспорт	лесные деланки	-	1200,0
Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	дрова	-	независимый	автотранспорт	лесные деланки	-	700,0
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	щепы	-	независимый	автотранспорт	-	-	26900,0
Пучуга (дер. Кондратовская)	дрова	-	независимый	автотранспорт	лесные деланки	-	70,0
Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	дрова	-	независимый	автотранспорт	лесные деланки	-	750,0
Котельная Зеленниковской средней школы (пос. Зеленник)	дрова	-	независимый	автотранспорт	лесные деланки	-	800,0
Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	дрова	-	независимый	автотранспорт	лесные деланки	-	310,0
Тимошино (дер. Скрипчинская)	дрова	-	независимый	автотранспорт	лесные деланки	-	770,0
Котельная Авножской средней школы (пос. Авножский)	дрова	-	независимый	автотранспорт	лесные деланки	-	350,0

б) описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

Резервное и аварийное топливо на источниках тепловой энергии не предусмотрено.

в) описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки

Котельные Верхнетоемского муниципального округа в основном используют в качестве основного топлива дрова. Одна котельная работает на древесной щепе.

г) описание использования местных видов топлива

Местными видами топлива на источниках централизованного теплоснабжения Верхнетоемского муниципального округа используются дрова и древесная щепа.

д) описание видов топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

На котельных Верхнетоемского муниципального округа используются дрова и щепа. Низшая теплота сгорания дров – 2500 Ккал/кг.

е) описание преобладающего в муниципальном образовании вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения

На котельных на территории Верхнетоемского муниципального округа используются дрова и щепа.

ж) описание приоритетного направления развития топливного баланса муниципального образования

На котельной в п. Двинской предусматривается изменение основного вида топлива древесной щепы на биотопливо.

На остальных котельных Верхнетоемского муниципального округа изменение основного вида топлива не предусматривается.

Часть 9 "Надежность теплоснабжения"

Под надежностью системы теплоснабжения понимаем способность проектируемых и действующих источников тепловой энергии, тепловых сетей в целом СЦТ обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения.

В соответствии со СНиП 41-02-2003 расчет надежности теплоснабжения должен производиться для каждого потребителя, при этом минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать (пункт «б.28») для:

источника теплоты $R_{ит} = 0,97$;

тепловых сетей $R_{тс} = 0,9$;

потребителя теплоты $R_{пт} = 0,99$;

СЦТ в целом $R_{сцт} = 0,9 \cdot 0,97 \cdot 0,99 = 0,86$.

Расчет вероятности безотказной работы тепловой сети по отношению к каждому потребителю рекомендуется выполнять с применением следующего алгоритма:

1. Определение пути передачи теплоносителя от источника до потребителя, по отношению к которому выполняется расчет вероятности безотказной работы тепловой сети.

2. На первом этапе расчета устанавливается перечень участков теплопроводов, составляющих этот путь.

3. Для каждого участка тепловой сети устанавливаются: год его ввода в эксплуатацию, диаметр и протяженность.

4. На основе обработки данных по отказам и восстановлениям (времени, затраченном на ремонт участка) всех участков тепловых сетей за несколько лет их работы устанавливаются следующие зависимости:

λ_0 – средневзвешенная частота (интенсивность) устойчивых отказов участков в конкретной системе теплоснабжения при продолжительности эксплуатации участков от 3 до 17 лет (1/км/год);

средневзвешенная частота (интенсивность) отказов для участков тепловой сети с продолжительностью эксплуатации от 1 до 3 лет;

средневзвешенная частота (интенсивность) отказов для участков тепловой сети с продолжительностью эксплуатации от 17 и более лет;

средневзвешенная продолжительность ремонта (восстановления) участков тепловой сети;

средневзвешенная продолжительность ремонта (восстановления) участков тепловой сети в зависимости от диаметра участка.

Частота (интенсивность) отказов каждого участка тепловой сети измеряется с помощью показателя λ_i , который имеет размерность [1/км/год] или [1/км/час].

Интенсивность отказов всей тепловой сети (без резервирования) по отношению к потребителю представляется как последовательное (в смысле надежности) соединение элементов, при котором отказ одного из всей совокупности элементов приводит к отказу всей системы в целом.

Средняя вероятность безотказной работы системы, состоящей из последовательно соединенных элементов, будет равна произведению вероятности безотказной работы:

$$P_c = \prod_{i=1}^{i=N} P_i = e^{-\lambda_1 L_1 t} \times e^{-\lambda_2 L_2 t} \times \dots \times e^{-\lambda_n L_n t} = e^{-t \times \sum_{i=1}^{i=N} \lambda_i L_i} = e^{-\lambda_c t}$$

Интенсивность отказов всего последовательного соединения равна сумме интенсивностей отказов на каждом участке,

$$\lambda_c = L_1 \lambda_1 + L_2 \lambda_2 + \dots + L_n \lambda_n \text{ [1/час]},$$

где L_i – протяженность каждого участка, [км].

Для описания параметрической зависимости интенсивности отказов рекомендуется использовать зависимость от срока эксплуатации, следующего вида, близкую по характеру к распределению Вейбулла:

$$\lambda(t) = \lambda_0 (0,1t)^{\alpha-1},$$

где t – срок эксплуатации участка [лет].

Характер изменения интенсивности отказов зависит от параметра α : при $\alpha < 1$, она монотонно убывает, при $\alpha > 1$ – возрастает; при $\alpha =$

1 функция принимает вид $\lambda(t) = \lambda_0 = Const$. А λ_0 – это средневзвешенная частота (интенсивность) устойчивых отказов в конкретной системе теплоснабжения.

Для распределения Вейбулла рекомендуется использовать следующие эмпирические коэффициенты:

$$\alpha = \begin{cases} 0,8 & \text{при } 0 < t \leq 3 \\ 1 & \text{при } 3 < t \leq 17 \\ 0,5 \times e^{(t/20)} & \text{при } t > 17 \end{cases}$$

На рисунке 1.4 приведен вид зависимости интенсивности отказов от срока эксплуатации участка тепловой сети.

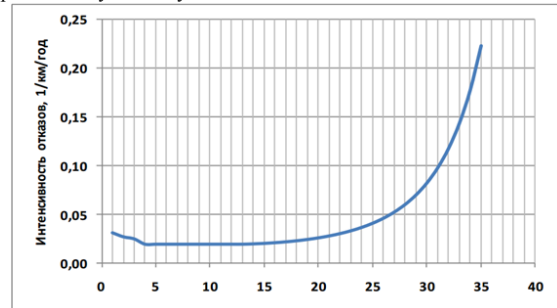


Рисунок 1.4 – зависимость интенсивности отказов от срока эксплуатации участка ТС

При ее использовании следует помнить о некоторых допущениях, которые были сделаны при отборе данных:

она применима только тогда, когда в тепловых сетях существует четкое разделение на эксплуатационный и ремонтный периоды;

в ремонтный период выполняются гидравлические испытания тепловой сети после каждого отказа.

5. По данным региональных справочников по климату о среднесуточных температурах наружного воздуха за последние десять лет строят зависимость повторяемости температур наружного воздуха (график продолжительности тепловой нагрузки отопления). При отсутствии этих данных зависимость повторяемости температур наружного воздуха для местоположения тепловых сетей принимают по данным СНиП 2.01.01.82 или Справочника «Наладка и эксплуатация водяных тепловых сетей».

6. С использованием данных о теплоаккумулирующей способности объектов теплоснабжения (зданий) определяют время, за которое температура внутри отапливаемого помещения снизится до температуры, установленной в критериях отказа теплоснабжения. Отказ теплоснабжения потребителя – событие, приводящее к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже +12°C, в промышленных зданиях ниже +8°C (СНиП 41-02-2003. Тепловые сети). Например, для расчета времени снижения температуры в жилом здании используют формулу:

$$t_b = t_n + \frac{Q_0}{q_0 V} + \frac{t'_b - t'_n - \frac{Q_0}{q_0 V}}{\exp(z/\beta)},$$

где t_b – внутренняя температура, которая устанавливается в помещении через время z в часах, после наступления исходного события, °C;

z – время, отсчитываемое после начала исходного события, ч;

t'_b – температура в отапливаемом помещении, которая была в момент начала исходного события, °C;

t'_n – температура наружного воздуха, усредненная на периоде времени z , °C;

Q_0 – подача теплоты в помещение, Дж/ч;

$q_0 V$ – удельные расчетные тепловые потери здания, Дж/(ч×°C);

β – коэффициент аккумуляции помещения (здания), ч.

Для расчета времени снижения температуры в жилом задании до +12°C при внезапном прекращении теплоснабжения эта формула при внезапном прекращении теплоснабжения эта формула при ($\frac{Q_0}{q_0 V} = 0$) имеет следующий вид:

$$z = \beta \times \ln \left(\frac{t_b - t_n}{t_{b,a} - t_n} \right),$$

где $t_{b,a}$ – внутренняя температура, которая устанавливается критерием отказа теплоснабжения (+12°C для жилых зданий).

7. На основе данных о частоте (потоке) отказов участков тепловой сети, повторяемости температур наружного воздуха и данных о времени восстановления (ремонта) элемента (участка, НС, компенсатора и т.д.) тепловых сетей определяют вероятность отказа теплоснабжения потребителя.

В случае отсутствия достоверных данных о времени восстановления теплоснабжения потребителей, рекомендуется использовать эмпирическую зависимость для времени, необходимым для ликвидации повреждения, предложенную Е.Я. Соколовым:

$$z_p = a[1 + (b + c l_{c,3}) D^{1,2}],$$

где a, b, c – постоянные коэффициенты, зависящие от способа укладки теплопровода (подземный, надземный) и его конструкции, а также от способа диагностики места повреждения и уровня организации ремонтных работ;

$l_{c,3}$ – расстояние между секционирующими задвижками, м;

D – условный диаметр трубопровода, м.

Расчет рекомендуется выполнять для каждого участка и/или элемента, входящего в путь от источника до абонента:

вычисляется время ликвидации повреждения на i -том участке; по каждой градации повторяемости температур вычисляется допустимое время проведения ремонта;

вычисляется относительная и накопленная частота событий, при которых время снижения температуры до критических значений меньше чем время ремонта повреждения;

вычисляются относительные доли и поток отказов участка тепловой сети, способный привести к снижению температуры в отапливаемом помещении до температуры $+12^{\circ}\text{C}$.

$$\bar{z} = \left(1 - \frac{z_{i,j}}{z_{i,j}}\right) \times \frac{\tau_j}{\tau_{on}}$$

$$\bar{\omega}_i = \lambda_i L_i \times \sum_{j=1}^{j=N} \bar{z}_{i,j},$$

вычисляется вероятность безотказной работы участка тепловой сети относительно абонента

$$p_i = \exp(-\bar{\omega}_i).$$

Оценку недоотпуска тепловой энергии потребителям рекомендуется вычислять в соответствии с формулой:

$$\Delta Q_n = \bar{Q}_{np} \times T_{on} \times q_{тп}, \text{ Гкал}$$

где \bar{Q}_{np} – среднегодовая тепловая мощность теплопотребляющих установок потребителя (либо, по-другому, тепловая нагрузка потребителя), Гкал/ч;

T_{on} – продолжительность отопительного периода, час;

$q_{тп}$ – вероятность отказа теплопровода.

Уровень износа котельного оборудования в среднем составляет от 50 до 80%. Максимальный износ котельного оборудования.

Уровень потерь тепловой энергии в тепловых сетях составляет 10-18%.

За последние 3 года технологических отказов и аварий в системах теплоснабжения зарегистрировано не было. Технологические отказы устраняются в кратчайшие сроки. Качество предоставляемых услуг соответствует требованиям законодательства.

Однако уровень износа оборудования котельных и тепловых сетей требует капитального ремонта и замены.

а) поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей

В соответствии с МДК 4-01.2001 «Методические рекомендации по технологическому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса» авария – разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемые взрыв и (или) выброс опасных веществ. По предоставленным данным, аварийных отключений потребителей за последние 3 года зарегистрировано не было.

б) частота отключений потребителей

Повреждение участков теплопроводов или оборудования сети, которые приводят к необходимости их отключения, признаются отказами в работе теплосети. К отказам приводят следующие повреждения элементов тепловых сетей: трубопроводов, задвижек, компенсаторов. Наиболее частые повреждения трубопроводов связаны с коррозией труб, особенно наружной, либо разрывом сварных швов.

Аварийных отключений групп потребителей тепловой энергии на протяжении последних лет отопительных сезонов не фиксировалось.

в) поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

Время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений, в значительной степени зависит от следующих факторов: диаметр трубопровода, тип прокладки, объем дренажирования и заполнения тепловой сети.

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, зависит от характеристик трубопровода отключаемой тепловой сети, и соответствует установленным нормативам. Нормативный перерыв теплоснабжения (с момента обнаружения, идентификации дефекта и подготовки рабочего места, включающего себя установление точного места повреждения (со вскрытием канала) и начала операций по локализации поврежденного трубопровода). Указанные нормативы представлены в таблице 1.9.2.

Таблица 1.9.2

Среднее время на восстановление теплоснабжения при отключении тепловых сетей

Условный диаметр трубопровода отключаемой тепловой сети, мм	Среднее время на восстановление теплоснабжения при отключении тепловых сетей, час
50	5
80	5
100	5
150	5
200	10
300	15

г) графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)

Зоны ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения на конец 2022 г. не обнаружены.

д) результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом

исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора

Аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, не происходило.

е) результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, соответствует установленным нормативам.

Отказов в работе тепловых сетей в 2022 году не было. Выявленные дефекты устранялись в рабочем порядке, время устранения от 1 до 4 часов.

Часть 10 "Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций"

Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций за 2022 год не представлены.

Часть 11 "Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения"

а) описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет

В таблице 1.11.1 представлена динамика тарифов на тепловую энергию, устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов), для потребителей Верхнетоемского муниципального округа за 2018-2022 гг.

Государственное регулирование цен (тарифов) на тепловую энергию (мощность) осуществляется на основе принципов, установленных Федеральным законом №190-ФЗ «О теплоснабжении» от 27.07.2010 года, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, иными нормативными правовыми актами и методическими указаниями, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения.

Регулирование цен (тарифов) в сфере теплоснабжения осуществляется в соответствии со следующими основными принципами:

обеспечение доступности тепловой энергии (мощности), теплоносителя для потребителей;

обеспечение экономической обоснованности расходов теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций на производство, передачу и сбыт тепловой энергии (мощности) теплоносителя;

обеспечение достаточности средств для финансирования мероприятий по надежному функционированию и развитию систем теплоснабжения; стимулирование повышения экономической и энергетической эффективности при осуществлении деятельности в сфере теплоснабжения;

обеспечение стабильности отношений между теплоснабжающими организациями и потребителями за счет установления долгосрочных тарифов;

обеспечение открытости и доступности для потребителей, в том числе для населения, процесса регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения;

создание условий для привлечения инвестиций;

определение размера средств, направляемых на оплату труда, в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями;

обязательный раздельный учет организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, теплоносителя;

контроль за соблюдением требований законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в целях сокращения потерь энергетических ресурсов, в том числе требований к разработке и реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, требований к организации учета и контроля используемых энергетических ресурсов.

В систему теплоснабжения Верхнетоемского муниципального округа входят 17 котельных.

Динамика утвержденных тарифов, устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности с учётом последних 3 лет представлена в таблицах 1.11.1.

Таблица 1.11.1

Тарифы на тепловую энергию для потребителей с 01.01.2021 по 2022 год

Динамика утвержденных тарифов, устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учётом последних 3 лет	За первое полугодие 2021 г., 3778,18 руб. без НДС; 2 полугодие 2021 г., 3778,18 руб. без НДС; 1 полугодие 2022 г., 3778,18 руб. без НДС; 2 полугодие 2022 г., 3778,18 руб. без НДС

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

Для утверждения тарифа на тепловую энергию производится экспертная оценка предложений об установлении тарифа на тепловую энергию, в которую входят такие показатели как: выработка тепловой энергии, собственные нужды теплоисточника, потери тепловой энергии, отпуск тепловой энергии, закупка моторного топлива, прочих материалов на нужды предприятия, плата за электроэнергию, холодное водоснабжение, топливо, оплата труда работникам предприятия, арендные расходы и налоговые сборы и прочее.

На основании вышеперечисленного формируется цена тарифа на тепловую энергию, которая проходит слушания и защиту в комитете по тарифам Архангельской области.

в) описание платы за подключение к системе теплоснабжения

В настоящее время потребители тепловой энергии приобретают тепловую энергию у теплоснабжающих организаций по заключенным договорам на теплоснабжение. В соответствии с требованиями Федерального Закона Российской Федерации от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«- потребители тепловой энергии, в том числе застройщики, планирующие подключение к системе теплоснабжения, заключают договоры о подключении к системе теплоснабжения и вносят плату за подключение к системе теплоснабжения...»

Порядок подключения к системам теплоснабжения установлен «Правилами подключения к системам теплоснабжения», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.04.2012 №307 «О порядке подключения к системам теплоснабжения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Плата за подключение к системе теплоснабжения Верхнетоемского муниципального округа не установлена.

г) описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

В соответствии с требованиями Федерального Закона Российской Федерации от №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«- потребители, подключенные к системе теплоснабжения, но не потребляющие тепловой энергии (мощности), теплоносителя по договору теплоснабжения, заключают с теплоснабжающими организациями договоры на оказание услуг по поддержанию резервной мощности».

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности не установлена.

д) описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет

Ценовые зоны на территории Верхнетоемского муниципального округа отсутствуют.

е) описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения

Ценовые зоны на территории Верхнетоемского муниципального округа отсутствуют.

Часть 12 "Экологическая безопасность теплоснабжения"

Атмосферный воздух – жизненно важный компонент окружающей среды, представляющий собой естественную смесь газов атмосферы, находящуюся за пределами жилых, производственных и иных помещений. В составе атмосферного воздуха присутствуют вредные (загрязняющие) вещества – химические или биологические вещества либо смесь таких веществ, которые в определенных концентрациях оказывают вредное воздействие на здоровье человека и окружающую среду. Одним из способов поступления вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух является антропогенное воздействие, т.е. выбросы, осуществляются в результате каких-либо технологических процессов посредством стационарных и передвижных источников

Важное значение в формировании уровня загрязнения атмосферы имеют метеосостояния, определяющие перенос и рассеивание выбросов. Вредные вещества, попадающие в атмосферу от антропогенных источников, оседают на поверхности почвы, зданий, растений, вымываются атмосферными осадками, переносятся на значительные расстояния ветром. Все эти процессы напрямую зависят от температуры воздуха, солнечной радиации, атмосферных осадков и других метеорологических факторов.

