

Актуализированная схема
теплоснабжения города Невинномысска на период 2024 - 2037 годов

Введение

Схема теплоснабжения города Невинномысска на период 2024 - 2037 годов, утверждена постановлением администрации города Невинномысска от 05.06.2023 № 766.

Разработка схемы теплоснабжения города Невинномысска, Ставропольского края представляет собой комплексное решение, от которого во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в эту систему. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития города Невинномысска, в первую очередь его градостроительной деятельностью, определенной генеральным планом.

Схема теплоснабжения города Невинномысска, Ставропольского края (далее - Схема теплоснабжения города Невинномысска), разработана на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учетом перспективного развития на 14 лет, структуры топливного баланса города, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надежности и экономичности системы теплоснабжения.

Представление развития системы теплоснабжения города Невинномысска, заключается в обеспечении централизованным теплоснабжением существующей и в перспективе новой общественной застройки.

Основой для разработки и реализации Схемы теплоснабжения города Невинномысска до 2037 года является Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», регулирующий всю систему взаимоотношений в теплоснабжении и направленный на обеспечение устойчивого и надежного снабжения тепловой энергией потребителей.

Технической базой разработки являются:

генеральный план муниципального образования города Невинномысска Ставропольского края, утвержденный Решением Думы города Невинномысска от 25 декабря 2012 г. № 335-31;

данные по видам прокладки типам применяемых теплоизоляционных конструкций, сроки эксплуатации тепловых сетей;

документы по хозяйственной и финансовой деятельности (действующие нормы и нормативы, тарифы и их составляющие, лимиты потребления, договоры на поставку топливно-энергетических ресурсов);

расчетные параметры наружного воздуха для проектирования систем

теплоснабжения.

I. Общая часть

1.1. Краткая характеристика территории

Город Невинномысск расположен в Предкавказье на Ставропольской возвышенности по берегам реки Кубань при впадении в нее реки Большой Зеленчук в юго-западной части Ставропольского края. На автомобильной дороге федерального значения Р-217 «Кавказ» город ближе всех городов Ставропольского края расположен к границе с Краснодарским краем. Особенность расположения города Невинномысска заключается в его близости к административному центру Ставропольского края - городу Ставрополю, близости к южной границе Ставропольского края с Карачаево-Черкесской Республикой, а также его положению на пересечении важных транспортных магистралей.

В городе находятся две железнодорожные станции: Невинномысская (правый берег Кубани - центр города) и Зеленчук (левый берег Кубани - начало ветки на город Черкесск) на ветке Ростов - Армавир - Минеральные Воды.

Климат в городе умеренно континентальный, характеризуется мягкой зимой и жарким летом, что благоприятно сказывается на продолжительности строительного сезона и умеренной энергоемкости инфраструктуры. Благодаря большому количеству водных ресурсов и мягкому климату, город обладает живописными водоемами, лесополосами и парками.

Территория города в пределах городских муниципальных земель составляет 9864,6 га. Среднегодовая численность населения города за 2023 год составила 115,19 тыс. человек.

Город Невинномысск – крупнейший промышленный город Ставропольского края, который лидирует среди других городов по объему промышленного производства. Город является центром химической промышленности Ставропольского края и, в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2014 года № 1398-Р, включен в перечень моногородов со стабильной социально-экономической ситуацией. Распоряжением Правительства Российской Федерации от 16 апреля 2015 года № 668-Р городу присвоена 2 категория (моногорода, в которых имеются риски ухудшения социально-экономического положения).

Градообразующее предприятия – АО «Невинномысский Азот» и АО «Арнест».

В целях преодоления монопрофильности, в соответствии с законом Ставропольского края от 29 декабря 2009 года № 98-кз «О региональных индустриальных, туристско-рекреационных и технологических парках», распоряжением Правительства Ставропольского края от 17 июля 2010 года № 251-рп создан региональный индустриальный парк на территории города Невинномысска Ставропольского края и Кочубеевского муниципального района Ставропольского края, где строятся предприятия различных отраслей.

В 2017 году постановлением правительства Российской Федерации от 22 декабря 2017 года № 1606 образована территория опережающего социально-экономического развития «Невинномысск».

Согласно данным Северо-Кавказстата в 2023 году наблюдался рост числа хозяйствующих субъектов: на 01 января 2024 г. в городе осуществлял свою деятельность 4441 хозяйствующий субъект (на 153 субъекта больше 2022 года). Зарегистрировано 3946 субъектов предпринимательской деятельности (на 01 января 2023 г. – 3813 субъектов).

За 2023 год крупными и средними организациями города отгружено товаров, работ, услуг на 163,99 млрд. рублей с темпом роста 89,23 % к уровню 2022 года. Впервые за много лет в 2023 году зафиксировано замедление темпов отгрузки промышленной продукции. Всего за 2023 год крупными и средними организациями города отгружено промышленной продукции на 151,94 млрд. рублей (темп роста – 85,39 %). Город занимает лидирующие позиции по данному показателю в Ставропольском крае. Доля города в объеме общекраевой отгрузки промышленной продукции составила 28,53 %.

Одновременно с этим в 2023 году наблюдался рост финансового результата деятельности организаций города. За 2023 год прибыль крупных и средних организаций города составила 84,59 млрд. рублей с темпом роста 136,21 % к уровню 2022 года. Город занимает лидирующие позиции по данному показателю в Ставропольском крае. Предприятия города Невинномысска обеспечивают почти половину финансового результата всего Ставропольского края – 44,54 %. Доля прибыльных организаций составила 89,4 %.

В 2023 году наблюдалось ускорение темпов строительства. Объем строительных работ за 2023 год увеличился в 3,7 раза и составил 4,64 млрд. рублей. За 2023 год введено в действие 42,68 тыс. кв. метров общей площади жилых помещений, что на 12,7 % больше уровня 2022 года. Из них 28,79 тыс. кв. метров построено индивидуальными застройщиками, что на 18,5 % больше 2022 года.

Инвестиционная активность субъектов за январь-сентябрь 2023 года выросла на 74,07 %: объем инвестиций в основной капитал крупных и средних организаций города составил 7,52 млрд. рублей. Город входит в тройку лидеров Ставропольского края по данному показателю.

На сегодняшний день крупнейшими площадками для реализации инвестиционных проектов остаются региональный индустриальный парк на территории города Невинномысска Ставропольского края и Кочубеевского муниципального района Ставропольского края (далее - региональный парк «Невинномысск») и территория опережающего социально-экономического развития «Невинномысск» (далее - ТОСЭР).

По итогам 2023 года в ТОСЭР «Невинномысск» вели деятельность 43 резидента, 5 из которых присоединились в 2023 году. По данным министерства экономического развития Ставропольского края за 2023 год объем освоенных инвестиций резидентами ТОСЭР составил 4746,75 млн

рублей, создано 4725 рабочих мест. Всего с начала реализации инвестиционных проектов резидентами ТОСЭР инвестировано 16476,42 млн рублей и создано 8661 новое рабочее место.

По итогам 2023 года в региональном парке «Невинномысск» осуществляли деятельность 9 резидентов. Объем освоенных инвестиций за 2023 год резидентами регионального парка «Невинномысск» составил 1526,51 млн. рублей, создано 97 рабочих мест. Всего с начала реализации инвестиционных проектов резидентами инвестировано 7462,07 млн. рублей и создано 540 новых рабочих мест.

В 2023 году выросли параметры потребительского рынка. Оборачиваемость розничной торговли за 2023 год увеличился на 11,7 % по сравнению с 2022 годом и составил 12 млрд. рублей. Оборачиваемость общественного питания увеличился на 67,8 % и составил 534,44 млн. рублей. Наблюдалась положительная динамика объема платных услуг населению: за 2023 год – 123,8 %.

Создание новых рабочих мест способствовало дальнейшему улучшению показателей рынка труда. Уровень безработицы на 01 января 2024 г. составил 0,3 %, что на 0,13 пункта ниже уровня показателя на начало 2023 года. Численность безработных граждан - 246 человек. Среднесписочная численность работников крупных и средних организаций города (включая организации с численностью работников до 15 человек) за 2023 год выросла на 8,76 % (26377 человек) по сравнению с 2022 годом.

Город Невинномысск входит в число лидеров по уровню заработной платы в Ставропольском крае. Среднемесячная начисленная заработная плата работников крупных и средних организаций города (включая организации с численностью работников до 15 человек) за 2023 год составила 58310 рублей, что на 11,07 % выше 2022 года. Фонд заработной платы работников крупных и средних организаций города (включая организации с численностью работников до 15 человек) вырос на 20,81 % (18456,8 млн. рублей).

Город обладает огромным потенциалом для дальнейшего развития.

Данные по муниципальному образованию города Невинномыска на 01 января 2024 г. представлены в таблице 1.

Таблица 1

Данные по муниципальному образованию города Невинномыска на 01.01.2024

Наименование населенного пункта	Площадь территории муниципального образования, км ²	Площадь территории населенного пункта, га	Численность населения, (тыс. чел.)
1	2	3	4
город Невинномысск	98,65	9864,6	114556

1.2. Характеристика системы теплоснабжения

Теплоснабжение объектов жилищно-коммунального хозяйства

социально-культурной сферы, бытового обслуживания, а также частично предприятий и объектов малого предпринимательства города осуществляется от четырех основных источников теплоснабжения централизованно.

Особое место среди них занимает Невинномысская ГРЭС.

Филиал «Невинномысская ГРЭС» публичного акционерного общества «ЭЛ5-Энерго» (далее - Филиал «Невинномысская ГРЭС» ПАО «ЭЛ5-Энерго») с подключенной нагрузкой 180 Гкал/час, что составляет 66,0% от общей нагрузки теплоснабжения города. Дефицита мощности нет.

Установленная электрическая мощность Филиал «Невинномысская ГРЭС» ПАО «ЭЛ5-Энерго» составляет 1551,44 МВт, установленная тепловая мощность - 585 Гкал/час. На электростанции установлено 12 турбин и 14 котлов. Основное топливо - природный газ, резервное - мазут.

Филиал «Невинномысская ГРЭС» ПАО «ЭЛ5-Энерго» разделена на КТЦ-1, КТЦ-2 и ПГУ-1.

Основное оборудование КТЦ-1 (ТЭЦ):

- оборудование очереди 90 ата включает 4 котлоагрегата ТП-15 производства - оборудование очереди 90 ата включает 4 котлоагрегата ТП-15 производства ПАО «ТКЗ «Красный котельщик» номинальной производительностью 220 тонн пара в час и 2 теплофикационные турбины ПТ-30/35-90/10-5М и ПТ-25-90/10 производства АО «УТЗ» установленной электрической мощностью 30 МВт и 25 МВт, и тепловой мощностью 97 Гкал/час каждая.

- оборудование очереди 130 ата включает:

3 котлоагрегата ТГМ-96 производства ПАО «ТКЗ «Красный котельщик» номинальной производительностью 480 тонн пара в час;

теплофикационную турбину ПТ-80/100-130/13 производства ЛМЗ установленной электрической мощностью 80 МВт и тепловой мощностью 183 Гкал/час;

теплофикационную турбину Р-50-130/20 производства ПАО «Силовые машины» установленной электрической мощностью 50 МВт и тепловой мощностью 208 Гкал/час.

Основное оборудование КТЦ-2 представлено 6 энергоблоками. В состав каждого энергоблока входят:

Котлоагрегат ТГМ-94 производства ПАО «ТКЗ «Красный котельщик», номинальной производительностью 500 тонн пара в час.

Паровая турбина К-155-130 установленной электрической мощностью 155 МВт или паровая турбина К-160-130 установленной электрической мощностью 160 МВт производства ХТГЗ (ныне АО «Турбоатом»).

Основное оборудование ПГУ- 1 включает:

трехконтурный барабанный котел-утилизатор производства «СМІ Energy» паропроизводительностью 355 тонн пара в час - контур низкого давления;

паровую турбину SST-900 установленной электрической мощностью 130,54 МВт производства «Siemens Industrial Turbomachinery AB»;

газовую турбину SGT5-4000F установленной электрической

мощностью 300,9 МВт производства «Siemens AG Power Generation».

Публичное акционерное общество «Ставропольэнергосбыт» (далее – ПАО «Ставропольэнергосбыт») с подключенной нагрузкой 46,9 Гкал/час, что составляет 17% от общей нагрузки теплоснабжения города. Установленная мощность котельной 48 Гкал/час.

Общество с ограниченной ответственностью «Теплоснаб-НШК» (далее – ООО «Теплоснаб-НШК») с подключенной нагрузкой 8,5 Гкал/час, что составляет 6,9 % от общей нагрузки теплоснабжения города. Установленная мощность данной котельной 37,3 Гкал/час.

Открытое акционерное общество «Квант-Энергия» (далее – ОАО «Квант-Энергия») с подключенной нагрузкой 15,28 Гкал/час, что составляет 5,5 % от общей нагрузки теплоснабжения города. Установленная мощность данной котельной 19,5 Гкал/час.

Кроме того, в процессе обеспечения города теплом задействована блочная модульная котельная № 21, установленной мощностью 0,344 Гкал/час, с подключенной нагрузкой 0,307 Гкал/час.

Восемнадцать государственных котельных вырабатывают тепловую энергию для жилых домов поселка Правокубанский, ГБУЗ СК «Городская больница» города Невинномыска, ГБУЗ Краевой клинический противотуберкулезный диспансер Невинномысский филиал, объектов ОМВД России по городу Невинномыску, типографии, автошколы, жилых домов по улице Апанасенко № 3, 5, 7, 9, 11, средних образовательных школ города № 3, 4, 7, 12, 14, 19, ГБСУСОН «Невинномысский психоневрологический интернат» с подключенной нагрузкой 5,57 Гкал/час и установленной мощностью 19,18 Гкал/час.

Котельная № 15 с подключенной нагрузкой 2,1 Гкал/час и установленной мощностью 7,2 Гкал/час.

В целом по городу в соответствии с установленной мощностью источников тепла имеется возможность дополнительного подключения систем теплоснабжения, но оно ограничено из-за технического состояния и пропускной способности тепловых сетей.

Протяженность сетей 93,20 км.

II. Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения

2.1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения

2.1.1. Функциональная структура теплоснабжения

По состоянию на 01 января 2024 года:

Централизованное теплоснабжение потребителей города Невинномыска осуществляется от 22 источника:

Филиал «Невинномысская ГРЭС» ПАО «ЭЛ5-Энерго»;

ПАО «Ставропольэнергосбыт»;

ООО «Теплоснаб-НШК»;

АО «Квант-Энергия»;

Котельная № 27-01 г. Невинномысск, ул. Трудовая, 84;
 Котельная № 27-02 г. Невинномысск, ул. Апанасенко, 1А;
 Котельная № 27-04 г. Невинномысск, ул. Первомайская, 66А;
 Котельная № 27-06 г. Невинномысск, пер. Больничный, 2;
 Котельная № 27-07 г. Невинномысск, ул. Школьная, 52;
 Котельная № 27-09 г. Невинномысск, ул. Луначарского, 47;
 Котельная № 27-10 г. Невинномысск, ул. Революционная, 9;
 Котельная № 27-11 г. Невинномысск, ул. Луначарского, 149;
 Котельная № 27-12 г. Невинномысск, ул. Кооперативная, 98;
 Котельная № 27-14 г. Невинномысск, ул. Чкалова, 67;
 Котельная № 27-15 г. Невинномысск, ул. Лазо, 1;
 Котельная № 27-17 г. Невинномысск, ул. Докучаева, 1Е;
 Котельная № 27-19 г. Невинномысск, ул. Свердлова, 16;
 Котельная № 27-20 г. Невинномысск, ул. Урожайная, 24;
 Котельная № 27-21 г. Невинномысск, ул. Матросова, 1а;
 Котельная № 27-22 г. Невинномысск, ул. Тимирязева, 16Д;
 Котельная № 27-23 г. Невинномысск, ул. Социалистическая, 116;
 Котельная № 27-24 г. Невинномысск, ул. Матросова, 1
 (Государственная пожарно-спасательная часть).

Обобщенная характеристика системы теплоснабжения города Невинномыска городского округа приведена в таблице 2.

Таблица 2

Обобщенная характеристика системы теплоснабжения
города Невинномысск

№ п/п	Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/ч.	Подключенная нагрузка Гкал/ч.	Длина трубопроводов теплосети (двухтрубная), м	Материальная характеристика трубопроводов теплосети (в двухтрубном исполнении), м ²
1	2	3	4	5	6
1.	Филиал «Невинномысская ГРЭС» ПАО «ЭЛС-Энерго»	300	180	57962	23322,288
2.	ПАО «Ставропольэнергосбыт»	60	46,9	8703	3188,832
3.	ООО «Теплоснаб – НШК»	37,3	8,5	8686	2300,076
4.	ОАО «Квант-Энергия»	19,5	15,28	3231	1091,620
5.	Котельная № 27-01 ГВС	2,56	0,3	746	102,200
6.	Котельная № 27-01 СО	-	0,6	740	199,240
7.	Котельная № 27 02	1,12	0,7	558	118,710
8.	Котельная № 27-04	0,86	0,42	670	131,640
9.	Котельная № 27-06 ГВС	1,43	0,08	414	34,230
10.	Котельная № 27-06 СО	-	0,15	520	124,10
11.	Котельная № 27-07	1,324	0,5	46	7,360
12.	Котельная № 27-09	0,748	0,2	268	38,200
13.	Котельная № 27-10	0,043	0,03	30	3,000
14.	Котельная № 27-11 ГВС	4,3	0,15	530	55,196
15.	Котельная № 27-11 СО	-	0,25	918	299,34
16.	Котельная № 27-12	1,05	0,5	102	19,380
17.	Котельная № 27-14	0,155	0,138	79	15,800
18.	Котельная № 27-15	7,2	2,1	3687	744,165
19.	Котельная № 27-17	4,5	2,19	4283	910,548
20.	Котельная № 27-19	0,206	0,103	31	4,340
21.	Котельная № 27-20	0,245	0,206	-	-
22.	Котельная № 27-21	0,344	0,307	818	96,680
23.	Котельная № 27-22	3,3	3,2	5	2,000
24.	Котельная № 27-23	0,43	0,18	175	26,160
25.	Котельная № 27-24	0,342	0,27	-	-

1	2	3	4	5	6
ИТОГО				93,202	32835,113

Справочно: Материальная характеристика тепловой сети - сумма произведений наружных диаметров трубопроводов участков тепловой сети на их длину (п. 17 ст. 1 Методические указания по составлению энергетических характеристик для систем транспорта тепловой энергии РД 153-34.0-20.523-98).

2.1.2. Источники тепловой энергии

Описание источников тепловой энергии города Невинномысск представлено в таблицах 3 - 23.

Таблица 3

Филиал «Невинномысская ГРЭС» ПАО «ЭЛС-Энерго»

Состав турбинного оборудования								
№ п/п	Ст. №	Марка турбины, завод изготовитель	Мощность		Параметры свежего пара		Год ввода в эксплуатацию	Наработка с начала эксплуатации с 01.01.2024
			N _{нет} , МВт	Q _{нет} , Гкал/ч	P, кг/см ²	t, °C		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	1	ПТ-30/35-90/10-5М, УТМЗ	30	97	90	535	2010	105 795
2.	2	ПТ-25/30-90/10, УТМЗ	25	97	90	535	1960	409 494
3.	3	ПТ-80/100-130/13, ЛМЗ	80	183	130	555	2005	100 406
4.	4	Р-50-130/20, ПАО «Силовые машины»	50	208	130	555	2021	16 523
Состав котельного оборудования								
№ п/п	Ст. №	Марка котла, завод изготовитель	Производительность, т/ч	Параметры теплоносителя		Год ввода в эксплуатацию	Наработка с начала эксплуатации на 01.01.2024	
				P, кг/см ²	t, °C			
1	2	3	4	5	6	7	8	
1.	1	ТП-15, ТКЗ	220	100	540	1960	330 882	
2.	2	ТП-15, ТКЗ	220	100	540	1960	336 829	
3.	3	ТП-15, ТКЗ	220	100	540	1962	281 833	
4.	3А	ТП-15, ТКЗ	220	100	540	1965	253 988	
5.	4	ТГМ-96, ТКЗ	480	140	560	1968	310 815	
6.	5	ТГМ-96, ТКЗ	480	140	560	1972	11 779	
7.	5А	ТГМ-96, ТКЗ	480	140	560	1974	222 086	
Бойлерная установка								
№ п/п	Ст. №	Марка	Год ввода в эксплуатацию	Поверхность теплообмена, м ²	Давление, кг/см ²	Расход сетевой воды, м ³ /ч		
1	2	3	4	5	6	7		
1.	ОБ-1А	ПСВ-500-3-23	1972	500	16	1150		
2.	ОБ-1Б	ПСВ-500-3-23	1972	500	16	1150		
3.	ОБ-2А	ПСВ-500-3-23	1973	500	16	1150		
4.	ОБ-2Б	ПСВ-500-3-23	1973	500	16	1150		
5.	ОБ-3А	ПСВ-500-3-23	2005	500	16	1150		
6.	ОБ-3Б	ПСВ-500-3-23	2005	500	16	1150		
7.	ПБ-1	ПСВ-500-14-23	1972	500	16	1800		
8.	ПБ-2	ПСВ-500-14-23	1973	500	16	1800		
9.	ПСГ	ПСГ	2005	1380	16	3000		
Дымовые трубы								
№ п/п	Ст. №	Высота	Диаметр устья, м	Материал	Ст. № подключенных к трубе котлов			
1	2	3	4	5	6			
1.	1	120	6,3	железобетон	1, 2, 3, 3А			
2.	2	120	6,9	железобетон	4, 5, 5А			
Насосные агрегаты								
№ п/п	Ст. №	Марка	Год ввода в эксплуатацию	Производительность, м ³ /ч	Напор, м вод. ст.	Мощность, кВт/ч	Частота вращения, об./мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8	
1.	НТС-1А	14Д6М	1965	850	137	630	1450	
2.	НТС-1Б	14Д6М	1965	850	137	630	1450	
3.	НТС-1В	14Д6М	1965	850	137	630	1450	
4.	НТС-2А	14Д6М	1971	850	137	630	1450	
5.	НТС-2Б	14Д6М	1971	850	137	630	1450	
6.	НТС-2В	14Д6М	1971	850	137	630	1450	
7.	НТС-3А	СЭ-1250-140-11	2003	1250	140	630	1500	
8.	НТС-3Б	СЭ-1250-140-11	2003	1250	140	630	1500	

9.	НТС-3В	СЭ-1250-140-11	2003	1250	140	630	1500
10.	НПТС-1А	КМ-100-80-160	1996	100	32	30	2900
11.	НПТС-1Б	КМ-100-80-160	1996	100	32	30	2900
12.	НПТС-2А	К-90-55	1990	90	55	18,5	2900
13.	НПТС-2Б	К-90-55	1990	90	55	18,5	2900
14.	НПТС-3А	К-100-80-160	1997	100	32	15	2900
15.	НПТС-3Б	К-100-80-160	1977	100	32	15	2900

Таблица 4

Описание котельной НШК (собственник ООО «Теплоснаб-НШК», передана в аренду ГУП СК «Крайтеплоэнерг»)

Котельное оборудование					
№ п/п	Наименование	Режим работы	Мощность, Гкалл/час	Год установки	Количество
1	2	3	4	5	6
1.	ДКВР 20/13 (к/а № 5, к/а № 6)	паровой	13,2 * 2 = 26,4	1977	2
2.	КВГ-2,5-95 (к/а № 1, к/а № 2)	водогрейный	2,15 * 2 = 4,3	1998	2
3.	ДЕ-10/14 (к/а № 7)	паровой	6,6 * 1 = 6,6	2013	1
Подогреватели					
№ п/п	Наименование	Производительность, Гкалл/час	Количество		
1	2	3	4		
1.	Подогреватель ПП 1-32-07-2 ГВС	5,57	2		
2.	Подогреватель ПП 1-76-2-2 СО	6,6	5		
Водоподготовительные установки					
№ п/п	Наименование	Схема ХВО	Производительность, т/ч.	Кол-во фильтров ДУ 2000 мм	
1	2	3	4	5	
1.	Водоподготовка	двухступенчатая	60 * 5 = 300	5	

Таблица 5

ОАО «Квант-Энергия»

№ п/п	Наименование оборудования	Кол-во	Характеристика	Год ввода в эксплуатацию	Мощность, Гкалл/час
1	2	3	4	5	6
1.	Газовый паровой котел ДКВР-10/13	3	10 тонн пара в час Р = 13 кгс/см ²	1972	19,5
2.	Сетевой пароводяной бойлер	4	4,75 Гкалл/час	2008	19
3.	Сетевой насос Д-320	4	№ - 100 кВт, Q - 320 м ³ Н - 70 м	2005	-

Таблица 6

ПАО «Ставропольэнергобыт»

Основное оборудование									
№ п/п	Наименование и характеристика оборудования	Кол-во ед.	Обозначение по схеме	Марка	Теплопроизвод. Гкалл/час	Раб очие давление кг/с м ²	Год ввода	Мощ. Двиг. кВт	Тип котла
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Котел 1 до 10 Гк/ч.	1	К-1	дквр10/12	8,86	7,7	1984	-	Водогрейный
2.	Котел 2 до 20 Гк/ч	1	К-2	дквр-св-20/110	19,9	12,0	2002	-	
3.	Котел 3 до 30 Гк/ч	1	К-3	квгм ³ /110	26,6	12,0	1993	-	
Вспомогательное оборудование									
№ п/п	Наименование и характеристика оборудования	Кол-во ед.	Обозначение по схеме	Марка	Подача м ³ /час	Напор Мм.	Мощ. Двиг. кВт	Число оборотов	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1.	Фильтр мех. Д 800	1	Мех. фильтр	-	-	-	-	-	
2.	Бак раствора соли Д 800	1	БРС	-	-	-	-	-	
3.	Дозатор-эжектор	1	-	-	-	-	-	-	
4.	Диаэроатор 25 т/час	1	Д	-	-	-	-	-	
5.	Бак пром. воды	1	БПВ	-	-	-	-	-	
6.	Бункер соли 3 м ³	2	-	-	-	-	-	-	
7.	Емкость топливная 40 - 60 м ³	4	№ 1	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
8.	Емкость топливная 40 - 60 м3	-	№ 2	-	-	-	-	-	
9.	Емкость топливная 40 - 60 м3	-	№ 3	-	-	-	-	-	
10.	Емкость топливная 40 - 60 м3	-	№ 4	-	-	-	-	-	
11.	Подогрев топлива	4	№ 1	-	-	-	-	-	
12.	Подогрев топлива	-	№ 2	-	-	-	-	-	
13.	Подогрев топлива	-	№ 3	-	-	-	-	-	
14.	Подогрев топлива	-	№ 4	-	-	-	-	-	
15.	Фильтр топлива до 10 т/час	4	ГО-1	-	-	-	-	-	
16.	Фильтр топлива до 10 т/час	-	ГО-2	-	-	-	-	-	
17.	Фильтр топлива до 10 т/час	-	ГО-1	-	-	-	-	-	
18.	Фильтр топлива до 10 т/час	-	ТО-2	-	-	-	-	-	
19.	Форсунки паромеханические	4	-	-	-	-	-	-	
20.	Горелки ГМГ 5,5	4	-	-	-	-	-	-	
21.	Горелки ГМГ 5,5	6	-	-	-	-	-	-	
Вентиляторы котлов									
№ п/п	Наименование и характеристика оборудования	Кол-во ед.	Обозначение по схеме	Марка	Подача м3/час	Напор Мм.	Мощ. Двиг. кВт	Число оборотов	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1.	ДВ-1 13 100 м3	1	ДВ-1	ВДН-10	13100	154	18,5	980	
2.	ДВ-2А 13 100 м3	1	ДВ-2Б	ВДН-12,5	26100	152	55	980	
3.	ДВ-2Б 13 100 м3	1	ДВ-2А	ВДН-10	13100	154	18,5	980	
4.	ДВ-3 13 100 м3	1	ДВ-3	ВДН-15	43000	240	75	980	
Дымососы									
№ п/п	Наименование и характеристика оборудования	Кол-во ед.	Обозначение по схеме	Марка	Подача м3/час	Напор Мм.	Мощ. Двиг. кВт	Число оборотов	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1.	ДС-1 26 100 м3	1	ДС-1	ВДН-12,5	26100	152	55	980	
2.	ДС-2 74200 м3	1	ДС-2	ДН-17	74200	100	75	980	
3.	ДС-3 74 200 м3	1	ДС-3	ДН17	74200	100	75	980	
4.	Экономайзер чуг. 330 м2	1	ВЭК-1	-	-	-	-	-	
5.	Экономайзер чуг. 660 м2	1	ВЭК-2	-	-	-	-	-	
6.	Теплообменники 8 м2	2	-	-	-	-	-	-	
7.	Вентиляторы центробеж. № 4 - 5	3	Оборудование сварочного поста и мастерской						
Насосы									
№ п/п	Наименование и характеристика оборудования	Кол-во ед.	Обозначение по схеме	Марка	Подача м3/час	Напор Мм.	Мощ. Двиг. кВт	Число оборотов	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1.	Контрольные производит до 20 м3/час	-	НОВ-1	-	-	-	-	-	
2.	Контрольные производит до 20 м3/час	-	НОВ-2	-	-	-	-	-	
3.	Контрольные производит до 45 м3/час	1	НСВ-1	К-45/30	45	30	7,5	2895	
4.	Контрольные производит до 45 м3/час	-	НСВ-2	К-20/30	20	30	4	2880	
5.	Контрольные производит до 150 м3/час	4	ПН-1	К-100/65	90	40	18,5	2900	
6.	Контрольные производит до 150 м3/час	-	ПН-2	К-100/65	90	40	18,5	2900	
7.	Контрольные производит до 150 м3/час	-	ПН-3	4К-12	100	40	11	2900	
8.	Контрольные производит до 150 м3/час	-	ПН-4	4К-8	100	40	32	2930	
9.	Двухстороннего всаса 320 м3/час	2	СН-1	Д-320/50	320	50	75	1430	
10.	Двухстороннего всаса 320 м3/час	-	СН-2	Д-320/50	320	50	75	1430	
11.	Двухстороннего всаса 320 м3/час	-	СН-3	Д-320/50	320	50	75	1430	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
12.	Двухстороннего всаса 630 м3/час	4	СН-4	1Д63/90	630		90	250	1470
13.	Двухстороннего всаса 630 м3/час	-	СН-5	1Д63/90	630		90	250	1470
14.	Двухстороннего всаса 630 м3/час	-	СН-6	1Д63/90	630		90	250	1470
15.	Двухстороннего всаса 630 м3/час	-	СН-7	1Д63/90	630		90	250	1470
16.	Насос поршневой 16 кг/см2	1	Пресс-насос	-	-		-	-	-
17.	Насос шестереночный 14 м3/час	2	НМ-1	Р3-30	18		30	11	1450
18.	Насос шестереночный 14 м3/час		НМ-2	Р3-30	18		30	11	1450
19.	Насос винтовой	2	НТ-1	3В4/25	4		250	7,5	2900
20.	Насос винтовой		НТ-2	3В4/25	4		250	7,5	2900

**Котельные государственного унитарного предприятия Ставропольского края
«Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс»
(далее - ГУП СК «Крайтеплоэнерго»)**

Таблица 7

Описание котельной № 27-01

№ п/п	Наименование показателей	Показатели
1	2	3
1.	Наименование и адрес котельной с указанием категории источника	котельная № 27-01 (водогрейная) г. Невинномысск, ул. Трудовая, 84
2.	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла,...)	установленная мощность - 2,56 Гкал/ч; располагаемая мощность - 2,56 Гкал/ч
3.	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч): - отопление; - вентиляция; - гвс; - гвс летняя; - технологические нужды (Гкал/ч); - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при t°нв самой холодной пятидневки; - присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель - пар), Гкал/ч (т/ч)	отопление - 0,6 Гкал/ч; вентиляция - 0 Гкал/ч; ГВС - 0,3 Гкал/ч; ГВС летняя - 0,3 Гкал/ч; технологические нужды - 0,005 Гкал/ч; присоединенная - 0,9 Гкал/ч
4.	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: - нормативные (утвержденные); - фактические	0,08 0,02
5.	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	государственное имущество
6.	Вид топлива (основное, аварийное, резервное)	основное - природный газ; аварийного и резервного нет
7.	Величина топливопотребления за 2023 г. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении	355044,3 кгут; 299532 м ³
8.	Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты	Выработанной: 154,4 кгут/Гкал; 130,2 м ³ /Гкал отпущенной: 185,88 кгут/Гкал; 156,99 м ³ /Гкал
9.	Схема теплоснабжения от котельной: - открытая; - закрытая	закрытая
10.	Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла	95/70 °С
11.	Давление в подающей тепломагистрали (зимний и летний режим). Давление в обратной тепломагистрали (зимний и летний режим)	зима: подача отопления - 3,9 кгс/см ² ; обратка отопления - 2,7 кгс/см ² ; лето: только ГВС - 3,2 кгс/см ²
12.	Среднесуточный расход воды, м ³	30
13.	Расход воды на подпитку, м ³ /ч	0,02
14.	Тип, количество и характеристики насосного оборудования:	
	насос сырой воды	1к20/30 - 1 шт.
	насос сырой воды	К15/30 - 1 шт.

1	2	3			
	сетевой насос отопления	K90/45 - 1 шт.			
	сетевой насос отопления	K120/60 - 1 шт.			
	сетевой насос отопления	2K6 - 1 шт.			
	сетевой насос ГВС	K45/30 - 2 шт.			
15.	Тариф по видам потребителей, руб./Гкал	2100,13			
16.	Удельные затраты эл. энергии на: - выработку единицы тепловой энергии кВт*ч/ Гкал (т. пара); - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт*ч / Гкал	30,05 4,15			
17.	КПД котельной за минусом собств. нужд	81,37 %			
18.	КПД и теплопроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла)	нагрузка (согласно режимной карте)			
марка котла		КПД		теплопроизводительность	
		70 %	100 %	70 %	100 %
котел № 1		83,8	83,0	0,450	0,520
котел № 2		82,8	83,0	0,230	0,430
	котел № 3	80,00	81,93	0,430	0,480
	котел № 4	83,1	84,0	0,410	0,500
19.	Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2022 г., руб./Гкал	2451,47			
20.	Сведения за 2023 г. (теплоноситель - вода): выработка теплоты (Гкал); расход теплоты на собственные нужды, Гкал; тепловые потери, Гкал; полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)	2300 19,7 370,3 1910			
21.	Потребление теплоты по каждому абоненту, помесечно за 2023 г. (с разделением по видам теплотребления - О, В, ГВС, технология), Гкал	Объект	Отопление	ГВС	Технологически е нужды
		1	201,9	85,5	-
		2	174,8	77,2	-
		3	144,9	85,5	-
		4	75,3	75,8	-
		5	30	71,2	-
		6	0	69	-
		7	0	71,2	-
		8	0	71,2	-
		9	0	69	-
		10	46,2	79	-
		11	133	82,6	-
		12	181,7	85,5	-
22.	Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии - источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует.			

Таблица 8

Описание котельной № 27-02

№ п/п	Наименование показателей	Показатели
1	2	3
1.	Наименование и адрес котельной с указанием категории источника	котельная № 27-02 (водогрейная) г. Невинномысск, ул. Апанасенко, 1А
2.	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла,...)	установленная мощность - 1,12 Гкал/ч; располагаемая мощность - 1,12 Гкал/ч
3.	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч): - отопление; - вентиляция; - гвс; - гвс летняя; - технологические нужды (Гкал/ч); - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при t° нв самой холодной пятидневки; - присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель - пар), Гкал/ч (т/ч)	отопление - 0,4 Гкал/ч; вентиляция - 0 Гкал/ч; ГВС - 0,3 Гкал/ч; ГВС летняя - 0,3 Гкал/ч; технологические нужды - 0,005 Гкал/ч; присоединенная - 0,7 Гкал/ч
4.	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: - нормативные (утвержденные); - фактические	0,04 0,097
5.	Балансовая принадлежность тепловых	государственное имущество

1	2	3				
	сетей, присоединенных к котельной					
6.	Вид топлива (основное, аварийное, резервное)	основное - природный газ; аварийного и резервного нет				
7.	Величина топливopотребления за 2023 г. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении	350892,1 кгут; 296121 м ³				
8.	Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты	Выработанной: 150,8 кгут/Гкал; 127,3 м ³ /Гкал отпущенной: 174,09 кгут/Гкал; 148,79 м ³ /Гкал				
9.	Схема теплоснабжения от котельной: - открытая; - закрытая	закрытая				
10.	Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпущения тепла	95/70 °С				
11.	Давление в подающей тепломагистрали (зимний и летний режим). Давление в обратной тепломагистрали (зимний и летний режим)	зима: подача отопления - 3,5 кгс/см ² ; обратка отопления - 2,5 кгс/см ² ; лето: подача - 2,7 кгс/см ² ; обратка - 1,6 кгс/см ²				
12.	Среднесуточный расход воды, м ³	0,3				
13.	Расход воды на подпитку, м ³ /ч	0,01				
14.	Тип, количество и характеристики насосного оборудования:					
	насос сырой воды	K20/30 - 2 шт.				
	насос контура котельной	WILO-TOP-S - 2 шт.				
	сетевой насос отопления	K45/30 - 2 шт.				
	сетевой насос отопления	K90/45 - 1 шт.				
15.	Тариф по видам потребителей, руб./Гкал	2100,13				
16.	Удельные затраты эл. энергии на: - выработку единицы тепловой энергии кВт*ч/ Гкал (т. пара); - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт*ч / Гкал	19,78				
		19,78				
17.	КПД котельной за минусом собств. нужд	89,5 %				
18.	КПД и теплопроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла)	марка котла	нагрузка (согласно режимной карте)			
			КПД		теплопроизводительность	
			70 %	100 %	70 %	100 %
		котел № 1	80,0	84,2	0,200	0,250
		котел № 2	82,5	82,2	0,319	0,366
котел № 3	79,9	84,2	0,160	0,220		
котел № 4	80,70	81,10	0,410	0,500		
19.	Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2023 г., руб./Гкал	2451,47				
20.	Сведения за 2023 г. (теплоноситель - вода): выработка теплоты (Гкал); расход теплоты на собственные нужды, Гкал; тепловые потери, Гкал; полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)	2326,4				
		26,5				
		721,2				
		1578,7				
21.	Потребление теплоты по каждому абоненту, ежемесячно за 2023 г. (с разделением по видам теплорасхода - О, В, ГВС, технология), Гкал	МКД Апанасенко 1				
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды	
		1	15,5	-	-	
		2	14	-	-	
		3	10,7	-	-	
		4	8,9	-	-	
		5	0	-	-	
		6	0	-	-	
		7	0	-	-	
		8	0	-	-	
		9	0	-	-	
		10	2,7	-	-	
		11	11,8	-	-	
		12	2,4	-	-	
			ЧД Апанасенко 1 Ж			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды	
		1	1,6	-	-	
2	1,6	-	-			
3	1,6	-	-			
4	1,6	-	-			

1	2	3			
		5	1,6	-	-
		6	1,6	-	-
		7	1,6	-	-
		8	1,6	-	-
		9	1,6	-	-
		10	1,6	-	-
		11	1,6	-	-
		12	1,6	-	-
		МКД Апанасенко 3			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	15,3	-	-
		2	13,7	-	-
		3	8,4	-	-
		4	5,7	-	-
		5	0	-	-
		6	0	-	-
		7	0	-	-
		8	0	-	-
		9	0	-	-
		10	2,4	-	-
		11	7,2	-	-
		12	11,2	-	-
		МКД Апанасенко 5			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	13,2	-	-
		2	12	-	-
		3	8,5	-	-
		4	6,4	-	-
		5	0	-	-
		6	0	-	-
		7	0	-	-
		8	0	-	-
		9	0	-	-
		10	2,2	-	-
		11	8,4	-	-
		12	10,2	-	-
		МКД Апанасенко 7			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	8,5	1	-
		2	8,5	1	-
		3	8,6	0,9	-
		4	8,6	1	-
		5	8,6	1	-
		6	8,6	0,7	-
		7	8,6	0,3	-
		8	8,6	0,5	-
		9	8,6	0,8	-
		10	8,6	0,5	-
		11	8,6	0,4	-
		12	8,6	0,5	-
		МКД Апанасенко 11			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	224,9	24,9	-
		2	187,3	18,8	-
		3	177,4	20,4	-
		4	92,4	23	-
		5	0	26,9	-
		6	0	16,5	-
		7	0	16,7	-
		8	0	18,6	-
		9	0	13	-
		10	38,9	18,6	-
		11	122,8	21,3	-
		12	170,9	19,4	-
		Навольнев Г.В., Апанасенко 1 А			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	0,7	-	0,2
		2	0,7	-	0,2
		3	0,6	-	0,2
		4	0,6	-	0,1
		5	0	-	-
		6	0	-	-
		7	0	-	-
		8	0	-	-
		9	0	-	-
		10	0,1	-	0,1
		11	0,3	-	0,1
		12	0,4	-	0,2
22.	Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии -	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует			

1	2	3
	источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)	

Таблица 9

Описание котельной № 27-04

№ п/п	Наименование показателей	Показатели			
1	2	3			
1.	Наименование и адрес котельной с указанием категории источника	котельная № 27-04 (водогрейная) г. Невинномысск, ул. Первомайская, 66А			
2.	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла,...)	установленная мощность - 0,726 Гкал/ч; располагаемая мощность - 0,726 Гкал/ч			
3.	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч): - отопление; - вентиляция; - гвс; - гвс летняя; - технологические нужды (Гкал/ч); - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при t° нв самой холодной пятидневки; - присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель - пар), Гкал/ч (т/ч)	отопление - 0,165 Гкал/ч; вентиляция - 0 Гкал/ч; ГВС - 0 Гкал/ч; ГВС летняя - 0 Гкал/ч; технологические нужды - 0,0028 Гкал/ч; присоединенная - 0,165 Гкал/ч			
4.	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: - нормативные (утвержденные); - фактические	0,03 0,022			
5.	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	государственное имущество			
6.	Вид топлива (основное, аварийное, резервное)	основное - природный газ; аварийного и резервного нет			
7.	Величина топливотребления за 2023 г. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении	228858,4 кгут; 193411 м ³			
8.	Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты	Выработанной: 147,9 кгут/Гкал; 125 м ³ /Гкал			
9.	Схема теплоснабжения от котельной: - открытая; - закрытая	закрытая			
10.	Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла	95/70 °С			
11.	Давление в подающей тепломагистрали (зимний и летний режим). Давление в обратной тепломагистрали (зимний и летний режим)	зима: подача отопления - 3,5 кгс/см ² ; обратка отопления - 2,5 кгс/см ² ; лето: котельная не работает			
12.	Среднесуточный расход воды, м ³	0,3			
13.	Расход воды на подпитку, м ³ /ч	0,01			
14.	Тип, количество и характеристики насосного оборудования:				
	сетевой насос отопления	Wilо IL 50/160505/2 – 2 шт.			
	подпиточный насос	DAB-KP 38/18 - 2 шт.			
	циркуляционный контура котельной	Wilо IPL E 40/150-50 3/2 – 2 шт.			
	насос контура котла	Wilо NJH - 2 шт.			
15.	Тариф по видам потребителей, руб./Гкал	2100,13			
16.	Удельные затраты эл. энергии на: - выработку единицы тепловой энергии кВт*ч/ Гкал (т. пара); - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт*ч / Гкал	22,35 22,35			
17.	КПД котельной за минусом собств. нужд	92,3 %			
18.	КПД и теплопроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла)	нагрузка (согласно режимной карте)			
		КПД		теплопроизводительность	
		70 %	100 %	70 %	100 %
		котел № 1	90,1	91,7	0,30
	котел № 2	90,0	90,6	0,29	0,41
19.	Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2023 г., руб./Гкал	2451,47			
20.	Сведения за 2023 г. (теплоноситель - вода): выработка теплоты (Гкал); расход теплоты на собственные нужды, Гкал тепловые потери, Гкал;	1546,9 28,8 520,8			

