

Информационный вестник администрации городского округа Рефтинский

«РЕФТИНСКИЙ ВЕСТНИК»

№15 (643) 26 апреля 2021 г.

Официальные документы органов местного самоуправления

Уважаемый Андрей Анатольевич!

От имени всех рефтинцев поздравляю Вас, депутатов и работников аппарата Думы городского округа Рефтинский с 25-летием со дня её образования!

Четверть века назад в нашей стране начала формироваться новая политическая система, в которой особая роль была отведена представительным органам власти.

Дума городского округа Рефтинский приступила к своей деятельности в непростое для страны время, четверть века назад только закладывались демократические основы государства, сложной была и экономическая ситуация, всё это требовало от первых депутатов, сложной и продуктивной работы для дальнейшего всестороннего развития Думы, и они достойно справились с этой задачей.

Для депутатов всех созывов главным приоритетом всегда были открытость, гласность и ориентированность на решение самых злободневных проблем жителей городского округа Рефтинский.

В целом за 25 лет совместными усилиями депутатов и муниципалитета создан прочный фундамент развития городского округа Рефтинский, наш посёлок становится комфортнее: ремонтируются дороги, школы, благоустраивается общественное пространство. Пусть так будет всегда!

От всей души желаю вам дальнейшей плодотворной работы, творческих успехов, крепкого здоровья, мира и благополучия!

Глава городского округа Рефтинский Н.Б. Мельчакова

Дорогие Рефтинцы и гости нашего посёлка!

Сердечно поздравляем вас с 1 мая - Днём Весны и Труда!

В череде праздничных дат День Весны и Труда занимает особое место. Он традиционно символизирует трудовую солидарность, расцвет и созидание.

История доказывает, что только единение и труд являются движущей вперед силой, ведут к достижению всех поставленных целей – личных и профессиональных.

Примите пожелания крепкого здоровья, активного долголетия, добра и любви, тепла и мира вам и вашим близким. Пусть наступившая весна даст нам всем то, чего мы от неё всегда ожидаем – нового ритма жизни, добрых перемен и новые надежды!

Глава городского округа Рефтинский Н.Б. Мельчакова

Председатель Думы городского округа Рефтинский А.А. Обоскалов

Дума городского округа Рефтинский!

ИНФОРМИРУЕТ!

30 апреля 2021 года в 15.00 часов

**в МАУ «Центр культуры и искусства» городского округа Рефтинский
состоится торжественное мероприятие, посвященное празднованию
25-летия представительного органа муниципального образования.**

Вход свободный!

**ГЛАВА ГОРОДСКОГО ОКРУГА РЕФТИНСКИЙ
П О С Т А Н О В Л Е Н И Е**

14.04.2021 № 218

п. Рефтинский

**Об организации работы по подготовке к пожароопасному периоду
2021 года на территории городского округа Рефтинский**

В соответствии с Федеральными законами от 06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», от 21.12.1994 года № 69-ФЗ «О пожарной безопасности», от 22.07.2008 года № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», постановлением Правительства Российской Федерации от 25.04.2012 года № 390 «О противопожарном режиме», Законом Свердловской области от 15.06.2005 года № 82-ОЗ «Об обеспечении пожарной безопасности на территории Свердловской области», на основании пункта 27 статьи 30 Устава городского округа Рефтинский, в целях организации защиты жизни и имущества граждан, имущества юридических лиц, муниципального имущества от пожаров, подготовки к пожароопасному периоду 2021 года

ПОСТАНОВЛЯЮ

1. Отделу безопасности, гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций администрации городского округа Рефтинский (Т.А. Мамедова):

1.1. организовать в срок с апреля по октябрь 2021 года пропагандистскую кампанию, направленную на разъяснение населению правил пожарной безопасности;

1.2. обеспечить в течение пожароопасного периода своевременное оповещение населения при угрозе или возникновении чрезвычайных ситуаций, обусловленных природными пожарами, а также информирование населения городского округа Рефтинский о лесопожарной обстановке;

1.3. организовать проведение собраний с руководителями садоводческих, огороднических и дачных некоммерческих объединений, расположенных на территории городского округа Рефтинский, подверженных угрозе лесных пожаров, с целью разъяснения требований пожарной безопасности;

1.4. обеспечить реализацию мероприятий по оборудованию и обновлению минерализованных полос на границах городского округа Рефтинский, примыкающих к лесу;

1.5. во взаимодействии с ГУ МЧС России по Свердловской области организовать контроль соблюдения правил пожарной безопасности в границах городского округа Рефтинский;

1.6. создать условия для организации добровольно пожарной дружины городского округа Рефтинский.

2. Директору Муниципального Унитарного Объединенного Предприятия «Рефтинское» В.Н. Цыпкину в срок до 20.04.2021 года провести проверку работоспособности источников наружного противопожарного водоснабжения в районе улиц Энтузиастов, Родниковой, Дружбы.

3. Исполняющему обязанности управляющего Муниципального унитарного предприятия «Производственный трест жилищно-коммунального хозяйства» городского округа Рефтинский Ю.Е. Бердышевой организовать место дислокации добровольно пожарной дружины городского округа Рефтинский, оснащение ее снаряжением и оборудованием.

4. Директору Муниципального казённого учреждения «Единая дежурно-диспетчерская служба городского округа Рефтинский» И.В. Соколовой организовать своевременный сбор и передачу информации о лесных пожарах на землях городского округа Рефтинский в течение пожароопасного периода в региональную диспетчерскую службу лесного хозяйства Свердловской области, а также в федеральное казённое учреждение «Центр управления в кризисных ситуациях ГУ МЧС России по Свердловской области».

5. Директору Муниципального казенного учреждения «Управление заказчика» городского округа Рефтинский В.В. Лелекову в рамках подготовки к пожароопасному периоду организовать проведение экологических субботников по очистке территории городского округа Рефтинский, прилегающей к лесу, от сухой травянистой растительности, пожнивных остатков, валежника, порубочных остатков, мусора и других горючих материалов.

6. Утвердить реестр загородных оздоровительных лагерей, расположенных на территории городского округа Рефтинский, подверженных угрозе распространения лесных пожаров, в 2021 году (приложение № 1).

7. Директору Муниципального автономного учреждения «Детский загородный оздоровительный лагерь «Искорка» городского округа Рефтинский Л.В. Стафеевой:

7.1. в срок до 15.04.2021 года актуализировать паспорт пожарной безопасности загородного оздоровительного лагеря, подверженного угрозе лесных пожаров, в соответствии с приложением № 9 к Постановлению Правительства Российской Федерации от 16.09.2020 года № 1479 «Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации»;

7.2. обеспечить готовность Муниципального автономного учреждения «Детский загородный оздоровительный лагерь «Искорка» городского округа Рефтинский к ежегодной приёме.

8. Опубликовать настоящее постановление в информационном вестнике администрации городского округа Рефтинский «Рефтинский вестник».

9. Контроль над исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава городского округа Рефтинский Н.Б. Мельчакова

Приложение № 1

УТВЕРЖДЁН

постановлением главы городского округа Рефтинский от 14.04.2021 № 218 «Об организации работы по подготовке к пожароопасному периоду 2021 года на территории городского округа Рефтинский»

Реестр

загородных оздоровительных лагерей, расположенных на территории городского округа Рефтинский, подверженных угрозе распространения лесных пожаров в 2021 году

№ п/п	Наименование детских загородных оздоровительных лагерей	Адрес места нахождения	Расстояние до лесного массива, (в метрах)	Протяженность границы примыкания объекта к лесному массиву, км	Численность находящихся людей	Нормативное время прибытия подразделений федеральной противопожарной службы, минут	Нормативное время прибытия подразделений противопожарной службы Свердловской области, минут	Расстояние до населенного пункта, км
1.	МАУ «ДЗОЛ «Искорка»	п.г.т. Рефтинский	0,25	1,2	306	15	0	3,5

ГЛАВА ГОРОДСКОГО ОКРУГА РЕФТИНСКИЙ ПОСТАНОВЛЕНИЕ

16.04.2021 № 235

п. Рефтинский

О внесении изменений в постановление главы городского округа Рефтинский от 25.12.2020 года № 806 «О закреплении источников доходов бюджета городского округа Рефтинский за главным администратором доходов бюджета»

Руководствуясь статьёй 160.1. Бюджетного кодекса Российской Федерации, приказом Министерства финансов Российской Федерации от 06.06.2019 года № 85н «О порядке формирования и применения кодов бюджетной классификации Российской Федерации, их структуре и принципах назначения», приказом Министерства финансов Российской Федерации от 08.06.2020 года № 99н «Об утверждении кодов (перечней кодов) бюджетной классификации Российской Федерации на 2021 год (на 2021 год и плановый период 2022 и 2023 годов)», в соответствии с пунктом 7 части 6 статьи 27 Устава городского округа Рефтинский

ПОСТАНОВЛЯЮ

1. Внести изменения в постановление главы городского округа Рефтинский от 25.12.2020 года № 806 «О закреплении источников доходов бюджета городского округа Рефтинский за главным администратором доходов бюджета», в приложении № 1, добавив коды бюджетной классификации:

14.1	901	111 09044 04 0002 120	Прочие поступления от использования имущества, находящегося в собственности городских округов (за исключением имущества муниципальных бюджетных и автономных учреждений, а также имущества муниципальных унитарных предприятий, в том числе казенных) (пени по плате за наем)
85.1	901	219 35118 04 0000 150	Возврат остатков субвенций на осуществление первичного воинского учета на территориях, где отсутствуют военные комиссариаты из бюджетов городских округов

2. Опубликовать данное постановление в информационном вестнике администрации городского округа Рефтинский «Рефтинский вестник».

3. Контроль над исполнением данного постановления возложить на начальника финансового отдела администрации городского округа Рефтинский В.В. Шенец.

Глава городского округа Рефтинский Н. Б. Мельчакова

ГЛАВА ГОРОДСКОГО ОКРУГА РЕФТИНСКИЙ ПОСТАНОВЛЕНИЕ

16.04.2021 № 236

п. Рефтинский

О внесении изменений в постановление главы городского округа Рефтинский от 22.10.2014 года № 961 «О создании Совета по профилактике безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних и защите их прав в городском округе Рефтинский» (в редакции от 29.04.2020 года)

В связи с изменением кадрового состава

ПОСТАНОВЛЯЮ

1. Внести изменения в постановление главы городского округа Рефтинский от 22.10.2014 года № 961 «О создании Совета по профилактике безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних и защите их прав в городском округе Рефтинский» (в редакции от 29.04.2020 года), изложив приложение № 2 в новой редакции (приложение № 1).

2. Опубликовать данное постановление в информационном вестнике администрации городского округа Рефтинский «Рефтинский вестник».

3. Контроль над исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации О.Ф. Кривоногову.

Глава городского округа Н.Б. Мельчакова

Приложение № 1

к постановлению главы городского округа Рефтинский от 16.04.2021 № 236 «О внесении изменений в постановление главы городского округа Рефтинский от 22.10.2014 года № 961 «О создании Совета по профилактике безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних и защите их прав в городском округе Рефтинский» (в редакции от 29.04.2020 года)»

Состав Совета по профилактике безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних и защите их прав в городском округе Рефтинский

О.Ф. Кривоногова - заместитель главы администрации, Председатель Совета.

О.В. Кукушкина - начальник отдела образования администрации городского округа Рефтинский, заместитель Председателя Совета.

Т.С. Баева - специалист по работе с молодежью Муниципального автономного нетипового образовательного учреждения «Центр молодёжи» городского округа Рефтинский, секретарь Совета.

Члены Совета:

Е.А. Волкова - главный специалист отдела по молодёжной политике, спорту, культуре и туризму администрации городского округа Рефтинский.

А.Б. Шлыкова - главный врач Государственного автономного учреждения здравоохранения Свердловской области «Рефтинская городская больница» (по согласованию).

Ю.А. Медведева - заместитель начальника ОУУП и ПДН ММО МВД РФ «Асбестовский» (по согласованию).

Т.В. Онисенко - начальник Управления социальной политики по городу Асбесту (по согласованию).

Л.М. Калугина - директор Государственного автономного учреждения «Комплексный центр социального обслуживания населения п. Рефтинский» (по согласованию).

И.Л. Вилкова - председатель Территориальной комиссии города Асбеста по делам несовершеннолетних и защите их прав (по согласованию).

Я.А. Романова - директор Государственного казённого учреждения «Асбестовский центр занятости» (по согласованию).

Н.И. Ершова - директор Муниципального автономного общеобразовательного учреждения «Средняя общеобразовательная школа № 6 с углублённым изучением отдельных предметов» городского округа Рефтинский.

Е.А. Стародумова - директор Муниципального бюджетного общеобразовательного учреждения «Средняя общеобразовательная школа № 15» городского округа Рефтинский.

О.А. Галкина - директор Муниципального бюджетного общеобразовательного учреждения «Средняя общеобразовательная школа 17» городского округа Рефтинский.

ГЛАВА ГОРОДСКОГО ОКРУГА РЕФТИНСКИЙ **ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

16.04.2021 № 237

п. Рефтинский

О спасательных службах по обеспечению выполнения мероприятий по гражданской обороне в городском округе Рефтинский

В соответствии с Федеральными законами от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», от 21 декабря 1994 года № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», от 12 февраля 1998 года № 28-ФЗ «О гражданской обороне», Постановлениями Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2003 года № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций» и от 26 ноября 2007 года № 804 «Об утверждении Положения о гражданской обороне в Российской Федерации», Приказом МЧС России от 14 ноября 2008 года № 687 «Об утверждении Положения об организации и ведении гражданской обороны в муниципальных образованиях и организациях», Постановлением Правительства Свердловской области от 16 июля 2019 года № 442-ПП «О спасательных службах по обеспечению выполнения мероприятий по гражданской обороне в Свердловской области», на основании пункта 26 статьи 30 Устава городского округа Рефтинский

ПОСТАНОВЛЯЮ

1. Утвердить:

1) перечень спасательных служб по обеспечению выполнения мероприятий по гражданской обороне в городском округе Рефтинский (приложение № 1);

2) перечень должностей, при замещении которых на должностных лиц возлагаются обязанности начальников спасательных служб по обеспечению выполнения мероприятий по гражданской обороне в городском округе Рефтинский (приложение № 2).

2. Определить, что спасательная служба по обеспечению выполнения мероприятий по гражданской обороне (по предназначению) в городском округе Рефтинский - совокупность органов управления, сил и средств, предназначенных для организации проведения мероприятий по гражданской обороне, защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, функционально объединенных в единую систему, основу которой составляют нештатные формирования по обеспечению выполнения мероприятий по гражданской обороне и нештатные аварийно-спасательные формирования.

3. Опубликовать настоящее постановление в информационном вестнике администрации городского округа Рефтинский «Рефтинский вестник».

4. Контроль над исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава городского округа Рефтинский Н.Б. Мельчакова

Приложение № 1

УТВЕРЖДЕН

постановлением главы городского округа Рефтинский от 16.04.2021 № 237 «О спасательных службах по обеспечению выполнения мероприятий по гражданской обороне в городском округе Рефтинский»

ПЕРЕЧЕНЬ

спасательных служб по обеспечению выполнения мероприятий по гражданской обороне в городском округе Рефтинский

Номер строки	Наименование спасательной службы по обеспечению выполнения мероприятий по гражданской обороне в городском округе Рефтинский	Орган местного самоуправления городского округа Рефтинский или организация, при которых создается спасательная служба по обеспечению выполнения мероприятий по гражданской обороне в городском округе Рефтинский
1	2	3
1.	Спасательная служба энергообеспечения гражданской обороны городского округа Рефтинский	Муниципальное унитарное предприятие «Производственный трест жилищно-коммунального хозяйства» городского округа Рефтинский
2.	Спасательная служба коммунально-технического обеспечения гражданской обороны городского округа Рефтинский	Муниципальное унитарное предприятие «Производственный трест жилищно-коммунального хозяйства» городского округа Рефтинский
3.	Спасательная служба обеспечения связи гражданской обороны городского округа Рефтинский	Муниципальное казенное учреждение «Единая дежурно-диспетчерская служба городского округа Рефтинский»
4.	Спасательная служба транспортного и дорожного обеспечения гражданской обороны городского округа Рефтинский	Муниципальное казенное учреждение «Управление заказчика» городского округа Рефтинский
5.	Спасательная служба инженерного обеспечения гражданской обороны городского округа Рефтинский	Администрация городского округа Рефтинский
6.	Спасательная служба медицинского обеспечения гражданской обороны городского округа Рефтинский	Государственное автономное учреждение здравоохранения Свердловской области «Рефтинская городская больница» (по согласованию)
7.	Спасательная служба материально-технического, продовольственного и вещевого обеспечения гражданской обороны городского округа Рефтинский	Администрация городского округа Рефтинский

8.	Спасательная противопожарная служба гражданской обороны городского округа Рефтинский	61 пожарно-спасательная часть 59-го пожарно-спасательного отряда федеральной противопожарной службы Государственной противопожарной службы Главного управления МЧС России по Свердловской области
9.	Спасательная служба гражданской обороны по обеспечению защиты культурных ценностей городского округа Рефтинский	Муниципальное казенное учреждение «Централизованная бухгалтерия городского округа Рефтинский»
10.	Спасательная служба обеспечения охраны общественного порядка гражданской обороны	Отделение полиции № 5 по обслуживанию пгт Рефтинский межмуниципального отдела МВД России «Асбестовский» (по согласованию)

Приложение № 2

УТВЕРЖДЕН

постановлением главы городского округа Рефтинский от 16.04.2021 № 237 «О спасательных службах по обеспечению выполнения мероприятий по гражданской обороне в городском округе Рефтинский»

ПЕРЕЧЕНЬ

должностей, при замещении которых на должностных лиц возлагаются обязанности начальников спасательных служб по обеспечению выполнения мероприятий по гражданской обороне в городском округе Рефтинский

Номер строки	Наименование спасательной службы по обеспечению выполнения мероприятий по гражданской обороне в городском округе Рефтинский	Начальник спасательной службы по обеспечению выполнения мероприятий по гражданской обороне в городском округе Рефтинский
1	2	3
1.	Спасательная служба энергообеспечения гражданской обороны городского округа Рефтинский	Главный инженер Муниципального унитарного предприятия «Производственный трест жилищно-коммунального хозяйства» городского округа Рефтинский
2.	Спасательная служба коммунально-технического обеспечения гражданской обороны городского округа Рефтинский	Управляющий Муниципального унитарного предприятия «Производственный трест жилищно-коммунального хозяйства» городского округа Рефтинский
3.	Спасательная служба обеспечения связи гражданской обороны городского округа Рефтинский	Директор Муниципального казенного учреждения «Единая дежурно-диспетчерская служба городского округа Рефтинский»
4.	Спасательная служба транспортного и дорожного обеспечения гражданской обороны городского округа Рефтинский	Муниципальное казенное учреждение «Управление заказчика» городского округа Рефтинский
5.	Спасательная служба инженерного обеспечения гражданской обороны городского округа Рефтинский	Заместитель главы администрации, курирующий вопросы жилищно-коммунального хозяйств
6.	Спасательная служба медицинского обеспечения гражданской обороны городского округа Рефтинский	Главный врач Государственного автономного учреждения здравоохранения Свердловской области «Рефтинская городская больница» (по согласованию)
7.	Спасательная служба материально-технического, продовольственного и вещевого обеспечения гражданской обороны городского округа Рефтинский	Начальник отдела по экономике администрации городского округа Рефтинский

8.	Спасательная противопожарная служба гражданской обороны городского округа Рефтинский	Начальник 61 пожарно-спасательной части 59-го пожарно-спасательного отряда федеральной противопожарной службы Государственной противопожарной службы Главного управления МЧС России по Свердловской области
9.	Спасательная служба гражданской обороны по обеспечению защиты культурных ценностей городского округа Рефтинский	Заместитель главного бухгалтера Муниципального казенного учреждения «Централизованная бухгалтерия городского округа Рефтинский»
10.	Спасательная служба обеспечения охраны общественного порядка гражданской обороны	Начальник отделения полиции № 5 по обслуживанию пгт Рефтинский межмуниципального отдела МВД России «Асбестовский» (по согласованию)

ГЛАВА ГОРОДСКОГО ОКРУГА РЕФТИНСКИЙ ПОСТАНОВЛЕНИЕ

19.04.2021 № 239

п. Рефтинский

О внесении изменений в постановление главы городского округа Рефтинский от 06.08.2020 года № 462 «Об утверждении Административного регламента предоставления муниципальной услуги «Предоставление путевок в организации отдыха детей и их оздоровления в учебное время (за исключением детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, детей, находящихся в трудной жизненной ситуации)»

В соответствии с Федеральным законом от 30.12.2020 года № 509-ФЗ «О внесении изменений в отдельные акты Российской Федерации», на основании части 34 статьи 30 Устава городского округа Рефтинский

ПОСТАНОВЛЯЮ

1. Внести изменения в постановление главы городского округа Рефтинский от 06.08.2020 года № 462 «Об утверждении Административного регламента предоставления муниципальной услуги «Предоставление путевок в организации отдыха детей и их оздоровления в учебное время (за исключением детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, детей, находящихся в трудной жизненной ситуации)», изложив пункт 16 раздела 2 приложение № 1 в новой редакции:

«16. Для предоставления муниципальной услуги заявитель представляет в уполномоченный орган заявление на предоставление муниципальной услуги по форме, представленной в приложении № 1 к регламенту (далее – заявление).

К заявлению прилагаются следующие документы:

1) документ, удостоверяющий личность заявителя (родителя, законного представителя ребёнка): паспорт гражданина Российской Федерации, паспорт иностранного гражданина, либо иной документ, установленный федеральным законом или признаваемый в соответствии с международным договором Российской Федерации в качестве документа, удостоверяющего личность иностранного гражданина, (для паспорта: копия первой страницы и страницы со штампом места регистрации). Если заявление (пакет документов) передаёт доверенное лицо, то прилагается еще паспорт и копия доверенного лица;

2) в случае отсутствия регистрации в муниципальном образовании – документ, подтверждающий место жительства в данном муниципальном образовании (договор найма жилья, свидетельство временной регистрации ребенка);

3) свидетельство о рождении ребёнка (до 14 лет) оригинал и копия / паспорт (с 14 лет) (копия первой страницы и страницы со штампом места регистрации);

4) в случае наличия разных фамилий в свидетельстве о рождении ребёнка и в паспорте заявителя прилагаются документы, подтверждающие родственные отношения (свидетельство о заключении / расторжении брака, иные документы);

5) справка с места учебы ребенка.».

2. Опубликовать данное постановление в информационном вестнике администрации городского округа Рефтинский «Рефтинский вестник».

3. Контроль над исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации О.Ф. Кривоногову.

Глава городского округа Рефтинский Н.Б. Мельчакова

ГЛАВА ГОРОДСКОГО ОКРУГА РЕФТИНСКИЙ ПОСТАНОВЛЕНИЕ

19.04.2021 № 240

п. Рефтинский

О внесении изменений в постановление главы городского округа Рефтинский от 29.12.2018 года № 968 «Об утверждении Муниципальной программы «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в городском округе Рефтинский» до 2024 года» (в редакции от 28.01.2021 года)

В соответствии с пунктом 1 части 1 статьи 16 Федерального закона от 06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», в целях реализации государственной программы Свердловской области от 29.10.2013 года № 1330-ПП «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Свердловской области до 2024 года», во исполнение решения Думы городского округа Рефтинский от 29.12.2020 года № 306 «О внесении изменений в решение Думы городского округа Рефтинский от 19.12.2019 года № 241 «Об утверждении бюджета городского округа Рефтинский на 2020 год и плановый период 2021 и 2022 годов», постановления главы городского округа Рефтинский от 15.04.2020 года № 189 «Об утверждении Порядка формирования и реализации муниципальных программ городского округа Рефтинский», на основании пункта 2 статьи 30 Устава городского округа Рефтинский **ПОСТАНОВЛЯЮ**

1. Внести изменения в постановление главы городского округа Рефтинский от 29.12.2018 года № 968 «Об утверждении Муниципальной программы «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в городском округе Рефтинский» до 2024 года» (в редакции от 28.01.2021 года), изложив в новой редакции:

1.1. раздел «Объем финансирования муниципальной программы по годам реализации, тысяч рублей» паспорта Муниципальной программы «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в городском округе Рефтинский» до 2024 года (приложение № 1);

1.2. приложение № 2 к Муниципальной программе «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в городском округе Рефтинский» до 2024 года (приложение № 2).

2. Опубликовать настоящее постановление в информационном вестнике администрации городского округа Рефтинский «Рефтинский вестник».

3. Контроль над исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации Т.А. Карпову.

Глава городского округа Рефтинский Н.Б. Мельчакова

Приложение № 1

к постановлению главы городского округа Рефтинский от 19.04.2021 № 240 «О внесении изменений в постановление главы городского округа Рефтинский от 29.12.2018 года № 968 «Об утверждении Муниципальной программы «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в городском округе Рефтинский» до 2024 года» (в редакции от 28.01.2021 года)

Объем финансирования Муниципальной программы по годам реализации, тыс. рублей	ВСЕГО: 958 913,03 тыс. рублей, в том числе: 2019 год – 70012,92 тыс. рублей; 2020 год – 39 400,72 тыс. рублей; 2021 год – 40 823,60 тыс. рублей; 2022 год – 488 464,64 тыс. рублей; 2023 год – 297 545,35 тыс. рублей; 2024 год – 22 665,80 тыс. рублей. из них: местный бюджет – 235 384,76 тыс. рублей, в том числе: 2019 год – 59 536,78 тыс. рублей; 2020 год – 39 228,33 тыс. рублей; 2021 год – 40 117,70 тыс. рублей; 2022 год – 37 009,65 тыс. рублей; 2023 год – 36 826,50 тыс. рублей; 2024 год – 22 665,80 тыс. рублей. федеральный бюджет – 634 797,80 тыс. рублей, в том числе: 2019 год – 0,00 тыс. рублей; 2020 год – 0,00 тыс. рублей; 2021 год – 0,00 тыс. рублей; 2022 год – 406 832,30 тыс. рублей; 2023 год – 227 965,50 тыс. рублей; 2024 год – 0,00 тыс. рублей. областной бюджет – 50 803,26 тыс. рублей, в том числе: 2019 год – 9 676,14 тыс. рублей; 2020 год – 172,39 тыс. рублей; 2021 год – 0,00 тыс. рублей; 2022 год – 26 247,28 тыс. рублей; 2023 год – 14 707,45 тыс. рублей; 2024 год – 0,00 тыс. рублей. внебюджетные источники – 37 927,21 тыс. рублей, в том числе: 2019 год – 800,00 тыс. рублей; 2020 год – 0,00 тыс. рублей; 2021 год – 705,90 тыс. рублей; 2022 год – 18 375,41 тыс. рублей; 2023 год – 18 045,90 тыс. рублей; 2024 год – 0,00 тыс. рублей
Адрес размещения программы в телекоммуникационной сети Интернет	Сайт администрации городского округа Рефтинский http://goreftinsky.ru. Приложение № 2 к постановлению главы городского округа Рефтинский от 19.04.2021 № 240 «О внесении изменений в постановление главы городского округа Рефтинский от 29.12.2018 года № 968 «Об утверждении Муниципальной программы «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в городском округе Рефтинский» до 2024 года» (в редакции от 28.01.2021 года) Приложение № 2 к Муниципальной программе «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в городском округе Рефтинский» до 2024 года

ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ
по выполнению Муниципальной программы «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в городском округе Рефтинский»
до 2024 года

№ строки	Наименование мероприятия/Источники расходов на финансирование	Объёмы расходов на выполнение мероприятия за счёт всех источников ресурсного обеспечения, тыс. руб.							Номера целевых показателей, на достижение которых направлены мероприятия
		всего	2019	2020	2021	2022	2023	2024	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ВСЕГО ПО МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЕ, В ТОМ ЧИСЛЕ:	958 913,03	70 012,92	39 400,72	40 823,60	488 464,64	297 545,35	22 665,80	
2	федеральный бюджет	634 797,80	0,00	0,00	0,00	406 832,30	227 965,50	0,00	
3	областной бюджет	50 803,26	9 676,14	172,39	0,00	26 247,28	14 707,45	0,00	
4	местный бюджет	235 384,76	59 536,78	39 228,33	40 117,70	37 009,65	36 826,50	22 665,80	
5	внебюджетные источники	37 927,21	800,00	0,00	705,90	18 375,41	18 045,90	0,00	
6	Капитальные вложения	730 357,51	3 146,48	3 153,48	5 058,00	455 829,45	263 170,10	0,00	
7	федеральный бюджет	634 797,80	0,00	0,00	0,00	406 832,30	227 965,50	0,00	
8	областной бюджет	40 954,73	0,00	0,00	0,00	26 247,28	14 707,45	0,00	
9	местный бюджет	18 183,67	3 146,48	3 153,48	5 058,00	4 374,46	2 451,25	0,00	
10	внебюджетные источники	36 421,31	0,00	0,00	0,00	18 375,41	18 045,90	0,00	
11	Прочие нужды	228 329,62	66 866,44	36 247,24	35 539,70	32 635,19	34 375,25	22 665,80	
12	областной бюджет	9 848,53	9 676,14	172,39	0,00	0,00	0,00	0,00	
13	местный бюджет	217 201,09	56 390,30	36 074,85	35 059,70	32 635,19	34 375,25	22 665,80	
14	внебюджетные источники	1 505,90	800,00	0,00	705,90	0,00	0,00	0,00	
15	ПОДПРОГРАММА 1. РАЗВИТИЕ И МОДЕРНИЗАЦИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ, А ТАК ЖЕ ОБЪЕКТОВ, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ДЛЯ УТИЛИЗАЦИИ ОТХОДОВ								
16	ВСЕГО ПО ПОДПРОГРАММЕ, В ТОМ ЧИСЛЕ: РАЗВИТИЕ И МОДЕРНИЗАЦИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ, А ТАК ЖЕ ОБЪЕКТОВ, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ДЛЯ УТИЛИЗАЦИИ ОТХОДОВ	38 015,89	22 510,48	4 812,10	8 249,86	1 447,61	995,84	0,00	
17	областной бюджет	4	4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

		525,44	525,44						
18	местный бюджет	33 490,45	17 985,04	4 812,10	8 249,86	1 447,61	995,84	0,00	
19	«Капитальные вложения»								
20	Всего по направлению «Капитальные вложения», в том числе:	6 299,96	3 146,48	3 153,48	0,00	0,00	0,00	0,00	
21	местный бюджет	6 299,96	3 146,48	3 153,48	0,00	0,00	0,00	0,00	
22	Всего по направлению «Иные капитальные вложения», в том числе:	6 299,96	3 146,48	3 153,48	0,00	0,00	0,00	0,00	
23	Мероприятие 1.5. Реконструкция столовой для здания администрации городского округа Рефтинский (в т. ч. строительный контроль)	1 387,84	1 387,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.1.1.
24	местный бюджет	1 387,84	1 387,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
25	Мероприятие 1.6. Реализация инвестиционного проекта по объекту «Противопожарный водопровод и сети водоотведения по улицам Энтузиастов, Родниковая, Дружбы в городском округе Рефтинский»	4 912,12	1 758,64	3 153,48	0,00	0,00	0,00	0,00	1.1.1.
26	местный бюджет	4 912,12	1 758,64	3 153,48	0,00	0,00	0,00	0,00	
27	«Прочие нужды»								
28	Всего по направлению «Прочие нужды», в том числе:	31 715,93	19 364,00	1 658,62	8 249,86	1 447,61	995,84	0,00	
29	областной бюджет	4 525,44	4 525,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
30	местный бюджет	27 190,49	14 838,56	1 658,62	8 249,86	1 447,61	995,84	0,00	
31	Мероприятие 1.1. Ремонт трубопроводов теплосети от ТК 48 до дома по ул. Гагарина 18а	191,43	191,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4.1.1.
32	местный бюджет	191,43	191,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
33	Мероприятие 1.2. Подключение КНС частного сектора (район Заречный) к напорным коллекторам МАУ «ДЗОЛ» Искорка»	233,39	233,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.1.1.
34	местный бюджет	233,39	233,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
35	Мероприятие 1.3. Обустройство мусоросборных (контейнерных) площадок на территории городского округа Рефтинский	11 166,87	11 166,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4.1.1.
36	местный бюджет	11 166,87	11 166,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

37	Мероприятие 1.4. Ввод объекта здания МО «Поселок Рефтинский» городского округа Рефтинский в эксплуатацию	1 181,69	1 181,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.1.1.
38	местный бюджет	1 181,69	1 181,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
39	Мероприятие 1.7. Текущий ремонт опор газопровода на частный сектор (с окраской по всей длине) объекта капитального строительства Газопровод низкого давления от ШРП-3 до микрорайона Заречный и по ул. Энтузиастов, Дружбы, Родниковая, Газопровод высокого давления до ШРП-3 ул. Турбинная	2 706,24	2 706,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4.1.1.
40	областной бюджет	2 347,84	2 347,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
41	местный бюджет	358,40	358,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
42	Мероприятие 1.8. Разработка проектной документации на строительство газопровода до детского лагеря Искорка	1 092,94	1 092,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.1.1.
43	местный бюджет	1 092,94	1 092,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
44	Мероприятие 1.9. Создание, содержание контейнерных площадок с оснащением контейнерным оборудованием	2 516,69	2 516,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4.1.1.
45	областной бюджет	1 905,60	1 905,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
46	местный бюджет	611,09	611,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
47	Мероприятие 1.10. Погашение задолженности муниципальных учреждений за услугу по обращению с твердыми коммунальными отходами (Дума городского округа Рефтинский, МКУ «Централизованная бухгалтерия городского округа Рефтинский», МКУ «Архив городского округа Рефтинский, МКУ «ЕДДС городского округа Рефтинский, МБУ «Центр ЖКСУ», МБДОУ Детский сад «Радуга», МБДОУ Детский сад «Подснежник», МБДОУ Детский сад «Малышок», МАДОУ Детский сад «Колобок», МБОУ «СОШ № 15»,	274,75	274,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4.1.1.