а) электронная карта территории поселения, городского округа, города федерального значения с размещением на ней всех существующих объектов теплоснабжения

Электронная карта территории Верхнетоемского муниципального округа с размещением на ней всех объектов теплоснабжения на 2022 год отсутствует.

б) описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории поселения, городского округа, города федерального значения

Наблюдения за качеством атмосферного воздуха на территории Верхнетоемского муниципального округа не проводятся.

в) описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжения

Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлива на каждом объекте приведены в Части 8 Главы 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения». Значения объемов сжигаемого топлива до 2034 года приведены в Главе 10 «Перспективные топливные балансы».

г) описание технических характеристик котлоагрегатов с добавлением описания технических характеристик дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов

Технические характеристики котлоагрегатов источников теплоснабжения приведены в Части 2 Главы 2 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения».

Описание технических характеристик котлоагрегатов с добавлением описания технических характеристик дымовых труб приведено в таблице 1.12.1.

Таблица 1.12.1

Технические характеристики котлоагрегатов с добавлением описания технических характеристик дымовых труб

Наименование источника	Наименование источника выброса вредных веществ	Высота источника выброса, м	Диаметр устья трубы, м
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	дымовая труба	н/д	н/д
Афанасьевск (с. Вознесенское)	дымовая труба	н/д	н/д
ДК (с. Верхняя Тойма)	дымовая труба	н/д	н/д
ПРБ (с. Верхняя Тойма)	дымовая труба	н/д	н/д
ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	дымовая труба	н/д	н/д
Ладунки (с. Верхняя Тойма)	дымовая труба	н/д	н/д
РОВД (с. Верхняя Тойма)	дымовая труба	н/д	н/д
Котельная Выйской средней школы (дер. Окуловская)	дымовая труба	н/д	н/д
Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	дымовая труба	н/д	н/д
Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	дымовая труба	н/д	н/д
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	дымовая труба	н/д	н/д
Пучуга (дер. Кондратовская)	дымовая труба	н/д	н/д
Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	дымовая труба	н/д	н/д
Котельная Зеленинковой средней школы (пос. Зеленик)	дымовая труба	н/д	н/д
Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	дымовая труба	н/д	н/д
Тимошино (дер. Скрипчинская)	дымовая труба	н/д	н/д
Котельная Авиножской средней школы (пос. Авиножский)	дымовая труба	н/д	н/д

д) описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности)

Данные значений валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по котельным отсутствуют.

е) описание результатов расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Данные по средним за год концентрациям вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения отсутствуют.

ж) описание результатов расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Данные по максимальным разовым концентрациям вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения отсутствуют.

з) описание объема (массы) образования и размещения отходов сжигания топлива

Описание объема (массы) образования и размещения отходов сжигания топлива представлено в таблице 1.12.1.

Таблица 1.12.1

Описание объема (массы) образования и размещения отходов сжигания топлива

Источник тепловой энергии (мощности)	Объем (масса) образования отходов сжигания топлива	Размещение отходов сжигания топлива
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	н/д	н/д
Афанасьевск (с. Вознесенское)	н/д	н/д
ДК (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д
ПРБ (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д
ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д
Ладунки (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д
РОВД (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д
Котельная Выйской средней школы (дер. Окуловская)	н/д	н/д
Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	н/д	н/д
Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	н/д	н/д
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	н/д	н/д
Пучуга (дер. Кондратовская)	н/д	н/д
Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	н/д	н/д
Котельная Зеленинковой средней школы (пос. Зеленик)	н/д	н/д
Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	н/д	н/д
Тимошино (дер. Скрипчинская)	н/д	н/д
Котельная Авиножской средней школы (пос. Авиножский)	н/д	н/д

и) данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме поселения, городского округа, города федерального значения

Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения отсутствуют.

Часть 13 "Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения муниципального образования"

Тепловые нагрузки котельных Верхнетоемского муниципального округа, Гкал/ч

Источник тепловой энергии	Тепловые нагрузки, Гкал/ч		ИТОГО
	отопление, вентиляция	горячее водоснабжение	
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	0,16	0	0,16
Афанасьевск (с. Вознесенское)	0,63	0	0,63
ДК (с. Верхняя Тойма)	0,30	0	0,30
ПРБ (с. Верхняя Тойма)	0,38	0	0,38
ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	0,27	0	0,27
Ладушки (с. Верхняя Тойма)	0,69	0	0,69
РВД (с. Верхняя Тойма)	0,29	0	0,29
Котельная Выйской средней школы (дер. Окуловская)	0,21	0	0,21
Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	0,35	0	0,35
Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	0,20	0	0,20
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	9,16	0	9,16
Пучуга (дер. Кондратовская)	0,26	0	0,26
Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	0,26	0	0,26
Котельная Зеленинковой средней школы (пос. Зеленин)	0,19	0	0,19
Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	0,15	0	0,15
Тимошино (дер. Скрипичинская)	0,28	0	0,28
Котельная Авножской средней школы (пос. Авножский)	0,38	0	0,38

Таблица 2.4

Потребление тепловой энергии за отопительный период и за год в целом (за 2022 год)

Источник	Полный отпуск тепловой энергии, Гкал	
	за отопительный период	за год в целом
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	н/д	н/д
Афанасьевск (с. Вознесенское)	н/д	н/д
ДК (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д
ПРБ (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д
ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д
Ладушки (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д
РВД (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д
Котельная Выйской средней школы (дер. Окуловская)	н/д	н/д
Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	н/д	н/д
Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	н/д	н/д
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	н/д	н/д
Пучуга (дер. Кондратовская)	н/д	н/д
Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	н/д	н/д
Котельная Зеленинковой средней школы (пос. Зеленин)	н/д	н/д
Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	н/д	н/д
Тимошино (дер. Скрипичинская)	н/д	н/д
Котельная Авножской средней школы (пос. Авножский)	н/д	н/д
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	н/д	н/д

б) прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе

Зоны перспективной застройки Верхнетоемского муниципального округа, согласно данных, предоставленных администрацией Верхнетоемского муниципального округа, не утверждены.

в) прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплоснабжения, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» все вновь возводимые жилые и общественные здания должны проектироваться в соответствии с требованиями СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий».

Данные строительные нормы и правила устанавливают требования к тепловой защите зданий в целях экономии тепловой энергии при обеспечении санитарно-гигиенических и оптимальных параметров микроклимата помещений и долговечности ограждающих конструкций зданий и сооружений.

Согласно постановлению Правительства РФ от 25.01.2011 №18 «Об утверждении Правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений и требований к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов», определение требований энергетической эффективности осуществляется путём установления базового уровня этих требований по состоянию на дату вступления в силу устанавливаемых требований энергетической эффективности и определения темпов последующего изменения показателей, характеризующих выполнение требований энергетической эффективности.

Значения перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление и горячее водоснабжение строящихся жилых зданий приведены в таблице 2.5.

Таблица 2.5

а) описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Из комплекса существующих проблем организации качественного теплоснабжения на территории Верхнетоемского муниципального округа можно выделить следующие составляющие:

износ сетей;
неравномерность температуры на вводе к потребителям по территории Верхнетоемского муниципального округа;

отсутствие приборов учета у потребителей;
отсутствие автоматизированных тепловых пунктов у потребителей
Износ сетей – наиболее существенная проблема организации качественного теплоснабжения.

Старение тепловых сетей приводит как к снижению надежности, вызванному коррозией и усталостью металла, так и разрушению изоляции. Разрушение изоляции в свою очередь приводит к тепловым потерям и значительному снижению температуры теплоносителя на вводах потребителей. Отложения, образовавшиеся в тепловых сетях за время эксплуатации в результате коррозии, отложений солей жесткости и прочих причин, снижают качество сетевой воды. Также отложения уменьшают проходной (внутренний) диаметр трубопроводов, что приводит к снижению давления воды на вводе у потребителей и повышению давления в прямой магистрали на источнике, а, следовательно, увеличению затрат на электроэнергию вследствие необходимости задействования дополнительных мощностей сетевых насосов.

Повышение качества теплоснабжения может быть достигнуто путем замены трубопроводов и реконструкции тепловых сетей.

Неравномерность температуры на вводе к потребителям по территории города приводит к «перетоку» (превышению нормативной температуры внутреннего воздуха) потребителей, находящихся наиболее близко к магистральным сетям и «недотопу» конечных потребителей. Установка автоматики погодозависимого регулирования и установка общедомовых приборов учета тепловой энергии позволит оптимизировать расход тепловой энергии и обеспечить поддержание комфортных температур внутреннего воздуха в отапливаемых помещениях.

Отсутствие приборов учета у потребителей не позволяет оценить фактическое потребление тепловой энергии каждым потребителем. Установка приборов учета, позволит производить оплату за фактически потребленную тепловую энергию и правильно оценить тепловые характеристики ограждающих конструкций.

Отсутствие автоматики тепловых пунктов у потребителей – приводит к перетокам в переходные периоды работы системы теплоснабжения. Установка автоматики позволит улучшить параметры микроклимата в отапливаемых помещениях и снизить затраты денежных средств на отопление.

Из рассмотренных выше проблем, наиболее существенной является износ тепловых сетей. Решению данной проблемы следует уделить особое внимание.

б) описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения муниципального образования (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Проблемы аналогичны проблемам, перечисленным в пункте «а» части 12 Главы 1.

в) описание существующих проблем развития систем теплоснабжения
Развитие систем теплоснабжения Верхнетоемского муниципального округа в рамках, существующих систем централизованного теплоснабжения, ограничено оптимальными радиусами теплоснабжения существующих источников тепла.

Проблемы развития систем теплоснабжения округа, в рамках, существующих систем централизованного теплоснабжения, в основном обусловлены проблемами надёжного и качественного теплоснабжения, которые ограничивает возможность присоединения новых потребителей к существующим тепловым сетям.

г) описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Проблемы с топливоснабжением отсутствуют.
Проблемы надёжного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения в Верхнетоемском муниципальном округе отсутствуют и могут возникнуть только при финансовой задолженности теплогенерирующих предприятий поставщикам топлива.

д) анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения, отсутствуют.

ГЛАВА 2 "СУЩЕСТВУЮЩЕЕ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ"

а) данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения
Базовым периодом для разработки схемы теплоснабжения принят 2022 год.

Базовые тепловые нагрузки Верхнетоемского муниципального округа на 01.01.2023 год представлены в таблице 2.1.

Удельное теплотребление и удельная тепловая нагрузка для вновь строящихся зданий в границах муниципального округа

Год постройки	Тип застройки	Удельное теплотребление, Гкал/м ² /год				Удельная тепловая нагрузка, ккал/(ч·м ²)			
		Отопление		Вентиляция		Отопление		Вентиляция	
		ГВС	Сумма	ГВС	Сумма	ГВС	Сумма	ГВС	Сумма
2023 - 2034 г.	Жилая многоквартирная	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Жилая средне- и малоэтажная	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Жилая индивидуальная	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Общественно-деловая и промышленная	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

г) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

Прогноз прироста тепловых нагрузок по Верхнетоемскому муниципальному округу сформирован на основе прогноза перспективной застройки на период до 2034 г.

Зоны перспективной застройки Верхнетоемского муниципального округа, согласно данных, предоставленных администрацией Верхнетоемского муниципального округа, не утверждены.

Таблица 2.6

Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Прирост тепловой нагрузки отопления и вентиляции жилищного фонда,	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
то же накопительным итогом, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по округу, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.7

Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период разработки схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
то же накопительным итогом, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по округу, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.8

Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в сносимых жилых зданиях на период разработки схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Снижение тепловой нагрузки отопления и вентиляции жилищного фонда	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
то же накопительным итогом, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по округу, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.9

Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения в сносимых жилых зданиях на период разработки схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения в сносимых зданиях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
то же накопительным итогом, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по округу, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.10

Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки схемы теплоснабжения

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Прирост тепловой нагрузки отопления и вентиляции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
то же накопительным итогом, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по округу	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.11

Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки схемы теплоснабжения

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения фонда, Гкал/ч,	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
то же накопительным итогом, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по округу	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.12

Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в проектируемых и сносимых жилых и

общественно-деловых зданиях и строениях на период разработки схемы теплоснабжения

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Прирост тепловой нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
то же накопительным итогом, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по округу, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.14

Годовое потребление тепловой энергии потребителями котельных на территории Верхнетоемского муниципального округа на период до 2034 года

№ п/п	Наименование теплоисточника	Годовое потребление тепловой энергии, Гкал								
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Афанасьевск (с. Вознесенское)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	ДК (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	ЦРБ (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Ладушки (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	РВД (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Котельная Выйской средней школы (дер. Окуловская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Пучуга (дер. Кондратовская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Котельная Зелениковской средней школы (пос. Зеленики)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15	Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16	Тимошино (дер. Скригинская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17	Котельная Авножской средней школы (пос. Авножский)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

д) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе

Под индивидуальным теплоснабжением понимается, в частности, печное отопление и теплоснабжение от индивидуальных (квартирных) котлов.

Зоны перспективной застройки Верхнетоемского муниципального округа, согласно данных, предоставленных администрацией Верхнетоемского муниципального округа, не утверждены.

е) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

В соответствии с предоставленными исходными материалами прирост объемов потребления тепловой энергии не планируется объектами, расположенными в производственных зонах, а также перепрофилирование производственной зоны в жилую застройку.

Как правило, при увеличении потребления тепловой энергии промышленные предприятия устанавливают собственный источник тепловой энергии, который работает для покрытия необходимых тепловых нагрузок на отопление, вентиляцию и ГВС производственных и административных корпусов, а также для выработки тепловой энергии в виде пара на различные технологические цели. Аналогичная ситуация характерна и для строительства новых промышленных предприятий.

ГЛАВА 3 "ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ОКРУГА"

При разработке и актуализации схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения до 100 тыс. человек соблюдение требований, указанных в подпункте "в" пункта 23 и пунктах 55 и 56 требований к схемам теплоснабжения, утвержденных настоящим постановлением, не является обязательным.

Численность населения Верхнетоемского муниципального округа на 01.01.2023 года составляет 11299 человек.

а) графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе округа и с полным топологическим описанием взаимосвязи объектов

Согласно п.2 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» на территории Верхнетоемского муниципального округа данный пункт не выполняется.

б) паспортизация объектов системы теплоснабжения
Согласно п.2 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» на территории Верхнетоемского муниципального округа данный пункт не выполняется.

в) паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное

Согласно п.2 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» на территории Верхнетоемского муниципального округа данный пункт не выполнялся.

г) гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть

Согласно п.2 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» на территории Верхнетоемского муниципального округа данный пункт не выполнялся.

д) моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии

Согласно п.2 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» на территории Верхнетоемского муниципального округа данный пункт не выполнялся.

е) расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку

Согласно п.2 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» на территории Верхнетоемского муниципального округа данный пункт не выполнялся.

ж) расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя

Согласно п.2 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» на территории Верхнетоемского муниципального округа данный пункт не выполнялся.

з) расчет показателей надежности теплоснабжения

Согласно п.2 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» на территории Верхнетоемского муниципального округа данный пункт не выполнялся.

и) групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения

Согласно п.2 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» на территории Верхнетоемского муниципального округа данный пункт не выполнялся.

к) сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей

Согласно п.2 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» на территории Верхнетоемского муниципального округа данный пункт не выполнялся.

ГЛАВА 4 "СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ"

а) балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки, а в ценовых зонах теплоснабжения – балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения с указанием сведений о значениях существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии, находящихся в государственной или муниципальной собственности и являющихся объектами концессионных соглашений или договоров аренды

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки для котельных приведены в таблице 4.1.

Таблица 4.1

Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки, Гкал/ч

Название источника	Установленная мощность, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Располагаемая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Профицит мощности на конец периода, Гкал/ч
2022 год					
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	0,8	0	0,8	0,16	+0,64
Афанасьевск (с. Вознесенское)	1,6	0	1,6	0,63	+0,97
ДК (с. Верхняя Тойма)	1,6	0	1,6	0,30	+1,3
ЦРБ (с. Верхняя Тойма)	4,7	0	4,7	0,38	+4,32
ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	1	0	1	0,27	+0,73
Ладунки (с. Верхняя Тойма)	2,7	0	2,7	0,69	+2,01
РОВД (с. Верхняя Тойма)	3,1	0	3,1	0,29	+2,81
Котельная Выйской средней школы (дер. Окуловская)	0,8	0	0,8	0,21	+0,59
Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	1	0	1	0,35	+0,65
Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	0,6	0	0,6	0,20	с
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	35	0	35	9,16	+25,84
Пучуга (дер. Кондратовская)	1,6	0	1,6	0,26	+1,34
Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	1,3	0	1,3	0,26	+1,04
Котельная Зеленниковской средней школы (пос. Зеленник)	1,3	0	1,3	0,19	+1,11
Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	0,8	0	0,8	0,15	+0,65
Тимошино (дер. Скрипчинская)	1	0	1	0,28	+0,72
Котельная Авножской средней школы (пос. Авножский)	1	0	1	0,38	+0,62
2023 год					
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	0,8	0	0,8	0,16	+0,64
Афанасьевск (с. Вознесенское)	1,6	0	1,6	0,63	+0,97
ДК (с. Верхняя Тойма)	1,6	0	1,6	0,30	+1,3
ЦРБ (с. Верхняя Тойма)	4,7	0	4,7	0,38	+4,32
ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	1	0	1	0,27	+0,73
Ладунки (с. Верхняя Тойма)	2,7	0	2,7	0,69	+2,01
РОВД (с. Верхняя Тойма)	3,1	0	3,1	0,29	+2,81
Котельная Выйской средней школы (дер. Окуловская)	0,8	0	0,8	0,21	+0,59
Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	1	0	1	0,35	+0,65
Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	0,6	0	0,6	0,20	+0,4
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	35	0	35	9,16	+25,84
Пучуга (дер. Кондратовская)	1,6	0	1,6	0,26	+1,34
Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	1,3	0	1,3	0,26	+1,04
Котельная Зеленниковской средней школы (пос. Зеленник)	1,3	0	1,3	0,19	+1,11
Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	0,8	0	0,8	0,15	+0,65
Тимошино (дер. Скрипчинская)	1	0	1	0,28	+0,72
Котельная Авножской средней школы (пос. Авножский)	1	0	1	0,38	+0,62
2024 год					
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	0,8	0	0,8	0,16	+0,64
Афанасьевск (с. Вознесенское)	1,6	0	1,6	0,63	+0,97
ДК (с. Верхняя Тойма)	1,6	0	1,6	0,30	+1,3
ЦРБ (с. Верхняя Тойма)	4,7	0	4,7	0,38	+4,32
ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	1	0	1	0,27	+0,73
Ладунки (с. Верхняя Тойма)	2,7	0	2,7	0,69	+2,01
РОВД (с. Верхняя Тойма)	3,1	0	3,1	0,29	+2,81
Котельная Выйской средней школы (дер. Окуловская)	0,8	0	0,8	0,21	+0,59
Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	1	0	1	0,35	+0,65
Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	0,6	0	0,6	0,20	+0,4
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	35	0	35	9,16	+25,84
Пучуга (дер. Кондратовская)	1,6	0	1,6	0,26	+1,34
Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	1,3	0	1,3	0,26	+1,04
Котельная Зеленниковской средней школы (пос. Зеленник)	1,3	0	1,3	0,19	+1,11
Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	0,8	0	0,8	0,15	+0,65
Тимошино (дер. Скрипчинская)	1	0	1	0,28	+0,72
Котельная Авножской средней школы (пос. Авножский)	1	0	1	0,38	+0,62
2025 год					
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	0,8	0	0,8	0,16	+0,64
Афанасьевск (с. Вознесенское)	1,6	0	1,6	0,63	+0,97
ДК (с. Верхняя Тойма)	1,6	0	1,6	0,30	+1,3
ЦРБ (с. Верхняя Тойма)	4,7	0	4,7	0,38	+4,32
ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	1	0	1	0,27	+0,73
Ладунки (с. Верхняя Тойма)	2,7	0	2,7	0,69	+2,01
РОВД (с. Верхняя Тойма)	3,1	0	3,1	0,29	+2,81
Котельная Выйской средней школы (дер. Окуловская)	0,8	0	0,8	0,21	+0,59
Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	1	0	1	0,35	+0,65
Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	0,6	0	0,6	0,20	+0,4
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	35	0	35	9,16	+25,84
Пучуга (дер. Кондратовская)	1,6	0	1,6	0,26	+1,34
Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	1,3	0	1,3	0,26	+1,04
Котельная Зеленниковской средней школы (пос. Зеленник)	1,3	0	1,3	0,19	+1,11
Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	0,8	0	0,8	0,15	+0,65
Тимошино (дер. Скрипчинская)	1	0	1	0,28	+0,72