1	2	3			
	полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)	997,4			
21.	Потребление теплоты по каждому абоненту, ежемесячно за 2023 г. (с разделением по видам теплоснабжения - О, В, ГВС, технология), Гкал	МБУ Благоустройство, Пушкина 2			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	84,2	-	-
		2	72,5	-	-
		3	57,3	-	-
		4	14,1	-	-
		5	-	-	-
		6	-	-	-
		7	-	-	-
		8	-	-	-
		9	-	-	-
		10	11,4	-	-
		11	52,1	-	-
		12	74,6	-	-
		МБУ Благоустройство, Степная 67 Б			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	10,5	-	0,6
		2	9	-	0,5
		3	7,1	-	0,5
		4	1,7	-	0,2
		5	0	-	0
		6	0	-	0
		7	0	-	0
		8	0	-	0
		9	0	-	0
		10	1,4	-	0,2
		11	6,4	-	0,5
		12	9,3	-	0,5
		ИП Валуев А.Н., Степная 67 а			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	5,7	-	0,3
		2	5,4	-	0,3
		3	2,8	-	0,3
		4	0	-	0
		5	0	-	0
		6	0	-	0
		7	0	-	0
		8	0	-	0
		9	0	-	0
		10	0	-	0
		11	0	-	0
		12	0	-	0
		Типография, Первомайская 66 а			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	68,5	-	-
		2	64,2	-	-
		3	40,2	-	-
		4	13,1	-	-
		5	0	-	-
		6	0	-	-
		7	0	-	-
		8	0	-	-
9	0	-	-		
10	13,7	-	-		
11	42,4	-	-		
12	48,2	-	-		
Бичахчян М.К., Степная 67 Б/1					
№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды		
1	9,2	-	0,5		
2	7,9	-	0,4		
3	6,2	-	0,4		
4	1,5	-	0,2		
5	0	-	0		
6	0	-	0		
7	0	-	0		
8	0	-	0		
9	0	-	0		
10	0	-	0		
11	0	-	0		
12	0	-	0		
ГУ МЧС, Первомайская 66					
№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды		

1	2	3			
		1	40,7	0,8	2,6
		2	60	1,3	2,5
		3	30,7	0,9	2,5
		4	15,8	2	1,4
		5	0	0	0
		6	0	0	0
		7	0	0	0
		8	0	0	0
		9	0	0	0
		10	6,8	0,3	0,5
		11	26,7	0,9	2,1
		12	48,9	1,5	2,6
22.	Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии - источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует			

Таблица 10

Описание котельной № 27-06

№ п/п	Наименование показателей	Показатели	
		1	2
1.	Наименование и адрес котельной с указанием категории источника	котельная № 27-06 (водогрейная) г. Невинномысск, пер. Больничный, 2	
2.	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла.)	установленная мощность - 1,43 Гкал/ч; располагаемая мощность - 1,43 Гкал/ч	
3.	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч): - отопление; - вентиляция; - гвс; - гвс летняя; - технологические нужды (Гкал/ч); - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при t°нв самой холодной пятидневки; - присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель - пар), Гкал/ч (т/ч)	отопление - 0,15 Гкал/ч; вентиляция - 0 Гкал/ч; ГВС - 0,08 Гкал/ч; ГВС летняя - 0,08 Гкал/ч; технолог. нужды - 0,0026 Гкал/ч; присоединенная - 0,23 Гкал/ч	
4.	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: - нормативные (утвержденные); - фактические	0,06	0,04
5.	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	государственное имущество	
6.	Вид топлива (основное, аварийное, резервное)	основное - природный газ; аварийного и резервного нет	
7.	Величина топливопотребления за 2023 г. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении	150826,3 кгут; 127245 м ³	
8.	Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты	Выработанной: 149,5 кгут/Гкал; 126,1 м ³ /Гкал	
9.	Схема теплоснабжения от котельной:	закрытая	

1	2	3								
	- открытая; - закрытая									
10.	Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла	95/70 °С								
11.	Давление в подающей тепломагистральной (зимний и летний режим). Давление в обратной тепломагистральной (зимний и летний режим)	зима: подача отопления - 4,3 кгс/см ² ; обратка отопления - 2,5 кгс/см ² ; лето: ГВС - 3 кгс/см ²								
12.	Среднесуточный расход воды, м ³	16								
13.	Расход воды на подпитку, м ³ /ч	0,01								
14.	Тип, количество и характеристики насосного оборудования:									
	насос контура котла	К8/18 - 2 шт.								
	подпиточный насос	К8/18 - 2 шт.								
	сетевой насос отопления	К45/55 - 2 шт.								
	сетевой насос отопления	К45/35 - 2 шт.								
15.	Тариф по видам потребителей, руб./Гкал	2100,13								
16.	Удельные затраты эл. энергии на: - выработку единицы тепловой энергии кВт*ч/ Гкал (т. пара); - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт/ч / Гкал	35,53								
		35,53								
17.	КПД котельной за минусом собств. нужд	90,8 %								
18.	КПД и теплопроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла)	марка котла	нагрузка (согласно режимной карте)							
			КПД				теплопроизводительность			
			30 %	50 %	70 %	100 %	30 %	50 %	70 %	100 %
		котел № 1	65,9	80,6	87,5	91,4	0,06	0,119	0,210	0,350
		котел № 2		89,5		92,0		0,086		0,172
котел № 3		89,3		91,9		0,086		0,172		
19.	Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2022 г., руб./Гкал	2451,47								
20.	Сведения за 2023 г. (теплоноситель - вода): выработка теплоты (Гкал) расход теплоты на собственные нужды, Гкал; тепловые потери, Гкал; полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)	1009,2								
		12,3								
		407,1								
		589,8								
21.	Потребление теплоты по каждому абоненту, ежемесячно за 2023 г. (с разделением по видам теплоснабжения - О, В, ГВС, технология), Гкал	ККПТД, Тюленина 13								
		№ месяца	Отопление			ГВС		Технологические нужды		
		1	51,1			-		-		
		2	74,7			-		-		
		3	61,3			-		-		
		4	30,9			-		-		
		5	0			-		-		
		6	0			-		-		
		7	0			-		-		
		8	0			-		-		
		9	0			-		-		
		10	27,4			-		-		
		11	53,9			-		-		
		12	125			-		-		
		Водоканал КНС, Тюленина 13								
		№ месяца	Отопление			ГВС		Технологические нужды		
		1	3,7			-		0,2		
2	3,4			-		0,1				
3	3,1			-		0,2				
4	0,5			-		0				

1	2	3			
		5	0	-	0
		6	0	-	0
		7	0	-	0
		8	0	-	0
		9	0	-	0
		10	0	-	0
		11	2,2	-	0,1
		12	3,5	-	0,2
		ИП Безродный В.В., Больничный 2 А			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	1,0	-	0,3
		2	0,9	-	0,3
		3	0,8	-	0,3
		4	0,1	-	0,1
		5	0	-	0
		6	0	-	0
		7	0	-	0
		8	0	-	0
		9	0	-	0
		10	0	-	0
		11	0	-	0
		12	0,7	-	0,2
22.	Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии - источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует			

Таблица 11

Описание котельной № 27-07

№ п/п	Наименование показателей	Показатели
1	2	3
1.	Наименование и адрес котельной с указанием категории источника	котельная № 27-07 (водогрейная) г. Невинномысск, ул. Школьная, 52
2.	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла,...)	установленная мощность - 1,324 Гкал/ч; располагаемая мощность - 1,324 Гкал/ч
3.	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч): - отопление; - вентиляция; - гвс; - гвс летняя; - технологические нужды (Гкал/ч); - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при t°нв самой холодной пятидневки; - присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель - пар), Гкал/ч (т/ч)	отопление - 0,5 Гкал/ч; вентиляция - 0 Гкал/ч; ГВС - 0 Гкал/ч; ГВС летняя - 0 Гкал/ч; технологические нужды - 0,001 Гкал/ч; присоединенная - 0,5 Гкал/ч
4.	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: - нормативные (утвержденные); - фактические	0,003 0,052
5.	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	государственное имущество
6.	Вид топлива (основное, аварийное, резервное)	основное - природный газ; аварийного и резервного нет
7.	Величина топливopотребления за 2023 г. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении	70306,6 кгут; 59422м ³
8.	Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты	Выработанной: 168,5 кгут/Гкал; 142,4 м ³ /Гкал
9.	Схема теплоснабжения от котельной: - открытая; - закрытая	закрытая
10.	Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла	95/70 °С
11.	Давление в подающей тепломагистрали (зимний и летний режим). Давление в обратной тепломагистрали	зима: подача отопления - 3,5 кгс/см ² ; обратка отопления - 2,5 кгс/см ² ; лето: котельная не работает

1	2	3				
	(зимний и летний режим)					
12.	Среднесуточный расход воды, м ³	0,23				
13.	Расход воды на подпитку, м ³ /ч	0,003				
14.	Тип, количество и характеристики насосного оборудования:					
		подпиточный насос				
		сетевой насос отопления				
		сетевой насос отопления				
15.	Тариф по видам потребителей, руб./Гкал	2100,13				
16.	Удельные затраты эл. энергии на: - выработку единицы тепловой энергии кВт*ч/ Гкал (т. пара); - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт*ч / Гкал	32,5				
		32,5				
17.	КПД котельной за минусом собств. нужд	82,2 %				
18.	КПД и теплопроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла)	нагрузка (согласно режимной карте)				
		марка котла	КПД		теплопроизводительность	
			70 %	100 %	70 %	100 %
		котел № 1	82,1	82,3	0,200	0,226
		котел № 2	81,1	82,1	0,190	0,200
котел № 4						
19.	Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2023 г., руб./Гкал	2451,47				
20.	Сведения за 2023 г. (теплоноситель - вода): выработка теплоты (Гкал); расход теплоты на собственные нужды, Гкал; тепловые потери, Гкал; полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)	417,3				
		2,9				
		72,4				
		342				
21.	Потребление теплоты по каждому абоненту, помесечно за 2023 г. (с разделением по видам теплотребления - О, В, ГВС, технология), Гкал	№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды	
		1	81,9	-	3,6	
		2	63,8	-	3,2	
		3	50,9	-	3,3	
		4	24,8	-	1,6	
		5	0	-	0	
		6	0	-	0	
		7	0	-	0	
		8	0	-	0	
		9	0	-	0	
		10	9,0	-	1,6	
		11	38,1	-	3,1	
		12	53,6	-	3,5	
22.	Схема выдачи тепловой мощности, структура тепловых установок (если источник тепловой энергии - источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует				

Таблица 12

Описание котельной № 27-09

№ п/п	Наименование показателей	Показатели
1	2	3
1.	Наименование и адрес котельной с указанием категории источника	котельная № 27-09 (водогрейная) г. Невинномыск, ул. Луначарского, 47
2.	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла)	установленная мощность - 0,748 Гкал/ч; располагаемая мощность - 0,748 Гкал/ч
3.	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч): - отопление; - вентиляция; - гвс; - гвс летняя; - технологические нужды (Гкал/ч); - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при t°нв самой холодной пятидневки; - присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель - пар), Гкал/ч (т/ч)	отопление - 0,2 Гкал/ч; вентиляция - 0 Гкал/ч; ГВС - 0 Гкал/ч; ГВС летняя - 0 Гкал/ч; технологические нужды - 0,002 Гкал/ч; присоединенная - 0,2 Гкал/ч
4.	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: - нормативные (утвержденные);	0,01

1	2	3				
	- фактические	0,001				
5.	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	государственное имущество				
6.	Вид топлива (основное, аварийное, резервное)	основное - природный газ; аварийного и резервного нет				
7.	Величина топливопотребления за 2023 г. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении	83227 кгуг; 70343 м ³				
8.	Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты	Выработанной: 117,3 кгуг/Гкал; 99,2 м ³ /Гкал				
9.	Схема теплоснабжения от котельной: - открытая; - закрытая	закрытая				
10.	Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла	95/70 °С				
11.	Давление в подающей тепломагистрале (зимний и летний режим). Давление в обратной тепломагистрале (зимний и летний режим)	зима: подача отопления - 3,5 кгс/см ² ; обратка отопления - 2,5 кгс/см ² ; лето: котельная не работает				
12.	Среднесуточный расход воды, м ³	0,2				
13.	Расход воды на подпитку, м ³ /ч	0,006				
14.	Тип, количество и характеристики насосного оборудования:					
	подпиточный насос	К20/30 - 2 шт.				
	сетевой насос отопления	К45/30 - 3 шт.				
15.	Тариф по видам потребителей, руб./Гкал	2100,13				
16.	Удельные затраты эл. энергии на: - выработку единицы тепловой энергии кВт*ч/Гкал (т. пара); - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт*ч / Гкал	37,7 37,7				
17.	КПД котельной за минусом собств. нужд	85,1 %				
18.	КПД и теплопроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла)	нагрузка (согласно режимной карте)				
марка котла		КПД		теплопроизводительность		
		70 %	100 %	70 %	100 %	
котел № 1		84,3	84,8	0,4	0,48	
котел № 3	84,8	85,4	0,4	0,48		
19.	Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2022 г., руб./Гкал	2451,47				
20.	Сведения за 2023 г. (теплоноситель - вода): выработка теплоты (Гкал); расход теплоты на собственные нужды, Гкал; тепловые потери, Гкал; полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)	709,3 2,1 49,6 657,6				
21.	Потребление теплоты по каждому абоненту, ежемесячно за 2023 г. (с разделением по видам теплоснабжения - О, В, ГВС, технология), Гкал	МБУ Благоустройство, Луначарского 26				
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды	
		1	4,2	-	-	
		2	3,7	-	-	
		3	3,0	-	-	
		4	0,8	-	-	
		5	0	-	-	
		6	0	-	-	
		7	0	-	-	
		8	0	-	-	
		9	0	-	-	
		10	0,8	-	-	
		11	0	-	-	
		12	0	-	-	
		Библиотека, Луначарского 26				
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды	
		1	5,9	-	-	
		2	5,1	-	-	
		3	4,2	-	-	
		4	1,2	-	-	
		5	0	-	-	
		6	0	-	-	
		7	0	-	-	
		8	0	-	-	
9	0	-	-			
10	1,1	-	-			
11	0	-	-			
12	0	-	-			
МБОУ СОШ 14, Луначарского 28						

1	2	3			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	193,1	-	-
		2	126,5	-	-
		3	48	-	-
		4	23,6	-	-
		5	0	-	-
		6	0	-	-
		7	0	-	-
		8	0	-	-
		9	0	-	-
		10	22	-	-
		11	53,5	-	-
		12	60	-	-
		ЦАХО гараж, Луначарского 47			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	4,8	-	-
		2	4,1	-	-
		3	3,2	-	-
		4	0,8	-	-
		5	0	-	-
		6	0	-	-
		7	0	-	-
		8	0	-	-
		9	0	-	-
		10	0,7	-	-
		11	2,9	-	-
		12	4,2	-	-
		МКД Малиновского 31 А			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	1,6	-	-
		2	1,6	-	-
		3	1,6	-	-
		4	1,6	-	-
		5	1,6	-	-
		6	1,6	-	-
		7	1,6	-	-
		8	1,6	-	-
		9	1,6	-	-
		10	1,6	-	-
		11	1,6	-	-
		12	1,6	-	-
		Почта России, Малиновского 31 А			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	6,8	-	2,3
		2	6,2	-	2,1
		3	5,2	-	2,1
		4	1,5	-	1,0
		5	0	-	0
		6	0	-	0
		7	0	-	0
		8	0	-	0
		9	0	-	0
		10	1,3	-	0,9
		11	4,5	-	2
		12	6,1	-	2,2
		Отдел МВД Луначарского 26			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	4,3	-	-
		2	3,9	-	-
		3	3,2	-	-
		4	0,9	-	-
		5	0	-	-
		6	0	-	-
		7	0	-	-
		8	0	-	-
		9	0	-	-
		10	0,8	-	-
		11	0	-	-
		12	3,8	-	-
22.	Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии - источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует			

Таблица 13

Описание котельной № 27-10

№ п/п	Наименование показателей	Показатели			
1	2	3			
1.	Наименование и адрес котельной с указанием категории источника	котельная № 27-10 (водогрейная) г. Невинномысск, ул. Революционная, 9			
2.	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла,)	установленная мощность - 0,043 Гкал/ч; располагаемая мощность - 0,043 Гкал/ч			
3.	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч): - отопление; - вентиляция; - гвс; - гвс летняя; - технологические нужды (Гкал/ч); - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при t°нв самой холодной пятидневки; - присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель - пар), Гкал/ч (т/ч)	отопление - 0,03 Гкал/ч; вентиляция - 0 Гкал/ч; ГВС - 0 Гкал/ч; ГВС летняя - 0 Гкал/ч; технологические нужды - 0,0001 Гкал/ч; присоединенная - 0,03 Гкал/ч			
4.	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: - нормативные (утвержденные); - фактические	0,003 0,0001			
5.	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	муниципальное имущество			
6.	Вид топлива (основное, аварийное, резервное)	основное - природный газ; аварийного и резервного нет			
7.	Величина топливопотребления за 2023г. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении	12906,7 кгут; 10908 м ³			
8.	Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты	выработанной: 152 кгут/Гкал; 128,4 м ³ /Гкал			
9.	Схема теплоснабжения от котельной: - открытая; - закрытая	закрытая			
10.	Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла	95/70 °С			
11.	Давление в подающей тепломагистрали (зимний и летний режим). Давление в обратной тепломагистрали (зимний и летний режим)	зима: подача отопления - 1,5 кгс/см ² ; обратка отопления - 0,8 кгс/см ² ; лето: котельная не работает			
12.	Среднесуточный расход воды, м ³	0,005			
13.	Расход воды на подпитку, м ³ /ч	0,0002			
14.	Тип, количество и характеристики насосного оборудования:				
	сетевой насос отопления	К20/30 - 1 шт.			
	сетевой насос отопления	К15/30 - 1 шт.			
15.	Тариф по видам потребителей, руб./Гкал	2100,13			
16.	Удельные затраты эл. энергии на: - выработку единицы тепловой энергии кВт*ч/ Гкал (г. пара); - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт*ч / Гкал	11,80 11,80			
17.	КПД котельной за минусом собств. нужд	88,45 %			
18.	КПД и теплопроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла)	нагрузка (согласно режимной карте)			
марка котла		КПД		теплопроизводительность	
		70 %	100 %	70 %	100 %
котел № 1		90,4	91,7	0,059	0,061
	котел № 3	90,0	91,4	0,059	0,061
19.	Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2023 г., руб./Гкал	2451,47			
20.	Сведения за 2023 г. (теплоноситель - вода): выработка теплоты (Гкал);	84,9			

1	2	3			
	расход теплоты на собственные нужды, Гкал; тепловые потери, Гкал; полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)	1 34,2 49,7			
21.	Потребление теплоты по каждому абоненту, помесечно за 2023 г. (с разделением по видам теплопотребления - О, В, ГВС, технология), Гкал	ДДТ СЮТ, Революционная 9			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	10,2	-	1,0
		2	8,8	-	0,9
		3	6,9	-	0,9
		4	1,6	-	0,4
		5	0	-	0
		6	0	-	0
		7	0	-	0
		8	0	-	0
		9	0	-	0
		10	1,4	-	0,4
		11	6,3	-	0,9
	12	9	-	1,0	
22.	Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии - источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует			

Таблица 14

Описание котельной № 27-11

№ п/п	Наименование показателей	Показатели
1	2	3
1.	Наименование и адрес котельной с указанием категории источника	котельная № 27-11 (водогрейная) г. Невинномысск, ул. Луначарского, 149
2.	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла)	установленная мощность - 4,3 Гкал/ч; располагаемая мощность - 4,3 Гкал/ч
3.	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч): - отопление; - вентиляция; - гвс; - гвс летняя; - технологические нужды (Гкал/ч); - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при t°нв самой холодной пятидневки; - присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель - пар), Гкал/ч (т/ч)	отопление - 0,25 Гкал/ч; вентиляция - 0 Гкал/ч; ГВС - 0,15 Гкал/ч; ГВС летняя - 0,15 Гкал/ч; технологические нужды - 0,003 Гкал/ч; присоединенная - 0,4 Гкал/ч
4.	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: - нормативные (утвержденные); - фактические	0,1 0,02
5.	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	государственное имущество
6.	Вид топлива (основное, аварийное, резервное)	основное - природный газ; аварийного и резервного нет
7.	Величина топливопотребления за 2022 г. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении	213019,4 кгуг; 179756 м ³
8.	Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты	Выработанной: 155,3 кгуг/Гкал; 131,1 м ³ /Гкал
9.	Схема теплоснабжения от котельной: - открытая; - закрытая	закрытая
10.	Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла	95/70 °С
11.	Давление в подающей тепломагистрале (зимний и летний режим). Давление в обратной тепломагистрале (зимний и летний режим)	зима: подача отопления - 4,3 кгс/см ² ; обратка отопления - 2,5 кгс/см ² ; лето: ГВС - 3 кгс/см ²
12.	Среднесуточный расход воды, м ³	16
13.	Расход воды на подпитку, м ³ /ч	0,07
14.	Тип, количество и характеристики насосного оборудования:	
	подпиточный насос	К30/30 - 2 шт.
	сетевой насос отопления	К160/45 - 2 шт.

1	2	3				
	насос контура котельной	K45/30 - 2 шт.				
	сетевой насос ГВС	K30/30 - 3 шт.				
15.	Тариф по видам потребителей, руб./Гкал	2100,13				
16.	Удельные затраты эл. энергии на: - выработку единицы тепловой энергии кВт*ч/ Гкал (т. пара); - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт*ч / Гкал	50,45 50,45				
17.	КПД котельной за минусом собств. нужд	85,44 %				
18.	КПД и теплопроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла)	марка котла	нагрузка (согласно режимной карте)			
			КПД		теплопроизводительность	
		70 %	100 %	70 %	100%	
		котел № 1	-	-	-	-
		котел № 2	85,7	86,8	0,450	0,520
		котел № 3	85,8	86,8	0,460	0,530
	котел № 4	83,4	86,5	0,280	0,400	
	котел № 5	-	-	-	-	
19.	Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2023 г., руб./Гкал	2451,47				
20.	Сведения за 2023 г. (теплоноситель - вода): выработка теплоты (Гкал); расход теплоты на собственные нужды, Гкал; тепловые потери, Гкал; полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)	1371,6 9,9 311,2 1050,5				
21.	Потребление теплоты по каждому абоненту, ежемесячно за 2023 г. (с разделением по видам теплоснабжения - О, В, ГВС, технология), Гкал	Школа - интернат 23, Луначарского 149				
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды	
		1	215,1	-	-	
		2	186	-	-	
		3	151,9	-	-	
		4	0	-	-	
		5	0	-	-	
		6	0	-	-	
		7	0	-	-	
		8	0	-	-	
		9	0	-	-	
		10	41,6	-	-	
		11	139,1	-	-	
		12	229,6	-	-	
		Водоканал ВНС, Луначарского 149				
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды	
		1	8,3	-	-	
		2	7,6	-	-	
		3	6,9	-	-	
		4	1,1	-	-	
		5	0	-	-	
		6	0	-	-	
		7	0	-	-	
		8	0	-	-	
	9	0	-	-		
	10	0	-	-		
	11	4,8	-	-		
	12	7,7	-	-		
22.	Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии - источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует				

Таблица 15

Описание котельной № 27-12

№ п/п	Наименование показателей	Показатели
1	2	3
1.	Наименование и адрес котельной с указанием категории источника	котельная № 27-12 (водогрейная) г. Невинномысск, ул. Кооперативная, 98
2.	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности	установленная мощность - 1,05 Гкал/ч; располагаемая мощность - 1,05 Гкал/ч

1	2	3	
	(ремонт котла)		
3.	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч): - отопление; - вентиляция; - гвс; - гвс летняя; - технологические нужды (Гкал/ч); - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при t°ив самой холодной пятидневки; - присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель - пар), Гкал/ч (т/ч)	отопление - 0,5 Гкал/ч; вентиляция - 0 Гкал/ч; ГВС - 0 Гкал/ч; ГВС летняя - 0 Гкал/ч; технологические нужды - 0,002 Гкал/ч; присоединенная - 0,5 Гкал/ч	
4.	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: - нормативные (утвержденные); - фактические	0,009 0,0001	
5.	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	государственное имущество	
6.	Вид топлива (основное, аварийное, резервное)	основное - природный газ; аварийного и резервного нет	
7.	Величина топливопотребления за 2023 г. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении	110649,7 кгут; 93528 м ³	
8.	Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты	Выработанной: 157,9 кгут/Гкал; 133,4 м ³ /Гкал	
9.	Схема теплоснабжения от котельной: - открытая; - закрытая	закрытая	
10.	Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла	95/70 °С	
11.	Давление в подающей тепломагистрали (зимний и летний режим). Давление в обратной тепломагистрали (зимний и летний режим)	зима: подача отопления - 3,5 кгс/см ² ; обратка отопления - 2,5 кгс/см ² ; лето: котельная не работает	
12.	Среднесуточный расход воды, м ³	0,3	
13.	Расход воды на подпитку, м ³ /ч	0,003	
14.	Тип, количество и характеристики насосного оборудования:		
	подпиточный насос	К20/30 - 2 шт.	
	сетевой насос отопления	К45/30 - 2 шт.	
15.	Тариф по видам потребителей, руб./Гкал	2100,13	
16.	Удельные затраты эл. энергии на: - выработку единицы тепловой энергии кВт*ч/ Гкал (т. пара); - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт*ч / Гкал	36,35 36,35	
	17.	КПД котельной за минусом собств. нужд	марка котла

1	2	3									
		30 %	50 %	70 %	100 %	30 %	50 %	70 %	100 %		
		котел № 1	-	-	-	-	-	-	-	-	
		котел № 2	79,9	80,9	81,3	81,8	0,16	0,180	0,220	0,239	
		котел № 3	-	-	86,0	85,9	-	0,200	-	0,270	
		котел № 4	-	-	-	-	-	-	-	-	
18.	КПД и теплопроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла)										
19.	Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2023 г., руб./Гкал					2451,47					
20.	Сведения за 2023 г. (теплоноситель - вода): выработка теплоты (Гкал); расход теплоты на собственные нужды, Гкал; тепловые потери, Гкал; полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)					700,9	1,1	26,2		673,6	
21.	Потребление теплоты по каждому абоненту, ежемесячно за 2023 г. (с разделением по видам теплоснабжения - О, В, ГВС, технология), Гкал	МБОУ СОШ 5, Кооперативная 98									
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды						
		1	149,1	-	7,2						
		2	144,7	-	6,6						
		3	81	-	7						
		4	35,1	-	3,7						
		5	0	-	0						
		6	0	-	0						
		7	0	-	0						
		8	0	-	0						
		9	0	-	0						
		10	19,3	-	2,8						
		11	88,4	-	6,4						
	12	115	-	7,2							
22.	Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии - источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)		Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует								

Таблица 16

Описание котельной № 27-14

№ п/п	Наименование показателей	Показатели
1	2	3
1.	Наименование и адрес котельной с указанием категории источника	котельная № 27-14 (водогрейная) г. Невинномысск, ул. Чкалова, 67
2.	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла)	установленная мощность - 0,155 Гкал/ч; располагаемая мощность - 0,155 Гкал/ч
3.	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч): - отопление; - вентиляция; - гвс; - гвс летняя; - технологические нужды (Гкал/ч); - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при t°нв самой холодной пятидневки; - присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель - пар), Гкал/ч (т/ч)	отопление - 0,138 Гкал/ч; вентиляция - 0 Гкал/ч; ГВС - 0 Гкал/ч; ГВС летняя - 0 Гкал/ч; технологические нужды - 0,0008 Гкал/ч; присоединенная - 0,138 Гкал/ч
4.	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: - нормативные (утвержденные); - фактические	0,007 0
5.	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	государственное имущество
6.	Вид топлива (основное, аварийное, резервное)	основное - природный газ;

1	2	3				
		аварийного и резервного нет				
7.	Величина топливотребления за 2022 г. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении	44907,3 кгут; 37955 м ³				
8.	Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты	Выработанной: 145,8 кгут/Гкал; 123,3 м ³ /Гкал				
9.	Схема теплоснабжения от котельной: - открытая; - закрытая	закрытая				
10.	Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла	95/70 °С				
11.	Давление в подающей тепломагистрали (зимний и летний режим). Давление в обратной тепломагистрали (зимний и летний режим)	зима: подача отопления - 1 кгс/см ² ; обратка отопления - 0,7 кгс/см ² ; лето: котельная не работает				
12.	Среднесуточный расход воды, м ³	0,07				
13.	Расход воды на подпитку, м ³ /ч	0,003				
14.	Тип, количество и характеристики насосного оборудования:					
	сетевой насос отопления	WiloIP 50/160 - 2 шт.				
	сетевой насос отопления	K20/30 - 1 шт.				
15.	Тариф по видам потребителей, руб./Гкал	2100,13				
16.	Удельные затраты эл. энергии на: - выработку единицы тепловой энергии кВт*ч/Гкал (г. пара); - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт*ч / Гкал	15,57 15,57				
17.	КПД котельной за минусом собств. нужд	88,7 %				
18.	КПД и теплопроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла)	марка котла	нагрузка (согласно режимной карте)			
			КПД		теплопроизводительность	
		70 %	100 %	70 %	100 %	
		котел № 1	90,3	91,4	0,060	0,061
	котел № 2	90,2	91,4	0,059	0,061	
19.	Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2023 г., руб./Гкал	2451,47				
20.	Сведения за 2023 г. (теплоноситель - вода): выработка теплоты (Гкал); расход теплоты на собственные нужды, Гкал; тепловые потери, Гкал; полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)	311,63 6,86 0 304,77				
21.	Потребление теплоты по каждому абоненту, помесечно за 2023 г. (с разделением по видам теплотребления - О, В, ГВС, технология), Гкал	Медицинский колледж, Чкалова 67				
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды	
		1	61,1	-	0,8	
		2	53,8	-	0,7	
		3	44,6	-	0,8	
		4	11	-	0,4	
		5	0	-	0	
		6	0	-	0	
		7	0	-	0	
		8	0	-	0	
		9	0	-	0	
		10	9	-	0,3	
		11	38,5	-	0,7	
	12	54	-	0,8		
22.	Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии - источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует				

Таблица 17

Описание котельной № 15 (собственник ООО «РусАгро», передана в аренду ГУП СК «Крайтеплоэнерго»)

№ п/п	Наименование показателей	Показатели
1.	Наименование и адрес котельной с указанием категории источника	котельная № 15 (паровая) г. Невинномысск, ул. Лазо, 1
2.	Установленная и	установленная мощность – 7,2 Гкал/ч;

1	2	3
	располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла,...)	располагаемая мощность – 4,8 Гкал/ч (1 котел в ремонте)
3.	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч): - отопление; - вентиляция; - гвс; - гвс летняя; - технологические нужды (Гкал/ч); - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при t ^{нв} самой холодной пятидневки; - присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель - пар), Гкал/ч (т/ч)	отопление – 1,4 Гкал/ч; вентиляция - 0 Гкал/ч; ГВС – 0,7 Гкал/ч; ГВС летняя – 0,7 Гкал/ч; технологические нужды - 0,017 Гкал/ч; присоединенная – 2,1 Гкал/ч
4.	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: - нормативные (утвержденные); - фактические	0,04 0,26
5.	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	имущество ООО «РусАгро»
6.	Вид топлива (основное, аварийное, резервное)	основное - природный газ; аварийного и резервного нет
7.	Величина топливopотребления за 2022 г. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении	1016280,6кгугт; 857317 м ³
8.	Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты	выработанной: 156 кгугт/Гкал; 131,6 м ³ /Гкал
9.	Схема теплоснабжения от котельной: - открытая; - закрытая	закрытая
10.	Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла	95/70 °C
11.	Давление в подающей тепломагистрале (зимний и летний режим). Давление в обратной тепломагистрале (зимний и летний режим)	зима: подача отопления – 5,6 кгс/см ² ; обратка отопления – 2,3 кгс/см ² ; лето: только ГВС – 4 кгс/см ²
12.	Среднесуточный расход воды, м ³	70
13.	Расход воды на подпитку, м ³ /ч	0,2
14.	Тип, количество и характеристики насосного оборудования:	
	насос сырой воды	4К5 - 1 шт.
	насос сырой воды	К100/65 - 1 шт.
	сетевой насос отопления	6К8 - 2 шт.
	сетевой насос отопления	К100/65 - 1 шт.
	питательный солевой конденсатный	ЦНСГ - 2 шт. 2К5 - 2 шт. 2К5 - 1 шт.
15.	Тариф по видам потребителей, руб./Гкал	2100,13
16.	Удельные затраты эл. энергии на: - выработку единицы тепловой энергии кВт*ч/	30,5

1	2	3											
	Гкал (т. пара); - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт*ч / Гкал	30,5											
17.	КПД котельной за минусом собств. нужд	89,65 %											
18.	КПД и теплопроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла)	марка котла	нагрузка (согласно режимной карте)										
КПД					теплопроизводительность								
		70 %	87 %	97 %	100%	110%	70 %	87 %	97 %	100%	110 %		
котел № 1		90,3	90,4	91,0	-	-	2,84	3,37	3,88	-	-		
котел № 2	88,7	-	-	90,0	89,8	2,80	-	-	4,00	4,40			
котел № 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
19.	Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2022 г., руб./Гкал	2451,47											
20.	Сведения за 2023 г. (теплоноситель - вода): выработка теплоты (Гкал); расход теплоты на собственные нужды, Гкал; тепловые потери, Гкал; полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)	6191,56514,5 107,1 3388,8 3018,6											
21.	Потребление теплоты по каждому абоненту, помесячно за 2023 г. (с разделением по видам теплопотребления - О, В, ГВС, технология), Гкал	Центр Гавань, Матросова 165											
		№ месяца	Отопление			ГВС		Технологические нужды					
		1	6,9			-		1,4					
		2	16,9			-		1,3					
		3	17,1			-		1,3					
		4	8,6			-		0,6					
		5	0			-		0					
		6	0			-		0					
		7	0			-		0					
		8	0			-		0					
		9	0			-		0					
		10	4,2			-		0,6					
		11	16,0			-		1,2					
		12	25,2			-		1,4					
		МКД Крайний 4											
		№ месяца	Отопление			ГВС		Технологические нужды					
		1	14,9			-		-					
		2	12,8			-		-					
		3	12,8			-		-					
		4	10,6			-		-					
		5	0			-		-					
		6	0			-		-					
		7	0			-		-					
		8	0			-		-					
		9	0			-		-					
		10	9,9			-		-					
		11	9,9			-		-					
		12	9,9			-		-					
		МКД Лазо 10											
		№ месяца	Отопление			ГВС		Технологические нужды					
		1	12,6			-		-					
		2	11			-		-					
		3	11			-		-					
		4	9,2			-		-					
		5	0			-		-					
		6	0			-		-					
		7	0			-		-					
		8	0			-		-					
		9	0			-		-					
		10	8,9			-		-					
		11	4,7			-		-					
		12	6,6			-		-					
МКД Лазо 1 А													
№ месяца	Отопление			ГВС		Технологические нужды							
1	119,8			-		-							
2	97			-		-							
3	75,8			-		-							
4	48			-		-							
5	0			-		-							
6	0			-		-							
7	0			-		-							
8	0			-		-							
9	0			-		-							
10	20			-		-							
11	85,2			-		-							
12	99,2			-		-							

1	2	3			
		МКД Лазо 26			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	14,4	-	-
		2	12,4	-	-
		3	12,4	-	-
		4	10,3	-	-
		5	0	-	-
		6	0	-	-
		7	0	-	-
		8	0	-	-
		9	0	-	-
		10	9,6	-	-
		11	5,2	-	-
		12	7,1	-	-
		МКД Лазо 3			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	3,6	-	-
		2	3	-	-
		3	3,6	-	-
		4	3,6	-	-
		5	3,6	-	-
		6	3,6	-	-
		7	3,6	-	-
		8	3,6	-	-
		9	3,6	-	-
		10	3,6	-	-
		11	3,6	-	-
		12	3,6	-	-
		МКД Лазо 8			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	25,9	-	-
		2	22,6	-	-
		3	22,6	-	-
		4	18,9	-	-
		5	0	-	-
		6	0	-	-
		7	0	-	-
		8	0	-	-
		9	0	-	-
		10	18,2	-	-
		11	18,2	-	-
		12	18,2	-	-
		МКД Матросова 163			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	116,4	-	-
		2	94,3	-	-
		3	74	-	-
		4	50,2	-	-
		5	0	-	-
		6	0	-	-
		7	0	-	-
		8	0	-	-
		9	0	-	-
		10	9,5	-	-
		11	58,7	-	-
		12	87,4	-	-
		МКД Матросова 165 А			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	36,1	-	-
		2	32,5	-	-
		3	32,5	-	-
		4	27,1	-	-
		5	0	-	-
		6	0	-	-
		7	0	-	-
		8	0	-	-
		9	0	-	-
		10	23,8	-	-
		11	23,8	-	-
		12	23,8	-	-
		МКД Матросова 167 А			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	33,7	-	-
		2	25,3	-	-
		3	22,9	-	-
		4	13	-	-
		5	0	-	-
		6	0	-	-
		7	0	-	-
		8	0	-	-
		9	0	-	-
		10	4,1	-	-

1	2	3			
		11	16,7	-	-
		12	25,8	-	-
		МКД Пархоменко 14			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	2	-	-
		2	1,6	-	-
		3	2	-	-
		4	2	-	-
		5	2	-	-
		6	2	-	-
		7	2	-	-
		8	2	-	-
		9	2	-	-
		10	2	-	-
		11	2	-	-
		12	2	-	-
		ООО «РусАгро», Лазо 1			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	78,9	-	-
		2	72	-	-
		3	59,5	-	-
		4	18,1	-	-
		5	0	-	-
		6	0	-	-
		7	0	-	-
		8	0	-	-
		9	0	-	-
		10	15,8	-	-
		11	52,1	-	-
		12	70,5	-	-
		ИП Гетманова С.В., Пархоменко 1 А			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	15,6	-	-
		2	13,8	-	-
		3	3,8	-	-
		4	0	-	-
		5	0	-	-
		6	0	-	-
		7	0	-	-
		8	0	-	-
		9	0	-	-
		10	0	-	-
		11	0	-	-
		12	0	-	-
22.	Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии - источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует			

Таблица 18

Описание котельной № 27-17

№ п/п	Наименование показателей	Показатели
1	2	3
1.	Наименование и адрес котельной с указанием категории источника	котельная № 27-17 (паровая) г. Невинномысск, ул. Докучаева, 1Е
2.	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла,...)	установленная мощность – 4,5 Гкал/ч; располагаемая мощность – 3 Гкал/ч
3.	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч,	отопление – 2,14 Гкал/ч; вентиляция - 0 Гкал/ч;

1	2	3
	(т/ч): - отопление; - вентиляция; - гвс; - гвс летняя; - технологические нужды (Гкал/ч); - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при t°нв самой холодной пятидневки; - присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель - пар), Гкал/ч (т/ч)	ГВС – 0 Гкал/ч; ГВС летняя – 0 Гкал/ч; технологические нужды - 0,02 Гкал/ч; присоединенная – 2,14 Гкал/ч
4.	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: - нормативные (утвержденные); - фактические	0,33
5.	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	государственное имущество
6.	Вид топлива (основное, аварийное, резервное)	основное - природный газ; аварийного и резервного нет
7.	Величина топливопотребления за 2023 г. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении	970867,1 кгут; 820404 м ³
8.	Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты	Выработанной: 152,6 кгут/Гкал; 129 м ³ /Гкал
9.	Схема теплоснабжения от котельной: - открытая; - закрытая	закрытая
10.	Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла	95/70 °C
11.	Давление в подающей тепломагистрали (зимний и летний режим) Давление в обратной тепломагистрали (зимний и летний режим)	зима: подача отопления – 6,3 кгс/см ² ; обратка отопления – 3,2 кгс/см ² ; лето: котельная не работает
12.	Среднесуточный расход воды, м ³	20
13.	Расход воды на подпитку, м ³ /ч	0,35
14.	Тип, количество и характеристики насосного	

1	2	3												
	оборудования:													
	насос сырой воды	К2,5/30 - 3шт.												
	насос сырой воды	К20/30 - 2 шт.												
	сетевой насос отопления	К90/55 - 2 шт.												
	сетевой насос отопления	К100/65 - 1 шт.												
	питательный солевой конденсатный	ЦНС - 2 шт. 2К5 - 2 шт. К8/18 - 1 шт.												
15.	Тариф по видам потребителей, руб./Гкал	2100,13												
16.	Удельные затраты эл. энергии на: - выработку единицы тепловой энергии кВт*ч/ Гкал (т. пара); - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт*ч / Гкал	22,4 22,4												
17.	КПД котельной за минусом собств. нужд	88,68 %												
18.	КПД и теплопроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла)	нагрузка (согласно режимной карте)												
марка котла		КПД						теплопроизводительность						
		70,95%	74,8%	83,2%	87,18%	97%	98 %	70,95 %	74,8%	83,2%	87,18 %	97%	98 %	
котел № 1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котел № 2		-	88,5	89,69	-	-	89,9	-	1,87	83,2	-	-	-	2,46
котел № 3	88,8	-	-	89,9	90,0	-	1,75	-	-	2,17	2,43	-		
19.	Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2022 г., руб./Гкал	2451,47												
20.	Сведения за 2023 г. (теплоноситель - вода): выработка теплоты (Гкал); расход теплоты на собственные нужды, Гкал; тепловые потери, Гкал; полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)	6360,6 87,7 2894,1 3378,9												
21.	Потребление теплоты по каждому абоненту, помесечно за 2023 г. (с разделением по видам теплоснабжения - О, В, ГВС, технология), Гкал	МБДОУ 4, Урожайная 24												
№ месяца		Отопление				ГВС		Технологические нужды						
1		37				5,4		-						
2		32,1				4,8		-						
3		27,1				5,4		-						
4		8,4				4,8		-						
5		0				0		-						
6		0				0		-						
7		0				0		-						
8		0				0		-						
9		0				0		-						
10		11,3				5		-						
11		25				5,2		-						
12		33,5				5,4		-						
МБОУ СОШ 8, Мичурина 1														
№ месяца		Отопление				ГВС		Технологические нужды						
1		16,6				-		0,5						
2		14,3				-		0,4						
3		11,2				-		0,5						
4		2,7				-		0,2						
5	0				-		0							
6	0				-		0							

1	2	3			
		7	0	-	0
		8	0	-	0
		9	0	-	0
		10	2,7	-	0,2
		11	10,2	-	0,4
		12	14,7	-	0,5
		МКД Докучаева 7			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	1,9	-	-
		2	1,9	-	-
		3	1,9	-	-
		4	1,9	-	-
		5	1,9	-	-
		6	1,9	-	-
		7	1,9	-	-
		8	1,9	-	-
		9	1,9	-	-
		10	1,9	-	-
		11	1,9	-	-
		12	1,9	-	-
		МКД Мичурина 33			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	1,7	-	-
		2	1,7	-	-
		3	1,7	-	-
		4	1,7	-	-
		5	1,7	-	-
		6	1,7	-	-
		7	1,7	-	-
		8	1,7	-	-
		9	1,7	-	-
		10	1,7	-	-
		11	1,7	-	-
		12	1,7	-	-
		МКД Мичурина 35			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	1,6	-	-
		2	1,6	-	-
		3	1,6	-	-
		4	1,6	-	-
		5	1,6	-	-
		6	1,6	-	-
		7	1,6	-	-
		8	1,6	-	-
		9	1,6	-	-
		10	1,6	-	-
		11	1,6	-	-
		12	1,6	-	-
		МКД Мичурина 37			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	1,2	-	-
		2	1,2	-	-
		3	1,2	-	-
		4	1,2	-	-
		5	1,2	-	-
		6	1,2	-	-
		7	1,2	-	-
		8	1,2	-	-
		9	1,2	-	-
		10	1,2	-	-
		11	1,2	-	-
		12	1,2	-	-
		МКД Мичурина 37 А			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	12	-	-
		2	9,4	-	-
		3	7,4	-	-
		4	3,5	-	-
		5	0	-	-
		6	0	-	-
		7	0	-	-
		8	0	-	-
		9	0	-	-
		10	1,5	-	-
		11	9,4	-	-
		12	9	-	-
		МКД Мичурина 5			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	3,5	-	-
		2	3,5	-	-
		3	3,5	-	-
		4	3,5	-	-