	МБОУ «СОШ № 17», МАНОУ «Центр молодёжи», МАУ ДО ДЮСШ «Олимп» городского округа Рефтинский, МАУДО «Рефтинская ДШИ», МАУ ДЗОЛ «Искорка», МАУ «Центр культуры и искусства», МАУ «СШ «Энергия»)								
48	областной бюджет	272,00	272,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
49	местный бюджет	2,75	2,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
50	Мероприятие 1.11. Обустройство мусоросборных (контейнерных) площадок на территории городского округа Рефтинский, в том числе содержание мусоросборных (контейнерных) площадок в гаражных кооперативах и ИЖС	5 317,20	0,00	1 228,24	1 645,51	1 447,61	995,84	0,00	4.1.1.
51	местный бюджет	5 317,20	0,00	1 228,24	1 645,51	1 447,61	995,84	0,00	
52	Мероприятие 1.12. Устройство ливневой канализации в районе улицы Кольцевая	430,38	0,00	430,38	0,00	0,00	0,00	0,00	4.1.1.
53	местный бюджет	430,38	0,00	430,38	0,00	0,00	0,00	0,00	
54	Мероприятие 1.13. Разработка ПСД, установление санитарной зоны, лицензирование полигона ТКО	6 195,00	0,00	0,00	6 195,00	0,00	0,00	0,00	1.1.1.
55	местный бюджет	6 195,00	0,00	0,00	6 195,00	0,00	0,00	0,00	
56	Мероприятие 1.14. Выполнение мероприятий для передачи объекта «Противопожарный водопровод и сети водоотведения по улицам Энтузиастов, Родниковая, Дружбы в городском округе Рефтинский» обслуживающей организации	409,35	0,00	0,00	409,35	0,00	0,00	0,00	4.1.1.
57	местный бюджет	409,35	0,00	0,00	409,35	0,00	0,00	0,00	
58	ПОДПРОГРАММА 2. ПОВЫШЕНИЕ КАЧЕСТВА УСЛОВИЙ ПРОЖИВАНИЯ НАСЕЛЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА РЕФТИНСКИЙ								
59	ВСЕГО ПО ПОДПРОГРАММЕ, В ТОМ ЧИСЛЕ: ПОВЫШЕНИЕ КАЧЕСТВА УСЛОВИЙ ПРОЖИВАНИЯ НАСЕЛЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА РЕФТИНСКИЙ	12 412,49	7 805,68	1 012,52	1 509,02	718,97	718,97	647,33	

60	областной бюджет	5 323,09	5 150,70	172,39	0,00	0,00	0,00	0,00	
61	местный бюджет	5 583,50	1 854,98	840,13	803,12	718,97	718,97	647,33	
62	внебюджетные источники	1 505,90	800,00	0,00	705,90	0,00	0,00	0,00	
63	«Прочие нужды»								
64	Всего по направлению «Прочие нужды», в том числе:	12 412,49	7 805,68	1 012,52	1 509,02	718,97	718,97	647,33	
65	областной бюджет	5 323,09	5 150,70	172,39	0,00	0,00	0,00	0,00	
66	местный бюджет	5 583,50	1 854,98	840,13	803,12	718,97	718,97	647,33	
67	внебюджетные источники	1 505,90	800,00	0,00	705,90	0,00	0,00	0,00	
68	Мероприятие 2.1. Взносы на капитальный ремонт общего имущества в многоквартирных домах Региональному оператору Свердловской области и управляющей компании за квартиры, находящиеся в муниципальной собственности	4 325,89	789,37	840,13	611,12	718,97	718,97	647,33	2.1.1.
69	местный бюджет	4 325,89	789,37	840,13	611,12	718,97	718,97	647,33	
70	Мероприятие 2.2. Замена лифтов, отработавших срок службы	7 420,90	6 523,00	0,00	897,90	0,00	0,00	0,00	2.1.2.
71	областной бюджет	5 150,70	5 150,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
72	местный бюджет	764,30	572,30	0,00	192,00	0,00	0,00	0,00	
73	внебюджетные источники	1 505,90	800,00	0,00	705,90	0,00	0,00	0,00	
74	Мероприятие 2.3. Обеспечение услугами банного комплекса	493,31	493,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4.1.1.
75	местный бюджет	493,31	493,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
76	Мероприятие 2.4. Реализация мероприятий по предотвращению распространению новой коронавирусной инфекции среди населения и для финансовой поддержки (помощи) лиц, осуществляющих управление МКД, в связи с расходами на осуществление дополнительных санитарно-эпидемиологических мероприятий	172,39	0,00	172,39	0,00	0,00	0,00	0,00	
77	областной бюджет	172,39	0,00	172,39	0,00	0,00	0,00	0,00	
78	ПОДПРОГРАММА 3. ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА РЕФТИНСКИЙ								
79	ВСЕГО ПО	31	8	15	1	2	1	2	

	ПОДПРОГРАММЕ, В ТОМ ЧИСЛЕ: ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА РЕФТИНСКИЙ	413,12	726,73	233,93	428,33	004,76	550,36	469,01	
80	местный бюджет	31 413,12	8 726,73	15 233,93	1 428,33	2 004,76	1 550,36	2 469,01	
81	«Прочие нужды»								
82	Всего по направлению «Прочие нужды», в том числе:	31 413,12	8 726,73	15 233,93	1 428,33	2 004,76	1 550,36	2 469,01	
83	местный бюджет	31 413,12	8 726,73	15 233,93	1 428,33	2 004,76	1 550,36	2 469,01	
84	Мероприятие 3.1. Содержание уличного освещения (оплата электроэнергии)	13 675,88	3 084,73	3 707,32	1 428,33	1 471,18	1 515,31	2 469,01	4.1.1.
85	местный бюджет	13 675,88	3 084,73	3 707,32	1 428,33	1 471,18	1 515,31	2 469,01	
86	Мероприятие 3.2. Замена теплоизоляции участка обратного трубопровода магистральной теплосети	5 642,00	5 642,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4.1.1.
87	местный бюджет	5 642,00	5 642,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
88	Мероприятие 3.3. Проведение мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов	11 526,61	0,00	11 526,61	0,00	0,00	0,00	0,00	4.1.1.
89	местный бюджет	11 526,61	0,00	11 526,61	0,00	0,00	0,00	0,00	
90	Мероприятие 3.4. Монтаж узла регулирования температуры ГВС в муниципальных учреждениях	498,53	0,00	0,00	0,00	498,53	0,00	0,00	4.1.1.
91	местный бюджет	498,53	0,00	0,00	0,00	498,53	0,00	0,00	
92	Мероприятие 3.5. Проведение гидравлических испытаний в муниципальных учреждениях	70,10	0,00	0,00	0,00	35,05	35,05	0,00	4.1.1.
93	местный бюджет	70,10	0,00	0,00	0,00	35,05	35,05	0,00	
94	ПОДПРОГРАММА 4. СОДЕРЖАНИЕ, ВОССТАНОВЛЕНИЕ И РАЗВИТИЕ ОБЪЕКТОВ ВНЕШНЕГО БЛАГОУСТРОЙСТВА ГОРОДСКОГО ОКРУГА РЕФТИНСКИЙ								
95	ВСЕГО ПО ПОДПРОГРАММЕ, В ТОМ ЧИСЛЕ: СОДЕРЖАНИЕ, ВОССТАНОВЛЕНИЕ И РАЗВИТИЕ ОБЪЕКТОВ ВНЕШНЕГО	90 751,47	20 518,79	8 608,80	14 693,39	18 320,19	20 960,20	7 650,10	

	БЛАГОУСТРОЙСТВА ГОРОДСКОГО ОКРУГА РЕФТИНСКИЙ								
96	местный бюджет	90 751,47	20 518,79	8 608,80	14 693,39	18 320,19	20 960,20	7 650,10	
97	«Прочие нужды»								
98	Всего по направлению «Прочие нужды», в том числе:	90 751,47	20 518,79	8 608,80	14 693,39	18 320,19	20 960,20	7 650,10	
99	местный бюджет	90 751,47	20 518,79	8 608,80	14 693,39	18 320,19	20 960,20	7 650,10	
100	Мероприятие 4.1. Содержание объектов внешнего благоустройства территории городского округа Рефтинский	33 545,57	2 501,58	2 482,89	7 363,74	8 181,93	8 181,93	4 833,50	4.1.1.
101	местный бюджет	33 545,57	2 501,58	2 482,89	7 363,74	8 181,93	8 181,93	4 833,50	
102	Мероприятие 4.2. Содержание территории муниципального кладбища	16 827,51	2 816,92	3 730,90	2 316,13	2 573,48	2 573,48	2 816,60	4.1.1.
103	местный бюджет	16 827,51	2 816,92	3 730,90	2 316,13	2 573,48	2 573,48	2 816,60	
104	Мероприятие 4.3. Предоставление во временное ограниченное пользование имущества ВЛ 0,4 кВ по ул. Ясная, Сосновый бор, Новая, Электриков	83,74	15,30	17,11	17,11	17,11	17,11	0,00	4.1.1.
105	местный бюджет	83,74	15,30	17,11	17,11	17,11	17,11	0,00	
106	Мероприятие 4.4. Техническое обслуживание сетей уличного освещения	7 043,42	3 349,55	2 377,90	408,41	453,78	453,78	0,00	4.1.1.
107	местный бюджет	7 043,42	3 349,55	2 377,90	408,41	453,78	453,78	0,00	
108	Мероприятие 4.5. Приобретение и доставка биотуалетов	48,80	48,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4.1.1.
109	местный бюджет	48,80	48,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
110	Мероприятие 4.6. Разработка проектно- сметной документации по объекту «Реконструкция очистных сооружений канализации МУ ОП «Рефтинское» с внедрением блока локальной очистки сточных вод» городского округа Рефтинский.	5 786,64	5 786,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.1.1.
111	местный бюджет	5 786,64	5 786,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
112	Мероприятие 4.7. Субсидии МУП ПТ ЖКХ городского округа Рефтинский для погашения кредиторской задолженности за коммунальные услуги перед МУ ОП «Рефтинское»	6 000,00	6 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4.1.1.
113	местный бюджет	6	6	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

		000,00	000,00						
114	Мероприятие 4.8. Проведение мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов	21 415,79	0,00	0,00	4 588,00	7 093,89	9 733,90	0,00	4.1.1.
115	местный бюджет	21 415,79	0,00	0,00	4 588,00	7 093,89	9 733,90	0,00	
116	ПОДПРОГРАММА 5. ОБЕСПЕЧЕНИЕ РЕАЛИЗАЦИИ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ «РАЗВИТИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ В ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ РЕФТИНСКИЙ								
117	ВСЕГО ПО ПОДПРОГРАММЕ, В ТОМ ЧИСЛЕ: ОБЕСПЕЧЕНИЕ РЕАЛИЗАЦИИ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ «РАЗВИТИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ В ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ РЕФТИНСКИЙ	62 262,51	10 451,24	9 733,37	9 885,00	10 143,66	10 149,88	11 899,36	
118	местный бюджет	62 262,51	10 451,24	9 733,37	9 885,00	10 143,66	10 149,88	11 899,36	
119	«Прочие нужды»								
120	Всего по направлению «Прочие нужды», в том числе:	62 262,51	10 451,24	9 733,37	9 885,00	10 143,66	10 149,88	11 899,36	
121	местный бюджет	62 262,51	10 451,24	9 733,37	9 885,00	10 143,66	10 149,88	11 899,36	
122	Мероприятие 5.1. Финансовое обеспечение МБУ «Центр ЖКСУ городского округа Рефтинский»	62 262,51	10 451,24	9 733,37	9 885,00	10 143,66	10 149,88	11 899,36	5.1.1.
123	местный бюджет	62 262,51	10 451,24	9 733,37	9 885,00	10 143,66	10 149,88	11 899,36	
124	ПОДПРОГРАММА 6. КОМПЛЕКСНОЕ РАЗВИТИЕ СЕЛЬСКИХ ТЕРРИТОРИЙ (СЕЛЬСКИХ АГЛОМЕРАЦИЙ)								
125	ВСЕГО ПО ПОДПРОГРАММЕ, В ТОМ ЧИСЛЕ: КОМПЛЕКСНОЕ РАЗВИТИЕ СЕЛЬСКИХ ТЕРРИТОРИЙ (СЕЛЬСКИХ АГЛОМЕРАЦИЙ)	724 057,55	0,00	0,00	5 058,00	455 829,45	263 170,10	0,00	
126	федеральный бюджет	634 797,80	0,00	0,00	0,00	406 832,30	227 965,50	0,00	
127	областной бюджет	40 954,73	0,00	0,00	0,00	26 247,28	14 707,45	0,00	
128	местный бюджет	11 883,71	0,00	0,00	5 058,00	4 374,46	2 451,25	0,00	

129	внебюджетные источники	36 421,31	0,00	0,00	0,00	18 375,41	18 045,90	0,00	
130	«Капитальные вложения»								
131	Всего по направлению «Капитальные вложения», в том числе:	724 057,55	0,00	0,00	5 058,00	455 829,45	263 170,10	0,00	
132	федеральный бюджет	634 797,80	0,00	0,00	0,00	406 832,30	227 965,50	0,00	
133	областной бюджет	40 954,73	0,00	0,00	0,00	26 247,28	14 707,45	0,00	
134	местный бюджет	11 883,71	0,00	0,00	5 058,00	4 374,46	2 451,25	0,00	
135	внебюджетные источники	36 421,31	0,00	0,00	0,00	18 375,41	18 045,90	0,00	
136	Всего по направлению «Иные капитальные вложения», в том числе:	724 057,55	0,00	0,00	5 058,00	455 829,45	263 170,10	0,00	
137	Мероприятие 6.1. Реконструкция очистных сооружений канализации МУ ОП Рефтинское с внедрением блока локальной очистки сточных вод городского округа Рефтинский	556 041,25	0,00	0,00	5 058,00	321 416,45	229 566,80	0,00	6.1.1.
138	федеральный бюджет	493 719,10	0,00	0,00	0,00	289 617,30	204 101,80	0,00	
139	областной бюджет	31 852,83	0,00	0,00	0,00	18 684,98	13 167,85	0,00	
140	местный бюджет	10 366,82	0,00	0,00	5 058,00	3 114,17	2 194,65	0,00	
141	внебюджетные источники	20 102,50	0,00	0,00	0,00	10 000,00	10 102,50	0,00	
142	Мероприятие 6.2. Капитальный ремонт помещений Центра культуры и искусства городского округа Рефтинский	168 016,30	0,00	0,00	0,00	134 413,00	33 603,30	0,00	6.2.1.
143	федеральный бюджет	141 078,70	0,00	0,00	0,00	117 215,00	23 863,70	0,00	
144	областной бюджет	9 101,90	0,00	0,00	0,00	7 562,30	1 539,60	0,00	
145	местный бюджет	1 516,89	0,00	0,00	0,00	1 260,29	256,60	0,00	
146	внебюджетные источники	16 318,81	0,00	0,00	0,00	8 375,41	7 943,40	0,00	

ГЛАВА ГОРОДСКОГО ОКРУГА РЕФТИНСКИЙ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

20.04.2021 № 242

п. Рефтинский

Об установлении мест и способов разведения костров, сжигания мусора, травы, листвы и иных отходов, материалов или изделий на территории городского округа Рефтинский

В соответствии с Федеральными законами от 21 декабря 1994 года № 69-ФЗ «О пожарной безопасности», от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.09.2020 года № 1479 «Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации», пунктом 32 части 6 статьи 27 Устава

ПОСТАНОВЛЯЮ

1. Установить места и способы разведения костров, сжигания мусора, травы, листвы и иных отходов, материалов или изделий на территории городского округа Рефтинский (приложение № 1).

2. Опубликовать настоящее постановление в информационном вестнике администрации городского округа Рефтинский «Рефтинский вестник».

3. Контроль над исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава городского округа Н.Б. Мельчакова

Приложение № 1

к постановлению главы городского округа Рефтинский от 20.04.2021 № 242 «Об установлении мест и способов разведения костров, сжигания мусора, травы, листвы и иных отходов, материалов или изделий на территории городского округа Рефтинский»

Места и способы разведения костров, сжигания мусора, травы, листвы и иных отходов, материалов или изделий на территории городского округа Рефтинский

1. Установить, что на землях общего пользования городского округа Рефтинский, а также на территориях частных домовладений, садовых участков, расположенных на территории городского округа Рефтинский, запрещается разводить костры, использовать открытый огонь для приготовления пищи вне специально отведенных и оборудованных для этого мест, а также сжигать мусор, траву, листву и иные отходы, материалы или изделия, кроме мест и способов, установленных в пункте 2 настоящего приложения.

2. На территориях, находящихся в собственности, владении или пользовании юридических или физических лиц, разведение костров, сжигание мусора, травы, листвы и иных отходов, материалов или изделий должно осуществляться в специально оборудованных местах в безветренную погоду при условии обеспечения постоянного контроля за горением и с соблюдением следующих требований:

- расстояние до ближайших объектов (зданий, сооружений) должно быть не менее 50 метров, от хвойного леса или отдельно растущих хвойных деревьев и молодняка - не менее 100 метров, от лиственного леса или отдельно растущих групп лиственных деревьев - не менее 30 метров;

- место использования открытого огня должно быть выполнено в виде котлована (ямы, рва) не менее 0,3 метра глубиной и 1 метра в диаметре или площадки с прочно установленной на ней металлической емкостью (бочка, бак, мангал) или емкостью, выполненной из иных негорючих материалов, исключающих возможность распространения пламени и выпадения сгораемых материалов за пределы очага горения, объемом не более 1 куб. м;

- территория вокруг места использования открытого огня должна быть очищена в радиусе 10 метров от сухостойных деревьев, сухой травы, валежника, порубочных остатков, других горючих материалов;

- в целях своевременной локализации процесса горения емкость, предназначенная для сжигания мусора, должна использоваться с металлическим листом, размер которого позволяет полностью закрыть указанную емкость сверху;

- на месте использования открытого огня обязательно наличие огнетушителя или емкости (бочки) с водой.

3. Использование открытого огня запрещается:

- при установлении на территории городского округа Рефтинский особого противопожарного режима;

- при поступлении информации о приближающихся неблагоприятных или опасных для жизнедеятельности людей метеорологических последствиях, связанных с сильными порывами ветра;

- в емкости, стенки которой имеют огненный сквозной прогар, механические разрывы

(повреждения) и иные отверстия, в том числе технологические, через которые возможно выпадение горючих материалов за пределы очага горения;

- на торфяных почвах;

- при скорости ветра, превышающей значение 5 метров в секунду, если открытый огонь используется без металлической емкости или емкости, выполненной из иных негорючих материалов, исключающей распространение пламени и выпадение сгораемых материалов за пределы очага горения;

- при скорости ветра, превышающей значение 10 метров в секунду.

4. В процессе использования открытого огня запрещается:

- осуществлять сжигание горючих и легковоспламеняющихся жидкостей (кроме жидкостей, используемых для розжига), взрывоопасных веществ и материалов, а также изделий и иных материалов, выделяющих при горении токсичные и высокотоксичные вещества;

- оставлять место очага горения без присмотра до полного прекращения горения (тления);

- располагать легковоспламеняющиеся и горючие жидкости, а также горючие материалы вблизи очага горения.

После использования открытого огня место очага горения должно быть засыпано землей (песком) или залито водой до полного прекращения горения (тления).

ГЛАВА ГОРОДСКОГО ОКРУГА РЕФТИНСКИЙ ПОСТАНОВЛЕНИЕ

21.04.2021 № 243

п. Рефтинский

Об утверждении Плана мероприятий по профилактике клещевых инфекций в 2021 году на территории городского округа Рефтинский

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», в целях предупреждения и снижения заболеваний от клещевых инфекций на территории городского округа Рефтинский, на основании пункта 32 части 6 статьи 27 Устава городского округа Рефтинский

ПОСТАНОВЛЯЮ

1. Утвердить План мероприятий по профилактике клещевых инфекций в 2021 году на территории городского округа Рефтинский (приложение № 1).

2. Опубликовать настоящее постановление в информационном вестнике администрации городского округа Рефтинский «Рефтинский вестник».

3. Контроль над исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации О.Ф. Кривоногову.

Глава городского округа Н.Б. Мельчакова

Приложение № 1

УТВЕРЖДЕН

постановлением главы городского округа Рефтинский от 21.04.2021 № 243 «Об утверждении плана мероприятий по профилактике клещевых инфекций в 2021 году на территории городского округа Рефтинский»

План мероприятий по профилактике клещевых инфекций в 2021 году на территории городского округа Рефтинский

№ п/п	Наименование мероприятия	Ответственный исполнитель	Сроки исполнения	Объем финансирования исполнения
1.	Организационные мероприятия			
1.1.	Мониторинг исполнения плана иммунизации населения против клещевого энцефалита (далее – КЭ), а также, хода исполнения настоящего Плана на утренних планерках персонала ГАУЗ СО «Рефтинская ГБ»	Главный врач ГАУЗ СО «Рефтинская ГБ» А.Б. Шлыкова (по согласованию)	Еженедельно в течение всего периода исполнения Плана	

1.2.	Проведение инструктажа с медицинскими работниками участковой службы ГАУЗ СО «Рефтинская ГБ», руководителями муниципальных учреждений по вопросам защиты от нападения и укусов клещей	Главный врач ГАУЗ СО «Рефтинская ГБ» А.Б. Шлыкова (по согласованию)	Ежемесячно в период исполнения Плана	
1.3.	Подготовка и заключение договоров на проведение акарицидных и дератизационных обработок зон, находящихся вокруг образовательных учреждений, прибольничной зоны, зон массового отдыха населения	Директор МКУ «Управление заказчика» городского округа Рефтинский В.В. Лелеков	Апрель 2021 года	Согласно утверждённому бюджету городского округа Рефтинский на 2021 год
1.4.	Подготовка плана прививок против КЭ в соответствии с областным планом прививок и рекомендациями Министерства здравоохранения Свердловской области	Главный врач ГАУЗ СО «Рефтинская ГБ» А.Б. Шлыкова, руководители муниципальных учреждений, предприятий	Апрель 2021 года	
1.5.	Проведение дератизации и дезинфекции в местах общего пользования, подвалах, технических подпольях объектов жилищного фонда	Собственники земельных участков, зданий, строений и сооружений и (или) уполномоченные ими лица, являющиеся владельцами и (или) пользователями земельных участков, зданий, строений и сооружений	Апрель-май 2021 года	
1.6.	Проведение дератизации и дезинсекции в местах общего пользования, подвалах, технических подпольях	Руководители управляющих компаний, председатели товариществ собственников жилья	Апрель-май 2021 года	
2.	Лечебно-профилактические мероприятия			
2.1.	Обеспечение необходимого запаса вакцины против КЭ согласно плану иммунизации	Главный врач ГАУЗ СО «Рефтинская ГБ» А.Б. Шлыкова	В течение 2021 года	
2.2.	Исполнение плана прививок против КЭ	Главный врач ГАУЗ СО «Рефтинская ГБ» А.Б. Шлыкова, руководители муниципальных учреждений, предприятий	В течение 2021 года	
2.3.	Организация иммунизации в прививочном кабинете ГАУЗ СО «Рефтинская ГБ»	Главный врач ГАУЗ СО «Рефтинская ГБ» А.Б. Шлыкова (по согласованию)	В течение всего периода исполнения Плана	
2.4.	Организация неотложной медицинской помощи лицам, обратившимся в ГАУЗ СО «Рефтинская ГБ» по поводу укуса клеща	Главный врач ГАУЗ СО «Рефтинская ГБ» А.Б. Шлыкова (по согласованию)	В течение всего периода	Согласно утвержденных финансовых средств учреждения
3	Санитарно-технические мероприятия			
3.1.	Организация благоустройства территории городского округа Рефтинский, мест массового отдыха	Директор МКУ «Управление заказчика» городского	Постоянно	Согласно утверждённому бюджету городского

	и пребывания людей	округа Рефтинский В.В. Лелеков		округа Рефтинский на 2021 год
3.2.	Организация при температуре воздуха более плюс 10 С на проезжей части улиц и площадей с водонепроницаемым покрытием, а также на пешеходных тротуарах полив и подметание.	Директор МКУ «Управление заказчика» городского округа Рефтинский В.В. Лелеков	Постоянно	Согласно утверждённому бюджету городского округа Рефтинский на 2021 год
3.3.	Ликвидация несанкционированных свалок мусора	Директор МКУ «Управление заказчика» городского округа Рефтинский В.В. Лелеков	Постоянно	По мере необходимости
3.4.	Проведение акарицидной обработки в течение эпидемического сезона с использованием акарицидных средств, разрешённых для применения	Директор МКУ «Управление заказчика» городского округа Рефтинский В.В. Лелеков, руководители муниципальных учреждений, предприятий	Апрель – май 2021 года	Согласно утверждённому бюджету городского округа Рефтинский на 2021 год
3.5.	Проведение дератизационных мероприятий	Директор МКУ «Управление заказчика» городского округа Рефтинский В.В. Лелеков, руководители муниципальных учреждений, предприятий	Апрель-май 2021 года	Согласно планам учреждений и организаций
3.6.	Обеспечение групп учащихся, воспитанников, сотрудников муниципальных учреждений, выходящих на участки, опасные в связи с возможными нападениями клещей, необходимой защитной одеждой и отпугивающими средствами (репеллентами)	Руководители муниципальных учреждений, предприятий	В течение всего эпидемического сезона 2021 года	
4	Санитарное просвещение населения			
4.1	Подготовка текста памятки для населения по профилактике КЭ	Старший инспектор отдела по молодежной политике, спорту, культуре и туризму Е.В. Кристопчук	Апрель-май 2021 года	По мере необходимости
4.2.	Организация активной агитации населения в пользу иммунизации населения против КЭ	Главный врач ГАУЗ СО «Рефтинская ГБ» А.Б. Шлыкова (по согласованию), руководители муниципальных учреждений, предприятий, старший инспектор отдела по молодежной политике, спорту, культуре и туризму Е.В. Кристопчук.	Апрель-май 2021 года	
4.3.	Информирование населения в том числе через СМИ по вопросам профилактики инфекций, передающихся иксодовыми	Старший инспектор отдела по молодежной политике, спорту, культуре и туризму	Апрель-май 2021 года	

	клещами, их клиническим проявлениям, условиям заражения и средствам индивидуальной защиты	Е.В. Кристопчук, главный врач ГАУЗ СО «Рефтинская ГБ» А.Б. Шлыкова (по согласованию)		
4.4.	Организация тиражирования памяток по профилактике КЭ. Размещение памяток в местах массового скопления населения, у терапевтического и педиатрического кабинетов ГАУЗ СО «Рефтинская ГБ», в образовательных учреждениях	Старший инспектор отдела по молодежной политике, спорту, культуре и туризму Е.В. Кристопчук, главный врач ГАУЗ СО «Рефтинская ГБ» А.Б. Шлыкова (по согласованию)	В течение 2021 года	По мере необходимости
5	Аналитико-отчетные мероприятия			
5.1.	Ознакомление населения, сотрудников образовательных учреждений, сотрудников ГАУЗ СО «Рефтинская ГБ» с настоящим Планом	Директор МКУ «Управление заказчика» городского округа Рефтинский В.В. Лелеков	С момента утверждения	
5.2.	Предоставление еженедельной информации в Асбестовский филиал ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Свердловской области» по количеству привитого населения	Главный врач ГАУЗ СО «Рефтинская ГБ» А.Б. Шлыкова (по согласованию)	Еженедельно до конца 2021 года	

ГЛАВА ГОРОДСКОГО ОКРУГА РЕФТИНСКИЙ ПОСТАНОВЛЕНИЕ

21.04.2021 № 244

п. Рефтинский

Об утверждении актуализированной «Схемы теплоснабжения городского округа Рефтинский до 2028 года» на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», постановлением главы городского округа Рефтинский от 11.07.2014 года № 599 «Об утверждении схемы теплоснабжения городского округа Рефтинский до 2028 года», руководствуясь протоколом публичных слушаний граждан городского округа Рефтинский от 12.04.2021 года по актуализации схемы теплоснабжения городского округа Рефтинский

ПОСТАНОВЛЯЮ

1. Утвердить актуализированную «Схему теплоснабжения городского округа Рефтинский до 2028 года» на 2022 год (приложение № 1).
2. Опубликовать настоящее постановление в информационном вестнике администрации городского округа Рефтинский «Рефтинский вестник».
3. Контроль над исполнением данного постановления возложить на заместителя главы администрации Т.А. Карпову.

Глава городского округа Н.Б. Мельчакова
Приложение №1

УТВЕРЖДЕН

постановлением главы городского округа
Рефтинский от 21.04.2021 № 244 «Об
утверждении актуализированной «Схемы
теплоснабжения городского округа
Рефтинский до 2028 года» на 2022 год»



Программный документ

Утверждаемая часть схемы теплоснабжения городского округа Рефтинский до 2028 года. актуализированная городской округ Рефтинский 2021 год

I	Утверждаемая часть
	Краткая характеристика посёлка Рефтинский городского поселения Рефтинский
	Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа.
	Раздел 2. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей
	Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя
	Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии
	Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей
	Раздел 6. Перспективные топливные балансы
	Раздел 7. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение
	Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)
	Раздел 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии
	Раздел 10. Решения по бесхозным тепловым сетям
II	Обосновывающие материалы

Введение

Схема теплоснабжения городского округа Рефтинский до 2028 года разработана ООО «Джи Динамика» на основании Муниципального контракта № 423 от «19» декабря 2013 года, заключённого с администрацией городского округа Рефтинский. Схема теплоснабжения разработана в соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении» № 190-ФЗ от 27 июля 2010 года и постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Цель данной работы - разработка базового документа, определяющего стратегию и единую техническую политику перспективного развития систем теплоснабжения городского округа Рефтинский.

Отчёт состоит из двух основных разделов:

- утверждаемая часть (разделы 1 – 10);
- обосновывающие материалы (главы 1-11):

В схеме теплоснабжения описывается существующее положение в системе теплоснабжения посёлка Рефтинский и перспективное развитие теплоснабжения на период до 2028 года.

В качестве исходной информации при выполнении работы были использованы материалы, предоставленные администрацией городского округа Рефтинский,

теплоснабжающей организацией - МУ ОП «Рефтинское» городского округа Рефтинский и ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания»).

Краткая характеристика посёлка Рефтинский.

Поселок Рефтинский расположен в южной части Свердловской области, в 22 км на северо-восток от города Асбест и в 114 км от областного центра – г. Екатеринбурга. Поселок находится в излучине реки Рефт, у железной дороги Рефтинская – Егоршино-Богданович-Екатеринбург. Вторая железная дорога Асбест-Екатеринбург проходит в 15 км от поселка (станция Асбест). К юго-востоку от поселка расположены города Сухой Лог, Богданович. На северо-востоке расположен город Артемовский. На территории городского округа Рефтинский других населенных пунктов нет. Общая площадь поселка – 948,42 га. Численность населения поселка на 01.01.2020 года составляла 15,841 человек.

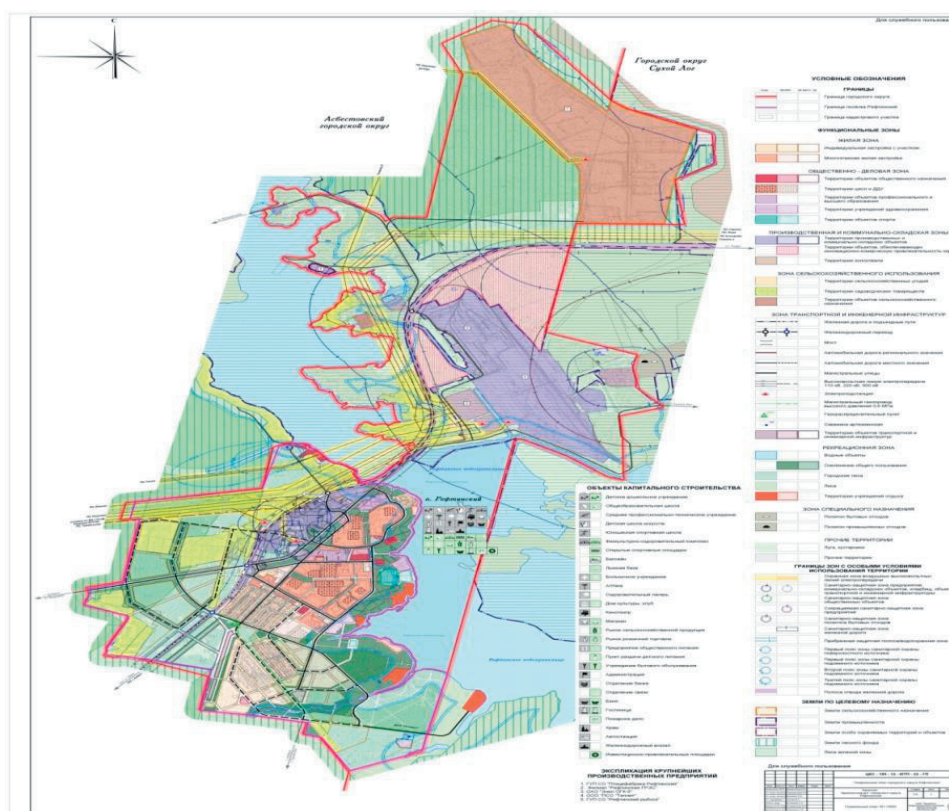
Расчетные параметры наружного воздуха согласно СП 20131.13330.2012 «Строительная климатология» представлены в таблице 1.1.

Таблица 1.1.

Температура наружного воздуха, С			
Продолжительность отопительного сезона в сутках	Расчетная для проектирования отопления	Средняя отоп. сезона	Среднегодовая
221	-32	-5,4	2,6

Границы городского округа Рефтинский представлены на Рисунке 1

Рис. 1 Границы городского округа Рефтинский.



Население

Согласно демографическому прогнозу генерального плана посёлка Рефтинский ожидаемая численность населения составит:

Оценка численности населения, данные о миграции населения, публикуются на официальном сайте Федеральной службы государственной статистики. Численность постоянного населения городского округа Рефтинский за 2019 год составила 15 840 человек, что на 180 человека меньше, чем в 2018 году. Численность населения на 01.01.2020 года составила 15 841 человек.

В 2019 году наблюдается снижение общей численности постоянного населения городского округа Рефтинский за счет естественной убыли населения. За 2019 год в поселке родилось 87 человек. Экономическая ситуация в регионе имеет огромное влияние на уровень рождаемости, в связи с напряженной обстановкой немногие принимают решение о рождении второго и последующих детей. За тот же период в городском округе умерло 172 человека.

По прогнозу социально-экономического развития городского округа Рефтинский на 2021-2023 года численность населения в 2023 году составит 16080 человек.

Среднегодовая численность городского округа Рефтинский в 2019 году составила 15 840 человек.

Жилой фонд

Согласно генеральному плану посёлка Рефтинский объем нового жилищного строительства к 2030 году составит 215,25 тыс.м² общей площади. Объемы жилищного строительства на перспективу приведены в таблице № 1.2.

Таблица 1.2.

Жилые районы	Всего, тыс. м ² /га	В том числе по этажности				
		Многоэтажная (6 и более)	4-5 этажная	2-3 этажная, в том числе:		усадебная
				секционная	блокированная	
Центральный (на свободных территориях).	62,1 11,37	32,5 5,0	14,1 2,66	5,5 1,54	10,0 2,17	-
Южный (на свободных территориях).	153,2 60,08		89,8 16,95	25,5 7,06	-	37,9 36,07
Итого по поселку	215,3 71,45	32,5 5,0	103,9 19,61	31,0 8,60	10,0 2,17	37,9 36,07

Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа.

Согласно генеральному плану Рефтинского городского округа в отношении посёлка Рефтинский объём перспективного жилищного строительства составит 97,8 тыс. м² на первую очередь и 152,8 тыс. м² на расчётный срок. Таким образом, теплоснабжение посёлка от централизованных источников на расчётный срок составит 80,7 ГКал/час. Расчёт потребления тепловой энергии по потребителям жилого фонда представлено в Таблице 2. Приложения 1. Границы перспективной застройки указаны на Рис.11, Рис.12.

Раздел 2. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

Согласно данным ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания» гарантированная мощность на нужды теплоснабжения посёлка Рефтинский составляет 101,5 ГКал/час. Баланс перспективной нагрузки и мощности теплоисточника приведён в таблице 2.1.

Таблица № 2.1.

Наимен. источника теплоснабжения	Располаг. мощность источника на нужды теплоснабжения посёлка, Гкал/час	Перспективная Тепловая нагрузка потребителей Гкал/час	Резерв (+), дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час
		Расчётный срок	Расчётный срок
ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания»	101,5	80,7	20,8

Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя.

В качестве теплоносителя в посёлке Рефтинский принята вода с расчетной температурой 140/70°С. К тепловым сетям потребители подключены по закрытой зависимой схеме. Приготовление воды для нужд горячего водоснабжения производится во внутримдомовых тепловых пунктах. Баланс перспективной производительности водоподготовительных установок приведен в таблице № 3.1.

Таблица № 3.1.

№ п/п	Источника тепловой энергии	Перспективная нагрузка Гкал/час.	Суммарный перспективный расход т/н т/ч	Перспективный расход т/н на подпитку т/ч
1	ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания»	80,7	1641	11,9

Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.

Согласно генеральному плану пос. Рефтинский на первую очередь и расчётный срок планируется сохранение существующей сложившейся системы теплоснабжения. Согласно этой концепции мер по устройству дополнительных источников тепловой энергии для целей теплоснабжения посёлка предприниматься не будет. Для поддержания надёжного теплоснабжения потребителей посёлка тепловой энергией предлагается проведение следующих мероприятий на источниках тепловой энергии посёлка:

1) На расчётный срок (до 2028 г.) устройство повысительной насосной станции на главном теплопроводе на входе в посёлок в районе ТК 4. Строительство повысительной насосной станции позволит обеспечить необходимый для работы системы отопления перепад давления в подающем и обратном трубопроводе системы отопления до 6 кгс/см²;

2) На расчётный срок (до 2028 г.) схемы теплоснабжения предусматривается модернизация теплообменного оборудования для нужд ГВС в тепловых пунктах потребителей с заменой изношенных и морально устаревших подогревателей воды на современное теплообменное оборудование и установку систем водоподготовки для подогревателей ГВС;

3) На расчётный срок схемы теплоснабжения предусматривается оборудование всех потребителей посёлка приборами учёта тепла.

4) На расчётный срок схемы теплоснабжения с 2019 года по 2028 год предусматриваются мероприятия по техническому перевооружению основного и вспомогательного оборудования энергоблоков ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания» № 1 - № 10 с заменой поверхностей нагрева. Данные работы направлены на решение целого ряда задач и целей, основными из которых являются:

- ♦ улучшение технико-экономических показателей энергоблоков за счёт экономии топлива;
- ♦ продление ресурса основного и вспомогательного оборудования;
- ♦ повышение коэффициента готовности оборудования к несению нагрузки и снятие ограничений по мощности;
- ♦ обеспечение исправного состояния оборудования;
- ♦ повышение уровня надёжной и экономичной работы оборудования.