Название источника	Установленная мощность, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Располагаемая мощность нетто, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Профицит мощности на конец периода, Гкал/ч
Котельная Авножской средней школы (пос. Авножский)	1	0	1	0,38	+0,62
2026 год					
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	0,8	0	0,8	0,16	+0,64
Афанасьевск (с. Вознесенское)	1,6	0	1,6	0,63	+0,97
ДК (с. Верхняя Тойма)	1,6	0	1,6	0,30	+1,3
ЦРБ (с. Верхняя Тойма)	4,7	0	4,7	0,38	+4,32
ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	1	0	1	0,27	+0,73
Ладушки (с. Верхняя Тойма)	2,7	0	2,7	0,69	+2,01
РОВД (с. Верхняя Тойма)	3,1	0	3,1	0,29	+2,81
Котельная Выйской средней школы (дер. Окуловская)	0,8	0	0,8	0,21	+0,59
Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	1	0	1	0,35	+0,65
Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	0,6	0	0,6	0,20	+0,4
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	35	0	35	9,16	+25,84
Пучуга (дер. Кондратовская)	1,6	0	1,6	0,26	+1,34
Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	1,3	0	1,3	0,26	+1,04
Котельная Зеленниковской средней школы (пос. Зеленник)	1,3	0	1,3	0,19	+1,11
Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	0,8	0	0,8	0,15	+0,65
Тимошино (дер. Скрипичинская)	1	0	1	0,28	+0,72
Котельная Авножской средней школы (пос. Авножский)	1	0	1	0,38	+0,62
2027 год					
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	0,8	0	0,8	0,16	+0,64
Афанасьевск (с. Вознесенское)	1,6	0	1,6	0,63	+0,97
ДК (с. Верхняя Тойма)	1,6	0	1,6	0,30	+1,3
ЦРБ (с. Верхняя Тойма)	4,7	0	4,7	0,38	+4,32
ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	1	0	1	0,27	+0,73
Ладушки (с. Верхняя Тойма)	2,7	0	2,7	0,69	+2,01
РОВД (с. Верхняя Тойма)	3,1	0	3,1	0,29	+2,81
Котельная Выйской средней школы (дер. Окуловская)	0,8	0	0,8	0,21	+0,59
Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	1	0	1	0,35	+0,65
Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	0,6	0	0,6	0,20	+0,4
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	35	0	35	9,16	+25,84
Пучуга (дер. Кондратовская)	1,6	0	1,6	0,26	+1,34
Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	1,3	0	1,3	0,26	+1,04
Котельная Зеленниковской средней школы (пос. Зеленник)	1,3	0	1,3	0,19	+1,11
Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	0,8	0	0,8	0,15	+0,65
Тимошино (дер. Скрипичинская)	1	0	1	0,28	+0,72
Котельная Авножской средней школы (пос. Авножский)	1	0	1	0,38	+0,62
2028-2033 гг.					
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	0,8	0	0,8	0,16	+0,64
Афанасьевск (с. Вознесенское)	1,6	0	1,6	0,63	+0,97
ДК (с. Верхняя Тойма)	1,6	0	1,6	0,30	+1,3
ЦРБ (с. Верхняя Тойма)	4,7	0	4,7	0,38	+4,32
ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	1	0	1	0,27	+0,73
Ладушки (с. Верхняя Тойма)	2,7	0	2,7	0,69	+2,01
РОВД (с. Верхняя Тойма)	3,1	0	3,1	0,29	+2,81
Котельная Выйской средней школы (дер. Окуловская)	0,8	0	0,8	0,21	+0,59
Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	1	0	1	0,35	+0,65
Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	0,6	0	0,6	0,20	+0,4
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	35	0	35	9,16	+25,84
Пучуга (дер. Кондратовская)	1,6	0	1,6	0,26	+1,34
Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	1,3	0	1,3	0,26	+1,04
Котельная Зеленниковской средней школы (пос. Зеленник)	1,3	0	1,3	0,19	+1,11
Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	0,8	0	0,8	0,15	+0,65
Тимошино (дер. Скрипичинская)	1	0	1	0,28	+0,72
Котельная Авножской средней школы (пос. Авножский)	1	0	1	0,38	+0,62

б) гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии

На момент разработки схемы гидравлический расчет не проводился.

в) выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей

Дефицит тепловой мощности существующей системы теплоснабжения Верхнетоемского муниципального округа отсутствует.

ГЛАВА 5 "МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ОКРУГА"

а) описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения округа (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения)

Проектом схемы теплоснабжения предусматривается два варианта развития системы теплоснабжения Верхнетоемского муниципального округа.

Вариант 1 предполагает сохранение существующей системы теплоснабжения с плановой реконструкцией источников теплоснабжения по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации. Развитие тепловых сетей выполняется только для подключения новых абонентов, а также реконструкция и замена существующих.

Предпосылкой для разработки Варианта 1 послужили Требования к схемам теплоснабжения (Постановление Правительства Российской Федерации №154 от 22 февраля 2012 г. (изменения от 16.03.2019 года).

Это сохранит существующую выработку тепловой энергии с возможностью подключения новых потребителей.

Вариант 2 предполагает те же мероприятия, что и в первом варианте и дополнительно строительство новых теплоисточников теплоснабжения, взамен существующих выработавших свой ресурс.

б) технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения округа

Для реализации варианта № 2 требуются большие капиталовложения с длительным сроком окупаемости этой причины достаточно для понимания того, что вариант № 2 не самый оптимальный.

Необходимые расчеты для каждого из вариантов развития системы теплоснабжения Верхнетоемского муниципального округа приведены в

соответствующих главах Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения:

Описание мероприятий по развитию источников тепловой энергии с оценкой необходимых финансовых потребностей для реализации данных мероприятий.

Подробное описание мероприятий по развитию источников тепловой энергии приведено в главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения;

Описание мероприятий по развитию системы транспортировки тепловой энергии с оценкой необходимых финансовых потребностей для реализации данных мероприятий. Подробное описание мероприятий по развитию тепловых сетей приведено в главе 8 «Предложения по строительству, реконструкции тепловых сетей» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения; Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей приведены в главе 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения;

Топливные балансы источников тепловой энергии приведены в главе 10 «Перспективные топливные балансы» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения Верхнетоемского муниципального округа;

Балансы водоподготовительных установок источников тепловой энергии приведены в главе 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

в) обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения, сельского округа, города федерального значения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, а в ценовых зонах теплоснабжения - на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, возникших при осуществлении регулируемых видов деятельности, и индикаторов развития систем теплоснабжения поселения, сельского округа, города федерального значения

Вариант 1. Данный вариант развития системы теплоснабжения на территории округа предлагает сравнительно малые капиталовложения с небольшим сроком окупаемости, что не сильно повлияет на увеличение динамики роста тарифов на тепловую энергию.

Вариант 2. Данный вариант развития системы теплоснабжения на территории Верхнетоемского муниципального округа направлен на

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Общая емкость баков-аккумуляторов	М ³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утчки теплоносителя	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативные утчки теплоносителя	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

ГЛАВА 7 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ"

а) описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления

Системы централизованного теплоснабжения (ЦТ) характеризуются сочетанием трех основных звеньев: теплоисточников, тепловых сетей и местных систем теплоиспользования (теплопотребления) отдельных зданий или сооружений. Наличие трех основных звеньев определяет возможность организации централизованного теплоснабжения.

Отсутствие одного из звеньев, отвечающего за транспорт теплоносителя – тепловых сетей, определяет условия создания индивидуального теплоснабжения. При этом генерация тепла и системы теплопотребления располагается в непосредственной близости друг от друга, а тепловые сети имеют минимальную длину.

Поквартирное отопление является разновидностью индивидуального теплоснабжения и характеризуется тем, что генерация тепла происходит непосредственно у потребителя в квартире. Условия организации поквартирного отопления во многом схожи с условиями создания индивидуального теплоснабжения.

Согласно статье 14, ФЗ №190 «О теплоснабжении» от 27.07.2010 года, подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей к потребителям тепловой энергии, в том числе застройщикам в системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, с учетом особенностей, предусмотренных ФЗ №190 «О теплоснабжении» и Постановлением Правительства РФ от 05.07.2018 г. № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившим силу некоторых актов Правительства РФ».

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным для теплоснабжающей организации, теплосетевой организации. Правила выбора теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, к которой следует обращаться заинтересованным в подключении к системе теплоснабжения лицам и которая не вправе отказать им в услуге по такому подключению и в заключение соответствующего договора, устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения отказ потребителю, в том числе застройщику в заключение договора на подключение объекта капитального строительства, находящегося в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается. Нормативные сроки подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Техническая возможность подключения существует при одновременном наличии резерва пропускной способности тепловых сетей, обеспечивающего передачу необходимого объема тепловой энергии, теплоносителя, и резерва тепловой мощности источников тепловой энергии.

В случае отсутствия технической возможности подключения теплоснабжающая организация в течение 5 рабочих дней со дня получения заявки на подключение к системе теплоснабжения направляет заявителю письмо с предложением выбрать один из следующих вариантов подключения:

- подключение будет осуществлено за плату, установленную в индивидуальном порядке, без внесения изменений в инвестиционную программу исполнителя и с последующим внесением соответствующих изменений в схему теплоснабжения в установленном порядке;

- подключение будет осуществлено после внесения необходимых изменений в инвестиционную программу исполнителя и в схему теплоснабжения.

В течение 5 рабочих дней со дня получения указанного письма от теплоснабжающей организации заявитель направляет исполнителю письмо с указанием выбранного варианта подключения либо с отказом от подключения к системе теплоснабжения.

В случае, если заявитель выбирает первый вариант подключения к системе теплоснабжения, он в ответном письме теплоснабжающей

организации подтверждает свое согласие на осуществление подключения после выполнения исполнителем мероприятий (независимо от срока их выполнения):

- теплоснабжающая организация или теплосетевая организация в течение 30 дней со дня выбора заявителем порядка подключения обязана обратиться в Администрацию округа с предложением о включении в Схему теплоснабжения мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения подключаемого объекта с приложением заявки на подключение;

- в течение 30 дней со дня получения указанного предложения Администрация округа направляет в теплоснабжающую организацию или теплосетевую организацию решение о включении соответствующих мероприятий в схему теплоснабжения или об отказе во включении таких мероприятий в схему теплоснабжения.

- Администрация округа одновременно с направлением указанного решения в теплоснабжающую организацию или теплосетевую организацию направляет его в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения.

В случае необходимости установления платы за подключение в индивидуальном порядке подписанный проект договора о подключении направляется заявителю в 2 экземплярах в течение 20 рабочих дней со дня установления Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области платы за подключение. Заявитель подписывает оба экземпляра проекта договора о подключении в течение 10 рабочих дней со дня получения подписанного исполнителем проекта договора о подключении и направляет в указанный срок один экземпляр исполнителю с приложением к нему документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего договор о подключении.

В случае внесения изменений в схему теплоснабжения теплоснабжающая организация или теплосетевая организация обращается в орган регулирования для внесения изменений в инвестиционную программу. После принятия органом регулирования решения об изменении инвестиционной программы он обязан учесть внесенное в указанную инвестиционную программу изменение при установлении тарифов в сфере теплоснабжения в сроки и в порядке, которые определяются основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации. Нормативные сроки подключения объекта капитального строительства устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, в которую внесены изменения, с учетом нормативных сроков подключения объектов капитального строительства, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Таким образом, вновь вводимые потребители, обратившиеся соответствующим образом в теплоснабжающую организацию, должны быть подключены к централизованному теплоснабжению, если такое подсоединение возможно в перспективе. С потребителями, находящимися за границей радиуса эффективного теплоснабжения, могут быть заключены договора долгосрочного теплоснабжения по свободной (обоюдно приемлемой) цене, в целях компенсации затрат на строительство новых и реконструкцию существующих тепловых сетей, и увеличению радиуса эффективного теплоснабжения.

Под индивидуальным теплоснабжением понимается, в частности, печное отопление. По существующему состоянию системы теплоснабжения индивидуальное теплоснабжение применяется в индивидуальном малозаточном жилищном фонде и для отдельных объектов коммерческого и социального назначения. Индивидуальное теплоснабжение предусматривается для абонентов, расположенных на значительном расстоянии от централизованных источников тепла. При определении условий организации индивидуального теплоснабжения учитывается ст. 3 Федерального закона от 27.02.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», в соответствии с которыми общими принципами организации отношений и основой государственной политики в сфере теплоснабжения являются обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения, а также развитие систем централизованного теплоснабжения.

В соответствии с п. 15 ст. 14 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении» (в ред. ФЗ от 30.12.2012 № 318-ФЗ) запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения многоквартирных домов, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения.

В соответствии с п.51 Постановления Правительства РФ от 05.07.2018 г. № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившим силу некоторых актов Правительства РФ» в перечень индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, которые запрещается использовать для отопления жилых помещений в многоквартирных домах при наличии

осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения, входят источники тепловой энергии, работающие на природном газе, не отвечающие следующим требованиям:

- наличие закрытой (герметичной) камеры сгорания;
- наличие автоматики безопасности, обеспечивающей прекращение подачи топлива при прекращении подачи электрической энергии, при неисправности цепей защиты, при погасании пламени горелки, при падении давления теплоносителя ниже предельно допустимого значения, при достижении предельно допустимой температуры теплоносителя, а также при нарушении дымоудаления;
- температура теплоносителя – до 95 °С;
- давление теплоносителя – до 1 МПа.

На период планирования Схемы теплоснабжения индивидуальное поквартирное отопление не предусматривается.

Переход на поквартирное теплоснабжение, возможен только для многоквартирного дома в целом. Переход на поквартирное теплоснабжение отдельных помещений и квартир Схемой теплоснабжения не допускается.

Переход на поквартирное теплоснабжение многоквартирного дома осуществляется при наличии 3-х стороннего соглашения между теплоснабжающей организацией, органом местного самоуправления и собственниками. Решение о переводе всех квартир и встроенных помещений дома на индивидуальное теплоснабжение с отключением от централизованного теплоснабжения принимается на общем собрании собственников, на котором также определяется источник финансирования данных работ, в том числе проектных.

б) описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с [законодательством](#) Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Генерирующие объекты, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, на территории Верхнетоемского муниципального округа отсутствуют.

в) анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Генерирующие объекты, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, на территории Верхнетоемского муниципального округа отсутствуют.

г) обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок

По предоставленным исходным материалам перспективного развития системы теплоснабжения Верхнетоемского муниципального округа, строительство источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не планируется.

д) обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

Действующие источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в Верхнетоемском муниципальном округе, отсутствуют.

е) обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок

В рассматриваемых вариантах Схемы теплоснабжения Верхнетоемского муниципального округа, предложения по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не рассматриваются.

ж) обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии

В рассматриваемых вариантах Схемы теплоснабжения Верхнетоемского муниципального округа, предложения по реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их

действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии не рассматриваются.

з) обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Схемой теплоснабжения перевод в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предусматривается.

и) обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Действующие источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в Верхнетоемском муниципальном округе отсутствуют.

к) обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

В с. Верхняя Тойма предусмотрен вывод из эксплуатации котельных РОВД и ХЛХ, с передачей тепловых нагрузок: с котельной РОВД на котельную Ладушки, с котельной ХЛХ на котельную ДК.

л) обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки округа малоэтажными жилыми зданиями

Существующие и планируемые к застройке потребители, вправе использовать для отопления индивидуальные источники теплоснабжения. Использование автономных источников теплоснабжения целесообразно в случаях:

значительной удаленности от существующих и перспективных тепловых сетей;

малой подключаемой нагрузки (менее 0,01 Гкал/ч);
отсутствия резервов тепловой мощности в границах застройки на данный момент и в рассматриваемой перспективе;

использования тепловой энергии в технологических целях.

Индивидуальное теплоснабжение предусматривается для индивидуальной и малоэтажной застройки. Основанием для принятия такого решения является низкая

плотность тепловой нагрузки в этих зонах, что приводит к существенному увеличению затрат и снижению эффективности централизованного теплоснабжения.

м) обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения округа

Согласно расчету балансов тепловой мощности существующих источников теплоснабжения с учетом перспективного развития, на период до 2034 г., источники теплоснабжения не будут иметь дефицит тепловой мощности.

н) анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Мероприятия по вводу новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива на расчетный срок не предусматриваются.

о) обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории округа

В соответствии с предоставленными исходными материалами прирост объемов потребления тепловой энергии не планируется объектами, расположенными в производственных зонах, а также перепрофилирование производственной зоны в жилую застройку.

п) результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения

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

Подключение дополнительной тепловой нагрузки с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии и одновременно к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. Радиус эффективного теплоснабжения представляет собой то расстояние, при котором увеличение доходов равно по величине возрастанию затрат. Для действующих источников тепловой энергии это означает, что удельные затраты (на единицу отпущенной потребителям тепловой энергии) являются минимальными.

На основании расчета эффективного радиуса теплоснабжения проводится анализ разработанных мероприятий по подключению перспективных потребителей и микрорайонов по условиям предельного радиуса теплоснабжения. Предельный радиус эффективного теплоснабжения определяется из следующего условия: если дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям

системы теплоснабжения исполнителя превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Для тепловой нагрузки заявителя <0,1 Гкал/ч, дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя определяется в соответствии с формулой

$$ДСО_{тс} = \sum_{i=1}^n \frac{ПДС_i}{\left(1 + \frac{1}{(1+НД)}\right)^i} \geq K_{тс}$$

где

- $ДСО_{тс}$ - дисконтированный срок окупаемости инвестиций в строительство тепловой сети, лет;
- n - число периодов окупаемости, лет;
- $ПДС_0$ - приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.;
- $НД$ - норма доходности инвестированного капитала;
- $K_{тс}$ - величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС);

Таблица 7.1

Эффективный радиус теплоснабжения источников Верхнетоемского

муниципального округа

Наименование источника теплоснабжения	Наименование самого удаленного присоединенного потребителя	Векторное расстояние от точки самого удаленного присоединения потребителя до источника тепловой энергии, м	Радиус эффективного теплоснабжения, м
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	н/д	н/д	н/д
Афанасьевск (с. Вознесенское)	н/д	н/д	н/д
ДК (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д
ЦРБ (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д
ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д
Ладушки (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д
РОВОД (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д
Котельная Вышней средней школы (дер. Окуловская)	н/д	н/д	н/д
Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	н/д	н/д	н/д
Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	н/д	н/д	н/д
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	н/д	н/д	н/д
Пучуга (дер. Кондратовская)	н/д	н/д	н/д
Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	н/д	н/д	н/д
Котельная Зеленниковской средней школы (пос. Зеленики)	н/д	н/д	н/д
Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	н/д	н/д	н/д
Тимошино (дер. Скрипчинская)	н/д	н/д	н/д
Котельная Авножской средней школы (пос. Авножский)	н/д	н/д	н/д

ГЛАВА 8 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ"

а) предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)

Планируется строительство биотопливной котельной мощностью 15 МВт в п. Двинской, а также биотопливной котельной мощностью 8 МВт в с. Верхняя Тойма.

б) предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах округа

Мероприятия по данному пункту на территории Верхнетоемского муниципального округа не предусматриваются.

Зоны перспективной застройки Верхнетоемского муниципального округа, согласно данных, предоставленных администрацией Верхнетоемского муниципального округа, не утверждены.

в) предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

На территории Верхнетоемского муниципального округа условия, при которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, отсутствуют.

г) 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

Новое строительство, реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим не планируется.

д) предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Мероприятия по данному пункту на территории Верхнетоемского муниципального округа не предусматриваются.

е) предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки отсутствуют.

ж) предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, отсутствуют.

з) предложения по строительству и реконструкции насосных станций Мероприятия по данному пункту на территории Верхнетоемского муниципального округа не предусматриваются.

ГЛАВА 9 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ"

а) технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельным участкам такой системы, на закрытую систему горячего водоснабжения

На территории Верхнетоемского муниципального округа закрытая система теплоснабжения.

б) обоснование и пересмотр графика температур теплоносителя и его расхода в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)

На территории Верхнетоемского муниципального округа закрытая система теплоснабжения.

в) предложения по реконструкции тепловых сетей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), на отдельных участках таких систем, обеспечивающих передачу тепловой энергии к потребителям

На территории Верхнетоемского муниципального округа закрытая система теплоснабжения.

г) расчет потребности инвестиций для перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

На территории Верхнетоемского муниципального округа закрытая система теплоснабжения.

д) оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

На территории Верхнетоемского муниципального округа закрытая система теплоснабжения.

е) расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей в случае реализации мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

Инвестиции не требуются.

ГЛАВА 10 "ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ"

а) расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории муниципального образования

Основной вид топлива котельных, расположенных на территории Верхнетоемского муниципального округа, являются дрова и щепы.

Потребность в условном топливе для выработки теплоты котельными, т.у.т. определяется по формуле:

$$V = Q_{ввр} \cdot b \cdot 10^{-3},$$

где: b – удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал;

$Q_{ввр}$ – общее количество выработанной теплоты на теплоисточнике (котельной), Гкал.

$$Q_{ввр} = Q_{отп} + Q_{сн},$$

где: $Q_{отп}$ – количество теплоты, отпущенной в тепловую сеть от теплоисточника за рассматриваемый период, Гкал;

$Q_{сн}$ – количество теплоты, расходуемое на собственные нужды теплоисточника Гкал, за тот же период.

Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал, вычисляется по формуле:

$$b = \frac{142,86}{(\eta_{ка}^{бр})^{ср}} \cdot 100;$$

где: $(\eta_{ка}^{бр})^{ср}$ – коэффициент полезного действия котлоагрегата, соответствующий номинальной нагрузке котлоагрегата, %.

При наличии в котельной нескольких котлов разных типов средняя норма расхода условного топлива на выработку теплоты за планируемый период, кг у.т./Гкал, определяется как средневзвешенная величина.

Пересчет условного топлива $V_{усл}$ в натуральное $V_{нат}$ выполняется в соответствии с характеристикой топлива и значением калорийного эквивалента по формуле:

$$V_{нат} = V_{усл} / \Delta,$$

где: Δ – калорийный коэффициент, определяемый по соотношению:

$$\Theta = Q_{\text{пр}} / Q_{\text{ру.т.}}$$

где: $Q_{\text{ру.т.}}$ – низшая теплота сгорания условного топлива, равная 29309 ккал/кг;

$Q_{\text{пр}}$ – низшая теплота сгорания натурального топлива, ккал/м³, определяется сертификатом топлива.

Часовой расход натурального топлива определяется по формуле:

$$B = \frac{Q_K}{Q_H \cdot \eta}$$

где Q_K – номинальная (установленная) тепловая производительность котельной, кДж/ч;

Q_H – теплота сгорания топлива, кДж/кг;

η – коэффициент полезного действия котлоагрегата.

Прогнозируемые значения потребления основного и резервного топлива котельными и выработки тепловой энергии в период до 2032 года с учётом приростов потребления тепла по населённым пунктам представлены в таблице 10.1.

Таблица 10.1

Перспективные топливные балансы

Показатель	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027-2032 гг.
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)						
Выработка тепловой энергии, Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Годовой расход натурального топлива, тыс.м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальный часовой расход натурального топлива, т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Потребность в условном топливе, т. у.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Афанасьевск (с. Вознесенское)						
Выработка тепловой энергии, Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Годовой расход натурального топлива, тыс.м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальный часовой расход натурального топлива, т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Потребность в условном топливе, т. у.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ДК (с. Верхняя Тойма)						
Выработка тепловой энергии, Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Годовой расход натурального топлива, тыс.м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальный часовой расход натурального топлива, т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Потребность в условном топливе, т. у.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЦРБ (с. Верхняя Тойма)						
Выработка тепловой энергии, Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Годовой расход натурального топлива, тыс.м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальный часовой расход натурального топлива, т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Потребность в условном топливе, т. у.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ХЛХ (с. Верхняя Тойма)						
Выработка тепловой энергии, Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Годовой расход натурального топлива, тыс.м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальный часовой расход натурального топлива, т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Потребность в условном топливе, т. у.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Ладушки (с. Верхняя Тойма)						
Выработка тепловой энергии, Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Годовой расход натурального топлива, тыс.м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальный часовой расход натурального топлива, т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Потребность в условном топливе, т. у.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
РОВОД (с. Верхняя Тойма)						
Выработка тепловой энергии, Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Годовой расход натурального топлива, тыс.м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальный часовой расход натурального топлива, т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Потребность в условном топливе, т. у.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Выйской средней школы (дер. Окуловская)						
Выработка тепловой энергии, Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Годовой расход натурального топлива, тыс.м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальный часовой расход натурального топлива, т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Потребность в условном топливе, т. у.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)						
Выработка тепловой энергии, Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Годовой расход натурального топлива, тыс.м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальный часовой расход натурального топлива, т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Потребность в условном топливе, т. у.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)						
Выработка тепловой энергии, Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Годовой расход натурального топлива, тыс.м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальный часовой расход натурального топлива, т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Потребность в условном топливе, т. у.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)						
Выработка тепловой энергии, Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Годовой расход натурального топлива, тыс.м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальный часовой расход натурального топлива, т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Потребность в условном топливе, т. у.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Пучуга (дер. Кондратовская)						
Выработка тепловой энергии, Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Годовой расход натурального топлива, тыс.м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальный часовой расход натурального топлива, т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Потребность в условном топливе, т. у.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)						
Выработка тепловой энергии, Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Годовой расход натурального топлива, тыс.м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальный часовой расход натурального топлива, т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Потребность в условном топливе, т. у.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Зеленниковской средней школы (пос. Зеленник)						
Выработка тепловой энергии, Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Годовой расход натурального топлива, тыс.м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальный часовой расход натурального топлива, т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Потребность в условном топливе, т. у.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)						
Выработка тепловой энергии, Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Годовой расход натурального топлива, тыс.м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальный часовой расход натурального топлива, т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Потребность в условном топливе, т. у.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Тимошино (дер. Скрипичинская)						
Выработка тепловой энергии, Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Годовой расход натурального топлива, тыс.м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальный часовой расход натурального топлива, т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Потребность в условном топливе, т. у.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Авниожской средней школы (пос. Авниожский)						
Выработка тепловой энергии, Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Годовой расход натурального топлива, тыс.м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальный часовой расход натурального топлива, т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Потребность в условном топливе, т. у.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

«Проектирование котельных, для которых не определён в установленном порядке вид топлива, не допускается. Вид топлива и его классификация (основное, при необходимости аварийное) определяется по согласованию с региональными уполномоченными органами власти. Количество и способ доставки необходимо согласовать с топливоснабжающими организациями».

Суточный расход топлива определяется в соответствии с п. 13.4 [11], для водогрейных котлов – исходя из 24 часов их работы при покрытии тепловых нагрузок, рассчитанных по средней температуре самого холодного месяца.

б) результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Расчет нормативов запаса топлива (НЗТ) на перспективу осуществлялся в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 10 августа 2012 г. № 377 «О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

Аварийный вид топлива на котельных отсутствует.

в) вид топлива, потребляемый источниками тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

Котельные Верхнетоемского муниципального округа в основном используют в качестве основного топлива дрова. Одна котельная работает на древесной щепе.

г) виды топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Основным видом топлива на котельных Верхнетоемского муниципального округа используют дрова. Одна котельная работает на древесной щепе.

д) преобладающий в муниципальном образовании вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном образовании

Преобладающий в Верхнетоемском муниципальном округе вид топлива дрова.

е) приоритетное направление развития топливного баланса муниципального образования

Изменение основного вида топлива на биотопливо предусматривается на котельной в п. Двинской и с. Верхняя Тойма.

ГЛАВА 11 "ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ"

а) обоснование метода и результатов обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения

Оценка надежности теплоснабжения разрабатываются в соответствии с подпунктом «и» пункта 19 и пункта 46 «Требований к схемам теплоснабжения». Нормативные требования к надёжности теплоснабжения установлены в СНиП 41.02.2003 «Тепловые сети» в части пунктов 6.27-6.31 раздела «Надежность». В СНиП 41.02.2003 надежность теплоснабжения определяется по способности проектируемых и действующих источников теплоты, тепловых сетей и в целом систем централизованного теплоснабжения обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде) обеспечивать нормативные показатели вероятности безотказной работы [Р], коэффициент готовности [Кг], живучести [Ж].

Расчет показателей системы с учетом надежности должен производиться для каждого потребителя. При этом минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать для:

- источника теплоты $P_{\text{ит}} = 0,97$;
- тепловых сетей $P_{\text{ТС}} = 0,9$;
- потребителя теплоты $P_{\text{пт}} = 0,99$;
- СЦТ в целом $P_{\text{СЦТ}} = 0,97 \times 0,9 \times 0,99 = 0,86$.

Нормативные показатели безотказности тепловых сетей обеспечиваются следующими мероприятиями:

- установлением предельно допустимой длины нерезервированных участков теплопроводов (тупиковых, радиальных, транзитных) до каждого потребителя или теплового пункта;
- местом размещения резервных трубопроводных связей между радиальными теплопроводами;
- достаточностью диаметров выбираемых при проектировании новых или реконструируемых существующих теплопроводов для обеспечения резервной подачи теплоты потребителям при отказах;
- необходимость замены на конкретных участках конструкций тепловых сетей теплопроводов на более надежные, а также обоснованность перехода на надземную или тоннельную прокладку;
- очередность ремонтов и замен теплопроводов, частично или полностью утративших свой ресурс.

Готовность системы теплоснабжения к исправной работе в течении отопительного периода определяется по числу часов ожидания готовности: источника теплоты, тепловых сетей, потребителя теплоты, а также – числу часов нерасчетных температур наружного воздуха в данной местности. Минимально допустимый показатель готовности СЦТ к исправной работе Кг принимается 0,97.

Нормативные показатели готовности систем теплоснабжения обеспечиваются следующими мероприятиями:

- готовностью СЦТ к отопительному сезону;
- достаточностью установленной (располагаемой) тепловой мощности источника тепловой энергии для обеспечения исправного функционирования СЦТ при нерасчетных похолоданиях;
- способностью тепловых сетей обеспечить исправное функционирование СЦТ при нерасчетных похолоданиях;
- организационными и техническими мерами, необходимые для обеспечения исправного функционирования СЦТ на уровне заданной готовности;
- максимально допустимым числом часов готовности для источника теплоты.

Потребители теплоты по надежности теплоснабжения делятся на три категории:

Первая категория – потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях, ниже предусмотренных ГОСТ 30494. Например, больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства, шахты и т.п.

Вторая категория – потребители, допускающие снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч:

- жилых и общественных зданий до 12 °С;
- промышленных зданий до 8 °С.

Третья категория – остальные потребители. Например, временные здания и сооружения, вспомогательные здания промышленных предприятий, бытовые помещения и т.п.

Расчет надежности системы теплоснабжения невозможно выполнить ввиду отсутствия необходимой информации.

Отказов на тепловых сетях, приведших к нарушению теплоснабжения, не зарегистрировано.

б) обоснование метода и результатов обработки данных по восстановлению отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения

При подземной прокладке тепловых сетей в непроходных каналах и бесканальной прокладке величина подачи теплоты (%) для обеспечения внутренней температуры воздуха в отапливаемых помещениях не ниже +12°С в течение ремонтно-восстановительного периода после отказов принимается в соответствии с таблицей 11.1.

Таблица 11.1

Допускаемое снижение подачи теплоты в зависимости от диаметра теплопроводов и расчетной температуры наружного воздуха

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч	Расчетная температура наружного воздуха t_n , °С				
		-10	-20	-30	-40	-50
		Допускаемое снижение подачи теплоты, %				
300	15	32	50	60	59	64
400	18	41	56	65	63	68
500	22	49	63	70	69	73
600	26	52	68	75	73	77
700	29	59	70	76	75	78
800 – 1000	до 40	66	75	80	79	82
1200 – 1400	до 54	71	79	83	82	85

Время ликвидации аварий в значительной мере зависит от наличия запасных частей и материалов, необходимых для этого. Поэтому особое внимание уделяется поддержанию необходимого запаса материалов, деталей, узлов и оборудования.

Основой надежной, бесперебойной и экономичной работы систем теплоснабжения является выполнение правил эксплуатации, а также своевременное и качественное проведение профилактических ремонтов.

Выполнение в полном объеме перечня работ по подготовке источников, тепловых сетей и потребителей к отопительному сезону в значительной степени обеспечит надежное и качественное теплоснабжение потребителей.

С целью определения состояния строительно-изоляционных конструкций, тепловой изоляции и трубопроводов производятся шурфовки, которые в настоящее время являются наиболее достоверным способом оценки состояния элементов подземных прокладок тепловых сетей. Для проведения шурфовок ежегодно составляются планы. Количество проводимых шурфовок устанавливается предприятием тепловых сетей и зависит от протяженности тепловой сети, ее состояния, вида изоляционных конструкций. Результаты шурфовок учитываются при составлении плана ремонтов тепловых сетей.

Тепловые сети от источника теплоснабжения до тепловых пунктов, включая магистральные, разводящие трубопроводы и абонентские ответвления, подвергаются испытаниям на расчетную температуру теплоносителя не реже одного раза в год. Целью испытаний водяных тепловых сетей на расчетную температуру теплоносителя является проверка тепловой сети на прочность в условиях температурных деформаций, вызванных повышением температуры до расчетных значений, а также проверка в этих условиях компенсирующей способности элементов тепловой сети.

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, подвергаются испытаниям на гидравлическую плотность ежегодно после окончания отопительного периода для выявления дефектов, подлежащих устранению при капитальном ремонте и после окончания ремонта перед

включением сетей в эксплуатацию. Испытания проводятся по отдельным, отходящим от источника тепла магистралям при отключенных водоподогревательных установках, системах теплоснабжения и открытых воздушниках у потребителей. При испытаниях на гидравлическую плотность давление в самых высоких точках сети доводится до пробного (1,25 рабочего), но не ниже 1,6 МПа (16 кгс/см²). Температура воды в трубопроводах при испытаниях не превышает 45°С.

Для дистанционного обнаружения мест повреждения трубопроводов тепловых сетей канальной и бесканальной прокладки под слоем грунта на глубине до 3-4 м в зависимости от типа грунта и вида дефекта используются течеискатели.

В процессе эксплуатации особое внимание уделяется выполнению всех требований нормативных документов, что существенно уменьшает число отказов в период отопительного сезона.

Время восстановления повреждений на тепловых сетях не превышает нормы восстановления теплоснабжения, определенные в СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» и в «Правилах предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», утвержденных Постановлением от 06.05.2011 г. № 354.

в) обоснование результатов оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам

В связи с тем, что нарушения подачи теплоты на отопление и вентиляцию могут привести к катастрофическим последствиям, а ограничения нагрузки горячего водоснабжения лишь к временному снижению комфорта, показатели рассчитываются для отопительно-вентиляционной нагрузки.