1	2	3			
		5	3,5	-	-
		6	3,5	-	-
		7	3,5	-	-
		8	3,5	-	-
		9	3,5	-	-
		10	3,5	-	-
		11	3,5	-	-
		12	3,5	-	-
		МКД Пригородная 1			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	24	-	-
		2	20,5	-	-
		3	17,9	-	-
		4	11,7	-	-
		5	0	-	-
		6	0	-	-
		7	0	-	-
		8	0	-	-
		9	0	-	-
		10	2	-	-
		11	13,2	-	-
		12	19,8	-	-
		МКД Пригородная 11			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	27,9	-	-
		2	24,4	-	-
		3	22,4	-	-
		4	15,1	-	-
		5	0	-	-
		6	0	-	-
		7	0	-	-
		8	0	-	-
		9	0	-	-
		10	2	-	-
		11	16	-	-
		12	22,3	-	-
		МКД Пригородная 13			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	27,3	-	-
		2	22,9	-	-
		3	19,4	-	-
		4	11,4	-	-
		5	0	-	-
		6	0	-	-
		7	0	-	-
		8	0	-	-
		9	0	-	-
		10	1,6	-	-
		11	13,5	-	-
		12	21,4	-	-
		МКД Пригородная 15			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	37,5	5,8	-
		2	30	5,4	-
		3	26,1	4,2	-
		4	14,9	5,5	-
		5	0	0	-
		6	0	0	-
		7	0	0	-
		8	0	0	-
		9	0	0	-
		10	1,7	5,7	-
		11	18	4,8	-
		12	29,1	5,0	-
		МКД Пригородная 3			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	27,4	-	-
		2	23,4	-	-
		3	18,8	-	-
		4	13,5	-	-
		5	0	-	-
		6	0	-	-
		7	0	-	-
		8	0	-	-
		9	0	-	-
		10	2,4	-	-
		11	12,7	-	-
		12	19,8	-	-
		МКД Пригородная 5			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	14,3	-	-

1	2	3			
		2	13,1	-	-
		3	11,5	-	-
		4	7,5	-	-
		5	0	-	-
		6	0	-	-
		7	0	-	-
		8	0	-	-
		9	0	-	-
		10	1,3	-	-
		11	9,6	-	-
		12	12,5	-	-
		МКД Пригородная 5 А			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	13,6	-	-
		2	12	-	-
		3	12,1	-	-
		4	10,9	-	-
		5	0	-	-
		6	0	-	-
		7	0	-	-
		8	0	-	-
		9	0	-	-
		10	1,5	-	-
		11	12,3	-	-
		12	15,5	-	-
		МКД Пригородная 7			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	30,5	-	-
		2	26,2	-	-
		3	22,4	-	-
		4	13,9	-	-
		5	0	-	-
		6	0	-	-
		7	0	-	-
		8	0	-	-
		9	0	-	-
		10	2,4	-	-
		11	15,7	-	-
		12	22,8	-	-
		МКД Пригородная 9			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	29,7	-	-
		2	25,2	-	-
		3	21,2	-	-
		4	13,8	-	-
		5	0	-	-
		6	0	-	-
		7	0	-	-
		8	0	-	-
		9	0	-	-
		10	2	-	-
		11	15,3	-	-
		12	23	-	-
		МКД Тимирязева 35 А			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	8,7	-	-
		2	8,7	-	-
		3	8,7	-	-
		4	8,7	-	-
		5	8,7	-	-
		6	8,7	-	-
		7	8,7	-	-
		8	8,7	-	-
		9	8,7	-	-
		10	8,7	-	-
		11	8,7	-	-
		12	8,7	-	-
		МКД Тимирязева 39			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	16,5	-	-
		2	16,5	-	-
		3	16,5	-	-
		4	16,5	-	-
		5	16,5	-	-
		6	16,5	-	-
		7	16,5	-	-
		8	16,5	-	-
		9	16,5	-	-
		10	16,5	-	-
		11	16,5	-	-
		12	16,5	-	-
		МКД Урожайная 1			

1	2	3			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	1,1	-	-
		2	1,1	-	-
		3	1,1	-	-
		4	1,1	-	-
		5	1,1	-	-
		6	1,1	-	-
		7	1,1	-	-
		8	1,1	-	-
		9	1,1	-	-
		10	1,1	-	-
		11	1,1	-	-
		12	1,1	-	-
		МКД Урожайная 10			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	6,7	-	-
		2	6,7	-	-
		3	6,7	-	-
		4	6,7	-	-
		5	6,7	-	-
		6	6,7	-	-
		7	6,7	-	-
		8	6,7	-	-
		9	6,7	-	-
		10	6,7	-	-
		11	6,7	-	-
		12	6,7	-	-
		МКД Урожайная 12			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	14,8	-	-
		2	12,4	-	-
		3	13,3	-	-
		4	11,1	-	-
		5	0	-	-
		6	0	-	-
		7	0	-	-
		8	0	-	-
		9	0	-	-
		10	1,8	-	-
		11	11,9	-	-
		12	12,6	-	-
		МКД Урожайная 14			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	10,1	-	-
		2	18,4	-	-
		3	8,9	-	-
		4	7,4	-	-
		5	0	-	-
		6	0	-	-
		7	0	-	-
		8	0	-	-
		9	0	-	-
		10	1,2	-	-
		11	8,5	-	-
		12	9,3	-	-
		МКД Урожайная 16			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	13,1	-	-
		2	11	-	-
		3	9,3	-	-
		4	6	-	-
		5	0	-	-
		6	0	-	-
		7	0	-	-
		8	0	-	-
		9	0	-	-
		10	1	-	-
		11	6,7	-	-
		12	9,9	-	-
		МКД Урожайная 18			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	37,6	5,7	-
		2	34	5,5	-
		3	38	5,1	-
		4	31,6	6,4	-
		5	0	0	-
		6	0	0	-
		7	0	0	-
		8	0	0	-
		9	0	0	-
		10	4,9	4,4	-
		11	32	4,0	-

1	2	3			
		12	34,5	3,8	-
		МКД Урожайная 2			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	1,1	-	-
		2	1,1	-	-
		3	1,1	-	-
		4	1,1	-	-
		5	1,1	-	-
		6	1,1	-	-
		7	1,1	-	-
		8	1,1	-	-
		9	1,1	-	-
		10	1,1	-	-
		11	1,1	-	-
		12	1,1	-	-
		МКД Урожайная 20			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	9,6	-	-
		2	7,7	-	-
		3	8,6	-	-
		4	7,2	-	-
		5	0	-	-
		6	0	-	-
		7	0	-	-
		8	0	-	-
		9	0	-	-
		10	1,2	-	-
		11	8,2	-	-
		12	8,6	-	-
		МКД Урожайная 22			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	9,1	-	-
		2	9,1	-	-
		3	9,1	-	-
		4	9,1	-	-
		5	0	-	-
		6	0	-	-
		7	0	-	-
		8	0	-	-
		9	0	-	-
		10	9,1	-	-
		11	9,1	-	-
		12	6,9	-	-
		МКД Урожайная 26			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	15,1	-	-
		2	12,6	-	-
		3	12,5	-	-
		4	7,9	-	-
		5	0	-	-
		6	0	-	-
		7	0	-	-
		8	0	-	-
		9	0	-	-
		10	1,0	-	-
		11	11,2	-	-
		12	13,7	-	-
		МКД Урожайная 28			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	4,8	-	-
		2	4,8	-	-
		3	4,8	-	-
		4	4,8	-	-
		5	4,8	-	-
		6	4,8	-	-
		7	4,8	-	-
		8	4,8	-	-
		9	4,8	-	-
		10	4,8	-	-
		11	4,8	-	-
		12	4,8	-	-
		МКД Юбилейная 1			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	8,4	-	-
		2	8,4	-	-
		3	8,4	-	-
		4	8,4	-	-
		5	8,4	-	-
		6	8,4	-	-
		7	8,4	-	-
		8	8,4	-	-
		9	8,4	-	-

1	2	3			
		10	8,4	-	-
		11	8,4	-	-
		12	8,4	-	-
		МКД Юбилейная 19			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	1,3	-	-
		2	1,3	-	-
		3	1,3	-	-
		4	1,3	-	-
		5	1,3	-	-
		6	1,3	-	-
		7	1,3	-	-
		8	1,3	-	-
		9	1,3	-	-
		10	1,3	-	-
		11	1,3	-	-
		12	1,3	-	-
		МКД Юбилейная 1 А			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	33,6	-	-
		2	28,7	-	-
		3	24,4	-	-
		4	15,9	-	-
		5	0	-	-
		6	0	-	-
		7	0	-	-
		8	0	-	-
		9	0	-	-
		10	3,2	-	-
		11	17,5	-	-
		12	25,2	-	-
		МКД Юбилейная 2			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	3,8	-	-
		2	3,8	-	-
		3	3,8	-	-
		4	3,8	-	-
		5	3,8	-	-
		6	3,8	-	-
		7	3,8	-	-
		8	3,8	-	-
		9	3,8	-	-
		10	3,8	-	-
		11	3,8	-	-
		12	3,8	-	-
		МКД Юбилейная 22			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	4,1	-	-
		2	4,1	-	-
		3	4,1	-	-
		4	4,1	-	-
		5	4,1	-	-
		6	4,1	-	-
		7	4,1	-	-
		8	4,1	-	-
		9	4,1	-	-
		10	4,1	-	-
		11	4,1	-	-
		12	4,1	-	-
		МКД Юбилейная 23			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	3,9	-	-
		2	3,9	-	-
		3	3,9	-	-
		4	3,9	-	-
		5	3,9	-	-
		6	3,9	-	-
		7	3,9	-	-
		8	3,9	-	-
		9	3,9	-	-
		10	3,9	-	-
		11	3,9	-	-
		12	3,9	-	-
		МКД Юбилейная 24			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	1,6	-	-
		2	1,6	-	-
		3	1,6	-	-
		4	1,6	-	-
		5	1,6	-	-
		6	1,6	-	-

1	2	3			
		7	1,6	-	-
		8	1,6	-	-
		9	1,6	-	-
		10	1,6	-	-
		11	1,6	-	-
		12	1,6	-	-
		МКД Юбилейная 25			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	2,8	-	-
		2	2,8	-	-
		3	2,8	-	-
		4	2,8	-	-
		5	2,8	-	-
		6	2,8	-	-
		7	2,8	-	-
		8	2,8	-	-
		9	-2,8	-	-
		10	0	-	-
		11	0	-	-
		12	0	-	-
		МКД Юбилейная 4			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	3,7	-	-
		2	3,7	-	-
		3	3,7	-	-
		4	3,7	-	-
		5	3,7	-	-
		6	3,7	-	-
		7	3,7	-	-
		8	3,7	-	-
		9	3,7	-	-
		10	3,7	-	-
		11	3,7	-	-
		12	3,7	-	-
		МКД Юбилейная 6			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	3,5	-	-
		2	3,5	-	-
		3	3,5	-	-
		4	3,5	-	-
		5	3,5	-	-
		6	3,5	-	-
		7	3,5	-	-
		8	3,5	-	-
		9	3,5	-	-
		10	3,5	-	-
		11	3,5	-	-
		12	3,5	-	-
		МКД Юбилейная 9			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	1,4	-	-
		2	1,4	-	-
		3	1,4	-	-
		4	1,4	-	-
		5	1,4	-	-
		6	1,4	-	-
		7	1,4	-	-
		8	1,4	-	-
		9	1,4	-	-
		10	1,4	-	-
		11	1,4	-	-
		12	1,4	-	-
		ИП Гурнаков Н.В., Урожайная 7 Д			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	9	-	0,2
		2	7,9	-	0,1
		3	6,6	-	0,2
		4	1,6	-	0,1
		5	0	-	0
		6	0	-	0
		7	0	-	0
		8	0	-	0
		9	0	-	0
		10	1,3	-	0,1
		11	6,1	-	0,1
		12	4,7	-	0,2
		ИП Хропаль В.Н., Докучаева 1 Б			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	35	-	0,2
		2	25,1	-	0,1
		3	5,5	-	0,2
		4	2,6	-	0,1

1	2	3			
		5	0	-	0
		6	0	-	0
		7	0	-	0
		8	0	-	0
		9	0	-	0
		10	1,3	-	0,1
		11	10,8	-	0,1
		12	14	-	0,2
		Почта России, Мичурина 2			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	1,9	-	-
		2	1,7	-	-
		3	1,4	-	-
		4	0,8	-	-
		5	0	-	-
		6	0	-	-
		7	0	-	-
		8	0	-	-
		9	0	-	-
		10	0,4	-	-
		11	1,2	-	-
		12	1,7	-	-
		Симонов А.С., Урожайная 7 В			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	17,1	-	0,4
		2	12,7	-	0,4
		3	4,3	-	0,4
		4	0,9	-	0,2
		5	0	-	0
		6	0	-	0
		7	0	-	0
		8	0	-	0
		9	0	-	0
		10	0	-	0
		11	3,7	-	0,1
		12	22,4	-	0,4
22.	Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии - источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует			

Таблица 19

Описание котельной № 27-19

№ п/п	Наименование показателей	Показатели
1	2	3
1.	Наименование и адрес котельной с указанием категории источника	котельная № 27-19 (водогрейная) г. Невинномысск, ул. Свердлова, 16
2.	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла)	установленная мощность - 0,206 Гкал/ч; располагаемая мощность - 0,206 Гкал/ч
3.	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч): - отопление; - вентиляция; - гвс; - гвс летняя; - технологические нужды (Гкал/ч); - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при t ^{нв} самой холодной пятидневки; - присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель - пар), Гкал/ч (т/ч)	отопление - 0,103 Гкал/ч; вентиляция - 0 Гкал/ч; ГВС - 0 Гкал/ч; ГВС летняя - 0 Гкал/ч; технологические нужды - 0,001 Гкал/ч; присоединенная - 0,103 Гкал/ч
4.	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: - нормативные (утвержденные); - фактические	0,001 0
5.	Балансовая принадлежность тепловых сетей,	государственное имущество

1	2	3			
	присоединенных к котельной				
6.	Вид топлива (основное, аварийное, резервное)	основное - природный газ; аварийного и резервного нет			
7.	Величина топливопотребления за 2023 г. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении	57779,7 кгут; 48832 м ³			
8.	Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты	выработанной: 115 кгут/Гкал; 97,2 м ³ /Гкал			
9.	Схема теплоснабжения от котельной: - открытая; - закрытая	закрытая			
10.	Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла	95/70 °С			
11.	Давление в подающей тепломагистрали (зимний и летний режим). Давление в обратной тепломагистрали (зимний и летний режим)	зима: подача отопления - 1,8 кгс/см ² ; обратка отопления - 1,0 кгс/см ² ; лето: котельная не работает			
12.	Среднесуточный расход воды, м ³	0,07			
13.	Расход воды на подпитку, м ³ /ч	0,003			
14.	Тип, количество и характеристики насосного оборудования: сетевой насос отопления	WiloIP 50/160 - 2 шт.			
15.	Тариф по видам потребителей, руб./Гкал	2100,13			
16.	Удельные затраты эл. энергии на: - выработку единицы тепловой энергии кВт*ч/ Гкал (т. пара); - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт*ч / Гкал	12,98 12,98			
17.	КПД котельной за минусом собств. нужд	88,45 %			
18.	КПД и теплопроизводительность по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла)	нагрузка (согласно режимной карте)			
марка котла		КПД		теплопроизводительность	
		70 %	100 %	70 %	100 %
котел № 1		90,7	91,3	0,095	0,100
котел № 2	90,7	91,2	0,091	0,099	
19.	Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2023 г., руб./Гкал	2451,47			
20.	Сведения за 2023 г. (теплоноситель - вода): выработка теплоты (Гкал); расход теплоты на собственные нужды, Гкал; тепловые потери, Гкал; полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)	361,34 7,95 0 353,39			
21.	Потребление теплоты по каждому абоненту, ежемесячно за 2023 г. (с разделением по видам теплопотребления - О, В, ГВС, технология), Гкал	ЦРО, ЧС и ГО, Управление образования, ЦАХО, Свердловка 16			
№ месяца		Отопление	ГВС	Технологические нужды	
1		108,5	-	1,5	
2		94	-	1,3	
3		76,8	-	1,3	
4		21,7	-	0,7	
5		0	-	0	
6		0	-	0	
7		0	-	0	
8		0	-	0	
9		0	-	0	
10		19,7	-	0,6	
11		70,3	-	1,3	
12	97,5	-	1,4		
22.	Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии - источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует			

Таблица 20

Описание котельной № 27-20

№	Наименование показателей	Показатели
1	2	3
1.	Наименование и адрес котельной с указанием категории источника	котельная № 27-20 (водогрейная) г. Невинномысск, ул. Урожайная, 24
2.	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла,)	установленная мощность - 0,245 Гкал/ч; располагаемая мощность - 0,245 Гкал/ч

1	2	3				
3.	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч): - отопление; - вентиляция; - ГВС; - ГВС летняя; - технологические нужды (Гкал/ч); - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при t°нв самой холодной пятидневки; - присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель - пар), Гкал/ч (т/ч)	отопление - 0,106 Гкал/ч; вентиляция - 0 Гкал/ч; ГВС - 0,1 Гкал/ч; ГВС летняя - 0,1 Гкал/ч; технологические нужды - 0,0007 Гкал/ч; присоединенная - 0,206 Гкал/ч				
4.	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: - нормативные (утвержденные); - фактические	0,01 0,002				
5.	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	государственное имущество				
6.	Вид топлива (основное, аварийное, резервное)	основное - природный газ; аварийного и резервного нет				
7.	Величина топливопотребления за 2023 г. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении	48020,6 кгут; 40188 м ³				
8.	Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты	Выработанной: 149,5 кгут/Гкал; 125,1 м ³ /Гкал отпущенной: 164,1 кгут/Гкал; 140,3 м ³ /Гкал				
9.	Схема теплоснабжения от котельной: - открытая; - закрытая	закрытая				
10.	Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла	95/70 °С				
11.	Давление в подающей тепломагистрале (зимний и летний режим). Давление в обратной тепломагистрале (зимний и летний режим)	зима: подача отопления - 3,5 кгс/см ² ; обратка отопления - 3,0 кгс/см ² ; лето: подача ГВС - 5,5 кгс/см ²				
12.	Среднесуточный расход воды, м ³	4				
13.	Расход воды на подпитку, м ³ /ч	0,003				
14.	Тип, количество и характеристики насосного оборудования: сетевой насос отопления сетевой насос ГВС подпиточный насос	DAB KRF 30/16 - 2 шт. DAB ALP 200 - 2 шт. DAB A 60/180 - 1 шт.				
15.	Тариф по видам потребителей, руб./Гкал	2100,13				
16.	Удельные затраты эл. энергии на: - выработку единицы тепловой энергии кВт*ч/ Гкал (г. пара); - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт*ч / Гкал	23,7 23,7				
17.	КПД котельной за минусом собств. нужд	88,3 %				
18.	КПД и теплопроизводительность по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла)	марка котла	нагрузка (согласно режимной карте)			
			КПД		теплопроизводительность	
		70 %	100 %	70 %	100 %	
		котел № 1	90,3	90,5	0,060	0,063
	котел № 2	90,3	91,4	0,059	0,061	
19.	Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2023 г., руб./Гкал	2451,47				
20.	Сведения за 2023 г. (теплоноситель - вода): выработка теплоты (Гкал); расход теплоты на собственные нужды, Гкал; тепловые потери, Гкал; полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)	321,2 6,6 248,5 66,1				
21.	Потребление теплоты по каждому абоненту, помесечно за 2023 г. (с разделением по видам теплоснабжения - О, В, ГВС, технология), Гкал	МБДОУ 4, Урожайная 24				
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды	
		1	-	0	-	
		2	-	0	-	
		3	-	0	-	
		4	-	0	-	
		5	-	4,5	-	
		6	-	0	-	
		7	-	4,5	-	
		8	-	4,5	-	
		9	-	4,3	-	
		10	-	0	-	
		11	-	0	-	
		12	-	0	-	
	МКД Пригородная 15					
	№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды		

1	2	3			
		1	-	0	-
		2	-	0	-
		3	-	0	-
		4	-	0	-
		5	-	8,6	-
		6	-	7,9	-
		7	-	5,7	-
		8	-	3,4	-
		9	-	3,5	-
		10	-	0	-
		11	-	0	-
		12	-	0	-
		МКД Урожайная 18			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	-	0	-
		2	-	0	-
		3	-	0	-
		4	-	0	-
		5	-	4,7	-
		6	-	4,2	-
		7	-	4,1	-
		8	-	2,8	-
		9	-	3,6	-
		10	-	0	-
		11	-	0	-
		12	-	0	-
22.	Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии - источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует			

Таблица 21

Описание котельной № 27-21

№ п/п	Наименование показателей	Показатели
1	2	3
1.	Наименование и адрес котельной с указанием категории источника	котельная № 27-21 (водогрейная) г. Невинномысск, ул. Матросова, 1а
2.	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла,...)	установленная мощность - 0,344 Гкал/ч; располагаемая мощность - 0,344 Гкал/ч
3.	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч): - отопление; - вентиляция; - гвс; - гвс летняя; - технологические нужды (Гкал/ч); - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при t°нв самой холодной пятидневки; - присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель - пар), Гкал/ч (т/ч)	отопление - 0,207 Гкал/ч; вентиляция - 0 Гкал/ч; ГВС - 0,1 Гкал/ч; ГВС летняя - 0,1 Гкал/ч; технологические нужды - 0,001 Гкал/ч; присоединенная - 0,307 Гкал/ч
4.	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: - нормативные (утвержденные); - фактические	0,02 0,001
5.	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	государственное имущество
6.	Вид топлива (основное, аварийное, резервное)	основное - природный газ; аварийного и резервного нет
7.	Величина топливопотребления за 2023 г. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении	78761,2 кгуг; 66515 м ³
8.	Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты	Выработанной: 87,5 кгуг/Гкал; 73,9 м ³ /Гкал
9.	Схема теплоснабжения от котельной: - открытая; - закрытая	закрытая
10.	Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла	95/70 °С
11.	Давление в подающей тепломагистрали (зимний и летний режим).	зима: подача отопления - 2,5 кгс/см ² ; обратка отопления - 1,5 кгс/см ² ;

	Давление в обратной тепломагистрали (зимний и летний режим)	лето: подача ГВС - 2,5 кгс/см ²				
13.	Расход воды на подпитку, м ³ /ч	0,003				
14.	Тип, количество и характеристики насосного оборудования:					
	сетевой насос отопления сетевой насос ГВС подпиточный насос насос контура котла	DABCR - 2 шт. DABALP - 2 шт. DABKRS 13/16 - 2 шт. DAB A 60/180 - 2 шт.				
15.	Тариф по видам потребителей, руб./Гкал	2100,13				
16.	Удельные затраты эл. энергии на:					
	- выработку единицы тепловой энергии кВт*ч/ Гкал (т. пара); - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт*ч / Гкал	37,59 37,59				
17.	КПД котельной за минусом собств. нужд	89 %				
18.	КПД и теплопроизводительность по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла)	марка котла	нагрузка (согласно режимной карте)			
			КПД		теплопроизводительность	
			70 %	100 %	70 %	100 %
		котел № 1	90,3	91,74	0,086	0,172
котел № 2	90,5	91,7	0,086	0,172		
19.	Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2023г., руб./Гкал	2451,47				
20.	Сведения за 2023 г. (теплоноситель - вода): выработка теплоты (Гкал); расход теплоты на собственные нужды, Гкал; тепловые потери, Гкал; полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)	900,1				
		1,3				
		8,5				
		890,4				
21.	Потребление теплоты по каждому абоненту, ежемесячно за 2023 г. (с разделением по видам теплоснабжения - О, В, ГВС, технология), Гкал	МКД Матросова 1 А				
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды	
		1	15	-	-	
		2	15	-	-	
		3	15	-	-	
		4	15	-	-	
		5	15	-	-	
		6	15	-	-	
		7	15	-	-	
		8	15	-	-	
		9	15	-	-	
		10	15	-	-	
		11	15	-	-	
		12	15	-	-	
		МКД Матросова 1 Б				
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды	
		1	13,7	-	-	
		2	13,7	-	-	
		3	13,7	-	-	
		4	13,7	-	-	
		5	13,7	-	-	
		6	13,7	-	-	
		7	13,7	-	-	
		8	13,7	-	-	
		9	13,7	-	-	
		10	13,7	-	-	
		11	13,7	-	-	
		12	13,7	-	-	
		МКД Матросова 1 В				
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды	
		1	17,4	-	-	
		2	17,4	-	-	
		3	17,4	-	-	
		4	17,4	-	-	
		5	17,4	-	-	
		6	17,4	-	-	
		7	17,4	-	-	
		8	17,4	-	-	
		9	17,4	-	-	
		10	17,4	-	-	
		11	17,4	-	-	
		12	17,4	-	-	
		МКД Матросова 2				
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды	
		1	11	-	-	
		2	11	-	-	
		3	11	-	-	
		4	11	-	-	
		5	11	-	-	
		6	11	-	-	

		7	11	-	-
		8	11	-	-
		9	11	-	-
		10	11	-	-
		11	11	-	-
		12	11	-	-
		МКД Матросова 4			
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды
		1	11,2	-	-
		2	11,2	-	-
		3	11,2	-	-
		4	11,2	-	-
		5	11,2	-	-
		6	11,2	-	-
		7	11,2	-	-
		8	11,2	-	-
		9	11,2	-	-
		10	11,2	-	-
		11	11,2	-	-
		12	11,2	-	-
22.	Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии - источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует			

Таблица 22

Описание котельной № 27-22

№ п/п	Наименование показателей	Показатели
1	2	3
1.	Наименование и адрес котельной с указанием категории источника	Котельная № 27 - 22 (водогрейная) г. Невинномысск, ул. Тимирязева, 16Д
2.	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла)	установленная мощность — 3,3 Гкал/ч; располагаемая мощность - 3,3 Гкал/ч
3.	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч): - отопление; - вентиляция; - гвс; - гвс летняя; - технологические нужды (Гкал/ч); - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при t ^{нв} самой холодной пятидневки; - присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель - пар), Гкал/ч (т/ч)	отопление - 3,3 Гкал/ч; вентиляция - 0 Гкал/ч; ГВС - 0,08 Гкал/ч; ГВС летняя - 0,08 Гкал/ч; технологические нужды - 0,0 Гкал/ч; присоединенная - 3,2 Гкал/ч
4.	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: - нормативные (утвержденные); - фактические	0,009 0,002
5.	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	имущество ОРЦ «Распределительный центр»
6.	Вид топлива (основное, аварийное, резервное)	основное - природный газ; резервное - диз. топливо
7.	Величина топлива потребления за 2023 г. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении	369661,2 кгут; 312463 м ³
8.	Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты	Выработанной: 149,7 кгут/Гкал; 126,5 м ³ /Гкал
9.	Схема теплоснабжения от котельной; - открытая; - закрытая	закрытая
10.	Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла	95/70 °С
11.	Давление в подающей тепломагистрали (зимний и летний режим). Давление в обратной тепломагистрали (зимний и летний режим)	зима: подача отопления - 4,8 кгс/см ² ; зима: обратка отопления - 1,2 кгс/см ² ; лето: подача теплоносителя — 5,8 кгс/см ² ; лето: обратка теплоносителя - 2,4 кгс/см ²

1	2	3				
12.	Среднесуточный расход воды, м ³	0,0005				
13.	Расход воды на подпитку, м ³ /ч	0,02				
14.	Тип, количество и характеристики насосного оборудования: Сетевой насос отопления Насос котла Buderus logano SK755 - 1400 Насос котла Buderus logano SK755 - 1040 Насос подпиточный	WILO IL - 100/170-30/2 - 2 шт. WILO IL - 80/110-3/ 2 - 2 шт. WILO IL - 50/120-2,2/2 - 1 шт. WILO MHL – 505 - E - 3-400-50-2/IE3 - 2 шт.				
15.	Тариф по видам потребителей, руб./Гкал	2100,13				
16.	Удельные затраты эл. энергии на: - выработку единицы тепловой энергии кВт*ч/ Гкал (т. пара); - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт*ч / Гкал	73,0 73,0				
17.	КПД котельной	92 %				
18.	КПД и теплопроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла)	марка котла	нагрузка (согласно режимной карте)			
			КПД		теплопроизводительность	
			70 %	100 %	70 %	100 %
		Водогрейный котёл Buderus logano SK755 мощностью 1400 кВт	92,4	92,8,0	0,64	1,264
		Водогрейный котёл Buderus logano SK755 мощностью 1400 кВт	92,4	92,8	0,64	1,264
Водогрейный котёл Buderus logano SK755 мощностью 1040 кВт	92,9	92,5	0,507	0,905		
19.	Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2022 г., руб./Гкал	2451,47				
20.	Сведения за 2023 г. (теплоноситель - вода): выработка теплоты (Гкал); расход теплоты на собственные нужды, Гкал; тепловые потери, Гкал; полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)	2469,4 32,7 275,7 21461				
21.	Потребление теплоты по каждому абоненту, ежемесячно за 2023 г. (с разделением по видам теплопотребления - О, В, ГВС, технология), Гкал	ОРЦ, Тимирязева 16 Г				
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды	
		1	576,3	6,7	-	
		2	436	5,1	-	
		3	342,4	5,4	-	
		4	94,4	6,7	-	
		5	0	0	-	
		6	0	0	-	
		7	0	0	-	
		8	0	0	-	
		9	0	0	-	
		10	169,9	3,0	-	
		11	262,7	4,7	-	
12	244,8	3,2	-			
22.	Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии - источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует.				

Таблица 23

Описание котельной № 27-23

№ п/п	Наименование показателей	Показатели
1	2	3

1	2	3				
1.	Наименование и адрес котельной с указанием категории источника	Котельная № 27 - 23 г. Невинномысск, ул. Социалистическая, 116				
2.	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла)	установленная мощность — 0,43 Гкал/ч; располагаемая мощность — 0,43 Гкал/ч				
3.	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч): - отопление; - вентиляция; - ГВС; - ГВС летняя; - технологические нужды (Гкал/ч); - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при t ^{нв} самой холодной пятидневки; - присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель - пар), Гкал/ч (т/ч)	Отопление — 0,18 Гкал/ч; вентиляция - 0 Гкал/ч; ГВС - 0 Гкал/ч; ГВС летняя - 0 Гкал/ч; технологические нужды - 0,0 Гкал/ч; присоединенная — 1,799 Гкал/ч				
4.	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: - нормативные (утвержденные); - фактические	0,003 0,0001				
5.	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	Государственное имущество				
6.	Вид топлива (основное, аварийное, резервное)	основное - природный газ; аварийного и резервного нет				
7.	Величина топлива потребления за 2022 г. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении	43280,2 кгут; 36583 м ³				
8.	Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты	Выработанной: 111,5 кгут/Гкал; 94,2 м ³ /Гкал отпущенной: 0,00 кгут/Гкал; 0,00 м ³ /Гкал				
9.	Схема теплоснабжения от котельной; - открытая; - закрытая	закрытая				
10.	Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла	95/70 °С				
11.	Давление в подающей тепломагистрали (зимний и летний режим). Давление в обратной тепломагистрали (зимний и летний режим)	зима: подача отопления — 3 кгс/см ² ; зима: обратка отопления — 1,1 кгс/см ² ; лето: котельная не работает				
12.	Среднесуточный расход воды, м ³	0,0001				
13.	Расход воды на подпитку, м ³ /ч	0,16				
14.	Тип, количество и характеристики насосного оборудования: сетевой насос отопления сетевой насос отопления	Willo IL – 32/150-2,2/2 - 2 шт. МН1204-1/Е/3-400-50-2 - 2 шт.				
15.	Тариф по видам потребителей, руб./Гкал	3879,36				
16.	Удельные затраты эл. энергии на: - выработку единицы тепловой энергии кВт*ч/ Гкал (т. пара); - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт*ч / Гкал	11,80 11,80				
17.	КПД котельной	88,58 %				
18.	КПД и теплопроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла)	марка котла	нагрузка (согласно режимной карте)			
Водогрейный котёл Ква-0,25			КПД		теплопроизводительность	
		70 %	100 %	70 %	100 %	
Водогрейный котёл Ква-0,25	-	-	-	-		
19.	Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2022 г., руб./Гкал	-				
20.	Сведения за 2023 г. (теплоноситель - вода): выработка теплоты (Гкал); расход теплоты на собственные нужды, Гкал; тепловые потери, Гкал; полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)	388,3 1,7 0,5 386,2				
21.	Потребление теплоты по каждому абоненту, ежемесячно за 2023 г. (с разделением по видам теплопотребления - О, В, ГВС,	Психоневрологический интернат, Социалистическая 107				
		№ месяца	Отопление	ГВС	Технологические нужды	

1	2	3			
	технология), Гкал	1	72,3	-	-
		2	82,5	-	-
		3	60,2	-	-
		4	25,9	-	-
		5	0	-	-
		6	0	-	-
		7	0	-	-
		8	0	-	-
		9	0	-	-
		10	9,6	-	-
		11	44,2	-	-
		12	91,1	-	-
22.	Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии - источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует.			

Таблица 24

Описание котельной № 27-24

№ п/п	Наименование показателей	Показатели
1	2	3
1.	Наименование и адрес котельной с указанием категории источника	Котельная № 27 - 24 г. Невинномысск, ул. Матросова, 1 (МЧС)
2.	Установленная и располагаемая тепловая мощность котельной (Гкал/ч) с указанием причины снижения установленной мощности (ремонт котла)	установленная мощность — 0,342 Гкал/ч; располагаемая мощность — 0,342 Гкал/ч
3.	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч, (т/ч): - отопление; - вентиляция; - гвс; - гвс летняя; - технологические нужды (Гкал/ч); - фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч, за прошедший отопительный период при t ^{ов} в самой холодной пятидневки; - присоединенная (договорная) тепловая нагрузка (теплоноситель - пар), Гкал/ч (т/ч)	Отопление — 0,27 Гкал/ч; вентиляция - 0 Гкал/ч; ГВС - 0 Гкал/ч; ГВС летняя - 0 Гкал/ч; технологические нужды – 0,0001 Гкал/ч; присоединенная — 0,1799 Гкал/ч
4.	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч: - нормативные (утвержденные); - фактические	0,003 0,0001
5.	Балансовая принадлежность тепловых сетей, присоединенных к котельной	Государственное имущество
6.	Вид топлива (основное, аварийное, резервное)	основное - природный газ; аварийного и резервного нет
7.	Величина топлива потребления за 2023 г. (по каждому виду топлива и каждому агрегату), в условном и натуральном выражении	41186,5 кгут; 34810 м ³
8.	Удельный расход условного и натурального топлива на единицу выработанной и полезно отпущенной теплоты	Выработанной: 111,9 кгут/Гкал; 94,6 м ³ /Гкал отпущенной: 0,00 кгут/Гкал; 276,9 м ³ /Гкал
9.	Схема теплоснабжения от котельной; - открытая; - закрытая	закрытая
10.	Температурный график (расчетный и фактический) регулирования отпуска тепла	95/70 °С
11.	Давление в подающей тепломагистрали	зима: подача отопления — 3 кгс/см ² ;

1	2	3				
	(зимний и летний режим). Давление в обратной тепломагистрале (зимний и летний режим)	зима: обратка отопления — 1,1 кгс/см ² ; лето: котельная не работает				
12.	Среднесуточный расход воды, м ³	0,0001				
13.	Расход воды на подпитку, м ³ /ч	0,315				
14.	Тип, количество и характеристики насосного оборудования: Сетевой насос отопления	Grundfoss TP 40~230/2 - 1 шт.				
15.	Тариф по видам потребителей, руб./Гкал	2100,13				
16.	Удельные затраты эл. энергии на: - выработку единицы тепловой энергии кВт*ч/ Гкал (т. пара); - транспорт единицы тепловой энергии от источника до потребителей, кВт*ч / Гкал	11,80 11,80				
17.	КПД котельной	88,58 %				
18.	КПД и теплопроизводительность котлов по результатам РНИ с указанием года их проведения (для каждого котла)	марка котла	нагрузка (согласно режимной карте)			
			КПД		теплопроизводительность	
			70 %	100 %	70 %	100 %
		Водогрейный котёл Ква-0,2	-	-	-	-
Водогрейный котёл Ква-0,2	-	-	-	-		
19.	Структура себестоимости выработки единицы тепловой энергии в 2022 г., руб./Гкал	-				
20.	Сведения за 2022 г. (теплоноситель - вода): выработка теплоты (Гкал); расход теплоты на собственные нужды, Гкал; тепловые потери, Гкал; полезный отпуск, Гкал (по группам потребителей)	368,1 0 3,4 364,7				
21.	Потребление теплоты по каждому абоненту, ежемесячно за 2023 г. (с разделением по видам теплоснабжения - О, В, ГВС, технология), Гкал	Управление ЧС и ГО/МКД, Матросова 1				
		ГВС	Технологические нужды	№ месяца	Отопление	
		1	63,1	-	-	
		2	56	-	-	
		3	46,4	-	-	
		4	19,9	-	-	
		5	12	-	-	
		6	12	-	-	
		7	12	-	-	
		8	12	-	-	
		9	12	-	-	
		10	19,5	-	-	
		11	43,2	-	-	
12	57,2	-	-			
22.	Схема выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии - источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)	Источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствует.				

2.1.3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты
 Описание тепловых сетей системы теплоснабжения города
 Невинномысск, представлено в таблицах 25 -31.