Данные мероприятия по источнику системы теплоснабжения позволят обеспечить теплоснабжением всех существующих и перспективных потребителей на территории городского округа Рефтинский с учётом поддержания требуемого уровня надёжности теплоснабжения и улучшить эксплуатационные и экономические показатели функционирования системы теплоснабжения, а также позволят исключить случаи возникновения (угрозы возникновения) аварийных ситуаций в системе теплоснабжения, недопущения нарушений температурного и гидравлического режимов системы теплоснабжения и санитарно-гигиенических требований к качеству теплоносителя.

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей.

В связи с длительным сроком эксплуатации трубопроводов тепловых сетей п. Рефтинский существует необходимость модернизации тепловых сетей с полной заменой труб, компенсаторов, изоляции и арматуры тепловых сетей. В том числе согласно предложениям

целевой программы «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры городского округа Рефтинский до 2030 года» предложена реконструкция магистрального теплопровода, идущего от ГРЭС к поселку.

В связи с этим предлагается проведение следующих мероприятий по модернизации тепловых сетей:

1) На расчётный срок схемы теплоснабжения предусматривается реконструкция магистрального трубопровода от Рефтинской ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания» до ТК 106 с заменой изношенных участков магистральных трубопроводов и теплоизоляции теплосети. В ходе работ в первую очередь до 2021 г. по реконструкции предлагается заменить на современную теплоизоляцию участки прямого и обратного трубопроводов теплосети в трёхтрубном исполнении от ОРУ до ТК 47 - две нитки Ду=400 мм и одна нитка Ду=500 мм. Данная мера позволит снизить потери тепловой энергии в прямом и обратном трубопроводе теплосети;

На расчётный срок схемы теплоснабжения поэтапная замена трубопроводов и арматуры теплосети пос. Рефтинский. В ходе проведения работ по модернизации теплосети пос. Рефтинский так же предлагается на расчётный срок генерального плана заменить существующий участок трубопровода L=135м D=300 мм. по внутриквартальной территории многоэтажной жилой застройки по ул. Лесной от ТК 106 до ТК 108. на D= 350 мм;

При прокладке новых теплопроводов и замене старых предлагается использовать предварительно изолированные трубы для бесканальной прокладки с герметичным покровным слоем и автоматической системой обнаружения утечек.

2) Произвести замену тепловой изоляции трубопроводов Д 219 мм протяженность 789,42 м.п. и Д 159 мм протяженность 849,16 м.п., Д 108 протяженность 425,37, Д 76 протяженность 749,98 м.п., Трубопроводы выполнены в двухтрубном исполнении. Выполнить замену секционной запорной арматуры Д 150 в количестве 4 шт., Д 100 мм – 2 шт., а также замену от дефектованных прямых участков трубопроводов и фасонных деталей (отводов) углов поворотов. Замену выполнить в 2 этапа.

1 этап: Замена теплоизоляции Д 219 мм протяженность 789,42 м.п, Д 159 мм протяженность 849,16 м.п., Д 108 мм протяженность 178,3 п.м. (все трубопроводы выполнены 2-х трубном исполнении).; Проведение верификации энергетического эффекта.

2 этап: Замена теплоизоляции Д 108мм протяженность 247,07 м.п.(все трубопроводы выполнены 2-х трубном исполнении. Замена теплоизоляции Д 76 мм протяженность 749,98 м.п. (в 2-х трубном исполнении).

Проведение верификации энергетического эффекта.

Раздел 6. Перспективные топливные балансы

Расчёт перспективных объёмов потребления топлива на нужды централизованного отопления п. Рефтинский проведён на основании данных генплана пос. Рефтинский относительно перспективной нагрузки и данных ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания» по удельному расходу условного топлива на выработку тепловой энергии для целей теплоснабжения.

Таблица 6.1.

Наименование источника тепловой энергии	Перспективная нагрузка Гкал/час.	Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии для целей теплоснабжения	Перспективный расход условного топлива для целей теплоснабжения (т.у.т/час)
ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания»	80,7	179,56 кг/Гкал	14,49

Раздел 7. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

Расчет необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников теплоснабжения и тепловых сетей выполнен на основании

сборника Государственных укрупненных сметных нормативов цены строительства НЦС 81-02-13-2012, а также официального сайта Российской Федерации в сети Интернет для размещения информации о размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг. Фактическую сумму необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей возможно определить только на основании готовой проектной документации. Перечень затрат на мероприятия по модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей городского округа Рефтинский приведён в таблице 7.1.

Таблица 7.1

№ п/п	Мероприятие	Сумма капиталовложений, тыс. руб.	Объем финансирования, тыс. руб	
			1 очередь (до 2021)	Расчётн. срок (до 2028)
Мероприятия по модернизации источников теплоснабжения				
1	Устройство повысительной насосной станции на главном теплотрассе на входе в посёлок. Параллельная установка 5ти насосов типа K200-150-315 с двигателем АИР 200М4 (макс напор 32 м, расход 300м ³ /ч N _{насоса} =31кВт, N _{эл.дв} =45кВт) на подающей магистраль и 5ти насосов типа K200-150-315 на обратной.	Стоимость насоса с эл. дв. 81тыс. руб (согласно расценкам http://www.rimos.ru/catalog/pump/25601) 81х10шт=810 тыс. руб Сумма установки и пусконаладочных работ ориентировочно 30% от стоимости оборудования 810*0,3=243тыс руб Строительство здания насосной согласно объектам аналогам до 4000 тыс руб. Итого: 5053	-	5053
2	Модернизация теплообменного оборудования в тепловых пунктах потребителей	Поэтапная модернизация существующих бойлеров с установкой современных теплообменных аппаратов и систем водоподготовки для обеспечения нужд ГВС. Не менее 115 потребителей с установленными бойлерами. Усреднённая стоимость оборудования и работ по замене нагревателя принята 100 тыс.руб на 1го потребителя Итого: 11500 тыс руб	7500	4000
3	Оборудование потребителей приборами учёта тепла	Количество МКД без установленных приборов учёта т.эн – 7 шт. Средняя стоимость прибора учёта тепловой энергии с установкой составляет 140 тыс руб. Итого: 980 тыс. руб	980	-
4	Мероприятия по техническому перевооружению основного и вспомогательного оборудования энергоблоков № 1-10 с заменой поверхностей нагрева.	Затраты составят ориентировочно 80 млн. рублей в год. Указанные мероприятия будут осуществляться за счёт собственных средств предприятия и суммарно составят за период с 2019 г. по 2028 г. – 800 млн. рублей без НДС.	160000	640000
Итого:		817533	168480	649053
Мероприятия по модернизации сетей теплоснабжения				
5	Замена изоляции магистральной теплосети в 3-х трубном исполнении, реконструкция магистрального	7,245км*15352,07= 111225,7	17377,0	93848,7

	трубопровода от ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания» (в т.ч. в посёлке)			
6	Поэтапная замена всех трубопроводов и арматуры тепловой сети пос. Рефтинский	$\varnothing 350 \div 300 \text{ } 0,979 \text{ км} * 15352,07 = 15029,6$ $\varnothing 250 \text{ } 1,411 \text{ км} * 13239,82 = 18681,3$ $\varnothing 200 \text{ } 1,825 \text{ км} * 178725,4 = 33110,4$ $\varnothing 150 \text{ } 9,253 \text{ км} * 16047,21 = 57850,17$ $\varnothing 125 \text{ } 8180,6 \text{ км} * 15004,68 = 12675,9$ $\varnothing 100 \text{ } 6,8024 \text{ км} * 118831,16 = 80483,8$ $\varnothing 80, \varnothing 70, \varnothing 50, \varnothing 25 \text{ } 4,572 \text{ км} * 6256,33 = 52299,5$ Итого: 270130,6	135065,3	135065,3
7	Замена тепловой изоляции на магистральном трубопроводе тепловой сети на падающем и обратном трубопроводе теплосети промышленной зоны от тепловой камеры ТК-6 до потребителей	$2,814 \text{ км} * 2474,26 = 6962,57$	-	6962,57
8	В.т.ч: замена существующего участка трубопровода L=135 D=300мм от тк106 до тк108 по внутриквартальной территории многоэтажной жилой застройки по ул. Лесной. на D= 350мм	$0,135 \text{ км} * 30217,29 = 4079,3$	2039,6	2039,6
Итого:		385435,5	154481,9	230953,6
Итого:		1202968,5	322961,9	880006,6

Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций).

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации (См Главу 11 Обосновывающие материалы)

В настоящее время МУ ОП «Рефтинское» отвечает критериям определения единой теплоснабжающей организации в части владения тепловыми сетями посёлка Рефтинский. ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания» также, отвечает критериям определения единой теплоснабжающей организации, в части владения источником тепловой энергии в посёлке Рефтинский. Обе организации могут претендовать на статус единой теплоснабжающей организации.

На момент сбора предложений по актуализации Схемы теплоснабжения поступила заявка от МУ ОП «Рефтинское» о присвоении данной организации статуса единой теплоснабжающей организации (далее-ЕТО) на территории городского округа Рефтинский.

По итогам публичных слушаний, было принято решение о внесении изменений в постановление главы городского округа Рефтинский от 11.07.2014 года № 599 о смене статуса ЕТО. Постановлением главы городского округа Рефтинский от 11.04.2019 года № 248 статус Единой Теплоснабжающей Организации присвоен МУ ОП «Рефтинское».

Раздел 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

В п. Рефтинский существует только один источник централизованного теплоснабжения –

ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания» (См. Главу 1. «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» пункт 1.2 «Источники тепловой энергии» обосновывающих материалов.

Раздел 10. Решения по бесхозным тепловым сетям.

На основании ст.15, п. 6. Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ: «В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления муниципального образования до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

На настоящий момент все тепловые сети посёлка Рефтинский находятся на балансе теплоснабжающей организации - МУ ОП «Рефтинское» городского округа Рефтинский.

Вывод:

В рамках данной работы был рассмотрен вопрос теплоснабжения посёлка Рефтинский городского округа Рефтинский Свердловской области. На основании данных об источниках теплоснабжения, тепловых сетях, нагрузках потребителей и других данных сделаны выводы о текущем состоянии в сфере теплоснабжения.

1. Мощности оборудования на текущем источнике централизованного теплоснабжения достаточно для обеспечения текущих нужд теплоснабжения.

2. Трубопровод теплосети эксплуатируется длительный период и требует замены и модернизации, однако, согласно расчёту надёжность теплоснабжения обеспечена.

3. В рамках данной работы были предложены меры для обеспечения надёжного функционирования теплосети посёлка Рефтинский, включающие поэтапный ремонт теплосети, замена теплоизоляции участков прямого и обратного трубопроводов теплосети в трёхтрубном исполнении на современную базальтовую, перекладку отдельных участков с заменой диаметров, устройство повысительной насосной станции, модернизацию теплообменного оборудования потребителей, установку счётчиков у потребителей, мероприятия по техническому перевооружению основного и вспомогательного оборудования энергоблоков ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания» № 1 - № 10 с заменой поверхностей нагрева.

Разработанная схема теплоснабжения будет ежегодно актуализироваться и один раз в пять лет корректироваться.



Программный документ
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Рефтинский
до 2028 года.

актуализированные
городской округ Рефтинский
2021 год

СОСТАВ ПРОЕКТА

I	Утверждаемая часть
II	Обосновывающие материалы
Глава 1	«Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»
Глава 2	«Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»
Глава 3	«Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа»
Глава 4	«Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки»
Глава 5	«Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»
Глава 6	«Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии»
Глава 7	«Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них»
Глава 8	«Перспективные топливные балансы»
Глава 9	«Оценка надежности теплоснабжения»
Глава 10	«Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение»
Глава 11	«Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации»

Оглавление

ГЛАВА 1. «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения».

1.1. Функциональная структура теплоснабжения.

1.2. Источники тепловой энергии.

Рис.4 Схема магистральных трубопроводов сетевой воды.

Рис.5 Схема магистральных трубопроводов сетевой воды.

1.3. Описание тепловых сетей, сооружений на них и тепловых пунктов.

1.4. Зоны действия источников тепловой энергии.

Рис.8 Зоны действия источника тепловой энергии пос. Рефтинский.

1.5. Тепловые нагрузки потребителей, групп потребителей в зонах действия источников тепловой энергии.

1.6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии.

1.7. Балансы теплоносителя.

1.8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.

1.9. Надежность теплоснабжения.

1.10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

1.11. Цены (тарифы) на тепловую энергию.

1.12. Описание существующих технических и технологических проблем.

ГЛАВА 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.

ГЛАВА 3. Электронная модель системы теплоснабжения.

3.1.1. Общие положения.

3.1.3. Организация графических данных.

3.2. Инструментальная геоинформационная система ГИС ZuluThermo

3.2.1. Наладочный расчет тепловой сети.

3.2.2. Поверочный расчет тепловой сети.

3.2.3. Конструкторский расчет тепловой сети

3.2.4. Расчет требуемой температуры на источнике.

- 3.2.5. Коммутационные задачи.
 3.2.6. Пьезометрический график.
 3.2.7. Расчет нормативных потерь тепла через изоляцию.
 3.3.1. Общие положения.
 3.3.2. Расчетные слои ZULU по отдельным зонам теплоснабжения города.
 3.3.4. Рекомендации по организации внедрения и сопровождения электронной модели.
 ГЛАВА 5. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.
 ГЛАВА 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.
 ГЛАВА 7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них.
 ГЛАВА 8. Перспективные топливные балансы.
 ГЛАВА 9. Оценка надежности теплоснабжения.
 ГЛАВА 10. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.
 ГЛАВА 11. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации.
ГЛАВА 1. «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения».

Поселок Рефтинский расположен в южной части Свердловской области, в 22 км на северо-восток от города Асбест и в 114 км от областного центра – г. Екатеринбурга. Поселок находится в излучине реки Рефт, у железной дороги Рефтинская – Егоршино-Богданович-Екатеринбург. Вторая железная дорога Асбест-Екатеринбург проходит в 15 км от поселка (станция Асбест). К юго-востоку от поселка расположены города Сухой Лог, Богданович. На северо-востоке расположен город Артемовский. На территории городского округа Рефтинский других населенных пунктов нет. Общая площадь поселка – 948,42 га. Численность населения поселка на 01.01.2020 года составляла 15,841 тыс. человек.

Расчетные параметры наружного воздуха согласно СП 20131.13330.2012 «Строительная климатология» представлены в Таблице 1.1.

Таблица 1.1.

Температура наружного воздуха, С			
Продолжительность отопительного сезона в сутках	Расчетная для проектирования отопления	Средняя отоп. Сезона	Среднегодовая
221	-32	-5,4	2,6

1.1. Функциональная структура теплоснабжения.

Производство тепловой энергии для нужд теплоснабжения посёлка Рефтинский осуществляет ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания». Теплоснабжение посёлка и эксплуатацию трубопровода тепловой сети обеспечивает МУ ОП «Рефтинское» городского округа Рефтинский. Функциональная схема теплоснабжения представлена на Рисунке 1.

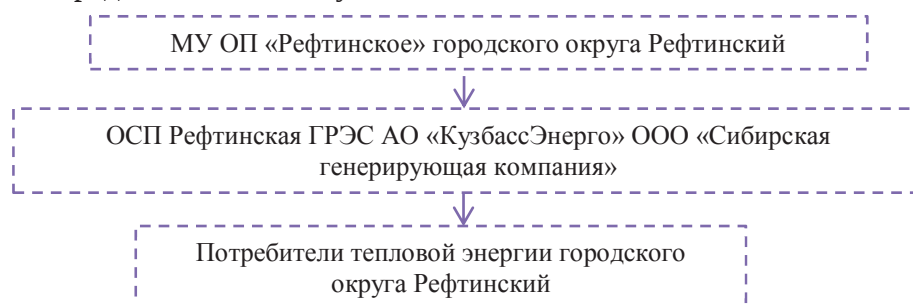


Рис. 1 Функциональная схема теплоснабжения городского округа Рефтинский.

1.2. Источники тепловой энергии.

Посёлок Рефтинский имеет высокую степень централизации теплоснабжения преимущественно на базе теплофикации. Основным источником теплоснабжения жилой застройки и объектов соцкультбыта является ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания».

Отбор тепловой энергии для нужд теплоснабжения посёлка Рефтинский осуществляется посредством бойлерных установок типа ПСВ 500-3-23, ПСВ-315-14-23, ПСВ-315-3-23 и ПСВ-200-7-1, работающих от отборов турбин К-300-240, К-500-240.

Система теплоснабжения от ГРЭС двухтрубная закрытая зависимая, теплоносителем является сетевая вода с параметрами 140/70⁰С, подаётся в сеть насосами СЭ-800-100 и один КСВ-125-140.

Водоподготовка подпитки сетевой воды осуществляется по следующей схеме:

Сырая вода из сбросного циркуляционного водовода блоков 300 МВт насосами сырой воды НСВ (3 шт.) подается в подогреватели сырой воды (ПСВ – 2 шт.), установленные в машинном зале блоков 300 МВт. Регулирование температуры сырой воды производится автоматически.

После подогревателей сырая вода, подогретая до $t_{св} = 30 \pm 1$ °С, на ВПУ в общий коллектор сырой воды, а затем 4-мя нитками подходит к осветлителям марки ВТИ-250И (3 шт.) и к осветлителю № 1 ($Q = 350 \text{ м}^3/\text{ч}$, ЭКО проект), где путём коагуляции и известкования происходит удаление грубодисперсных и коллоидных примесей, снижение общей щелочности, органических соединений, соединений железа и кремнекислоты, и снижение цветности воды.

Из осветлителей коагулированная вода самотеком поступает в промежуточные баки ($V=185 \text{ м}^3$, 4 шт.) и далее насосами коагулированной воды НКГВ (3 шт.) подается на механические фильтры (далее МФ) (8 шт.), где происходит ее осветление.

Осветленная вода после МФ разделяется на два потока. Первый, основной поток, проходит последовательно обработку в Н-катионитовых фильтрах (предвключенных – 6 шт. и основных – 6 шт), анионитовых фильтрах 1 ст. (6 шт.), и поступает в вакуумные деаэраторы (3 шт.), где происходит удаление кислорода и углекислоты.

Частично обессоленная вода после деаэрации поступает в аккумуляторные баки (емкостью 30 м^3 , 2 шт.), откуда насосами частично обессоленной воды (далее НЧОВ 3 шт.) последовательно подается через Н-катионитовые фильтры II ст. (5 шт.) анионитовые фильтры ст. (5 шт.) и завершается обессоливание воды в барьерных фильтрах Н-катионитовых ступени (4 шт.) и анионитовых III ст. (4 шт.). Затем обессоленная вода поступает в баки запаса конденсата (3 шт.) или непосредственно на подпитку блоков.

Второй поток, используемый для подпитки теплосети, проходит обработку в На-катионитовых фильтрах (2 шт.). Химически очищенная вода после На-катионитовых фильтров подается во всасывающий коллектор насосов подпитки т/сети (2 шт.) и далее в деаэраторы теплосети.

Располагаемый перепад давления прямой и обратной сетевой воды на коллекторе южного торца машинного зала должна быть зимой $5,5 - 6,0 \text{ кгс/см}^2$, летом $3,5 - 4,5 \text{ кгс/см}^2$. Указанная величина определяется необходимостью нормальной работы системы отопления поселка и обеспечением расчетного режима теплоснабжения. Расход воды, циркулирующей в системе, определяется количеством и тепловой мощностью подключённых абонентов и составляет: зимой $1400 \pm 50 \text{ т/ч}$; летом $920 \pm 50 \text{ т/час}$. Перепад давлений контролируется по манометрам, установленным на коллекторе южного торца, кадрам дисплея. Температура сетевой воды контролируется по термометрам, установленным на раздающем коллекторе южного торца главного корпуса.

Способ учета отпущенного тепла – приборный. Установлены регистрирующие приборы сетевой воды жилого поселка (ТСРВ-020), являющиеся учетными «коммерческими», по которым определяется количество тепла, отпущенного потребителям.

Структура основного оборудования ГРЭС представлена в Таблицах 1.2.1, 1.2.2, 1.2.3, 1.2.4.

Принципиальная схема турбоагрегатов ГРЭС приведена на Рис. 2, 3. Принципиальная схема организации подогрева сетевой воды приведена на Рис 4, 5.

Таблица № 1.2.1.

Котлоагрегаты								
Станционный номер	Тип, система котлоагрегата завод-изготовитель(фирма)	Год изготовления	Год и месяц начала работы на данной электростанции	Номинальная/максимальная паропроизводительность т/ч	Наработка котлоагрегатов На 01.06.2020 (час) корпус		Год проведения последнего капитального ремонта	Дата проведения наладочных испытаний
					А	Б		
1	ПК-39-II, Подольский ЗИО	1968	1970-XII	950 / 950	325555.3	327471.0	2017 г.	
2	ПК-39-II, Подольский ЗИО	1969	1971-VI	950 / 950	318120.5	319090.2	2019 г.	
3	ПК-39-II, Подольский ЗИО	1970	1971-XII	950 / 950	310774.6	313777.5	2018-2019 г.	
4	ПК-39-II, Подольский ЗИО	1971	1972-XII	950 / 950	323458.4	323229.3	2019 г.	
5	ПК-39-II, Подольский ЗИО	1972	1974-IX	950 / 950	278850.4	276254.1	2017 г.	
6	ПК-39-II, Подольский ЗИО	1974	1975-V	950 / 950	304568.3	304292.1	2019 г.	
7	П-57-II, Подольский ЗИО	1975	1977-XII	1650 / 1650	227409.5		2014г.	
8	П-57-II, Подольский ЗИО	1976	1978-XI	1650 / 1650	255073.6		2020 г.	
9	П-57-III, Подольский ЗИО	1977	1979-XII	1650 / 1650	243865.3		2018 г.	
10	П-57-III, Подольский ЗИО	1979	1980-XII	1650 / 1650	232666.2		2017 г.	

Таблица № 1.2.2

Турбоагрегаты						Электрические генераторы		
Станционный номер	Тип турбоагрегата, завод-изготовитель (фирма)	Год изготовления	Год и месяц начала работы на данной электростанции	Уст.Электр. мощность, кВт	Наработка турбоагрегатов на 01.06.2020 (час)	Тип, завод-изготовитель (фирма)	Год изготовления	Год и месяц начала работы на данной электростанции
1	К-300-240-ХТГЗ	1968	1970-XII	300 000	174769.3	ТГВ-300, Харьковский завод «Электротяжмаш»	1993	1994-VI
2	К-300-240-ХТГЗ	1969	1971-VI	300 000	336520.4	ТГВ-300, Харьковский завод «Электротяжмаш»	1969	1971-VI
3	К-300-240-ХТГЗ	1969	1971-XII	300 000	328095.2	ТГВ-300, Харьковский завод	1970	1971-XII

						«Электротяжмаш»		
4	K-300-240-ХТГЗ	1971	1972-ХІІ	300 000	339060.2	ТГВ-300, Харьковский завод «Электротяжмаш»	1972	1972-ХІІ
5	K-300-23,5-4	2012	2015-1	300 000	110060.2	ТГВ-300, Харьковский завод «Электротяжмаш»	1997	2002-VII
6	K-300-240-ХТГЗ	1974	1975-V	300 000	302216.2	ТГВ-300, Харьковский завод «Электротяжмаш»	2005	2006-VI
7	K-500-240-ХТГЗ	1976	1977-ХІІ	500 000	27721.4	ТГВ-500, Харьковский завод «Электротяжмаш»	2013	2015-III
8	K-500-240-ХТГЗ	1977	1978-ХІ	500 000	21499.3	ТВМ-500, завод «Сибэлектротяжмаш»	2015	2016- X
9	K-500-240-ХТГЗ	1978	1979-ХІІ	500 000	226891.3	ТВМ-500, завод «Сибэлектротяжмаш»	1981	1982-VIII
10	K-500-240-ХТГЗ	1980	1980-ХІІ	500 000	74759.2	ТВМ-500-2, завод «Сибэлектротяжмаш»	2007	2008-III

Таблица № 1.2.3

Конденсационная установка												
турбины К-300-240						турбины К-500-240-2						
Нн. блока	Кол-во основных пароструйных эжекторов	Пусковой водоструйный эжектор(ОЭ) 1 шт	Насос пускового Эжектора(НПЭ) 1шт.	Конденсационные насосы 1 ступени (НОУ - насосы обессоливающей установки) – 3шт.	Конденсатных насосов 2 ступени (КЭН)- 3шт.	Конденсатор типа К-15240 1 шт.	Конденсатор типа К-11520-2 2 шт.	Основной пароструйный эжектор 2шт.	Пусковой водоструйный эжектор(ОЭ) 1 шт	Насос пускового Эжектора(НПЭ) 1шт.	Конденсатные насосы 1 ступени 2 шт.	Конденсатные насосы 2 ступени 2 шт.
1	3											
2	3											
3	3											
4	3											
5	2											
6	2											

Таблица № 1.2.4

Бойлерная установка						
Блоки 300 МВт. (всего 6 блоков)				Блоки 500 МВт. (всего 4блока)		
Основной бойлер	Пиковый бойлер	Сетевые насосы		Основные бойлеры 1 и 2 ступени	Пиковые бойлеры	Сетевые насосы
ПСВ 500-3-23 (6шт)	ПСВ-315-14-23 (6шт)	блок	тип	ПСВ-315-3-23 (2шт/блок)	ПСВ-200-7-15(2шт/блок)	СЭ-800-100(2шт/блок)
		1	СЭ-800-100			
		2				
			СЭ-800-100			
		4				
		5				
Установленная мощность 1 блока 56 Гкал/ч				Установленная мощность 1 блока 50 Гкал/ч		

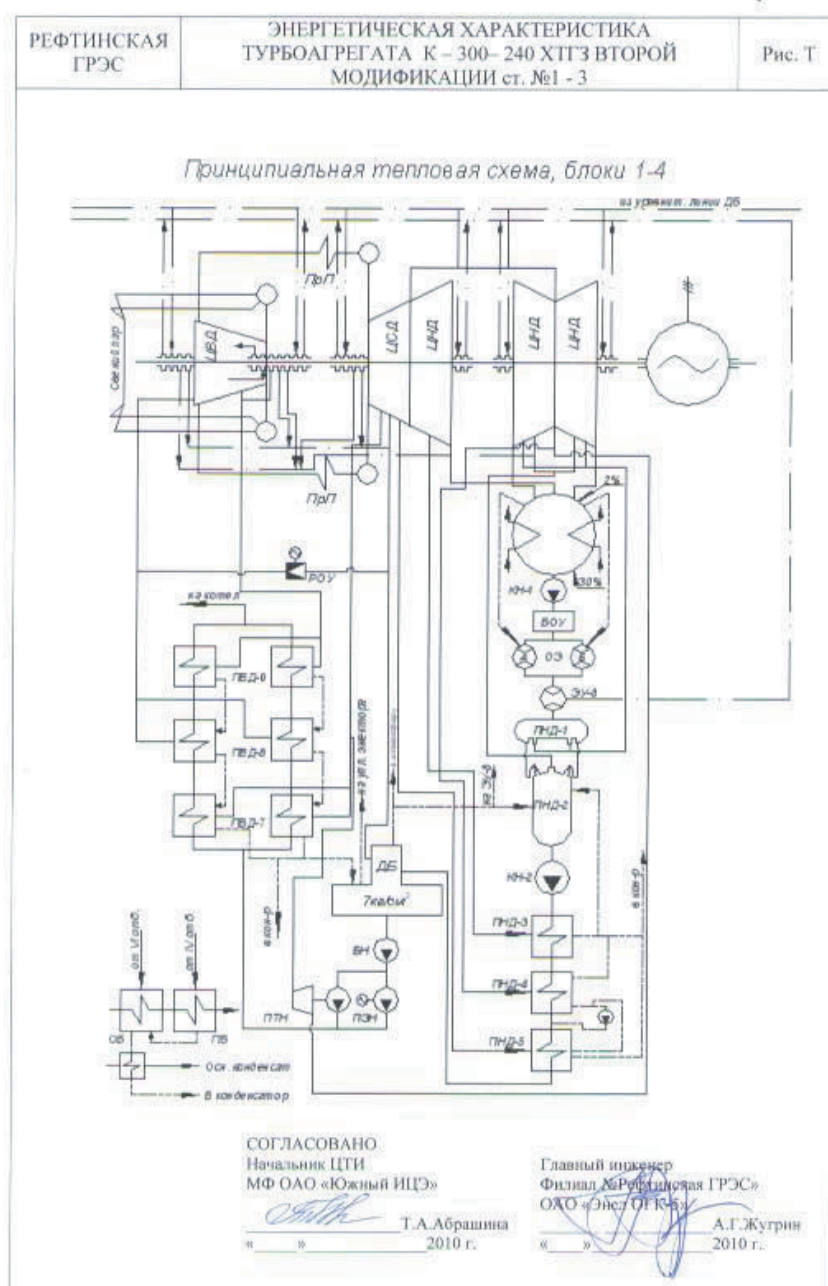


Рис. 2 Принципиальная тепловая схема турбоагрегатов ГРЭС

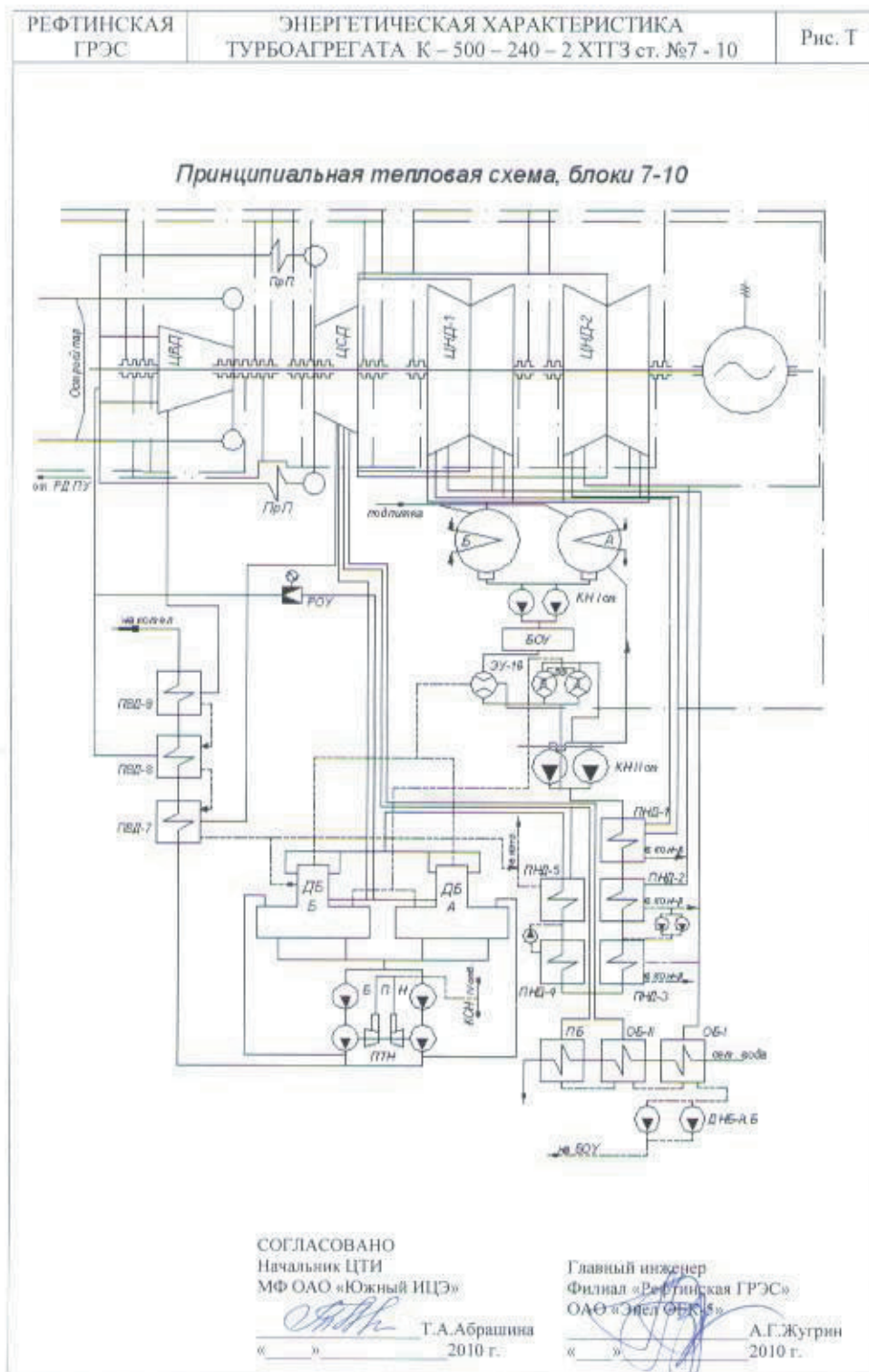


Рис. 3 Принципиальная тепловая схема турбоагрегатов ГРЭС.

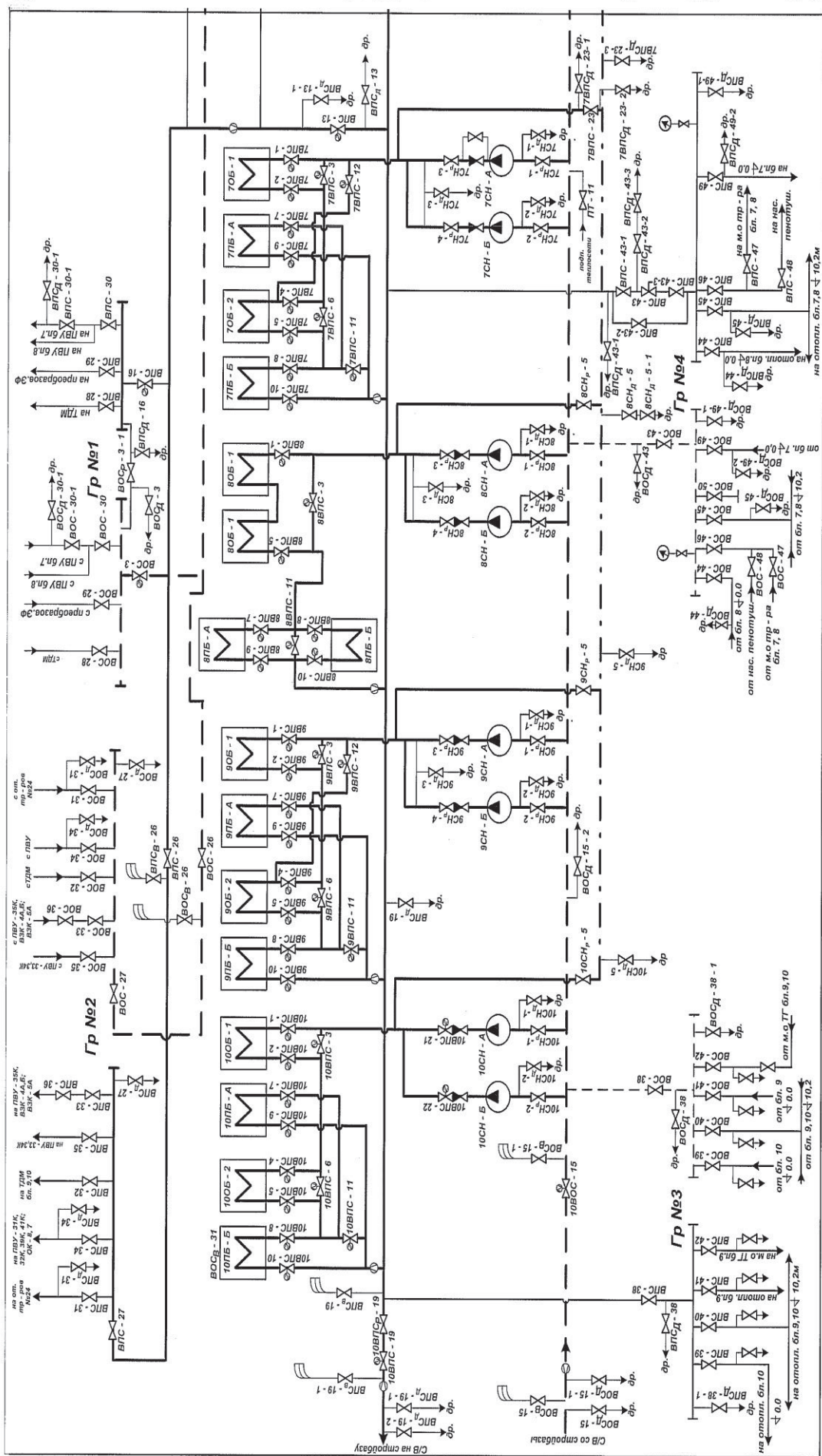


Рис. 5 Схема магистральных трубопроводов сетевой воды.