Потребители с малой нагрузкой, либо значительно удаленные от источника и не имеющие резервных веток теплоснабжения исключаются из расчета, т.к. в аварийном режиме нет возможности обеспечить их достаточным количеством тепла. Предлагается установить у данных потребителей индивидуальные резервные источники тепла, обеспечивающие температуру внутреннего воздуха не ниже допустимой.

При расчетном режиме данные потребители могут быть обеспечены расчетным расходом и температурой теплоносителя, а при сниженных параметрах в аварийном режиме существенно снижаются параметры теплоносителя на входе, следовательно, и температура внутреннего воздуха.

Участки с значительным превышением расчетного потока отказа над потоком отказа при начальной интенсивности рекомендуются к перекладке. Наибольшее значение потока отказов имеют участки с большой его протяженностью. При наличии на участке запорной арматуры участок делится на более мелкие, что приведет к снижению потока отказов и времени восстановления.

Если сеть тушковая (не имеет кольцевой части), очевидно, что при выходе из строя одного из элементов полностью прекращается теплоснабжение потребителей, расположенных за этим элементом. Теплоснабжение остальных потребителей не нарушается. Наибольшие значения относительного количества отключенной нагрузки имеют головные участки теплосети. Чем выше данные значения, тем большее влияние имеет данных участков на надежность системы в целом. Нулевые значения имеют участки закольцованных сетей, т.к. отключение данных участков не приводит к полному отключению потребителей, и участки, подключенная нагрузка которых относительно суммарной по сети незначительна.

В тепловых сетях, имеющих кольцевую часть, каждому состоянию сети с выходом из строя элемента кольцевой части соответствует свой уровень подачи тепла потребителям.

При отказах любого элемента, связанного с потребителем, во время проведения аварийно-восстановительных работ температура внутри зданий снижается. Снижение температуры внутреннего воздуха в аварийных ситуациях регламентировано СП 124.13330.2012 Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» и ограничено минимально-допустимым значением 12 °С для жилых зданий. Следовательно, в зависимости от температур наружного воздуха, ограниченный период восстановления системы теплоснабжения. При превышении расчетного времени восстановления над нормативное необходимо дополнительное секционирование тепловой сети.

Нарушений в подаче тепловой энергии потребителям за 2022 год зарегистрировано не было.

г) обоснование результатов оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки

Пропускная способность трубопроводов достаточна для пропуска расчетного расхода теплоносителя.

д) обоснование результатов оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии

Согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» при авариях (отказах) на источнике теплоты на его выходных коллекторах в течение всего ремонтно-восстановительного процесса допустимое снижение теплоты при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления определяется по таблице 11.2. При средневзвешенном допустимом времени восстановления тепловой сети (как самого слабого

элемента системы теплоснабжения), можно рассчитать допустимый недоотпуск тепловой энергии.

Таблица 11.2

Допустимое снижение теплоты при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления

Наименование показателя	Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления t _o , °С				
	минус 10	минус 20	минус 30	минус 40	минус 50
Допустимое снижение подачи теплоты, %, до	78	84	87	89	91

Примечание - Таблица соответствует температуре наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92

Недоотпуск тепловой энергии отсутствует.

Расчеты по оценке надежности системы теплоснабжения и анализ имеющегося оборудования в котельной показывают, что единственным источником теплоснабжения является котельная, обеспечивающая теплоснабжение по двухтрубной тепловой сети. При выходе из строя котельной или аварии на сети, теплоснабжение потребителей полностью прекратится. Резервные трубопроводы от существующих котельных отсутствуют. Использование баков – аккумуляторов, автономных резервных стационарных и мобильных источников теплоснабжения, в том числе потребителей первой категории, в настоящий момент не предусмотрено.

Так как котельная является единственным источником централизованного теплоснабжения, то организация совместной работы нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть не требуется.

ГЛАВА 12 "ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕОБОРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ"

а) оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

Оценка величины необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей представлена в таблице 12.1.

Таблица 12.1

Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, тыс. руб.

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации	Затраты, тыс. руб.	Источник финансирования
1	Строительство биотопливной котельной мощностью 15 МВт в п. Двинской	2022-2024г.	н/д	Частные инвестиции
2	Строительство биотопливной котельной мощностью 8 МВт в с. Верхняя Тойма	2025-2030	н/д	Частные инвестиции
3	Строительство тепловых сетей от биотопливной котельной мощностью 8 МВт в с. Верхняя Тойма, с закрытием котельных ДК, РОВД, Лалушки	2025-2030	н/д	Частные инвестиции

б) обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

Финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей может осуществляться из двух основных групп источников: бюджетных и внебюджетных.

Бюджетное финансирование указанных проектов осуществляется из бюджета Российской Федерации, бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов в соответствии с Бюджетным кодексом РФ и другими нормативно-правовыми актами.

Дополнительная государственная поддержка может быть оказана в соответствии с законодательством о государственной поддержке инвестиционной деятельности, в том числе при реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Внебюджетное финансирование осуществляется за счет собственных средств теплоснабжающих и теплосетевых предприятий, состоящих из прибыли и амортизационных отчислений.

В соответствии с действующим законодательством и по согласованию с органами тарифного регулирования в тарифы теплоснабжающих и теплосетевых организаций может включаться инвестиционная составляющая, необходимая для реализации указанных выше мероприятий.

К внебюджетному финансированию могут быть отнесены заемные средства.

Собственные средства энергоснабжающих предприятий

Прибыль. Чистая прибыль предприятия – один из основных источников инвестиционных средств на предприятиях любой формы собственности.

Амортизационные фонды. Амортизационный фонд – это денежные средства, накопленные за счет амортизационных отчислений основных средств (основных фондов) и предназначенные для восстановления изношенных основных средств и приобретения новых.

Создание амортизационных фондов и их использование в качестве источников инвестиций связано с рядом сложностей.

Во-первых, денежные средства в виде выручки поступают общей суммой, не выделяя отдельно амортизацию и другие ее составляющие, такие как прибыль или различные элементы затрат. Таким образом, предприятие использует все поступающие средства по собственному усмотрению, без учета целевого назначения. Однако осуществление инвестиций требует значительных единовременных денежных вложений. С другой стороны, создание амортизационного фонда на предприятии

может оказаться экономически нецелесообразным, так как это требует отвлечения из оборота денежных средств, которые зачастую являются дефицитным активом.

Инвестиционные составляющие в тарифах на тепловую энергию.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) устанавливают следующие тарифы:

- тарифы на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более;
- тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, а также тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями другим теплоснабжающим организациям;
- тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям;
- тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя;
- плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии;
- плата за подключение к системе теплоснабжения.

В соответствии со ст. 23 закона «Организация развития систем теплоснабжения поселений, городских округов», п.2 развитие системы теплоснабжения поселения или городского округа осуществляется на основании схемы теплоснабжения, которая должна соответствовать документам территориального планирования поселения или округа, в том числе схеме планируемого размещения объектов теплоснабжения в границах поселения или округа.

Согласно п.4 реализация включенных в схему теплоснабжения мероприятий по развитию системы теплоснабжения осуществляется в соответствии с инвестиционными программами теплоснабжающих или теплосетевых организаций и организаций, владеющих источниками тепловой энергии, утвержденными уполномоченными органами в порядке, установленном правилами согласования и утверждения инвестиционных программ в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Важное положение установлено также ст.10 «Сущность и порядок государственного регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию (мощность)», п.8, который регламентирует возможное увеличение тарифов, обусловленное необходимостью возмещения затрат на реализацию инвестиционных программ теплоснабжающих организаций. В этом случае решение об установлении для теплоснабжающих организаций или теплосетевых организаций тарифов на уровне выше установленного предельного максимального уровня может приниматься органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов).

Необходимым условием принятия такого решения является утверждение инвестиционных программ теплоснабжающих организаций в порядке, установленном Правилами утверждения и согласования инвестиционных программ в сфере теплоснабжения.

Правила утверждения и согласования инвестиционных программ в сфере теплоснабжения должны быть утверждены Правительством Российской Федерации, однако в настоящее время существует только проект постановления Правительства РФ.

Проект Правил содержит следующие важные положения:

1. Под инвестиционной программой понимается программа финансирования мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по строительству, капитальному ремонту, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.

2. Утверждение инвестиционных программ осуществляется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации по согласованию с органами местного самоуправления поселений, городских округов.

3. В инвестиционную программу подлежат включению инвестиционные проекты, целесообразность реализации которых обоснована в схемах теплоснабжения соответствующих поселений, городских округов.

4. Инвестиционная программа составляется по форме, утверждаемой федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации.

Относительно порядка утверждения инвестиционной программы указано, что орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации:

- обязан утвердить инвестиционную программу в случае, если ее реализация не приводит к превышению предельных (минимального и (или) максимального) уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территории субъекта РФ;
- обязан утвердить инвестиционную программу в случае, если ее реализация приводит к превышению предельных (минимального и (или) максимального) уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), но

при этом сокращение инвестиционной программы приводит к сохранению неудовлетворительного состояния надежности и качества теплоснабжения, или ухудшению данного состояния;

– вправе отказать в согласовании инвестиционной программы в случае, если ее реализация приводит к превышению предельных (минимального и (или) максимального) уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), при этом отсутствуют обстоятельства, указанные в предыдущем пункте.

Заемные средства

Заемные средства могут быть привлечены организацией на срок до 10 лет, при этом стоимость заемных средств составляет 14%. Для получения кредита необходимо предоставления гарантий на всю сумму долга без учета процентов.

Средства материнской компании привлекаются на условиях заемного финансирования, но для их получения не требуется предоставления гарантий.

Бюджетное финансирование

Федеральный бюджет. Возможность финансирования мероприятий Программы из средств федерального бюджета рассматривается в установленном порядке на федеральном уровне при принятии соответствующих федеральных целевых программ.

Планируемые к строительству потребители, могут быть подключены к централизованному теплоснабжению, за счет платы за подключение. Плата за подключение устанавливается для новых потребителей, подключаемых к системе централизованного теплоснабжения. Она рассчитывается на основании Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Бюджетные средства могут быть использованы для финансирования низкоэффективных проектов и социально-значимых проектов при отсутствии других возможностей по финансированию проектов.

в) расчеты экономической эффективности инвестиций

В настоящий момент не существует законодательно закрепленных правил и методик определения совокупного экономического эффекта от реализации всех мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения и учитывающих различные интересы и возможности всех участников схемы, а на их основе – выбора наиболее оптимального варианта схемы теплоснабжения.

Расчет эффективности инвестиций затрудняется тем, что проекты, предусмотренные схемой теплоснабжения, направлены, в первую очередь не на получение прибыли, а на выполнение мероприятий, обусловленных физической (дефицит тепловых мощностей), технической (критичный износ существующих тепловых мощностей и теплосетей) и качественной (не соответствующие требованиям и нормам параметры теплоносителя) необходимостью, а также на выполнение требований законодательства.

Следует отметить, что реализация мероприятий по реконструкции тепловых сетей, направленных на повышение надежности теплоснабжения имеет целью – поддержание ее в рабочем состоянии. Данная группа проектов имеет низкий экономический эффект (относительно капитальных затрат на ее реализацию) и является социально-значимой. Расчет эффективности инвестиций в данную группу в схеме теплоснабжения не приводится.

г) расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения

Использование индексов-дефляторов, установленных Минэкономразвития России, позволяет привести финансовые потребности для осуществления производственной деятельности теплоснабжающей и/или теплосетевой организации и реализации проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет.

Для формирования блока долгосрочных индексов-дефляторов использован прогноз социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года, размещенный на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации: <http://old.economy.gov.ru/minec/about/structure/depMacro/201828113>.

ГЛАВА 13 "ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ"

а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на территории сельского Верхнетоемского муниципального округа указаны в таблице 13.1.

Таблица 13.1

Показатель	2022 г. (факт)	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027-2032 гг.
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	0	0	0	0	0	0
Афанасьевск (с. Вознесенское)	0	0	0	0	0	0
ДК (с. Верхняя Тойма)	0	0	0	0	0	0
ЦРБ (с. Верхняя Тойма)	0	0	0	0	0	0
ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	0	0	0	0	0	0
Ладушки (с. Верхняя Тойма)	0	0	0	0	0	0
РОВД (с. Верхняя Тойма)	0	0	0	0	0	0
Котельная Выйской средней школы (дер. Окуловская)	0	0	0	0	0	0
Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	0	0	0	0	0	0
Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	0	0	0	0	0	0
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	0	0	0	0	0	0
Пучуга (дер. Кондратовская)	0	0	0	0	0	0
Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	0	0	0	0	0	0
Котельная Зеленниковской средней школы (пос. Зеленник)	0	0	0	0	0	0
Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	0	0	0	0	0	0
Тимошино (дер. Скрипчинская)	0	0	0	0	0	0

Котельная Авножской средней школы (пос. Авножский)	0	0	0	0	0	0
--	---	---	---	---	---	---

б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии Верхнетоемского муниципального округа указаны в таблице 13.2.

Таблица 13.2

Показатель	2022 г. (факт)	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027-2032 гг.
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	0	0	0	0	0	0
Афанасьевск (с. Вознесенское)	0	0	0	0	0	0
ДК (с. Верхняя Тойма)	0	0	0	0	0	0
ЦРБ (с. Верхняя Тойма)	0	0	0	0	0	0
ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	0	0	0	0	0	0
Ладушки (с. Верхняя Тойма)	0	0	0	0	0	0
РОВД (с. Верхняя Тойма)	0	0	0	0	0	0
Котельная Выйской средней школы (дер. Окуловская)	0	0	0	0	0	0
Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	0	0	0	0	0	0
Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	0	0	0	0	0	0
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	0	0	0	0	0	0
Пучуга (дер. Кондратовская)	0	0	0	0	0	0
Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	0	0	0	0	0	0
Котельная Зеленниковской средней школы (пос. Зеленник)	0	0	0	0	0	0
Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	0	0	0	0	0	0
Тимошино (дер. Скрипчинская)	0	0	0	0	0	0
Котельная Авножской средней школы (пос. Авножский)	0	0	0	0	0	0

в) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)

Удельный расход условного топлива (кг у.т.) на выработку 1 Гкал тепловой энергии определяют по формуле:

$$b = \frac{142,86 \cdot 100}{(\eta_{кэл}^{сп})^{сп}},$$

$(\eta_{кэл}^{сп})^{сп}$ - КПД котлоагрегата, соответствующий номинальной нагрузке котлоагрегата, %.

КПД котлоагрегата определяют на основании теплотехнических испытаний котлоагрегата, находящегося в технически исправном и отлаженном состоянии.

Таблица 13.3

Удельный расход условного топлива (кг у.т.) на выработку 1 Гкал тепловой энергии на источниках тепловой энергии Верхнетоемского муниципального округа

Показатель	2022 г. (факт)	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027-2032 гг.
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Афанасьевск (с. Вознесенское)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ДК (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЦРБ (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Ладушки (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
РОВД (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Выйской средней школы (дер. Окуловская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Пучуга (дер. Кондратовская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Зеленниковской средней школы (пос. Зеленник)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Тимошино (дер. Скрипчинская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Авножской средней школы (пос. Авножский)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети на территории Верхнетоемского муниципального округа указано в таблице 13.4, и измеряется как Гкал/м².

Таблица 13.4

Показатель	2022 г. (факт)	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027-2032 гг.
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Афанасьевск (с. Вознесенское)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ДК (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЦРБ (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Ладушки (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
РОВД (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Выйской средней школы (дер. Окуловская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Пучуга (дер. Кондратовская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Зеленниковской средней школы (пос. Зеленник)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Тимошино (дер. Скрипчинская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Авножской средней школы (пос. Авножский)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

д) коэффициент использования установленной тепловой мощности
Данные по коэффициенту использования установленной тепловой мощности котельных на территории Верхнетоемского муниципального округа отсутствуют.

е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке на территории Верхнетоемского муниципального округа указано в таблице 13.5, и измеряется как м²/Гкал/ч.

Таблица 13.5

Показатель	2022 г. (факт)	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027-2032 гг.
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Афанасьевск (с. Вознесенское)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ДК (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЦРБ (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Ладушки (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
РОВД (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Выйской средней школы (дер. Окуловская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Пучуга (дер. Кондратовская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Зеленниковской средней школы (пос. Зеленник)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Тимошино (дер. Скрипчинская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Авножской средней школы (пос. Авножский)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

ж) доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)

Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии на территории Верхнетоемского муниципального округа не осуществляется.

з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии на территории Верхнетоемского муниципального округа не осуществляется.

и) коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии на территории Верхнетоемского муниципального округа не осуществляется.

к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии на территории Верхнетоемского муниципального округа указана в таблице 13.6.

Таблица 13.6

Показатель	2022 г. (факт)	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027-2032 гг.
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Афанасьевск (с. Вознесенское)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ДК (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЦРБ (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Ладушки (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
РОВД (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Выйской средней школы (дер. Окуловская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Пучуга (дер. Кондратовская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Зеленниковской средней школы (пос. Зеленник)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Тимошино (дер. Скрипчинская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Авножской средней школы (пос. Авножский)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей на территории Верхнетоемского муниципального округа указан в таблице 13.7, измеряется в годах.

Таблица 13.7

Показатель	2022 г. (факт)	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027-2032 гг.
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Афанасьевск (с. Вознесенское)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ДК (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЦРБ (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Ладушки (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
РОВД (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Выйской средней школы (дер. Окуловская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Пучуга (дер. Кондратовская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Зеленниковской средней школы (пос. Зеленник)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Тимошино (дер. Скрипчинская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Авножской средней школы (пос. Авножский)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

м) отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)

Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей на территории Верхнетоемского муниципального округа указано в таблице 13.8.

Таблица 13.8

Показатель	2022 г. (факт)	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027-2032 гг.
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	0	0	0	0	0	0
Афанасьевск (с. Вознесенское)	0	0	0	0	0	0
ДК (с. Верхняя Тойма)	0	0	0	0	0	0
ЦРБ (с. Верхняя Тойма)	0	0	0	0	0	0
ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	0	0	0	0	0	0

Показатель	2022 г. (факт)	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027-2032 гг.
Ладушки (с. Верхняя Тойма)	0	0	0	0	0	0
РОВД (с. Верхняя Тойма)	0	0	0	0	0	0
Котельная Выйской средней школы (дер. Окуловская)	0	0	0	0	0	0
Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	0	0	0	0	0	0
Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	0	0	0	0	0	0
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	0	0	0	0	0	0
Пучуга (дер. Кондратовская)	0	0	0	0	0	0
Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	0	0	0	0	0	0
Котельная Зеленниковской средней школы (пос. Зеленник)	0	0	0	0	0	0
Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	0	0	0	0	0	0
Тимошино (дер. Скрипчинская)	0	0	0	0	0	0
Котельная Авножской средней школы (пос. Авножский)	0	0	0	0	0	0

н) отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)

Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии на территории Верхнетоемского муниципального округа указано в таблице 13.9.