Таблица 25

Характеристики участков трубопроводов тепловых сетей
 Филиал «Невинномысская ГРЭС» ПАО «ЭЛС-Энерго»

№ п/п	Наименование имущества	Местонахождение имущества	Тип прокладки	Материал теплоизоляции	Тип участка (подающий/обратный)	Дата и год постройки	Технические характеристики	
							Условный диаметр трубопроводов, мм	Длина (в 2-х трубном исчислении), м
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Тепловая сеть 1 главная (1А) (1Б)	ТК1а/1, ТК1/6	-	-	-	-	530	2670
2.	Тепловые сети ТК 83 ввод 1-2 магистрали	ул. Энергетиков, 3	-	-	-	01.08.1990	530	780
3.	Тепловая сеть ул. Гагарина	ул. Гагарина, 6	-	-	-	01.05.1972	530	1270
4.	Тепловая сеть магистральная ул. Гагарина	ул. Гагарина, 1-23	-	-	-	01.05.1965	273	630
5.	Тепловая сеть магистральная I Баумановская	ТК1/5А, ТК Б1/5	-	-	-	-	530	1570
6.	Тепловая сеть магистральная II Баумановская	ТК1/5А, ТК Б1/5	-	-	-	-	325	1216
7.	Перемычка I Баумановская II Баумановская	ТК1/5А, ТК Б1/5	-	-	-	-	273	520
8.	Тепловая сеть магистральная II Баумановская	ТК1/5А, ТК Б1/5	-	-	-	-	273	698
9.	Перемычка I Баумановская II Баумановская	ТК1/5А, ТК Б1/5	-	-	-	-	273	410
10.	Тепловая сеть магистральная ул. Энергетиков	ул. Энергетиков, 1	-	-	-	01.05.1976	273	64
11.	Тепловая сеть магистральная II главная	ул. Энергетиков, 1	-	-	-	01.05.1976	630	1340
12.	Наземный переход ул. Низяева	ул. Низяева, 33	-	-	-	17.12.2001	630	528
13.	Тепловая сеть магистральная II главная	ул. Низяева, 33	-	-	-	17.12.2001	530	144
14.	Сеть тепловоздухоснабжения	ул. Монтажная, 22	-	-	-	-	530	240
15.	Тепловые сети	ул. Фрунзе, 5	-	-	-	05.12.1997	630	1204
16.	Тепловая сеть магистральная II главная	ул. Фрунзе, 5	-	-	-	05.12.1997	219	648.2
17.	Тепловая сеть магистральная II главная	ТК1/10а, ТК1/19	-	-	-	-	630	960
18.	Тепловые сети ул. Северная	ул. Северная, 16Б	-	-	-	01.05.1972	530	1680
19.	Тепловые сети	ул. Фрунзе, 3	-	-	-	05.12.1997	530	1420
20.	Тепловая сеть магистральная II главная	ТК1/41, ТК1/43	-	-	-	-	325	350
21.	Тепловая сеть магистральная II главная	ТК1/43, ТК1/44	-	-	-	-	273	243
22.	Тепловые сети узла связи	ул. Гагарина, 95	-	-	-	01.07.1985	219	260
23.	Тепловые сети ул. Степная, 12	ул. Степная, 12	-	-	-	01.11.1975	219	840
24.	Тепловые сети ул. Фрунзе, 1	ул. Фрунзе, 1	-	-	-	01.02.1994	219	420
25.	Сооружение ввод тепловой сети в жилой дом	ул. Гагарина, 70А	-	-	-	-	219	90
26.	Тепловые сети 3 мкр. от ТК-3/6 до ТК-3/7	3 мкр. ул. Гагарина, 43Б, ул. Революционная, 43	-	-	-	30.11.2004	325	164
27.	Тепловая сеть 1 ввод 5 мик.	ТК1/34 ул. Гагарина, 54 ТК5/16 ул. Революционная, 8	-	-	-	-	325	180
28.	Тепловая сеть 5 мик.	ТК5/10 ул. Революционная, 14А, ТК5/7 - ул. Фрунзе, 5	-	-	-	-	273	610
29.	Тепловая сеть 5 мик.	ТК5/10 ул. Революционная, 14А, ТК5/7 - ул. Фрунзе, 5	-	-	-	-	219	558
30.	Тепловая сеть 5 мик.	ТК5/10 ул. Революционная, 14А, ТК5/7 - ул. Фрунзе, 5	-	-	-	-	273	276

1	2	3	4	5	6	7	8	9
26.	Тепловая сеть 5 мик. 2 ввод	ТКП/37, ТК5/20 ул. Гагарина, 60	-	-	-	-	219	174
27.	Тепловая сеть 5 мкр. 2 ввод	ТК5/20 - ул. Гагарина, 62, ТК 5/6 - ул. Гагарина, 58А	-	-	-	-	219	156
28.	Тепловая сеть ул. Фрунзе, 1	ТК5/7 - ул. Фрунзе, 5, центральный тепловой пункт - ул. Фрунзе, 1	-	-	-	-	219	56
29.	Тепловая сеть 5 мкр. 3 ввод	ТКП/39 – ул. Гагарина, 70	-	-	-	-	273	90
30.	Тепловая сеть 5 мкр. 3 ввод	ул. Гагарина, 70 ул. Гагарина, 68А	-	-	-	-	219	206
31.	Тепловая сеть 5 мкр. 4 ввод	ТКП/41 – ул. Гагарина, 72А	-	-	-	-	219	76
32.	Тепловая сеть 17 квартал	ТКП/44 - ул. Гагарина, 110	-	-	-	-	219	56
33.	Тепловая сеть 3 мкр. 1 ввод	ТКП/32, ТК16/3	-	-	-	-	325	860
34.	Тепловая сеть 3 мкр. ул. Гагарина, 41	ТК7/3, ТК12/3а ул. Гагарина, 41	-	-	-	-	219	172
35.	Тепловая сеть 3 мкр., ул. Революционная, 26	ТК9/3, ТК27/3 ул. Революционная, 26	-	-	-	-	219	436
36.	Тепловая сеть 3 мкр.	ТК16/3, К18/3 ул. Гагарина, 43Б	-	-	-	-	219	166
37.	Тепловая сеть 3 мкр. 2 ввод.	ТКП/37, ТК33/3 ул. Гагарина, 53	-	-	-	-	325	418
38.	Тепловая сеть 3 мкр., ул. Степная, 8Б	ТК33/3 - ул. Гагарина, 53, ТК43/3 - ул. Степная, 8Б	-	-	-	-	219	922
39.	Тепловая сеть 3 мкр. 3 ввод	ТКП/41 - ул. Гагарина 72, ТК56/3 - ул. Гагарина 59Б	-	-	-	-	273	660
40.	Тепловая сеть 3 мкр. 3 ввод	ТК56/3 - ул. Гагарина, 59А, ТК45/3 - ул. Степная, 12	-	-	-	-	219	396
41.	Внутриквартальные тепловые сети 15 мкр.	15 мкр. ул. Гагарина, 23-35	-	-	-	01.02.1973	219	784
42.	Внутриквартальные тепловые сети 15А мкр.	15А мкр. б. Мира, 30 – ул. Партизанская, 11	-	-	-	01.10.1976	273	600
43.	Тепловые сети 15 мкр. ул. Гагарина, 17	ТК1/18 - ул. Гагарина, 17, ТК15/7 - б. Мира, 18А	-	-	-	-	219	280
44.	Тепловая сеть 15 мкр. ул. Гагарина, 23	ТК1/21, ТК15/17 ул. Гагарина, 23	-	-	-	-	219	388
45.	Тепловая сеть 15 мкр. ул. Северная, 7	ТКП/19 - ул. Северная, 7, ТК15/13 - ул. Северная, 9А	-	-	-	-	219	88
46.	Тепловая сеть 15А мкр.	ТКП/16, ТК15А/14	-	-	-	-	325 219	626 700
47.	Тепловая сеть 15А мкр., б. Мира, 28	ТК15А/1, ТК15А/4 б. Мира, 28А	-	-	-	-	219	294
48.	Тепловая сеть 15А мкр.	ТК15А/11 - б. Мира, 30	-	-	-	-	273	96
49.	Тепловая сеть 15А мкр.	ТКП/20 - ул. Северная, 9 ТК15А/33а – ул. Партизанская, 7Б	-	-	-	-	219	960
50.	Тепловые сети ул. Садовая	ул. Садовая, 126	-	-	-	01.05.1972	273	900
51.	Тепловые сети 1А квартал (внутриквартальные)	ТК Б1/5 - ул. Баумана, 11 ТК 1А/4 - муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение «Детский сад № 29 «Медвежонок»	-	-	-	-	273	1024
52.	Тепловые сети 1А квартал (внутриквартальные)	ТК1а/4, ТК1/22 пер. Клубный, 25	-	-	-	-	219	420
53.	Тепловая сеть 26 квартальная (внутриквартальная)	ТК26/10, ТК1а/4 ул. 30 лет Победы, 26	-	-	-	-	219	788
54.	Тепловая сеть 26 квартальная (внутриквартальная)	ТК26/1, ТК26/3	-	-	-	-	273	324
55.	Тепловые сети 26 квартальная внутриквартальные	ТК БП/11, ТК БП/16	-	-	-	-	273	986
56.	Тепловые сети 25а квартальная внутриквартальные	ТК Б1/3, ТК БП/9	-	-	-	-	325	1210
57.	Тепловые сети 25а квартальная внутриквартальные	ТК БП/9, ТК БП/11	-	-	-	-	273	416
58.	Тепловые сети внутриквартальные поселок	ТК БП/11, ТК БП/14	-	-	-	-	219	616

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Головное							
59.	Внутриквартальные тепловые сети 1 мкр.	ул. Гагарина, 30 – ул. Менделеева, 5	-	-	-	01.02.1973	219 273	250 1050
60.	Внутриквартальные тепловые сети 2 мкр.	ул. Менделеева, 5 – ул. Белово, 1/9	-	-	-	01.01.1973	219	1040
61.	Тепловые сети ул. Менделеева	ул. Менделеева, 3	-	-	-	01.05.1972	219	185
62.	Тепловая сеть 1 ввод 1 мкр.	ТК1/18 - ул. Гагарина, 17 ТК1/2 - ул. Гагарина, 30	-	-	-	-	219	130
63.	Тепловая сеть 1 мкр. 3 ввод	ТК1/21 ул. Менделеева, 10А ул. Гагарина, 46	-	-	-	-	273	700
64.	Тепловая сеть 1 мкр.	ТК1/31, ТК2/1 (ввод) 2 мкр.	-	-	-	-	273	300
65.	Тепловая сеть 2 мкр.	ТК 2/5, ТК2/11	-	-	-	-	219	55
66.	Тепловые сети к школе	б. Мира, 9	-	-	-	01.02.1994	219	76
67.	Тепловые сети 9 квартал (ввод)	ТК1/16, ТК9/1	-	-	-	-	273	160
68.	Тепловые сети 9 квартал	ТК9/1, ТК9/26	-	-	-	-	219	260
69.	Тепловые сети 9 мкр.	ТК9/6, ТК9/1, ТК9/24	-	-	-	-	219	264
70.	Тепловая сеть 10 квартал I ввод	ТК4 - пер. Крымский, 3 ТК10/13 - ул. Павлова, 17	-	-	-	-	219	668
71.	Тепловые сети 10 квартал	ТК8 пер. Крымский, 2, ул. Чайковского, 9	-	-	-	-	273	280
72.	Тепловая сеть 2 квартал (внутриквартальная)	ТК1/25 - ул. Чайковского, 2, ТК33 - ул. Белова, 4	-	-	-	-	219	468
73.	Тепловые сети 1 квартал (внутриквартальные)	ТК1/18, ТК2/11	-	-	-	-	219	296
74.	Тепловые сети 1 квартал (внутриквартальные)	ТК1/22, ТК1/25	-	-	-	-	219	320
Распределительные трубопроводы								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Тепловая сеть ввод в дом	ул. Низяева, 33	-	-	-	-	100	47
2.	Тепловая сеть ввод в дом	ул. Низяева, 33	-	-	-	-	57	24
3.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Монтажная, 42	ввод в дом ул. Монтажная, 42	-	-	-	-	133 76	164 290
4.	Тепловые сети городской поликлиники	ул. Низяева, 33	-	-	-	01.11.1977	159	370
5.	Воздушная тепловая сеть к жилым домам по ул. Монтажная	ТК11/7 - ул. Монтажная, 15	-	-	-	-	159 133 57	524 296 85
6.	Внутриквартальные тепловые сети	ул. Революционная, 28	-	-	-	01.02.1973	89	30.5
7.	Тепловые сети пер. Почтовый	ул. Гагарина, 74	-	-	-	01.07.1990	133	170
8.	Тепловые сети ул. Революционная, 28	ул. Революционная, 28	-	-	-	01.12.1981	159	362
9.	Тепловые сети ул. Степная, 12	ул. Степная, 12	-	-	-	01.11.1975	159	342
10.	Тепловые сети ул. Степная, 14	ул. Степная, 14	-	-	-	01.07.1973	159	120
11.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Степная, 20	ул. Степная, 20	-	-	-	01.11.1975	114	280
12.	Тепловые сети ул. Гагарина, 72А	ул. Гагарина, 72А	-	-	-	01.06.1997	159	216
13.	Тепловые сети муниципального бюджетного дошкольного образовательного учреждения «Детский сад комбинированного вида № 41 «Скворушка»	ул. Гагарина, 57Б	-	-	-	01.05.1978	89	87
14.	Тепловые сети ж/д 33 5 мкр.	ул. Революционная, 33	-	-	-	01.10.1988	159	124
15.	Тепловые сети ж/д 58 3 мкр.	ул. Гагарина, 53	-	-	-	01.10.1988	159	240
16.	Тепловая трасса ввод в дом ул. Гагарина, 58А	ул. Гагарина, 58А	-	-	-	01.12.1973	100	25
17.	Тепловая трасса ввод в дом ул. Гагарина, 62	ул. Гагарина, 62	-	-	-	01.12.1978	159	20

1	2	3	4	5	6	7	8	9
18.	Тепловая трасса ввод в дом ул. Революционная, 10Б	ул. Революционная, 10Б	-	-	-	01.12.1984	133	50
19.	Тепловая трасса ввод в дом ул. Революционная, 12А	ул. Революционная, 12А	-	-	-	01.12.1979	100	30
20.	Теплотрасса детской поликлиники	ул. Гагарина, 57Б	-	-	-	05.01.1998	159	104
21.	Тепловые сети ввод в дом ул. Фрунзе, 15	ул. Фрунзе, 15	-	-	-	01.08.1995	159	90
22.	Тепловые сети 3 мкр. от ТК-3/6 до ТК-3/7	3 мкр., ул. Гагарина 43Б - ул. Революционная, 43	-	-	-	30.11.2004	114	6
23.	Тепловая сеть гор электросеть	ТК II/31 до ТК II/31/2	-	-	-	-	159	460
24.	Тепловая сеть ввод гор электросеть	от ТК II/31/2 до гор электросеть	-	-	-	-	100	56
25.	Тепловая сеть ввод в гаражи почты	ТК II/31/1 гаражи почты	-	-	-	-	57.	204
26.	Тепловая сеть 1 ввод 5 мкр.	ул. Гагарина, 54 ТКII/34 до ул. Революционная, 8 ТК5/16	-	-	-	-	159	196
27.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 54	ТК5/2 - ул. Гагарина, 54	-	-	-	-	100	72
28.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Революционная, 18	ТК5/3 - ул. Революционная, 18	-	-	-	-	159	104
29.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 56А	ул. Гагарина, 56 ул. Гагарина, 56А	-	-	-	-	100	220
30.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Революционная, 33	ТК5/11 - ул. Революционная, 33	-	-	-	-	159	240
31.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Революционная, 10	ул. Революционная, 10	-	-	-	-	100	64
32.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Революционная 8Б,10Б	ТК5/10 - ул. Революционная, 8Б	-	-	-	-	100	300
33.	Тепловая сеть (ввод) в дом ул. Революционная, 10А	ТК5/13 - ул. Революционная, 10 (муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение «Центр развития ребенка – детский сад № 49 «Аленький цветочек»)	-	-	-	-	57	54
34.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Революционная, 8	ТК5/15 - ул. Революционная, 8 1 ввод	-	-	-	-	100	160
35.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Революционная, 8	ТК5/16 - ул. Революционная, 8 2 ввод	-	-	-	-	100	64
36.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Революционная, 8А	ТК5/16 - ул. Революционная, 8А	-	-	-	-	89	12
37.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Революционная, 6	ТК5/16 - ул. Революционная, 6	-	-	-	-	100	148
38.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 56Б	ТК5/8 - ул. Гагарина, 56Б	-	-	-	-	100	42
39.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Фрунзе, 3	ул. Революционная, 12А, ул. Фрунзе, 3	-	-	-	-	100	46
40.	Тепловая сеть 5 мкр. 2 ввод	ТК5/20 - ул. Гагарина, 62 ТК 5/6 – ул. Гагарина, 58А	-	-	-	-	159	218
41.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 64	ТК5/21 - ул. Гагарина, 64	-	-	-	-	100	22
42.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина 60	ТК5/20 - ул. Гагарина, 60	-	-	-	-	100	144
43.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 64А	ул. Гагарина, 64А (муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение «Центр Развития Ребенка - детский сад № 47 «Родничок»)	-	-	-	-	100	22
							89	164
44.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 62А, 1 ввод	ТК5/19 - ул. Гагарина, 62А (муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение средняя общеобразовательная школа № 1) 1 ввод	-	-	-	-	100	24
45.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 58А, ул. Гагарина, 62А, 2 ввод	ТК 5/6 - ул. Гагарина, 58А, ул. Гагарина, 62А, муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение средняя общеобразовательная школа № 1, 2 ввод	-	-	-	-	89	76
46.	Тепловая сеть ул. Фрунзе, 1	ТК5/7 - ул. Фрунзе, 5, Центральный тепловой пункт - ул. Фрунзе, 1	-	-	-	-	159	276

1	2	3	4	5	6	7	8	9
47.	Тепловая сеть 5 мкр.	ТК5/18 - ул. Фрунзе, 3	-	-	-	-	100	52
48.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 66	ТК5/22/1 - ул. Гагарина, 66	-	-	-	-	100	10
49.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина 68	ул. Гагарина, 70 ул. Гагарина, 68	-	-	-	-	89	38
50.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 70А	ТК5/25 - ул. Гагарина, 70	-	-	-	-	159	48
51.	Тепловая сеть ул. Фрунзе, 17	ул. Фрунзе, 11, ул. Фрунзе, 17	-	-	-	-	159	46
							100	64
52.	Тепловая сеть ул. Фрунзе, 11	ул. Гагарина, 68А, ул. Фрунзе, 11	-	-	-	-	159	188
53.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 68А	ул. Гагарина, 68А	-	-	-	-	76	20
54.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Фрунзе 13	ул. Гагарина, 68А, ул. Фрунзе, 13	-	-	-	-	89	190
55.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 72	Тк5/25а - ул. Гагарина, 72	-	-	-	-	100	16
56.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 74	ТКП/44 - ул. Гагарина, 74	-	-	-	-	100	96
57.	Тепловая сеть ул. Советская, 27	ТК17/1 - ул. Гагарина, 110 ТК17/2 - ул. Советская, 27	-	-	-	-	100	114
58.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 112	ул. Гагарина, 112	-	-	-	-	57	12
59.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 114	ТК 17/2 - ул. Гагарина, 114	-	-	-	-	57	16
60.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Советская, 27	ТК17/2 - ул. Советская, 27	-	-	-	-	89	70
61.	Тепловая сеть 17 квартал	ул. Гагарина, 105 (военный комиссариат города Невинномыск и Кочубеевского района Ставропольского края) ул. Первомайская, 38 (Котельная № 8)	-	-	-	-	159	1018
62.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Ленина, 85А	ТК17/3 - ул. Ленина, 85А, муниципальное бюджетное учреждение культуры «Культурно-Досуговый Центр «Родина»	-	-	-	-	57	62
63.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Советская, 39	ТК 17/3а - ул. Советская, 39	-	-	-	-	57	108
64.	Тепловая сеть ул. Гагарина, 109 территориальное объединение организаций провсоюзов г. Невинномыск	ТК17/4 - ул. Гагарина, 109 отсекающие задвижки диаметром 50	-	-	-	-	89	98
							57	32
65.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Ленина, 89	ТК17/5 - ул. Ленина, 89	-	-	-	-	57	64
66.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Комсомольская, 27	ТК17/6 - ул. Комсомольская, 27	-	-	-	-	100	6
67.	Тепловая сеть ул. Комсомольская	Тк17/7а, ТК17/8	-	-	-	-	100	108
68.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Первомайская, 39	ТК17/7 следственный изолятор г. Невинномыск	-	-	-	-	57	9
69.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Красноармейская, 60	ТК17/8 ул. Красноармейская, 60	-	-	-	-	89	14
70.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Первомайская, 39	ТК 17/9 - ул. Первомайская, 39	-	-	-	-	100	56
71.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Первомайская, 37	ул. Первомайская, 37	-	-	-	-	40	10
72.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Ленина, 107	котельная № 8, ул. Ленина, 107	-	-	-	-	100	188
							57	22
73.	Тепловая сеть 3 мкр. 1 ввод	ТК3/3, ТК13/3 - ул. Гагарина, 47А	-	-	-	-	159	92
74.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 47	Тк13/3 - ул. Гагарина, 47	-	-	-	-	89	370
75.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 49	Тк4/3 - ул. Гагарина, 49	-	-	-	-	89	62
76.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 47Б	ТК4а/3 – ул. Гагарина, 47Б	-	-	-	-	89	18
77.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 43Б	ТК6/3 - ул. Гагарина, 43Б	-	-	-	-	89	22
78.	Тепловая сеть ввод в дом	ТК7/3 - ул. Гагарина, 43Б	-	-	-	-	89.	82

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ул. Гагарина, 43Б							
79.	Тепловая сеть ул. Гагарина 43, 45	Тк7/3, Тк8/3 - ул. Гагарина, 43, 45	-	-	-	-	100	70
80.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 43	Тк8/3 - ул. Гагарина, 43	-	-	-	-	89	34
81.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 45	Тк8/3 - ул. Гагарина, 45	-	-	-	-	89	26
82.	Тепловая сеть 3 мкр. ул. Гагарина, 41	Тк7/3, Тк12/3а - ул. Гагарина, 41	-	-	-	-	159	266
83.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Революционная, 24	Тк10/3 - ул. Революционная, 24	-	-	-	-	100	54
84.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 41	Тк11/3 - ул. Гагарина, 41, 1 ввод Тк12/3 - 2 ввод	-	-	-	-	89	46
85.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 39	Тк12/3а - ул. Гагарина, 39	-	-	-	-	100.	54
86.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Революционная, 26	Тк29/3 - ул. Революционная, 26	-	-	-	-	89	60
87.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Революционная, 30	Тк28/3 - ул. Революционная, 30	-	-	-	-	159	144
88.	Тепловая сеть 3 мкр.	Тк18/3 - ул. Гагарина, 43Б Тк22/3 - ул. Степная, 6А	-	-	-	-	159	622
89.	Тепловая сеть 3 мкр. ул. Степная, 2А	Тк24/3 Тк26/3	-	-	-	-	159.	206
90.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 53А	Тк17/3 - ул. Гагарина, 53А (муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение «Центр развития ребенка-детский сад № 50 «Светофорик»)	-	-	-	-	89	144
91.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Степная, 2В,	Тк25/3 - ул. Степная, 2В, (муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение «Центр развития ребенка – детский сад № 45 «Гармония»)	-	-	-	-	89	26
92.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Степная, 2Б	Тк26/3 - ул. Степная, 2Б, 3 ввод	-	-	-	-	89	34
93.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Степная, 2А	Тк26/3 - ул. Степная, 2А	-	-	-	-	100	62
94.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Степная, 4Б	Тк19/3 - ул. Степная, 4Б (муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение «Детский сад комбинированного вида № 48 «Незабудка»)	-	-	-	-	89	22
95.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Степная, 4А	Тк20/3 - ул. Степная, 4А	-	-	-	-	89	18
96.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Степная, 6А	Тк21/3 - ул. Степная, 6А	-	-	-	-	89	36
97.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Степная, 4	Тк22/3 - ул. Степная, 4	-	-	-	-	100	112
98.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Степная, 6	Тк22/3 - ул. Степная, 6	-	-	-	-	100	74
99.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 53	Тк33/3 - ул. Гагарина, 53	-	-	-	-	159	28
							89	18
100.	Тепловая сеть 3 мкр. ул. Гагарина, 55А	Тк35/3, Тк60/3 - ул. Гагарина, 55А	-	-	-	-	159	220
101.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 55	Тк34/3 - ул. Гагарина, 55	-	-	-	-	89	76
102.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 55Б	Тк35/3 - ул. Гагарина, 55Б	-	-	-	-	89	84
103.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 55А	Тк60/3 - ул. Гагарина, 55А	-	-	-	-	100	6
104.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 57,	Тк60/3 - ул. Гагарина, 57	-	-	-	-	159	84
105.	Труба стальная ввод в дом ул. Гагарина, 53Б	Тк36/3 - ул. Гагарина, 53Б, муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение средняя общеобразовательная школа № 18	-	-	-	-	100	126
							89	348
106.	Тепловая сеть	Тк41/3 - ул. Степная, 6Б, 8	-	-	-	-	100	124

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3 мкр. ул. Степная, 6Б, 8						89	184
107.	Тепловая сеть 3 мкр. ул. Степная, 10	ТК43/3 - ул. Степная, 10, 12	-	-	-	-	159	424
108.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Степная, 10А	ТК64/3 - ул. Степная, 10А	-	-	-	-	100	74
109.	Внутриквартальные тепловые сети 15 мкр.	15 мкр., ул. Гагарина, 23-35	-	-	-	01.02.1973	159	485
							100	1234
							89	951
110.	Внутриквартальные тепловые сети 15А мкр.	15А мкр. б. Мира, 30 – ул. Партизанская, 11	-	-	-	01.10.1976	159	1200
111.	Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 34	б. Мира, 34	-	-	-	01.02.1994	100	30
112.	Тепловые сети б. Мира	б. Мира, 36	-	-	-	01.06.1972	100	35
113.	Тепловые сети б. Мира	б. Мира, 38	-	-	-	01.11.1988	100	68
114.	Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 30А	б. Мира, 30А	-	-	-	01.10.1970	100	21
115.	Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 30Б	б. Мира, 30Б	-	-	-	01.12.1970	100	20
116.	Тепловые сети	б. Мира, 20	-	-	-	01.09.1966	114	640
117.	Тепловые сети внутриквартальные 15А мкр.	ул. Северная, 6 – ул. Партизанская, 7А	-	-	-	01.06.1979	89	660
							100	520
118.	Тепловые сети внутриквартальные 15А мкр.	ул. Северная, 10 - ул. Партизанская, 11	-	-	-	01.07.1984	89	660
							100	564
119.	Тепловые сети ТСЖ «Союз»	ул. Гагарина, 15	-	-	-	01.09.1980	159	720
120.	Тепловая сеть ввод в государственное казенное учреждение здравоохранения Ставропольского края «Красовой санаторий для детей «Журавлик»	ул. Северная, 16Б	-	-	-	01.10.1989	100	20
121.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 23	ул. Гагарина, 23	-	-	-	01.08.1990	89	40
122.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 31	ул. Гагарина, 31	-	-	-	01.10.1969	114	42
123.	Тепловые сети ул. Партизанская, 76	ул. Партизанская, 7Б	-	-	-	01.09.1988	114	240
124.	Тепловые сети аптека 15А мкр.	ул. Северная, 4А	-	-	-	01.12.1986	89	35.5
125.	Тепловые сети ж/д 26, 15А мкр.	б. Мира, 26	-	-	-	01.11.1979	114	28
126.	Тепловая трасса ул. Гагарина, 23Б	ул. Гагарина, 23Б	-	-	-	01.12.1971	159	42.5
							89	33
127.	Тепловая трасса 15 мкр. ул. Гагарина, 25	ул. Гагарина, 25	-	-	-	01.12.1968	159	55
							100	12
128.	Тепловая трасса ввод в дом ул. Гагарина, 29	ул. Гагарина, 29	-	-	-	01.12.1968	100	25
129.	Тепловая трасса ввод в дом ул. Гагарина, 33	ул. Гагарина, 33	-	-	-	01.12.1970	100	45
130.	Тепловые сети ТСЖ «Надежда»	ул. Партизанская, 15	-	-	-	01.11.1991	159	480
131.	Тепловая трасса ввод в дом ул. Северная, 13А	ул. Северная, 13А	-	-	-	01.12.1970	89	30
132.	Тепловая трасса ул. Северная, 6	ул. Северная, 6	-	-	-	01.12.1975	114	190
133.	Тепловая трасса ул. Партизанская, 15 мкр.	ул. Партизанская, 11-15,	-	-	-	30.11.1994	89	8
134.	Обводная линия теплотрассы ул. Партизанская, 15	ул. Партизанская, 15	-	-	-	-	89	240
135.	Наружные сети теплоснабжения автомастерской по б. Мира	б. Мира, 31	-	-	-	-	133	96.5
136.	Тепловые сети 15 мкр. ул. Гагарина, 17	ТК1/18 - ул. Гагарина, 17, ТК15/7 - б. Мира, 18А	-	-	-	-	159	340
137.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 15	ТК15/1 - ул. Гагарина, 15	-	-	-	-	89	13

1	2	3	4	5	6	7	8	9
138.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 17	TK15/1 - ул. Гагарина, 17	-	-	-	-	89	17
139.	Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 14	TK15/2 - б. Мира, 14	-	-	-	-	89	124
140.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 17А	TK15/3 - ул. Гагарина, 17А (муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение «Детский сад общеразвивающего вида № 24 «Радуга»)	-	-	-	-	89	146
141.	Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 16	TK15/4 - б. Мира, 16	-	-	-	-	89	116
142.	Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 20	TK15/5 – б. Мира, 20	-	-	-	-	100	72
143.	Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 22	б. Мира, 20, 22	-	-	-	-	89	144
144.	Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 18А	TK15/7 - б. Мира, 18А	-	-	-	-	100	30
145.	Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 20А	TK15/7 -б. Мира, 20А	-	-	-	-	100	72
146.	Тепловая сеть 15 мкр. ул. Гагарина, 23	TK15/17, TK15/14	-	-	-	-	159	244
147.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 23А,	TK 15/15 - ул. Гагарина, 23А (государственное казенное дошкольное образовательное учреждение «Детский сад № 31 «Сказка»)	-	-	-	-	57	102
148.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина 21, 19	TK15/14 - ул. Гагарина, 21, 19	-	-	-	-	100	116
149.	Тепловая сеть 15 мкр. ул. Гагарина 25, 37	TK15/17 – ул. Гагарина, 25 TK II/23 - ул. Гагарина, 37	-	-	-	-	159	777.5
150.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 25	TK15/18 - ул. Гагарина, 25	-	-	-	-	100	12
151.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 23Б	TK15/19 - ул. Гагарина, 23Б	-	-	-	-	89	31
152.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 25А	TK15/21 - ул. Гагарина, 25А	-	-	-	-	57	46
153.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 29	TK15/21, TK15/20 - ул. Гагарина, 29	-	-	-	-	100	64
							89	25
154.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 27	TK15/20 - ул. Гагарина, 27	-	-	-	-	89	166
155.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 31	TK15/22 - ул. Гагарина, 31	-	-	-	-	76	162
156.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 33	TK15/22 - ул. Гагарина, 33	-	-	-	-	89	22
157.	Тепловая сеть 15 мкр.	TK15/23, TK15/25 - ул. Северная, 13А	-	-	-	-	100	146
158.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Северная, 11	TK15/25 - ул. Северная, 11	-	-	-	-	100	196
159.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Северная, 11А	TK15/25 - ул. Северная, 11А (муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение «Детский сад общеразвивающего вида № 25 «Теремок»)	-	-	-	-	89	56
160.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Северная, 13	TK15/26 – ул. Северная, 13	-	-	-	-	89	62
161.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 35	ул. Гагарина, 35, 37	-	-	-	-	100	242
162.	Тепловая сеть 15 мкр., б. Мира, 24	TKII/16, TK15/9 - б. Мира, 24	-	-	-	-	159	228
163.	Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 24	TK15/9 - б. Мира, 24	-	-	-	-	100	25
164.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Северная, 5	TKII/17 - ул. Северная, 5	-	-	-	-	57	15
165.	Тепловая сеть 15 мкр., ул. Северная, 7	TKII/19 - ул. Северная, 7 TK15/13 - ул. Северная, 9А	-	-	-	-	159	320
167.	Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 22Б	TK15/13 - б. Мира, 22Б (муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение «Детский сад общеразвивающего вида № 26 «Белочка»)	-	-	-	-	89	92
168.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Северная, 9А	TK15/13 - ул. Северная 9А	-	-	-	-	89	37

1	2	3	4	5	6	7	8	9
169.	Тепловая сеть 15 мкр., ул. Северная, 7Б	TK15/12, TK15/6 - ул. Северная, 7Б	-	-	-	-	159	196
							100	110
170.	Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 22А	TK15/6 - б. Мира, 22А	-	-	-	-	89	70
171.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Северная, 7А	TK15/11 - ул. Северная, 7А	-	-	-	-	89	26
172.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Северная, 9	ул. Северная, 7, 9	-	-	-	-	100	35
173.	Тепловая сеть 15А мкр.	TK15А/14 - ул. Партизанская, 15	-	-	-	-	159	266
174.	Тепловые сети 15А мкр.	TK15А/21 - ул. Партизанская, 15	-	-	-	-	89	64
175.	Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 28	TK15А/2 - б. Мира, 28	-	-	-	-	89	34
176.	Тепловая сеть 15А мкр. ул. Северная, 4	TK15А/4, TK15А/5	-	-	-	-	159	86
177.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Северная, 4	TK15А/5 - ул. Северная, 4	-	-	-	-	89	46
178.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Северная 6	TK15А/6 - ул. Северная, 6	-	-	-	-	57	11
179.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Северная, 8	TK15А/6а - ул. Северная, 8	-	-	-	-	100	13
180.	Тепловая сеть 15А мкр. ул. Северная, 6А	TK15А/4, TK15А/3, TK15А/10 ул. Северная, 6А	-	-	-	-	159	436
181.	Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 28А	TK15А/7 - б. Мира, 28А	-	-	-	-	89	24
182.	Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 30	TK15А/3 – б. Мира, 30	-	-	-	-	89	112
183.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Северная, 6А	TK15А/9 - ул. Северная, 6А (1 ввод) TK15А/10 - ул. Северная, 6А (2 ввод)	-	-	-	-	57	24
184.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Северная, 6Б	TK15А/9 – ул. Северная, 6Б (1 ввод) TK15А/10 - ул. Северная, 6Б (2 ввод)	-	-	-	-	57	146
185.	Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 30А	TK15А/12 - б. Мира, 30А	-	-	-	-	100	20
186.	Тепловые сети 15А мкр.	TK15А/12, TK15А/19 - б. Мира, 40	-	-	-	-	159.	480
187.	Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 36Б	TK15/17 - б. Мира, 36Б	-	-	-	-	89	14
188.	Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 40	TK15/19 - ул. Б Мира 40	-	-	-	-	100	146
189.	Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 32Б	б. Мира, 34А, 32Б	-	-	-	-	89	134
190.	Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 30Б	TK15А/15 - б. Мира, 30Б	-	-	-	-	100	20
191.	Тепловая сеть 15А мкр.	TK15А/27 - ул. Северная, 10 TK15А/22 - ул. Партизанская, 15А	-	-	-	-	159	650
192.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Партизанская, 13А	TK15А/25 - ул. Партизанская, 13А (муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение «Детский сад №42 «Материнская школа»)	-	-	-	-	100	56
193.	Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 36А	TK15/24 - б. Мира, 36А	-	-	-	-	100	20
194.	Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 38А	TK15А/23 - б. Мира, 38А	-	-	-	-	89	20
195.	Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 40А	TK15А/22 - б. Мира, 40А	-	-	-	-	100	168
196.	Тепловая сеть 15А мкр.	TK15А/27, TK15А/28 – ул. Северная, 10	-	-	-	-	100	130
197.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Северная, 10	TK15А/28 - ул. Северная, 10	-	-	-	-	89	30
198.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Северная, 12	TK15А/28 - ул. Северная, 12	-	-	-	-	89	68
199.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Партизанская, 9Б	TK15А/29 - ул. Партизанская, 9Б	-	-	-	-	100	28
200.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Партизанская, 9А	TK15А/30 - ул. Партизанская, 9А	-	-	-	-	100	28

1	2	3	4	5	6	7	8	9
201.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Партизанская, 11А	ТК15А/31 - ул. Партизанская, 11А	-	-	-	-	100	26
202.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Северная, 14	Отсекающие задвижки диаметром 100 ул. Северная, 14	-	-	-	-	100	60
203.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Северная, 16А	Отсекающие задвижки диаметром 80 ул. Северная, 16А (муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение «Детский сад комбинированного вида № 46»)	-	-	-	-	89	64
204.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Северная, 16Б	Отсекающие задвижки диаметром 100 ул. Северная, 16Б (государственное казенное учреждение здравоохранения Ставропольского края «Краевой санаторий для детей «Журавлик»)	-	-	-	-	100	20
205.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Партизанская, 7Б	ТК 15А/34 - ул. Партизанская, 7Б	-	-	-	-	89	4
206.	Тепловая сеть 15А мкр.	ТК15А/33а, ТК15А/38 – ул. Партизанская, 5	-	-	-	-	159	540
207.	Тепловая сеть ввод в дом ул. 3 Интернационала, 7	ул. 3 Интернационала, 7А ул. 3 Интернационала, 7	-	-	-	-	100	88
208.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Партизанская, 3	ТК15А/38 - ул. Партизанская, 3	-	-	-	-	100	24
209.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Партизанская, 7	ТК15А/38 – ул. Партизанская, 7	-	-	-	-	100	34
210.	Тепловая сеть 15А мкр.	ТКП/23 - ул. Северная, 16, 18А, 20	-	-	-	-	159	1286
							100	52
211.	Тепловые сети ул. Гагарина, 5	ул. Гагарина, 5	-	-	-	01.05.1993	159	326
212.	Тепловые сети 16 квартал	ТК1/15, ТК16/13	-	-	-	-	159	244
213.	Тепловые сети внутриквартальные 16 квартал	ТК16/4, ТК16/9	-	-	-	-	159	70
							100	332
214.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 5А	ТК 16/9 - ул. Гагарина, 5А	-	-	-	-	89	60
215.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 5Б	ТК16/9 – ул. Гагарина, 5Б	-	-	-	-	89	170
216.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 7В	ТК16/8 - ул. Гагарина, 7В	-	-	-	-	57	36
217.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 7Д	ТК16/7 – ул. Гагарина, 7Д	-	-	-	-	57	48
218.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 7Б	ТК16/5 - ул. Гагарина, 7Б	-	-	-	-	89	22
219.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 7	16/16 – ул. Гагарина, 7	-	-	-	-	89	60
220.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 5	ТК I/13а - ул. Гагарина, 5	-	-	-	-	89	6
221.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 1	ТК I/12 - ул. Гагарина, 1	-	-	-	-	100	126
222.	Тепловая сеть 16 квартал	ТК1/12 - ул. Гагарина, 1Е	-	-	-	-	159	314
223.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 11	ТК1/16 - ул. Гагарина, 11	-	-	-	-	89	12
224.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 11Б	ТК16/12 - ул. Гагарина, 11Б	-	-	-	-	57	28
225.	Тепловая сеть 16 квартал	ТК16/13, ТК16/15	-	-	-	-	100	164
226.	Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 19	ТК 16/15 - б. Мира, 19	-	-	-	-	89	36
227.	Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 17Б	ТК16/15 - б. Мира, 17Б	-	-	-	-	89	60
							57	34
228.	Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 19Б	ввод в дом б. Мира, 19Б	-	-	-	-	57	47
229.	Тепловая сеть 16 квартал	ТК16/13 – б. Мира, 21в	-	-	-	-	100	510
							89	130
							76	292
							57	176
230.	Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 19А	б. Мира, 19А	-	-	-	-	57	12

1	2	3	4	5	6	7	8	9
231.	Тепловые сети внутриквартальные 25 квартала	ул. Громова, 14	-	-	-	01.05.1972	100	50
232.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Громова, 18	ул. Громова, 18	-	-	-	01.10.1988	89	25
234.	Тепловая трасса ввод в дом ул. Баумана, 19	ул. Баумана, 19	-	-	-	01.12.1974	89	18
235.	Тепловая трасса ввод в дом ул. Менделеева, 58	ул. Менделеева, 58	-	-	-	01.12.1964	76	32
236.	Тепловая трасса(ввод) в дом ул. Менделеева 60	ул. Менделеева, 60	-	-	-	01.12.1964	76	32
237.	Тепловые сети пер. Клубный, 2	пер. Клубный, 2	-	-	-	01.05.1973	89	150
238.	Тепловые сети 1А квартал внутриквартальные	ТК Б1/6, ТК1а/6а	-	-	-	-	159	373
239.	Тепловые сети ввод в дом ул. Менделеева, 35	ТК 1А/6 - ул. Менделеева, 35	-	-	-	-	32	26
240.	Тепловые сети ввод в дом ул. Менделеева, 31	ул. Менделеева, 31	-	-	-	-	100	160
241.	Тепловые сети ввод в дом ул. Менделеева, 33	ул. Менделеева, 33	-	-	-	-	57	8
242.	Тепловые сети ввод в дом ул. Менделеева, 29	ул. Менделеева, 29	-	-	-	-	57	38
243.	Тепловые сети ввод в дом ул. Менделеева, 27	ул. Менделеева, 27	-	-	-	-	57	36
244.	Тепловые сети ввод в дом ул. Баумана, 4	ТК Б1/7 - ул. Баумана, 4	-	-	-	-	100	90
245.	Тепловые сети ввод в дом ул. Баумана, 2	ул. Баумана, 2, 4	-	-	-	-	57	124
246.	Тепловые сети ввод в дом ул. 30 лет Победы, 22	ТК Б1/8 -ул. 30 лет Победы, 22	-	-	-	-	89	20
247.	Тепловые сети ввод в дом ул. Баумана, 2А	ТК1а/1 - ул. Баумана, 2А	-	-	-	-	89	72
248.	Тепловые сети 1А квартал внутриквартальные	ТК1а/1, ТК1а/5	-	-	-	-	133	150
249.	Тепловые сети ввод в дом пер. Клубный, 4	ТК1а/5 - пер. Клубный, 4	-	-	-	-	89	186
250.	Тепловые сети ввод в дом пер. Клубный, 6	ТК1а/5 - пер. Клубный, 6	-	-	-	-	100	66
251.	Тепловые сети ввод в дом пер. Клубный, 6А	ТК1а/5 - пер. Клубный, 6А	-	-	-	-	57	60
252.	Тепловые сети ввод в дом ул. 30 лет Победы, 24А	ТК1а/2 - ул. 30 лет Победы, 24А	-	-	-	-	89	84
253.	Тепловые сети ввод в дом ул. 30 лет Победы, 26	ТК1а/3 - ул. 30 лет Победы, 26	-	-	-	-	89	9
254.	Тепловые (2 ввод) пер. Клубный, 2	ТК1а/4 - пер. Клубный, 2 (2 ввод)	-	-	-	-	89	320
255.	Тепловые пер. Клубный, 2	ТК1а/4б - пер. Клубный, 2	-	-	-	-	57	36
256.	Тепловые сети (1 ввод) пер. Клубный, 2	ТК1а/4б - пер. Клубный, 2 (1 ввод)	-	-	-	-	89	42
257.	Тепловые сети пер. Клубный, 2	ТК1а/4а - пер. Клубный, 2	-	-	-	-	57	48
							40	44
258.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Садовая, 4	ТК26/4 - ул. Садовая, 4	-	-	-	-	89	58
259.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Садовая, 6 (1 ввод)	ТК26/4 - ул. Садовая, 6 (1 ввод)	-	-	-	-	89	36
260.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Садовая 6 (2 ввод)	ТК26/5 - ул. Садовая, 6 (2 ввод)	-	-	-	-	89	36
261.	Тепловые сети ввод в дом ул. 30 лет Победы, 18	ТК 26/8 - ул. 30 лет Победы 18	-	-	-	-	57	30
262.	Тепловые сети ввод в дом ул. 30 лет Победы, 16	ТК 26/9 - ул. 30 лет Победы, 16	-	-	-	-	89	80
263.	Тепловые сети ввод в дом ул. 30 лет Победы, 20	ТК 26/10 - ул. 30 лет Победы, 20	-	-	-	-	89	24
264.	Тепловая сеть 26 квартал внутриквартальная	ТК26/8, ТК26/7	-	-	-	-	133	232
265.	Тепловые сети ввод в дом ул. Громова, 6 (1 ввод)	ТК26/7а - ул. Громова, 6 (1 ввод)	-	-	-	-	89	21
266.	Тепловые сети ввод в дом ул. Громова, 6 (2 ввод)	ТК26/7 - ул. Громова, 6 (2 ввод)	-	-	-	-	100	44
267.	Тепловые сети ввод в дом ул. Громова, 8	ТК26/7 - ул. Громова, 8	-	-	-	-	100	94
268.	Тепловые сети ввод в дом ул. Громова, 10	ТК26/7 - ул. Громова, 10	-	-	-	-	100	90

1	2	3	4	5	6	7	8	9
269.	Тепловые сети ввод в дом ул. Садовая, 8	ТК26/2 - ул. Садовая, 8	-	-	-	-	89	24
270.	Тепловые сети ввод в дом ул. Громова 4	ТК26/1 – ул. Громова, 4	-	-	-	-	89	44
271.	Тепловые сети 25 квартальные внутриквартальные	ТК БИ/17, ТК25/5	-	-	-	-	159	462
272.	Тепловые сети ввод в дом ул. 30 лет Победы, 43	ТК25/5 - ул. 30 лет Победы, 43	-	-	-	-	100	20
273.	Тепловые сети ввод в дом ул. 30 лет Победы, 45	ТК25/5 - ул. 30 лет Победы, 45	-	-	-	-	100	140
274.	Тепловые сети ввод в дом ул. Громова, 14А	ТК25/5 - ул. Громова, 14А	-	-	-	-	159	138
275.	Тепловые сети ввод в дом ул. Громова, 1Б	ул. Громова, 1Б, 14А,	-	-	-	-	100	148
276.	Тепловые сети 25 квартал внутриквартальные	ТК25/1, ТК25/3	-	-	-	-	159	16
							100	290
277.	Тепловые сети ввод в дом ул. Громова, 14	ТК25/2 - ул. Громова, 14	-	-	-	-	89	16
278.	Тепловые сети ввод в дом ул. Громова, 18	ТК25/3 - ул. Громова, 18	-	-	-	-	89	35
279.	Тепловые сети 25 квартал внутриквартальные	ул. Баумана, 7, ул. Менделеева, 47	-	-	-	-	159	280
							100	260
							89	208
							57	640
							40	318
							32	328
280.	Тепловые сети ввод в дом ул. 30 лет Победы, 6	ТК БИ/18 - ул. 30 лет Победы, 6	-	-	-	-	89	52
281.	Тепловые сети 25а квартал внутриквартальные	ТК БИ/5, ТК25а/6	-	-	-	-	159	712
282.	Тепловые сети ввод в дом ул. Баумана, 11	ТК25а/1 - ул. Баумана, 11	-	-	-	-	57	102
283.	Тепловые сети ввод в дом ул. Менделеева, 44	ТК25а/2 - ул. Менделеева, 44	-	-	-	-	57	24
284.	Тепловые сети ввод в дом ул. Менделеева, 46	ТК25а/2 - ул. Менделеева, 46	-	-	-	-	57	36
285.	Тепловые сети ввод в дом ул. Баумана, 13	ТК25а/3 - ул. Баумана, 13	-	-	-	-	89	124
286.	Тепловые сети ввод в дом ул. Баумана, 15	ТК25а/3 - ул. Баумана, 15	-	-	-	-	89	50
287.	Тепловые сети ввод в дом ул. Менделеева, 48	ТК25а/5 - ул. Менделеева, 48	-	-	-	-	57	28
288.	Тепловые сети ввод в дом ул. Менделеева, 50	ТК25а/6 - ул. Менделеева, 50	-	-	-	-	89	40
							57	46
289.	Тепловые сети ввод в дом ул. Менделеева, 52	ТК25а/7 - ул. Менделеева, 52	-	-	-	-	57	64
290.	Тепловые сети ввод в дом ул. Менделеева, 48А	ТК25а/6 - ул. Менделеева, 48А	-	-	-	-	100	80
291.	Тепловые сети ввод в дом ул. Баумана, 17, 19	ТК БИ/2 - ул. Баумана, 17,19	-	-	-	-	100	85
							89	64
292.	Тепловые сети ввод в дом ул. Менделеева, 54	ТК25а/9а – ул. Менделеева, 54	-	-	-	-	57	82
293.	Тепловые сети 25а квартал внутриквартальные	ТК БИ/5, ТК25а/11	-	-	-	-	89	52
294.	Тепловые сети ввод в дом ул. Менделеева, 54	ТК25а/11 - ул. Менделеева, 54	-	-	-	-	57	70
295.	Тепловые сети ввод в дом ул. Менделеева, 60	ТК25а/11 - ул. Менделеева, 60	-	-	-	-	76	52
296.	Тепловые сети ввод в дом ул. Менделеева, 64	ТК БИ/9 - ул. Менделеева, 64	-	-	-	-	89	96
297.	Тепловые сети ввод в дом ул. Менделеева, 66	ТК БИ/10 - ул. Менделеева, 66	-	-	-	-	100	144
							57	232
298.	Тепловые сети ввод в дом ул. Менделеева, 68	ТК БИ/12 - ул. Менделеева, 68	-	-	-	-	100	72
							89	190
299.	Тепловые сети ввод в дом ул. Менделеева, 65	ТК1 - ул. Менделеева, 65	-	-	-	-	57	80
300.	Тепловые сети (ввод) в дом ул. Менделеева, 65а	ТК БИ/12 ул. Менделеева, 65а	-	-	-	-	89	46
301.	Тепловые сети (ввод) в дом ул. Менделеева, 67	ТК БИ/13 ул. Менделеева, 67	-	-	-	-	57	7
302.	Тепловые сети внутриквартальные поселок Головное	ТК БИ/14, ТК5	-	-	-	-	100	336
303.	Тепловые сети ввод в дом	ТК4 - ул. Менделеева, 71	-	-	-	-	89	26