Гарантированный объем тепловой мощности, поставляемой потребителям ГРЭС по данным, предоставленным ПТО ПТС ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания» приведен в Таблице № 1.2.5.

Таблица № 1.2.5

Установленная тепловая мощность Рефтинской ГРЭС Гкал/час	350
Гарантированный объем тепловой мощности предоставляемый потребителям Гкал/час	
Собственные нужды ГРЭС	110
Птицефабрика «Рефтинская»	87,5
Стройбаза и Ремстройбаза	14
ОАО «Теплит»	7
Посёлок Рефтинский	101,5
Итого:	320

Теплоснабжение детского лагеря «Искорка» обеспечивается собственной электростанцией. В дальнейшем планируется перевод лагеря «Искорка» на газовую котельную.

Теплоснабжение базы отдыха «Маяк» осуществляется от двух газовых котельных.

База отдыха «Нептун» имеет печное отопление.

1.3. Описание тепловых сетей, сооружений на них и тепловых пунктов.

Трубопровод тепловой сети МУ ОП «Рефтинское» находится в эксплуатации с 1966 года. Общая протяженность тепловых сетей посёлка Рефтинский по результатам инвентаризации эксплуатирующей организацией МУ ОП «Рефтинское» составляет 53699 м в однострубно-м исполнении. Материальные характеристики тепловых сетей посёлка представлены в Таблице 3 Приложение 1. Схема прокладки трубопроводов приведена на Листах 1-4 в приложении 2. Диаграмма распределения диаметров трубопроводов теплосети в процентном отношении от их протяжённости приведена на рисунке Рис.6.

В целом организация теплосети посёлка Рефтинский тупиковая, с закольцовкой участка теплосети, проходящего по улицам Молодёжная и Юбилейная (См. Лист 3, Лист 4). Тепло от ГРЭС подаётся в посёлок по магистральному трубопроводу Ду=600 мм. от забора ГРЭС до подстанции в двухтрубном исполнении, от подстанции до ТК-4 диаметр подающего трубопровода Ду=500 мм, обратного Ду=400 мм. 2е нитки, от ТК-4 до ТК-7 Ду=500 мм в двухтрубном исполнении, от ТК-7 до ТК-47 диаметр подающего Ду=500 мм, обратного Ду=400 мм в 2 нитки. Магистральный трубопровод от ТК-47 до ТК-101 проложен диаметром Ду=500мм. в двухтрубном исполнении, от ТК-101 до ТК-106 Ду=400 мм в двухтрубном исполнении, от ТК-7 до ТК-10 и от ТК-52 до ТК-56 Ду=400 мм. в двухтрубном исполнении. Способ прокладки трубопроводов – подземный, в непроходных каналах и надземный. В качестве теплоизоляции трубопроводов используется минеральная вата. В качестве теплоносителя применяется вода. Температурный график работы тепловой сети составляет 140/70°С (см. Рис.7).

Ввиду длительного срока эксплуатации теплосети отмечается нарушения целостности трубопроводов теплосети, связанные с наружной коррозией металла трубопроводов, разрушение теплоизоляции трубопроводов, а также деформация и частичное разрушение каналов и тепловых камер теплосети.

В целом теплосеть находится в предаварийном состоянии и требует модернизации с полной заменой труб, компенсаторов, арматуры, теплоизоляции и строительных конструкций.

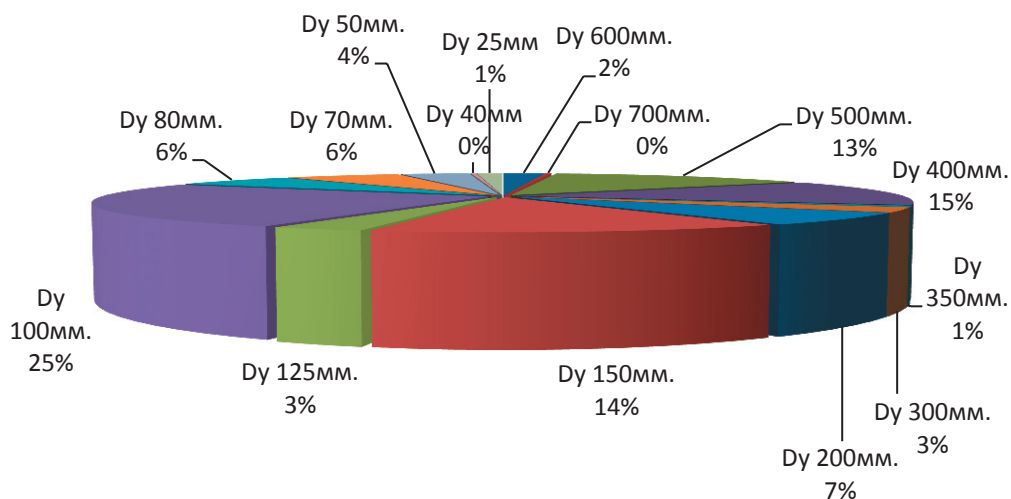
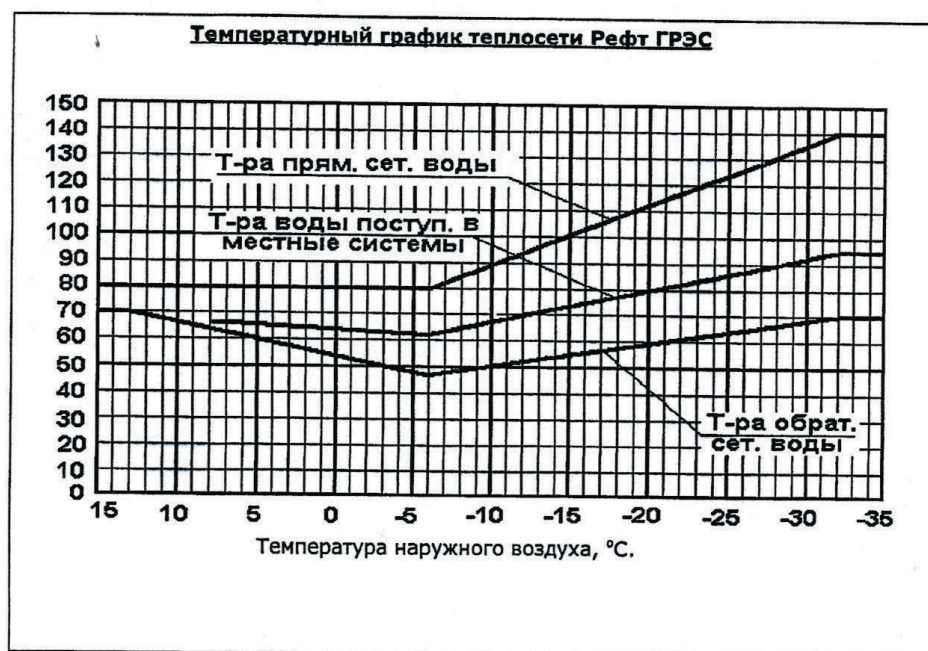


Рис.6. Распределение диаметров трубопроводов теплосети в процентном отношении от их протяжённости.

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель директора
 по производству –
 главный инженер
 Рефтинской ГРЭС
П. А. Бебенин
 26.07.2016 г.



Начальник ОНИО

В. Н. Мезенцев

В. Н. Мезенцев

Рис. 7 Температурный график работы теплосети

1.4. Зоны действия источников тепловой энергии.

Источником теплоснабжения посёлка Рефтинский является Рефтинская ГРЭС. Зона

действия источника ограничена тепловой сетью МУ ОП «Рефтинское» городского округа Рефтинский и представлена на рисунке Рис.8.

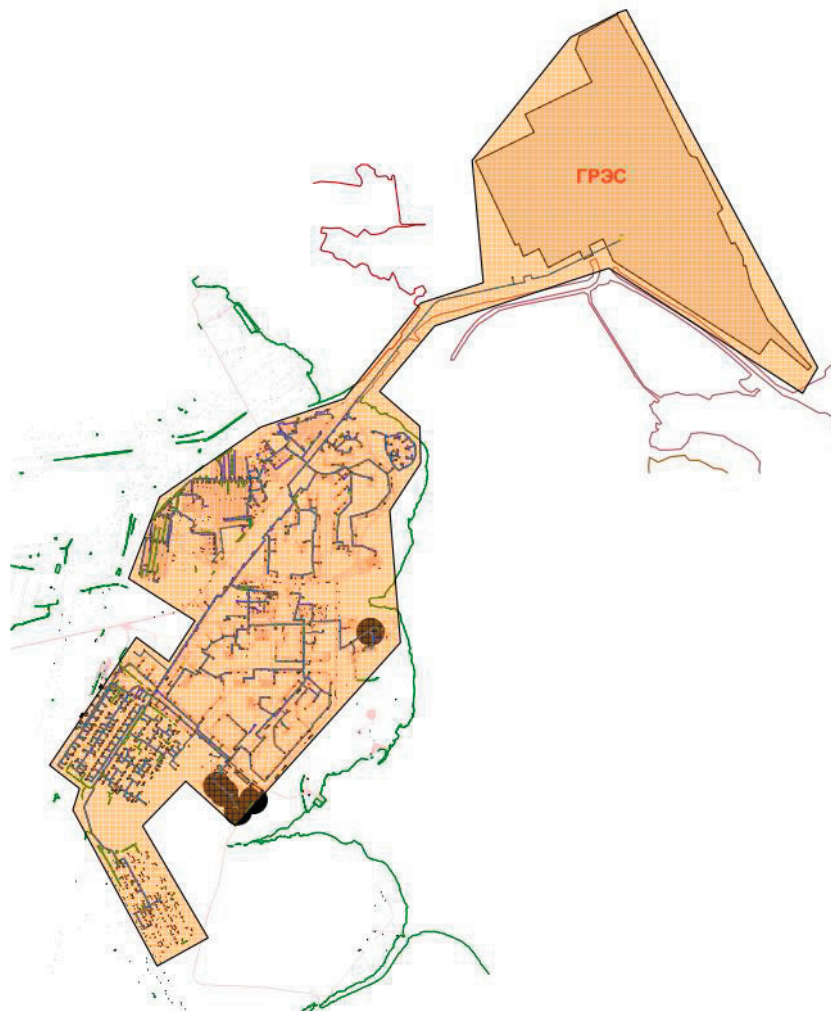


Рис.8 Зоны действия источника тепловой энергии пос. Рефтинский.

Радиус эффективного теплоснабжения.

Одним из методов определения сбалансированности тепловой мощности источников тепловой энергии, теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения является определение эффективного радиуса теплоснабжения.

Согласно статье 2 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Решение задачи о том, нужно или не нужно трансформировать зону действия источника тепловой энергии, является базовой задачей построения эффективных схем теплоснабжения. Критерием выбора решения о трансформации зоны является не просто увеличение совокупных затрат, а анализ возникающих в связи с этим действием эффектов и необходимых для осуществления этого действия затрат.

В настоящее время, методика определения радиуса эффективного теплоснабжения не утверждена федеральными органами исполнительной власти в сфере теплоснабжения.

Выводы о радиусе эффективного теплоснабжения сделаны на основе совокупности как технических, так и экономических показателей.

Методика расчета.

1. На электронной схеме наносится зона действия источника тепловой энергии с

определением площади территории тепловой сети от данного источника и присоединенной тепловой нагрузки.

2. Определяется максимальный радиус теплоснабжения, как длина главной магистрали от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя, присоединенного к этой магистрали $L_{\max}$ (км).

3. Определяется средняя плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии (Гкал/ч/км²).

4. Определяется материальная характеристика тепловой сети.

5. $M = \sum(d_i \cdot L_i)$

6. Определяется стоимость тепловых сетей (НЦС 81-02-13-2011 Наружные тепловые сети) и удельная стоимость материальной характеристики сетей.

7. Определяется оптимальный радиус тепловых сетей

$$R_{\text{опт}} = \left(\frac{140}{s^{0,4}} \right) \cdot \varphi^{0,4} \cdot \left(\frac{1}{B^{0,1}} \right) \cdot \left(\frac{\Delta\tau}{\Pi} \right)^{0,15}$$

где: В – среднее число абонентов на 1 км²;

s – удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м²;

Π – теплоплотность района, Гкал/ч.км²;

Δτ – расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, °С;

φ – поправочный коэффициент, зависящий от постоянной части расходов на сооружение котельной.

Расчет радиуса эффективного теплоснабжения представлен в таблицах 1.4.1.

Таблица 1.4.1

№ п/п	Наименование параметра	Ед.изм.	Расчет
1	Площадь зоны действия источника	км ²	2
2	Количество абонентов в зоне действия источника	ед.	444
3	Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	Гкал/час	70
4	Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя	км	4,3
5	Расчетная температура в подающем трубопроводе	°С	140
6	Расчетная температура в обратном трубопроводе	°С	70
7	Потери давления в тепловой сети	м.в.ст	60
8	Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения	1/км ²	222
9	Теплоплотность района	Гкал/ч*км ²	35
10	Материальная характеристика	м ²	12072,03
11	Стоимость сетей	Тыс. руб	381356
12	Удельная стоимость материальной характеристики сетей	руб/м ²	31590
13	Поправочный коэффициент (1,3 для ТЭЦ и 1 для котельных)	-	1,3
15	Эффективный радиус	км	1,59

Ввиду того, что для целей теплоснабжения пос. Рефтинский используются тепло отборов турбин, использование существующей схемы теплоснабжения при эффективном радиусе 1,59 км оправдано.

1.5. Тепловые нагрузки потребителей, групп потребителей в зонах действия источников тепловой энергии.

Перечень потребителей, подключенных к тепловым сетям посёлка Рефтинский, представлены в Приложении 1 таблица 1. Суммарная присоединенная нагрузка отопления и ГВС отражена в Таблице 1.5.1. Снабжение ГВС посёлка Рефтинский осуществляется круглогодично.

Таблица 1.5.1.

Наименование источника теплоснабжения	Тепловая нагрузка потребителей отопление +ГВС, Гкал/час
ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания»	70

1.6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии.

Баланс тепловой мощности представлены в таблице 1.6.1. Распределение нагрузки между потребителями приведены в Приложении 1 таблица 1.

Таблица 1.6.1.

Установленная тепловая мощность Рефтинской ГРЭС Гкал/час	350
Располагаемая мощность Гкал/час	320
Потребляемый объём тепловой мощности Гкал/час	
Наименование потребителя	Нагрузка Гкал/час
Собственные нужды ГРЭС	110
Птицефабрика «Рефтинская»	87,5
Стройбаза и Ремстройбаза	14
ОАО «Теплит»	7
Посёлок Рефтинский	70
Резерв	31,5

1.7. Балансы теплоносителя.

Балансы теплоносителя за прошедшие три года рассчитаны на основании данных МУ ОП «Рефтинское» об объёмах тепловой энергии поставляемой Рефтинской ГРЭС представлены в таблице 1.7.1. Фактический отпуск тепловой энергии Рефтинской ГРЭС на нужды теплоснабжения посёлка представлен в таблице 1.7.2.

Таблица 1.7.1.

Расход теплоносителя МУ ОП «Рефтинское» тонн/год.	Год		
	2018	2019	2020
	2777157	2777157	2481386

Таблица 1.7.2

	2018												итог о
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
покупка	28448	23573	23508	18190	11142	4241	3786	5205	9382	17599	22765	26562	194401
потери	3720	1280	3457	1581	182	291	2007	2189	4218	3742	4749	5729	33145
реализация:	24519	22118	19877	16466	10894	3911	1766	2998	5123	13702	17839	20587	159800
прочие, в т.ч.	5102	4300	4199	2170	841	222	76	168	327	1592	3761	4596	27354
население, в т.ч.	16258	14518	12772	11900	8616	3155	1459	2505	4081	10328	11598	13063	110253
бюджет, в т.ч.	3160	3299	2906	2395	1437	535	231	325	715	1782	2480	2927	22192
собств. нужды	208	175	174	143	66	39	13	17	41	156	178	246	1456
	2019												итог о
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
покупка	26589	23906	21588	17788	8412	2949	4475	4682	9687	17530	21280	23221	182107
потери	3639	871	4293	1953	199	783	1598	1780	4192	3077	2901	4029	29315
реализация:	22788	22895	17160	15710	8178	2164	2877	2893	5481	14332	18219	19009	151706
прочие, в т.ч.	4948	4522	3815	1983	713	42	78	103	273	2155	3191	3494	25317
население, в т.ч.	14497	15100	10999	11582	6387	1790	2434	2410	4208	10133	11831	12301	103672
бюджет, в т.ч.	3343	3273	2346	2145	1079	332	365	381	999	2043	3197	3214	22717
собств.	161	140	135	125	35	2	0	9	14	122	159	183	1085

нужды													
	2020												итог о
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
покупка	25367	22436	20437	16376	7304	2593	3927	4123	9543	14059	21432	26130	173697
потери	5101	2872	3594	2313	308	1268	1289	1587	3986	134	4190	6855	33497
реализация:	20116	19433	16699	13997	6986	1314	1638	2537	5498	13840	17137	19144	139333
прочие, в т.ч.	3777	3383	2987	1226	299	47	35	37	198	1430	2949	3253	19621
население, в т.ч.	13091	13006	11173	11010	6105	2152	2413	2297	4585	10579	11815	13297	101523
бюджет, в т.ч.	3249	3044	2539	1761	582	-886	189	203	715	1831	2368	2594	18189
собств. нужды	151	130	144	67	10	11	0	0	28	85	110	131	867

1.8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.

Основным видом топлива ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания» является уголь Экибастузского месторождения, так же используется мазут в качестве растопочного топлива.

Удельный расход условного топлива на выработку 1 Гкал тепловой энергии равен 183,7кг, отпуск тепловой энергии с коллекторов 450,0 тыс. Гкал. Доля затрат на производство тепловой энергии составляет 1,191 %:

Фактический расход топлива на весь объём производства тепловой энергии Рефтинской ГРЭС представлен в Таблице 1.8.1. Затраты топлива на производства тепловой энергии для целей теплоснабжения пос. Рефтинский представлены в таблице 1.8.2.

Таблица 1.8.1.

Затраты топлива на выработку тепловой энергии для целей теплоснабжения п Рефтинский	Ед. изм.	Год		
		2018	2019	2020
Экибастузский уголь	тонн.	148169	156048	146138
Кузнецкий уголь				
Волчанский уголь				
мазут топочный	т.н.т	251	285	231

Таблица 1.8.2.

Затраты топлива на выработку тепловой энергии для целей теплоснабжения п Рефтинский	Год		
	2018	2019	2020
т.ут/год.	83780	89915	85162

Таблица 1.8.3.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	Отпуск теплоэнергии с коллекторов	Тыс.Гкал	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00
2	Полезный отпуск теплоэнергии (отпуск в сеть)	Тыс.Гкал	445,66	445,66	445,66	445,66	445,66	445,66	445,66	445,66

1.9. Надежность теплоснабжения.

Под надежностью системы теплоснабжения понимают способность проектируемых и действующих источников тепловой энергии, тепловых сетей и в целом системы централизованного теплоснабжения обеспечивать в течение заданного времени требуемые

режимы, параметры и качество теплоснабжения.

Вероятность безотказной работы тепловой сети посёлка Рефтинский рассчитывается для магистрального теплопровода (как не резервируемого теплопровода) от источника тепловой энергии до ТК 106 и от ТК 106 до потребителя Лесная 9. Расчётный участок теплосети приведён на рисунке Рис.9. Результаты расчёта представлены в Таблице 1.9.1

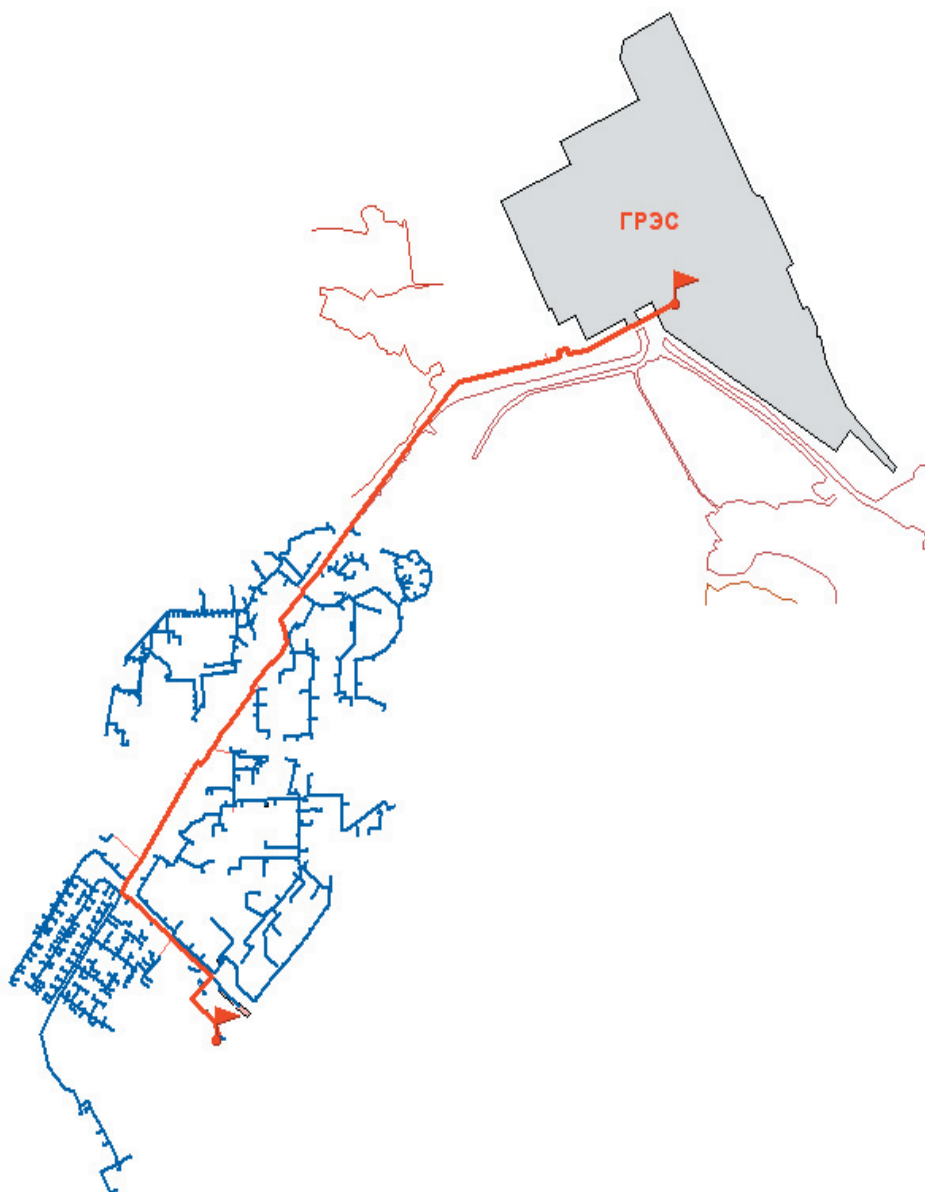


Рис.9. Расчётный участок теплосети для определения надёжности.

Таблица №1.9.1.

Наименование начальной участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутр. диаметр подающего трубопровода, м	Внутр. диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Средняя интенсивность оттока, 1/(км*ч)	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность оттока, 1/(км*ч)	Поток отказов, 1/ч	Относительный коэффициент отгрузки	Вероятность отказа
ГРЭС	раз	426	0,6	0,6	Надземная	6,00Е-06	29	9,702171	0,10307	4,00Е-05	1,71Е-05	1	0,0003836
тк4	тк4.1	51	0,5	0,5	Подземная бесканальная	6,00Е-06	30	13,182042	0,075861	4,69Е-05	2,40Е-06	1	0,0006107
тк5	тк6а	30	0,5	0,5	Надземная	6,00Е-06	30	13,182042	0,075861	4,69Е-05	1,40Е-06	1	0,0006107
бтк45	тк46	350	0,5	0,4	Надземная	6,00Е-06	36	13,182042	0,075861	0,0001605	5,62Е-05	1	0,0020904
тк46	дтк46	300	0,5	0,4	Надземная	6,00Е-06	36	13,182042	0,075861	0,0001605	4,82Е-05	1	0,0020904
дтк46	тк47	84	0,5	0,4	Надземная	6,00Е-06	19	10,608259	0,094266	1,45Е-05	1,20Е-06	1	0,0001517
тк47	ДТК47а	24	0,5	0,5	Надземная	6,00Е-06	21	10,608259	0,094266	1,65Е-05	4,00Е-07	1	0,0001728
тк96	тк96а	500	0,5	0,5	Надземная	6,00Е-06	21	10,608259	0,094266	1,65Е-05	8,20Е-06	1	0,0001728
тк97	тк100	35	0,5	0,5	Надземная	6,00Е-06	21	10,608259	0,094266	1,65Е-05	6,00Е-07	1	0,0001728
тк100	тк101	88	0,4	0,4	Надземная	6,00Е-06	21	8,911272	0,112217	1,65Е-05	1,50Е-06	1	0,0001452
тк101	тк102	37	0,4	0,4	Подземная бесканальная	6,00Е-06	21	8,911272	0,112217	1,65Е-05	6,00Е-07	1	0,0001452
тк102	тк103	113	0,4	0,4	Подземная бесканальная	6,00Е-06	21	8,911272	0,112217	1,65Е-05	1,90Е-06	1	0,0001452
тк103	тк104	100	0,4	0,4	Подземная бесканальная	6,00Е-06	21	8,911272	0,112217	1,65Е-05	1,60Е-06	1	0,0001452
тк104	тк104а	50	0,4	0,4	Подземная бесканальная	6,00Е-06	21	8,911272	0,112217	1,65Е-05	8,00Е-07	1	0,0001452
тк104а	тк105	200	0,4	0,4	Подземная бесканальная	6,00Е-06	21	8,911272	0,112217	1,65Е-05	3,30Е-06	1	0,0001452
тк106	тк106а	16	0,3	0,3	Подземная бесканальная	6,00Е-06	21	6,860202	0,145768	1,65Е-05	3,00Е-07	1	0,0001118
тк108	тк109	70	0,25	0,25	Подземная	6,00Е-06	21	6,795183	0,14716	1,65Е-05	1,20Е-06	1	0,000110

тк110	тк111	71	0,2			0,2	0,2	бесканальная	06	21	6,599248	0,15153	1,65E-05	1,20E-06	1	0,000107
тк111		0,1	0,15			0,15	0,15	Подземная бесканальная	06	21	6,327406	0,15804	1,65E-05	0	1	0,000103
		21	0,15			0,15	0,15	Подземная бесканальная	06	21	6,327314	0,15804	1,65E-05	3,00E-07	1	0,000103
тк109	тк110	55	0,2			0,2	0,2	Подземная бесканальная	06	21	6,599248	0,15153	1,65E-05	9,00E-07	1	0,000107
тк107	тк108	63	0,25			0,25	0,25	Подземная бесканальная	06	21	6,795183	0,14716	1,65E-05	1,00E-06	1	0,000110
тк106 а	тк107	56	0,3			0,3	0,3	Подземная бесканальная	06	21	6,860202	0,14576	1,65E-05	9,00E-07	1	0,000111
тк7	бтк 45	184	0,5			0,5	0,4	Надземная	06	19	13,182042	0,07586	1,45E-05	2,70E-06	1	0,000188
тк6а	тк6	130	0,5			0,5	0,5	Надземная	06	30	13,182042	0,07586	4,69E-05	6,10E-06	1	0,000610
тк6	тк7	14	0,5			0,5	0,5	Подземная бесканальная	06	30	13,182042	0,07586	4,69E-05	7,00E-07	1	0,000610
тк105	тк106	50	0,4			0,4	0,4	Подземная бесканальная	06	21	8,911272	0,11221	1,65E-05	8,00E-07	1	0,000145
тк4.1	тк5	130	0,5			0,5	0,5	Надземная	06	30	13,182042	0,07586	4,69E-05	6,10E-06	1	0,000610
раз	раз	80	0,7			0,7	0,7	Надземная	06	12	8,424714	0,11869	1,20E-05	1,00E-06	1	9,99E-05
раз	тк4	380	0,5			0,5	0,4	Надземная	06	30	13,182042	0,07586	4,69E-05	1,78E-05	1	0,000610
раз	раз	737	0,5			0,5	0,4	Надземная	06	29	10,290944	0,09717	4,00E-05	2,95E-05	1	0,000406
раз	раз	25	0,5			0,5	0,4	Надземная	06	29	10,290944	0,09717	4,00E-05	1,00E-06	1	0,000406
ДТК 47а	тк96	100	0,5			0,5	0,5	Надземная	06	21	10,608259	0,09426	1,65E-05	1,60E-06	1	0,000172

тк96а	тк 97	100	0,5	0,5	0,5	Надземная	6,00Е-06	21	10,608259	0,094266	1,65Е-05	1,60Е-06	1	0,0001728
Наименование начальной участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутр. диаметр подающего трубопровода, м	Внутр. диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Средняя интенсивность откзов, 1/(км*ч)	Период эксплуатации, лет	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Интенсивность откзов, 1/(км*ч)	Поток откзов, 1/ч	Относ. кол. откл. по нагрузкам	Вероятность отказа	
ГРЭС	раз	426	0,6	0,6	Надземная	6,00Е-06	29	9,702171	0,10307	4,00Е-05	1,71Е-05	1	0,0003836	
тк4	тк4.1	51	0,5	0,5	Подземная бесканальная	6,00Е-06	30	13,182042	0,075861	4,69Е-05	2,40Е-06	1	0,0006107	
тк5	тк6а	30	0,5	0,5	Надземная	6,00Е-06	30	13,182042	0,075861	4,69Е-05	1,40Е-06	1	0,0006107	
бтк45	тк46	350	0,5	0,4	Надземная	6,00Е-06	36	13,182042	0,075861	0,0001605	5,62Е-05	1	0,0020904	
тк46	ДТК46	300	0,5	0,4	Надземная	6,00Е-06	36	13,182042	0,075861	0,0001605	4,82Е-05	1	0,0020904	
ДТК46	тк47	84	0,5	0,4	Надземная	6,00Е-06	19	10,608259	0,094266	1,45Е-05	1,20Е-06	1	0,0001517	
тк47	ДТК47а	24	0,5	0,5	Надземная	6,00Е-06	21	10,608259	0,094266	1,65Е-05	4,00Е-07	1	0,0001728	
тк96	тк96а	500	0,5	0,5	Надземная	6,00Е-06	21	10,608259	0,094266	1,65Е-05	8,20Е-06	1	0,0001728	
тк 97	тк100	35	0,5	0,5	Надземная	6,00Е-06	21	10,608259	0,094266	1,65Е-05	6,00Е-07	1	0,0001728	

тк100	тк101	88	0,4	0,4	0,4	Надземная	6,00E-06	21		8,911272	0,11221 ₇	1,65E-05	1,50E-06	1	0,000145 ₂
тк101	тк102	37	0,4	0,4	0,4	Подземная бесканальная	6,00E-06	21		8,911272	0,11221 ₇	1,65E-05	6,00E-07	1	0,000145 ₂
тк102	тк103	113	0,4	0,4	0,4	Подземная бесканальная	6,00E-06	21		8,911272	0,11221 ₇	1,65E-05	1,90E-06	1	0,000145 ₂
тк103	тк104	100	0,4	0,4	0,4	Подземная бесканальная	6,00E-06	21		8,911272	0,11221 ₇	1,65E-05	1,60E-06	1	0,000145 ₂
тк104	тк104 _а	50	0,4	0,4	0,4	Подземная бесканальная	6,00E-06	21		8,911272	0,11221 ₇	1,65E-05	8,00E-07	1	0,000145 ₂
тк104 _а	тк105	200	0,4	0,4	0,4	Подземная бесканальная	6,00E-06	21		8,911272	0,11221 ₇	1,65E-05	3,30E-06	1	0,000145 ₂
тк106	тк106 _а	16	0,3	0,3	0,3	Подземная бесканальная	6,00E-06	21		6,860202	0,14576 ₈	1,65E-05	3,00E-07	1	0,000111 ₈
тк108	тк109	70	0,25	0,25	0,25	Подземная бесканальная	6,00E-06	21		6,795183	0,14716 ₃	1,65E-05	1,20E-06	1	0,000110 ₇
тк110	тк111	71	0,2	0,2	0,2	Подземная бесканальная	6,00E-06	21		6,599248	0,15153 ₂	1,65E-05	1,20E-06	1	0,000107 ₅
тк111		0,1	0,15	0,15	0,15	Подземная бесканальная	6,00E-06	21		6,327406	0,15804 ₃	1,65E-05	0	1	0,000103 ₁
		21	0,15	0,15	0,15	Подземная бесканальная	6,00E-06	21		6,327314	0,15804 ₅	1,65E-05	3,00E-07	1	0,000103 ₁
тк109	тк110	55	0,2	0,2	0,2	Подземная бесканальная	6,00E-06	21		6,599248	0,15153 ₂	1,65E-05	9,00E-07	1	0,000107 ₅
тк107	тк108	63	0,25	0,25	0,25	Подземная бесканальная	6,00E-06	21		6,795183	0,14716 ₃	1,65E-05	1,00E-06	1	0,000110 ₇
тк106 _а	тк107	56	0,3	0,3	0,3	Подземная бесканальная	6,00E-06	21		6,860202	0,14576 ₈	1,65E-05	9,00E-07	1	0,000111 ₈
тк7	бтк 45	184	0,5	0,5	0,4	Надземная	6,00E-06	19		13,182042	0,07586 ₁	1,45E-05	2,70E-06	1	0,000188 ₆
тк6а	тк6	130	0,5	0,5	0,5	Надземная	6,00E-06	30		13,182042	0,07586 ₁	4,69E-05	6,10E-06	1	0,000610 ₇
тк6	тк7	14	0,5	0,5	0,5	Подземная бесканальная	6,00E-06	30		13,182042	0,07586 ₁	4,69E-05	7,00E-07	1	0,000610 ₇
тк105	тк106	50	0,4	0,4	0,4	Подземная бесканальная	6,00E-06	21		8,911272	0,11221 ₇	1,65E-05	8,00E-07	1	0,000145 ₂
тк4.1	тк5	130	0,5	0,5	0,5	Надземная	6,00E-06	30		13,182042	0,07586 ₁	4,69E-05	6,10E-06	1	0,000610 ₇
раз	раз	80	0,7	0,7	0,7	Надземная	6,00E-06	12		8,424714	0,11869 ₈	1,20E-05	1,00E-06	1	9,99E-05
раз	тк4	380	0,5	0,5	0,4	Надземная	6,00E-06	30		13,182042	0,07586 ₁	4,69E-05	1,78E-05	1	0,000610 ₇
раз	раз	737	0,5	0,5	0,4	Надземная	6,00E-06	29		10,290944	0,09717 ₃	4,00E-05	2,95E-05	1	0,000406 ₉

раз	раз	25	0,5	0,4	Надземная	6,00E-06	29	10,290944	0,097173	4,00E-05	1,00E-06	1	0,0004069
ДТК 47а	тк96	100	0,5	0,5	Надземная	6,00E-06	21	10,608259	0,094266	1,65E-05	1,60E-06	1	0,0001728
тк96а	тк 97	100	0,5	0,5	Надземная	6,00E-06	21	10,608259	0,094266	1,65E-05	1,60E-06	1	0,0001728

Стационарная вероятность рабочего состояния сети: 0,987668*

*Вероятность - безразмерная величина в диапазоне от 0 до 1.

1.10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Основные технико-экономические показатели МУ ОП «Рефтинское» за 2016 год представлены в Таблице 1.10.1, за 2017 и 2018 года в Таблице 1.10.2, 1.10.3. Основные технико-экономические показатели ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания» представлены в таблицах 1.10.4, 1.10.5.

Таблица 1.10.1.