Таблица 13.9

Показатель	2022 г. (факт)	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027-2032 гг.
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	0	0	0	0	0	0
Афанасьевск (с. Вознесенское)	0	0	0	0	0	0
ДК (с. Верхняя Тойма)	0	0	0	0	0	0
ЦРБ (с. Верхняя Тойма)	0	0	0	0	0	0
ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	0	0	0	0	0	0
Ладушки (с. Верхняя Тойма)	0	0	0	0	0	0
РОВД (с. Верхняя Тойма)	0	0	0	0	0	0
Котельная Выйской средней школы (дер. Окуловская)	0	0	0	0	0	0
Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	0	0	0	0	0	0
Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	0	0	0	0	0	0
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	0	0	0	0	0	0
Пучуга (дер. Кондратовская)	0	0	0	0	0	0
Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	0	0	0	0	0	0
Котельная Зеленниковской средней школы (пос. Зеленник)	0	0	0	0	0	0
Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	0	0	0	0	0	0
Тимошино (дер. Скрипчинская)	0	0	0	0	0	0
Котельная Авножской средней школы (пос. Авножский)	0	0	0	0	0	0

о) отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях

Зафиксированные факты нарушения антимонопольного законодательства отсутствуют. Применение санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации.

ГЛАВА 14 "ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ"

а) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Ценовые последствия разрабатываются при формировании инвестиционных программ и утверждении их в Департаменте топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Архангельской области.

б) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

Ценовые последствия разрабатываются при формировании инвестиционных программ и утверждении их в Департаменте топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Архангельской области.

в) результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

Ценовые последствия разрабатываются при формировании инвестиционных программ и утверждении их в Департаменте топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Архангельской области.

ГЛАВА 15 "РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ"

В соответствии со статьей 4 пункт 2 Федерального закона от 27.07.2010 № 190 Ф3 «О теплоснабжении» Правительство Российской Федерации сформулировало правила организации теплоснабжения. В правилах, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, предписаны права и обязанности теплоснабжающих и теплосетевых организаций, иных владельцев источников тепловой энергии и тепловых сетей, потребителей в сфере теплоснабжения. Из условий повышения качества обеспечения населения тепловой энергией в них предписана необходимость организации единых теплоснабжающих организаций (ЕТО). При разработке схемы теплоснабжения предусматривается включать в неё обоснование соответствия организации, предлагаемой в качестве единой теплоснабжающей организации, требованиям, установленным Постановлениями Правительства от 22.02.2012 № 154 и от 08.08.2012 № 808.

В соответствии со статьёй 2 пунктом 28 Федерального закона 190 «О теплоснабжении»:

«Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее – единая теплоснабжающая организация) – теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее – федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утверждёнными Правительством Российской Федерации».

В соответствии со статьёй 6 пунктом 6 Федерального закона 190 «О теплоснабжении»: «К полномочиям органов местного самоуправления поселений, городских округов по организации теплоснабжения на соответствующих территориях относится утверждение схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения менее пятисот тысяч человек, в том числе определение единой теплоснабжающей организации».

Решения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляются на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации.

Основные положения по организации ЕТО в соответствии с Правилами заключаются в следующем:

1. Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением – органа местного самоуправления (далее – уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, сельского округа (гл. 2 ст. 3);

2. В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

В случае если на территории поселения, сельского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

□ определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, сельского округа;

□ определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию (гл. 2 ст. 4);

3. Для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, сельского округа, лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями подают в уполномоченный орган в течение одного месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения, заявку на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны деятельности. К заявке прилагаются бухгалтерская отчётность, составленная на последнюю отчётную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии;

4. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с критериями настоящих Правил (гл. 2 ст. 6);

5. В случае если заявки на присвоение статуса ЕТО поданы от организации, которая владеет на праве собственности или другом законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей ёмкостью в границах зоны деятельности ЕТО, статус ЕТО присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала;

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчётности, составленной на последнюю отчётную дату перед подачей заявки на присвоение статуса ЕТО, с отметкой налогового органа о ее принятии (гл. 2 ст. 9);

6. Способность в лучшей мере обеспечить надёжность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и обосновывается в схеме теплоснабжения (гл. 2 ст. 10);

7. Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности согласно гл. 2 ст. 12 обязана:

□ заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

□ заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объёма тепловой нагрузки, распределённой в соответствии со схемой теплоснабжения;

□ заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя объёме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учётом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче, распределённой в соответствии со схемой теплоснабжения;

8 Границы зоны деятельности ЕТО согласно гл. 2 ст. 19 могут быть изменены в следующих случаях:

□ подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;

□ технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности ЕТО, а также сведения о присвоении другой организации статуса ЕТО подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

а) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального образования

Таблица 15.1

Теплоснабжающие организации, действующие в зонах действия систем теплоснабжения на территории Верхнетоемского муниципального округа

№ п/п	Наименование котельной	Зона действия	Теплоснабжающие организации
1	Нижняя Тойма	дер. Бурцевская	ООО "УК" Уютный город"
2	Афанасьевск	с. Вознесенское	ООО "УК" Уютный город"
3	ДК	с. Верхняя Тойма	ООО "УК" Уютный город"
4	ЦРБ	с. Верхняя Тойма	ООО "УК" Уютный город"
5	ХЛХ	с. Верхняя Тойма	ООО "УК" Уютный город"
6	Ладушки	с. Верхняя Тойма	ООО "УК" Уютный город"
7	РОВОД	с. Верхняя Тойма	ООО "УК" Уютный город"
8	Котельная Выйской средней школы	дер. Окуловская	МОУ ДОД "Верхнетоемский муниципальный район" "Выйская СОШ"
9	Котельная Горковской средней школы	дер. Согра	МОУ ДОД "Верхнетоемский муниципальный район" "Горковская СОШ"
10	Котельная Илешской основной школы	пос. Красная	МОУ ДОД "Верхнетоемский муниципальный район" "Горковская СОШ"
11	Котельная пос. Двинской	пос. Двинской	ООО "УК" Уютный город"
12	Пучуга	дер. Кондратовская	ООО "УК" Уютный город"
13	Пучужской основной школы	дер. Кондратовская	ООО "УК" Уютный город"
14	Зеленинковой средней школы	пос. Зеленин	МОУ ДОД "Верхнетоемский муниципальный район" "Зеленинковая СОШ"
15	Тимошинской основной школы	дер. Семеновская 1-я	ООО "УК" Уютный город"
16	Тимошино	дер. Скрипчинская	ООО "УК" Уютный город"
17	котельная Авниговской средней школы	пос. Авниговский	МОУ ДОД "Верхнетоемский муниципальный район" "Авниговская СОШ"

б) реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации

В соответствии с Критериями и порядком определения единой теплоснабжающей организации в качестве единой теплоснабжающей организации на территории Верхнетоемского муниципального округа предлагается присвоить ООО «УК» «Уютный город» статус единой теплоснабжающей организации в зонах деятельности систем теплоснабжения: с. Верхняя Тойма, п. Двинской, с. Вознесенское, д. Кондратовская, д. Бурцевская, д. Скрипчинская, д. Семеновская 1-я.

в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организацией

Решение об определении единой теплоснабжающей организации принимается на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации (Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации), утв. Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением федерального органа исполнительной власти (в отношении городов населением 500 тысяч человек и более) или органа местного самоуправления (далее – уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения.

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, указанного в

пункте 17 настоящих Правил, заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – официальный сайт).

В соответствии с п. 4 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации в проекте Схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения. В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;

определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию, если такая организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в каждой из систем теплоснабжения, входящей в зону её деятельности.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, орган местного самоуправления присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с критериями определения единой теплоснабжающей организации.

В случае если в отношении зоны деятельности единой теплоснабжающей организации не подано ни одной заявки на присвоение соответствующего статуса, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, и соответствующей критериям.

В соответствии с п. 7 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

размер собственного капитала;

способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.

Единая теплоснабжающая организация обязана:

- заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

- осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы;

- надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;

осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

г) заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

В 2023 году поступила заявка от ООО «УК» «Уютный город» на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации в зонах деятельности систем теплоснабжения: с. Верхняя Тойма, п. Двинской, с. Вознесенское, д. Кондратовская, д. Бурцевская, д. Скрипчинская, д. Семеновская 1-я.

д) описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Зона действия ЕТО ООО «УК» «Уютный город» – системы теплоснабжения с. Верхняя Тойма, п. Двинской, с. Вознесенское, д. Кондратовская, д. Бурцевская, д. Скрипчинская, д. Семеновская 1-я.

ГЛАВА 16 "РЕЕСТР МЕРОПРИЯТИЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ"

а) перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии, включенных в Схему теплоснабжения Верхнетоемского муниципального округа, представлен в таблице 12.1.

б) перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, включенных в Схему теплоснабжения Верхнетоемского муниципального округа, представлен в таблице 12.1.

в) перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

Мероприятия по данному пункту на территории Верхнетоемского муниципального округа не предусматриваются.

ГЛАВА 17 "ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ"

а) описание фоновых и/или сводных расчетов концентраций вредных (загрязняющих) веществ на территории поселения, городского округа, города федерального значения

Наблюдения за качеством атмосферного воздуха на территории Верхнетоемского муниципального округа не проводятся.

б) прогнозные расчеты максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектов теплоснабжения, с учетом плана реализации мер по уменьшению загрязнения атмосферного воздуха

Прогнозные максимальные разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения не представляется оценить, ввиду отсутствия текущих данных.

в) прогнозные расчеты вкладов выбросов от объектов теплоснабжения, в фоновые (сводные) концентрации загрязняющих веществ на территории поселения, городского округа, города федерального значения

Прогнозные вклады выбросов от объектов теплоснабжения, в фоновые (сводные) концентрации загрязняющих веществ на территории Верхнетоемского муниципального округа, отсутствуют.

г) прогнозы удельных выбросов загрязняющих веществ на выработку тепловой и электрической энергии, согласованных с требованиями к обеспечению экологической безопасности объектов теплотенгетики, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

Прогнозы удельных выбросов загрязняющих веществ на выработку тепловой и электрической энергии, согласованных с требованиями к обеспечению экологической безопасности объектов теплотенгетики, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации, отсутствуют.

д) прогнозы образования и размещения отходов сжигания топлива на сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектах теплоснабжения

Прогнозы образования и размещения отходов сжигания топлива на объектах теплоснабжения представлены в таблице 17.1.

Таблица 17.1

Прогнозы объема (масса) образования отходов сжигания топлива, т

Источник тепловой энергии (мощности)	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Афанасьевск (с. Вознесенское)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ДК (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЦРБ (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЛХЛ (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Ладушки (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
РОВОД (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Вайской средней школы (дер. Окуловская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Пучуга (дер. Кондратовская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Зеленинковой средней школы (пос. Зеленин)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Тимошино (дер. Скрипчинская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Авножской средней школы (пос. Авножский)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

ГЛАВА 18. СЦЕНАРИИ РАЗВИТИЯ АВАРИЙ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ С МОДЕЛИРОВАНИЕМ ГИДРАВЛИЧЕСКИХ РЕЖИМОВ РАБОТЫ ТАКИХ СИСТЕМ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПРИ ОТКАЗЕ ЭЛЕМЕНТОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И ПРИ АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ РАБОТЫ СИСТЕМ

б) изменение тепловых нагрузок в каждой зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счет перераспределения тепловой нагрузки из одной зоны действия в другую в период, на который распределяются нагрузки;

в) внесение изменений в схему теплоснабжения или отказ от внесения изменений в части включения в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системам теплоснабжения объектов капитального строительства;

г) переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в весенне-летний период функционирования системы теплоснабжения;

д) переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, в том числе за счет вывода котельных в пиковый режим в отопительный период работы, холодный резерв, из эксплуатации;

е) мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии;

ж) ввод в эксплуатацию в результате строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и соответствие их обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, и проектной документацией;

з) строительство и реконструкция тепловых сетей, включая их реконструкцию в связи с исчерпанием установленного и продленного ресурсов;

и) баланс топливно-энергетических ресурсов для обеспечения теплоснабжения, в том числе расходов аварийных запасов топлива;

к) финансовые потребности при изменении схемы теплоснабжения и источники их покрытия.

Разработка схем теплоснабжения осуществляется в соответствии с требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ВЕРХНЕТОЕМСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ДО 2041 ГОДА
(разработка на 2024 год)
ВВЕДЕНИЕ**

Данная работа выполнена в соответствии с Муниципальным контрактом между ООО «ЭнергоАудит» и Администрацией Верхнетоемского муниципального округа, а также Техническим заданием, являющимся приложением к Муниципальному контракту.

Проектирование систем теплоснабжения населенных пунктов представляет собой комплексную проблему, от правильного решения которой во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в эти системы. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития населенного пункта, в первую очередь его градостроительной деятельности, определенной генеральным планом.

Схема теплоснабжения является основным пред проектным документом по развитию теплового хозяйства. Она разрабатывается на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учетом перспективного развития, структуры топливного баланса региона, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надежности, экономичности.

Обоснование решений при разработке (актуализации) схемы теплоснабжения осуществляется на основе технико-экономического сопоставления вариантов развития системы теплоснабжения в целом и ее отдельных частей путем оценки их сравнительной эффективности.

Схема теплоснабжения разработана (актуализирована) в соответствии со следующими документами:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ (ред. от 19.12.2022);
- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ (ред. от 01.05.2022) «О теплоснабжении»;
- Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ (ред. от 14.07.2022) «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные акты Российской Федерации»;
- постановление правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 (ред. от 10.01.2023) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- приказ Министерства Энергетики Российской Федерации № 565, Министерства регионального развития Российской Федерации № 667 от 29.12.2012 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения»;
- приказ Министерства Энергетики Российской Федерации от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»;
- письмо Министерства энергетики Российской Федерации от 15.04.2020 № МЮ-4343/09 «Об утверждении схем теплоснабжения поселений, городских округов»;
- РД-10-ВЭП «Методические основы разработки схем теплоснабжения поселений и промышленных узлов Российской Федерации», введенные в действие с 22.05.2006;
- СП 89.13330.2016 «Котельные установки. Актуализированная редакция СНиП II-35-76» (утв. приказом Минстроя России от 16.12.2016 № 944/пр) (ред. от 15.12.2021);

- СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» (утв. приказом Минрегиона России от 30.06.2012 № 280) (ред. от 31.05.2022);

- СП 131.13330.2020 «Строительная климатология. СНиП 23-01-99*» (утв. и введен в действие приказом Минстроя России от 24.12.2020 № 859/пр) (ред. от 30.05.2022);

- ГОСТ 30494-2011 «Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях» (введен в действие приказом Росстандарта от 12.07.2012 № 191-ст).

А также иными нормативными документами, регулирующими вопросы теплоснабжения.

РАЗДЕЛ 1 "ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ"

а) величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и пророста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)

Величины существующих площадей строительных фондов представлены в таблице 1.1.

Таблица 1.1

Величины существующих площадей строительных фондов Верхнетоемского муниципального округа

Показатель	2022
Площадь территории округа, тыс. га	143590
Жилые зоны, тыс. га	н/д
-индивидуальные жилые дома	н/д
-малотажные жилые дома (до 4 этажей, включая мансардный)	н/д
-средние этажные жилые дома (от 5 до 8 этажей, включая мансардный)	н/д
Общественно-деловые зоны, тыс. га	н/д
Производственные зоны, тыс. га	н/д

Зоны перспективной застройки Верхнетоемского муниципального округа, согласно данных, предоставленных администрацией Верхнетоемского муниципального округа, не утверждены.

б) существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Прогноз пророста тепловых нагрузок и потребления тепловой энергии сформирован на основе данных о существующих нагрузках, теплоснабжении и прогнозе перспективной застройки на территории Верхнетоемского муниципального округа.

Проросты тепловой нагрузки на основные периоды схемы представлены в таблице 1.2.

Таблица 1.2

Прирост и убыль тепловой нагрузки

№ п/п	Территория застройки/наименование объекта (участка) нового строительства	Проросты тепловой нагрузки, Гкал/ч							ИТОГО
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	
1	Прирост тепловой нагрузки	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Жилищный фонд	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Объекты социального и культурно-бытового назначения	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого:		-	-	-	-	-	-	-	-

Зоны перспективной застройки Верхнетоемского муниципального округа, согласно данных, предоставленных администрацией Верхнетоемского муниципального округа, не утверждены.

Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории Верхнетоемского муниципального округа на период до 2034 года представлена в таблице 1.3.

Таблица 1.3

Перспективные тепловые нагрузки

№ п/п	Наименование теплосточника	Перспективные тепловые нагрузки, Гкал/ч						
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034
1	Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
2	Афанасьевск (с. Вознесенское)	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
3	ДК (с. Верхняя Тойма)	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
4	ЦРБ (с. Верхняя Тойма)	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
5	ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	-	-	-	-	-	-	-
6	Ладушка (с. Верхняя Тойма)	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
7	РОВОД (с. Верхняя Тойма)	-	-	-	-	-	-	-
8	Котельная Выйской средней школы (дер. Окуловская)	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
9	Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
10	Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
11	Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16
12	Пучуга (дер. Кондратовская)	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
13	Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
14	Котельная Зеленниковской средней школы (пос. Зеленник)	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
15	Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
16	Тимошино (дер. Скрипичинская)	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
17	Котельная Авиножской средней школы (пос. Авиножский)	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38

На основании данных о перспективных тепловых нагрузках определено перспективное потребление тепловой энергии. В таблице 1.4 приведены суммарные значения перспективного потребления тепловой энергии по Верхнетоемскому муниципальному округу.