1	2	3	4	5	6	7	8	9
340.	Тепловые сети ввод в дом ул. Линейная, 19	TK1/27 - ул. Линейная, 19	-	-	-	-	89	24
341.	Тепловая сеть 1 мкр. 3 ввод	TK1/21 - ул. Менделеева, 10А ул. Гагарина, 46	-	-	-	-	133	280
342.	Тепловые сети ввод в дом ул. Гагарина, 46	TK1/25 - ул. Гагарина, 46	-	-	-	-	89	26
343.	Тепловая сеть 1 мкр.	TK1/24, TK1/25, TK1/26	-	-	-	-	100	90
344.	Тепловые сети ввод в дом ул. Менделеева, 12А	TK1/26 - ул. Менделеева, 12А, ул. Линейная, 21А	-	-	-	-	57	57
345.	Тепловые сети ввод в дом ул. Менделеева, 3	TK2/2 - ул. Менделеева, 3 (1 ввод) TK2/3 - ул. Менделеева, 3 (2 ввод)	-	-	-	-	57	60
346.	Тепловая сеть 2 мкр.	TK 2/5, TK2/11	-	-	-	-	159	148
							133	84
							100	160
347.	Тепловые сети ввод в дом ул. Линейная, 5	TK2/8 - ул. Линейная, 5	-	-	-	-	57	24
348.	Тепловые сети ввод в дом ул. Белово, 7	TK2/11 - ул. Белово, 7	-	-	-	-	100	14
349.	Тепловые сети ввод в дом ул. Белово, 5А	TK2/12 - ул. Белово, 5А	-	-	-	-	76	160
350.	Тепловые сети ввод в дом ул. Менделеева, 5	TK2/15 - ул. Менделеева, 5 (1 ввод, 2 ввод)	-	-	-	-	57	48
351.	Тепловая сеть 2 мкр.	TK2/17, TK 2/21	-	-	-	-	159	360
352.	Тепловые сети ввод в дом ул. Менделеева, 7А	TK2/19 - ул. Менделеева, 7А	-	-	-	-	57	30
353.	Тепловые сети ввод в дом пл. 50 лет Октября, 10А	TK2/21 - пл. 50 лет Октября, 10А	-	-	-	-	57	300
354.	Внутренние трубопроводы	б. Мира, 9	-	-	-	01.11.2000	108	155
							89	22
355.	Тепловые сети муниципального бюджетного общеобразовательного учреждения Лицей № 6	б. Мира, 9	-	-	-	01.12.1989	100	142.5
							89	28.5
356.	Тепловая сеть ввод в дворец культуры имени Горького	ул. Менделеева, 25	-	-	-	01.05.1972	76	16
357.	Тепловые сети ввод в дом ул. Павлова, 9	ул. Павлова, 9	-	-	-	01.05.72	159	56
358.	Тепловые сети ввод в дом ул. Павлова, 10	ул. Павлова, 10	-	-	-	01.08.1990	89	6
359.	Внутриквартальные тепловые сети 2 квартал	ул. Павлова, 10	-	-	-	01.05.1973	57	117
							89	260
							100	450
							159	210
360.	Тепловые сети к роддому	ул. Павлова, 2	-	-	-	01.12.1987	100	107
361.	Тепловая трасса ввод в дом Чайковского, 20	ул. Чайковского, 20	-	-	-	01.12.1966	57	34
362.	Передаточное устройство	пер. Крымский от ТК2 до ТК3	-	-	-	-	100	88
363.	Тепловые сети 9 квартал	TK9/1, TK9/26	-	-	-	-	100	196
364.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 20	TK9/27 - ул. Гагарина, 20	-	-	-	-	89	22
365.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 22	TK9/28 - ул. Гагарина, 22	-	-	-	-	100	76
366.	Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 11	TK9/26 - б. Мира, 11	-	-	-	-	89	13.5
367.	Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 13	TK9/25 - б. Мира, 13	-	-	-	-	57	54
368.	Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 9	TK9/21 - б. Мира, 9	-	-	-	-	89	18
369.	Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 7	TK9/19 - б. Мира, 7	-	-	-	-	100	26
370.	Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 5	TK9/18 - б. Мира, 5	-	-	-	-	89	64
371.	Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 3	TK9/18 - б. Мира, 3	-	-	-	-	89	48
372.	Тепловая сеть ввод в дом б. Мира, 1	TK9/15, TK9/16 - б. Мира, 1	-	-	-	-	100	54
							89	30
373.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Менделеева, 26	TK9/16 - ул. Менделеева, 26	-	-	-	-	89	134
374.	Тепловые сети 9 квартал	TK 9/15, TK9/11, TK9/7, TK9/20	-	-	-	-	159	932
375.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Менделеева, 26А	TK 9/14 - ул. Менделеева, 26А	-	-	-	-	89	18

1	2	3	4	5	6	7	8	9
376.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Менделеева, 28	TK9/13 - ул. Менделеева, 28	-	-	-	-	89	16
377.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Менделеева, 28Б	TK 9/12 - ул. Менделеева, 28Б	-	-	-	-	57	8
378.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Павлова, 2А	ул. Павлова, 2А	-	-	-	-	57	12
379.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Менделеева, 30	TK9/11 - ул. Менделеева, 30	-	-	-	-	89	104
380.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Павлова, 2	TK9/11 - ул. Павлова, 2	-	-	-	-	89	60
381.	Тепловые сети 9 мкр.	TK9/6, TK9/1, TK9/24	-	-	-	-	159	174
382.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Павлова 16	TK9/1 - ул. Павлова, 16	-	-	-	-	100	108
383.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Павлова, 14	TK9/2 - ул. Павлова, 14	-	-	-	-	57	14
384.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Павлова, 12	TK9/3 TK 9/4	-	-	-	-	89	46
385.	Тепловая сеть ввод в дом	TK9/23 - мастерские муниципального бюджетного общеобразовательного учреждения Лицей № 6	-	-	-	-	57	50
386.	Тепловая сеть 10 квартал внутриквартальная	TK10/2, TK10/4	-	-	-	-	159	396
387.	Тепловая сеть ввод в дом пер. Крымский 4	TK10/1 - пер. Крымский, 4	-	-	-	-	100	60
388.	Тепловая сеть ввод в дом пер. Крымский 4А	TK10/3 - пер. Крымский, 4А	-	-	-	-	100	66
389.	Тепловая сеть ввод в дом пер. Крымский 6	TK10/4 - пер. Крымский, 6	-	-	-	-	76	46
390.	Тепловая сеть ввод в дом пер. Крымский, 8	TK10/5 - пер. Крымский, 8	-	-	-	-	57	56
391.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 6	TK10/5 - ул. Гагарина, 6	-	-	-	-	89	90
392.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 8	TK10/5 - ул. Гагарина, 8	-	-	-	-	57	68
393.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Павлова, 17	TK10/15 - ул. Павлова, 17	-	-	-	-	57	10
394.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Павлова, 15	TK10/13 - ул. Павлова, 15	-	-	-	-	159	220
							100	14
395.	Тепловая сеть 10 квартал внутриквартальная	TK10/13 TK10/9	-	-	-	-	159	406
396.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Павлова, 19	TK10/11 - ул. Павлова, 19	-	-	-	-	89	20
397.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Павлова, 21	TK10/9 - ул. Павлова, 21	-	-	-	-	57	50
398.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 14	TK10/10 - ул. Гагарина, 14	-	-	-	-	57	32
399.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 10	TK10/10 - ул. Гагарина, 10	-	-	-	-	100	170
							89	34
400.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 12А	TK10/6 - ул. Гагарина, 12А (муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение «Детский сад пристра и оздоровления № 9 «Одуванчик»)	-	-	-	-	76	144
401.	Тепловая сеть 10 квартал (2 ввод)	TK7, TK10/23, TK10/20 (2 ввод)	-	-	-	-	159	644
402.	Тепловая сеть 10 квартал внутриквартальная	TK10/27, TK10/26	-	-	-	-	100	164
403.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Павлова, 13 (2 корпус)	TK10/27 - ул. Павлова, 13	-	-	-	-	100	70
404.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Чайковского, 11	TK10/25 – ул. Чайковского, 11	-	-	-	-	57	46
405.	Тепловая сеть ввод в дом пер. Крымский, 2	TK10/26 - пер. Крымский, 2	-	-	-	-	57	28
406.	Тепловая сеть ввод в дом пер. Крымский, 2А	TK10/26 - пер. Крымский, 2А	-	-	-	-	89	122
407.	Тепловая сеть ввод в дом пер. Крымский, 9А	пер. Крымский, 9А	-	-	-	-	89	14
408.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Павлова, 9	TK10/20 - ул. Павлова, 9	-	-	-	-	57	12
409.	Тепловая сеть 10 квартал внутриквартальная	TK10/19, TK10/21	-	-	-	-	100	136
410.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Павлова, 7	TK10/21 - ул. Павлова, 7	-	-	-	-	89	32

1	2	3	4	5	6	7	8	9
411.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Менделеева, 32	TK10/21 - ул. Менделеева, 32	-	-	-	-	76	40
412.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Павлова, 11	TK10/18 - ул. Павлова, 11	-	-	-	-	89	13
413.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Павлова, 13	TK10/19 - ул. Павлова, 13	-	-	-	-	100	48
							57	96
414.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Менделеева, 34	TK10/23 - ул. Менделеева, 34	-	-	-	-	89	76
							57	84
415.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Чайковского, 7	TK9 - ул. Чайковского, 7	-	-	-	-	57	13
416.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Гагарина, 4	TK3 - ул. Гагарина, 4	-	-	-	-	100	104
417.	Тепловая сеть ввод в дом пер. Крымский 1 (гостиница «Колос»)	TK3 - пер. Крымский, 1	-	-	-	-	8-9	10
418.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Чайковского, 24	TK4/1 - ул. Чайковского, 24	-	-	-	-	8-9	166
419.	Тепловая сеть ввод в дом пер. Крымский, 3	TK4 - пер. Крымский, 3	-	-	-	-	25	21
420.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Чайковского, 20	TK5 - ул. Чайковского, 20	-	-	-	-	57	34
421.	Тепловые сети 11 квартал внутриквартальные	TK6 - ул. Менделеева, 42	-	-	-	-	159	616
							133	170
							100	72
422.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Чайковского, 16	TK11/4 - ул. Чайковского, 16	-	-	-	-	57	40
423.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Чайковского, 14	TK11/6 - ул. Чайковского, 14	-	-	-	-	57	28
424.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Менделеева, 36	TK11/6 - ул. Менделеева, 36	-	-	-	-	57	92
425.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Менделеева, 38	ул. Менделеева, 38	-	-	-	-	57	64
426.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Менделеева, 40	ул. Менделеева, 40	-	-	-	-	89	63
427.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Менделеева, 42	ул. Менделеева, 42	-	-	-	-	89	68
428.	Тепловая сеть 2 квартал (ввод)	TK8 - ул. Чайковского, 9 TK2/1 - ул. Чайковского, 5	-	-	-	-	159	360
429.	Тепловая сеть 2 квартал (внутриквартальная)	TK2/1, TK2/11	-	-	-	-	159	324
430.	Тепловая сеть ввод в дом	Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Ставропольского края «Городская больница» города Невинномысска (главный корпус)	-	-	-	-	100	264
431.	Тепловая сеть ввод в дом	ул. Чайковского, 5 (государственное бюджетное учреждение здравоохранения Ставропольского края «Городская больница» города Невинномысска (отоларингологический и офтальмологический корпус)	-	-	-	-	57	24
432.	Тепловая сеть 2 квартал (внутриквартальная)	TK2/11, TK 2/3 - государственное бюджетное учреждение здравоохранения Ставропольского края «Городская больница» города Невинномысска	-	-	-	-	133	192
433.	Тепловая сеть ввод в дом	TK2/5 - государственное бюджетное учреждение здравоохранения Ставропольского края «Городская больница» города Невинномысска (административный корпус)	-	-	-	-	89	61
434.	Тепловая сеть ввод в дом	TK2/3 - государственное бюджетное учреждение здравоохранения Ставропольского края «Городская больница» города Невинномысска (неврологический корпус)	-	-	-	-	100	58
435.	Тепловая сеть ввод в дом	TK2/3 - государственное бюджетное учреждение	-	-	-	-	57	36

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		здравоохранения Ставропольского края «Городская больница» города Невинномысска (кухня)						
436.	Тепловая сеть 2 квартал (внутриквартальная) государственное бюджетное учреждение здравоохранения Ставропольского края «Городская больница»	ТК2/6, ТК 2/9	-	-	-	-	89	186
437.	Тепловая сеть ввод в дом	ТК2/7 - государственное бюджетное учреждение здравоохранения Ставропольского края «Городская больница» города Невинномысска (морг)	-	-	-	-	57	12
438.	Тепловая сеть ввод в дом	ТК2/10 - ул. Чайковского, 3, 3А	-	-	-	-	57	96
439.	Тепловая сеть ввод в дом	ТК2/9 - ул. Чайковского, 1 (2 ввод)	-	-	-	-	89	160
440.	Тепловая сеть 2 квартал (внутриквартальная)	ТК1/25 - ул. Чайковского, 2 ТК33 - ул. Белово, 4	-	-	-	-	100	476
441.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Чайковского, 1 (1 ввод)	ТК27 - ул. Чайковского, 1 (1 ввод)	-	-	-	-	89	80
442.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Павлова, 1А	ТК31 - ул. Павлова, 1А	-	-	-	-	76	92
443.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Белово, 4	ТК33 - ул. Белово, 4 (центр детского научного и инженерно-технического творчества)	-	-	-	-	89	13
444.	Тепловая сеть ввод	ТК33 - Стадион Невинномысского государственного гуманитарно- технического института	-	-	-	-	100	316
445.	Тепловая сеть 1 квартал ввод (внутриквартальная)	ТК8 - ул. Чайковского, 9 ТК1/6 - пер. Клубный, 3	-	-	-	-	159	964
446.	Тепловая сеть 1 квартал ввод (внутриквартальная)	ТК1/1, ТК1/14	-	-	-	-	89	176
447.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Чайковского, 10	ТК1/1 - ул. Чайковского, 10	-	-	-	-	100	64
448.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Чайковского, 10А	ТК1/16 - ул. Чайковского, 10А	-	-	-	-	57	24
449.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Чайковского 10Б	ТК1/15 - ул. Чайковского, 10Б	-	-	-	-	57	64
450.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Чайковского, 8	ТК1/14 - ул. Чайковского, 8	-	-	-	-	57	26
451.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Чайковского, 6А	ТК1/14 - ул. Чайковского, 6А	-	-	-	-	57	72
452.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Менделеева, 15	ул. Менделеева, 15	-	-	-	-	57	22
453.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Менделеева, 17	ТК1/2 - ул. Менделеева, 17	-	-	-	-	57	24
454.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Менделеева, 19	ТК1/3 - ул. Менделеева, 19	-	-	-	-	57	16
455.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Менделеева, 21	ТК1/4 - ул. Менделеева, 21	-	-	-	-	57	24
456.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Менделеева, 23	ТК1/5 - ул. Менделеева, 23	-	-	-	-	57	24
457.	Тепловая сеть ввод в дом пер. Клубный, 3	ТК1/6 - пер. Клубный, 3	-	-	-	-	100	46
							57	21
458.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Менделеева, 25	ТК1/6 - ул. Менделеева, 25	-	-	-	-	57	116
459.	Тепловая сеть 1 квартал внутриквартальная	ТК1/6 ТК1/12	-	-	-	-	100	184
460.	Тепловая сеть ввод в дом пер. Клубный 5	ТК1/6а - пер. Крымский, 5	-	-	-	-	57	22
461.	Тепловая сеть ввод в дом пер. Клубный, 7	ТК1/13 - пер. Клубный, 7	-	-	-	-	57	25
462.	Тепловая сеть ввод в дом пер. Клубный, 9	ТК1/12 - пер. Клубный, 9	-	-	-	-	57	28
463.	Тепловая сеть (ввод) в дом пер. Клубный, 13	ТК1/12 - пер. Клубный, 13	-	-	-	-	57	102
464.	Тепловые сети 1 квартал внутриквартальные	ТК1/12 ТК1/25	-	-	-	-	100	260
465.	Тепловая сеть ввод в дом	ТК1/11 - ул. Чайковского, 6	-	-	-	-	89	8

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ул. Чайковского, 6							
466.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Чайковского, 4	ТК1/18 - ул. Чайковского, 4	-	-	-	-	89	72
467.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Чайковского, 2А	ТК1/18 - ул. Чайковского, 2А (муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение гимназия № 9) (3 ввод)	-	-	-	-	57	28
468.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Чайковского, 2А	ТК1/12 - ул. Чайковского, 2А (муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение гимназия № 9) (2 ввод)	-	-	-	-	100	202
469.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Чайковского, 2А	ТК1/24 - ул. Чайковского, 2А (муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение гимназия № 9) (1 ввод)	-	-	-	-	89	27
470.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Чайковского, 2	ТК1/23 - ул. Чайковского, 2	-	-	-	-	89	25
471.	Тепловая сеть ввод в дом пер. Клубный, 27	ТК1/24 - пер. Клубный, 27	-	-	-	-	100	101
472.	Тепловая сеть ввод в дом пер. Клубный, 25	ТК1/22 - пер. Клубный, 25	-	-	-	-	100	10
473.	Тепловые сети I квартал внутриквартальные	ТК1/22, ТК1/10	-	-	-	-	159	400
474.	Тепловая сеть ввод в дом пер. Клубный, 23	ТК1/21 - пер. Клубный, 23	-	-	-	-	89	104
475.	Тепловая сеть ввод в дом пер. Клубный, 21	ТК1/21 - пер. Клубный, 21	-	-	-	-	89	14
476.	Тепловая сеть ввод в дом пер. Клубный, 21А	ТК1/20 - пер. Клубный, 21А	-	-	-	-	89	4
477.	Тепловая сеть ввод в дом пер. Клубный, 19	ТК1/20 - пер. Клубный, 19	-	-	-	-	89	58
478.	Тепловая сеть ввод в дом пер. Клубный, 19А	ТК1/19а - пер. Клубный, 19А	-	-	-	-	89	4
479.	Тепловая сеть ввод в дом пер. Клубный, 17	ТК1/10 - пер. Клубный, 17	-	-	-	-	57	24
480.	Тепловая сеть ввод в дом пер. Клубный, 15	ТК1/10 - пер. Клубный, 15	-	-	-	-	57	150

Таблица 26

**Характеристики участков трубопроводов тепловых сетей
котельной ПАО «Ставропольэнергосбыт»**

№ п/п	Наименование имущества	Местонахождение имущества	Дата и год постройки	Технические характеристики	
				Условный диаметр трубопроводов, мм	Длина (в 2-х трубном исчислении), м
1	2	3	4	5	6
1.	Тепловые сети 100 мкр., КНС 57	100 мкр., ул. Калинина, 163-181	01.10.1988	325	290
2.	Тепловые сети 100 мкр., МЖК	ул. Калинина, 182	01.06.1991	325	120
3.	Тепловые сети ул. Калинина, 165	ул. Калинина, 165	01.12.1990	325	220
4.	Тепловые сети	ул. Водопроводная, 362	01.02.1991	273	700
				325	155,5
				219	156
5.	Тепловые сети	ул. Водопроводная, 368	01.05.1993	325	370
6.	Тепловые сети	ул. Калинина, 163	02.09.1997	530	1240
7.	Тепловые сети	ул. Водопроводная, 362	01.06.1991	219	296,4
8.	Тепловые сети	ул. Водопроводная, 356	01.01.1987	273	180
				219	130
9.	Тепловые сети ж/д 8 МЖК, ул. Кочубя, 177	ул. Кочубя, 177	29.12.1994	325	388
10.	Тепловая трасса	ул. Водопроводная, 358	01.01.1987	273	86
11.	Тепловые трассы	ул. Дунаевского, 3	01.01.1992	219	66
12.	Тепловые сети до теплового пункта ул. Калинина, 161	ул. Калинина, 161	01.07.1902	219	24,5

1	2	3	4	5	6
13.	Тепловые сети до теплового пункта ул. Калинина, 161	ул. Калинина, 161	01.07.1902	273	12,2
14.	Тепловые сети до теплового пункта ул. Калинина, 161	ул. Калинина, 161	01.07.1902	377	46,5
15.	Тепловые сети	ул. Водопроводная	22.06.1907	325	340
16.	Тепловая сеть ул. Калинина, 171А	Тк2 – Тк3 ул. Калинина, 171А	-	325	240
17.	Тепловая сеть	ул. Калинина, 171А Тк4 насосная - ул. Калинина, 177	-	219	482
18.	Тепловая сеть ул. Водопроводная, 362	от тк 4/1 до Тк7	-	325 219	132 180
19.	Тепловая сеть ул. Калинина, 186	Тк1 ул. Калинина, 167 ул. Калинина, 186	-	400	1072
20.	Тепловая сеть ул. Кочубея, 177	Отсекающие задвижки диаметром 300 до вводных задвижек ул. Кочубея, 177	-	325 219	20 138
21.	Тепловая сеть	Тк31 - ул. Калинина, 182	-	219	138
22.	Тепловая сеть ул. Калинина, 163	Тк1 – Тк50 ул. Калинина, 163	-	400	444
23.	Тепловая сеть	Тк50 - Тк35/2 - ул. Калинина, 161А	-	325	388
24.	Тепловая сеть ул. Дунаевского, 7	Тк50, Тк41 - ул. Дунаевского, 7	-	325	494
25.	Тепловая сеть	Тк39 - ул. Водопроводная, 354	-	219	64
26.		Тк39, Тк46 ул. Дунаевского, 3 ул. Калинина, 149	-	325 219	406 478
27.	Тепловая сеть ул. Водопроводная, 358	Отсекающие задвижки диаметром 200 Тк36/1	-	219	140
28.	Тепловая сеть ул. Дунаевского, 3	Тк37/1, Тк37/2	-	273	130

Таблица 27

Характеристики участков трубопроводов тепловых сетей котельной ООО «Теплоснаб-НШК»

№ п/п	Наименование имущества	Местонахождение имущества	Дата и год постройки	Технические характеристики	
				Условный диаметр трубопроводов, мм	Длина (в 1 трубном исчислении), м
1	2	3	4	5	6
1.	Тепловые сети ООО «Теплоснаб-НШК»	водозабор ООО «Теплоснаб-НШК» отсекающие задвижки диаметром 300	-	530	340
2.	Тепловые сети ООО «Теплоснаб-НШК»	отсекающие задвижки диаметром 300 Тк11	-	325	173
3.	Тепловая сеть внутриквартальная от Тк11 до Тк63	ул. Маяковского, 14А	-	219	512
4.	Тепловая сеть внутриквартальная от ТК11 до ТК16	ул. Маяковского, 20 ул. Шевченко, 10А	-	400	357
5.	Тепловая сеть внутриквартальная от Тк63 доТк10	ул. Маяковского, 14А пер. Спортивный, 4	-	219 325	208 216
6.	Тепловая сеть внутриквартальная ТК25, Тк26	ул. Шевченко, 22	-	219	80
7.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Маяковского, 5А	Тк19 - ул. Маяковского, 5А	-	219	88
8.	Тепловая сеть внутриквартальная Тк44, Тк50	Тк44 - ул. Шевченко, 6 Тк50 - ул. Шевченко, 6В	-	273	390
9.	Тепловая сеть ГВС т3 внутриквартальная	Тк11 — ул. Маяковского, 20	-	325	67
10.	Тепловая сеть ГВС т3 внутриквартальная	Тк11 - ул. Маяковского, 20 Тк16 - ул. Шевченко, 10А	-	273	182
11.	Тепловая сеть ГВС т3 внутриквартальная	ТК16 — ул. Шевченко, 10А ТК20 — ул. Шевченко, 14	-	219	182
12.	Труба стальная ГВС т3 внутриквартальная ул. Шевченко, 6	ТК15, ТК45 - ул. Шевченко, 6	-	219	133
13.	Тепловая сеть ГВС т4 внутриквартальные	ул. Маяковского, 20	-	219	58
14.	Ввод в дом бг ул. Шевченко	ул. Шевченко, 6 Г	01.01.1978	219	58
15.	Тепловые сети ул. Маяковского 22	ул. Маяковского, 22	01.12.1982	325	218

1	2	3	4	5	6
16.	Тепловая трасса тепловая камера 27-тепловая камера 29	ул. Шевченко, 7	01.11.1979	219	48
17.	Тепловая сеть внутриквартальная Тк20, Тк23	ул. Шевченко, 14-20	-	219	260
18.	Тепловые сети ТК23-ТК28	ул. Шевченко, 20	01.12.1974	219	125
19.	Тепловые сети ТК11, ТК22	ул. Шевченко, 14	01.01.1978	273	355
20.	Трубопровод ТК 10-ТК11 горячего водоснабжения	ул. Маяковского, 20	01.12.1982	219	27
21.	Трубопровод ТК 10-ТК 12 горячего водоснабжения	ул. Маяковского, 20	01.01.1978	219	82
22.	Тепловая трасса ТК10 - ТК12	ул. Маяковского, 20	01.12.1982	325	164
23.	Трубопровод ТК 4	ул. Маяковского, 22	01.12.1982	219	111,5
24.	Тепловые сети и горячее водоснабжение	ул. Шевченко, 6, 6В	30.11.1904	219	145

Таблица 28

Характеристики участков трубопроводов тепловых сетей котельной ОАО «Квант-Энергия»

№ п/п	Наименование имущества	Местонахождение имущества	Дата и год постройки	Технические характеристики	
				Условный диаметр трубопроводов, мм	Длина (в 2-х трубном исчислении), м
1	2	3	4	5	6
1.	Тепловые сети внутриквартальные 6 мкр.	ул. Апанасенко, 90	01.07.1988	219	130
2.	Тепловые сети внутриквартальные 6 мкр.	6 мкр., ул. Новая, 11А - 15	01.02.1980	250	1036
3.	Тепловые сети от котельной филиала акционерного общества «Электротехнические заводы «Энергомера»	ул. Гагарина, 217	01.02.1976	300	836
4.	Тепловая трасса	ул. Приборостроительная, 2	30.06.2000	273	840
5.	Тепловые сети внутриквартальные ул. Апанасенко, 92	ТК21 – ул. Новая, 11А	-	219	130
Распределительные трубопроводы					
1	2	3	4	5	6
1.	Ввод в дом ул. Новая, 11А	ул. Новая, 11А	01.07.1985	89	21
2.	Тепловые сети ул. Новая, 15	ул. Новая, 15	01.07.1989	108	48
				159	154
3.	Тепловые сети внутриквартальные 6 мкр.	ул. Апанасенко, 78	01.07.1983	159	72
				89	254
4.	Тепловая сеть ввод в дом Апанасенко, 82	ул. Апанасенко, 82	01.07.1985	108	192
5.	Тепловые сети внутриквартальные 6 мкр.	ул. Апанасенко, 90	01.07.1988	159	184
				108	270
6.	Тепловые сети внутриквартальные 6 мкр.	6 мкр. ул. Новая, 11А –15	01.02.1980	159	506
7.	Тепловая сеть ввод в жилищно-строительный кооператив «Южный»	ул. Новая, 9	01.04.1981	133	57
8.	Тепловая сеть (ввод) в дом ул. Апанасенко, 84	ул. Апанасенко, 84	01.01.1979	114	168
9.	Тепловые сети ул. Апанасенко, 86	ул. Апанасенко, 86	01.07.1987	159	452
				108	110
10.	Тепловые сети ул. Апанасенко, 86/1	ул. Апанасенко, 86/1	01.12.1989	159	272
11.	Сооружение тепловые сети	ул. Новая, 9А	-	89	23
12.	Сооружение тепловые сети	ул. Новая, 13	-	89	25,6
13.	Сооружение тепловые сети	ул. Новая, 7	-	89	15,5
14.	Сооружение тепловые сети	ул. Апанасенко, 92	-	100	36,6
15.	Тепловые сети ул. Приборостроительная, 4	Тк4 -Тк6 ул. Приборостроительная, 4	-	133	270
16.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Приборостроительная, 4	Тк5 ул. Приборостроительная, 4	-	89	22
17.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Приборостроительная, 6	6Тк6 ул. Приборостроительная	-	89	20
18.	Тепловые сети ввод в дом ул. Приборостроительная, 6А	Тк6, Тк14	-	108	140
				89	60
19.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Приборостроительная, 4Б	ул. Приборостроительная, 4Б	-	32	22
20.	Тепловые сети внутриквартальные ул. Новая, 2А – 3А	Тк8 — Тк9 ул. Новая, 2А -3А	-	133	130
21.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Новая, 2А	Тк-9 – ул. Новая, 2А	-	76	40

1	2	3	4	5	6
22.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Новая, 3А	Тк-9 - ул. Новая, 3А	-	76	40
23.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Приборостроительная, 4А	Тк8 ул. Приборостроительная, 4А	-	108	120
24.	Тепловые сети внутриквартальные ул. Апанасенко, 78	Тк10 - Тк14 ул. Апанасенко, 78	-	159	410
25.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Апанасенко, 78	Тк14 - ул. Апанасенко, 78	-	108	30
26.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Апанасенко, 82	Тк14 - ул. Апанасенко, 82	-	108	468
27.	Тепловые сети внутриквартальные ул. Новая, 9	Тк16 — Тк 18 ул. Новая, 7	-	108	330
28.	Тепловая сеть ввод в дом жилищно-строительный кооператив «Южный»	ул. Новая, 9	01.04.1981	108	42
29.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Апанасенко, 82А	Тк-19 - ул. Апанасенко, 82А	-	108	72
30.	Тепловые сети внутриквартальные ул. Апанасенко, 92	ТК21 - ул. Новая, 11А ТК26 - ул. Апанасенко, 92	-	108	190
31.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Апанасенко, 92	ТК26 - ул. Апанасенко, 92	-	89	42
32.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Апанасенко, 90	ТК26 - ул. Апанасенко, 90	-	108	220
33.	Тепловые сети внутриквартальные ул. Новая, 13	Тк30 - Тк32 - ул. Новая, 13	-	159	100
34.	Тепловые сети ул. Новая, 15	ул. Новая, 15	01.07.1989	108	48
				159	154
35.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Новая, 15А	Тк32 - ул. Новая, 15А	-	108	30
36.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Новая, 17	Тк33 - ул. Новая, 17	-	108	130
37.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Апанасенко, 88А	Тк31 - ул. Апанасенко, 88А	-	89	36
38.	Тепловые сети внутриквартальные ул. Апанасенко, 84	ТК21-ТК28 – ул. Апанасенко, 84	-	159	640
39.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Апанасенко, 84	ТК22 - ул. Апанасенко, 84	-	108	30
40.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Апанасенко, 88	Тк23 - Тк25 ул. Апанасенко, 88	1981	108	48
				89	260
41.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Апанасенко, 86/2	Тк27 - ул. Апанасенко, 86/2	1989	108	30
42.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Апанасенко, 86/1	Тк28 - ул. Апанасенко, 86/1	1988	108	12
43.	Тепловые сети ул. Апанасенко, 86	Тк28- ТК29 – ул. Апанасенко, 86	01.07.1987	108	150
44.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Апанасенко, 86	Тк29 - ул. Апанасенко, 86	-	108	110

Таблица 29

Характеристики участков трубопроводов тепловых сетей
котельной № 17, ул. Докучаева 1-е
(пос. Правокубанский)

№ п/п	Наименование имущества	Местонахождение имущества	Тип прокладки	Материал теплоизоляции	Тип участка (подающий/обратный)	Дата и год постройки	Технические характеристики	
							Условный диаметр трубопроводов, мм	Длина (в 2-х трубном исполнении), м
1.	Тепловая сеть	ул. Докучаева, 3 - 9	-	-	-	-	159	50,8
							89	67,2
							57	208
2.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Докучаева, 3	ул. Докучаева, 3	-	-	-	-	32	24
3.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Докучаева, 9	ул. Докучаева, 9	-	-	-	-	32	30,2
4.	Тепловые сети района	Котельная №17 до ТК 3	-	-	-	-	219	482,5
							159	482,5
5.	Тепловая сеть	ТК 5 - ул. Мичурина, 1	-	-	-	-	89	7

1	2	3	4	5	6	7	8	9
6.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Юбилейная, 1	ул. Юбилейная, 1	-	-	-	-	57	41
7.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Юбилейная, 1А	Тк 4 - ул. Юбилейная, 1А	-	-	-	-	57	104
8.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Мичурина, 2	ТК 3 - ул. Мичурина, 2	-	-	-	-	57	110,6
							25	98
9.	Тепловая сеть ул. Юбилейная, 8	ТК 6 - ул. Юбилейная, 8	-	-	-	-	114	168,8
10.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Мичурина, 5	ул. Мичурина, 5	-	-	-	-	32	24
11.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Юбилейная, 4	ул. Юбилейная, 4	-	-	-	-	25	34,2
12.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Юбилейная, 6	ул. Юбилейная, 6	-	-	-	-	25	45,6
13.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Юбилейная, 8	ул. Юбилейная, 8	-	-	-	-	25	58,5
14.	Тепловая сеть ул. Пригородная	Тк 3 ул. Пригородная до отсекающих задвижек ул. Юбилейная, 19 ул. Пригородная, 15	-	-	-	-	159	800
15.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Пригородная, 1	ул. Пригородная, 1	-	-	-	-	57	114
16.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Пригородная, 3	ул. Пригородная, 3	-	-	-	-	57	32
17.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Пригородная, 5, 5А	ул. Пригородная, 5, 5А	-	-	-	-	57	142,4
18.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Юбилейная, 7	ул. Юбилейная, 7	-	-	-	-	57	29,2
19.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Юбилейная, 7А	ул. Юбилейная, 7А	-	-	-	-	32	53,6
20.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Пригородная, 7	ул. Пригородная, 7	-	-	-	-	57	23,4
21.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Пригородная, 9	ул. Пригородная, 9	-	-	-	-	57	27,6
22.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Пригородная, 11	ул. Пригородная, 11	-	-	-	-	57	20,6
23.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Пригородная, 13	ул. Пригородная, 13	-	-	-	-	57	18
24.	Тепловая сеть ул. Юбилейная, 19	ул. Юбилейная, 19	-	-	-	-	159	304
25.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Юбилейная, 19	ул. Юбилейная, 19	-	-	-	-	25	56
26.	Тепловая сеть ул. Юбилейная, 25	ул. Юбилейная, 25	-	-	-	-	89	132
27.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Юбилейная, 21	ул. Юбилейная, 21	-	-	-	-	57	38
							32	28,4
28.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Юбилейная, 23А	ул. Юбилейная, 23а	-	-	-	-	25	28,8
28.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Юбилейная, 25	ул. Юбилейная, 25	-	-	-	-	89	6
30.	Тепловая сеть ул. Юбилейная, 24	ул. Юбилейная, 24	-	-	-	-	57	133
31.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Юбилейная 22	ул. Юбилейная, 22	-	-	-	-	25	6,8
32.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Юбилейная, 24	ул. Юбилейная, 24	-	-	-	-	25	6
33.	Тепловая сеть ул. Мичурина, 33 ул. Тимирязева, 35А	ул. Мичурина, 33 ул. Тимирязева, 35А	-	-	-	-	114	560,8
							76	92
							42	84,4
34.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Мичурина, 37	ул. Мичурина, 37	-	-	-	-	25	11,6
35.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Мичурина, 35	ул. Мичурина, 35	-	-	-	-	25	13,8
36.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Мичурина, 33	ул. Мичурина, 33	-	-	-	-	25	17,8
37.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Тимирязева, 39	ул. Тимирязева, 39	-	-	-	-	57	14,4
38.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Тимирязева, 37	ул. Тимирязева, 37	-	-	-	-	57	12,4
39.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Тимирязева, 35А	ул. Тимирязева, 35А	-	-	-	-	57	12,4
40.	Тепловая сеть	ул. Пригородная, отсекающие задвижки от ул. Юбилейной, 19, ул. Пригородной, 15 до 18 насосной и ввод в муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение «Детский сад №4 «Пчелка»	-	-	-	-	219	177
							159	312,2
							114	350
41.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Пригородная, 15	ул. Пригородная, 15	-	-	-	-	89	13,2
							57	89,2
42.	Тепловая сеть ул. Урожайная	ввод от ул. Урожайной, 24 до ул. Урожайной, 26	-	-	-	-	159	594
43.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Урожайная, 24	ул. Урожайная, 24 (муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение «Детский сад №4 «Пчелка»); второй ввод котельная № 20	-	-	-	-	114	190
							57	122
44.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Урожайная, 10	ул. Урожайная, 10	-	-	-	-	57	34
45.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Урожайная, 12	ул. Урожайная, 12	-	-	-	-	57	32
46.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Урожайная, 14	ул. Урожайная, 14	-	-	-	-	57	110
47.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Урожайная, 16	ул. Урожайная, 16	-	-	-	-	57	36
48.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Урожайная, 18	ул. Урожайная, 18	-	-	-	-	89	40
49.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Урожайная, 20	ул. Урожайная, 20	-	-	-	-	57	34
50.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Урожайная, 22	ул. Урожайная, 22	-	-	-	-	57	34

1	2	3	4	5	6	7	8	9
51.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Урожайная, 26	ул. Урожайная, 26	-	-	-		89	38
							76	60
52.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Урожайная, 28	ул. Урожайная, 28	-	-	-	-	159	210
							133	128
							76	26
53.	Тепловая сеть ул. Мичурина, 37А	18 насосная ул. Мичурина, 37А	-	-	-	-	76	397
							57	326
54.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Урожайная, 7	ул. Урожайная, 7	-	-	-	-	32	13,2
55.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Урожайная, 7Б	ул. Урожайная, 7Б	-	-	-	-	25	20

Таблица 30

**Характеристики участков трубопроводов
тепловых сетей котельной № 15
(пос. НКХП)**

№ п/п	Наименование имущества	Местонахождение имущества	Тип прокладки	Материал теплоизоляции	Тип участка (подающий/обратный)	Дата и год постройки	Технические характеристики	
							Условный диаметр трубопроводов, мм	Длина (в 2-х трубном исчислении), м
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Тепловая сетей ввод в дом ул. Матросова, 165А	ул. Матросова, 165А	-	-	-	01.11.1999	89	40
2.	Сети теплоснабжения и горячего водоснабжения по ул. Лазо, 1А	ул. Лазо, 1А	-	-	-	1976	159	154
							108	85
							89	16
3.	Тепловая сеть ввод ул. Лазо, 1А	котельная № 15 ул. Лазо, 1А	-	-	-	-	159	216
4.	Тепловая сеть ввод ГВС ул. Лазо, 1А	котельная №15 ул. Лазо, 1А	-	-	-	-	100	37
5.	Тепловая сеть ул. Пархоменко, 1А, ул. Лазо, 3	котельная №15 ул. Пархоменко, 1А, ул. Лазо, 3	-	-	-	-	159	356
							89	130
							76	274
							57	230
6.	Тепловая сеть (ввод) ул. Пархоменко, 14	Тепловая камера (проходная Мелькомбинат) ул. Пархоменко, 14	-	-	-	-	89	190
							76	162
							57	76
7.	Тепловая сеть ул. Лазо, 26	ул. Лазо, 26	-	-	-	-	89	190
8.	Тепловая сеть ул. Матросова, 163	котельная № 15 ул. Матросова, 163	-	-	-	-	159	990
9.	Тепловая сеть ГВС ул. Матросова, 163	котельная № 15 ул. Матросова, 163	-	-	-	-	89	495
10.	Тепловая сеть (ввод) в дом ул. Матросова, 163	ул. Матросова, 163	-	-	-	-	100	160
11.							133	86
12.	Тепловая сеть ГВС ул. Матросова, 163	ул. Матросова, 163	-	-	-	-	89	21
13.	Тепловая сеть ул. Матросова 167А	ул. Матросова, 163, 167А	-	-	-	-	100	260
							89	12
14.	Тепловая сеть ГВС ул. Матросова, 167А	ул. Матросова, 163, 167А	-	-	-	-	76	63
							57	156
15.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Матросова, 167А	ул. Матросова, 167А	-	-	-	-	76	6
16.	Тепловая сеть ввод в дом ГВС ул. Матросова, 167А	ул. Матросова, 167А	-	-	-	-	40	3
17.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Матросова, 165А	ул. Матросова, 165А	-	-	-	-	57	20
18.	Тепловая сеть ввод в дом ГВС ул. Матросова, 165А	ул. Матросова, 165А	-	-	-	-	40	10
19.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Матросова, 165	ул. Матросова, 165	-	-	-	-	89	70
							57	62
20.	Тепловая сеть ввод в дом ГВС ул. Матросова, 165	ул. Матросова, 165	-	-	-	-	57	66
21.	Тепловая сеть ввод в дом ул. Лазо, 8	ул. Лазо, 8 ул. Лазо, 10 после узла учета	-	-	-	-	57	124

22.	Тепловая сеть ввод в дом пер. Крайний, 4, ул. Лазо, 26	пер. Крайний, 4 ул. Лазо, 26 после узла учета	-	-	-	-	57	156
-----	--	--	---	---	---	---	----	-----

Таблица 31

Характеристики участков трубопроводов тепловых сетей государственных котельных

№ п/п	Наименование имущества	Местонахождение имущества	Тип прокладки	Материал теплоизоляции	Тип участка (подающий /обратный)	Дата и год постройки	Технические характеристики	
							Условный диаметр трубопроводов, мм	Длина (в 2-х трубном исчислении), м
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Тепловые сети отопления котельная № 27-01	ул. Трудовая, 84	надземная	минеральная вата	подающий обратный	-	219	322
			надземная	минеральная вата	подающий обратный	-	114	132
			надземная	минеральная вата	подающий обратный	-	89	292
2.	Тепловые сети ГВС котельная № 27-01	ул. Трудовая, 84	надземная	минеральная вата	подающий	-	114	224
			надземная	минеральная вата	обратный	-	76	224
			надземная	минеральная вата	подающий обратный	-	40	292
3.	Тепловые сети отопления котельная № 27-02	ул. Апанасенко, 1А	подземная	минеральная вата	подающий обратный	-	159	336
			надземная	минеральная вата	подающий обратный	-	108	614
			надземная	минеральная вата	подающий обратный	-	57	102
			надземная	минеральная вата	подающий обратный	-	40	14
			надземная	минеральная вата	подающий обратный	-	20	50
4.	Тепловые сети отопления котельная № 27-04	ул. Первомайская, 66	надземная	минеральная вата	подающий обратный	-	159	302
			надземная	минеральная вата	подающий обратный	-	108	744
			надземная	минеральная вата	подающий обратный	-	57	100
			надземная	минеральная вата	подающий обратный	-	40	150
			надземная	минеральная вата	подающий обратный	-	25	4
			надземная	минеральная вата	подающий обратный	-	20	40
5.	Тепловые сети отопления котельная № 27-06	пер. Больничный, 2	подземная	минеральная вата	подающий обратный	-	159	208
			подземная	минеральная вата	подающий обратный	-	133	152
			надземная	минеральная вата	подающий обратный	-	57	146
			надземная	минеральная вата	подающий обратный	-	32	14
6.	Тепловые сети ГВС котельная № 27-06	пер. Больничный, 2	надземная	минеральная вата	подающий	-	89	55
			надземная	минеральная вата	подающий обратный	-	57	276
			надземная	минеральная вата	подающий	-	40	71
			надземная	минеральная вата	подающий обратный	-	20	13
7.	Тепловые сети отопления котельная № 27-07	ул. Школьная, 52	подземная	минеральная вата	подающий обратный	-	89	13
8.	Тепловые сети отопления котельная № 27-09	ул. Луначарского, 47	подземная	минеральная вата	подающий обратный	-	108	258

1	2	3	4	5	6	7	8	9
			подземная	минеральная вата	подающий обратный	-	57	218
			подземная	минеральная вата	подающий обратный	-	25	60
9.	Тепловые сети отопления котельная № 27-10	ул. Революционная, 9	надземная	минеральная вата	подающий обратный	-	57	60
10.	Тепловые сети ГВС котельная № 27-11	ул. Луначарского, 149	подземная	минеральная вата	подающий	-	108	198
			подземная	минеральная вата	обратный	-	76	198
			подземная	минеральная вата	подающий обратный	-	32	134
11.	Тепловые сети отопления котельная № 27-11	ул. Луначарского, 149	подземная	минеральная вата	подающий обратный	-	219	530
			подземная	минеральная вата	подающий обратный	-	108	290
			подземная	минеральная вата	подающий обратный	-	57	40
			подземная	минеральная вата	подающий обратный	-	40	58
12.	Тепловые сети отопления котельная № 27-12	ул. Кооперативная, 98	подземная	минеральная вата	подающий обратный	-	114	170
			подземная	минеральная вата	подающий обратный	-	76	34
13.	Тепловые сети отопления котельная № 27-14	ул. Чкалова, 67	подземная	минеральная вата	подающий обратный	-	108	158
14.	Тепловые сети отопления котельная № 27-19	ул. Свердлова, 16	надземная	минеральная вата	подающий обратный	-	76	62
15.	Тепловые сети отопления котельная № 27-21	ул. Матросова, 1А	надземная	минеральная вата	подающий обратный	-	89	360
			надземная	минеральная вата	подающий обратный	-	57	266
16.	Тепловые сети ГВС котельная № 27-21	ул. Матросова, 1А	надземная	минеральная вата	подающий	-	40	96
			надземная	минеральная вата	обратный	-	25	96
17.	Тепловые сети отопления котельная № 27-22	ул. Тимирязева, 16Д	подземная		подающий обратный	-	219	5
18.	Тепловые сети отопления котельная № 27- 23	ул. Социалистическая, 116	подземная		подающий обратный	-	108	87,5
19.	Тепловые сети отопления котельная № 27-24	ул. Матросова, 1						

2.1.4. Зоны действия источников тепловой энергии

Описание зоны действия источника теплоснабжения с указанием адресной привязки и перечнем подключаемых объектов приведено в таблице 32.