Наименование организации	Муниципальное Унитарное Объединённое Предприятие «Рефтинское» городского округа Рефтинский (МУ ОП «Рефтинское»)
ИНН	6603020368
КПП	668301001
Местонахождение (адрес)	624285, Свердловская область, городской округ Рефтинский, ул. Гагарина 33 - А
Плановый период	2018 год

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Показатель
1.	Вид регулируемой деятельности	передача и сбыт тепловой энергии
2.	Выручка от регулируемой деятельности	132961,76
3.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, в том числе:	141767,81
3.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	123507,59
3.2	Расходы на топливо	-
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе	-
3.4	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	3263,60
3.5	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	1026,07
3.6	Расходы на амортизацию основных производственных средств	1159,31
3.7	Расходы на аренду имущества, используемого в технологическом процессе	-
3.8	Общепроизводственные (цеховые) расходы	6866,62
3.9	Общехозяйственные (управленческие расходы)	2149,11
3.10	Расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств, используемых в технологическом процессе	2759,79
3.11	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	1035,73
4.	Валовая прибыль от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности	-8806,05
5.	Чистая прибыль от регулируемого вида деятельности	0
5.1.	В том числе прибыль на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой по развитию системы теплоснабжения	-
6.	Установленная тепловая мощность (Гкал/ч)	101,5
7.	Присоединенная нагрузка (Гкал/ч)	-
8.	Объем вырабатываемой тепловой энергии (тыс. Гкал)	-
9.	Объем покупаемой регулируемой организацией тепловой энергии (тыс. Гкал)	193,968
10.	Объем отпускаемой тепловой энергии всего, в том числе: (тыс. Гкал),	160,823
10.1.	потребителям (тыс. Гкал), в том числе:	159,800
10.1.1	по приборам учёта (тыс.Гкал)	133,280
10.1.2	по нормативам потребления расчётным методом (тыс.Гкал)	26,52
10.2.	на собственные нужды (тыс. Гкал)	1,023
11.	Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям (процентов)	17,05
12.	Справочно: потери тепла через изоляцию труб (тыс.Гкал)	33,145

13.	Протяженность магистральных тепловых сетей и тепловых вводов (в однострубнои исчислении) (км)	44,5
14.	Протяженность разводящих сетей (в однострубнои исчислении) (км)	-
15.	Среднесписочная численность основного производственного персонала (человек)	11

Таблица 1.10.2.

Наименование организации	Муниципальное Унитарное Объединённое Предприятие «Рефтинское» городского округа Рефтинский (МУ ОП «Рефтинское»)
ИНН	6603020368
КПП	668301001
Местонахождение (адрес)	624285, Свердловская область, городской округ Рефтинский, ул. Гагарина 33 - А
Плановый период	2019 год

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Показатель
1.	Вид регулируемой деятельности	передача и сбыт тепловой энергии
2.	Выручка от регулируемой деятельности	131170,67
3.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, в том числе:	139821,34
3.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	119744,69
3.2	Расходы на топливо	-
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе	-
3.4	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	4019,61
3.5	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	1241,78
3.6	Расходы на амортизацию основных производственных средств	1195,61
3.7	Расходы на аренду имущества, используемого в технологическом процессе	-
3.8	Общепроизводственные (цеховые) расходы	7478,34
3.9	Общехозяйственные (управленческие расходы)	2900,56
3.10	Расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств, используемых в технологическом процессе	2012,64
3.11	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	1228,12
4.	Валовая прибыль от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности	-8650,67
5.	Чистая прибыль от регулируемого вида деятельности	0
5.1.	В том числе прибыль на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой по развитию системы теплоснабжения	-
6.	Установленная тепловая мощность (Гкал/ч)	105
7.	Присоединенная нагрузка (Гкал/ч)	-
8.	Объем вырабатываемой тепловой энергии (тыс. Гкал)	-
9.	Объем покупаемой регулируемой организацией тепловой энергии (тыс. Гкал)	182,107
10.	Объем отпускаемой тепловой энергии всего, в том числе: (тыс. Гкал),	152,792
10.1.	потребителям (тыс. Гкал), в том числе:	151,706
10.1.1	по приборам учёта (тыс.Гкал)	126,523
10.1.2	по нормативам потребления расчётным методом (тыс.Гкал)	25,183
10.2.	на собственные нужды (тыс. Гкал)	1,086

11.	Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям (процентов)	16,1
12.	Справочно: потери тепла через изоляцию труб (тыс.Гкал)	29,315
13.	Протяженность магистральных тепловых сетей и тепловых вводов (в однетрубном исчислении) (км)	44,5
14.	Протяженность разводящих сетей (в однетрубном исчислении) (км)	-
15.	Среднесписочная численность основного производственного персонала (человек)	11

Таблица 1.10.3.

Наименование организации	Муниципальное Унитарное Объединённое Предприятие «Рефтинское» городского округа Рефтинский (МУ ОП «Рефтинское»)
ИНН	6603020368
КПП	668301001
Местонахождение (адрес)	624285, Свердловская область, городской округ Рефтинский, ул. Гагарина 33 - А
Плановый период	2020 год

тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Показатель
1.	Вид регулируемой деятельности	передача и сбыт тепловой энергии
2.	Выручка от регулируемой деятельности	125383,08
3.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, в том числе:	145217,31
3.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	117984,35
3.2	Расходы на топливо	-
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе	-
3.4	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	4627,45
3.5	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	1406,41
3.6	Расходы на амортизацию основных производственных средств	1219,40
3.7	Расходы на аренду имущества, используемого в технологическом процессе	-
3.8	Общепроизводственные (цеховые) расходы	7281,66
3.9	Общехозяйственные (управленческие расходы)	3288,80
3.10	Расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств, используемых в технологическом процессе	1791,43
3.11	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	7617,81
4.	Валовая прибыль от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности	-19834,22
5.	Чистая прибыль от регулируемого вида деятельности	0
5.1.	В том числе прибыль на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой по развитию системы теплоснабжения	-
6.	Установленная тепловая мощность (Гкал/ч)	105
7.	Присоединенная нагрузка (Гкал/ч)	-
8.	Объем вырабатываемой тепловой энергии (тыс. Гкал)	-
9.	Объем покупаемой регулируемой организацией тепловой энергии (тыс. Гкал)	173,697
10.	Объем отпускаемой тепловой энергии всего, в том числе: (тыс. Гкал),	140,200
10.1.	потребителям (тыс. Гкал), в том числе:	139,333
10.1.1	по приборам учёта (тыс.Гкал)	116,204
10.1.2	по нормативам потребления расчётным методом (тыс.Гкал)	23,129

10.2.	на собственные нужды (тыс. Гкал)	0,867
11.	Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям (процентов)	19,28
12.	Справочно: потери тепла через изоляцию труб (тыс.Гкал)	33,497
13.	Протяженность магистральных тепловых сетей и тепловых вводов (в однострубнои исчислении) (км)	50,14
14.	Протяженность разводящих сетей (в однострубнои исчислении) (км)	-
15.	Среднесписочная численность основного производственного персонала (человек)	11

Таблица 1.10.3. Показатели за 2020 год в соответствии со стандартами раскрытия информации
Таблица 1.10.4.

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности)			
ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания»			
№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс. руб.	310067,00
1.1	Тепловая энергия	тыс. руб.	310067,00
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	383 034,83
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
2.2	Расходы на топливо	тыс. руб.	175 044,60
2.2.1	уголь каменный	х	х
2.2.1.1	Объем	тонны	156048,00
2.2.1.2	Стоимость за единицу объема	тыс. руб.	0,48
2.2.1.3	Стоимость доставки	тыс. руб.	96873,55
2.2.1.4	Способ приобретения	х	торги/аукционы
2.2.2	мазут	х	х
2.2.2.1	Объем	тонны	285,00
2.2.2.2	Стоимость за единицу объема	тыс. руб.	8,75
2.2.2.3	Стоимость доставки	тыс. руб.	404,56
2.2.2.4	Способ приобретения	х	торги/аукционы
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	16 216,91
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт. ч (с учетом мощности)	руб.	0,98

2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт. ч	16 622,0000
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
2.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	35 281,50
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	10 655,01
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	73 667,00
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс. руб.	0,00
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс. руб.	0,00
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс. руб.	22 509,80
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует

2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс. руб.	49 660,01
2.15.1	Услуги производственного характера	тыс. руб.	1 088,83
	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	48 571,17
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-72 967,83
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс. руб.	0,00
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс. руб.	0,00
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс. руб.	0,00
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс. руб.	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=1e1cd15f-a4f0-4305-b644-bebbf85e17ae
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	350,00
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	0,00
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления	тыс. Гкал	493,6240

	регулируемых видов деятельности		
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,0000
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс. Гкал	489,2820
12.1	Определенном по приборам учета	тыс. Гкал	0,0000
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,0000
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч. мес.	0,00
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	0,0000
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	33,00
16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	0,00
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг. усл. топ л. /Гкал	180,5544
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс. кВт.ч/Гкал	0,00

19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	мЗ/Гкал	0,00
----	--	---------	------

Таблица 1.10.5.

Показатели за 2019 год в соответствии со стандартами раскрытия информации

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности) *			
ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания»			
№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс. руб.	298 144,00
1.1	Тепловая энергия	тыс. руб.	298 144,00
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	449 066,92
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
2.2	Расходы на топливо	тыс. руб.	173 442,24
2.2.1	уголь каменный	х	х
2.2.1.1	Объем	тонны	146 138,00
2.2.1.2	Стоимость за единицу объема	тыс. руб.	0,49
2.2.1.3	Стоимость доставки	тыс. руб.	99 891,89
2.2.1.4	Способ приобретения	х	торги/аукционы
2.2.2	мазут	х	х
2.2.2.1	Объем	тонны	231,00
2.2.2.2	Стоимость за единицу объема	тыс. руб.	7,48
2.2.2.3	Стоимость доставки	тыс. руб.	339,38
2.2.2.4	Способ приобретения	х	торги/аукционы
2.3	Расходы на покупаемую электрическую	тыс. руб.	16 133,27

	энергию (мощность), используемую в технологическом процессе		
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт. ч (с учетом мощности)	руб.	1,06
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт.ч	15 285,0000
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
2.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	34 280,70
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	10 352,77
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	58 895,78
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	68 367,00
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс. руб.	0,00
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе	тыс. руб.	0,00

	отнесенные к ним:		
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс. руб.	25 421,45
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс. руб.	62 173,71
2.15.1	Услуги производственного характера	тыс. руб.	7 001,37
2.15.2	общехозяйственны ые расходы	тыс. руб.	44 385,08
2.15.3	плата за воду	тыс. руб.	
2.15.4	плата за выбросы	тыс. руб.	2 322,22
2.15.5	налог на имущество	тыс. руб.	5 000,99
2.15.6	земельный налог	тыс. руб.	77,14
2.15.7	расходы на страхование	тыс. руб.	3 386,92
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-150 922,92
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс. руб.	0,00

5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс. руб.	0,00
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс. руб.	0,00
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс. руб.	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=d931632f-e965-41be-80b1-a5fd7cad9219
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	350,00
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	0,00
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	456,9850
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,0000
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс. Гкал	452,8140
12.1	Определенном по приборам учета	тыс. Гкал	452,8140
12.2	Определенном	тыс. Гкал	0,0000

	расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)		
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	ккал/ч. мес.	0,00
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	0,0000
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	32,65
16	Среднесписочная численность административно- управленческого персонала	чел	0,00
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг. усл. топл./Гка л	185,4722
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс. кВт.ч/Гка л	0,00
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления	м3/Гкал	0,00

	регулируемой деятельности		
--	------------------------------	--	--

Соответствующие показатели за 2019 (в соответствии со стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями) подготовлены и опубликованы в свободном доступе на сайте РЭК Свердловской области (<http://rek.midural.ru/article/show/id/1037>) до 03.05.2019.

1.11. Цены (тарифы) на тепловую энергию.

Таблица 1.11.1.

№ п/ п	Тариф на тепловую энергию / дифферен- циация по видам теплоноси- теля	Орг.переп- родавцы	Бюджет н. Потреб.	Насе- л.	Проч.	Дата ввода	Срок действ- ия (если устано- влен)	Постано- вление (от XX.XX.X XXX №)	Наимено- вание регулиру- ющего органа, принявш- его решение об утвержде- нии цен	Источни- к официал- ьного опублик- ования
		Одност. тариф, руб./Гкал	Одност- тари- ф, руб./Гка- л	Одно- ст тари- ф, руб./ Гкал	Одно- ст. тари- ф, руб./Г кал, без НДС					
1	вода				660,22	01.01. 2020	01.01.2 020- 30.06.2 020	№201-ПК от 11.12.201 9г.	РЭК Свердлов- ской области	Областна- я газета
2	пар								РЭК Свердлов- ской области	Областна- я газета
3	вода				696,85	01.07. 2020	01.07.2 020- 31.12.2 020	№201-ПК от 11.12.201 9г	РЭК Свердлов- ской области	Областна- я газета
4	пар								РЭК Свердлов- ской области	Областна- я газета

Таблица 1.11.2.

Потребители		Горячая вода Руб/Гкал	Отборный пар (кг/см2)				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5	от 2,5 до 7,0	от 7,0 до 13,0	Свыше 13,0	
Прочие	через тепловую сеть						
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	817,69					
	с 01.07.2018 по 31.12.2018	854,58					
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	854,58					
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	878,78					
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	878,78					
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	927,14					
	через тепловую сеть						

Население (тарифы указаны с учётом НДС)	с 01.01.2018 по 30.06.2018	964,87					
	с 01.07.2018 по 31.12.2018	1008,40					
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1025,50					
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1054,54					
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1054,54					
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1112,57					

Таблица 1.11.3.

Потребители		Горячая вода Руб/Гкал	Отборный пар (кг/см ²)				Острый и Редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5	от 2,5 до 7,0	от 7,0 до 13	Свыше 13	
с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.							
Прочие	через тепловую сеть						
	отпуск с коллекторов	927,14					
Население (тарифы указываются с учетом НДС)	через тепловую сеть						
	отпуск с коллекторов						
с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.							
Прочие	через тепловую сеть						
	отпуск с коллекторов	958,27					
Население (тарифы указываются с учетом НДС)	через тепловую сеть						
	отпуск с коллекторов						

1.12. Описание существующих технических и технологических проблем.

Система теплоснабжения посёлка Рефтинский находится в эксплуатации с 1966 года. Таким образом, в связи с длительным сроком эксплуатации зафиксированы местные нарушения целостности трубопроводов, связанные с наружной коррозией металла трубопроводов. Помимо этого, отмечается разрушение изоляции трубопроводов, деформации и частичное разрушение каналов и тепловых камер, что ведёт к увеличению тепловых потерь системы теплоснабжения.

По результатам теплогидравлического расчёта в программном комплексе Zulu Thermo потребитель, расположенный по адресу ул. Юбилейная 12 находится в наименее «выгодных» условиях. Согласно информации, предоставленной эксплуатирующей теплосетевой организацией, у потребителей, расположенных по адресу Юбилейная 10 и Юбилейная 11 (в непосредственной близости от указанного потребителя по адресу Юбилейная 12) отмечен недотоп.

Значительные потери напора в магистральном трубопроводе. В подающем трубопроводе до 5,6м в трубопроводе и до 17,9м в обратном. Необходимо устройство повысительной насосной станции на трубопроводе теплосети на входе в посёлок.

Низкие скорости движения теплоносителя в особенности на периферийных участках (ул. Электриков, Турбинная, Ясная, Сосновый Бор, Энтузиастов, Родниковая) см. Рис 10.



Рис. 10 Схема распределения скоростей теплоносителя района Заречный.

Синим цветом отображаются участки со скоростями движения теплоносителя в диапазоне 0,1-0,3м/с, голубым цветом отображаются участки трубопровода со скоростью движения теплоносителя менее 0,1м/с

Система горячего водоснабжения посёлка работает по закрытой схеме. Водоподготовка исходной водопроводной воды для нужд ГВС не осуществляется, что ведёт к ускоренной коррозии и выходу из строя внутридомовых сетей и теплообменного оборудования. Необходима установка водоподготовительного оборудования в тепловых пунктах потребителей.

Недостаточны поверхности нагрева теплообменного оборудования, обеспечивающего нужды ГВС у потребителей.

В целом теплосеть посёлка Рефтинский находится в предаварийном состоянии и требует модернизации с полной заменой труб, компенсаторов, арматуры, теплоизоляции и строительных конструкций.

ГЛАВА 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.

Согласно генеральному плану Рефтинского городского округа в отношении поселка Рефтинский объём перспективного жилищного строительства составит 97,8 тыс.м² на первую очередь и 152,8 тыс. м² на расчётный срок. Таким образом теплотребление посёлка от централизованных источников на расчетный срок составит 80,7 ГКал/час. Расчёт потребления тепловой энергии по потребителям жилого фонда представлен в Таблице 2. Приложения 1. Границы перспективной застройки указаны на Рис.11, Рис.12.

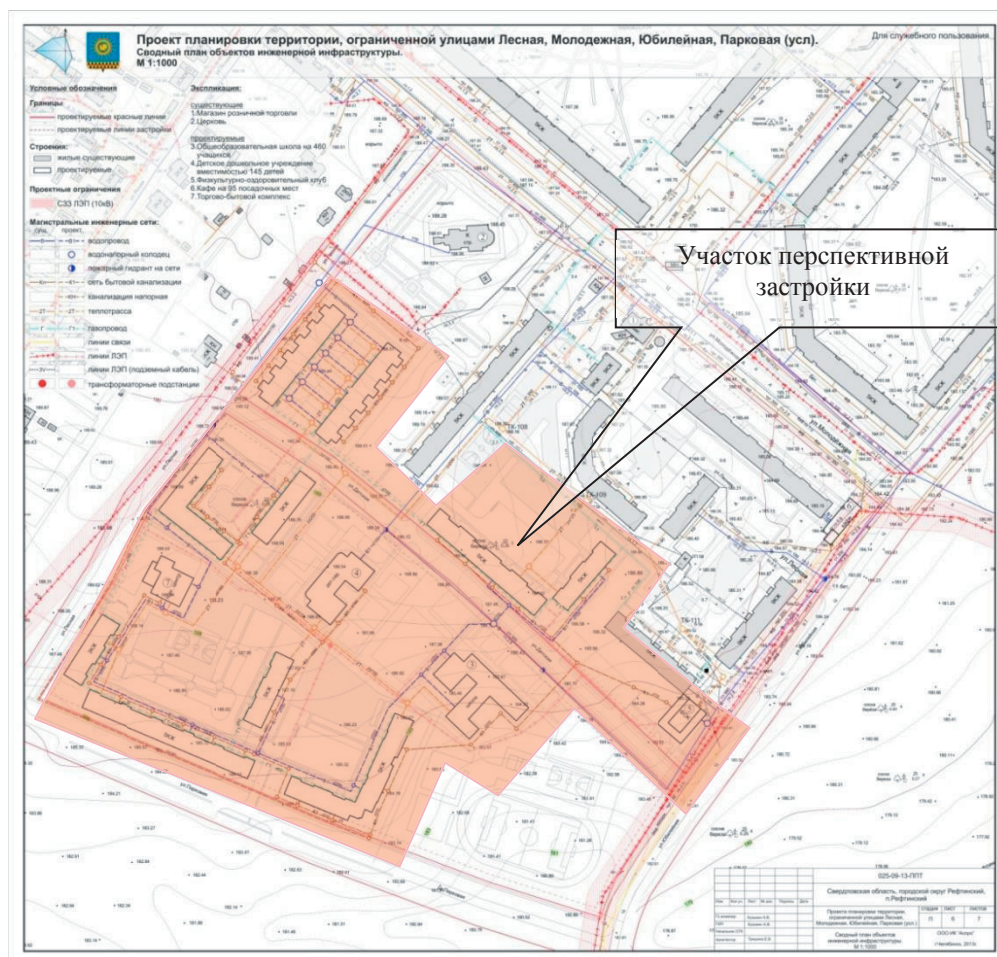


Рис. 11 Зоны перспективной жилой застройки в районе ул. Лесная.

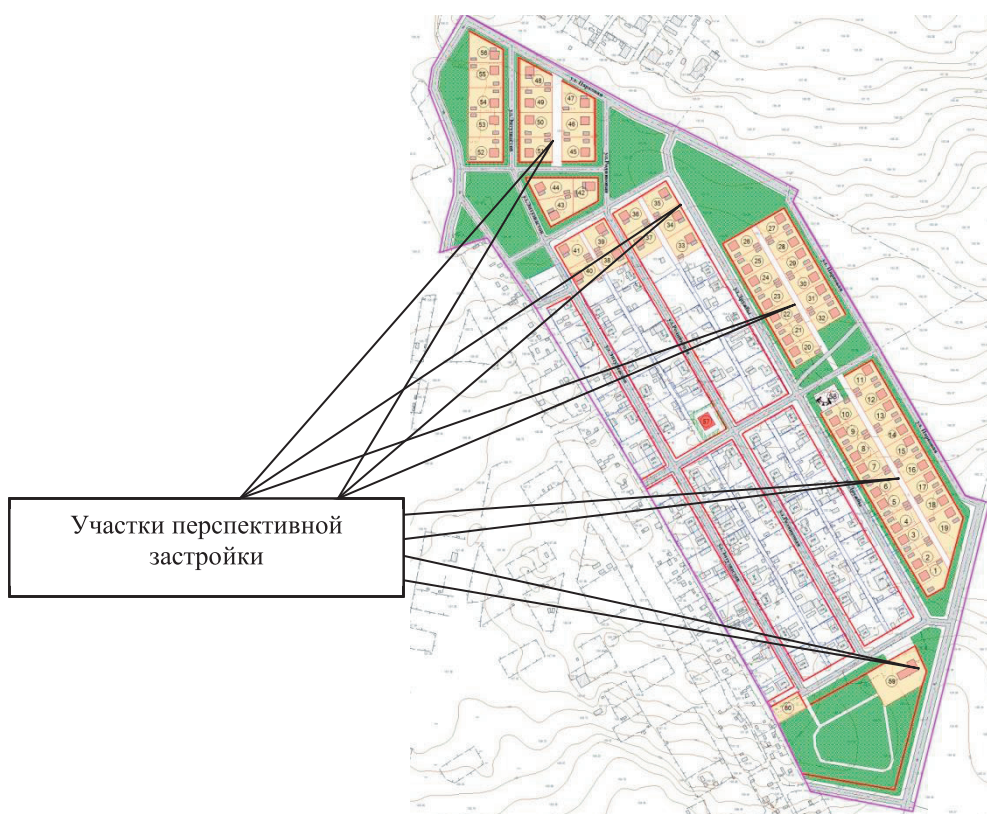


Рис. 12 Зоны перспективной жилой застройки района Заречный.

На ближайшую и среднесрочную перспективу сохраняется действующая схема теплоснабжения объектов Рефтинского городского округа. Источником теплоснабжения является ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания» с гарантированным объёмом тепловой мощности на нужды теплоснабжения посёлка в 101,5 Гкал/час.

Мероприятия по реконструкции оборудования ГРЭС включаются в инвестиционные программы предприятия, муниципальные целевые программы должны предусматривать мероприятия по своевременной реконструкции и изоляции тепловых сетей с высокой степенью износа.

ГЛАВА 3. Электронная модель системы теплоснабжения.

3.1.1. Общие положения.

В качестве базового программного обеспечения для реализации создания Электронной модели системы теплоснабжения пос. Рефтинский был выбран программно-расчетный комплекс ZULU.

В данном разделе представлено краткое описание функциональных возможностей основных модулей программно-расчетного комплекса ZULU, необходимых для создания и дальнейшей эксплуатации ЭМ:

- сервер геоинформационной системы Zulu;
- инструментальная геоинформационная система ГИС Zulu;
- пакет расчетов сетей теплоснабжения ZuluThermo;
- подпрограмма (модуль) «Пространственные запросы» разработанная для

выполнения аналитических пространственных запросов семантическим базам данных объектов в целом по системе теплоснабжения.

По окончании внедрения Заказчик самостоятельно определяет целесообразность развития данной системы и необходимость приобретения и внедрения дополнительных модулей.

3.1.2. Сервер геоинформационной системы ZULU

ZuluServer - сервер ГИС Zulu, предоставляющий возможность совместной многопользовательской работы с геоданными в локальной сети и глобальной сети Интернет.

Доступ к серверу осуществляется через протокол TCP/IP. Сервер ZuluServer дает возможность исключить файловый доступ клиента к данным на сервере. Клиенту недоступна информация о физическом хранении данных и отсутствует возможность их несанкционированного изменения.

Также есть возможность разграничить доступ к данным между пользователями. Система паролей и прав позволяет предоставлять разным пользователям различные возможности и ограничения для доступа и работы с данными.

ГИС Zulu, сохраняя все возможности настольной версии ГИС, имеет встроенный клиент ZuluServer и может открывать карты, слои, проекты и другие данные Zulu как с локальной машины, так и с удаленного компьютера, где установлен ZuluServer.

Для того, чтобы подключиться к серверу ZuluServer достаточно указать его IP адрес, либо имя компьютера в локальной сети или же имя домена, если сервер расположен в сети Интернет.

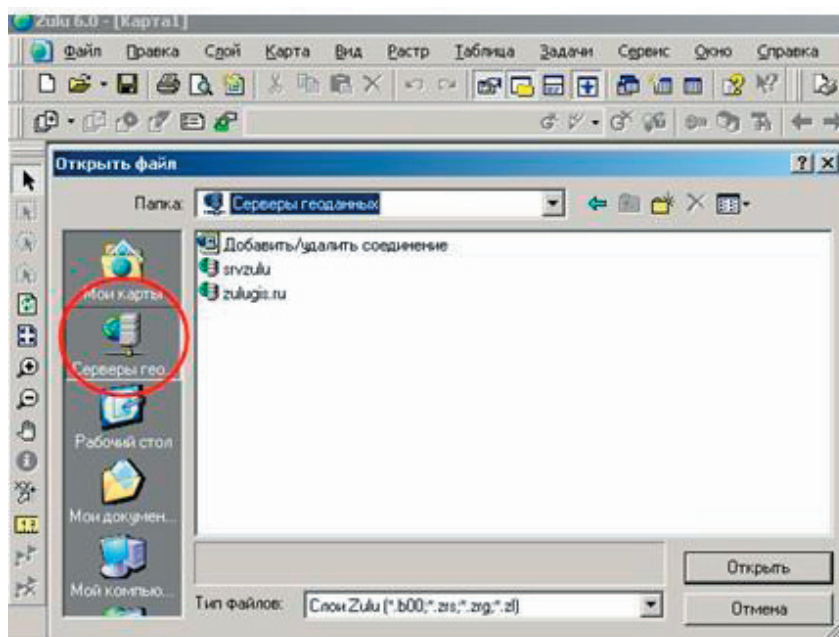


Рис. 3.1. Встроенный клиент ГИС Zulu – ZuluServer

Особенности ZULU Server:

1) Адресация данных.

ГИС Zulu в своей работе с данными использует путь к файлам слоев, карт, проектов и других, эти данные представляющим. Путь к файлу может быть локальным типа «C:\Zulu\Buildings.b00» или сетевым вида «\\server\C\Zulu\Buildings.b00». Для доступа же к данным на сервере, Zulu пользуется адресом ресурса URL (uniform resource location) вида «zulu://server/buildings.zl». Подобно тому как веб-браузер использует URL для доступа к страницам веб-сайта, ГИС Zulu использует свой тип URL для адресации к данным на сервере ZuluServer.

2) Наложение слоев с разных серверов.

ГИС Zulu дает возможность работать одновременно с картами и слоями с разных серверов и накладывать в одной карте слои с локальной машины и слои с сервера друг на друга в произвольном порядке.

Например, на карту местности в виде слоев, загруженных с удаленного сервера (допустим, из Интернета) можно наложить план предприятия с сервера данного предприятия, а поверх расположить схему инженерных коммуникаций, расположенную на клиентской машине.

3) Многопользовательское редактирование.

ZuluServer дает возможность одновременного редактирования одних и тех же графических и табличных данных несколькими пользователями. При этом ведется независимый для каждого пользователя журнал отката.

4) Автоматическое обновление карты.

При изменении данных одним из клиентов, сервер оповещает всех клиентов, пользующихся в данный момент этими данными, что приводит к автоматическому обновлению данных на карте.

5) Публикация данных.

ZuluServer спланирован так, чтобы дать возможность быстро и просто опубликовать данные, созданные с помощью настольной версии ГИС Zulu. Физический формат данных при этом не меняется. Достаточно с помощью утилиты подготовки данных или вручную настроить ссылки для сервера ZuluServer и данные становятся доступными в сети. Подобно веб-серверу, сервер Zulu по запросу с клиентского места нужного ресурса предоставит данные, сопоставленные с этим ресурсом.

6) Администрирование данных.

ZuluServer предоставляет возможность разграничить доступ к данным и назначить различные правила и права доступа к ним. Можно предоставить как анонимный доступ к данным для широкой публики, так и ограничить его для узкого круга пользователей, определив для каждого из них какие операции с данными ему разрешены.

7) Web-службы WMS и WFS.

ZuluServer позволяет работать с данными сервера по спецификациям WMS 1.1.1, WMS 1.3.0 (Web Map Service) и WFS 1.0.0 (Web Feature Service) разработанными OGC (Open Geospatial Consortium). Web-служба WMS позволяет отображать слои и карты сервера на клиентах, поддерживающих спецификации WMS, в частности, Zulu, Google Earth, Google Api, Open Layers, Yandex Map, MapInfo, ArcGIS и др. Web-служба WFS обеспечивает доступ к векторной и семантической информации сервера для клиентов, поддерживающих данную спецификацию.

8) Пространственный фильтр к данным.

Права доступа к серверным данным для пользователя или группы пользователей можно ограничить областью, заданной простым или составным полигоном. Если введено такое ограничение, то пользователь сможет отображать слои и оперировать данными только в пределах указанной области.

9) Авторизация Windows.

При соединении с ZuluServer возможно использовать учетные сведения Windows для авторизации пользователя на сервере, как это делает, например, Microsoft SQL Server. Пользователю не нужно постоянно вводить логин и пароль.

3.1.3. Организация графических данных.

Графические данные организованы послойно. Слой является основной информационной единицей системы. Каждый объект слоя имеет уникальный идентификатор (ID или «ключ»). Поддерживаемые типы слоев:

- векторные слои;
- растровые слои;
- слои рельефа;
- слои WMS (Web Map Service).

1) Векторные слои.

Векторные слои имеют собственный бинарный формат данных, что обеспечивает высокую скорость работы графических и топологических алгоритмов. Имеется возможность программного доступа к данным через объектную модель для написания собственных конвертеров.

Объекты векторного слоя делятся на простые (примитивы) и типовые (классифицированные объекты).

Примитивы могут быть:

- точечные (пиктограммы или «символы»);
- текстовые;
- линейные (линии, полилинии);
- площадные (контуры, поликонтуры).

Типовые объекты описываются в библиотеке типов объектов. Каждый тип описывает площадной, линейный или символьный типовой графический объект, имеет пользовательское название и может быть связан с собственной семантической базой данных.

Каждый тип объекта может иметь несколько режимов, которые имеют пользовательское название, и задают различные способы отображения данного типового объекта.

Типовые объекты могут быть:

- точечные (пиктограммы или «символы»);
- линейные (линии, полилинии);
- площадные (контуры, поликонтуры).

Атрибутивные или семантические данные векторного слоя хранятся во внешнем источнике данных и подключаются к слою через собственный описатель базы данных. К одному слою может быть подключено попеременно произвольное число семантических баз данных. Прimitives пользуются общей семантической базой данных, типовые объекты – собственной для каждого типа (однако для разных типов можно подключить одну и ту же базу).

2) Растровые слои.

Растровым слоем может быть либо отдельный растровый объект, либо группа растровых объектов. Растровая группа может содержать произвольное число растровых объектов или вложенных растровых групп. Число растров в слое ограничено лишь дисковым пространством. (Zulu справляется с полем из нескольких тысяч растров).

Поддерживаемые форматы растров – BMP, TIFF, PCX, JPEG, GIF, PNG.

Графические данные могут храниться в различных системах координат и отображаться в различных проекциях трехмерной поверхности Земли на плоскость.

Система предлагает набор предопределенных систем координат. Кроме того, пользователь может задать свою систему координат с индивидуальными параметрами для поддерживаемых системой проекций.

В частности эта возможность позволит, при известных параметрах (ключах перехода), привязывать данные, хранящиеся в местной системе координат, к одной из глобальных систем координат.

Данные можно перепроецировать из одной системы координат в другую.

Семантические данные подключаются к слою из внешних источников Borland Database Engine (BDE), Open Database Connectivity (ODBC) или ActiveX Data Objects (ADO) через описатели баз данных.

Получать данные можно из:

- Таблиц Paradox, dBase, FoxPro;
- Microsoft Access;
- Microsoft SQL Server;
- ORACLE;
- другие источники ODBC или ADO.

Возможен **импорт/экспорт** данных в следующие форматы:

- MapInfo MIF/MID;
- AutoCAD DXF;
- Shape SHP;
- Экспорт карты (Windows Bitmap (BMP));
- Экспорт семантических данных (Microsoft Excel, HTML, текстовый формат).

Карта может содержать произвольное число графических слоев - Одни и те же графические слои могут быть помещены в разные карты с разными настройками отображения. Карта имеет возможность задания пользовательского имени, цвета фона и масштабной сетки.

Данные, хранящихся в разных системах координат, можно отображать на одной карте, в одной из картографических проекций. При этом пересчет координат (если он требуется) из одного датума в другой и из одной проекции в другую производится при отображении «на лету».

Прimitives могут иметь индивидуальные стили отображения (цвет, стиль, толщина линий; цвет и стиль заливки; пиктограмма; формат текста). Типовые объекты имеют стиль в зависимости от режима (состояния), который определяется в библиотеки типов объектов слоя. Стиль примитивов может переопределять картой - для всех примитивов можно принудительно задать один стиль.

Стиль объектов можно менять с помощью тематических раскрасок. При этом раскраска может быть создана по семантическим данным или программно.

Есть возможность выводить для всех объектов слоя надписи или бирки. Текст надписи может браться из семантической базы данных. Текст надписи также может переопределяться

программно. Бирки генерируются автоматически, но могут потом расставляться пользователем в нужное расположение и в нужной ориентации.

Для быстрого перемещения в нужное место карты можно устанавливать закладки. Закладка на точку на местности с определенным масштабом отображения.

Карту можно печатать с различными опциями (на одной странице или нескольких страницах, в заданном масштабе или вписав в заданные габариты, на страницах для последующей склейки и т.д.).

Имеется возможность удобно организовать карты, объединенные общей тематикой. Совокупность карт, объединенных общим пользовательским именем и, если требуется, набором иерархических связей между этими картами, представляет собой проект.

В рамках проекта карты можно связывать между собой с помощью гиперссылок. Гиперссылка определяется от объекта в одной карте к другой карте с указанием месторасположения и масштаба.

Наряду с обычным для ГИС разделением объектов на контуры, ломаные, комбинированные контуры, комбинированные ломаные, Zulu поддерживает линейно-узловую топологию, что позволяет моделировать инженерные сети.

Наряду с обычным для ГИС разделением объектов на контуры, ломаные, символы, Zulu поддерживает линейно-узловую топологию, что позволяет моделировать инженерные и другие сети. Топологическая сетевая модель представляет собой граф сети, узлами которого являются точечные объекты (колодцы, источники, задвижки, рубильники, перекрестки, потребители и т.д.), а ребрами графа являются линейные объекты (кабели, трубопроводы, участки дорожной сети и т.д.).

Топологический редактор создает математическую модель графа сети непосредственно в процессе ввода (рисования) графической информации. Используя модель сети можно решать ряд топологических задач, поиск кратчайшего пути, анализ связности, анализ колец, анализ отключений, поиск отключающих устройств и т.д. Можно менять состояния объектов (переключения) с последующим автоматическим обновлением состояния всей сети (например, включение/выключение задвижки трубопровода) выполнять поиск отключающих устройств (формирование списка объектов, имеющих признак «отключающее устройство», при отключении которых выбранный объект также переводится в состояние «отключен»), кратчайших путей (находить кратчайший путь по сети между выбранными узлами с учетом направлений участков), связанных объектов (находится множество объектов сети, достижимых из выбранного узла сети, достижимость может определяться без учета направления участков, с учетом и против направления участков), искать все кольца сети, в которые входят все выбранные объекты.

Сеть вводится как совокупность типовых точечных объектов, соединенных типовыми линейными объектами, имеющими признак «участок». Информация о топологии формируется автоматически - если «потянуть» за узел или ребро, связанные объекты также перемещаются. Объекты сети можно откреплять и заново прикреплять друг к другу одним движением мышки.

Модель сети Zulu является основой для работы модуля расчетов инженерных сетей ZuluThermo.

3.2. Инструментальная геоинформационная система ГИС ZuluThermo

Модуль ZuluThermo позволяет создать расчетную математическую модель сети, выполнить паспортизацию сети, и на основе созданной модели решать информационные задачи, задачи топологического анализа, и выполнять различные теплогидравлические расчеты.

Расчету подлежат тупиковые и кольцевые тепловые сети, в том числе с повысительными насосными станциями и дросселирующими устройствами, работающие от одного или нескольких источников.

Программа предусматривает теплогидравлический расчет с присоединением к сети индивидуальных тепловых пунктов (ИТП) и центральных тепловых пунктов (ЦТП) по нескольким десятками схемных решений, применяемых на территории России.