Таблица 1.4

Годовое потребление тепловой энергии потребителями котельных на территории Верхнетоемского муниципального округа на период до 2034 года

№ п/п	Наименование теплоисточника	Годовое потребление тепловой энергии, Гкал						
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034
1	Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	632,8	632,8	632,8	632,8	632,8	632,8	632,8
2	Афанасьевск (с. Вознесенское)							
3	ДК (с. Верхняя Тойма)							
4	ЦРБ (с. Верхняя Тойма)							
5	ХЛХ (с. Верхняя Тойма)							
6	Ладушки (с. Верхняя Тойма)							
7	РОВОД (с. Верхняя Тойма)							
8	Котельная Выйской средней школы (дер. Окуловская)							
9	Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)							
10	Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)							
11	Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)							
12	Пучуга (дер. Кондратовская)							
13	Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)							
14	Котельная Зеленниковской средней школы (пос. Зеленник)							
15	Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)							
16	Тимошино (дер. Скрипчинская)							
17	Котельная Авиновской средней школы (пос. Авиновский)							

в) существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

В соответствии с предоставленными исходными материалами прирост объемов потребления тепловой энергии не планируется объектами, расположенными в производственных зонах, а также перепрофилирование производственной зоны в жилую застройку.

Как правило, при увеличении потребления тепловой энергии промышленные предприятия устанавливают собственный источник тепловой энергии, который работает для покрытия необходимых тепловых нагрузок на отопление, вентиляцию и ГВС производственных и административных корпусов, а также для выработки тепловой энергии в виде пара на различные технологические цели. Аналогичная ситуация характерна и для строительства новых промышленных предприятий.

г) 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 муниципальному образованию

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлены в таблице 1.6.

РАЗДЕЛ 2 "СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМощности ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМощности И ТЕПЛОМощности НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ"

а) описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Зоны действия источников тепловой энергии представлены в таблице 2.1.

Таблица 2.1

Зоны действия источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Адрес расположения источника тепловой энергии	Зона действия
1	Нижняя Тойма	165520, Архангельская область, Верхнетоемский район, дер. Бурцевская	дер. Бурцевская
2	Афанасьевск	165521, Архангельская область, Верхнетоемский район, с. Вознесенское, д. 66	с. Вознесенское
3	ДК	165500, Архангельская область, Верхнетоемский район, с. Верхняя Тойма, ул. Кировская, д. 9а	с. Верхняя Тойма
4	ЦРБ	165500, Архангельская область, Верхнетоемский район, с. Верхняя Тойма, ул. Северная, д. 4а	с. Верхняя Тойма
5	ХЛХ	165500, Архангельская область, Верхнетоемский район, с. Верхняя Тойма, ул. Северовишневская, д. 5к	с. Верхняя Тойма
6	Ладушки	165500, Архангельская область, Верхнетоемский район, с. Верхняя Тойма, ул. Ломоносова, д. 27б	с. Верхняя Тойма
7	РОВОД	165500, Архангельская область, Верхнетоемский район, с. Верхняя Тойма, ул. Советская, д. 10а	с. Верхняя Тойма
8	Котельная Выйской средней школы	165553, Архангельская область, Верхнетоемский район, дер. Окуловская	дер. Окуловская
9	Котельная Горковской средней школы	165550, Архангельская область, Верхнетоемский район дер. Согра	дер. Согра
10	Котельная Илешской основной школы	165552, Архангельская область, Верхнетоемский район, пос. Красная	пос. Красная
11	Котельная пос. Двинской	165502, Архангельская область, Верхнетоемский район, пос. Двинской, ул. Октябрьская, д. 16	пос. Двинской
12	Пучуга	165522, Архангельская область, Верхнетоемский район, дер. Кондратовская, д. 5б	дер. Кондратовская
13	Пучужской основной школы	165522, Архангельская область, Верхнетоемский район, дер. Кондратовская	дер. Кондратовская
14	Зелениковской средней школы	165517, Архангельская область, Верхнетоемский район, пос. Зеленник, ул. Набережная, д. 29	пос. Зеленник
15	Тимошинской основной школы	165505, Архангельская область, Верхнетоемский район, дер. Семеновская 1-я	дер. Семеновская 1-я
16	Тимошино	165505, Архангельская область, Верхнетоемский район, дер. Скрипчинская	дер. Скрипчинская
17	котельная Авиновской средней школы	165511, Архангельская область, Верхнетоемский район, пос. Авиновский, ул. Строительная	пос. Авиновский

На перспективу изменение зон действия теплоисточников не планируется.

б) описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Централизованное теплоснабжение предусмотрено для существующей и перспективной многоэтажной застройки. Под индивидуальным теплоснабжением понимается, в частности, печное отопление и теплоснабжение от индивидуальных (квартирных) котлов. По существующему состоянию системы теплоснабжения индивидуальное теплоснабжение применяется в индивидуальном малоэтажном жилищном фонде.

Существующие и планируемые к застройке потребители, вправе использовать для отопления индивидуальные источники

теплоснабжения. Использование автономных источников теплоснабжения целесообразно в случаях:

- значительной удаленности от существующих и перспективных тепловых сетей;
- малой подключаемой нагрузки (менее 0,01 Гкал/ч);
- отсутствия резервов тепловой мощности в границах застройки на данный момент и в рассматриваемой перспективе;
- использования тепловой энергии в технологических целях.

Потребители, отопление которых осуществляется от индивидуальных источников, могут быть подключены к централизованному теплоснабжению на условиях организации централизованного теплоснабжения.

В соответствии с требованиями п. 15 статьи 14 ФЗ №190 «О теплоснабжении» «Запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов».

Планируемые к строительству жилые дома, могут проектироваться с использованием поквартирного индивидуального отопления.

в) 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

В установленной зоне действия источника тепловой энергии определены перспективные тепловые нагрузки в соответствии с данными, изложенными в главе 2 Обосновывающих материалов «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения».

Перспективное развитие промышленных предприятий на период 2023-2038 гг. не планируется, поэтому перспективные балансы потребления сетевой воды рассматриваются без учета перспективных тепловых нагрузок промышленных предприятий.

Установленные профициты балансов тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки формируют исходные данные для принятия решения о развитии (или сокращении) установленной тепловой мощности источников тепловой энергии и образованию новых зон их действия.

Развитие источников теплоснабжения зависит также от системы теплоснабжения потребителей (открытая или закрытая схема) на основании утверждённой в установленном порядке Схемы теплоснабжения.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки существующих источников тепловой энергии муниципального округа «Верхнетоемское» представлены в таблицах 2.2-2.19.

Таблица 2.2

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2022 г. (факт)	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2033гг.
Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии								
1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
1.1	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
1.3	Расход тепла на собственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
1.5	Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети – (при авариях (отказах), на источнике теплоты с отказом самого мощного котла на выходных коллекторах котельной должен обеспечиваться отпуск теплоты не менее 90% от расчетной подключенной нагрузки).	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-
2	Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:							
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:							
2.1.1	- на отопление	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
2.1.2	- на вентиляцию	-	-	-	-	-	-	-
2.1.3	- на системы ГВС	-	-	-	-	-	-	-
2.1.4	- пар на промышленные нужды 6-8 кгс/см ²	-	-	-	-	-	-	-
2.2	- горячая вода на промышленные нужды (50°С)	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-
2.3	- затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих	-	-	-	-	-	-	-

**Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной
Ладушки (с. Верхняя Тойма)**

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2022 г. (факт)	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2033гг.
1 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии								
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
1.4	Расход тепла на собственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети – (при авариях (отказах), на источнике теплоты с отказом самого мощного котла на выходных коллекторах котельной должен обеспечиваться отпуск теплоты не менее 90% от расчетной подключенной нагрузки).	-	-	-	-	-	-	-
2 Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:-								
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:							
2.1.1	- на отопление	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
2.1.2	- на вентиляцию	-	-	-	-	-	-	-
2.1.3	- на системы ГВС	-	-	-	-	-	-	-
2.1.4	- пар на промышленные нужды 6-8 кгс/см ²	-	-	-	-	-	-	-
2.2	- горячая вода на промышленные нужды (50°С)	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	- затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	-	-	-	-	-	-	-
2.5	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	+2,01	+2,01	+2,01	+2,01	+2,01	+2,01	+2,01

Таблица 2.8

**Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной
РОВОД (с. Верхняя Тойма)**

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2022 г. (факт)	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2033гг.
1 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии								
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
1.4	Расход тепла на собственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети – (при авариях (отказах), на источнике теплоты с отказом самого мощного котла на выходных коллекторах котельной должен обеспечиваться отпуск теплоты не менее 90% от расчетной подключенной нагрузки).	-	-	-	-	-	-	-
2 Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:-								
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:							
2.1.1	- на отопление	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
2.1.2	- на вентиляцию	-	-	-	-	-	-	-
2.1.3	- на системы ГВС	-	-	-	-	-	-	-
2.1.4	- пар на промышленные нужды 6-8 кгс/см ²	-	-	-	-	-	-	-
2.2	- горячая вода на промышленные нужды (50°С)	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	- затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2022 г. (факт)	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2033гг.
потребителей (с учетом тепловых потерь)								
2.5	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	+2,81	+2,81	+2,81	+2,81	+2,81	+2,81	+2,81

Таблица 2.9

**Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной
Выйской средней школы (дер. Окуловская)**

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2022 г. (факт)	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2033гг.
1 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии								
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
1.4	Расход тепла на собственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети – (при авариях (отказах), на источнике теплоты с отказом самого мощного котла на выходных коллекторах котельной должен обеспечиваться отпуск теплоты не менее 90% от расчетной подключенной нагрузки).	-	-	-	-	-	-	-
2 Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:-								
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:							
2.1.1	- на отопление	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
2.1.2	- на вентиляцию	-	-	-	-	-	-	-
2.1.3	- на системы ГВС	-	-	-	-	-	-	-
2.1.4	- пар на промышленные нужды 6-8 кгс/см ²	-	-	-	-	-	-	-
2.2	- горячая вода на промышленные нужды (50°С)	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	- затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	-	-	-	-	-	-	-
2.5	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	+0,59	+0,59	+0,59	+0,59	+0,59	+0,59	+0,59

Таблица 2.10

**Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной
Горковской средней школы (дер. Согра)**

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2022 г. (факт)	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2033гг.
1 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии								
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	1	1	1	1	1	1	1
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	1	1	1	1	1	1	1
1.4	Расход тепла на собственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети – (при авариях (отказах), на источнике теплоты с отказом самого мощного котла на выходных коллекторах котельной должен обеспечиваться отпуск теплоты не менее 90% от расчетной подключенной нагрузки).	-	-	-	-	-	-	-
2 Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:-								
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:							
2.1.1	- на отопление	5,614	5,614	5,614	5,614	5,614	5,614	5,614
2.1.2	- на вентиляцию	-	-	-	-	-	-	-
2.1.3	- на системы ГВС	-	-	-	-	-	-	-
2.1.4	- пар на промышленные нужды 6-8 кгс/см ²	-	-	-	-	-	-	-
2.2	- горячая вода на промышленные нужды (50°С)	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2022 г. (факт)	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2033гг.
	тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:							
2.3	- затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	-	-	-	-	-	-	-
2.5	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	+0,65	+0,65	+0,65	+0,65	+0,65	+0,65	+0,65

Таблица 2.11

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной Илешской основной школы (пос. Красная)

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2022 г. (факт)	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2033гг.
1 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии								
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
1.4	Расход тепла на собственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети – (при авариях (отказах), на источнике теплоты с отказом самого мощного котла на выходных коллекторах котельной должен обеспечиваться отпуск теплоты не менее 90% от расчетной подключенной нагрузки).	-	-	-	-	-	-	-
2 Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:-								
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:							
2.1.1	- на отопление	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
2.1.2	- на вентиляцию	-	-	-	-	-	-	-
2.1.3	- на системы ГВС	-	-	-	-	-	-	-
2.1.4	- пар на промышленные нужды 6-8 кгс/см²	-	-	-	-	-	-	-
2.2	- горячая вода на промышленные нужды (50°С)	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-
2.3	- затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	-	-	-	-	-	-	-
2.5	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20

Таблица 2.12

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной пос. Двинской (пос. Двинской)

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2022 г. (факт)	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2033гг.
1 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии								
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	35	35	35	35	35	35	35
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Расход тепла на собственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети – (при авариях (отказах), на источнике теплоты с отказом самого мощного котла на выходных коллекторах котельной должен обеспечиваться отпуск теплоты не менее 90% от расчетной подключенной нагрузки).	-	-	-	-	-	-	-
2 Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:-								

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2022 г. (факт)	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2033гг.
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:							
2.1.1	- на отопление	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16
2.1.2	- на вентиляцию	-	-	-	-	-	-	-
2.1.3	- на системы ГВС	-	-	-	-	-	-	-
2.1.4	- пар на промышленные нужды 6-8 кгс/см²	-	-	-	-	-	-	-
2.2	- горячая вода на промышленные нужды (50°С)	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-
2.3	- затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	-	-	-	-	-	-	-
2.5	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	+25,84	+25,84	+25,84	+25,84	+25,84	+25,84	+25,84

Таблица 2.13

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной Пучуга (дер. Кондратовская)

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2022 г. (факт)	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2033гг.
1 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии								
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
1.4	Расход тепла на собственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети – (при авариях (отказах), на источнике теплоты с отказом самого мощного котла на выходных коллекторах котельной должен обеспечиваться отпуск теплоты не менее 90% от расчетной подключенной нагрузки).	-	-	-	-	-	-	-
2 Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:-								
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:							
2.1.1	- на отопление	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
2.1.2	- на вентиляцию	-	-	-	-	-	-	-
2.1.3	- на системы ГВС	-	-	-	-	-	-	-
2.1.4	- пар на промышленные нужды 6-8 кгс/см²	-	-	-	-	-	-	-
2.2	- горячая вода на промышленные нужды (50°С)	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-
2.3	- затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	-	-	-	-	-	-	-
2.5	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	+1,34	+1,34	+1,34	+1,34	+1,34	+1,34	+1,34

Таблица 2.14

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2022 г. (факт)	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2033гг.
1 Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии								
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
1.4	Расход тепла на собственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети – (при авариях (отказах), на источнике теплоты с отказом самого мощного котла на выходных коллекторах котельной должен обеспечиваться отпуск теплоты не менее 90% от расчетной подключенной нагрузки).	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2022 г. (факт)	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2033гг.
	котельной (все котлы в исправном состоянии)							

г) 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, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

Зона действия источника тепловой энергии, расположенная в границах двух или более округов в границах Верхнетоемского муниципального округа, отсутствует.

д) радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

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

Подключение дополнительной тепловой нагрузки с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии и одновременно к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. Радиус эффективного теплоснабжения представляет собой то расстояние, при котором увеличение доходов равно по величине возрастанию затрат. Для действующих источников тепловой энергии это означает, что удельные затраты (на единицу отпущенной потребителям тепловой энергии) являются минимальными.

На основании расчета эффективного радиуса теплоснабжения проводится анализ разработанных мероприятий по подключению перспективных потребителей и микрорайонов по условиям предельного радиуса теплоснабжения. Предельный радиус эффективного теплоснабжения определяется из следующего условия: если дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Для тепловой нагрузки заявителя <0,1 Гкал/ч, дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя определяется в соответствии с формулой

$$ДСО_{\Sigma} = \sum_{i=1}^n \frac{ПДС_i}{\left(1 + \frac{1}{НД}\right)^i} \geq K_{\Sigma}$$

- $ДСО_{\Sigma}$ - дисконтированный срок окупаемости инвестиций в строительство тепловой сети, лет;
- n - число периодов окупаемости, лет;
- $ПДС_0$ - приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.;
- $НД$ - норма доходности инвестированного капитала;
- K_{Σ} - величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС);

где

РАЗДЕЛ 3 "СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ"

а) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя тепло потребляющими установками потребителей

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи тепла от источников тепловой энергии системы теплоснабжения с Усть-Кулом до потребителя в зоне действия источника, прогнозировались исходя из следующих условий:

- система теплоснабжения с. Усть-Кулом закрытая: на источниках тепловой энергии применяется центральное качественное регулирование отпуска тепла по отопительной нагрузке в зависимости от температуры наружного воздуха;

- сверхнормативные потери теплоносителя при передаче тепловой энергии будут сокращаться вследствие работ по реконструкции участков тепловых сетей системы теплоснабжения;

- подключение потребителей в существующих ранее и вновь создаваемых зонах теплоснабжения будет осуществляться по зависимой схеме присоединения систем отопления.

Балансы производительности ВПУ котельных и максимального потребления теплоносителя тепло потребляющими установками потребителей отсутствуют. Информация по планируемой водоподготовке на новых котельных отсутствует.

Перспективные объемы нормативных потерь теплоносителя в разрезе источников тепловой энергии

Источник тепловой энергии	Нормативные утечки теплоносителя, куб.м/ч					
	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027-2032 гг.
Нижняя Тойма (д/р. Бурцевская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Афанасьевск (с. Вознесенское)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ДК (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЦРБ (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Ладушки (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
РОВОД (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Выйской средней школы (д/р. Окуловская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Горковской средней школы (д/р. Согра)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Пучуга (д/р. Кондратовская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Пучужской основной школы (д/р. Кондратовская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Зеленниковской средней школы (пос. Зеленник)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Тимошинской основной школы (д/р. Семеновская 1-я)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Тимошина (д/р. Скрипичинская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Авножской средней школы (пос. Авножский)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

б) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

В случае возникновения аварийной ситуации на участке магистрального или квартального трубопровода подпитку тепловой сети возможно осуществить из зоны действия соседнего источника путем использования связей между трубопроводами источников, а также существующих баков-аккумуляторов.

Согласно п. 6.22. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети»: «Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора теплоисточника, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения».

РАЗДЕЛ 4 "ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ"

а) описание сценариев развития теплоснабжения муниципального образования

Проектом схемы теплоснабжения предусматривается два варианта развития системы теплоснабжения Верхнетоемского муниципального округа.

Вариант 1 предполагает сохранение существующей системы теплоснабжения с плановой реконструкцией источников теплоснабжения по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации. Развитие тепловых сетей выполняется только для подключения новых абонентов, а также реконструкция и замена существующих.

Предпосылкой для разработки Варианта 1 послужили Требования к схемам теплоснабжения (Постановление Правительства Российской Федерации №154 от 22 февраля 2012 г. (изменения от 16.03.2019 года).

Это сохранит существующую выработку тепловой энергии с возможностью подключения новых потребителей.

Вариант 2 предполагает те же мероприятия, что и в первом варианте и дополнительно строительство новых теплоисточников теплоснабжения, взамен существующих выработавших свой ресурс.

б) обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения муниципального образования

Вариант 1. Данный вариант развития системы теплоснабжения на территории округа предлагает сравнительно малые капиталовложения с небольшим сроком окупаемости, что не сильно повлияет на увеличение динамики роста тарифов на тепловую энергию.

Вариант 2. Данный вариант развития системы теплоснабжения на территории Верхнетоемского муниципального округа направлен на снижение потерь и повышение надежности теплоснабжения для потребителей.