Таблица 32

Зоны действия источников теплоснабжения города

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Вид источника теплоснабжения	Зоны действия источников теплоснабжения
1	2	3	4
1.	Филиал «Невинномысская ГРЭС» ПАО «ЭЛС-Энерго»	ГРЭС	микрорайоны №№ 1, 2, 3, 5, 15, 15А, кварталы №№ 1, 1А, 2, 9, 10, 11, 16, 17, 25, 25А, 26
2.	ПАО «Ставропольэнергосбыт»	отопительная котельная	100 и 101 микрорайоны, район железной дороги
3.	ООО «Теплоснаб-НШК»	отопительная котельная	Закубанская часть города, поселок Невинномысского шерстяного комбината
4.	ОАО «Квант-Энергия»	отопительная котельная	6 микрорайон
5.	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»		
6.	Котельная № 27-01	отопительная котельная	Государственное бюджетное учреждение здравоохранения Ставропольского края «Городская больница» города Невинномысска
7.	Котельная № 27-02	отопительная котельная	Дома по ул. Апанасенко № 1, 3, 5, 7, 11
8.	Котельная № 27-04	отопительная котельная	Муниципального бюджетного учреждения по

1	2	3	4
			благоустройству города Невинномысска, ООО «Невинномысская городская типография», Главное управление МЧС России по Ставропольскому краю г. Невинномысска
9.	Котельная № 27-06	отопительная котельная	Краевой противотуберкулезный диспансер
10.	Котельная № 27-07	отопительная котельная	Управление образования - МБОУ СОИШ № 7 г. Невинномысска
11.	Насосная № 27-08	подкачивающая насосная	Управление образования - МБОУ СОИШ № 3 г. Невинномысска
12.	Котельная № 27-09	отопительная котельная	Управление образования - МБОУ СОИШ № 14 г. Невинномысска
13.	Котельная № 27-10	отопительная котельная	Муниципальное бюджетное учреждение дополнительного образования «Дворец детского творчества» города Невинномысска
14.	Котельная № 27-11	отопительная котельная	Государственное казенное общеобразовательное учреждение «Специальная (коррекционная) общеобразовательная школа-интернат № 23 для детей с ограниченными возможностями здоровья»
15.	Котельная № 27-12	отопительная котельная	Управление образования - МБОУ СОИШ № 5 г. Невинномысска
16.	Котельная № 27-14	отопительная котельная	Нежилое здание, расположенное по ул. Чкалова, 67
17.	Котельная № 27-15	отопительная котельная	поселок НКХП, жилые дома
18.	Котельная № 27-17	отопительная котельная	Жилые дома и социальные объекты - поселок Правокубанский
19.	Котельная № 27-19	отопительная котельная	Управление образования, комитет по труду и социальной поддержке населения администрации города Невинномысска
20.	Котельная № 27-20	отопительная котельная	Управление образования - МБДОУ № 4 г. Невинномысска
21.	Котельная № 27-21	отопительная котельная	Жилые дома - ул. Матросова, 1, 1А, 1Б, 2, 4
22.	Котельная № 27-22	отопительная котельная	Оптово-распределительный центр «Невинномыссск»
23.	Котельная № 27-23	отопительная котельная	ГБСУСОН «Невинномысский психоневрологический интернат»
24.	Котельная № 27-24	отопительная котельная	Государственная пожарно-спасательная часть

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

Потребление тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха основано на анализе тепловых нагрузок потребителей, установленных в договорах теплоснабжения.

Таблица 33

**Филиал «Невинномысская ГРЭС» ПАО «ЭЛ5-Энерго»
(1 Главная магистраль)
1 Бауманская магистраль (25, 25А, 26, 1А, 1, 2 квартал)**

№ п/п	Наименование потребителя в соответствии с договором	Адрес	№ дома	Количество квартир	№ договора	Максимальная расчетная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Общая расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Расчетный расход теплоносителя, т/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	МКД	ул. Менделеева	27	24	-	0,084	0,029	0,113	2,8
2.	МКД	ул. Менделеева	29	8	-	0,060	0,008	0,068	1,7
3.	МКД	ул. Менделеева	31	84	-	0,326	0,106	0,432	10,8
4.	МКД	ул. Менделеева	33	8	-	0,060	0,008	0,068	1,7
5.	МКД	ул. Менделеева	35	24	-	0,082	0,014	0,097	2,4
6.	МКД	ул. Менделеева	39	2	-	0,021	0,000	0,021	0,5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
7.	МКД	ул. Менделеева	41	2	-	0,021	0,000	0,021	0,5
8.	МКД	ул. Менделеева	43	2	-	0,021	0,000	0,021	0,5
9.	МКД	ул. Менделеева	44	32	-	0,131	0,185	0,315	7,9
10.	МКД	ул. Менделеева	45	2	-	0,020	0,000	0,020	0,5
11.	МКД	ул. Менделеева	46	32	-	0,129	0,005	0,133	3,3
12.	МКД	ул. Менделеева	47	2	-	0,021	0,000	0,021	0,5
13.	МКД	ул. Менделеева	48	48	-	0,164	0,045	0,209	5,2
14.	МКД	ул. Менделеева	48А	120	-	0,263	0,065	0,328	8,2
15.	МКД	ул. Менделеева	50	32	-	0,125	0,034	0,159	4,0
16.	МКД	пер. Клубный	4	90	-	0,322	0,116	0,439	11,0
17.	МКД	пер. Клубный	19	110	-	0,206	0,107	0,312	7,8
18.	МКД	пер. Клубный	19А	60	-	0,194	0,062	0,255	6,4
19.	МКД	пер. Клубный	21	60	-	0,195	0,053	0,248	6,2
20.	МКД	пер. Клубный	21А	60	-	0,194	0,070	0,263	6,6
21.	МКД	пер. Клубный	23	45	-	0,156	0,037	0,193	4,8
22.	МКД	пер. Клубный	25	60	-	0,192	0,046	0,238	5,9
23.	МКД	пер. Клубный	27	120	-	0,359	0,088	0,447	11,2
24.	МКД	ул. Баумана	2	60	-	0,196	0,038	0,235	5,9
25.	МКД	ул. Баумана	4	64	-	0,247	0,061	0,308	7,7
26.	МКД	ул. Баумана	7	1	-	0,015	0,000	0,015	0,4
27.	МКД	ул. Баумана	13	32	-	0,127	0,034	0,161	4,0
28.	МКД	ул. Баумана	15	24	-	0,185	0,107	0,292	7,3
29.	МКД	ул. Садовая	4	60	-	0,176	0,052	0,228	5,7
30.	МКД	ул. Садовая	6	120	-	0,326	0,128	0,454	11,4
31.	МКД	ул. Садовая	8	56	-	0,264	0,067	0,331	8,3
32.	МКД	ул. Громовой	4	56	-	0,259	0,079	0,338	8,4
33.	МКД	ул. Громовой	6	120	-	0,329	0,127	0,456	11,4
34.	МКД	ул. Громовой	8	60	-	0,186	0,068	0,253	6,3
35.	МКД	ул. Громовой	10	80	-	0,245	0,098	0,343	8,6
36.	МКД	ул. 30 лет Победы	16	56	-	0,262	0,085	0,347	8,7
37.	МКД	ул. 30 лет Победы	18	-	-	0,188	0,064	0,252	6,3
38.	МКД	ул. 30 лет Победы	20	-	-	0,262	0,072	0,334	8,3
39.	ЖК «Союз»	ул. 30 лет Победы	22	н/д	202	0,226	0,089	0,315	7,9
40.	МКД	ул. Чайковского	2	50	-	0,204	0,041	0,245	6,1
41.	МКД	ул. Чайковского	4	120	-	0,333	0,108	0,440	11,0
42.	МКД	ул. Чайковского	6	108	-	0,222	0,127	0,349	8,7
43.	МКД	пер. Ломоносова	3	2	-	0,023	0,000	0,023	0,6
44.	МКД	пер. Ломоносова	5	2	-	0,026	0,000	0,026	0,7
45.	МКД	пер. Ломоносова	7	2	-	0,018	0,000	0,018	0,4
46.	МКД	пер. Ломоносова	8	3	-	0,017	0,000	0,017	0,4
47.	МКД	пер. Северный	3	2	-	0,024	0,000	0,024	0,6
48.	МБДОУ № 27 г. Невинномыска	ул. 30 лет Победы	24А	-	549	0,164	0,119	0,283	7,1
49.	МБДОУ № 29 г. Невинномыска	ул. 30 лет Победы	26	-	550	0,150	0,115	0,265	6,6
50.	МБДОУ № 51 г. Невинномыска	ул. Баумана	2А	-	281	0,182	0,099	0,280	7,0
51.	МБОУ гимназия № 9	ул. Чайковского	2А	-	617	0,381	0,035	0,417	10,4
52.	ГБУЗ СК «Городская больница г. Невинномыска» (больница № 2)	пер. Клубный	8	-	710	0,359	0,059	0,418	10,4
53.	МБУ ДО ДЮСШ «Рекорд» г. Невинномыска	пер. Клубный	4А	-	622	0,318	0,194	0,512	12,8
54.	Следственное управление СК России	пер. Клубный	4А	-	1142	0,092	0,002	0,094	2,4
55.	ГБУЗ СК «Городская больница» г. Невинномыска (станция скорой мед. помощи)	пер. Клубный	17	-	572	0,055	0,012	0,067	1,7
56.	УФСБ России по СК	пер. Клубный	15	-	49	0,039	0,002	0,041	1,0
57.	ЗАО «Тандер»	ул. Баумана	11	-	502	0,037	0,000	0,037	0,9
58.	ООО «Прохлада»	ул. Менделеева	27А	-	197	0,016	0,000	0,016	0,4
59.	ГБУЗ СК «Городская больница» г. Невинномыска (родильное отделение)	ул. Павлова	5	-	150	0,505	0,053	0,558	14,0
60.	ГБУЗ СК «Городская больница» г. Невинномыска (НГСЛРЦ)	ул. Чайковского	1	-	993	0,188	0,059	0,247	6,2
61.	ИП Сафонов Л.Е. (сауна)	ул. Белово	8	-	516	0,032	0,144	0,176	4,4
62.	МБУ ДО «ЦДН ИТТ»	ул. Белово	4	-	623	0,131	0,001	0,132	3,3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	г. Невинномысска (административный корпус)								
63.	АНО ДО «Кванториум»	ул. Белово	4Б		333	0,0708	0,043056	0,113856	4,084
64.	ГАОУ ВПО стадион НГГТИ г. Невинномысска	ул. Белово	6	-	32	0,057	0,011	0,067	1,7
65.	ООО «Гостиница Зеленая» (спа отделение)	пер. Зеленый	5	-	638	0,010	0,000	0,010	0,3
66.	ООО «Гостиница Зеленая»	ул. Менделеева	52	-	638	0,111	0,011	0,122	3,0
	ИТОГО					10,57	3,438	14,008	350,3
1-квартал									
№ п/п	Наименование потребителя в соответствии с договором	Адрес	№ дома	Количество квартир	№ договора	Максимальная расчетная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Общая расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Расчетный расход теплоносителя, т/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	МКД	ул. Менделеева	15	22	-	0,144	0,000	0,144	3,6
2.	МКД	ул. Менделеева	17	16	-	0,141	0,000	0,141	3,5
3.	МКД	ул. Менделеева	19	24	-	0,154	0,004	0,158	3,9
4.	МКД	ул. Менделеева	21	20	-	0,154	0,000	0,154	3,8
5.	МКД	ул. Менделеева	23	24	-	0,139	0,028	0,167	4,2
6.	МКД	пер. Клубный	3	8	-	0,049	0,000	0,049	1,2
7.	МКД	пер. Клубный	5	8	-	0,049	0,000	0,049	1,2
8.	МКД	пер. Клубный	9	8	-	0,051	0,000	0,051	1,3
9.	ТСЖ «ДОМ 11»	пер. Клубный	11	-	675	0,004	0,001	0,005	0,1
10.	МКД	ул. Чайковского	6А	8	-	0,049	0,000	0,049	1,2
11.	МКД	ул. Чайковского	8	8	-	0,049	0,011	0,060	1,5
12.	МКД	ул. Чайковского	10	31	-	0,081	0,032	0,113	2,8
13.	МКД	ул. Чайковского	10а	8	-	0,049	0,000	0,049	1,2
14.	МКД	ул. Чайковского	10б	8	-	0,049	0,000	0,049	1,2
15.	МБУК «ГДК им. Горького»	ул. Менделеева	25	-	177	0,153	0,000	0,153	3,8
	ИТОГО					1,357	0,076	1,434	35,8
2 квартал									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	ГБУЗ СК «Городская больница» г. Невинномысска (лечебный корпус)	ул. Павлова	5	-	150	0,328	0,057	0,385	9,6
2.	ГБУЗ СК «Городская больница» г. Невинномысска (администрация)	ул. Павлова	5	-	150	0,197	0,047	0,244	6,1
3.	ГБУЗ СК «Городская больница» г. Невинномысска (хирургическое отделение)	ул. Павлова	5	-	150	0,354	0,052	0,406	10,1
4.	ГБУЗ СК «Городская больница» г. Невинномысска (офтальмологическое отделение)	ул. Павлова	5	-	150	0,088	0,010	0,098	2,4
5.	ГБУЗ СК «Городская больница» г. Невинномысска (патолога-анатомический корпус)	ул. Павлова	5	-	150	0,070	0,003	0,073	1,8
6.	ГБУЗ СК «Городская больница» г. Невинномысска (отоларингологическое отделение)	ул. Павлова	5	-	150	0,100	0,019	0,119	3,0
	ИТОГО					1,137	0,187	1,324	33,1
9 квартал									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	МКД	ул. Гагарина	20	30	-	0,175	0,000	0,175	4,4
2.	МКД	ул. Гагарина	22	80	-	0,458	0,000	0,458	11,5
3.	МКД	ул. Павлова	2	48	-	0,169	0,000	0,169	4,2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4.	МКД	ул. Павлова	4	47	-	0,171	0,000	0,171	4,3
5.	МКД	ул. Павлова	6	36	-	0,136	0,000	0,136	3,4
6.	МКД	ул. Павлова	8	38	-	0,216	0,000	0,216	5,4
7.	МКД	ул. Павлова	10А	64	-	0,194	0,000	0,194	4,9
8.	МКД	ул. Павлова	12	36	-	0,216	0,000	0,216	5,4
9.	МКД	ул. Павлова	16	83	-	0,436	0,082	0,518	13,0
10.	МКД	ул. Менделеева	26	76	-	0,242	0,062	0,304	7,6
11.	МКД	ул. Менделеева	30	76	-	0,242	0,075	0,316	7,9
12.	МКД	б. Мира	1	57	-	0,187	0,049	0,237	5,9
13.	МКД	б. Мира	3	24	-	0,130	0,020	0,150	3,7
14.	МКД	б. Мира	5	37	-	0,134	0,000	0,134	3,4
15.	МКД	б. Мира	7	40	-	0,216	0,000	0,216	5,4
16.	МКД	б. Мира	11	40	-	0,227	0,000	0,227	5,7
17.	ООО «Прохлада»	ул. Павлова	2А	-	197	0,002	0,000	0,002	0,0
18.	ИП Товмасян В.А.	ул. Павлова	2А	-	1130	0,001	0,000	0,001	0,0
19.	Филиал ГОУ ДОД «Поиск»	ул. Менделеева	28	-	627	0,202	0,000	0,202	5,0
20.	МБОУ Лицей № 1	ул. Менделеева	28Б	-	902	0,073	0,000	0,073	1,8
21.	МБДОУ ДМШ № 1 г. Невинномысска	ул. Павлова	2А	-	77	0,080	0,000	0,080	2,0
22.	МБОУ Лицей № 6	б. Мира	9	-	616	0,345	0,050	0,395	9,9
23.	МБОУ Лицей № 6 (пристройка)	б. Мира	9	-	616	0,081	0,000	0,081	2,0
24.									
25.	ГКДОУ «Детский сад № 34 «Золотой петушок»	ул. Павлова	14	-	551	0,076	0,028	0,104	2,6
26.	МБДОУ № 18 г. Невинномысска	б. Мира	13	-	546	0,050	0,048	0,098	2,5
	ИТОГО					4,482	0,415	4,897	122,5
10 квартал									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	МКД	ул. Павлова	9	64	-	0,185	0,000	0,185	4,6
2.	МКД	ул. Павлова	9А	48	-	0,214	0,078	0,292	7,3
3.	МКД	ул. Павлова	11	120	-	0,312	0,103	0,415	10,4
4.	МКД	ул. Павлова	15	60	-	0,294	0,083	0,377	9,4
5.	МКД	ул. Павлова	19	124	-	0,303	0,116	0,419	10,5
6.	МКД	ул. Гагарина	6	48	-	0,201	0,054	0,255	6,4
7.	МКД	ул. Гагарина	10	64	-	0,206	0,042	0,248	6,2
8.	МКД	ул. Гагарина	14	63	-	0,192	0,053	0,246	6,1
9.	МКД	пер. Крымский	2	24	-	0,190	0,000	0,190	4,7
10.	МКД	пер. Крымский	2А	48	-	0,163	0,000	0,163	4,1
11.	МКД	пер. Крымский	6	24	-	0,191	0,000	0,191	4,8
12.	МКД	пер. Крымский	8	60	-	0,192	0,045	0,237	5,9
13.	МКД	ул. Чайковского	7	36	-	0,193	0,102	0,295	7,4
14.	МКД	ул. Чайковского	9А	117	-	0,218	0,116	0,334	8,4
15.	МКД	ул. Чайковского	11	48	-	0,164	0,000	0,164	4,1
16.	МКД	ул. Менделеева	32	64	-	0,250	0,000	0,250	6,3
17.	МКД	ул. Менделеева	34	64	-	0,248	0,000	0,248	6,2
18.	ООО «Премьер»	ул. Павлова	7	-	1007	0,089	0,000	0,089	2,2
19.	ГБПОУ НХТК (бывш. каток)	ул. Павлова	13	-	190	0,016	0,000	0,016	0,4
20.	ГБПОУ НХТК	ул. Павлова	17	-	190	0,918	0,054	0,972	24,3
21.	ГБПОУ НХТК (общежитие № 1)	ул. Павлова	17	-	190	0,215	0,020	0,236	5,9
22.	ГБПОУ НХТК (общежитие № 2)	ул. Павлова	17	-	190	0,293	0,071	0,365	9,1
23.	ООО «Спутник»	ул. Павлова	21	-	119	0,093	0,012	0,105	2,6
24.	ООО «Спутник»	ул. Гагарина	14А	-	119	0,004	0,000	0,004	0,1
25.	МУП «Гарантия» г. Невинномысска	ул. Менделеева	34А	-	1022	0,072	0,000	0,072	1,8
26.	МБДОУ № 19 г. Невинномысска	ул. Гагарина	8	-	547	0,049	0,047	0,096	2,4
27.	МБДОУ № 9 г. Невинномысска	ул. Гагарина	12А	-	541	0,083	0,058	0,141	3,5
28.	ООО «Невинномысская городская баня»	пер. Крымский	4	-	114	0,051	0,032	0,083	2,1
29.	ООО «Каскад»	пер. Крымский	4А	-	199	0,072	0,000	0,072	1,8
	ИТОГО					5,672	1,086	6,758	168,9
11 квартал									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	МКД	ул. Чайковского	14	72	-	0,139	0,079	0,218	5,4
2.	МКД	ул. Чайковского	16	84	-	0,159	0,091	0,250	6,2
3.	МКД	ул. Чайковского	20	82	-	0,155	0,070	0,226	5,6
4.	МКД	ул. Менделеева	36	76	-	0,158	0,072	0,230	5,7

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
5.	МКД	ул. Менделеева	38	40	-	0,149	0,048	0,197	4,9
6.	МКД	ул. Менделеева	40	172	-	0,273	0,148	0,421	10,5
7.	МКД	ул. Менделеева	42	168	-	0,297	0,155	0,452	11,3
8.	АО «ТЦ «Центральный» (администрация)	ул. Гагарина	4	-	191	0,033	0,031	0,064	1,6
9.	АО «ТЦ «Центральный» (павильон)	ул. Гагарина	4	-	191	0,010	0,019	0,030	0,7
10.	АО «ТЦ «Центральный» (павильон 15)	ул. Гагарина	4	-	191	0,147	0,000	0,147	3,7
11.	ИП Караманова Г.В.	пер. Крымский	3А	-	191	0,006	0,000	0,006	0,2
12.	ИП Репухова Е.А.	ул. Чайковского	24	-	1137	0,204	0,000	0,204	5,1
13.	ООО «НТК»	ул. Чайковского	18	-	870	0,074	0,000	0,074	1,8
14.	ИП Кирюхина З.М.	ул. Чайковского	18	-	1080	0,080	0,000	0,080	2,0
15.	Г/К «Волна»	ул. Чайковского	22	-	306	0,002	0,000	0,002	0,0
16.	ООО «Лидер»	ул. Гагарина	4	-	433	0,006	0,000	0,006	0,2
17.	АЗС №7 АО «НК «Роснефть-Ставрополь»	Автотрасса	242 км	-	370	0,016	0,000	0,016	0,4
18.	(ИП Чайкина, ИП Кадирова)	ул. Гагарина	2	-	129/ 167	0,005	0,000	0,005	0,1
19.	ИП Зимина Е.В.	ул. Менделеева	34/1	-	1114	0,066	0,000	0,066	1,7
20.	ИП Комарова С.В. (туалет)	ул. Чайковского	24	-	267	0,0021	-	0,0021	0,084
ИТОГО						2,180	0,773	2,953	73,8
16 квартал									
1.	МКД	ул. Гагарина	5	144		0,272	0,127	0,399	10,0
2.	МКД	ул. Гагарина	7	142		0,264	0,129	0,393	9,8
3.	МКД	ул. Гагарина	7А	120		0,272	0,075	0,347	8,7
4.	ИП Кислухина Л.Д.	ул. Гагарина	1Б	-	285	0,096	0,000	0,096	2,4
5.	Гранд (Кислухина Л.Д.)	ул. Гагарина	1Б	-	285	0,046	0,000	0,046	1,1
6.	Поиск (Конорезова Л.В.)	ул. Гагарина	1Е	-	1081	0,136	0,000	0,136	3,4
7.	ООО «Премьер»	ул. Гагарина	1а	-	1007	0,136	0,000	0,136	3,4
8.	ФГАОУ ВПО СКФУ	ул. Гагарина	1	-	38	0,430	0,000	0,430	10,7
9.	Филиал ООО «Росгосстрах в СК»	ул. Гагарина	7Б	-	40	0,090	0,000	0,090	2,3
10.	ИП Романишин Ю.М. гаражи/администрация	ул. Гагарина	7Г	-		0,061	0,012	0,073	1,8
11.	Управление суд.департамента (администрация)	ул. Гагарина	7В	-	45	0,208	0,048	0,256	6,4
12.	Управление суд.департамента (гараж)	ул. Гагарина	7В	-	45	0,042	0,002	0,045	1,1
13.	Межрайонная ИФНС России №8 по СК администрация	ул. Гагарина	5А	-	304	0,196	0,023	0,219	5,5
14.	Межрайонная ИФНС России №8 по СК гаражи	ул. Гагарина	5А	-	304	0,006	0,000	0,006	0,1
15.	ГАОУ ВПО НГГТИ учебный корп.	ул. Гагарина	11	-	32	0,201	0,121	0,322	8,0
16.	ГАОУ ВПО НГГТИ сварочный. корп.	ул. Гагарина	11	-	32	0,037	0,000	0,037	0,9
17.	ГАОУ ВПО НГГТИ производственный корп.	ул. Гагарина	11	-	32	0,147	0,000	0,147	3,7
18.	ГАОУ ВПО НГГТИ общежитие 2	ул. Гагарина	13	-	32	0,282	0,082	0,364	9,1
19.	ГАОУ ВПО НГГТИ пристройка	ул. Гагарина	13	-	32	0,003	0,000	0,003	0,1
20.	ГАОУ ВПО НГГТИ учебный корпус 2	ул. Гагарина	13	-	32	0,155	0,000	0,155	3,9
21.	ГАОУ ВПО НГГТИ гл.уч.корпус	ул. Гагарина	13	-	32	0,192	0,051	0,242	6,1
22.	ГАОУ ВПО НГГТИ (общежитие 1)	ул. Гагарина	13	-	32	0,283	0,015	0,299	7,5
23.	ГАОУ ВПО НГГТИ произв.корпус	ул. Гагарина	13	-	32	0,137	0,000	0,137	3,4
24.	АО «Теплосеть» г. Невинномысска (боксы, склады)	б. Мира	21	-	-	0,073	0,000	0,073	1,8
25.	АО «Теплосеть» г. Невинномысска (производств. корпуса)	б. Мира	21	-	-	0,196	0,036	0,232	5,8
26.	ИП Диванян С.А.	б. Мира	21А	-	1189	0,018	0,000	0,018	0,4
30.	ИП Адешелидзе Р.В.,	б. Мира	21А	-	1005	0,008	0,000	0,008	0,2
31.	МБУ «ЦАХО»	б. Мира	21А	-	1042	0,039	0,000	0,039	1,0
32.	г/к «Победа»	б. Мира	21Б	-	68	0,002	0,000	0,002	0,1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
33.	ИП Комаров М.В. (Самара) кафе	б. Мира	21Б	-	341	0,029	0,040	0,069	1,7
34.	ИП Комаров М.В. (Самара) мойка	б. Мира	21Б	-	341	0,015	0,014	0,029	0,7
35.	ИП Комаров М.В. (Самара) мастерские	б. Мира	21Б	-	341	0,075	0,000	0,075	1,9
36.	ООО «Энергия Сервис»	б. Мира	23Б	-	693	0,048	0,000	0,048	1,2
ИТОГО						4,379	0,776	5,155	128,9
1 микрорайон									
1.	МКД	б. Мира	2	78	-	0,237	0,059	0,297	7,4
2.	МКД	б. Мира	4	48	-	0,210	0,042	0,252	6,3
3.	МКД	б. Мира	6	54	-	0,210	0,049	0,259	6,5
4.	МКД	б. Мира	8	115	-	0,346	0,108	0,453	11,3
5.	МКД	б. Мира	10	54	-	0,206	0,051	0,257	6,4
6.	МКД	б. Мира	12	108	-	0,371	0,095	0,466	11,6
7.	МКД	ул. Гагарина	24	60	-	0,201	0,055	0,257	6,4
8.	МКД	ул. Гагарина	26	60	-	0,194	0,047	0,241	6,0
9.	МКД	ул. Гагарина	28	80	-	0,250	0,114	0,365	9,1
10.	МКД	ул. Гагарина	30	60	-	0,192	0,059	0,251	6,3
11.	МКД	ул. Гагарина	32	60	-	0,193	0,071	0,264	6,6
12.	МКД	ул. Гагарина	34	64	-	0,247	0,070	0,316	7,9
13.	МКД	ул. Гагарина	36	80	-	0,262	0,092	0,353	8,8
14.	МКД	ул. Гагарина	38	54	-	0,202	0,056	0,258	6,4
15.	МКД	ул. Гагарина	40	-	-	0,194	0,058	0,252	6,3
16.	МКД	ул. Гагарина	42	80	-	0,274	0,086	0,360	9,0
17.	МКД	ул. Гагарина	42А	54	-	0,202	0,045	0,246	6,2
18.	МКД	ул. Гагарина	44	60	-	0,190	0,036	0,225	5,6
19.	МКД	ул. Гагарина	46	80	-	0,237	0,078	0,315	7,9
20.	МКД	ул. Гагарина	48	60	-	0,204	0,055	0,258	6,5
21.	МКД	ул. Менделеева	8	80	-	0,263	0,097	0,360	9,0
22.	МКД	ул. Менделеева	10	80	-	0,251	0,096	0,348	8,7
23.	МКД	ул. Менделеева	10А	60	-	0,235	0,074	0,309	7,7
24.	МКД	ул. Менделеева	12	80	-	0,244	0,096	0,339	8,5
25.	МКД	ул. Менделеева	12А	60	-	0,184	0,068	0,252	6,3
26.	МКД	ул. Менделеева	14	64	-	0,249	0,057	0,305	7,6
27.	МКД	ул. Менделеева	18	64	-	0,244	0,064	0,309	7,7
28.	МКД ЖК «Союз»	ул. Менделеева	18А	40	202	0,123	0,032	0,155	3,9
29.	МКД	ул. Менделеева	20	60	-	0,191	0,056	0,247	6,2
30.	МКД	ул. Менделеева	22	60	-	0,191	0,055	0,246	6,1
31.	МКД	ул. Менделеева	24	60	-	0,191	0,058	0,249	6,2
32.	МКД	ул. Линейная	19	54	-	0,207	0,048	0,255	6,4
33.	МКД	ул. Линейная	19А	60	-	0,187	0,070	0,256	6,4
34.	МКД	ул. Линейная	21	80	-	0,249	0,082	0,331	8,3
35.	МКД	ул. Линейная	21А	54	-	0,204	0,062	0,266	6,7
36.	ООО «Космос»	б. Мира	8А	-	780	0,044	0,000	0,044	1,1
37.	ООО «Прохлада»	б. Мира	12А	-	197	0,006	0,000	0,006	0,1
38.	ИП Ставицкий Д.В.	ул. Гагарина	28А	-	256	0,110	0,007	0,118	2,9
39.	ООО «Ресторанс Менеджмент»	ул. Менделеева	1Б	-	964	0,061	0,038	0,099	2,5
40.	ООО «Премьер»	ул. Линейная	196	-	1007	0,198	0,000	0,198	4,9
41.	МБОУ Гимназия № 10 Лик г. Невинномысска	ул. Менделеева	16А	-	603	0,286	0,067	0,353	8,8
42.	МБДОУ № 10 г. Невинномысска	ул. Менделеева	14А	-	540	0,153	0,096	0,249	6,2
43.	МБДОУ № 22 г. Невинномысска	ул. Менделеева	22А	-	548	0,155	0,125	0,280	7,0
44.	МУП «АПБ» г. Невинномысска (гараж № 5)	ул. Менделеева	18Б	-	43	0,003	0,000	0,003	0,1
45.	ТОС № 3	ул. Менделеева	18Б	-	160	0,004	0,004	0,008	0,2
ИТОГО:						8,853	2,675	11,528	288,2
2 микрорайон									
№ п/п	Наименование потребителя в соответствии с договором	Адрес	№ дома	Количество квартир	№ договора	Максимальная расчетная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Общая расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Расчетный расход теплоносителя, т/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	МКД	ул. Менделеева	1	52	-	0,206	0,051	0,258	6,4
2.	МКД	ул. Менделеева	3	120	-	0,343	0,111	0,454	11,3
3.	МКД	ул. Менделеева	5	128	-	0,492	0,113	0,605	15,1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4.	МКД	ул. Менделеева	7	120	-	0,348	0,125	0,473	11,8
5.	МКД	ул. Менделеева	7А	60	-	0,197	0,062	0,259	6,5
6.	МКД	ул. Менделеева	9	64	-	0,247	0,060	0,307	7,7
7.	МКД	ул. Линейная	1/9	108	-	0,365	0,112	0,477	11,9
8.	МКД	ул. Линейная	3	79	-	0,259	0,099	0,358	9,0
9.	МКД	ул. Линейная	5	70	-	0,240	0,079	0,319	8,0
10.	МКД	ул. Линейная	7	80	-	0,247	0,079	0,325	8,1
11.	МКД	ул. Линейная	9	56	-	0,257	0,064	0,321	8,0
12.	МКД	ул. Линейная	11	80	-	0,253	0,109	0,362	9,0
13.	МКД	ул. Линейная	13	100	-	0,339	0,107	0,447	11,2
14.	МКД	ул. Белово	1/2	54	-	0,196	0,050	0,246	6,1
15.	МКД	ул. Белово	3	100	-	0,332	0,125	0,457	11,4
16.	МКД	ул. Белово	5	64	-	0,243	0,035	0,278	6,9
17.	МКД	ул. Белово	7	129	-	0,440	0,143	0,583	14,6
18.	МКД	пл. 50 лет Октября	4	120	-	0,343	0,112	0,455	11,4
19.	МКД	пл. 50 лет Октября	6	54	-	0,193	0,057	0,250	6,2
20.	МКД	пл. 50 лет Октября	8	120	-	0,337	0,121	0,458	11,5
21.	МКД	пл. 50 лет Октября	10	54	-	0,192	0,054	0,246	6,2
22.	МКД	пл. 50 лет Октября	12	120	-	0,335	0,146	0,481	12,0
23.	МКД	пл. 50 лет Октября	12А	60	-	0,203	0,055	0,258	6,4
24.	МКД	пл. 50 лет Октября	14	54	-	0,191	0,047	0,238	5,9
25.	МБДОУ № 23 г. Невинномыска	ул. Менделеева	3А	-	566	0,174	0,119	0,293	7,3
26.	МБДОУ № 30 г. Невинномыска	ул. Менделеева	3Б	-	565	0,092	0,061	0,153	3,8
27.	МБОУ СОШ № 11 города Невинномыска	ул. Менделеева	5А	-	618	0,309	0,043	0,352	8,8
28.	ГБУЗ СК «Городская больница» города Невинномыска (инфекционное отделение)	ул. Менделеева	3А	-	150	0,304	0,185	0,489	12,2
29.	ИП Горбунов Н.В.	ул. Белово	5А	-	1104	0,110	0,001	0,111	2,8
30.	ИП Ибрагимов Ш.С.	ул. Белово	3А	-	1251	0,028	0,000	0,028	0,7
31.	МБУДО «ДШИ»	пл. 50 лет Октября	10А	-	628	0,033	0,002	0,035	0,9
32.	ООО «Забота»	пл. 50 лет Октября	8А	-	124	0,027	0,000	0,027	0,7
33.	ООО «Мясторг»	ул. Менделеева	9А	-	1126	0,170	0,012	0,182	4,5
34.	ООО «ДК Химиков»	ул. Менделеева	11	-	637	0,246	0,014	0,260	6,5
35.	ГБУЗ СК «ГСП» г. Невинномыска	ул. Менделеева	5В	-	80	0,003	0,000	0,003	0,1
36.	ЗАО «Тандер»	ул. Менделеева	1	-	502	0,032	0,006	0,038	1,0
	ИТОГО					8,327	2,557	10,883	272,1
15 микрорайон									
№ п/п	Наименование потребителя в соответствии с договором	Адрес	№ дома	Количество квартир	№ договора	Максимальная расчетная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Общая расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Расчетный расход теплоносителя, т/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	МКД ЖК «Союз»	ул. Гагарина	15	-	202	0,197	0,055	0,253	6,3
2.	МКД	ул. Гагарина	17	-	-	0,234	0,082	0,316	7,9
3.	МКД ЖК «Союз»	ул. Гагарина	19	-	202	0,191	0,061	0,252	6,3
4.	МКД	ул. Гагарина	21	60	-	0,200	0,040	0,240	6,0
5.	МКД	ул. Гагарина	23	124	-	0,433	0,098	0,531	13,3
6.	МКД	ул. Гагарина	23Б	60	-	0,205	0,063	0,268	6,7
7.	МКД	ул. Гагарина	25	100	-	0,325	0,120	0,446	11,1
8.	МКД	ул. Гагарина	25А	60	-	0,207	0,051	0,258	6,4
9.	МКД	ул. Гагарина	27	54	-	0,207	0,053	0,260	6,5
10.	МКД	ул. Гагарина	29	100	-	0,338	0,098	0,436	10,9
11.	МКД	б. Мира	14	54	-	0,206	0,050	0,256	6,4
12.	МКД	б. Мира	16	80	-	0,239	0,056	0,295	7,4
13.	МКД	б. Мира	18	118	-	0,347	0,141	0,488	12,2
14.	МКД	б. Мира	18А	120	-	0,348	0,139	0,487	12,2
15.	МКД	б. Мира	20	118	-	0,348	0,131	0,478	12,0
16.	МКД ЖК «Союз»	б. Мира	20А	-	202	0,369	0,139	0,508	12,7
17.	МКД ЖК «Союз»	б. Мира	22	-	202	0,234	0,065	0,299	7,5
18.	МБДОУ № 24 г. Невинномыска	ул. Гагарина	17А	-	539	0,157	0,114	0,271	6,8
19.	МБДОУ № 31 г. Невинномыска	ул. Гагарина	23А	-	556	0,151	0,057	0,208	5,2
20.	МБУ ЦГБ	б. Мира	16А	-	175	0,181	0,000	0,181	4,5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
21.	ЗАО «Гандер»	ул. Гагарина	21А	-	502	0,027	0,000	0,027	0,7
22.	ИП Волкадав М.П.	ул. Гагарина	21	-	79	0,001	0,000	0,001	0,0
23.	ИТОГО					5,146	1,614	6,760	169,0
1А квартал, 25А квартал, 26 квартал									
1.	МКД	ул. Баумана	17	120	-	0,251	0,066	0,316	7,9
2.	МКД	ул. Баумана	19	120	-	0,252	0,069	0,321	8,0
3.	МКД	ул. Менделеева	54	36	-	0,176	0,040	0,216	5,4
4.	МКД	ул. Менделеева	56	32	-	0,129	0,033	0,162	4,0
5.	МКД	ул. Менделеева	58	32	-	0,149	0,043	0,192	4,8
6.	МКД	ул. Менделеева	60	32	-	0,124	0,034	0,158	4,0
7.	МКД	ул. Менделеева	65	24	-	0,077	0,000	0,077	1,9
8.	МКД	ул. Менделеева	69	6	-	0,036	0,000	0,036	0,9
9.	МКД	ул. Менделеева	71	88	-	0,177	0,085	0,262	6,6
10.	МКД	ул. Менделеева	73	78	-	0,203	0,070	0,273	6,8
11.	МКД	ул. Менделеева	75	155	-	0,188	0,072	0,260	6,5
12.	МКД	ул. Менделеева	77	-	-	0,203	0,066	0,270	6,7
13.	МКД	ул. Пугачева	4	24	-	0,117	0,000	0,117	2,9
14.	МКД	ул. Пугачева	15	120	-	0,429	0,150	0,578	14,5
15.	МКД	ул. Пугачева	15Б	-	-	0,197	0,023	0,220	5,5
16.	МКД	ул. Пугачева	17	120	-	0,421	0,144	0,566	14,1
17.	ЖК «Союз»	ул. Пугачева	19	-	202	0,319	0,141	0,460	11,5
18.	МКД	ул. 30 лет Победы	43	90	-	0,318	0,109	0,427	10,7
19.	МКД	ул. 30 лет Победы	45	120	-	0,421	0,137	0,558	13,9
20.	МКД	ул. Громовой	14	85	-	0,381	0,137	0,518	12,9
21.	МКД	ул. Громовой	14А	90	-	0,325	0,123	0,448	11,2
22.	МКД	ул. Громовой	16	60	-	0,209	0,064	0,272	6,8
23.	МКД	ул. Громовой	18	60	-	0,222	0,088	0,311	7,8
24.	ООО «Невинномысский Автосервис»	ул. Менделеева	64А	-	93	0,446	0,004	0,450	11,3
25.	ООО «ДЮОК»	ул. Менделеева	64Б	-	393	0,063	0,000	0,063	1,6
26.	ООО «Промкомсервис»	ул. Менделеева	64А	-	194	0,021	0,000	0,021	0,5
27.	ИП Боташев А.М.	ул. Менделеева	64А	-	1074	0,015	0,000	0,015	0,4
28.	ИП Боташев А.А.	ул. Менделеева	66В	-	1074	0,107	0,000	0,107	2,7
29.	Искусменко Т.А.	ул. Менделеева	64А	-	1288	0,038	0,000	0,038	1,0
30.	ООО «ТопДизель»	ул. Менделеева	66	-	260	0,061	0,000	0,061	1,5
31.	ИП Суворов	ул. Менделеева	66	-	1134	0,049	0,000	0,049	1,2
32.	ГБПОУ НИК	ул. Менделеева	68	-	35	0,319	0,045	0,363	9,1
33.	ГБПОУ НИК (общежитие)	ул. Менделеева	65А	-	35	0,198	0,049	0,247	6,2
34.	Ставропольский филиал ПАО «Ростелеком»	ул. Менделеева	67	-	27	0,031	0,000	0,031	0,8
35.	Ставропольский филиал ПАО «Ростелеком» (гаражи)	ул. Менделеева	67	-	27	0,011	0,000	0,011	0,3
36.	ГБУЗ СК «СККСПБ № 1»	ул. Подгорного	24	-	818	0,043	0,006	0,049	1,2
37.	ИП Артохов А.И.	ул. Тургенева	4А	-	99	0,013	0,000	0,013	0,3
38.	МБДОУ № 12 г. Невинномыска	ул. Тургенева	4	-	542	0,063	0,034	0,096	2,4
39.	МБОУ СОШ № 8 г. Невинномыска	ул. 30 лет Победы	6	-	601	0,168	0,057	0,225	5,6
40.	МКУ «МФЦ» города Невинномыска, ИП Степанов С.В.	ул. Баумана	21Е	-	1153 /116 8	0,106	0,000	0,106	2,7
41.	ИП Конорезова Л.В. маг. «Домашний»	ул. Баумана	21	-	1081	0,0541	-	0,0541	2,212
42.	ЗАО «ИКС 5 Недвижимость», гипермаркет «Карусель»	ул. Баумана	21Б	-	1082	0,764	0,408	1,172	29,3
43.	ИП Дзыба З.Г.	ул. Баумана	10	-	1187	0,329	0,000	0,329	8,2
44.	ООО «Намыс»	ул. Менделеева	71	-	316	0,033	0,006	0,038	1,0
	ИТОГО					8,310	2,301	10,611	265,3
Промышленная зона									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	ГБУЗ СК «Городская больница» г. Невинномыска (поликлиника №1)	ул. Низяева	33	-	123	0,254	0,113	0,367	9,2
2.	ГБУЗ СК «Городская больница» г. Невинномыска (женская консультация)	ул. Низяева	33	-	123	0,088	0,027	0,115	2,9
3.	Росреестр ИП Довмалян В.А.	ул. Низяева	35	-	444/ 216	0,060	0,002	0,062	1,6
4.	ООО «Маркетлайн»	ул. Низяева	41	-	824	0,103	0,000	0,103	2,6