Расчет систем теплоснабжения может производиться с учетом утечек из тепловой сети и систем теплопотребления, а также тепловых потерь в трубопроводах тепловой сети.

Расчет тепловых потерь ведется либо по нормативным потерям, либо по фактическому состоянию изоляции.

Расчеты ZuluThermo могут работать как в тесной интеграции с геоинформационной системой (в виде модуля расширения ГИС), так и в виде отдельной библиотеки компонентов, которые позволяют выполнять расчеты из приложений пользователей.

Состав задач:

- построение расчетной модели тепловой сети;
- паспортизация объектов сети;
- наладочный расчет тепловой сети;
- поверочный расчет тепловой сети;
- конструкторский расчет тепловой сети;
- расчет требуемой температуры на источнике;
- коммутационные задачи;
- построение пьезометрического графика;
- расчет нормативных потерь тепла через изоляцию.

1) Построение расчетной модели тепловой сети.

При работе в геоинформационной системе сеть достаточно просто и быстро заносится с помощью мышки или по координатам. При этом сразу формируется расчетная модель. Остается лишь задать расчетные параметры объектов и нажать кнопку выполнения расчета.

Математическая модель сети для проведения теплогидравлических расчетов представляет собой граф, где дугами, соединяющими узлы, являются участки трубопроводов.

Участок изображается одной линией, но может означать несколько состояний, задаваемых разными режимами:

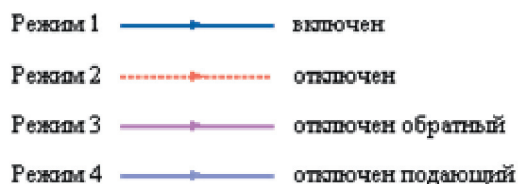


Рис. 3.2. Изображение нескольких состояний участков, задаваемых разными режимами

Это внешнее представление сети. Перед началом расчета внешнее представление сети, в зависимости от типов и режимов элементов, составляющих сеть, преобразуется (кодируется) во внутреннее представление, по которому и проводится расчет.

Простым узлом в модели считается любой узел, чьи свойства специально не оговорены. Простой узел служит только для соединения участков. Такими узлами для модели являются тепловые камеры, ответвления, смены диаметров, смена типа прокладки или типа изоляции и т.д.

Во внутренней кодировке такие узлы превращаются в два узла, один в подающем трубопроводе, другой в обратном. В каждом узле можно задать слив воды из подающего и/или из обратного трубопроводов.

Потребитель тепловой энергии характеризуется расчетными нагрузками на систему отопления, систему вентиляции и систему горячего водоснабжения и расчетными температурами на входе, выходе потребителя, и расчетной температурой внутреннего воздуха.

В однолинейном представлении потребитель - это узловый элемент, который может быть связан только с одним участком.

Внутренняя кодировка потребителя существенно зависит от его схемы присоединения к тепловой сети. Схемы могут быть элеваторные, с насосным смешением, с независимым присоединением, с открытым или закрытым отбором воды на ГВС, с регуляторами

температуры, отопления, расхода и т.д. На данный момент в распоряжении пользователя 31 схема присоединения потребителей.

Если в здании несколько узлов ввода, то объектом «потребитель» можно описать каждый ввод. В тоже время как один потребитель можно описать целый квартал или завод, задав для такого потребителя обобщенные тепловые нагрузки.

Обобщенный потребитель - это узел на котором нагрузка задается либо потребляемым расходом, либо расход обусловлен заданным сопротивлением узла.

Такой объект удобно использовать, когда возникает необходимость рассчитать гидравлику сети без информации о тепловых нагрузках и конкретных схемах присоединения потребителей к тепловой сети. Например, при расчете магистральных сетей информации о квартальных сетях может не быть, а для оценки потерь напора в магистралях достаточно задать обобщенные расходы в точках присоединения кварталов к магистральной сети.

В однолинейном изображении не требуется подключать обобщенный потребитель на отдельном отводящем участке, как в случае простого потребителя. То есть в этот узел может входить и/или выходить любое количество участков. Это позволяет работать быстро и удобно, с минимальным количеством исходных данных.

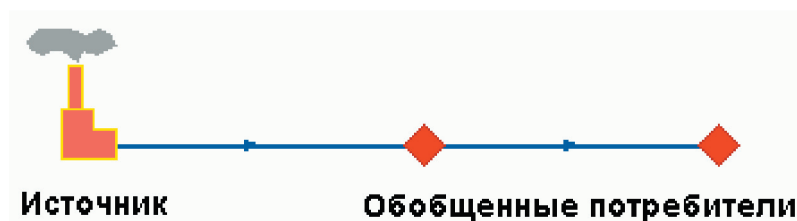


Рис. 3.3. Обобщенный потребитель.

ЦТП - это узел дополнительного регулирования и распределения тепловой энергии. Наличие такого узла подразумевает, что за ним находится тупиковая сеть, с индивидуальными потребителями. В ЦТП может входить только один участок и только один участок может выходить. Причем входящий участок идет со стороны магистрали, а выходящий участок ведет к конечным потребителям. Внутренняя кодировка ЦТП зависит от его схемы присоединения к тепловой сети. Это может быть групповой элеватор, групповой насос смешения, независимое подключение группы потребителей, бойлеры на ГВС и т.д. На данный момент в распоряжении пользователя 28 схем присоединения ЦТП.

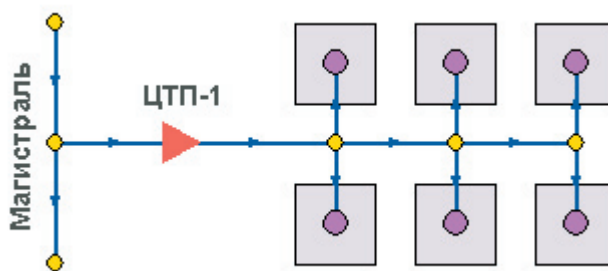


Рис. 3.4. ЦТП

Переключатель позволяет смоделировать участок, соединяющий подающий и обратный трубопроводы. В этот узел может входить и/или выходить любое количество участков.

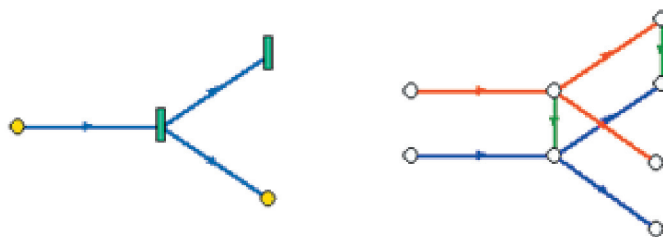


Рис. 3.5. Перемычка

Так как перемычка в однолинейном изображении представлена узлом, то для моделирования соединения между подающим трубопроводом одного участка и обратным трубопроводом другого участка одного элемента «перемычка» недостаточно. Понадобятся еще два участка: один только подающий, другой - только обратный.

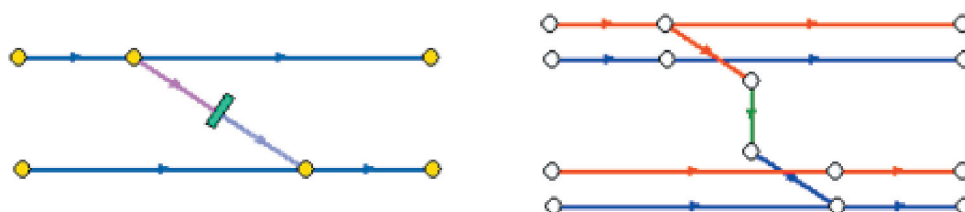


Рис. 3.6. Соединение между подающим трубопроводом одного участка и обратным трубопроводом другого участка

Насосная станция в однолинейном изображении представляется одним узлом. В зависимости от табличных параметров этого узла насос может быть установлен на подающем или обратном трубопроводе, либо на обоих трубопроводах одновременно. Для задания направления действия насоса в этот узел только один участок обязательно должен входить и только один участок должен выходить.



Рис. 3.7. Насосная станция

Насос можно моделировать двумя способами: либо как идеальное устройство, которое изменяет давление в трубопроводе на заданную величину, либо как устройство, работающее с учетом реальной напорно-расходной характеристики конкретного насоса.

В первом случае просто задается значение напора насоса на подающем и/или обратном трубопроводе. Если значение напора на одном из трубопроводов равно нулю, то насос на этом трубопроводе отсутствует. Если значение напора отрицательно, то это означает, что насос работает навстречу входящему в него участку.

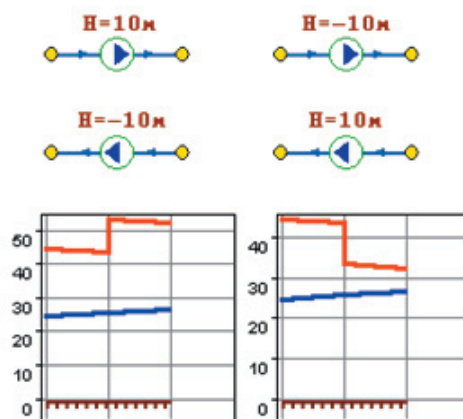


Рис. 3.8. Пьезометрические графики

На рисунке видно, как различные направления участков, входящих и выходящих из насоса в сочетании с разными знаками напора, влияют на результат расчета, отображенный на пьезометрических графиках.

Когда задается только значение напора на насосе, оно остается неизменным не зависимо от проходящего через насос расхода.

Если моделировать работу насоса с учетом его QH характеристики, то следует задать расходы и напоры на границах рабочей зоны насоса.

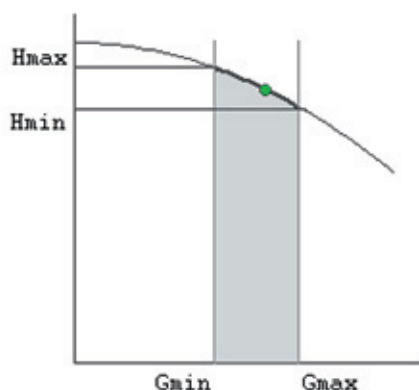


Рис. 3.9. Напорно-расходная характеристика насоса

По заданным двум точкам определяется парабола с максимумом на оси давлений, по которой расчет и будет определять напор насоса в зависимости от расхода. Следует отметить, что характеристика, задаваемая таким образом, может отличаться от реальной характеристики насоса, но в пределах рабочей области обе характеристики практически совпадают.

Для описания нескольких параллельно работающих насосов достаточно задать их количество и результирующая характеристика будет определена при расчете автоматически.

Так как напоры на границах рабочей области насоса берутся из справочника и всегда положительны, то направление действия такого насоса будет определяться только направлением входящего в узел участка.

Дросселирующие устройства в однолинейном представлении являются узлами, но во внутренней кодировке - это дополнительные участки с постоянным или переменным сопротивлением. В дросселирующий узел обязательно должен входить только один участок, и только один участок из узла должен выходить.

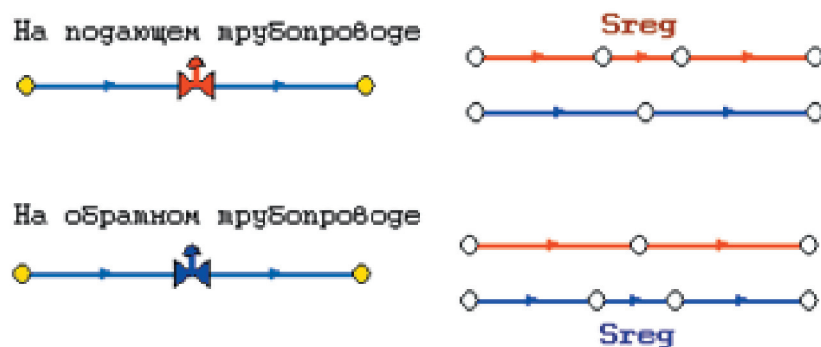


Рис. 3.10. Дросселирующие устройства

С точки зрения модели дроссельная шайба — это фиксированное сопротивление, определяемое диаметром шайбы, которое можно устанавливать, как на подающем, так и на обратном трубопроводе. Так как это нерегулируемое сопротивление, то величина гасимого шайбой напора зависит от квадрата, проходящего через шайбу расхода.

На рисунке видно, как меняются потери на шайбе, установленной на подающем трубопроводе, при увеличении расхода через нее в два раза.

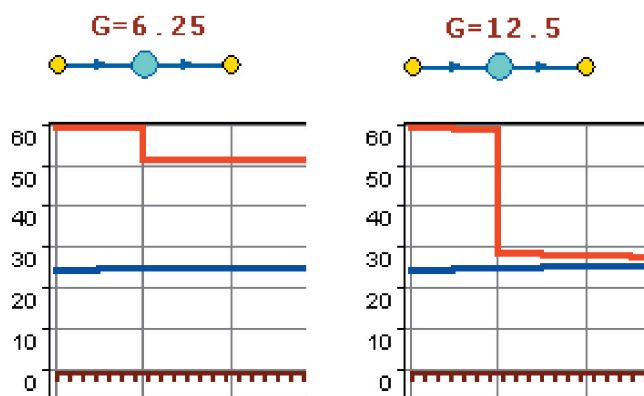


Рис. 3.11. Дроссельная шайба

Регулятор давления - устройство с переменным сопротивлением, которое позволяет поддерживать заданное давление в трубопроводе в определенном диапазоне изменения расхода. Регулятор давления может устанавливаться как на подающем, так и на обратном трубопроводе.

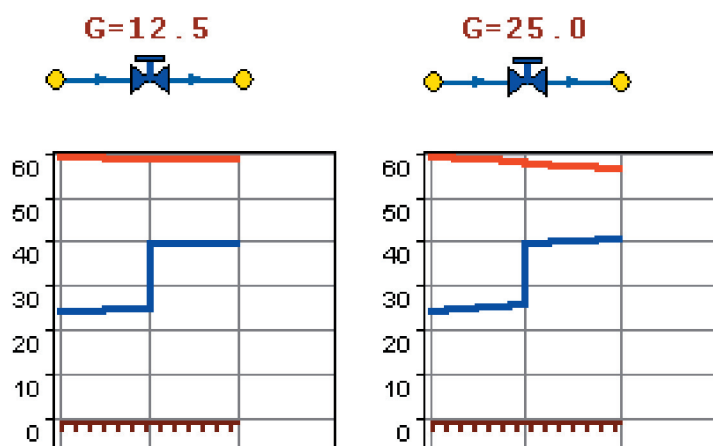


Рис. 3.12. Регулятор давления

На рисунке показано, что при увеличении в два раза расхода через регулятор, установленный в обратном трубопроводе, давление в регулируемом узле остается постоянным.

Величина сопротивления регулятора может изменяться в пределах от бесконечности до сопротивления полностью открытого регулятора. Если условия работы сети заставляют регулятор полностью открыться, то он начинает работать как нерегулируемый дросселирующий узел.

Работа регулятора располагаемого напора аналогична работе регулятора давления, только в этом случае регулятор старается держать постоянной заданную величину располагаемого напора.

Регулятор расхода - это узел с переменным сопротивлением, которое позволяет поддерживать постоянным заданное значение проходящего через регулятор расхода.

Регулятор можно устанавливать, как на подающем, так и на обратном трубопроводе. К работе регулятора расхода можно отнести все сказанное про регуляторы давления.

3.2.1. Наладочный расчёт тепловой сети.

Целью наладочного расчета является обеспечение потребителей расчетным количеством воды и тепловой энергии. В результате расчета осуществляется подбор элеваторов и их сопел, производится расчет смесительных и дросселирующих устройств, определяется количество и место установки дроссельных шайб. Расчет может производиться при известном располагаемом напоре на источнике и его автоматическом подборе в случае, если заданного напора не достаточно.

В результате расчета определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети (при учете тепловых потерь), величина избыточного напора у потребителей, температура внутреннего воздуха.

Дросселирование избыточных напоров на абонентских вводах производят с помощью сопел элеваторов и дроссельных шайб. Дроссельные шайбы перед абонентскими вводами устанавливаются автоматически на подающем, обратном или обоих трубопроводах в зависимости от необходимого для системы гидравлического режима. При работе нескольких источников на одну сеть определяется распределение воды и тепловой энергии между источниками. Подводится баланс по воде и отпущенной тепловой энергией между источником и потребителями. Определяются потребители и соответствующий им источник, от которого данные потребители получают воду и тепловую энергию.

3.2.2. Поверочный расчет тепловой сети.

Целью поверочного расчета является определение фактических расходов теплоносителя на участках тепловой сети и у потребителей, а также количестве тепловой энергии получаемой потребителем при заданной температуре воды в подающем трубопроводе и располагаемом напоре на источнике.

Созданная математическая имитационная модель системы теплоснабжения, служащая для решения поверочной задачи, позволяет анализировать гидравлический и тепловой режим работы системы, а также прогнозировать изменение температуры внутреннего воздуха у потребителей. Расчеты могут проводиться при различных исходных данных, в том числе аварийных ситуациях, например, отключении отдельных участков тепловой сети, передачи воды и тепловой энергии от одного источника к другому по одному из трубопроводов и т.д.

В результате расчета определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети (при учете тепловых потерь), температуры внутреннего воздуха у потребителей, расходы и температуры воды на входе и выходе в каждую систему теплоснабжения. При работе нескольких источников на одну сеть определяется распределение воды и тепловой

энергии между источниками. Подводится баланс по воде и отпущенной тепловой энергией между источником и потребителями. Определяются потребители и соответствующий им источник, от которого данные потребители получают воду и тепловую энергию.

3.2.3. Конструкторский расчет тепловой сети

Целью конструкторского расчета является определение диаметров трубопроводов тупиковой и кольцевой тепловой сети при пропуске по ним расчетных расходов при заданном (или неизвестном) располагаемом напоре на источнике.

Данная задача может быть использована при выдаче разрешения на подключение потребителей к тепловой сети, так как в качестве источника может выступать любой узел системы теплоснабжения, например, тепловая камера. Для более гибкого решения данной задачи предусмотрена возможность изменения скорости движения воды по участкам тепловой сети, что приводит к изменению диаметров трубопровода, а значит и располагаемого напора в точке подключения.

В результате расчета определяются диаметры трубопроводов тепловой сети, располагаемый напор в точке подключения, расходы, потери напора и скорости движения воды на участках сети, располагаемые напоры на потребителях.

3.2.4. Расчет требуемой температуры на источнике.

Целью задачи является определение минимально необходимой температуры теплоносителя на выходе из источника для обеспечения у заданного потребителя температуры внутреннего воздуха не ниже расчетной.

3.2.5. Коммутационные задачи.

Анализ отключений, переключений, поиск ближайшей запорной арматуры, отключающей участок от источников, или полностью изолирующей участок и т.д.

3.2.6. Пьезометрический график.

Целью построения пьезометрического графика является наглядная иллюстрация результатов гидравлического расчета (наладочного, поверочного, конструкторского).

Это основной аналитический инструмент специалиста по гидравлическим расчетам тепловых сетей. Пьезометр представляет собой графический документ, на котором изображены линии давлений в подающей и обратной магистралях тепловой сети, а также профиль рельефа местности - вдоль определенного пути, соединяющего между собой два произвольных узла тепловой сети по неразрывному потоку теплоносителя. На пьезометрическом графике наглядно представлены все основные характеристики режима, полученные в результате гидравлического расчета, по всем узлам и участкам вдоль выбранного пути: манометрические давления, полные и удельные потери напора на участках тепловой сети, располагаемые давления в камерах, расходы теплоносителя, перепады, создаваемые на насосных станциях и источниках, избыточные напоры и т.д.



Рис. 3.13. Пьезометрический график

Цвет и стиль линий задается пользователем.

В таблице под графиком выводятся для каждого узла сети наименование, геодезическая отметка, высота потребителя, напоры в подающем и обратном трубопроводах, величина дросселируемого напора на шайбах у потребителей, потери напора по участкам тепловой сети, скорости движения воды на участках тепловой сети и т.д. Количество выводимой под графиком информации настраивается пользователем.

3.2.7. Расчет нормативных потерь тепла через изоляцию.

Целью данного расчета является определение нормативных тепловых потерь через изоляцию трубопроводов. Тепловые потери определяются суммарно за год с разбивкой по месяцам. Просмотреть результаты расчета можно как суммарно по всей тепловой сети, так и по каждому отдельно взятому источнику тепловой энергии и каждому центральному тепловому пункту (ЦТП). Расчет может быть выполнен с учетом поправочных коэффициентов на нормы тепловых потерь.

Результаты выполненных расчетов можно экспортировать в MS Excel.

3.3. Электронная модель существующей системы теплоснабжения

3.3.1. Общие положения.

В качестве методической основы для разработки «Электронной модели системы теплоснабжения пос. Рефтинский» (далее – ЭМ) использованы требования к процедурам разработки автоматизированной информационно-аналитической системы «Электронная модель системы теплоснабжения города, населенного пункта», изложенные в Постановлении Правительства РФ № 154 от 22.02.2012 г. и в СТО НП «Российское теплоснабжение» «Автоматизированные информационно - аналитические системы «Электронные модели систем теплоснабжения городов» Общие требования».

Основой семантических данных об объектах системы теплоснабжения были базы данных Заказчика и информация, собранная в процессе выполнения анализа существующего состояния системы теплоснабжения.

После завершения ввода информации об объектах системы теплоснабжения (изображений и паспортов энергоисточников, участков трубопроводов тепловых сетей, теплосетевых объектов, потребителей) была выполнена процедура калибровки электронной модели с целью обеспечения соответствия расходов теплоносителя в модели реальным расходам базового отопительного периода разработки схемы теплоснабжения.

3.3.2. Расчетные слои ZULU по отдельным зонам теплоснабжения города.

Электронная схема существующих тепловых сетей пос. Рефтинский, представлена отдельным расчетным слоем ZULU, содержащими данные по сети, необходимые для выполнения теплогидравлических расчетов:

К объектам расчетных слоев относятся следующие объекты:

- ◆ Источники;
- ◆ Тепловые камеры;
- ◆ Потребители;
- ◆ Участки;

В существующих базах данных «ZULU» предусматриваются стандартные характеристики по приведенным выше типам объектов системы теплоснабжения.

Состав информации по каждому типу объектов носит как информативный характер (например, для источников - наименование предприятия, наименование источника, для потребителей - адрес узла ввода, наименование узла ввода и т.д.), так и необходимый для функционирования расчетной модели (например, для источников - геодезическая отметка, расчетная температура в подающем трубопроводе, расчетная температура холодной воды). Полнота заполнения базы данных по параметрам зависит от наличия исходных данных, предоставленных Заказчиком и опрошенными субъектами системы теплоснабжения города.

При желании пользователя, в существующие базы данных по объектам сети можно добавить дополнительные поля.

Графическое изображение	Расшифровка
	Источник тепловой энергии
	Потребитель тепловой энергии (подключен к тепловой сети)
	Потребитель тепловой энергии (отключен от тепловой сети)
	Участок тепловой сети (включен)
	Участок тепловой сети (отключен)
	Тепловая камера
	Разветвление
	Смена диаметра
	Обобщенный потребитель

3.3.3. Рекомендации по организации внедрения и сопровождения электронной модели.

Необходимыми условиями для реализации, внедрения и дальнейшей эксплуатации ЭМ в организации (держателе ЭМ) являются:

- ♦ назначение администратора внедряемой системы;
- ♦ организация сервера для установки ЭМ;
- ♦ определение основных пользователей ЭМ;
- ♦ организация сети передачи данных между пользователями системы и сервером;
- ♦ организация мониторинга и актуализации ЭМ.

Учитывая то, что система теплоснабжения - динамично развивающийся механизм, организация мониторинга и актуализации ЭМ являются необходимыми условием для поддержания данных ЭМ в актуальном состоянии.

Для организации мониторинга единой общегородской модели системы теплоснабжения необходимо организовать системы информационного обмена с соответствующими организациями и департаментами города, теплогенерирующими и теплоснабжающими предприятиями города – владельцами вышеперечисленной информации, разработать механизмы информационного взаимодействия с теми системами, в которых данная информация ведется и актуализируется, разработать регламент обновления данных и утвердить его соответствующими службами на уровне города.

Требования к квалификации персонала:

В функционировании системы должны участвовать следующие группы персонала:

- Эксплуатационный персонал системы - администратор системы, специалист обеспечивающий функционирование технических и программных средств, обслуживание и обеспечение рабочих

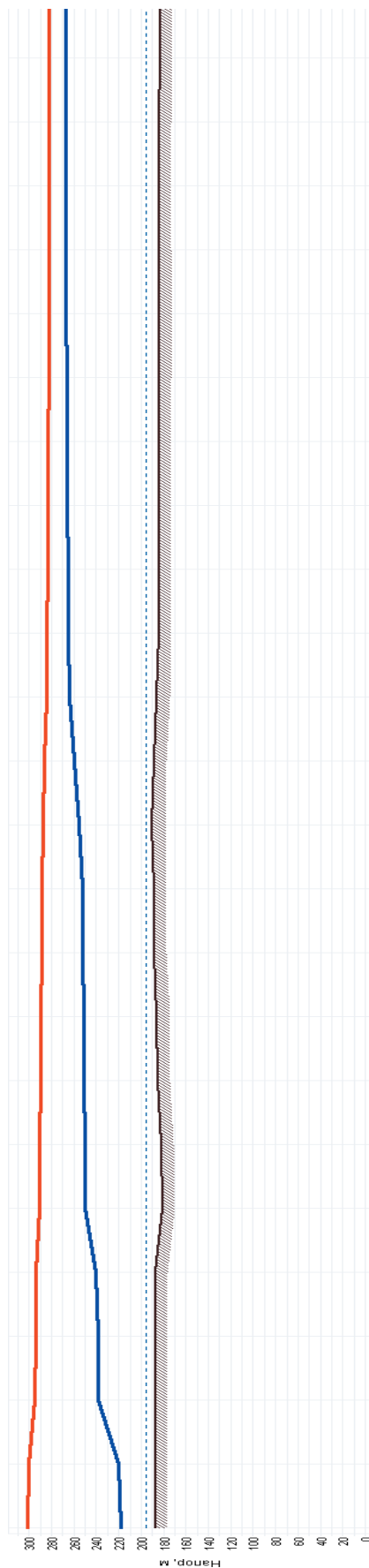
мест пользователей, в обязанности которого также должно входить выполнение специальных технологических функций, таких как: ведение списков пользователей, регулирование прав доступа пользователей к ЭМ и операциям над ней, а также контроль за целостностью и сохранностью информации в базах данных. Эксплуатационный персонал должен быть ознакомлен с Руководством для администратора системы, обладать навыками работы с необходимыми для обеспечения работы ЭМ программно-аппаратными средствами.

- Пользователи - сотрудники, непосредственно участвующие в работе с ЭМ и осуществляющие ее обработку на автоматизированных рабочих местах с помощью средств системы. Пользователи ЭМ должны обладать базовыми навыками работы с приложениями в операционной среде Microsoft Windows, а также иметь профильные навыки в зависимости от решаемых с помощью ЭМ задач. Пользователи должны пройти обучение правилам работы с ЭМ в соответствии со своими функциональными обязанностями и руководством пользователя.

3.3.4. Пьезометрические графики по результатам теплогидравлического расчёта:

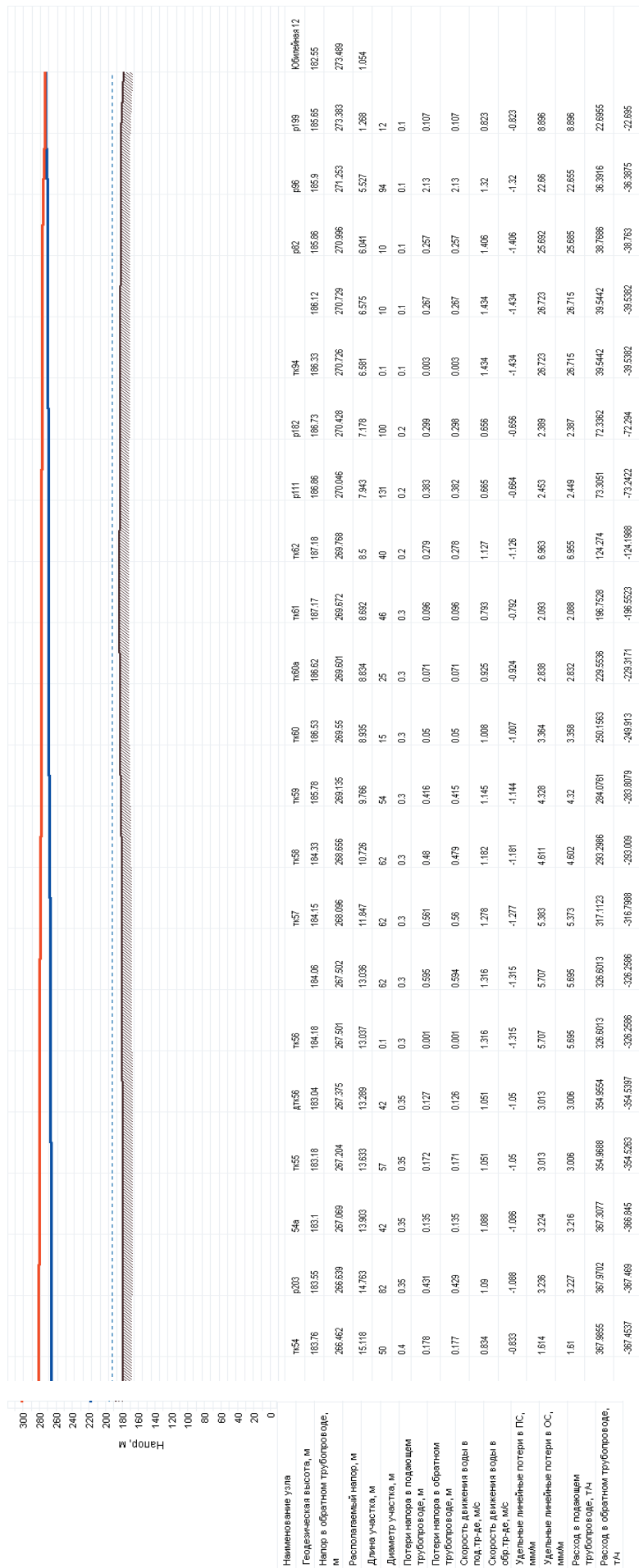
Пьезометрический график теплогидравлического расчёта представлен на рисунке 3.14.

При проведении вычисления наладочного расчёта в программном комплексе Zulu Thermo определён потребитель, находящийся в наименее «выгодных» условиях. На рисунке Рис. 3.14 представлен график до этого потребителя, располагающегося по адресу Юбилейная 12. Пьезометрический график теплогидравлического расчёта до перспективной застройки приведён на Рис.3. 15



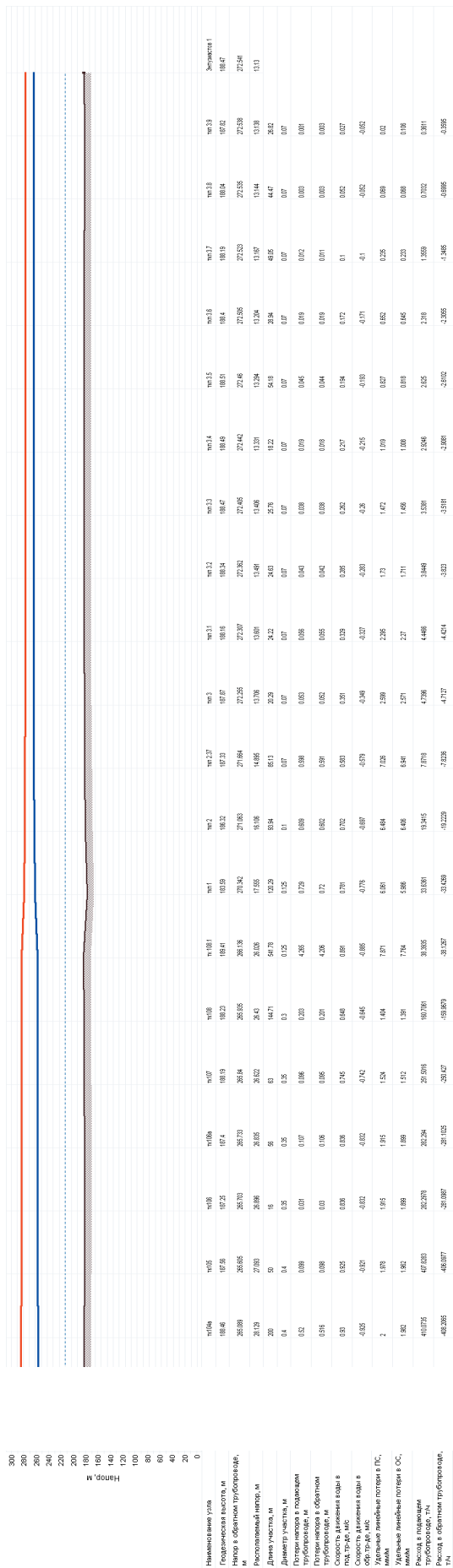
Наименование узла	ГРЭС	p190	p200	p207	p198	тк4	тк4.1	тк5	тк5а	тк6	тк7	бп4.5	тк46	дт4.6	тк47	тк48	тк49	тк50	тк51	тк52а	тк52	тк53	тк54
Геодезическая высота, м	188	188	188	188	188	181.04	182.25	185.57	186.05	188.76	188.02	190.35	189	186.15	184.59	184.26	184.49	184.74	184.56	184.21	184.43	184.23	183.76
	218	219.616	237.576	238.185	240.135	249.389	249.785	250.771	250.985	251.986	252.06	254.541	259.362	263.003	264.051	264.878	265.555	265.708	266.02	266.237	266.345	266.419	266.462
Напор в обьёктном трубопроводе, м	83.4	80.154	58.584	55.763	53.202	41.038	40.262	38.265	37.835	35.887	35.688	32.439	26.238	21.325	19.949	18.291	16.935	16.63	16.003	15.589	15.352	15.205	15.118
Расчётный напор, м	553	737	25	80	380	51	130	30	130	14	184	350	300	84	96	82	33	70	50	25	0.1	42	25
Длина участка, м	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	
Диаметр участка, м	1.63	5.63	0.191	0.811	2.901	0.388	0.992	0.226	0.977	0.085	0.778	1.48	1.172	0.328	0.83	0.88	0.153	0.314	0.217	0.109	0	0.074	0.044
Потери напора в падении трубопроводе, м	1.616	17.36	0.609	1.95	9.263	0.387	0.985	0.224	0.971	0.084	2.481	4.721	3.741	1.048	0.827	0.677	0.152	0.313	0.217	0.108	0	0.073	0.044
Потери напора в обьёктном трубопроводе, м	1.46	2.102	2.102	2.102	2.101	2.101	2.101	2.086	2.085	1.977	1.581	1.581	1.5	1.5	1.52	1.441	1.42	1.397	1.375	1.375	0.889	0.889	0.834
Скорость движения воды в пад. труде, м/с	-1.454	-3.272	-3.272	-3.272	-3.272	-2.094	-2.094	-2.079	-2.078	-1.971	-2.431	-2.431	-2.337	-2.337	-1.517	-1.438	-1.418	-1.385	-1.373	-1.373	-0.888	-0.888	-0.833
Скорость движения воды в обьё-к-т-ном труде, м/с	2.948	7.539	7.538	7.538	7.535	7.63	7.63	7.524	7.513	6.781	4.228	4.228	3.908	3.907	5.3	4.765	4.631	4.484	4.345	4.344	1.751	1.751	1.614
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	2.922	24.389	24.376	24.377	24.377	7.58	7.581	7.477	7.466	6.721	13.466	13.468	12.47	12.472	5.281	4.748	4.615	4.469	4.33	4.331	1.746	1.746	1.61
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	1449.1609	1448.715	1448.3623	1448.3503	1448.312	1447.81	1447.7856	1447.6533	1438.6227	1382.4762	1075.9408	1075.8527	1034.0886	1033.955	670.4545	635.4655	626.3856	616.3215	606.5951	606.5588	383.4254	383.4253	387.9685
Расход в падении трубопроводе, т/ч	-1442.7144	-1443.0316	-1443.2574	-1443.285	-1443.2885	-1443.086	-1443.1104	-1433.1163	-1432.1149	-1358.3793	-1072.2888	-1072.3452	-1030.8886	-1030.9805	-689.2818	-634.337	-625.3158	-615.2729	-605.5901	-605.5584	-382.8516	-382.8516	-387.4537
Расход в обьёктном трубопроводе, т/ч																							

Пьезометрический график по результатам наладочного расчёта до потребителя жилой дом Юбилейная 12 (начало от ГРЭС до разветвления в районе ТК 54).