Таким образом, наиболее приоритетным вариантом перспективного развития систем теплоснабжения на территории Верхнетоемского муниципального округа является 2 вариант развития.

РАЗДЕЛ 5 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕОБОРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ"

а) предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального образования, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии,

обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

Строительство источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях округа, не предполагается.

б) 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, отсутствуют.

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

Мероприятия по реконструкции оборудования источников тепловой энергии направлены, главным образом, на повышение надежности и эффективности их работы, а также разработаны с учетом результатов технического обследования объектов. Перечень мероприятий по техническому перевооружению и (или) модернизации существующих теплоисточников приведены в таблице 5.1.

Таблица 5.1

Предложения по реконструкции источников тепловой энергии

Описание мероприятия	Год начала реализации	Год окончания реализации
Строительство биогазовой котельной мощностью 15 МВт в п. Двинской	2022	2024
Строительство биогазовой котельной мощностью 8 МВт в с. Верхняя Тойма	2025	2030
Строительство тепловых сетей от биогазовой котельной мощностью 8 МВт в с. Верхняя Тойма, с закрытием котельных ДК, РОВД, Ладунки	2025	2030

г) графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

В муниципальном округе «Верхнетоемское» отсутствуют системы теплоснабжения, в которых источники с комбинированной выработкой тепловой энергии и котельные функционируют совместно.

д) 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

Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии в рамках разработки Схемы теплоснабжения Верхнетоемского муниципального округа не предлагаются.

е) меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Переоборудование существующих источников тепловой энергии в источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии не предполагается.

ж) 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

Мероприятия 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, в рамках разработки Схемы теплоснабжения Верхнетоемского муниципального округа не предлагаются.

з) 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

В соответствии со СНиП 41-02-2003 регулирование отпуска теплоты от источников тепловой энергии предусматривается качественное по нагрузке отопления или по совмещенной нагрузке отопления и горячего водоснабжения согласно графику изменения температуры воды, в зависимости от температуры наружного воздуха.

На рисунках 5.1-5.2 приведен рекомендуемый график зависимости температуры теплоносителя от среднесуточной температуры наружного воздуха, для Верхнетоемского муниципального округа.

Изменение существующих температурных графиков на источниках тепловой энергии не требуется.

и) предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

В таблице 5.3 представлены предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии.

Таблица 5.3

Параметры перспективной установленной тепловой мощности

№ п/п	Наименование источника	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034
1	Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
2	Афанасьевск (с. Вознесенское)	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
3	ДК (с. Верхняя Тойма)	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
4	ЦРБ (с. Верхняя Тойма)	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
5	ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
6	Ладунки (с. Верхняя Тойма)	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
7	РОВД (с. Верхняя Тойма)	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1

8	Котельная Выйской средней школы (дер. Окуловская)	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
9	Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
10	Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
11	Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
12	Пучуга (дер. Кошаратовская)	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
13	Котельная Пучужской основной школы (дер. Кошаратовская)	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
14	Котельная Зеленниковской средней школы (пос. Зеленик)	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
15	Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
16	Тимошино (дер. Скрипчинская)	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
17	Котельная Авиновской средней школы (пос. Авиновский)	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

к) предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Ввод новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии не предусматривается.

РАЗДЕЛ 6 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ"

а) 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)

На основании данных, представленных в Главе 4 «Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки», можно сделать вывод о том, что перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с резервом тепловой мощности при разработке Схемы теплоснабжения не требуется.

б) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

Мероприятия по данному пункту на территории Верхнетоемского муниципального округа не предусматриваются.

в) 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

На территории Верхнетоемского муниципального округа условия, при которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, отсутствуют.

г) 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

Новое строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим не планируется.

д) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения отсутствуют.

РАЗДЕЛ 7 " ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ "

а) предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов в наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

На территории Верхнетоемского муниципального округа закрытая система теплоснабжения.

б) предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на 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

На территории Верхнетоемского муниципального округа закрытая система теплоснабжения.

б) потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Котельные Верхнетоемского муниципального округа в основном используют в качестве основного топлива дрова. Одна котельная работает на древесной щепе.

в) виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Описание особенностей характеристик топлив в зависимости от мест поставки представлено в таблице 8.5.

Таблица 8.5

Описание особенностей характеристик топлив

Наименование	Котельные (кроме котельной п. Двинской)	Котельная п. Двинской
	Дрова	Цена
Вид топлива		
Марка топлива		
Показатели:		
Общая влага на рабочем состоянии, %	н/д	н/д
Зольность на сухое состояние, %	н/д	н/д
Выход летучих веществ, сухое беззольное состояние, %	н/д	н/д
Содержание серы на сухое состояние, %	н/д	н/д
Высшая теплота сгорания, сухое беззольное состояние, Ккал/кг	н/д	н/д
Нижняя теплота сгорания на рабочем состоянии, Ккал/кг	2500	н/д
Массовая доля мышьяка на сухое состояние, %	н/д	н/д
Массовая доля хлора на сухое состояние, %	н/д	н/д
Массовая доля минеральных примесей не менее, %	н/д	н/д

г) преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

На котельных Верхнетоемского муниципального округа используются дрова.

д) приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Изменение основного вида топлива на биотопливо предусматривается на котельной в п. Двинской и с. Верхняя Тойма.

На остальных котельных изменение основного вида топлива на источники тепловой энергии не предусматривается.

РАЗДЕЛ 9 «ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ»

а) описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории поселения, городского округа, города федерального значения

Текущие и перспективные значения объемов (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), не представляется оценить, ввиду отсутствия текущих данных.

б) описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

Текущие и перспективные значения средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения не представляется оценить, ввиду отсутствия текущих данных.

в) описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

Текущие и перспективные значения максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения не представляется оценить, ввиду отсутствия текущих данных.

г) оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

Снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии, не предусматривается.

д) предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных

(загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства, отсутствуют.

е) предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

Мероприятия по данному пункту не предусматриваются.

РАЗДЕЛ 10 "ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ"

а) 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 таблице 10.1.

б) 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, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе представлены в таблице 10.1.

Таблица 10.1

Предложения по величине необходимых инвестиций на строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации	Затраты, тыс. руб.	Источник финансирования
1	Строительство биотопливной котельной мощностью 15 МВт в п. Двинской	2022-2024	265,2	Частные инвестиции
2	Строительство биотопливной котельной мощностью 8 МВт в с. Верхняя Тойма	2025-2030	н/д	Частные инвестиции
3	Строительство тепловых сетей от биотопливной котельной мощностью 8 МВт в с. Верхняя Тойма, с закрытием котельных ДК, РОВД, Ладушки	2025-2030	н/д	Частные инвестиции

в) 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

Изменение температурного графика и гидравлического режима системы теплоснабжения Схемой не предусмотрено.

г) предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

В соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» к 2022 году все потребители в зоне действия открытой системы теплоснабжения должны быть переведены на закрытую схему горячего водоснабжения.

На территории Верхнетоемского муниципального округа закрытая система теплоснабжения.

д) оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Эффективность инвестиционных затрат оценивается в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке эффективности инвестиционных проектов, утвержденными Минэкономки РФ, Минфином РФ и Госстроем РФ от 21.06.1999 № ВК 477.

В качестве критериев оценки эффективности инвестиций использованы:

- чистый дисконтированный доход (NPV) – это разница между суммой денежного потока результатов от реализации проекта, генерируемых в течение прогнозируемого срока реализации проекта, и суммой денежного потока инвестиционных затрат, вызвавших получение данных результатов, дисконтированных на один момент времени;
- индекс доходности – это размер дисконтированных результатов, приходящихся на единицу инвестиционных затрат, приведенных к тому же моменту времени;
- срок окупаемости – это время, требуемое для возврата первоначальных инвестиций за счет чистого денежного потока, получаемого от реализации инвестиционного проекта;
- дисконтированный срок окупаемости – это период времени, в течение которого дисконтированная величина результатов покрывает инвестиционные затраты, их вызвавшие.

В качестве эффекта от реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей принимаются доходы по инвестиционной составляющей, экономия ресурсов и амортизация по вновь вводимому оборудованию.

При расчете эффективности инвестиций учитывался объем финансирования мероприятий, реализации которых предусмотрена за счет средств внебюджетных источников, размер которых определен с учетом требований доступности услуг теплоснабжения для потребителей.

В качестве коэффициента дисконтирования принята ставка рефинансирования Центрального банка России, установленная на дату проведения расчета показателей экономической эффективности инвестиций.

е) величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период отсутствует.

РАЗДЕЛ 11 "РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)"

В соответствии со статьей 2 п. 28 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»:

Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее – единая теплоснабжающая организация) – теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 22 «Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154:

Определение в схеме теплоснабжения единой теплоснабжающей организации (организаций) осуществляется в соответствии с критериями и порядком определения единой теплоснабжающей организации установленным Правительством Российской Федерации.

а) решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2012 г. № 190 «О теплоснабжении».

В соответствии с пунктом 23 постановления Правительства РФ от 03.04.2018 г. № 405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ» в схеме теплоснабжения должен быть проработан раздел, содержащий обоснования решения по определению единой теплоснабжающей организации, который должен содержать обоснование соответствия предлагаемой к определению в качестве единой теплоснабжающей организации критериям единой теплоснабжающей организации, установленным в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством РФ.

В соответствии с Критериями и порядком определения единой теплоснабжающей организации в качестве единой теплоснабжающей организации на территории Верхнетоемского муниципального округа

предлагается присвоить ООО «УК» «Уютный город» статус единой теплоснабжающей организации в зонах деятельности систем теплоснабжения: с. Верхняя Тойма, п. Двинской, с. Вознесенское, д. Кондратовская, д. Бурцевская, д. Скрипчинская, д. Семеновская 1-я.

б) реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Зона действия единой теплоснабжающей организации ООО «УК» «Уютный город» - зоны деятельности систем теплоснабжения: с. Верхняя Тойма, п. Двинской, с. Вознесенское, д. Кондратовская, д. Бурцевская, д. Скрипчинская, д. Семеновская 1-я.

в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Согласно п.7 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

По ПП РФ № 808 под рабочей тепловой мощностью понимается средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 2 года работы.

Емкостью тепловых сетей называется произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения тепловых сетей.

Зона деятельности единой теплоснабжающей организации – одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии.

Сравнительный анализ критериев определения единых теплоснабжающих организаций в системах теплоснабжения на территории Верхнетоемского муниципального округа приведен в таблице 11.2.

Таблица 11.2

Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории Верхнетоемского муниципального округа

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (тепловых) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (тепловых) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	0,8	ООО "УК" Уютный город"	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владет на праве аренды	н/д	-	01	-	
2	Афанасьевск (с. Вознесенское)	1,6	ООО "УК" Уютный город"	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владет на праве аренды	н/д	-	02	-	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
3	ДК (с. Верхняя Тойма)	1,6	ООО "УК" Уютный город"	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владет на праве аренды	н/д	-	03	-	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
4	ЦРБ (с. Верхняя Тойма)	4,7	ООО "УК" Уютный город"	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владет на праве аренды	н/д	-	04	-	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
5	ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	1,0	ООО "УК" Уютный город"	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владет на праве аренды	н/д	-	05	-	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
6	Ладушки (с. Верхняя Тойма)	2,7	ООО "УК" Уютный город"	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владет на праве аренды	н/д	-	06	-	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
7	РВД (с. Верхняя Тойма)	3,1	ООО "УК" Уютный город"	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владет на праве аренды	н/д	-	07	-	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
8	Котельная Выйской средней школы (дер. Окуловская)	0,8	МОУ ДОД "Верхнетоемский муниципальный район" "Выйская СОШ"	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Оперативное управление	н/д	-	08	-	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
9	Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	1,0	МОУ ДОД "Верхнетоемский муниципальный район" "Горковская СОШ"	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Оперативное управление	н/д	-	09	-	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
10	Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	0,6	МОУ ДОД "Верхнетоемский муниципальный район" "Горковская СОШ"	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Оперативное управление	н/д	-	10	-	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
11	Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	35,0	ООО "УК" Уютный город"	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владет на праве аренды	н/д	-	11	-	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
12	Пучуга (дер. Кондратовская)	1,6	ООО "УК" Уютный город"	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владет на праве аренды	н/д	-	12	-	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
13	Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	1,3	ООО "УК" Уютный город"	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владет на праве аренды	н/д	-	13	-	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
14	Котельная Зеленниковской средней школы (пос. Зеленник)	1,3	МОУ ДОД "Верхнетоемский муниципальный район" "Зелениковская СОШ"	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Оперативное управление	н/д	-	14	-	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
15	Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	0,8	ООО "УК" Уютный город"	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	-	н/д	-	15	-	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
16	Тимошино (дер. Скрипчинская)	1,0	ООО "УК" Уютный город"	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	-	н/д	-	16	-	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
17	Котельная Авножской средней школы (пос. Авножский)	1,0	МОУ ДОД "Верхнетоемский муниципальный район" "Авножская СОШ"	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Оперативное управление	н/д	-	17	-	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808

г) информацию о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

В 2023 году поступила заявка от ООО «УК» «Уютный город» на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации в зонах деятельности систем теплоснабжения: с. Верхняя Тойма, п. Двинской, с. Вознесенское, д. Кондратовская, д. Бурцевская, д. Скрипчинская, д. Семеновская 1-я.

д) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах округа

В Верхнетоемском муниципальном округе предприятия, которые оказывают услуги в сфере теплоснабжения по производству и передаче тепловой энергии населению, бюджету и производству представлены в таблице 11.2.

РАЗДЕЛ 12 "РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ"

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии определяется в соответствии со ст. 18. Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Для распределения тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии все теплоснабжающие организации, владеющие источниками тепловой энергии в данной системе теплоснабжения, обязаны представить в уполномоченный орган заявку, содержащую сведения:

1) о количестве тепловой энергии, которую теплоснабжающая организация обязуется поставлять потребителям и теплоснабжающим организациям в данной системе теплоснабжения;

2) об объеме мощности источников тепловой энергии, которую теплоснабжающая организация обязуется поддерживать;

3) о действующих тарифах в сфере теплоснабжения и прогнозных удельных переменных расходах на производство тепловой энергии, теплоносителя и поддержание мощности.

В настоящий момент распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии на территории Верхнетоемского муниципального округа не планируется, т.к. иные источники тепловой энергии отсутствуют.

РАЗДЕЛ 13 "РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ"

В случае выявления при дальнейшей эксплуатации бесхозяйных тепловых сетей согласно п. 6, ст. 15 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ: «В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

Бесхозяйные тепловые сети на территории Верхнетоемского муниципального округа отсутствуют.

РАЗДЕЛ 14 "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 ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ"

а) 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

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 не предусмотрено.

б) описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии отсутствуют.

в) 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

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 отсутствуют.

г) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, 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

Предложения отсутствуют.

д) 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, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

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, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии в актуализированной схеме теплоснабжения отсутствуют.

е) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения округа, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Решения (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения, не предусмотрены.

В соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» к 2022 году все потребители в зоне действия открытой системы теплоснабжения должны быть переведены на закрытую схему горячего водоснабжения.

Присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения, включая точечную застройку, будет осуществляться по закрытой схеме отпуска тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения с установкой необходимого теплообменного оборудования в индивидуальных тепловых пунктах.

Для перевода потребителей, у которых отсутствует внутридомовая система горячего водоснабжения предлагается установка электрических подогревателей.

ж) предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения отсутствуют.

В соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» к 2022 году все потребители в зоне действия открытой системы теплоснабжения должны быть переведены на закрытую схему горячего водоснабжения.

Присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения, включая точечную застройку, будет осуществляться по закрытой схеме отпуска тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения с установкой необходимого теплообменного оборудования в индивидуальных тепловых пунктах.

Для перевода потребителей, у которых отсутствует внутридомовая система горячего водоснабжения, предлагается установка электрических подогревателей.

РАЗДЕЛ 15 "ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ"

а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на территории Верхнетоемского муниципального округа указаны в таблице 14.1.

Таблица 14.1

Показатель	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г. 2027-2032 гг.	
	(факт)					
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	0	0	0	0	0	0
Афанасьевск (с. Вознесенское)	0	0	0	0	0	0
ДК (с. Верхняя Тойма)	0	0	0	0	0	0
ПРБ (с. Верхняя Тойма)	0	0	0	0	0	0
ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.8

Показатель	2022 г. (факт)	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027-2032 гг.
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Афанасьевск (с. Вознесенское)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ДК (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЦРБ (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Ладушки (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
РОВОД (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Вайской средней школы (дер. Окуловская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Пучуга (дер. Кондратовская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Зеленинковой средней школы (пос. Зеленник)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Тимошино (дер. Скрипичинская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Авиножской средней школы (пос. Авиножский)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

н) отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)

Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии на территории Верхнетоемского муниципального округа указано в таблице 14.9.

Таблица 14.9

Показатель	2022 г. (факт)	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027-2032 гг.
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Афанасьевск (с. Вознесенское)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ДК (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЦРБ (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ХЛХ (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Ладушки (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
РОВОД (с. Верхняя Тойма)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Вайской средней школы (дер. Окуловская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Горковской средней школы (дер. Согра)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Илешской основной школы (пос. Красная)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная пос. Двинской (пос. Двинской)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Пучуга (дер. Кондратовская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Пучужской основной школы (дер. Кондратовская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Зеленинковой средней школы (пос. Зеленник)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Тимошинской основной школы (дер. Семеновская 1-я)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Тимошино (дер. Скрипичинская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Авиножской средней школы (пос. Авиножский)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нижняя Тойма (дер. Бурцевская)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

о) отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях

Зафиксированные факты нарушения антимонопольного законодательства отсутствуют. Применение санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях не выявлено.

РАЗДЕЛ 16 "ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ"

а) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Ценовые последствия разрабатываются при формировании инвестиционных программ и утверждении их в Департаменте топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Архангельской области.

б) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

Ценовые последствия разрабатываются при формировании инвестиционных программ и утверждении их в Департаменте топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Архангельской области.

в) результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

Ценовые последствия разрабатываются при формировании инвестиционных программ и утверждении их в Департаменте топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Архангельской области.

Учредитель	Администрация Верхнетоемского муниципального округа
Верстка и печать	Кузнецова В.И
Адрес	165500 Архангельская область, с. Верхняя Тойма, ул. Кировская д. 6,
Телефон	8818(54) 3-19-38, 3-19-55
Тираж	30 экземпляров
<i>Распространяется бесплатно</i>	