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
5.	ООО «Невхолод» (администрация)	ул. Монтажная	40	-	300	0,036	0,000	0,036	0,9
6.	ООО «Невхолод» (мастерские)	ул. Монтажная	40	-	300	0,004	0,000	0,004	0,1
7.	ООО «Электротехника»	ул. Низяева	39Б	-	915	0,005	0,000	0,005	0,1
8.	ИП Реу И.И.	ул. Низяева	39Б	-	774	0,007	0,000	0,007	0,2
9.	ИП Зикеев В.Г.	ул. Низяева	39Б	-	1192	0,098	0,000	0,098	2,5
10.	ИП Бульдяев В.Е.	ул. Низяева	39Б	-	491	0,033	0,000	0,033	0,8
11.	ИП Немчинова Е.В.	ул. Низяева	39Б	-	922	0,004	0,000	0,004	0,1
12.	ИП Эльсаев С.М.	ул. Низяева	39	-	1652	0,045	0,000	0,045	1,1
13.	ИП Книшук В.В.	ул. Низяева	3	-	79	0,061	0,000	0,061	1,5
14.	ИП Варкалист В.Л.	ул. Низяева	39Б	-	265	0,013	0,000	0,013	0,3
15.	ИП Лесин В.В.	ул. Низяева	39В	-	1035	0,097	0,000	0,097	2,4
16.	ИП Степенко В.Н.	ул. Низяева	39Г	-	1230	0,073	0,000	0,073	1,8
17.	ООО «Новые технологии»	ул. Монтажная	32	-	830	0,065	0,000	0,065	1,6
18.	ИП Засекина С.Е. (администрация)	ул. Монтажная	28	-	1027	0,006	0,000	0,006	0,1
19.	ИП Засекина С.Е. (мастерские)	ул. Монтажная	28	-	1027	0,011	0,000	0,011	0,3
20.	ООО «Спецтехсервис»	ул. Монтажная	24	-	1127	0,014	0,000	0,014	0,3
21.	ООО «Мировые окна»	ул. Монтажная	32	-	867	0,012	0,000	0,012	0,3
22.	ООО «Линар»	ул. Монтажная	22	-	916	0,088	0,000	0,088	2,2
23.	ООО «Линар»	ул. Монтажная	20	-	916	0,106	0,000	0,106	2,6
24.	ОАО «ДЭП №164» (администрация)	ул. Монтажная	9	-	18	0,135	0,012	0,147	3,7
25.	ОАО «ДЭП №164» (производственные помещения)	ул. Монтажная	9	-	18	0,100	0,014	0,114	2,9
26.	ИП Баранова Ю.В.	ул. Монтажная	9А	-	1179	0,007	0,000	0,007	0,2
27.	МКД	ул. Монтажная	13	-	-	0,049	0,000	0,049	1,2
28.	МКД	ул. Монтажная	15	-	-	0,077	0,000	0,077	1,9
	ИТОГО					1,651	0,168	1,82	45,4
15 микрорайон									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	МКД	ул. Гагарина	31	54	-	0,207	0,049	0,256	6,4
2.	МКД	ул. Гагарина	33	100	-	0,344	0,109	0,453	11,3
3.	МКД	ул. Гагарина	35	54	-	0,207	0,055	0,262	6,5
4.	МКД	ул. Гагарина	37	120	-	0,341	0,140	0,481	12,0
5.	МКД ЖК «Союз»	ул. Северная	5	60	202	0,195	0,067	0,262	6,6
6.	МКД	ул. Северная	7	120	-	0,340	0,145	0,485	12,1
7.	МКД	ул. Северная	7А	120	-	0,344	0,140	0,485	12,1
8.	МКД	ул. Северная	7Б	120	-	0,346	0,139	0,485	12,1
9.	МКД	ул. Северная	9	126	-	0,505	0,151	0,656	16,4
10.	МКД	ул. Северная	11	120	-	0,365	0,040	0,405	10,1
11.	МКД	ул. Северная	13	120	-	0,334	0,096	0,430	10,8
12.	МКД	ул. Северная	13А	56	-	0,271	0,062	0,333	8,3
13.	МКД ЖК «Союз»	б. Мира	22А	-	202	0,240	0,083	0,323	8,1
14.	МБДОУ № 25 г. Невинномысска	ул. Северная	11А	-	564	0,161	0,107	0,268	6,7
15.	МБДОУ № 26 г. Невинномысска	б. Мира	22Б	-	560	0,133	0,125	0,258	6,5
16.	МБОУ СОШ № 12 г. Невинномысска	ул. Северная	9А	-	607	0,271	0,071	0,343	8,6
17.	ГБПОУ НЭТ	б. Мира	24	-	37	0,719	0,090	0,809	20,2
18.	ГБПОУ НЭТ (общежитие № 1)	б. Мира	26/1	-	37	0,332	0,093	0,426	10,6
19.	ГБПОУ НЭТ (общежитие №2)	ул. Северная	4	-	37	0,3249	0,0201	0,345	6,6
20.	ИТОГО					5,919	1,766	7,685	192,1
15А микрорайон									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	МКД	б. Мира	28	72	-	0,302	0,088	0,390	9,8
2.	МКД	б. Мира	28А	60	-	0,190	0,075	0,265	6,6
3.	МКД	б. Мира	30	96	-	0,521	0,137	0,658	16,5
4.	МКД	б. Мира	30А	60	-	0,206	0,059	0,264	6,6
5.	МКД	б. Мира	30Б	113	-	0,412	0,111	0,523	13,1
6.	МКД	б. Мира	32А	120	-	0,337	0,147	0,484	12,1
7.	МКД	б. Мира	34	72	-	0,325	0,123	0,448	11,2
8.	МКД	б. Мира	34а	140	-	0,413	0,144	0,557	13,9
9.	МКД	б. Мира	36	80	-	0,248	0,082	0,330	8,2
10.	МКД	б. Мира	36А	120	-	0,335	0,137	0,472	11,8
11.	МКД	б. Мира	38	72	-	0,293	0,105	0,398	9,9
12.	МКД	б. Мира	38А	119	-	0,336	0,126	0,462	11,6

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
13.	МКД	б. Мира	40	80	-	0,246	0,099	0,345	8,6
14.	МКД	б. Мира	40А	60	-	0,182	0,049	0,231	5,8
15.	МКД	ул. Северная	6	64	-	0,231	0,072	0,302	7,6
16.	МКД	ул. Северная	6А	119	-	0,340	0,064	0,403	10,1
17.	МКД ЖК «Союз»	ул. Северная	66	120	202	0,425	0,202	0,627	15,7
18.	МКД	ул. Северная	8	60	-	0,215	0,067	0,282	7,1
19.	МКД	ул. Северная	10	90	-	0,317	0,130	0,447	11,2
20.	МКД	ул. Северная	12	87	-	0,319	0,087	0,406	10,1
21.	МКД	ул. Северная	1Б	60	-	0,218	0,090	0,309	7,7
22.	МКД	ул. Северная	18	117	-	0,424	0,157	0,581	14,5
23.	МКД	ул. Северная	18А	60	-	0,219	0,075	0,294	7,3
24.	МКД	ул. Северная	20	58	-	0,213	0,064	0,276	6,9
25.	МКД	ул. Партизанская	3	60	-	0,223	0,073	0,296	7,4
26.	МКД	ул. Партизанская	5	60	-	0,222	0,079	0,301	7,5
27.	МКД	ул. Партизанская	7	221	-	0,741	0,257	0,998	25,0
28.	МКД	ул. Партизанская	7А	60	-	0,218	0,076	0,294	7,3
29.	МКД	ул. Партизанская	7Б	64	-	0,224	0,086	0,310	7,8
30.	МКД	ул. Партизанская	9А	119	-	0,340	0,146	0,485	12,1
31.	МКД	ул. Партизанская	9Б	119	-	0,339	0,118	0,457	11,4
32.	МКД	ул. Партизанская	11	193	-	0,655	0,226	0,881	22,0
33.	МКД	ул. Партизанская	11А	60	-	0,218	0,078	0,296	7,4
34.	МКД	ул. Партизанская	13	59	-	0,218	0,075	0,293	7,3
35.	МКД	ул. Партизанская	15	372	-	1,626	0,540	2,166	54,1
36.	МКД	ул. Партизанская	15А	60	-	0,218	0,074	0,292	7,3
37.	МКД	ул. 3 Интернационала	1	57	-	0,224	0,068	0,291	7,3
38.	МКД	ул. 3 Интернационала	3	119	-	0,458	0,131	0,589	14,7
39.	МКД	ул. 3 Интернационала	3А	119	-	0,431	0,150	0,581	14,5
40.	МКД	ул. 3 Интернационала	7	120	-	0,432	0,142	0,574	14,4
41.	МКД	ул. 3 Интернационала	7А	120	-	0,427	0,163	0,590	14,7
42.	ООО «Премьер»	б. Мира	30В	-	1007	0,258	0,000	0,258	6,5
43.	МБУ СКК «Олимп»	б. Мира	27	-	11	1,098	0,037	1,135	28,4
44.	АО «Теплосеть» г. Невинномысска	б. Мира	36Б	-	-	0,049	0,003	0,052	1,3
45.	ИП Насонов С.В.	б. Мира	31А	-	2265	0,039	0,000	0,039	1,0
46.	ИП Мурсалимов Э.Р.	б. Мира	31А	-	678	0,000	0,000	0,000	0,0
47.	ИП Комарова С.В. (автомобильная стоянка)	б. Мира	33	-	267	0,003	0,000	0,003	0,1
48.	ЗАО «Гандер»	б.Мира	32	-	502	0,0618	-	0,0618	0,1275
49.	ОАО «Автовокзал»	б. Мира	39	-	103	0,134	0,004	0,138	3,5
50.	ИП Баранова А.А.	б. Мира	41	-	1593	0,010	0,004	0,014	0,4
51.	ООО «Товары в дорогу»	б. Мира	41	-	153	0,008	0,000	0,008	0,2
52.	ИП Ибрамхалилов Н.А.	б. Мира	41	-	1234	0,0038	-	0,0038	0,16
53.	ИП Азнауров Н.С.	б. Мира	43	-	440	0,079	0,009	0,088	2,2
54.	ИП Магомедов Р.М. (администрация)	б. Мира	43	-	1202	0,006	0,000	0,006	0,1
55.	ИП Магомедов Р.М. (боксы)	б. Мира	43	-	1202	0,033	0,000	0,033	0,8
56.	ООО «Волокно»	ул. Краснопартизанская	1	-	262	0,015	0,000	0,015	0,4
57.	ООО «ЮЦПК»	ул. Краснопартизанская	1	-	939	0,031	0,000	0,031	0,8
58.	ООО «Тройка»	ул. Северная	4А	-	1023	0,088	0,004	0,092	2,3
59.	ООО «Сантехмонтажстрой»	ул. Партизанская	9	-	647	0,015	0,000	0,015	0,4
60.	ИП Михнов В.В.	ул. 3 Интернационала	3	-	211	0,012	0,000	0,012	0,3
61.	ЗАО «Гандер»	ул. 3 Интернационала	7	-	502	0,027	0,006	0,032	0,8
62.	ИП Дубкова О.А.	ул. Северная	10А	-	634	0,040	0,000	0,040	1,0
63.	ИП Арутюнян А.Л.	ул. Северная	10Б	-	1631	0,005	0,002	0,007	0,2
64.	ИП Василян К.П.	б. Мира	34В	-	754	0,001	0,000	0,001	0,0
65.	ИП Некряч А.Н.	б. Мира	34В	-	792	0,009	0,000	0,009	0,2
66.	МБДОУ № 40 г. Невинномысска	б. Мира	32Б	-	562	0,155	0,133	0,289	7,2
67.	МБДОУ № 42 г. Невинномысска	ул. Партизанская	13А	-	557	0,154	0,070	0,224	5,6
68.	МБДОУ № 46 г. Невинномысска	ул. Северная	16А	-	559	0,157	0,110	0,267	6,7
69.	МБОУ СОШ № 15 г. Невинномысска	ул. Северная	14	-	619	0,353	0,043	0,396	9,9
70.	ГКУЗ СК «Краевой санаторий для детей» «Журавлик»	ул. Северная	16Б	-	570	0,162	0,080	0,241	6,0
71.	ООО «Роза»	ул. Северная	16	-	169	0,027	0,001	0,028	0,7
	ИТОГО					17,92	5,562	23,482	587

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3 микрорайон									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	МКД	ул. Гагарина	39	90	-	0,474	0,116	0,590	14,8
2.	МКД	ул. Гагарина	41	116	-	0,410	0,156	0,566	14,2
3.	МКД	ул. Гагарина	43	60	-	0,216	0,075	0,291	7,3
4.	МКД	ул. Гагарина	43А	60	-	0,220	0,071	0,291	7,3
5.	МКД	ул. Гагарина	43Б	90	-	0,338	0,113	0,452	11,3
6.	МКД	ул. Гагарина	45	60	-	0,221	0,078	0,299	7,5
7.	МКД	ул. Гагарина	47	252	-	0,895	0,273	1,168	29,2
8.	МКД	ул. Гагарина	47А	60	-	0,217	0,089	0,307	7,7
9.	МКД	ул. Гагарина	47Б	60	-	0,215	0,072	0,287	7,2
10.	МКД	ул. Гагарина	49	60	-	0,218	0,086	0,305	7,6
11.	МКД	ул. Гагарина	53	100	-	0,445	0,145	0,590	14,7
12.	МКД	ул. Гагарина	55	72	-	0,290	0,085	0,374	9,4
13.	МКД	ул. Гагарина	55/1	72	-	0,289	0,103	0,392	9,8
14.	МКД	ул. Гагарина	55/2	72	-	0,292	0,086	0,378	9,5
15.	МКД ТСЖ «Алмаз»	ул. Гагарина	57А	129	1085	0,476	0,174	0,649	16,2
16.	МКД ЖК «Союз»	ул. Гагарина	59А	-	202	0,236	0,075	0,310	7,8
17.	МКД	ул. Гагарина	59Б	86	-	0,159	0,068	0,227	5,7
18.	МКД	ул. Гагарина	59В	165	-	0,217	0,118	0,334	8,4
19.	МКД	ул. Революционная	24	178	-	0,613	0,253	0,866	21,7
20.	МКД	ул. Революционная	26	60	-	0,220	0,070	0,289	7,2
21.	МКД	ул. Революционная	28	119	-	0,431	0,134	0,565	14,1
22.	МКД ТСЖ «Аэрозоль»	ул. Революционная	30	-	380	0,605	0,221	0,826	20,6
23.	МКД	ул. Степная	2	60	-	0,220	0,077	0,297	7,4
24.	МКД	ул. Степная	2	100	-	0,327	0,137	0,463	11,6
25.	МКД	ул. Степная	2Б	90	-	0,318	0,118	0,436	10,9
26.	МКД	ул. Степная	4	54	-	0,260	0,073	0,334	8,3
27.	МКД	ул. Степная	4А	60	-	0,217	0,079	0,296	7,4
28.	МКД	ул. Степная	6	60	-	0,218	0,063	0,281	7,0
29.	МКД	ул. Степная	6А	60	-	0,221	0,074	0,295	7,4
30.	МКД	ул. Степная	6Б	60	-	0,205	0,067	0,272	6,8
31.	МКД	ул. Степная	8	60	-	0,218	0,053	0,272	6,8
32.	МКД	ул. Степная	8А	60	-	0,182	0,064	0,246	6,1
33.	МКД	ул. Степная	8Б	120	-	0,429	0,131	0,560	14,0
34.	МКД	ул. Степная	10	56	-	0,258	0,070	0,327	8,2
35.	МКД	ул. Степная	10А	90	-	0,321	0,118	0,438	11,0
36.	МКД	ул. Степная	12	54	-	0,201	0,075	0,276	6,9
37.	МКД ЖК «Союз»	ул. Степная	12А	-	202	0,333	0,114	0,447	11,2
38.	МКД	ул. Степная	14	56	-	0,260	0,074	0,335	8,4
39.	МКД	ул. Степная	16	56	-	0,257	0,088	0,346	8,6
40.	МКД	ул. Степная	16А	100	-	0,342	0,105	0,447	11,2
41.	МКД	ул. Степная	18	60	-	0,195	0,057	0,252	6,3
42.	МКД	ул. Степная	18А	80	-	0,235	0,071	0,306	7,7
43.	МКД	ул. Степная	18Б	60	-	0,197	0,056	0,253	6,3
44.	МКД	ул. Степная	20	54	-	0,176	0,049	0,226	5,6
45.	МКД	ул. Калинина	53/1	90	-	0,319	0,124	0,443	11,1
46.	МКД	ул. Калинина	53/2	90	-	0,321	0,110	0,431	10,8
47.	МКД	ул. Калинина	53/3	90	-	0,317	0,113	0,430	10,7
48.	ООО «Мясторг»	ул. Гагарина	39	-	1126	0,163	0,012	0,174	4,4
49.	Торговый центр (ориентировочно)	ул. Гагарина	55	-		0,377	0,012	0,389	9,7
50.	ГБУЗ СК «ГДБ» г. Невинномысска	ул. Гагарина	57	-	291	0,407	0,066	0,473	11,8
51.	Администрация города Невинномысска, Дума города Невинномысска	ул. Гагарина	59	-	13/8 17	0,130	0,010	0,140	3,5
52.	ИП Минникова Н.М.	ул. Степная	14А	-	59	0,052	0,001	0,053	1,3
53.	Невинномысский городской суд	ул. Степная	16Б	-	45	0,140	0,009	0,149	3,7
54.	АО «Теплосеть» г. Невинномысск	ул. Степная	18Г	-		0,012	0,003	0,015	0,4
55.	АО «Водоканал» г. Невинномысска (лаборатория)	ул. Степная	18Г	-	82	0,010	0,002	0,012	0,3
56.	ИП Меркулова Н.В.	ул. Степная	18Г	-	760	0,009	0,002	0,011	0,3
57.	МБОУ СОШ № 18 г. Невинномысска	ул. Гагарина	53Б	-	625	0,478	0,120	0,598	14,9
58.	МБДОУ № 41 г. Невинномысска	ул. Гагарина	57Б	-	552	0,154	0,082	0,236	5,9
59.	МБДОУ № 45 г. Невинномысска	ул. Степная	2В	-	567	0,162	0,140	0,301	7,5
60.	МБДОУ № 48 г. Невинномысска	ул. Степная	4Б	-	563	0,158	0,111	0,269	6,7

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
61.	МБДОУ № 50 г. Невинномысска	ул. Гагарина	53А	-	554	0,153	0,115	0,268	6,7
62.	ГБУК СК Невинномысский историко-краеведческий музей	ул. Гагарина	43Б	-	64	0,040	0,000	0,040	1,0
ИТОГО						16,688	5,503	22,191	554,8
5 микрорайон									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	МКД	ул. Гагарина	54	168	-	0,777	0,241	1,018	25,4
2.	МКД	ул. Гагарина	56	209	-	0,769	0,261	1,031	25,8
3.	МКД	ул. Гагарина	56А	76	-	0,293	0,105	0,398	9,9
4.	МКД	ул. Гагарина	56Б	76	-	0,243	0,072	0,315	7,9
5.	МКД	ул. Гагарина	58А	100	-	0,334	0,103	0,437	10,9
6.	МКД	ул. Гагарина	60	72	-	0,295	0,066	0,360	9,0
7.	МКД	ул. Гагарина	62	100	-	0,332	0,144	0,475	11,9
8.	МКД	ул. Гагарина	64	100	-	0,477	0,111	0,588	14,7
9.	МКД	ул. Гагарина	66	72	-	0,300	0,065	0,365	9,1
10.	МКД	ул. Гагарина	68	80	-	0,328	0,102	0,430	10,8
11.	МКД	ул. Гагарина	68А	89	-	0,314	0,110	0,424	10,6
12.	МКД	ул. Гагарина	70	96	-	0,544	0,123	0,667	16,7
13.	МКД ТСЖ «Исток»	ул. Гагарина	70А	-	-	0,759	0,119	0,878	22,0
14.	МКД ЖК «Союз»	ул. Гагарина	72	-	202	0,297	0,081	0,378	9,4
15.	МКД ТСЖ «Золотой луч»	ул. Гагарина	72А	-	205	0,750	0,221	0,971	24,3
16.	МКД	ул. Революционная	6	125	-	0,494	0,168	0,661	16,5
17.	МКД	ул. Революционная	8	116	-	0,432	0,137	0,569	14,2
18.	МКД	ул. Революционная	8А	171	-	0,343	0,114	0,457	11,4
19.	МКД	ул. Революционная	8Б	60	-	0,221	0,075	0,296	7,4
20.	МКД	ул. Революционная	10	119	-	0,419	0,147	0,566	14,1
21.	МКД	ул. Революционная	10Б	80	-	0,330	0,076	0,406	10,1
22.	МКД	ул. Революционная	12	119	-	0,424	0,155	0,579	14,5
23.	МКД	ул. Революционная	12А	100	-	0,323	0,112	0,435	10,9
24.	МКД	ул. Революционная	14А	129	-	0,437	0,168	0,605	15,1
25.	МКД	ул. Революционная	18	168	-	0,778	0,241	1,019	25,5
26.	МКД ТСЖ «Ручеек»	ул. Революционная	33	-	10	0,390	0,153	0,542	13,6
27.	МКД	ул. Фрунзе	1/1	120	-	0,535	0,150	0,685	17,1
28.	МКД	ул. Фрунзе	1/2	120	-	0,444	0,151	0,595	14,9
29.	МКД	ул. Фрунзе	3	59	-	0,222	0,066	0,287	7,2
30.	МКД	ул. Фрунзе	5	90	-	0,323	0,098	0,421	10,5
31.	МКД	ул. Фрунзе	11	180	-	0,737	0,228	0,965	24,1
32.	МКД ТСЖ «Заря»	ул. Фрунзе	13	-	365	0,337	0,129	0,465	11,6
33.	МКД ТСЖ «Семья»	ул. Фрунзе	15	108	-	0,513	0,155	0,668	16,7
34.	МКД ЖКК «Энергия»	ул. Фрунзе	17	-	289	0,341	0,081	0,421	10,5
35.	МКД ТСЖ «Фаза»	ул. Фрунзе	19	-	429	1,253	0,293	1,545	38,6
36.	ИП Стрельцов С.А.	ул. Гагарина	54А	-	767	0,012	0,000	0,012	0,3
37.	МБДОУ № 47 г. Невинномысска	ул. Гагарина	64А	-	553	0,156	0,104	0,260	6,5
38.	МБДОУ № 49 г. Невинномысска	ул. Революционная	10А	-	561	0,158	0,120	0,278	6,9
39.	МБОУ СОШ № 1 г. Невинномысска	ул. Гагарина	62А	-	602	0,407	0,075	0,482	12,1
40.	ИП Глуценко Р.П	ул. Фрунзе	15	-	2216	0,021	0,006	0,027	0,7
41.	ФГУП «Почта России» (гаражи, сторожка)	ул. Гагарина	50А	-	305	0,038	0,003	0,042	1,0
42.	АО «НЭСК»	ул. Гагарина	50А	-	53	0,199	0,016	0,214	5,4
43.	ИП Полянский Д.Г.	ул. Революционная	57А	-	105	0,004	0,000	0,004	0,1
44.	ИП Козловский И.О.	ул. Революционная	57А	-	971	0,010	0,000	0,010	0,2
45.	ИП Чепоченко С.В.	ул. Революционная	57А	-	1156	0,012	0,000	0,012	0,3
ИТОГО						17,123	5,142	22,266	556,7
17 квартал									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	МКД	ул. Гагарина	110	32	-	0,130	0,032	0,162	4,1
2.	МКД	ул. Гагарина	112	21	-	0,078	0,000	0,078	2,0
3.	МКД	ул. Советская	27	24	-	0,128	0,000	0,128	3,2
4.	АО «ЦУМ»	ул. Гагарина	74	-	131	0,295	0,022	0,317	7,9
5.	НЕВКОМИМУЩЕСТВО	ул. Гагарина	74А	-	180	0,122	0,000	0,122	3,1
6.	ИП Демишева А.А.	ул. Энгельса	95	-	1149	0,043	0,000	0,043	1,1
7.	НЕВКОМИМУЩЕСТВО (гараж)	ул. Гагарина	114	-	180	0,007	0,000	0,007	0,2
8.	МБУ «ЦАХО» (гараж)	ул. Гагарина	114	-	1042	0,004	0,000	0,004	0,1
9.	МБУ ДО «ДТ» г. Невинномысска	ул. Гагарина	114	-	623	0,097	0,003	0,100	2,5
10.	ПАО Ростелеком (узел	ул. Гагарина	95	-	27	0,419	0,014	0,433	10,8

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	связи)								
11.	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	ул. Гагарина	105	-	1183	0,093	0,000	0,093	2,3
12.	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	ул. Гагарина	105	-	1183	0,003	0,000	0,003	0,1
13.	Территориальное объединение организаций профсоюзов г. Невинномысска	ул. Гагарина	109	-	39	0,033	0,000	0,033	0,8
14.	Территориальное объединение организаций профсоюзов г. Невинномысска (гараж)	ул. Гагарина	109	-	39	0,002	0,000	0,002	0,1
15.	МБУК «КДЦ «Родина»	ул. Ленина	85А	-	78	0,130	0,000	0,130	3,3
16.	Отдел МВД России по городу Невинномыску участковый пункт	ул. Ленина	89	-	36	0,018	0,000	0,018	0,4
17.	МОВО по г. Невинномыску Филиал ФГКУ «УВО ВНГ России по СК» (администрация)	ул. Комсомольская	27	-	67	0,105	0,018	0,123	3,1
18.	МОВО по г. Невинномыску Филиал ФГКУ «УВО ВНГ России по СК» (гараж)	ул. Комсомольская	27	-	67	0,041	0,000	0,041	1,0
19.	Невинномыское межрайонное отделение Филиал ФГУП «Охрана» Росгвардии по СК (управление/гараж)	ул. Комсомольская	27	-	673	0,008	0,001	0,009	0,2
20.	Отдел МВД России по городу Невинномыску	ул. Первомайская	39	-	36	0,166	0,036	0,202	5,1
21.	ИП Михню М.В.	ул. Советская	39	-	981	0,017	0,000	0,017	0,4
	ИТОГО					1,938	0,126	2,064	51,6

Таблица 34

ПАО «Ставропольэнергосбыт»

№ п/п	Наименование потребителя в соответствии с договором	Адрес	№ дома	Количество квартир	№ договора	Максимальная расчетная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Общая расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Расчетный расход теплоносителя, т/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	МКД	ул. Калинина	149	130	-	0,591	0,224	0,815	23,3
2.	МКД	ул. Калинина	155	80	-	0,337	0,135	0,473	13,5
3.	МКД	ул. Калинина	161	96	-	0,593	0,120	0,713	20,4
4.	МКД ООО УК «Южный Округ»	ул. Калинина	161А	-	100	2,652	0,865	3,516	100,6
5.	МКД	ул. Калинина	163	60	-	0,210	0,078	0,288	8,2
6.	МКД	ул. Калинина	165	252	-	1,032	0,424	1,455	41,6
7.	МКД	ул. Калинина	167	78	-	0,281	0,099	0,380	10,9
8.	МКД КЭЖ «Таяжный»	ул. Калинина	169	-	209	0,201	0,111	0,312	8,9
9.	МКД	ул. Калинина	171	89	-	0,321	0,131	0,452	12,9
10.	МКД ЖК «Союз»	ул. Калинина	171А	-	202	0,218	0,086	0,305	8,7
11.	МКД	ул. Калинина	173	280	-	1,229	0,413	1,642	47,0
12.	МКД ТСЖ «Высотка»	ул. Калинина	175	64	1044	0,360	0,083	0,443	12,7
13.	МКД	ул. Калинина	177	61	-	0,376	0,086	0,462	13,2
14.	МКД КЭЖ «Таяжный»	ул. Калинина	179	-	209	0,319	0,099	0,418	12,0
15.	МКД	ул. Калинина	180	120	-	0,752	0,208	0,960	27,4
16.	МКД	ул. Калинина	181	252	-	0,903	0,378	1,281	36,6
17.	МКД	ул. Калинина	182	90	-	0,318	0,129	0,447	12,8
18.	МКД	ул. Калинина	182/1	36	-	0,222	0,058	0,280	8,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
19.	МКД	ул. Калинина	183	77	-	0,264	0,068	0,332	9,5
20.	МКД ТСЖ «Медик»	ул. Калинина	185/1	-	210	0,427	0,137	0,563	16,1
21.	МКД КЭЖ «Таежный»	ул. Калинина	185/2	-	209	0,387	0,124	0,511	14,6
22.	МКД	ул. Калинина	186	132	-	0,588	0,199	0,787	22,5
23.	МКД	ул. Калинина	188	80	-	0,325	0,107	0,433	12,4
24.	МКД	ул. Кочубея	177	120	-	0,523	0,116	0,638	18,3
25.	МКД	ул. Достоевского	9	80	-	0,343	0,121	0,464	13,3
26.	МКД	ул. Достоевского	11	143	-	0,663	0,163	0,825	23,6
27.	МКД	ул. Достоевского	11А	89	-	0,358	0,115	0,473	13,5
28.	МКД	ул. Достоевского	13	90	-	0,322	0,103	0,425	12,2
29.	МКД	ул. Кооперативная	174	96	-	0,481	0,116	0,597	17,1
30.	МКД ТСЖ «Ремикс»	ул. Дунаевского	3	-	-	0,597	0,249	0,846	24,2
31.	МКД ТСЖ «Восток»	ул. Дунаевского	3А	-	793	0,637	0,117	0,754	21,6
32.	МКД	ул. Дунаевского	5	180	-	0,741	0,281	1,022	29,2
33.	МКД ТСЖ «Согласие»	ул. Дунаевского	7	-	387	0,671	0,275	0,946	27,1
34.	МКД	ул. Дунаевского	11	87	-	0,507	0,163	0,669	19,1
35.	МКД	ул. Водопроводная	354	76	-	0,376	0,272	0,647	18,5
36.	МКД	ул. Водопроводная	356	144	-	0,608	0,199	0,806	23,1
37.	МКД	ул. Водопроводная	358	177	-	0,664	0,243	0,907	25,9
38.	МКД	ул. Водопроводная	362	170	-	0,752	0,283	1,036	29,6
39.	МКД	ул. Водопроводная	362/2	70	-	0,257	0,079	0,336	9,6
40.	МКД	ул. Водопроводная	362/3	71	-	0,314	0,101	0,415	11,9
41.	МКД	ул. Водопроводная	364	-	-	0,586	0,218	0,804	23,0
42.	МКД	ул. Водопроводная	366	88	-	0,436	0,163	0,599	17,1
43.	МКД	ул. Водопроводная	368	79	-	0,265	0,075	0,340	9,7
44.	МКД	ул. Водопроводная	347А	53	-	0,186	0,046	0,231	6,6
45.	МКД	ул. Водопроводная	347	57	-	0,259	0,000	0,259	7,4
46.	МКД	ул. Водопроводная	345	70	-	0,242	0,000	0,242	6,9
47.	МКД	ул. Водопроводная	343	-	-	0,160	0,000	0,160	4,6
48.	МКД	ул. Водопроводная	335	-	-	0,054	0,000	0,054	1,5
49.	МКД	ул. Водопроводная	333	-	-	0,054	0,000	0,054	1,5
50.	МКД	ул. Водопроводная	331	-	-	0,054	0,000	0,054	1,5
51.	МКД	ул. Водопроводная	329	-	-	0,076	0,000	0,076	2,2
52.	МКД	ул. Водопроводная	327	-	-	0,054	0,000	0,054	1,5
53.	МКД	ул. Водопроводная	327А	-	-	0,114	0,000	0,114	3,3
54.	МКД	ул. Водопроводная	325	-	-	0,007	0,000	0,007	0,2
55.	МКД	ул. Водопроводная	319А	-	-	0,033	0,000	0,033	0,9
56.	МКД	ул. Водопроводная	319	-	-	0,027	0,000	0,027	0,8
57.	МКД	ул. Водопроводная	309Б	-	-	0,021	0,000	0,021	0,6
58.	МКД	ул. Водопроводная	305	-	-	0,007	0,000	0,007	0,2
59.	МБДОУ № 154 г. Невинномысска	ул. Кооперативная	172	-	555	0,151	0,107	0,258	7,4
60.	МБДОУ № 2 г. Невинномысска	ул. Калинина	184А	-	558	0,182	0,107	0,289	8,3
61.	МБОУ СОШ № 20 г. Невинномысска	ул. Калинина	159А	-	604	0,454	0,092	0,545	15,6
62.	ЧУЗ «Клиническая больница «РЖД- Медицина»	ул. Кооперативная	174	-	2344	0,100	0,018	0,118	3,4
63.	ООО «Премьер»	ул. Калинина	153	-	1007	0,206	0,000	0,206	5,9
64.	ООО «Центр семейной стоматологии»	ул. Калинина	155А	-	809	0,061	0,000	0,061	1,7
65.	ИП Глезница А.И.	ул. Водопроводная	370	-	1014	0,078	0,020	0,098	2,8
66.	ООО «Береза»	ул. Водопроводная	349	-	338	0,004	0,000	0,004	0,1
67.	ООО «Береза» (павильон)	ул. Водопроводная	349	-	338	0,018	0,000	0,018	0,5
67/1	ИП Басумов Х.Н.	ул. Водопроводная	349 В	-	155	0,0006	-	0,0006	0,47
68.	ИП Кондратьев Д.А. сторожка	ул. Водопроводная	349	-	338	0,003	0,000	0,003	0,1
69.	ИП Кондратьев Д.А.	ул. Водопроводная	347Б	-	420	0,001	0,000	0,001	0,0
70.	АО «Водоканал» г. Невинномысска	ул. Водопроводная	362	-	82	0,005	0,000	0,005	0,1
71.	АО «Водоканал» г. Невинномысска	ул. Калинина	186А	-	82	0,007	0,000	0,007	0,2
72.	АО «Водоканал» г. Невинномысска	КНС забор СКЭРК	б/н	-	82	0,007	0,000	0,007	0,2
73.	АО «Водоканал» г. Невинномысска	ул. Калинина	163	-	82	0,005	0,000	0,005	0,2
74.	Ростовский филиал АО «ЖТК»	ул. Водопроводная	317	-	238	0,018	0,000	0,018	0,5
75.	Невинномысский почтамт УФПС СК ФГУП «Почта России»	пер. Станционный	3	-	305	0,060	0,000	0,060	1,7

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
76.	Железнодорожная станция Невинномысская (мастерские)	пер. Станционный	3	-	847	0,016	0,000	0,016	0,5
77.	Минераловодские дистанционные гражданские сооружения (администрация)	ул. Водопроводная	309	-	849	0,011	0,000	0,011	0,3
78.	Минераловодские дистанционные гражданские сооружения (мастерские)	ул. Водопроводная	309	-	849	0,008	0,000	0,008	0,2
79.	Минераловодские дистанционные гражданские сооружения (гараж)	ул. Водопроводная	309	-	849	0,007	0,000	0,007	0,2
80.	Минераловодские дистанционные гражданские сооружения (гараж полиции)	ул. Водопроводная	309	-	849	0,010	0,000	0,010	0,3
81.	Армавирская дистанция пути Северо-Кавказской дирекции Инфраструктуры – структурного подразделения ЦД Инфраструктуры – филиала ОАО «РЖД»	пер. Станционный	16	-	850	0,156	0,000	0,156	4,5
82.	Минераловодский региональный центр связи ОАО «РЖД» (дом связи)	пер. Станционный	6	-	931	0,019	0,000	0,019	0,5
83.	Минераловодский региональный центр связи ОАО «РЖД» (мастерские)	пер. Станционный	6	-	931	0,027	0,000	0,027	0,8
84.	Минераловодские дистанционные гражданские сооружения (пост ЭЦ)	пер. Станционный	9	-	849	0,070	0,000	0,070	2,0
	ИТОГО					26,038	8,200	34,238	979,2

Таблица 35

ОАО «Квант-Энергия»

№	Наименование потребителя в соответствии с договором	Адрес	№ дома	Количество квартир	№ договора	Максимальная расчетная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Общая расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Расчетный расход теплоносителя, т/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	МКД	ул. Приборостроительная	2А	90	-	0,318	0,112	0,430	12,3
2.	МКД	ул. Приборостроительная	4	-	-	0,270	0,129	0,399	11,4
3.	МКД	ул. Приборостроительная	6	56	-	0,267	0,070	0,337	9,6
4.	МКД	ул. Приборостроительная	6А	119	-	0,417	0,126	0,543	15,5
5.	МКД	ул. Новая	3А	90	-	0,318	0,120	0,438	12,5
6.	МКД ЖК «Союз»	ул. Новая	7	-	202	0,315	0,127	0,443	12,7
7.	МКД ЖК «Электромеханик»	ул. Новая	9	-	729	0,315	0,143	0,458	13,1
8.	МКД	ул. Новая	9А	-	-	0,346	0,117	0,463	13,2
9.	МКД	ул. Новая	11А	60	-	0,220	0,083	0,303	8,7
10.	МКД ЖК «Союз»	ул. Новая	13	-	202	0,355	0,135	0,490	14,0
11.	МКД	ул. Новая	15	90	-	0,316	0,122	0,438	12,5
12.	МКД	ул. Новая	15А	90	-	0,321	0,115	0,436	12,5
13.	МКД	ул. Новая	17	90	-	0,316	0,115	0,431	12,3
14.	МКД	ул. Апанасенко	78	171	-	0,401	0,094	0,496	14,2
15.	МКД	ул. Апанасенко	82	120	-	0,424	0,169	0,593	16,9
16.	МКД	ул. Апанасенко	84	90	-	0,322	0,119	0,441	12,6
17.	МКД	ул. Апанасенко	86	90	-	0,323	0,116	0,439	12,5
18.	МКД	ул. Апанасенко	86/1	90	-	0,322	0,095	0,417	11,9

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
19.	МКД	ул. Апанасенко	86/2	90	-	0,322	0,137	0,459	13,1
20.	МКД	ул. Апанасенко	88	120	-	0,426	0,144	0,569	16,3
21.	МКД	ул. Апанасенко	90	60	-	0,222	0,072	0,294	8,4
22.	МКД ЖК «Союз»	ул. Апанасенко	92	90	202	0,318	0,140	0,458	13,1
23.	МБДОУ № 43 г. Невинномысска	ул. Приборостроительная	4А	-	720	0,131	0,080	0,212	6,0
24.	МБДОУ № 1 г. Невинномысска	ул. Апанасенко	88А	-	721	0,177	0,092	0,269	7,7
25.	МБОУ СОШ № 16 г. Невинномысска	ул. Апанасенко	82А	-	612	0,387	0,051	0,439	12,5
26.	ЗАО «ИКС 5 недвижимость» («Пятерочка»)	ул. Апанасенко	78Б	-	1082	0,065	0,000	0,065	1,9
27.	ИП Ишкова Н.А.	ул. Новая	15Б	-	1175	0,015	0,000	0,015	0,4
28.	АО «Водоканал» г. Невинномысска	ул. Приборостроительная	б/н	-	82	0,007	0,000	0,007	0,2
30.	ИП Архипцов А.В.	ул. Гагарина	219А	-	804	0,007	0,000	0,007	0,2
31.	ООО «Спутник»	ул. Апанасенко	86/1	-	119	0,032	0,002	0,033	1,0
32.	ИП Белашов А.В.	ул. Апанасенко	86/2	-	737	0,022	0,000	0,022	0,6
33.	ИП Аксютова О.В.	ул. Апанасенко	86	-	666	0,000	0,000	0,000	0,0
	ИТОГО					8,020	2,824	10,844	310,1

Таблица 36

ООО «Теплоснаб-НШК»

№	Наименование потребителя в соответствии с договором	Адрес	№ дома	Количество квартир	№ договора	Максималь ная расчетная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Общая расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Расчетный расход теплоносителя, т/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	МКД	ул. Матросова	149А	30	-	0,118	0,040	0,157	4,7
2.	МКД ЖК «Союз»	ул. Матросова	151А	-	202	0,328	0,000	0,328	13,1
3.	МКД	ул. Матросова	153А	70	-	0,235	0,072	0,306	9,4
4.	МКД	ул. Матросова	155А	32	-	0,131	0,031	0,162	5,2
5.	МКД ЖК «Союз»	ул. Матросова	161	-	-	0,204	0,000	0,204	8,2
6.	МКД	ул. Шевченко	3	8	-	0,059	0,012	0,071	2,4
7.	МКД	ул. Шевченко	6	59	-	0,281	0,081	0,361	11,2
8.	МКД	ул. Шевченко	6А	136	-	0,276	0,150	0,426	11,0
9.	МКД	ул. Шевченко	6Б	60	-	0,219	0,072	0,290	8,7
10.	МКД	ул. Шевченко	6В	60	-	0,223	0,088	0,310	8,9
11.	МКД	ул. Шевченко	6Г	120	-	0,500	0,131	0,631	20,0
12.	МКД ЖК «Союз»	ул. Шевченко	6Д	-	202	0,285	0,099	0,384	11,4
13.	МКД	ул. Шевченко	8А	139	-	0,423	0,142	0,565	16,9
14.	МКД	ул. Шевченко	10	13	-	0,071	0,016	0,087	2,8
15.	МКД	ул. Шевченко	10А	60	-	0,341	0,064	0,405	13,6
16.	МКД	ул. Шевченко	12	18	-	0,083	0,018	0,102	3,3
17.	МКД	ул. Шевченко	14	16	-	0,083	0,025	0,107	3,3
18.	МКД	ул. Шевченко	16/8	16	-	0,074	0,020	0,094	3,0
19.	МКД	ул. Шевченко	18	24	-	0,087	0,019	0,106	3,5
20.	МКД	ул. Шевченко	20	90	-	0,318	0,104	0,422	12,7
21.	МКД	ул. Шевченко	22	24	-	0,091	0,022	0,113	3,6
22.	МКД	ул. Шевченко	34	124	-	0,475	0,125	0,601	19,0
23.	МКД ТСЖ «Мир»	ул. Шевченко	34А	-	724	0,205	0,036	0,241	8,2
24.	МКД	ул. Матросова	1	36	-	0,170	0,032	0,202	6,8
25.	МКД	ул. Матросова	2	39	-	0,231	0,046	0,277	9,3
26.	МКД	ул. Матросова	4	38	-	0,251	0,040	0,292	10,0
27.	МКД	ул. Матросова	6	56	-	0,223	0,047	0,270	8,9
28.	МКД	ул. Матросова	5А	160	-	0,664	0,236	0,900	26,6
29.	МКД	ул. Матросова	10	12	-	0,068	0,008	0,076	2,7
30.	МКД	ул. Матросова	12	8	-	0,059	0,009	0,068	2,4
31.	МКД	ул. Матросова	14А	-	-	0,127	0,000	0,127	5,1
32.	МКД	ул. Матросова	16	64	-	0,244	0,063	0,307	9,8
33.	МКД	ул. Матросова	16А	60	-	0,220	0,079	0,299	8,8
34.	МКД	ул. Матросова	16Б	60	-	0,223	0,079	0,301	8,9
35.	МКД	ул. Матросова	18	27	-	0,135	0,032	0,167	5,4
36.	МКД	ул. Матросова	18А	60	-	0,216	0,059	0,275	8,6
37.	МКД	пер. Спортивный	1	12	-	0,069	0,000	0,069	2,7

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
38.	МКД	пер. Спортивный	3	4	-	0,038	0,011	0,049	1,5
39.	МКД	пер. Спортивный	4	97	-	0,219	0,098	0,317	8,8
40.	МКД	пер. Спортивный	5	8	-	0,051	0,014	0,064	2,0
41.	МКД	пер. Спортивный	7	24	-	0,083	0,022	0,105	3,3
42.	МКД	пер. Спортивный	9	24	-	0,083	0,021	0,103	3,3
43.	МКД	пер. Спортивный	11	72	-	0,190	0,073	0,264	7,6
44.	МКД	пер. Спортивный	15	1	-	0,013	0,000	0,013	0,5
45.	МБУ «Первый промышленный Театр»	ул. Маяковского	24	-	207	0,123	0,001	0,123	4,9
46.	КДЦ «Родина»	ул. Маяковского	26	-	78	0,01155	-	0,01155	0,62
47.	ФГБНУ Ставропольский НИИСХ (СНИИЖиК)	ул. Маяковского	20	-	354	0,201	0,001	0,203	8,1
48.	МБУ ДО ДЮСШ «Шерстяник»	ул. Маяковского	9	-	611	0,090	0,011	0,101	3,6
49.	МБДОУ № 14 г. Невинномыска	ул. Шевченко	4А	-	543	0,074	0,058	0,132	3,0
50.	МБДОУ № 14 г. Невинномыска (прачечная)	ул. Шевченко	4А	-	543	0,004	0,000	0,004	0,2
51.	МБДОУ № 15 г. Невинномыска	ул. Шевченко	4	-	544	0,094	0,086	0,180	3,7
52.	МБДОУ № 16 г. Невинномыска	ул. Маяковского	3А	-	545	0,149	0,144	0,293	5,9
53.	МБОУ СОШ № 2 г. Невинномыска	ул. Шевченко	2	-	610	0,227	0,072	0,299	9,1
54.	МУП «Аптека № 164»	ул. Шевченко	10А	-	261	0,011	0,003	0,013	0,4
55.	ГБУЗ СК «Городская больница» города Невинномыска (поликлиника № 2, лаборатория, стационарное отделение)	ул. Шевченко	7	-	334	0,165	0,014	0,179	6,6
56.	МБУ «Спортивно-культурный комплекс «Олимп» города Невинномыска	пер. Спортивный	6	-	624	0,003	0,000	0,003	0,1
57.	ООО Санаторий-профилакторий «Энергетик»	пер. Спортивный	6Б	-	723	0,161	0,049	0,210	6,5
58.	Отдел МВД России по г. Невинномыску	ул. Маяковского	3	-	36	0,016	0,000	0,016	0,6
59.	ГБУСО «Невинномысский КЦСОН»	ул. Маяковского	5	-	712	0,069	0,004	0,074	2,8
60.	ИП Саркисян Г.В.	ул. Матросова	161Б	-	921	0,011	0,000	0,011	0,4
61.	Христуленко В.А.	ул. Маяковского	5Б	-	796	0,005	0,000	0,005	0,2
62.	ИП Рыбальченко Т.	ул. Маяковского	6А	-	728	0,003	0,000	0,003	0,1
	ИТОГО:					10,09	2,778	12,732	403,7
15 котельная (ООО «РусАгро»)									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	МКД	ул. Лазо	1А	90	-	0,442	0,116	0,559	17,7
2.	МКД	ул. Лазо	3	6	-	0,024	0,000	0,024	1,0
3.	МКД	ул. Лазо	8	16	-	0,078	0,000	0,078	3,1
4.	МКД	ул. Лазо	10	8	-	0,051	0,000	0,051	2,0
5.	МКД	ул. Лазо	26	8	-	0,050	0,000	0,050	2,0
6.	МКД	ул. Матросова	163	120	-	0,426	0,144	0,570	17,0
7.	МКД	ул. Матросова	165А	100	-	0,177	0,071	0,248	7,1
8.	МКД	ул. Матросова	167А	30	-	0,130	0,033	0,162	5,2
9.	МКД	пер. Крайний	4	8	-	0,050	0,000	0,050	2,0
10.	МКД	ул. Пархоменко	14	7	-	0,046	0,000	0,046	1,9
11.	ГКУСО «Невинномысский СРЦН «Гавань»	ул. Матросова	165	-	266	0,110	0,032	0,142	4,4
12.	ИП Гетманова С.В.	ул. Пархоменко	1А	-	1077	0,062	0,000	0,062	2,5
13.	ООО «РусАгро»	ул. Лазо	1	-	1052	0,130	0,002	0,131	5,2
	ИТОГО					1,776	0,397	2,174	71,1

Таблица 37

Сводная таблица тепловых нагрузок от поставщиков тепловой энергии и теплоносителя

№ п/п	Наименование поставщика	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч на отопление, Гкал/ч	Расчетный расход теплоносителя,
-------	-------------------------	--	---------------------------------

1	2	на отопление (макс.)	на ГВС	общая	т/ч
		3	4	5	6
1.	филиала «Невинномысская ГРЭС» ПАО «ЭЛС-Энерго», 1 главная маг.	52,309	13,600	65,909	1 647,7
2.	филиала «Невинномысская ГРЭС» ПАО «ЭЛС-Энерго», 2 главная маг.	69,793	20,575	90,368	2 259,2
3.	филиала «Невинномысская ГРЭС» ПАО «ЭЛС-Энерго», общая	122,102	34,175	156,277	3 906,9
4.	ПАО «Ставропольэнергосбыт»	122,102	34,175	156,277	3906,9
5.	ОАО «Квант Энергия»	26,042	8,200	34,242	979,3
6.	ООО «Теплоснаб-НШК»	8,051	2,824	10,875	311,0
7.	15 котельная (ООО «РусАгро»)	10,114	2,781	12,895	404,6

2.1.6. Балансы теплоносителя

Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей в зоне действия системы теплоснабжения и источника тепловой энергии не приведены, так как водоподготовительные установки на НГРЭС предназначенные для подпитки паровых котлов и тепловой сети города Невинномысск не были задействованы.