Пьезометрический график по результатам наладочного расчёта до потребителя жилой дом Юбилейная 12 (продолжение от разветвления в районе ТК 54 до Юбилейной 12).

Рис. 3.14. Пьезометрический график по результатам теплогидравлического расчёта до потребителя по адресу Юбилейная 12.



Пьезометрический график до абонента перспективной застройки по адресу Энтузиастов 1 (продолжение от разветвления в районе ТК 105 до потребителя).

Рис. 3.15. Пьезометрический график по результатам теплогидравлического расчёта до абонента перспективной застройки по адресу Энтузиастов 1. Подробный график см Приложение 3

ГЛАВА 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки.

Баланс перспективной тепловой мощности рассчитан на основании данных генерального плана относительно перспективной застройки посёлка Рефтинский. Методика расчёта приведена в Приложении 1.2. Данные по балансу приведены в таблице 4.1

Таблица 4.1.

Наимен. источника теплоснабжения	Располаг. мощность источника на нужды теплоснабжения посёлка, Гкал/час	Перспективная Тепловая нагрузка потребителей Гкал/час	Резерв (+), дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час
		Расчётный срок	Расчётный срок
ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания»	101,5	80,7	20,8

ГЛАВА 5. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.

Величина подпитки тепловых сетей изменится в соответствии с изменением нагрузки на потребителях. Объёмы подпитки рассчитаны в программном комплексе Zulu Thermo на основании данных о тепловой нагрузке перспективной застройки из генерального плана Рефтинского городского округа в отношении посёлка Рефтинский. Снижение расхода на подпитку при увеличении суммарной тепловой нагрузки обусловлено использованием закрытой схемы обеспечения ГВС а также модернизацией теплосетевого и теплообменного оборудования, снижением утечек и тепловых потерь. Данные по перспективному балансу теплоносителя приведены в Таблице 5.1

Таблица 5.1.

№ п/п	Источника тепловой энергии	Перспективная нагрузка Гкал/час.	Суммарный перспективный расход т/н т/ч	Перспективный расход т/н на подпитку т/ч
1	ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания»	80,7	1641	11,9

ГЛАВА 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.

Согласно генеральному плану пос. Рефтинский на первую очередь и расчётный срок планируется сохранение существующей сложившейся системы теплоснабжения. Согласно этой концепции мер по устройству дополнительных источников тепловой энергии для целей теплоснабжения посёлка предприниматься не будет. Для поддержания надёжного теплоснабжения потребителей посёлка тепловой энергией предлагается проведение следующих мероприятий на источниках тепловой энергии посёлка:

5) На расчётный срок (до 2028 г) устройство повысительной насосной станции на главном теплотрассе на входе в посёлок в районе 4. Строительство повысительной насосной станции позволит обеспечить необходимый для работы системы отопления перепад давления в подающем и обратном трубопроводе системы отопления напор до 6 кгс/см²;

6) На расчётный срок (до 2028 г) схемы теплоснабжения предусматривается модернизация теплообменного оборудования для нужд ГВС в тепловых пунктах потребителей с заменой изношенных и морально устаревших подогревателей воды на современное теплообменное оборудование и установку систем водоподготовки для подогревателей ГВС;

7) На расчётный срок схемы теплоснабжения предусматривается оборудование всех потребителей посёлка приборами учёта тепла.

8) На расчётный срок схемы теплоснабжения с 2019 года по 2028 год предусматриваются мероприятия по техническому перевооружению основного и вспомогательного оборудования

энергоблоков ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания» № 1 - № 10 с заменой поверхностей нагрева.

Данные работы направлены на решение целого ряда задач и целей, основными из которых являются:

- ♦ улучшение технико-экономических показателей энергоблоков за счёт экономии топлива;
- ♦ продление ресурса основного и вспомогательного оборудования;
- ♦ повышение коэффициента готовности оборудования к несению нагрузки и снятие ограничений по мощности;
- ♦ обеспечение исправного состояния оборудования;
- ♦ повышение уровня надёжной и экономичной работы оборудования.

Данные мероприятия по источнику системы теплоснабжения позволят обеспечить теплоснабжением всех существующих и перспективных потребителей на территории городского округа Рефтинский с учётом поддержания требуемого уровня надёжности теплоснабжения и улучшить эксплуатационные и экономические показатели функционирования системы теплоснабжения, а также позволят исключить случаи возникновения (угрозы возникновения) аварийных ситуаций в системе теплоснабжения, недопущения нарушений температурного и гидравлического режимов системы теплоснабжения и санитарно-гигиенических требований к качеству теплоносителя.

ГЛАВА 7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них.

В связи с длительным сроком эксплуатации трубопроводов тепловых сетей пос. Рефтинский существует необходимость модернизации тепловых сетей с полной заменой труб, компенсаторов, изоляции и арматуры тепловых сетей. В том числе согласно предложениям целевой программы «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры городского округа Рефтинский до 2030 г.» предложена реконструкция магистрального теплопровода, идущего от ГРЭС к поселку.

В связи с этим предлагается проведение следующих мероприятий по модернизации тепловых сетей:

1. На расчётный срок схемы теплоснабжения предусматривается реконструкция магистрального трубопровода от ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания» до ТК 106 с заменой изношенных участков магистральных трубопроводов и теплоизоляции теплосети. В ходе работ в первую очередь до 2021 г. по реконструкции предлагается заменить на современную теплоизоляцию участки прямого и обратного трубопроводов теплосети в трёхтрубном исполнении от ОРУ до ТК 47 - две нитки $D_u=400$ мм и одна нитка $D_u=500$ мм. Данная мера позволит снизить потери тепловой энергии в прямом и обратном трубопроводе теплосети. Замена существующей изоляции предлагается производить на современную базальтовую изоляцию (базальтовые цилиндры 80мм.);

2. На расчётный срок схемы теплоснабжения поэтапная замена трубопроводов и арматуры теплосети пос. Рефтинский. В ходе проведения работ по модернизации теплосети пос. Рефтинский так же предлагается: на расчётный срок генерального плана заменить существующий участок трубопровода $L=135$ м $D=300$ мм. по внутриквартальной территории многоэтажной жилой застройки по ул. Лесной от ТК 106 до ТК 108. на $D=350$ мм;

При прокладке новых теплопроводов и замене старых предлагается использовать предварительно изолированные трубы для бесканальной прокладки с герметичным покровным слоем и автоматической системой обнаружения утечек.

ГЛАВА 8. Перспективные топливные балансы.

Расчёт перспективных объёмов потребления топлива на нужды централизованного отопления пос. Рефтинский проведён на основании данных генплана пос. Рефтинский относительно перспективной нагрузки и данных ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго»

ООО «Сибирская генерирующая компания» по удельному расходу условного топлива на выработку тепловой энергии для целей теплоснабжения.

Таблица 8.1.

Наименование источника тепловой энергии	Перспективная нагрузка Гкал/час.	Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии для целей теплоснабжения	Перспективный расход условного топлива для целей теплоснабжения (т.у.т/час)
ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания»	80,7	179,56 кг/Гкал	14,49

ГЛАВА 9. Оценка надежности теплоснабжения.

Согласно расчёту, приведённому в Главе 1.9 стационарная вероятность рабочего состояния сети составляет 0,98766*, что говорит о достаточной степени надёжности существующей системы. Согласно генеральному плану посёлка Рефтинский предусматривается замена трубопроводов теплосети на отдельных участках и устройство подкачивающей насосной станции см. Главы 6, 7. Помимо этого проводится поэтапная модернизация оборудования Рефтинской ГРЭС в рамках существующих инвестиционных программ. Данные меры позволят обеспечить необходимую степень надёжности теплоснабжения посёлка.

*Вероятность - безразмерная величина в диапазоне от 0 до 1.

ГЛАВА 10. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

Расчет необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников теплоснабжения и тепловых сетей выполнен на основании сборника Государственных укрупненных сметных нормативов цены строительства НЦС 81-02-13-2012, а также официального сайта Российской Федерации в сети Интернет для размещения информации о размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг. Фактическую сумму необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей возможно определить только на основании готовой проектной документации. Перечень затрат на мероприятия по модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей городского округа Рефтинский приведён в Таблице 10.1.

Таблица 10.1

№ п/п	Мероприятие	Сумма капиталовложений, тыс р	Объем финансирования, тыс. руб	
			1 очередь (до 2021)	Расчётн. срок (до 2028)
Мероприятия по модернизации источников теплоснабжения				
1	Устройство повысительной насосной станции на главном теплопроводе на входе в посёлок. Параллельная установка 5ти насосов типа K200-150-315 с двигателем АИР 200М4 (макс напор 32 м, расход 300м³/ч N _{насоса} =31кВт, N _{эл.дв} =45кВт) на подающей магистраль и 5ти насосов типа K200-150-315 на обратной.	Стоимость насоса с эл. дв. 81тыс. руб (согласно расценкам http://www.rimos.ru/catalog/pump/25601) 81x10шт=810 тыс. руб Сумма установки и пусконаладочных работ ориентировочно 30% от стоимости оборудования 810*0,3=243тыс руб Строительство здания насосной согласно объектам аналогам до 4000тыс руб. Итого: 5053	-	5053
2	Модернизация теплообменного оборудования в тепловых пунктах	Поэтапная модернизация существующих бойлеров с установкой современных	7500	4000

	потребителей	теплообменных аппаратов и систем водоподготовки для обеспечения нужд ГВС. Не менее 115 потребителей с установленными бойлерами. Усреднённая стоимость оборудования и работ по замене нагревателя принята 100 тыс.руб на 1го потребителя Итого: 11500 тыс руб		
3	Оборудование потребителей приборами учёта тепла	Количество абонентов без установленных приборов учёта т.эн – 39шт. Средняя стоимость прибора учёта тепловой энергии с установкой (для частного сектора) составляет 25тыс руб. Итого: 975тыс. руб	980	-
4	Мероприятия по техническому перевооружению основного и вспомогательного оборудования энергоблоков ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания» № 1-10 с заменой поверхностей нагрева.	Затраты составят ориентировочно 50 млн. рублей в год. Указанные мероприятия будут осуществляться за счёт собственных средств предприятия и суммарно составят за период с 2018 г. по 2028 г. – 550 млн.рублей без НДС.	160000	640000
Итого:		817533	168480	649053
Мероприятия по модернизации сетей теплоснабжения				
5	Замена изоляции магистральной теплосети в 3-х трубном исполнении, реконструкция магистрального трубопровода от ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания» (в т.ч в посёлке)	7,245км*15352,07= 111225,7	17377,0	93848,7
6	Поэтапная замена всех трубопроводов и арматуры тепловой сети пос. Рефтинский	$\varnothing 350 \div 300 \text{ } 0,979\text{км} * 15352,07 = 15029,6$ $\varnothing 250 \text{ } 1,411\text{км} * 13239,82 = 18681,3$ $\varnothing 200 \text{ } 1,825\text{км} * 178725,4 = 33110,4$ $\varnothing 150 \text{ } 9,253\text{км} * 16047,21 = 57850,17$ $\varnothing 125 \text{ } 8180,6\text{км} * 15004,68 = 12675,9$ $\varnothing 100 \text{ } 6,8024\text{км} * 118831,16 = 80483,8$ $\varnothing 80, \varnothing 70, \varnothing 50, \varnothing 25 \text{ } 4,572\text{км} * 6256,33 = 52299,5$ Итого: 270130,6	135065,3	135065,3
7	В.т.ч: замена существующего участка трубопровода L=135 D=300мм от тк106 до тк108 по внутриквартальной территории многоэтажной жилой застройки по ул.Лесной. на D= 350мм	0,135км*30217,29=4079,3	2039,6	2039,6
Итого:		385435,5	154481,9	230953,6
Итого:		1202968,5	322961,9	880006,6

ГЛАВА 11. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации.

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

В соответствии со статьей 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 статьей 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»

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляются на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации. Предлагается использовать для этого нижеследующий раздел проекта Постановления Правительства Российской Федерации «Об утверждении правил организации теплоснабжения», предложенный к утверждению Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 4 пунктом 1 ФЗ-190 «О теплоснабжении».

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации:

1. Статус единой теплоснабжающей организации присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти (далее – уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, а в случае смены единой теплоснабжающей организации – при актуализации схемы теплоснабжения.

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 отношении которой присваивается соответствующий статус. 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.

3. Для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации впервые на территории поселения, городского округа, лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями на территории поселения, городского округа вправе подать в течение одного месяца с даты размещения на сайте поселения, городского округа, города федерального значения проекта схемы теплоснабжения в орган местного самоуправления заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны деятельности, в которой указанные лица планируют исполнять функции единой теплоснабжающей организации. Орган местного самоуправления обязан разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа.

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 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 настоящих Правил.

5. Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

1) владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

2) размер уставного (складочного) капитала хозяйственного товарищества или общества, уставного фонда унитарного предприятия должен быть не менее остаточной балансовой стоимости источников тепловой энергии и тепловых сетей, которыми указанная организация владеет на праве собственности или ином законном основании в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. Размер уставного капитала и остаточная балансовая стоимость имущества определяются по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.

6. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано более одной заявки на присвоение соответствующего статуса от лиц, соответствующих критериям, установленным настоящими Правилами, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения. Способность обеспечить надежность теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими режимами, и обосновывается в схеме теплоснабжения.

7. 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 настоящих Правил.

8. Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

а) заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

б) осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы теплоснабжения;

в) надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;

г) осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

В настоящее время МУ ОП «Рефтинское» отвечает критериям определения единой теплоснабжающей организации в части владения тепловыми сетями посёлка Рефтинский. ОСП Рефтинская ГРЭС АО «КузбассЭнерго» ООО «Сибирская генерирующая компания» также, отвечает критериям определения единой теплоснабжающей организации, в части владения источником тепловой энергии в посёлке Рефтинский. Обе организации могут претендовать на статус единой теплоснабжающей организации.

На момент сбора предложений по актуализации Схемы теплоснабжения в орган местного самоуправления поступила Заявка от МУ ОП «Рефтинское» о присвоении данной организации статуса Единой Теплоснабжающей Организации (далее - ЕТО) на территории городского округа Рефтинский.

По итогам публичных слушаний, было принято решение о внесении изменений в постановление главы городского округа Рефтинский от 11.07.2014 года № 599 о смене статуса ЕТО. Постановлением главы городского округа Рефтинский от 11.04.2019 года № 248 статус Единой Теплоснабжающей Организации присвоен МУ ОП «Рефтинское».

ГЛАВА ГОРОДСКОГО ОКРУГА РЕФТИНСКИЙ ПОСТАНОВЛЕНИЕ

22.04.2021 № 245

п. Рефтинский

Об установлении размера платы, взимаемой с родителей (законных представителей), за присмотр и уход за детьми в муниципальных образовательных организациях городского округа Рефтинский, реализующих основную образовательную программу дошкольного образования

В соответствии с постановлением Правительства Свердловской области от 24.12.2020 года № 986-ПП «О внесении изменений в постановление Правительства Свердловской области от 04.03.2016 года № 150-ПП «Об установлении максимального и среднего размера платы, взимаемой с родителей (законных представителей) за присмотр и уход за детьми в государственных образовательных организациях Свердловской области и муниципальных образовательных организациях, реализующих образовательную программу дошкольного образования», на основании обращения заведующих муниципальных дошкольных организаций городского округа Рефтинский в адрес главы городского округа от 12.04.2021 года, пункта 15 статьи 30 Устава городского округа Рефтинский

ПОСТАНОВЛЯЮ

1. Установить размер платы, взимаемой с родителей (законных представителей), за присмотр и уход за детьми в муниципальных образовательных организациях городского округа Рефтинский, реализующих основную образовательную программу дошкольного образования с 01.05.2021 года:

- 1.1. в группах 10-10,5 часов – 2 526 рублей/месяц;
- 1.2. в группах 12 часов – 2 918 рублей/месяц.

2. Считать утратившим силу постановление главы городского округа Рефтинский от 22.03.2021 года № 174 «Об установлении размера платы, взимаемой с родителей (законных представителей), за присмотр и уход за детьми в муниципальных образовательных организациях городского округа Рефтинский, реализующих образовательную программу дошкольного образования».

3. Настоящее постановление вступает в силу с 01.05.2021 года.

4. Опубликовать данное постановление в информационном вестнике администрации городского округа Рефтинский «Рефтинский вестник».

5. Контроль над исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации О.Ф. Кривоногову.

Глава городского округа Рефтинский Н.Б. Мельчакова

ГЛАВА ГОРОДСКОГО ОКРУГА РЕФТИНСКИЙ ПОСТАНОВЛЕНИЕ

22.04.2021 № 246

п. Рефтинский

Об утверждении единой методики проведения конкурса на замещение вакантных должностей муниципальной службы и на включение в кадровый резерв в администрации городского округа Рефтинский и её структурных подразделениях

В соответствии со статьей 17 Федерального закона от 02.03.2007 года № 25-ФЗ «О муниципальной службе в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 31.03.2018 года № 397 «Об утверждении единой методики проведения конкурсов на замещение вакантных должностей государственной гражданской службы Российской Федерации и включение в кадровый резерв государственных органов», Порядком проведения конкурса на замещение вакантных должностей муниципальной службы и на включение в кадровый резерв в органах местного самоуправления городского округа Рефтинский, утвержденным решением Думы городского округа Рефтинский от 26.01.2021 года № 312, руководствуясь Уставом городского округа Рефтинский

ПОСТАНОВЛЯЮ

1. Утвердить единую методику проведения конкурса на замещение вакантных должностей муниципальной службы и на включение в кадровый резерв в администрации городского округа Рефтинский и её структурных подразделениях (приложение № 1).

2. Опубликовать настоящее постановление в информационном вестнике администрации городского округа Рефтинский «Рефтинский вестник».

3. Контроль над исполнением постановления оставляю за собой.

Глава городского округа Н.Б. Мельчакова

Приложение № 1

УТВЕРЖДЕНА

постановлением главы городского округа Рефтинский от 22.04.2021 № 246 «Об утверждении единой методики проведения конкурса на замещение вакантных должностей муниципальной службы и на включение в кадровый резерв в администрации городского округа Рефтинский и её структурных подразделениях»

Единая методика

проведения конкурса на замещение вакантных должностей муниципальной службы и на включение в кадровый резерв в администрации городского округа Рефтинский и её структурных подразделениях

1. Общие положения

1. Настоящая единая методика направлена на повышение объективности и прозрачности конкурсной процедуры и формирование профессионального кадрового состава муниципальных служащих при проведении конкурсов на замещение вакантных должностей муниципальной службы и включение в кадровый резерв для замещения вакантной должности муниципальной службы (далее соответственно - конкурсы, кадровый резерв) в администрации городского округа Рефтинский и её структурных подразделениях.

2. Конкурсы проводятся в целях оценки профессионального уровня муниципальных служащих, допущенных к участию в конкурсах (далее - кандидаты), а также их соответствия установленным квалификационным требованиям для замещения соответствующих должностей муниципальной службы (далее соответственно - квалификационные требования, оценка кандидатов).

2. Подготовка к проведению конкурсов

3. Подготовка к проведению конкурсов предусматривает выбор методов оценки профессиональных и личностных качеств кандидатов (далее - методы оценки) и формирование соответствующих им конкурсных заданий, при необходимости актуализацию должностных инструкций муниципальных служащих в отношении вакантных должностей муниципальной службы, на замещение которых планируется объявление конкурсов (далее - вакантные должности муниципальной службы).

4. Актуализация должностных инструкций муниципальных служащих осуществляется заинтересованным руководителями отделов (главными специалистами) по согласованию заместителем главы администрации.

По решению главы городского округа Рефтинский в должностных инструкциях муниципальных служащих в отношении вакантных должностей муниципальной службы могут быть установлены квалификационные требования к конкретной специальности (направлению подготовки).

5. Для оценки профессионального уровня кандидатов, их соответствия квалификационным требованиям в ходе конкурсных процедур могут использоваться не противоречащие федеральным законам и другим нормативным правовым актам Российской Федерации методы оценки, включая индивидуальное собеседование, анкетирование, тестирование по вопросам, связанным с выполнением должностных обязанностей по вакантной должности муниципальной службы (группе должностей муниципальной службы, по которой формируется кадровый резерв).

6. Оценка соответствия кандидатов квалификационным требованиям осуществляется

исходя из категорий и групп вакантных должностей муниципальной службы (группы должностей муниципальной службы, по которой формируется кадровый резерв) в соответствии с методами оценки согласно приложению № 1 к настоящей методике и описанием методов оценки согласно приложению № 2 к настоящей методике.

7. Методы оценки должны позволить оценить профессиональный уровень кандидатов в зависимости от областей и видов профессиональной деятельности, такие профессиональные и личностные качества, как стратегическое мышление, командное взаимодействие, персональная эффективность, гибкость и готовность к изменениям, - для всех кандидатов, а также лидерство и принятие управленческих решений - дополнительно для кандидатов, претендующих на замещение должностей муниципальной службы категории «руководители» всех групп должностей и категории «специалисты» высшей, главной групп должностей.

8. Члены конкурсной комиссии вправе вносить предложения о применении методов оценки и формировании конкурсных заданий в соответствии с методикой проведения конкурса. В целях эффективной организации конкурсов по решению представителя нанимателя может быть образовано несколько конкурсных комиссий для различных категорий и групп должностей муниципальной службы.

9. В методике проведения конкурса рекомендуется определить максимальное и минимальное количество баллов, выставляемых за выполнение каждого конкурсного задания, и критерии для формирования рейтинга кандидатов по итогам конкурсных процедур.

Конкурсные задания могут быть составлены по степени сложности.

10. В целях повышения объективности и независимости работы конкурсной комиссии по решению главы городского округа Рефтинский проводится периодическое (как правило, ежегодно) обновление ее состава. Количество членов конкурсной комиссии с учетом независимых экспертов составляет не менее 5 человек. Число независимых экспертов и представителей Общественной палаты городского округа должно составлять не менее одной четверти от общего числа членов конкурсной комиссии.

11. Для эффективного применения методов оценки необходимо обеспечить участие в работе конкурсной комиссии специалистов в определенных областях и видах профессиональной деятельности, соответствующих задачам и функциям муниципального органа и его подразделений.

12. При подготовке к проведению конкурсов муниципально-правовым отделом уточняется участие в составе конкурсной комиссии представителей образовательных и других организаций, привлекаемых в качестве независимых экспертов - специалистов по вопросам, связанным с муниципальной службой (далее - независимые эксперты).

3. Объявление конкурсов

13. На официальном сайте администрации городского округа Рефтинский размещается объявление о приеме документов для участия в конкурсе (далее - объявление о конкурсе).

14. Объявление о конкурсе должно включать в себя помимо сведений, указанных выше, сведения о методах оценки, а также должностную инструкцию муниципального служащего, включающие должностные обязанности, права и ответственность за неисполнение (ненадлежащее исполнение) должностных обязанностей, показатели эффективности и результативности профессиональной деятельности муниципального служащего.

4. Проведение конкурсов

15. Конкурсная комиссия оценивает профессиональный уровень кандидатов на основании представленных ими документов об образовании и о квалификации, прохождении муниципальной службы, осуществлении другой трудовой деятельности, а также на основе результатов конкурсных процедур.

16. При обработке персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных принимаются правовые, организационные и технические меры или обеспечивается их принятие для защиты персональных данных от неправомерного или случайного доступа к ним, уничтожения, изменения, блокирования, копирования, предоставления, распространения персональных данных, а также от иных

неправомерных действий в отношении персональных данных.

17. В ходе конкурсных процедур проводится тестирование:

для оценки уровня владения государственным языком Российской Федерации (русским языком), знаниями основ Конституции Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о муниципальной службе и о противодействии коррупции, знаниями и умениями в сфере информационно-коммуникационных технологий;

для оценки знаний и умений по вопросам профессиональной деятельности исходя из области и вида профессиональной служебной деятельности по вакантной должности муниципальной службы (группе должностей муниципальной службы, по которой формируется кадровый резерв).

18. С целью обеспечения контроля при выполнении кандидатами конкурсных заданий в ходе конкурсных процедур присутствуют представители конкурсной комиссии. Члены конкурсной комиссии не позднее 3 рабочих дней до начала ее заседания должны быть ознакомлены с материалами выполнения кандидатами конкурсных заданий. Перечень указанных материалов определяется председателем конкурсной комиссии.

19. В ходе индивидуального собеседования конкурсной комиссией проводится обсуждение с кандидатом результатов выполнения им других конкурсных заданий, задаются вопросы с целью определения его профессионального уровня.

20. По окончании индивидуального собеседования с кандидатом каждый член конкурсной комиссии заносит в конкурсный бюллетень, составляемый по форме согласно приложению № 3 к настоящей методике, результат оценки кандидата при необходимости с краткой мотивировкой, обосновывающей принятое членом конкурсной комиссии решение.

21. Принятие решения конкурсной комиссией об определении победителя конкурса без проведения очного индивидуального собеседования конкурсной комиссией с кандидатом не допускается.

22. Итоговый балл кандидата определяется как сумма среднего арифметического баллов, выставленных кандидату членами конкурсной комиссии по результатам индивидуального собеседования, других конкурсных заданий, оцениваемых членами конкурсной комиссии, и баллов, набранных кандидатом по итогам тестирования и выполнения иных аналогичных конкурсных заданий, предусматривающих формализованный подсчет результатов.

23. По результатам сопоставления итоговых баллов кандидатов секретарь конкурсной комиссии формирует рейтинг кандидатов в порядке убывания их итоговых баллов.

24. Решение конкурсной комиссии об определении победителя конкурса на вакантную должность муниципальной службы (кандидата (кандидатов) для включения в кадровый резерв) принимается открытым голосованием простым большинством голосов ее членов, присутствующих на заседании.

25. Результаты голосования конкурсной комиссии оформляются решением конкурсной комиссии по итогам конкурса на замещение вакантной должности муниципальной службы по форме согласно приложению № 4 к настоящей методике и протоколом заседания конкурсной комиссии по результатам конкурса на включение в кадровый резерв по форме согласно приложению № 5 к настоящей методике.

Указанное решение (протокол) содержит рейтинг кандидатов с указанием набранных баллов и занятых ими мест по результатам оценки конкурсной комиссией.

26. В кадровый резерв конкурсной комиссией могут рекомендоваться кандидаты из числа тех кандидатов, общая сумма набранных баллов которых составляет не менее 50 процентов максимального балла.

27. Согласие кандидата на его включение в кадровый резерв по результатам конкурса на замещение вакантных должностей муниципальной службы оформляется в письменной форме либо в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью.

Приложение № 1

к единой методике проведения конкурса на замещение вакантных должностей муниципальной службы и на

Методы

оценки профессиональных и личностных качеств граждан Российской Федерации (муниципальных служащих) при проведении конкурсов на замещение вакантных должностей муниципальной службы и включении в кадровый резерв

Категории должностей	Группы должностей	Основные должностные обязанности	Методы оценки
Заместители главы	высшая	планирование и организация деятельности муниципального органа, отдела (определение целей, задач, направлений деятельности), организация времени подчиненных, распределение обязанностей между подчиненными, создание эффективной системы коммуникации, а также благоприятного психологического климата, контроль за профессиональной деятельностью подчиненных	тестирование
			индивидуальное собеседование
			анкетирование
Начальники отделов	главная ведущая	самостоятельная деятельность по профессиональному обеспечению	тестирование
			индивидуальное собеседование
			анкетирование

Приложение № 2

к единой методике проведения конкурса на замещение вакантных должностей муниципальной службы и на включение в кадровый резерв в администрации городского округа Рефтинский и её структурных подразделениях

Описание

методов оценки профессиональных и личностных качеств граждан Российской Федерации (муниципальных служащих), рекомендуемых при проведении конкурсов на замещение вакантных должностей муниципальной службы и включении в кадровый резерв

I. Тестирование

Посредством тестирования осуществляется оценка уровня владения кандидатами на замещение вакантных должностей муниципальной службы и включение в кадровый резерв муниципальных органов (далее соответственно - кандидаты, кадровый резерв) государственным языком Российской Федерации (русским языком), знаниями основ Конституции Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о муниципальной службе и о противодействии коррупции, знаниями и умениями в сфере информационно-коммуникационных технологий, а также знаниями и умениями в зависимости от области и вида профессиональной служебной деятельности, установленными должностными инструкциями.

При тестировании используется единый перечень вопросов.

Тест должен содержать не менее 40 и не более 60 вопросов.

Первая часть теста формируется по единым унифицированным заданиям, разработанным в том числе с учетом категорий и групп должностей муниципальной службы, а вторая часть - по тематике профессиональной деятельности исходя из области и вида

профессиональной деятельности по вакантной должности муниципальной службы, на замещение которой планируется объявление конкурса (далее - вакантная должность муниципальной службы) (группе должностей муниципальной службы, по которой проводится конкурс на включение в кадровый резерв).

Уровень сложности тестовых заданий возрастает в прямой зависимости от категории и группы должностей муниципальной службы. Чем выше категория и группа должностей муниципальной службы, тем больший объем знаний и умений требуется для их прохождения.

На каждый вопрос теста может быть только один верный вариант ответа.

Кандидатам предоставляется одно и то же время для прохождения тестирования.

Подведение результатов тестирования основывается на количестве правильных ответов.

Тестирование считается пройденным, если кандидат правильно ответил на 70 и более процентов заданных вопросов.

Результаты тестирования оформляются в виде краткой справки.

II. Анкетирование

Анкетирование проводится по вопросам, составленным исходя из должностных обязанностей по вакантной должности муниципальной службы (группе должностей муниципальной службы, по которой проводится конкурс на включение в кадровый резерв), а также квалификационных требований для замещения указанных должностей.

В анкету включаются вопросы о выполняемых должностных обязанностях по должностям, замещаемым в рамках ранее осуществляемой профессиональной деятельности, профессиональных достижениях, мероприятиях (проектах, форумах, семинарах и др.), в которых кандидат принимал участие, его публикациях в печатных изданиях, увлечениях, а также о рекомендациях и (или) рекомендательных письмах, которые могут быть предоставлены кандидатом.

В анкету также могут быть включены дополнительные вопросы, направленные на оценку профессионального уровня кандидата.

III. Индивидуальное собеседование

В рамках индивидуального собеседования задаются вопросы, направленные на оценку профессионального уровня кандидата.

В этих целях с учетом должностных обязанностей по вакантной должности муниципальной службы (группе должностей муниципальной службы, по которой проводится конкурс на включение в кадровый резерв) составляется перечень вопросов по каждой вакантной должности муниципальной службы (группе должностей муниципальной службы, по которой проводится конкурс на включение в кадровый резерв).

Предварительное индивидуальное собеседование может проводиться руководителем структурного подразделения, на замещение вакантной должности муниципальной службы в котором проводится конкурс, или руководителем структурного подразделения, в котором реализуется область профессиональной деятельности по группе должностей муниципальной службы, по которой проводится конкурс на включение в кадровый резерв.

О результатах проведения предварительного индивидуального собеседования в случае его проведения до заседания конкурсной комиссии конкурсная комиссия информируется проводившим его лицом в форме устного доклада в ходе заседания конкурсной комиссии.

Проведение индивидуального собеседования с кандидатом в ходе заседания конкурсной комиссии является обязательным.

При проведении индивидуального собеседования конкурсной комиссией по решению представителя нанимателя ведется видео- и (или) аудиозапись либо стенограмма проведения соответствующих конкурсных процедур, что позволяет сравнивать ответы и реакцию разных кандидатов на одни и те же вопросы для максимально объективного их учета, в том числе при дальнейших конкурсных процедурах.

Приложение № 3

к единой методике проведения конкурса на замещение вакантных должностей муниципальной службы и на включение в кадровый резерв в администрации городского округа Рефтинский и её структурных подразделениях

Конкурсный бюллетень
«__» _____ 20__ г.
(дата проведения конкурса)

(полное наименование должности, на замещение которой проводится конкурс,

или наименование группы должностей, по которой проводится конкурс
на включение в кадровый резерв)

Балл, присвоенный членом конкурсной комиссии кандидату
по результатам индивидуального собеседования

(Справочно: максимальный балл составляет _____ баллов)

Фамилия, имя, отчество кандидата	Балл	Краткая мотивировка выставленного балла (при необходимости)
1	2	3

(фамилия, имя, отчество члена конкурсной комиссии) (подпись)

Приложение № 4

к единой методике проведения конкурса на замещение
вакантных должностей муниципальной службы и на
включение в кадровый резерв в администрации городского
округа Рефтинский и её структурных подразделениях

РЕШЕНИЕ

конкурсной комиссии по итогам конкурса на замещение
вакантной должности муниципальной службы

(наименование муниципального органа)

«__» _____ 20__ г.

(дата проведения конкурса)

1. Присутствовало на заседании _____ из _____ членов конкурсной комиссии

Фамилия, имя, отчество члена конкурсной комиссии, присутствовавшего на заседании конкурсной комиссии	Должность

2. Проведен конкурс на замещение вакантной должности муниципальной службы

(наименование должности с указанием структурного подразделения)

3. Результаты рейтинговой оценки кандидатов

Фамилия, имя, отчество кандидата	Итоговый балл	Место в рейтинге (в порядке убывания)

4. Результаты голосования по определению победителя конкурса (заполняется по всем кандидатам)

(фамилия, имя, отчество кандидата, занявшего первое место в рейтинге)			
Фамилия, имя, отчество члена конкурсной комиссии	Голосование		
	«за»	«против»	«воздержался»
Итого			

(фамилия, имя, отчество кандидата, занявшего второе место в рейтинге)			
Фамилия, имя, отчество члена конкурсной комиссии	Голосование		
	«за»	«против»	«воздержался»
Итого			

Комментарии к результатам голосования (при необходимости)

5. По результатам голосования конкурсная комиссия признает победителем конкурса следующего кандидата

Фамилия, имя, отчество кандидата, признанного победителем	Вакантная должность муниципальной службы

6. По результатам голосования конкурсная комиссия рекомендует к включению в кадровый резерв муниципального органа следующих кандидатов

Фамилия, имя, отчество кандидата, рекомендованного к включению в кадровый резерв муниципального органа	Группа должностей муниципальной службы

7. В заседании конкурсной комиссии не участвовали следующие члены комиссии

(фамилия, имя, отчество)

Председатель конкурсной комиссии _____
(подпись) (фамилия, имя, отчество)

Заместители председателя конкурсной комиссии _____
(подпись) (фамилия, имя, отчество)

Секретарь конкурсной комиссии _____
(подпись) (фамилия, имя, отчество)

Независимые эксперты _____
(подпись) (фамилия, имя, отчество)

Представители общественного совета _____
(подпись) (фамилия, имя, отчество)

(подпись) (фамилия, имя, отчество)

Другие члены конкурсной комиссии _____
(подпись) (фамилия, имя, отчество)

(подпись) (фамилия, имя, отчество)

(подпись) (фамилия, имя, отчество)

Приложение № 5

к единой методике проведения конкурса на замещение
вакантных должностей муниципальной службы и на
включение в кадровый резерв в администрации городского
округа Рефтинский и её структурных подразделениях

ПРОТОКОЛ

заседания конкурсной комиссии
по результатам конкурса на включение в кадровый резерв
муниципального органа

(наименование муниципального органа)

«__» _____ 20__ г.

(дата проведения конкурса)

1. Присутствовало на заседании _____ из _____ членов конкурсной комиссии

Фамилия, имя, отчество члена конкурсной комиссии, присутствовавшего на заседании конкурсной комиссии	Должность

2. Проведен конкурс на включение в кадровый резерв муниципального
органа по следующей группе должностей муниципальной службы

(наименование группы должностей)

3. Результаты рейтинговой оценки кандидатов

Фамилия, имя, отчество кандидата	Итоговый балл	Место в рейтинге (в порядке убывания)

4. Результаты голосования по определению кандидата (кандидатов) для включения в кадровый резерв муниципального органа (заполняется по кандидатам, получившим по итогам оценки не менее 50 процентов максимального балла)

(фамилия, имя, отчество кандидата, занявшего первое место в рейтинге)			
Фамилия, имя, отчество члена конкурсной комиссии	Голосование		
	«за»	«против»	«воздержался»
Итого			

(фамилия, имя, отчество кандидата, занявшего второе место в рейтинге)			
Фамилия, имя, отчество члена конкурсной комиссии	Голосование		
	«за»	«против»	«воздержался»
Итого			

Комментарии к результатам голосования (при необходимости)

5. По результатам голосования конкурсная комиссия определяет следующего кандидата (кандидатов) для включения в кадровый резерв муниципального органа

Фамилия, имя, отчество кандидата, признанного победителем	Группа должностей муниципальной службы

6. В заседании конкурсной комиссии не участвовали следующие члены комиссии

(фамилия, имя, отчество)

Председатель конкурсной комиссии _____
 (подпись) (фамилия, имя, отчество)

Заместители председателя конкурсной комиссии _____
 (подпись) (фамилия, имя, отчество)

Секретарь конкурсной комиссии _____
 (подпись) (фамилия, имя, отчество)

Независимые эксперты _____
 (подпись) (фамилия, имя, отчество)

Представители общественного совета _____
 (подпись) (фамилия, имя, отчество)

Другие члены конкурсной комиссии _____
 (подпись) (фамилия, имя, отчество)

**Отдел по управлению муниципальным имуществом
 администрации городского округа Рефтинский
 ИНФОРМИРУЕТ!**

В рамках обязательной информированности населения о возможном или предстоящем предоставлении земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, согласно статье 39.18. Земельного кодекса РФ, администрация городского округа Рефтинский извещает о том, что подлежит предоставлению гражданам в аренду земельный участок с кадастровым номером 66:69:0101002:189, площадью 717,0 кв. м, категория земель – земли населённых пунктов, с разрешённым использованием – садоводство, расположенный по адресу: обл. Свердловская, г. Асбест, пгт Рефтинский, Коллективный сад Ромашка, за ж/дорогой, дом 8.

В течение 30 дней с момента опубликования настоящего извещения заинтересованные лица имеют право подать в администрацию городского округа Рефтинский заявления о намерении участвовать в аукционе на право заключения договора аренды земельного участка:

- на бумажном носителе при личном или письменном обращении по адресу: 624285, Свердловская область, пгт Рефтинский, ул. Гагарина, № 10;
- в электронной форме в отсканированном виде по адресу электронной почты reft@goreftinsky.ru.

**Администрация городского округа Рефтинский
 ИНФОРМИРУЕТ!**

В рамках муниципального контракта № 4 от 16.03.2021 года, заключенного между Администрацией городского округа Рефтинский и ООО «Эверест», на территории посёлка 20 апреля проводились мероприятия по отлову животных без владельцев (собак).

В результате проведённых мероприятий отловлено 3 собаки:

п/п	№	Адрес отлова	Пол	Порода	Окрас
	1	Энергостроителей	сука	беспородная	бело-рыжий
	2	Гагарина, 45	сука	беспородная	серо-рыжий
	3	Гагарина, 45	сука	беспородная	серо-рыжий

Все отловленные животные размещаются в приюте для животных, находящийся по адресу: Свердловская область, г. Камышлов, ул. Ирбитская, 66. Информацию о животных можно узнать по телефону: +7(982)645-30-07.

Фото отловленных животных можно увидеть на официальном сайте администрации городского округа Рефтинский в разделе «Экология» - «Безнадзорные животные» - «Отлов животных без владельцев (месяц)+фото».

Напоминаем, что на территории городского округа Рефтинский запрещено выгуливать собак без сопровождающего лица, поводка и намордника, а также оставлять их без присмотра. Собаки, бегающие по улице без сопровождающего лица, подлежат отлову как безнадзорные.

Администрация городского округа Рефтинский ИНФОРМИРУЕТ!

Ртуть является всем известным переходным металлом, пары которого крайне токсичны. Ртуть используется во многих приборах от ртутных термометров и люминесцентных ламп в быту и до ртутьсодержащего оборудования на производственных предприятиях. Утилизация ртути – это достаточно сложный процесс, однако необходимый для защиты окружающей среды, здоровья и жизни людей. Правильно утилизировать нужно отходы с ртутью не только на производствах, но и дома. Разбитые или старые термометры, люминесцентные лампы и так далее требуют определенного порядка утилизации, знание которого поможет сохранить наше здоровье.

Как правильно утилизировать ртуть в домашних условиях?

1. Ликвидировать ртутные отходы дома с помощью веника или пылесоса категорически нельзя;
2. Правильно использовать для сбора пролитой ртути сначала кисточку, затем влажную фильтровальную бумагу;
3. Для сбора металла, попавшего в щели, пользуются проволокой;
4. Далее ртуть, использованную бумагу и куски проволоки нужно переместить в какую-либо емкость, по возможности сделать ее максимально герметичной;
5. После этого нужно провести влажную уборку помещения с использованием хозяйственного мыла;
6. Затем осуществить утилизацию емкости с отходами.

На территории городского округа Рефтинский утилизировать ртутьсодержащие отходы Вы можете по адресу ул. Гагарина, 33 (рядом с ангарным комплексом МУП «ПТ ЖКХ»), тел: 8 (34365) 3-00-05. График работы пункта: вторник и четверг с 14.00 – 16.00

Если отходы накоплены в малом количестве, то ежедневно Вы можете их утилизировать в специальные приёмники, которые расположены на 2-3 этажах в здании управления МУП «ПТ ЖКХ» по адресу ул. Гагарина, 33 и на 1 этаже в здании по адресу ул. Гагарина, 16.

ВНИМАНИЕ!

Осторожно, клещи! Что должен знать каждый?

Теплое время года приносит массу приятных моментов, связанных с времяпрепровождением на открытом воздухе. Пикники под кронами густых лесных деревьев, ленивый отдых на берегу водоемов, пешие прогулки в городских парках – все это скрашивает серые будни, способствуя поддержанию физических кондиций и полноценному отдыху. Несмотря на все прелести отдыха на лоне природы, не стоит забывать об опасностях, которые готовит нам лес. В первую очередь, речь идет о паразитах, контакт с которыми может нанести непоправимый вред вашему здоровью. Особенно это касается иксодовых клещей.

Врага нужно знать в лицо

В природе более чем 650 видов этого насекомого и большинство из них являются опасными кровососущими паразитами. Вылупившись из яйца, иксодовый клещ в процессе

своего развития проходит три стадии: личинки, нимфы и, наконец, полноценной взрослой особи. Примечательно, что для перехода в другую стадию, насекомому необходимо единожды напиться крови. Чаще всего, жертвами паразитов становятся мелкие грызуны, крупный рогатый скот. Человек не является приоритетной жертвой, тем не менее, при удобном случае насекомое не побрезгует полакомиться кровью дачника или отдыхающего. Благодаря своему маленькому размеру – всего 3-4 миллиметра в голодном состоянии, клещ практически не замечен невооруженным взглядом. Особую активность эти насекомые проявляют в конце мая – июне, после чего наступает некоторый спад, связанный с массовым вымиранием особей, которые не успели запастись питанием. Второй пик активности может наступать в начале сентября и продолжается до резкого снижения температуры.

Ожидая жертву, клещи находятся в ветвях небольших кустарников или на стеблях травы. Проникая под одежду, этот кровосос достигает места укуса в течение 30-40 минут, а затем прокалывает кожу хоботком, впрыскивая в ткани слюну, которая обладает обезболивающими свойствами. Примечательно, что самцы присасываются всего на несколько часов, а самки могут сосать кровь в течение десяти суток, увеличиваясь при этом в размерах в 5-6 раз. Затем они отпадают и откладывают до 2,5 тысяч яиц. **В чем же опасность?**

Сам по себе укус иксодового клеща не представляет серьезной опасности для здоровья животных и человека. Если, конечно, насекомое не является переносчиком вирусной инфекции. Однако именно клещи проживают в зоне смешанных лесов, в которых множество природных очагов самых разнообразных вирусов и бактерий. Всего клещи передают около 300 заболеваний, из которых для человека опасность представляют 3 вируса и 22 бактерии. Наибольшую опасность представляет так называемый клещевой энцефалит и болезнь Лайма.

Клещевой энцефалит

До не давнего времени именно энцефалит у большинства обывателей ассоциировался с иксодовыми клещами. Представляет собой инфекционное заболевание, для которого характерна лихорадка, интоксикация и поражение оболочек головного и спинного мозга. Для инфицированного характерны следующие симптомы:

- повышение температуры до 40 градусов;
- тошнота и рвота;
- светобоязнь;
- головная и мышечная боль;
- судороги;
- покраснение кожи.

Тяжесть заболевания зависит от иммунитета, пострадавшего, а также от региона, в котором он заразился. Наиболее тяжелые формы энцефалита наблюдаются на Дальнем Востоке РФ. В целом болезнь сложно поддается лечению и часто приводит нарушению психики или поведенческим осложнениям у лиц, перенесших это заболевание.

Вытаскиваем клеща правильно

Если вы стали жертвой укуса и заметили насекомое, присосавшееся к коже, необходимо срочно удалить кровососа. Для этого подойдет обычный пинцет. Если инструмента нет поблизости, воспользуйтесь собственными пальцами. Аккуратно возьмите тельце насекомого и, держа его строго перпендикулярно к месту укуса, поверните вокруг своей оси. Извлеките клеща, а затем продезинфицируйте место спиртосодержащей жидкостью, йодом или зеленкой. Ни в коем случае не используйте животные или растительные масла и косметические кремы. Во время процедуры обязательно защищайте свои пальцы перчатками, марлей или ваткой. Если клещ еще жив, после извлечения насекомого обязательно отнесите его в лабораторию для исследования на зараженность вирусами.

Профилактика

Лучший способ борьбы с болезнью – ее профилактика. Для того, чтобы не допустить инфицирования, крайне важно во время пребывания на природе придерживаться простых и действенных рекомендаций:

- собираясь в лес, парк или на озеро, выбирайте светлую одежду. Светлые тона позволят вам вовремя заметить ползущего паразита;

- обязательно одевайте плотные штаны, высокие носки, кофты или рубашки с манжетами на резинках и закрытую обувь. Как показывает практика, большинство клещей попадает на свою жертву с высоты 20-50 сантиметров;

- защищайте голову от насекомых. надевайте головной убор (кепку, бейсболку, панамку или капюшон);

- в течение всей прогулки на природе проверяйте свое тело на предмет наличия клещей каждые 1,5-2 часа;

- используйте специальные защитные костюмы, оборудованные ловушками;

- воспользуйтесь средствами химической защиты от паразитов непосредственно перед прогулкой.

УКУС КЛЕЩА: ИНСТРУКЦИЯ ДЛЯ ПОСТРАДАВШЕГО

Как одеться на прогулку по природе? Удаление клеща

1. Клеща можно удалить пинцетом, плотной ниткой или пальцами, обернутыми марлей. Сдавливать клеща нельзя.
2. Вокруг укуса обработать антисептиком, место укуса – зеленкой.
3. Отвезти клеща в лабораторию для исследования
(адрес: Н.Новгород, Нижневолжская набережная, д. 2
телефон: (831) 433-54-42)

Что сделать после возвращения домой?

- Стряхнуть одежду, не входя в дом
- Проверить животных, гуляющих с вами
- Не заносить в дом свежесорванные цветы
- Осмотреть тело и волосы

Переносимые клещами заболевания

Инкубационный период/симптомы

ЭНЦЕФАЛИТ 7-14 дней - озноб, температура, тошнота, головная боль в области глаз и лба, светобоязнь.	БОРРЕЛИОЗ 3-45 дней – озноб, температура, рвота, головная боль, кольцевидная эритема - красное пятно с просветлением в центре, появляющееся в месте присасывания клеща.
АНАПЛАЗМОЗ 3-23 дня – озноб, лихорадка, тошнота, рвота, головная боль, увеличение лимфоузлов, снижение аппетита.	ЭРЛИХИОЗ 1-21 день – озноб, тошнота, рвота, боли в животе, кашель с одышкой, периферийные отеки.

Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека

**Филиал Федерального бюджетного учреждения здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Свердловской области в городе Асбест и Белоярском районе»
ИНФОРМИРУЕТ!**

Сезон клещей – готовность №1!

Наступили теплые деньки и проснулись от спячки опасные насекомые. Население устремится посетить кладбища, садовые участки и места отдыха на открытой природе, где их

подстерегает опасность, в виде нападения клещей. В связи с ранним потеплением в этом году уже имеются первые случаи укуса клещами.

По состоянию на 12.04.2021г на территории Асбестовского городского округа зарегистрировано 2 лица пострадавших от присасывания клещей (в районе базы отдыха Кувшинка и Богдановический район), это дети до 14 лет.

В 2021 году **выделено финансирование и будут обработаны** от клещей эпидемически значимые участки города массового пребывания населения, это: кладбища Асбестовского городского округа, Рефтинского ГО, Белоярского ГО. Планируется обработка скверов Асбестовского ГО (ул. Мира, ул. Уральская, ул. Победы). Ежегодно в 100% обрабатываются территории школ, детских садов, загородных летних оздоровительных учреждений.

Некоторые особенности клещей:

- ◆ пик активности май-июнь;
- ◆ активность клещей от +2 С, активнее всего клещи ведут себя при t +20 С и влажности 90 %;
- ◆ улавливают запах жертвы на расстоянии 10 метров;
- ◆ клещи двигаются строго вертикально вверх по травяной растительности, кустарникам и не поднимаются выше 1,5 м

Напоминаем о мерах личной безопасности при посещении открытых участков природы:

1. Правильно выбирать одежду:

- ◆ лучше одеть светлую и однотонную одежду, на ней паразит виднее;
- ◆ брюки заправить в тугую резинку носков, рубашку в брюки, манжеты должны плотно облегать запястье;
- ◆ обязателен головной убор (капюшон, платок)

2. Само - и взаимоосмотры:

- ◆ осмотры проводить каждые 15 минут (особенно детей);
- ◆ по возвращению домой осматривать домашних питомцев на наличие клещей собранных клещей нужно сжигать, не в коем случае **не давить руками!**).

3. Использовать аэрозольные средства защиты для нанесения на одежду, которые не только отпугивают, но и убивают насекомых, наиболее эффективные: **«Медилис-комфорт», «Рефтамид-антиклещ», «Тайга», «Гардекс –Антиклещ», «ДЭТА».**

4. Не срывать цветы и ветки,

5. Избегать обочин дорог и кустарников.

По вопросам обработки территорий от клещей можно обратиться в Асбестовский филиал ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Свердловской области». Принимаются коллективные заявки от садоводов, садовых товариществ и кооперативов, а также индивидуальных предпринимателей и организаций города. Для пенсионеров работают скидки. Обратиться можно по адресу г. Асбест, ул. Ладыженского 17, каб. 118, телефон 343-65-2-93-15.

Если вы все-таки столкнулись с присасыванием клеща, то в Асбестовском филиале ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Свердловской области» работает пункт приема клещей от населения, пострадавших от укусов. Клещи от населения будут доставляться в вирусологическую лабораторию ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Свердловской области» г. Екатеринбург, пер. Отдельный, 3.

Прием клещей от населения, пострадавшего от укусов, для исследования на зараженность клещевыми инфекциями, осуществляется на возмездной основе, ПН, СР, Пт с 8-00 по 15-00, ВТ и ЧТ с 8-00 до 10-00 (перерыв с 12-00 до 13-00) по адресу: г. Асбест, ул. Ладыженского, 17 каб. 107, кроме выходных дней. **При себе иметь: паспорт, страховой полис** (при наличии страховки от укуса клещом).

Напоминаем, что эффективность введения гамма-глобулина только в течении трех дней, бесплатно могут поставить только после лабораторного подтверждения о зараженности клеща вирусом.

Правила хранения и транспортировки клещей:

1. Поместить клеща в небольшую закрывающуюся емкость (например, в пенициллиновый флакончик), либо завернуть во влажную салфетку и положить в полиэтиленовый мешочек.
2. Хранить при $t +4^{\circ} \text{C}$ (в холодильнике)
3. В течение суток с момента удаления клеща доставить его в СЭС в пункт приема для дальнейшей отправки на исследование.

Внимание! не в коем случае **не нарушать целостность клеща** (не прокалывать иглой).

Информацию об исследовании клещей можно получить по телефону 343-65-2-49-77.

Болезнь всегда легче предупредить, чем лечить. Профилактика клещевого энцефалита должна быть комплексной, дополняющей друг друга, в этом случае она даст наилучший эффект.

Не теряйте бдительности в сезон активности клещей, берегите себя и своих близких!

Главный врач Асбестовского филиала ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Свердловской области» Е.В. Гилева

Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека

**Территориальный отдел Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Свердловской области
в городе Асбест и Белоярском районе**

**Филиал Федерального бюджетного учреждения здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Свердловской области в городе Асбест и Белоярском районе»
ИНФОРМИРУЕТ!**

«Задайте вопрос по профилактике клещевых инфекций»

Эпидемиологи Асбестовского отдела Управления Роспотребнадзора по Свердловской области и Асбестовский Филиал ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Свердловской области» проводит тематическую «горячую линию» по профилактике клещевых инфекций.

В период с 17 мая по 29 мая 2021 года с понедельника по пятницу в рабочее время с 8.00 до 12.00 и с 13.00 до 17.00.

По телефону «горячей линии» – (8-343-65) 6-70-28 (79022603013), отдела эпидемиологических экспертиз - 8(343-65) 2-49-78, 2-48-12,

**Начальник Асбестовского отдела Управления
Роспотребнадзора по Свердловской области Е.А. Брагина
Главный врач Асбестовского филиала ФБУЗ «Центр гигиены
и эпидемиологии в Свердловской области» Е.В. Гилева**

Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека

**Филиал Федерального бюджетного учреждения здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Свердловской области в городе Асбест и Белоярском районе»
ИНФОРМИРУЕТ!**

Влияние курения на развитие плода!

Несмотря на многочисленные «Минздрав предупреждает», примерно 30% курящих женщин не в силах отказаться от своей пагубной привычки даже на время вынашивания ребенка. А ведь курение становится не только причиной кислородного голодания эмбриона, но и **повышает риск развития синдрома внезапной смерти** ребенка более чем в 2,5 раза. И даже в тех случаях, когда на первый взгляд, ничего страшного с малышом не происходит, он будет отставать в умственном и физическом развитии от своих сверстников, а риск развития простудных заболеваний, болезней дыхательных путей, сердечно-сосудистой и других систем выше в 4-5 раз.

Те из беременных, кто не может отказаться от сигарет, даже ради здоровья будущего ребенка, предпочитают верить таким популярным мифам, что несколько сигарет малышу не повредят.

Никотин – вещество, легко проникающее через гематознцефалический барьер и плаценту. Попадая в большой круг кровообращения, вместе с током крови он проникает в кровеносную систему плода, вызывая резкое нарушение всех происходящих в этот момент процессов. Из-за воздействия никотина на плацентарный кровоток, снижается количество крови, поступающее к плоду, в результате у него развивается кислородное голодание и дефицит питательных веществ, что может привести к замедлению роста плода и снижению проницаемости сосудов плаценты. В печени никотин разлагается на другие вещества, менее опасные для организма человека, но вот **котинин** -может стать причиной повышения тонуса матки, который может спровоцировать выкидыш или преждевременные роды. Мутационное действие никотина на эмбриональное развитие пока научно не доказано, но существует множество доказательств того, что из-за курения многократно увеличивается риск рождения ребенка с врожденными пороками или хроническими заболеваниями.

Табачный дым содержит около 4000 вредных соединений, среди которых **множество высоко канцерогенных: это окись углерода, фенол, ацетон, аммиак, цианистый водород, окись азота, радиоактивный полоний.** И хуже всего, если они воздействуют на организм ребенка во время первых месяцев внутриутробного развития, когда идет активная закладка нервной трубки и внутренних органов плода.

Список последствий курения матери для будущего ребенка настолько обширен, что привести примеры всего, что может случиться просто нереально. Достаточно просто привести такую статистику: **вероятность спонтанного прерывания беременности** у курящих женщин выше на 50-70% и чем больше возраст курильщицы, тем больше риск; **риск рождения маловесного ребенка** выше в 2 раза – практически у каждой второй курившей беременной рождается ребенок, весом меньше 2,5 кг; **риск рождения ребенка с пороком сердца, «заячьей губой», волчьей пастью» или другими врожденными аномалиями** увеличивается на 30%;

А родившиеся «здоровыми» малыши в 2 раза чаще страдают от различных заболеваний органов дыхания, сердечно-сосудистой системы и пищеварительного тракта. У большинства детей, родившихся от курящих матерей, наблюдается синдром дефицита внимания и гиперреактивности и есть проблемы с поведением.

Влияние сигарет и никотина на развитие плода можно сравнить только с медленнодействующим ядом, которым родители ежедневно отравляют еще не родившегося малыша.

Причем, пассивное курение, когда беременную «окуривает» будущий отец или другие родственники, также может крайне отрицательно отразиться на состоянии здоровья ребенка. В таких случаях меньше риск выкидыша или развития врожденных пороков, но не заболеваний внутренних органов или общего отставания в развитии.

Знайте! Как только вы прекратите курить, ваше здоровье улучшится, и ваш организм начнет восстанавливаться, будущие мамы бросьте курить!

Главный врач Асбестовского Филиала ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Свердловской области» Е. В. Гилева

Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека
Филиал Федерального бюджетного учреждения здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Свердловской области в городе Асбест и Белоярском районе»

ИНФОРМИРУЕТ!

Вакцины спасают!

Зачем нужны вакцины? Ведь мы рождаемся с иммунной системой, которая может бороться с большинством микробов. Уже в роддоме детей начинают прививать: делают им прививку от туберкулеза и гепатита В. Дальше – больше: разработан целый календарь профилактических прививок! Дело в том, что врожденного специфического иммунитета, то есть **иммунитета, направленного против конкретных микробов, у людей нет.** Правда, некоторые антитела передаются новорожденному от матери, но ненадолго.



Цель вакцинации – защита человека от наиболее опасных и часто встречающихся инфекций. Ведь они существуют! Так, например, по данным ВОЗ каждый день от туберкулеза умирают 4000 человек и 27000 человек заболевают им. Хорошие гигиенические условия жизни, к сожалению, помогают не всегда. Так, несмотря на широкое распространение одноразовых медицинских изделий в России, в структуре путей инфицирования гепатитом «В» на первом месте находится

неустановленный источник (почти 50%). Как же жалко, что все эти люди не были вовремя привиты!

С появлением новой информации об этиологии онкологических заболеваний изменяются и представления о назначении вакцин. **Прививки от гепатита В и вируса папилломы человека** многие врачи сейчас обоснованно называют «**Прививки от рака**», потому что они позволяют предотвратить не только гепатит и возникновение папиллом, но и некоторые виды рака печени и рак шейки матки, которые являются следствием инфекционного процесса.

Введение в организм вакцины формирует у человека иммунитет против соответствующей инфекции. Смысл вакцинации заключается в том, что **в организм человека вводятся вакцины – ослабленные или убитые возбудители различных инфекций, их фрагменты или искусственно синтезированные белки, которые идентичны белкам возбудителя.** В результате вырабатывается специфический иммунитет – защита от конкретного возбудителя. Эта «тренировка» позволяет при последующей встрече с реальным микробом отреагировать быстро, не теряя время на формирование иммунного ответа. Такая защита помогает избежать осложнений, связанных с естественным течением заболевания.

Современные вакцины безопасны и эффективны. Большинство из них формируют стойкий иммунитет и защищают организм от инфекций на долгие годы. В нашей стране уже долгое время проходит широкая прививочная кампания. Разработан и утвержден специальный документ – Национальный календарь прививок. Он определяет порядок проведения вакцинации в России.

Список профилактических прививок постоянно пополняется. Из последних новостей – иммунизация против коронавирусной инфекции, вызываемой вирусом SARS-CoV-2. **Быть непривитыми** в соответствии с Национальным календарем прививок – **это то же самое, что не пристегиваться, сядя за руль автомобиля.** Повезет или не повезет? Кто знает...

Кроме того, вакцины защищают не только нас самих, но и людей вокруг нас, например, тех, кто не может привиться по медицинским показаниям. **Чтобы остановить распространение инфекций, каждому из нас нужно делать те прививки, которые ему рекомендованы.**

Главный врач Асбестовского филиала ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Свердловской области» Е.В. Гилева

Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека
Филиал Федерального бюджетного учреждения здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Свердловской области в городе Асбест и Белоярском районе»
ИНФОРМИРУЕТ!

Сезонная аллергия

Поллиноз – это заболевание, вызванное аллергической реакцией на пыльцу деревьев и трав. Время, когда в воздухе появляется пыльца растения-аллергена, становится настоящим испытанием для людей, страдающих от поллиноза. Основными проявлениями сезонной аллергии являются насморк, заложенность носа, приступы чихания, покраснение, отечность и зуд век.

Рекомендации для граждан в период поллиноза или сезонной аллергии:

1) Обязательно обратитесь к врачу, если вы заподозрили аллергию на пыльцу растений. Врач аллерголог-иммунолог проведет обследование, выявит аллергены, вызывающие реакцию, назначит лекарственные препараты и даст рекомендации по организации быта. Регулярно наблюдайтесь у врача, в том числе и вне сезона обострения.

2) Отслеживайте концентрацию пыльцы-аллергена в окружающем в воздухе при помощи специализированных ресурсов в сети Интернет и мобильных приложений. Каждый год цветение растений может начинаться и заканчиваться в разное время, в зависимости от погодных условий.

3) Наиболее радикальным и эффективным способом избежать обострения сезонной аллергии является смена климатической зоны на период цветения.

4) Организуйте свой быт и распорядок дня таким образом, чтобы свести к минимуму возможность контакта с пылью:

- ограничьте время пребывания на открытом воздухе;
 - избегайте выездов на природу (в сельскую местность, в лес, на дачу, на пикник);
 - держите окна закрытыми (в помещениях, в автомобиле);
 - установите в жилище системы для очистки и фильтрации воздуха, используйте специальные сетки на окна;
 - ежедневно проводите влажную уборку;
 - по возвращении с улицы обязательно примите душ, вымойте голову и смените одежду; прополощите рот, промойте глаза и нос физиологическим раствором (0,9% р-р NaCl);
 - избегайте употребления в пищу свежих косточковых фруктов, орехов, зелени и специй, кваса, мёда (многие растительные продукты имеют в своем составе родственные молекулы, которые становятся причиной перекрестных реакций). Нельзя применять фитотерапию (лечение травами) и косметические средства, содержащие натуральные растительные компоненты.
- 5) Вне сезона цветения растений ведите активный образ жизни. Чаще бывайте на свежем воздухе, занимайтесь спортом, получайте как можно больше позитивных эмоций и впечатлений.

Берегите себя и своих близких. Будьте здоровы!

Главный врач Асбестовского филиала ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Свердловской области» Е.В. Гилева

Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека

Территориальный отдел Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Свердловской области

в городе Асбест и Белоярском районе

ИНФОРМИРУЕТ!

С 15.04.2021 вступило в силу постановление Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 09.04.2021 №12 «О внесении изменений в постановление Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 18.03.2020 № 7 «Об обеспечении режима изоляции в целях предотвращения распространения COVID-2019» (зарегистрировано в Минюсте России от 14.04.2021 регистрационный № 63125).

Согласно внесенным изменениям:

1. Граждане государств-членов Евразийского экономического союза, которые въезжают в Российскую Федерацию **из Республики Армения, Республики Белоруссия и Киргизской Республики** через воздушные пункты пропуска через государственную границу Российской Федерации, подтверждают наличие отрицательного результата исследования на COVID-19 методом полимеразной цепной реакции (ПЦР) с использованием мобильного приложения «Путешествую без COVID-19».

2. С 15.04.2021 всем гражданам Российской Федерации, прибывающим на территорию Российской Федерации **любым видом транспорта** необходимо:

- **обеспечить заполнение анкеты** прибывающего на территорию Российской Федерации до прибытия на территорию Российской Федерации в целях обеспечения санитарно-карантинного контроля в пунктах пропуска через Государственную границу Российской Федерации (анкету заполнить на Едином портале государственных и муниципальных услуг (ЕПГУ);

- **в течение трех календарных дней со дня прибытия на территорию** Российской Федерации **пройти лабораторное исследование на COVID-19** методом ПЦР и разместить информацию о результате лабораторного исследования на COVID-19 методом ПЦР на ЕПГУ.

До получения результатов лабораторного исследования на COVID-19 методом ПЦР **соблюдать режим изоляции по месту жительства** (пребывания).

Ранее указанная норма касалась только прибывающих воздушным транспортом.

Не выполнение указанных требований Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 09.04.2021 № 12 «О внесении изменений в постановление Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 18.03.2020 № 7 «Об обеспечении режима изоляции в целях предотвращения распространения COVID-2019» (зарегистрировано в Минюсте России от 14.04.2021 регистрационный № 63125) **влечет административную ответственность по части 2 статьи 6.3. КоАП РФ** – действия (бездействия), совершенные в период режима чрезвычайной ситуации или при возникновении угрозы распространения заболевания, представляющего опасность для окружающих, либо в период осуществления на соответствующей территории ограничительных мероприятий (карантина), либо невыполнение в установленный срок выданного в указанные периоды законного предписания (постановления) или требования органа (должностного лица), осуществляющего федеральный государственный санитарно-эпидемиологический надзор, о проведении санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий – **наложение административного штрафа: на граждан в размере от 15.000 до 40.000 рублей.**

Рассмотрение административных дел по части 2 статьи 6.3 КоАП РФ отнесено к компетенции городских и районных судов.

Должностные лица Асбестовского отдела Управления Роспотребнадзора по Свердловской области, систематически осуществляют контроль за соблюдением требований санитарного законодательства.

**И.о. Главного государственного санитарного
врача по городу Асбест и Белоярскому району Л.Ю. Елизарова**

Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека

**Территориальный отдел Управления Федеральной службы по надзору
в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Свердловской области
в городе Асбест и Белоярском районе**

ИНФОРМИРУЕТ!

О профилактике геморрагической лихорадки с почечным синдромом (ГЛПС)

Роспотребнадзор напоминает, что геморрагическая лихорадка с почечным синдромом (ГЛПС) – острое инфекционное заболевание, вызываемое хантавирусами. Это природно-очаговая инфекция, которая часто имеет тяжелое клиническое течение.

В январе-феврале 2021 года зарегистрирован 151 случай ГЛПС, показатель заболеваемости составил 0,1 на 100 тыс. населения, что больше значений прошлого года (январь-февраль 2020 г. – 1 920, 1,31 на 100 тыс. населения) в 13,1 раза. На долю Приволжского федерального округа за два месяца текущего года пришлось 86,7% от всех зарегистрированных случаев ГЛПС в стране.

Максимальный уровень заболеваемости, по-прежнему, отмечался в Приволжском федеральном округе. Наиболее сложная эпидемиологическая ситуация по ГЛПС - в Удмуртской Республике, Пензенской области и Республике Марий Эл. В Дальневосточном регионе ГЛПС чаще регистрируется в Еврейской автономной области

Источниками хантавирусов являются мелкие млекопитающие, в основном грызуны. Основным механизмом передачи инфекции является аэрогенный, основные пути передачи - воздушно-капельный и воздушно-пылевой, при которых возбудитель, содержащийся в выделениях мелких млекопитающих, в виде аэрозоля или пылевого облака попадает через верхние дыхательные пути в лёгкие человека. Возможен контактный путь передачи инфекции с инфицированными экскрементами грызунов через поврежденную кожу, а также со слюной при укусе зверьком человека. Человек эпидемиологической опасности не представляет, передача возбудителя от человека к человеку не происходит.

Инкубационный период при ГЛПС составляет от 4 до 49 дней (в среднем 2-3 недели).

Восприимчивость к ГЛПС всеобщая. Заболевают чаще мужчины (70-90% больных) наиболее активного возраста (от 16 до 50 лет), преимущественно рабочие промышленных предприятий, водители, трактористы, работники сельского хозяйства. Заболеваемость регистрируется реже у детей (3-5%), женщин и лиц пожилого возраста.

Заболевания людей ГЛПС регистрируются в течение всего года с подъемом заболеваемости в летне-осенний период. Чаще всего человек заражается при вдыхании пыли, зараженной вирусом ГЛПС, при посещении леса для сбора ягод и грибов, во время отдыха на природе, работах на дачных и приусадебных участках, при проведении сельскохозяйственных работ и на лесоразработках.

Заболевание начинается остро с подъема температуры тела до 38-40°, озноба, резких головных болей, болей в мышцах. Отмечается гиперемия (покраснение) лица, шеи, верхней половины туловища. В начальном периоде ГЛПС часто принимают за грипп. В ряде случаев отмечаются носовые кровотечения, появляется кровь в моче. Больные жалуются на боли в животе и поясничной области. Количество мочи резко уменьшается, в тяжелых случаях развивается анурия - полное прекращение выделения мочи. Учитывая серьезность клинических проявлений и тяжесть заболевания, лечение больных ГЛПС должно осуществляться в условиях больницы. При появлении первых признаков заболевания необходимо незамедлительно обратиться к врачу. Больные ГЛПС не заразны для других людей.

В целях предупреждения заболевания необходимо обеспечить проведение комплекса профилактических мероприятий:

- При посещении леса необходимо строго соблюдать личную гигиену посуду и пищу нельзя раскладывать на траве, пнях. Для этих целей необходимо использовать клеенку, а на ночь лучше всего пищевые продукты упаковывать в пакеты и подвешивать на дерево.

- В туристических походах для ночлега следует выбирать сухие, не заросшие кустарником участки леса, свободные от грызунов. Следует избегать ночевки в стогах сена и соломы.

- Если вас не было в доме или на даче даже одну неделю, необходимо в первую очередь проветрить помещение. После этого рекомендуется сделать влажную уборку с применением дезинфицирующих средств (3% растворы хлорамина, хлорной извести), посуду следует тщательно вымыть и обдать кипятком.

- При уборке дачных, подсобных помещений, гаражей, погребов рекомендуется надевать ватно-марлевую повязку из 4-х слоев марли и резиновые перчатки, халат или другую рабочую одежду, которую затем снимают и стирают. Во время уборки не следует принимать пищу, курить. Те же меры личной профилактики применяются при перевозке и складировании сена, соломы, заготовке леса, переборке овощей и др.

- Не захламлять жилые и подсобные помещения, дворовые участки, особенно частных домовладений, своевременно вывозить бытовой мусор.

- Исключить возможность проникновения грызунов в жилые помещения и хозяйственные постройки, для чего следует заделывать вентиляционные отверстия металлической сеткой и зацементировать щели и отверстия, обеспечив тем самым грызунонепроницаемость помещений.

-Категорически запрещается употреблять в пищу подпорченные или загрязненные грызунами продукты. Вода для питья должна быть кипяченой. Пищевые продукты следует хранить в недоступных для грызунов местах.

-Для надежного предупреждения заражения ГЛПС необходимо проводить истребление грызунов на территории дач, садов, частных построек и т. д.



И.о. Главного государственного санитарного врача по городу Асбест и Белоярскому району Л.Ю. Елизарова

**Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека
ФИЛИАЛ**

Федерального бюджетного учреждения здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Свердловской области в городе Асбест и Белоярском районе»

**Более 200 консультаций по потребительским вопросам
было дано специалистами Асбестовского Филиала ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Свердловской области» за 1 кв. 2021 года.**

В 2021 году специалистом консультационного пункта для потребителей Асбестовского филиала ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Свердловской области» оказано 252 консультации, из них 7 консультаций на личном приеме и 245 по телефону.

По заявлению граждан за указанный период специалистом пункта подготовлены претензии по вопросам оказания туристических услуг, продажи мобильных телефонов, одежды, изделий медицинского назначения, продажи товаров дистанционным способом и по иным вопросам.

В целях повышения информированности населения проведены 4 горячих линии и 4 обучающих семинара для потребителей, подготовлено 29 публикаций в средства массовой информации, выданы 125 информационных памяток для потребителей.

По возникающим вопросам за консультацией, составлением досудебных документов (составления исков, претензий), Вы можете обратиться в Консультационный пункт по защите прав потребителей Асбестовского филиала ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Свердловской области» по телефону: 8(34365) 2-58-49.

Главный врач Асбестовского филиала ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Свердловской области Е.В. Гилева

Информационный вестник администрации городского округа Рефтинский.

Официальное издание органов местного самоуправления городского округа Рефтинский. Издаётся в соответствии с Решением Думы городского округа Рефтинский от 23.10.2009 года № 158 «Об официальном опубликовании муниципальных нормативных правовых актов органов местного самоуправления городского округа Рефтинский».

Редакционный совет: Председатель Н.Б. Мельчакова; заместитель председателя Л.Ю. Коновалова.

Члены редсовета: С.А. Нестеренко, Ю.Е. Хорошавина.

Учредитель и издатель: Администрация городского округа Рефтинский. Главный редактор: Н.Б. Мельчакова.

Адрес редакции и издателя: 624285.Свердловская область, посёлок Рефтинский, ул. Гагарина 10. Номер подписан в печать 25.04.2021г.. Тираж 100 экз. Распространяется бесплатно.

Отпечатано на оборудовании ИП Шамаевой А. И.. Заказ №15