Вода, используемая в качестве сетевой, имеет небольшую карбонатную жесткость, поэтому водоподготовка должна была осуществляться путем умягчения воды Na-катионированием.

Таблица 38

Баланс теплоносителя по котельным

№ п/п	Наименование	Среднесуточный расход воды, м ³	Расход воды на подпитку, м ³ /час
1.	1	2	3
2.	Котельная № 27-01	30	0,02
3.	Котельная № 27-02	0,3	0,01
4.	Котельная № 27-04	0,5	0,01
5.	Котельная № 27-06	10	0,01
6.	Котельная № 27-07	0,23	0,003
7.	Котельная № 27-09	0,2	0,006
8.	Котельная № 27-10	0,005	0,0002
9.	Котельная № 27-11	16	0,07
10.	Котельная № 27-12	0,3	0,003
11.	Котельная № 27-14	0,07	0,003
12.	Котельная № 27-15	70	0,2
13.	Котельная № 27-17	20	0,35
14.	Котельная № 27-19	0,07	0,003
15.	Котельная № 27-20	4	0,003
16.	Котельная № 27-21	3	0,003
17.	Котельная № 27-22	0,0005	0,02
18.	Котельная № 27-23	0,001	0,003
19.	Котельная № 27-24	0,001	0,315
20.	«Филиал «Невинномысская ГРЭС» ПАО «ЭЛС-Энерго»	сведения не представлены	сведения не представлены
21.	ОАО «Квант-Энергия»	сведения не представлены	сведения не представлены
22.	ООО «Теплоснаб-НШК»	сведения не представлены	сведения не представлены
23.	ПАО «Ставропольэнергосбыт»	сведения не представлены	сведения не представлены

2.1.7. Топливные балансы источников тепловой энергии.

Топливный баланс источника тепловой энергии с указанием видов и количества основного топлива приведен в таблице 39.

Таблица 39

Топливный баланс источников тепловой энергии

№ п/п	Источник тепловой энергии	Котлоагрегаты (основные)	Вид основного топлива	Производство тепловой	Расход условного	Расход натурального топлива на
-------	---------------------------	--------------------------	-----------------------	-----------------------	------------------	--------------------------------

1	2	3	4	энергии, Гкал/год	топлива на выработку тепла, т (у.т./год)	выработку тепла, тыс. м ³ /год (для газообразного топлива)
				2023 г.	2023 г.	2023 г.
1.	Котельная № 27-01	«Минск-1» - 4 шт.	природный газ	2300,0	355,044	299,532
2.	Котельная № 27-02	«Compact A 250» - 4 шт.	природный газ	2326,4	350,892	296,121
3.	Котельная № 27-04	«Protherm Bison NO» - 2 шт.	природный газ	1546,9	228,858	193,411
4.	Котельная № 27-06	КВГ-1.1-95 - 1 шт. КВГ-250 - 2 шт.	природный газ	1009,2	150,826	127,245
5.	Котельная № 27-07	«Универсал-5» - 4 шт.	природный газ	417,3	70,306	59,422
6.	Котельная № 27-09	«Универсал-6» - 2 шт.	природный газ	709,3	83,227	70,343
7.	Котельная № 27-10	«Ишма-25» - 2 шт.	природный газ	84,9	12,906	10,908
8.	Котельная № 27-11	«Факел-Г» - 5 шт.	природный газ	1371,6	213,019	179,756
9.	Котельная № 27-12	«Универсал-5» - 2 шт. «Универсал-6» - 2 шт.	природный газ	752,966	125,482	107,250
10.	Котельная № 27-14	«Dakon NM-90» - 2 шт.	природный газ	308,0	44,907	37,955
11.	Котельная № 27-15	ДКВР - 4/13 - 3 шт.	природный газ	6514,5	1016,280	857,317
12.	Котельная № 27-17	ДКВР - 2,5/13 - 3 шт.	природный газ	6360,6	970,867	820,404
13.	Котельная № 27-19	«Dakon-Nova N - 120» - 2 шт.	природный газ	502,4	57,779	48,832
14.	Котельная № 27-20	«Ишма-100» - 3 шт.	природный газ	321,2	48,020	40,188
15.	Котельная № 27-21	«Protherm Bison NO» - 2 шт.	природный газ	900,1	78,761	66,515
16.	Котельная № 27-22	АМК-У-3,8 ГД - 3 шт.	природный газ	2469,4	369,661	312,463
17.	Котельная № 27-23	КВа-0,25- 2 шт.	природный газ	388,3	43,280	36,583
18.	Котельная № 27-24	КВа-0,25- 2 шт.	природный газ	368,1	41,186	34,810
19.	«Филиал «Невинномысская ГРЭС» ПАО «ЭЛС-Энерго»	ТП-15 - 4 шт. ТГМ-96 - 3 шт.	природный газ	374708	н/д	н/д
20.	ОАО «Квант – Энергия»	ДКВР-10/13 - 3 шт.	природный газ	22975	н/д	н/д
21.	ООО «Теплоснаб-НШК»	ДКВР 20/13 - 2 шт. КВГ-2,5-95 - 2 шт. ДЕ - 10/14	природный газ	28121	4381,028	4697,745
22..	ПАО «Ставропольэнергосбыт»	ДКВР	природный газ	76398	н/д	н/д

2.1.8. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

Описание результатов хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями, представлено в таблице 40.

Таблица 40

Технико-экономические показатели ГУП СК «Крайтеплоэнерго»

№	Наименование	Единица измерения	Значение	Примечание
1	2	3	4	5
1.	Отпущено пара	Гкал/год	-	-
2.	Отпущено, горячей воды на ВК	Гкал/год	-	-
3.	Расход топлива на паровые котлы	т.у.т./год	6,368	-
4.	Расход топлива на водогрейные котлы	т.у.т./год	964,499	-
5.	Ср. годовой КПД паровых установок	%	0,877	брутто
6.	Ср. годовой КПД водогрейных установок	%	0,866	брутто
7.	Установленная мощность питательных насосов	кВт	30	ЦНСГ ЦНС 60/198 ЦНС 13/105
30				
11				
8.	Напор питательных насосов	атм	7	
9.	Число питательных насосов	шт.	4	
10.	Давление в прямой т/с	атм	3,5	среднее по котельным

1	2	3	4	5
11.	Давление в обратной т/с	атм	2,2	ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
12.	Температура прям. сет. воды в ср зимнем режиме	С.	80	
13.	Температура обр. сет. воды в ср зимнем режиме	С.	59	
14.	Давление пара в главном паропроводе	атм	-	-
15.	Цена хим. очищенной воды	руб./ м ³	20,63	-
16.	Количество сетевых насосов	шт.	1 4 22 2 4 2 1 2 1 2 1 2 4 2 2	K15/30 K20/30 K45/30 K45/35 K90/45 K45/55 K60/45 K160/45 K90/55 K100/65 2K6 2K8 WILO 50/160 DAB 30/16 DAB CR
17.	Установленная мощность сетевых насосов	кВт	4 4 7,5 7,5 15 15 10 22 30 30 7,5 37 1,1 4 7,5	K15/30 K20/30 K45/30 K45/35 K90/45 K45/55 K60/45 K160/45 K90/55 K100/65 2K6 2K8 WILO 50/160 DAB 30/16 DAB CR
18.	Напор сетевых насосов	атм	3,5	средний по котельным ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
19.	Среднесуточный расход сетевой воды (циркулирующей)	т/ч	250	по всем котельным ГУП СК «Крайтеплоэнерго»
20.	Расход воды на ГВС	т/год	39,653	отпущенной потребителю от котельных ГУП СК «Крайтеплоэнерго» и ООО «Теплоснаб-НШК»
21.	Установленная мощность подпиточных насосов	кВт	1,7 1,7 4 4 4 5,5 30 17 1,5 3,7	K8/18 K10/15 K20/20 K15/30 K20/30 K30/30 K100/65 4K5 DAB A DAB KRS
22.	Напор подпиточных насосов	атм	3	-
23.	Количество подпиточных насосов	шт.	3 1 3 1 9 2 1 1 1 2	K8/18 K10/15 K20/20 K15/30 K20/30 K30/30 K100/65 4K5 DAB A DAB KRS
24.	Расход эл. энергии на собственные нужды	МВт.ч/год	1338,36	-
25.	в том числе на сетевые насосы	МВт.ч/год	1338,36	-
26.	Дутьевые вентиляторы (по каждому котлу)	15 котельная: Вентиляторы ВД-6, 3 шт., 11 кВт; 17 котельная: Вентиляторы ВД-6, 3 шт., 10 кВт		
27.	Дымососы (по каждой установке)	15 котельная: Дымососы Д-10, 3 шт. 17 кВт; 17 котельная: Дымососы Д-9, 3 шт. 15 кВт		
28.	Количество паровых генерирующих установок (каждого типа указать год ввода и разрешенный срок эксплуатации)	шт.	3 3	ДКВР-4/13 1976 г. ДКВР-2,5/13 1979 г.
29.	Количество водогрейных Генерирующих установок	шт.	8	Минск-1

1	2 (каждого типа)	3	4	5
			14 6 5 3 2 3 2 4 4 2	Универсал-5 Универсал-6 Факел-Г КВ-Г Ишма-25 Ишма-100 Тулпа-3 Сомраст А-250 Dakon Protherm-Bison NO
30.	Потери пара, всего по теплогенерирующему комплексу	%/год	-	-
31.	Потери конденсата, всего по котельной	%/год	-	-
32.	Дросселирование прямой сетевой воды (разница между напором насосов и давлением в прямой магистрали)	ата	0,5	-
33.	Дросселирование подпиточной воды (разница между напором насосов и давлением в обратной магистрали)	ата	1	-
34.	Количество, состояние и характеристика дымовых труб	шт	21	-
35.	Себестоимость отпущенной теплоты с паром	Руб./Гкал	-	-
36.	Себестоимость отпущенной теплоты с горячей водой	Руб./Гкал	959,17	в целом по предприятию (выработанная + покупная)

Таблица 41

**Показатели энергетической эффективности деятельности
ГУП СК «Крайтеплоэнерго» по производству и передаче тепловой энергии**

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	План 2022 года	План 2023 года	План 2024 года	План 2025 года
1	2	3	5	6	7	8
1.	Уровень загрузки производственных мощностей (котельных)	%	41	44	45	45
2.	Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию	кг усл.ед/ Гкал	167,0	167,0	167,0	167,0
3.	Удельный расход электроэнергии на выработку тепловой энергии	кВтч/ Гкал	25,2	25,1	25,0	25,0
4.	Удельный расход воды на выработку тепловой энергии	куб.м/ Гкал	0,45	0,42	0,40	0,40
5.	Эффективность использования персонала (трудоемкость производства)	чел / 1000 Гкал	7,13	7,12	7,11	7,11
6.	Технологические потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям	Гкал/год	125181	125181	125181	125181
7.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	%	100	100	100	100
8.	Уровень оснащенности производства тепловой энергии приборами учета	%	100	100	100	100

2.1.9. Цены и тарифы в сфере теплоснабжения.

В соответствии с действующим в сфере государственного ценового регулирования законодательством тариф на тепловую энергию, отпускаемую организацией, должен обеспечивать покрытие как экономически обоснованных расходов организации, так и обеспечивать достаточные средства для финансирования мероприятий по надежному функционированию и развитию систем теплоснабжения. Тариф ежегодно пересматривается и устанавливается органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) с учетом изменения экономически обоснованных расходов организации.

Во исполнение Закона Ставропольского края от 20.12.2018 № 113-кз «О перераспределении полномочий по решению отдельных вопросов местного значения между органами местного самоуправления муниципальных образований Ставропольского края и органами государственной власти Ставропольского края», объекты теплоснабжения, ранее находящиеся в муниципальной собственности города Невинномысска и на правах аренды у АО «Теплосеть» г. Невинномыск переданные в казну Ставропольского края.

В соответствии с распоряжением министерства имущественных отношений Ставропольского края от 13.07.2020 № 496 «О закреплении имущества на праве хозяйственного ведения за государственным унитарным предприятием Ставропольского края «Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс», от 27.08.2020 № 664 за ГУП СК «Крайтеплоэнерго» на праве хозяйственного ведения закреплены объекты теплоснабжения города Невинномысска.

Изменение тарифа предполагается только в связи с изменением инфляционных процессов.

Тарифы на тепловую энергию для потребителей ГУП СК «Крайтеплоэнерго», установлены постановлением Региональной тарифной комиссии Ставропольского края 14 декабря 2021 г. № 73/3 на 2022 год.

Таблица 42

№ п/п	Наименование	Бюджетные потребители	Иные потребители
1	2	3	4
1.	Тариф на холодную воду, руб./м ³ (с НДС 20%) - первое полугодие 2022 г. - второе полугодие 2022 г. - с 01 по 31 декабря 2022 г.	30,67 30,67 38,05	30,67 30,67 38,05
2.	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал (с НДС 20%) - первое полугодие 2022 г. - второе полугодие 2022 г. - с 01 по 31 декабря 2022 г.	1834,98 1926,73 2100,13	1834,98 1926,73 2100,13

Тарифы на тепловую энергию для потребителей ГУП СК «Крайтеплоэнерго», установлены постановлением Региональной тарифной комиссии Ставропольского края 28 ноября 2022 г. № 86/2 на 2023 год.

Таблица 43

№ п/п	Наименование	Бюджетные потребители	Иные потребители
1	2	3	4
1.	Тариф на холодную воду, руб./м ³ (с НДС 20%) - первое полугодие 2023 г. - второе полугодие 2023 г.	38,05 38,05	38,05 38,05
2.	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал (с НДС 20%) - первое полугодие 2023 г. - второе полугодие 2023 г.	2100,13 2100,13	2100,13 2100,13

Тарифы на тепловую энергию для потребителей ГУП СК «Крайтеплоэнерго», установлены постановлением Региональной

тарифной комиссии Ставропольского края 18 декабря 2023 г. № 80/2 на 2024 год.

Таблица 44

№ п/п	Наименование	Бюджетные потребители	Иные потребители
1	2	3	4
1.	Тариф на холодную воду, руб./м3 (с НДС 20%) - первое полугодие 2024 г. - второе полугодие 2024 г.	38,05 59,51	38,05 59,51
2.	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал (с НДС 20%) - первое полугодие 2024 г. - второе полугодие 2024 г.	2100,13 2 289,14	2100,13 2 289,14

Размер оплаты за тепловую энергию для населения, оплачивающего производство и передачу тепловой энергии ГУП СК «Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс» с 01 января 2024 года.

Размер оплаты за тепловую энергию для населения, оплачивающего производство и передачу тепловой энергии ГУП СК «Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс» на первое полугодие 2024 года:

Таблица 45

№ п/п	1. Отопление - равными долями в течение календарного года	Тариф руб./Гкалс НДС	Норматив потребления тепловой энергии на отопление (общей площади квартиры или жилой площади для общежитий) в месяц (Гкал/ кв. м)	Размер оплаты отопление за 1 м2 месяц (руб.)
1	2	3	4	5
1.	Жилые дома: Одноэтажное	2100,13	0,0248	52,08
2.	Двухэтажное	2100,13	0,0249	52,29
3.	Трехэтажное	2100,13	0,0151	31,71
4.	Четырехэтажное	2100,13	0,0152	31,92
5.	Пятиэтажное	2100,13	0,0123	25,83
6.	Семиэтажное	2100,13	0,0127	26,67
7.	Девятиэтажное	2100,13	0,0130	27,30
8.	Десятиэтажное	2100,13	0,0130	27,30
9.	Шестнадцатизэтажное	2100,13	0,0136	28,56
10.	Жилые дома, ранее использовавшиеся в качестве общежитий: Двухэтажное	2100,13	0,0411	86,31
11.	Четырехэтажное	2100,13	0,0288	60,48
12.	Пятиэтажное	2100,13	0,0235	49,35
13.	Девятиэтажное	2100,13	0,0269	56,49
14.	2. Горячее водоснабжение		Норматив потребления для подогрева холодной воды на 1 чел. в месяц (Гкал)	Размер оплаты за подогрев холодной воды на 1 чел. в месяц (руб.)
15.	- подогрев холодной воды в жилых домах с системой централизованного теплоснабжения, не оборудованных прибором учета тепла, (с нормой расхода горячей воды 131 литр в сутки)	2100,13	0,213	447,33
16.	- подогрев холодной воды в жилых домах с системой централизованного теплоснабжения, не оборудованных прибором учета тепла, с умывальниками и душами (с нормой расхода горячей воды 85 литров в сутки)	2100,13	0,138	289,82
17.	- подогрев холодной воды в жилых домах с системой централизованного теплоснабжения, не оборудованных прибором учета тепла, с сидячими ваннами с душем (с нормой расхода горячей воды 90 литров в сутки)	2100,13	0,146	306,62
18.	- подогрев холодной воды в общежитиях, не оборудованных прибором учета тепла, с	2100,13	0,104	218,41

1	2	3	4	5
	общими душевыми (с нормой расхода горячей воды 64 литра в сутки)			
19.	- подогрев холодной воды в общежитиях, не оборудованных прибором учета тепла, с душевыми во всех жилых комнатах (с нормой расхода горячей воды 76 литров в сутки)	2100,13	0,124	260,42
20.	- подогрев холодной воды в общежитиях, не оборудованных прибором учета тепла, с общими кухнями и блоками душевых на этажах при жилых комнатах каждой секции здания (с нормой расхода горячей воды 102 литра в сутки)	2100,13	0,165	346,52
21.	3. Горячее водоснабжение (по счетчику)	Тариф руб./Гкал	Норматив потребления тепловой энергии на подогрев 1 куб. м холодной воды Гкал/ куб. м	Размер оплаты за подогрев 1 куб. м холодной воды до температуры горячей (руб.)
22.	- подогрев 1 куб. м холодной воды до температуры горячей воды	2100,13	0,0639	134,20

2.1.10. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения города

Трубопроводы тепловых сетей города Невинномысск проложены в период с 1959 по 2012-х годы.

Согласно [Классификатору](#) основных средств, включаемых в амортизационные группы (утв. Постановлением Правительства РФ от 1 января 2002 г. № 1), объекты основных средств:

сеть тепловая «магистральная» относятся к пятой группе (код [12 4521126](#)) имущество сроком полезного использования свыше 7 до 10 лет включительно;

наружные сети: «теплотрасса» относятся к восьмой группе (код [12 4526525](#)) имущество сроком полезного использования свыше 20 до 25 лет включительно.

Износ тепловых сетей составляет – 76,7 %.

Гидравлическая разбалансировка отдельных участков распределительных тепловых сетей (участки внутриквартальной разводки и вводов абонентов) приводит к изменению реального распределения расходов относительно расчетного; требуется провести гидравлическую увязку путем установки балансировочных клапанов на абонентских вводах.

2.2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения

2.2.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения.

Таблица 46

Базовый уровень потребления тепла на цели теплоснабжения

Расчетный элемент территориального деления	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Базовый уровень потребления тепла на цели теплоснабжения, Гкал/год
1	2	3
Невинномысск	275,06	698686,35

Таблица 47

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя при передаче тепловой энергии, теплоносителя

№	Показатели	Предбазовый период 2016 г.	Базовый период 2017 г.	Утвержденный период 2018 г.	Регулируемый период 2019-2024 гг.
		отчет, в т.ч. факт потери по приборам учета	отчет, в т.ч. факт потери по приборам учета	план	расчет
1.	теплоноситель				
1.1	потери и затраты теплоносителя, т (м ³):				
	пар	-	-	-	-
	конденсат	-	-	-	-
	вода	626875	528378	252440	246627
1.2	среднегодовой объем тепловых сетей, м ³ :				
	пар	-	-	-	-
	конденсат	-	-	-	-
	вода	10034,9	10034,9	10034,9	10034,9
1.3	отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %				
	пар	-	-	-	-
	конденсат	-	-	-	-
	вода	6247 %	5265 %	2516 %	2447 %
1.4	отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п. 1.3:8760):				
	пар	-	-	-	-
	конденсат	-	-	-	-
	вода	0,713	0,601	0,287	0,279
2.	тепловая энергия				
2.1	потери тепловой энергии, тыс. Гкал:				
	пар	-	-	-	-
	конденсат	-	-	-	-
	вода	153,783	125,181	121,567	127,816
2.2	материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м ² :				
	пар	-	-	-	-
	конденсат	-	-	-	-
	вода	47410,0	47410,0	47410,0	47410,0
2.3	отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал:				
	пар	-	-	-	-
	вода	571,139	536,348	551,380	553,195
2.4	суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч:				
	пар	-	-	-	-
	вода	271,5	271,5	271,5	271,5
2.5	отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м ² :				
	пар	-	-	-	-
	конденсат	-	-	-	-
	вода	3,24	2,64	2,70	2,70
2.6	отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %				
	пар	-	-	-	-
	вода	26,93 %	23,34 %	23,31 %	23,18 %
3.	электрическая энергия				
3.1	расход электроэнергии, тыс. кВт/ч	0	0	0	0
3.2	количество, ед:				
	ПНС	0	0	0	0
	ЦТП	0	0	0	0

2.2.2. Прогнозы приростов площади строительных фондов.

Генеральный план муниципального образования города Невинномысска являясь документом территориального планирования, определяющим стратегию градостроительного развития муниципального образования города Невинномысска Ставропольского края.

Осуществление непосредственного строительства возможно только по архитектурно-строительному проектированию с проведением необходимого комплекса инженерно-геологических испытаний.

В основе формирования планировочной структуры генерального плана лежит принцип выделения следующих функциональных зон и территорий:

- зоны жилой застройки;
- зоны общественно-делового назначения;
- зоны производственного назначения; инженерной и транспортной инфраструктуры;
- зоны сельскохозяйственного использования;
- зоны рекреационного назначения;
- зоны специального назначения.

Функциональное назначение зоны и ее размещение в планировочной структуре определяет систему градостроительных требований по ее использованию.

1. Зоны жилой застройки:

жилищное строительство проектом предусматривается осуществлять в существующих границах населенного пункта город Невинномысск.

Средняя обеспеченность жильем на 1 жителя по официальным данным в 2014 году составила 22,7 м². Проектом предусматривается увеличение жилищной обеспеченности до 25 м² на человека на первую очередь и до 30 м² на человека к концу расчетного срока.

Новая жилая застройка - это застройка индивидуальными 1 - 2 этажными жилыми домами с участками, а также строительство многоэтажной и повышенной этажности жилой застройки.

2. Зоны общественно-делового назначения:

предназначены для размещения объектов здравоохранения, культуры, общественного питания, социального и коммунально-бытового обслуживания, образования, административных учреждений, культовых зданий, объектов делового, финансового назначения и иных объектов, связанных с жизнеобеспечением населения.

Перечень основных мероприятий по развитию данной зоны представлены в таблице 48.

Таблица 48

Перечень мероприятий по развитию сети объектов социальной инфраструктуры

Назначение объекта	Наименование планируемого объекта	Вид объекта	Основные характеристики объекта	Местоположение	Характеристики зон с особыми условиями использования территории
1	2	3	4	5	6

1	2	3	4	5	6
Создание условий для жилищного строительства	Участок комплексного освоения в целях жилищного строительства 101-й микрорайон	Территория	Территория - 15,4 га (в соответствии с разработанным проектом планировки), общая площадь жилого фонда 83,9 тыс. кв. м	г. Невинномысск, в границах улиц Калинина, Обезьяная, продолжение ул. Кочубея	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
	Участок комплексного освоения в целях жилищного строительства микрорайон «Восточный»	Территория	Территория - 32,7 га (включая участок школы и дошкольных учреждений), общая площадь жилого фонда 176,8 тыс. кв. м	г. Невинномысск, на незастроенных землях восточнее ул. Водопроводная	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
	Застроенная территория, подлежащая развитию: «Старый центр»	Территория	Территория комплексной реконструкции площадью 28,6 га	г. Невинномысск, в границах улиц Розы Люксембург, Демьяна Бедного, Степная, Калинина	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
	Застроенная территория, подлежащая развитию: «Прирельсовые территории»	Территория	Территория комплексной реконструкции площадью 12,7 га	г. Невинномысск, в границах улиц Революционной, Энгельса, полосы отвода железной дороги; улиц Линейной, Менделеева, полосы отвода железной дороги; улиц Революционная, Водопроводная, Фрунзе	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
Организация предоставления общедоступного и бесплатного начального общего, основного общего, среднего (полного) общего образования по основным общеобразовательным программам; организация предоставления дополнительного образования детям и общедоступного бесплатного дошкольного образования на территории городского округа, а также организация отдыха детей в каникулярное время	Детское дошкольное учреждение	Объект капитального строительства	Вместимость 280 мест	г. Невинномысск, 101-й микрорайон	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
	Детское дошкольное учреждение	Объект капитального строительства	Вместимость 110 мест	г. Невинномысск, 105-й микрорайон	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
	Детское дошкольное учреждение	Объект капитального строительства	Вместимость 220 мест	г. Невинномысск, мкр. Рождественский	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
	Детское дошкольное учреждение	Объект капитального строительства	Вместимость 110 мест	г. Невинномысск мкр. Старый город	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
	Детское дошкольное учреждение	Объект капитального строительства	Вместимость 220 мест	г. Невинномысск, ул. Строительная	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
	Детское дошкольное учреждение	Объект капитального строительства	Вместимость 110 мест	г. Невинномысск, мик. Восточный	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
	Детское дошкольное учреждение	Объект капитального строительства	Вместимость 220 мест	г. Невинномысск мкр. Старый город	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
	Детское дошкольное учреждение	Реконструкция	Вместимость 240 мест	г. Невинномысск ул. Кооперативная	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
	Средняя общеобразовательная школа	Объект капитального строительства	Вместимость 400 мест	г. Невинномысск, мкр. Рождественский	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
	Средняя общеобразовательная школа	Объект капитального строительства	Вместимость 500 мест	г. Невинномысск, 105-й микрорайон	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
	Средняя общеобразовательная школа	Объект капитального строительства	Вместимость 800 мест	г. Невинномысск, ул. Строительная	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
	Средняя общеобразовательная школа	Объект капитального строительства	Вместимость 1200 мест	г. Невинномысск Функциональная зона – «Жилая зона»	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
Пристройка к зданию МБОУ СОШ № 20	Объект капитального строительства	Вместимость 500 мест	г. Невинномысск Функциональная зона – «Жилая зона»	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется	

1	2	3	4	5	6
	Пристройка к зданию МБОУ СОШ № 18	Объект капитального строительства	Вместимость 500 мест	г. Невинномысск Функциональная зона – «Жилая зона»	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
Организация предоставления медицинских услуг	Городская больница с увеличением мощности	Реконструкция	Вместимость 280 мест	г. Невинномысск, ул. Павлова	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
	Строительство филиала поликлиники	Объект капитального строительства	Вместимость 280 мест	г. Невинномысск, ул. Строительная	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
Создание условий для организации досуга и обеспечения жителей городского округа услугами организаций культуры, организация библиотечного обслуживания населения, обеспечение условий для развития на территории городского округа физической культуры	Спортивно-развлекательный комплекс «Восточный»	Объект капитального строительства	Включает в едином комплексе следующие помещения и группы помещений: библиотеку на 70 тыс. томов, досуговый микрорайонный центр общей полезной площадью 2000 кв. м, универсальный зал на 600 мест с возможностью трансформации, физкультурно-тренажерные залы общей полезной площадью 1000 кв. м., бассейн с ванной 25 x 20 м, вспомогательные и обслуживающие помещения	г. Невинномысск, на незастроенных землях восточнее ул. Водопроводная (местоположение и габариты участка определить при подготовке документации по планировке территории микрорайона "Восточный" на основе карты границ функциональных зон настоящего генерального плана)	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
	Торгово-развлекательный комплекс	Объект капитального строительства	-	г. Невинномысск, ул. Магистральная	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
	Строительство театра по видам искусств	Объект капитального строительства	Вместимость 650 мест	-	-
Обеспечение условий для развития на территории городского округа физической культуры, создание условий для оказания медицинской помощи населению на территории городского округа	Физкультурно-оздоровительный комплекс (ФОК)	Объект капитального строительства	Пропускная способность 80 чел. в смену	г. Невинномысск, 105-й микрорайон	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
Обеспечение условий для развития на территории городского округа физической культуры и массового спорта, организация проведения официальных физкультурно-оздоровительных и спортивных мероприятий городского округа	Физкультурно-оздоровительный комплекс (ФОК)	Объект капитального строительства	Пропускная способность 80 чел. в смену	г. Невинномысск, мкр. Рождественский	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
	Плавательный бассейн ДЮСШ «Рекорд»	Реконструкция	Пропускная способность 450 чел. в смену	г. Невинномысск, пер. Клубный, 6	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется
	Строительство 4 плавательных бассейнов	Объект капитального строительства	Определяется проектом	г. Невинномысск	Установление зон с особыми условиями использования территории не требуется

1	2	3	4	5	6
Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей	Строительство 2-х БМК	Объект капитального строительства	Котельная	г. Невинномысск, в районе поселка НХКП по ул. Лазо, 1Б и Лазо, 24 А	Охранная зона тепловых сетей

2.2.3. Прогнозы приростов потребления тепловой энергии (мощности).

Теплоснабжение прогнозируемых к строительству объектов предусматривается от индивидуальных источников тепловой энергии, поэтому приростов потребления тепла на цели централизованно теплоснабжения не ожидается. При этом в качестве основного вида топлива индивидуальных источников предусматривается газ.

2.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей.

Таблица 49

№ п/п	Наименование предприятия, местоположение	Объем работ	В том числе по годам				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Строительство блочно - модульной котельной мощностью 47 МВт г. Невинномысск ПАО «Ставропольэнергосбыт». Прокладка теплотрассы 200 м в изоляции из пенополиуретана (ППУ)	200 м	-	1	1	1	-
2.	Тепловая сеть магистральная ул. Энергетиков - ул. Гагарина район центрального рынка - 1 главная тепломagистраль Местоположение: начальная точка г. Невинномысск, ул. Энергетиков ТК1/12, конечная точка г. Невинномысск, ул. Гагарина ТК1/20.	Протяженность теплотрассы – 900 погонных метров в двухтрубном исполнении или 1800 погонных метров в однострубноm исполнении, диаметр 500 мм.	1	1	1	-	-
3.	Тепловая сеть магистральная ул. Энергетиков – бульвар Мира - 2 главная магистраль. Местоположение: начальная точка г. Невинномысск, ул. Энергетиков ТК 2/8, конечная точка г. Невинномысск, бульвар Мира ТК 2/41.	Протяженность теплотрассы – 2919 погонных метров в двухтрубном исполнении или 5838 погонных метров в однострубноm исполнении, диаметр 500 мм.	1	1	1	1	-
4.	Мероприятия, связанные с капитальными вложениями в основное и вспомогательное оборудование части ТЭЦ филиала «Невинномысская ГРЭС» ПАО «ЭЛС-Энерго» (котлы стационарные № 1, 2, 3, 3а, 4, 5, 5а, турбины стационарные № 1, 2, 3, 4)	8 мероприятий	-	3	2	3	-

III. План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций с применением электронного моделирования аварийных ситуаций на территории города Невинномысска Ставропольского края

3.1. План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций с применением электронного моделирования аварийных ситуаций на территории города Невинномысска в системах теплоснабжения с учетом

взаимодействия тепло-, электро-, водоснабжающих организаций, потребителей тепловой энергии и служб жилищно-коммунального хозяйства (далее - План) разработан в целях:

определения возможных сценариев возникновения и развития аварий, конкретизации технических средств и действий производственного персонала и спецподразделений по локализации аварий;

координации деятельности органа местного самоуправления города Невинномысска Ставропольского края и ресурсоснабжающих организаций при решении вопросов, связанных с ликвидацией аварийных ситуаций на системах жизнеобеспечения на территории города Невинномысска Ставропольского края;

создания благоприятных условий для успешного выполнения мероприятий по ликвидации аварийной ситуации;

бесперебойного удовлетворения потребностей населения при ликвидации аварийной ситуации.

Настоящий План обязателен для выполнения исполнителями и потребителями коммунальных услуг, тепло- и ресурсоснабжающими организациями, выполняющими ремонт объектов жилищно-коммунального хозяйства на территории города Невинномысска Ставропольского края.

Основной задачей органа местного самоуправления города Невинномысска Ставропольского края, организаций жилищно-коммунального и топливно энергетического хозяйства является обеспечение устойчивого тепло-, водо-, электроснабжения потребителей, поддержание необходимых параметров энергоносителей и обеспечение нормативного температурного режима в зданиях с учетом их назначения и платежной дисциплины энергопотребления.

Ответственность за предоставление коммунальных услуг, взаимодействие диспетчеров, дежурных (при наличии) организаций жилищно-коммунального комплекса, ресурсоснабжающих организаций и органа местного самоуправления города Невинномысска Ставропольского края определяется в соответствии с действующим законодательством.

Взаимоотношения теплоснабжающих организаций с исполнителями коммунальных услуг и потребителями определяются заключенными между ними договорами и действующим федеральным и краевым законодательством. Ответственность исполнителей коммунальных услуг, потребителей и теплоснабжающей организации определяется балансовой принадлежностью инженерных сетей и фиксируется в акте, прилагаемом к договору разграничения балансовой принадлежности инженерных сетей и эксплуатационной ответственности сторон.

Исполнители коммунальных услуг и потребители должны обеспечивать:

своевременное и качественное техническое обслуживание, и ремонт теплопотребляющих систем, а также разработку и выполнение, согласно договору, на пользование тепловой энергией, графиков ограничения и

отключения теплопотребляющих установок при временном недостатке тепловой мощности или топлива на источниках теплоснабжения;

допуск работников специализированных организаций, с которыми заключены договоры на техническое обслуживание и ремонт теплопотребляющих систем, на объекты в любое время суток.

3.2. Риски возникновения аварий, масштабы и последствия

Таблица 50

№ п/п	Вид аварии	Причина возникновения аварии	Масштаб аварии и последствия	Уровень реагирования	Примечание
1	2	3	4	5	6
1.	Остановка котельной	прекращение подачи электроэнергии	прекращение циркуляции воды в систему отопления всех потребителей, понижение температуры в зданиях, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	муниципальный локальный	
2.	Остановка котельной	прекращение подачи топлива	прекращение подачи горячей воды в систему отопления всех потребителей, понижение температуры в зданиях.	муниципальный локальный	
3.	Порыв тепловых сетей	предельный износ сетей, гидродинамические удары	прекращение подачи горячей воды в систему отопления всех потребителей, понижение температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	муниципальный	

Наиболее вероятными причинами возникновения аварий и сбоев в работе могут послужить:

перебои в подаче электроэнергии;

износ оборудования;

неблагоприятные погодно-климатические явления;

человеческий фактор.

3.3. Этапы организации работ по локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения

3.3.1. Первый этап – принятие экстренных мер по локализации и ликвидации последствий аварий и передача информации (оповещение) согласно инструкциям (алгоритмам действий по видам аварий) дежурного диспетчера единой дежурно-диспетчерской службы города Невинномысска Ставропольского края (далее - ЕДДС), взаимодействующих структур и органов повседневного управления силами и средствами, привлекаемых к ликвидации аварийных ситуаций:

дежурная смена и/или аварийно-технические группы, звенья организаций электро-, водо-, теплоснабжения немедленно приступают к локализации и ликвидации аварийной ситуации (проводится разведка, определяются работы) и оказанию помощи пострадавшим;

с получением информации об аварийной ситуации старший расчета формирования выполняет указание дежурного (диспетчера) на выезд в район аварии;

руководители аварийно-технических групп, звеньев, прибывшие в зону аварийной ситуации первыми, принимают полномочия руководителей работ по ликвидации аварии и исполняют их до прибытия руководителей работ,

определенных планами действий по предупреждению и ликвидации аварий, органами местного самоуправления, руководителями организаций, к полномочиям которых отнесена ликвидация аварийной ситуации;

собирается первичная информация и передается, в соответствии с инструкциями (алгоритмами действий по видам аварийных ситуаций) оперативной группе;

проводится сбор руководящего состава муниципального образования города Невинномысска Ставропольского края, ресурсоснабжающей организации и производится оценка сложившейся обстановки с момента аварии;

определяются основные направления и задачи предстоящих действий по ликвидации аварий;

руководителями ставятся задачи оперативной группе;

организуется круглосуточное оперативное дежурство и связь с подчиненными, взаимодействующими органами управления и ЕДДС.

3.3.2. Второй этап – принятие решения о вводе режима аварийной ситуации и оперативное планирование действий:

проводится уточнение характера и масштабов аварийной ситуации, сложившейся обстановки и прогнозирование ее развития;

разрабатывается план-график проведения работ и решение о вводе режима аварийной ситуации;

определяется достаточность привлекаемых к ликвидации аварии сил и средств;

по мере приведения в готовность привлекаются остальные имеющиеся силы и средства.

3.3.3. Третий этап – организация проведения мероприятий по ликвидации аварий и первоочередного жизнеобеспечения пострадавшего населения:

проводятся мероприятия по ликвидации последствий аварии и организации первоочередного жизнеобеспечения населения.

После ликвидации аварийной ситуации готовятся:

решение об отмене режима аварийной ситуации;

при техногенной - акт установления причин аварийной ситуации;

документы на возмещение ущерба.

3.4. Организация управления ликвидацией аварий на теплопроизводящих объектах и тепловых сетях

Для организации работы взаимодействующих органов при возникновении аварии создаются оперативные и рабочие группы (штабы). Координацию работ по ликвидации аварии на муниципальном уровне осуществляет комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности города Невинномысска, на объектовом уровне – руководитель организации, осуществляющей эксплуатацию объекта.

Органами повседневного управления территориальной подсистемы являются:

на межмуниципальном уровне - ЕДДС по вопросам сбора, обработки и обмена информации, оперативного реагирования и координации действий дежурных, диспетчеров организаций (далее - ДО) (при наличии), расположенных на территории округа, единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций (далее - ТП РСЧС):

на муниципальном уровне - ответственный специалист администрации города Невинномысска;

на объектовом уровне - дежурные, диспетчеры организаций (при наличии).

Размещение органов повседневного управления осуществляется на стационарных пунктах управления, оснащаемых техническими средствами управления, средствами связи, оповещения и жизнеобеспечения, поддерживаемых в состоянии постоянной готовности к использованию.

3.5. Силы и средства для ликвидации аварий теплопроизводящих объектов и тепловых сетей

В режиме повседневной деятельности на теплопроизводящих объектах и тепловых сетях осуществляется дежурство специалистов, операторов котельных.

Время готовности к работам по ликвидации аварии - 45 мин.

При возникновении крупномасштабной аварии, срок ликвидации последствий не более 12 часов.

При ликвидации последствий аварийных ситуаций применяется электронное моделирование аварийной ситуации с использованием имеющихся программных комплексов и автоматических систем управления.

3.6. Резервы финансовых и материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций и их последствий

Для ликвидации аварий создаются и используются резервы финансовых и материальных ресурсов муниципального образования, резервы финансовых материальных ресурсов организаций.

Объемы резервов финансовых ресурсов (резервных фондов) определяются ежегодно и утверждаются нормативным правовым актом и должны обеспечивать проведение аварийно-восстановительных работ в нормативные сроки.

3.7. Порядок действий по ликвидации аварий на теплопроизводящих объектах и тепловых сетях

В зависимости от вида и масштаба аварии принимаются неотложные меры по проведению ремонтно-восстановительных и других работ, направленных на недопущение размораживания систем теплоснабжения и скорейшую подачу теплоэнергии в дома и социально значимые объекты.

Планирование и организация ремонтно-восстановительных работ на тепло-производящих объектах (далее - ТПО) и тепловых сетях (далее - ТС) осуществляется руководством организации, эксплуатирующей ТПО (ТС).

Принятию решения о ликвидации аварии предшествует оценка сложившейся обстановки, масштаба аварии и возможных последствий.

Работы проводятся на основании нормативных и распорядительных документов оформляемых организатором работ.

К работам привлекаются аварийно-ремонтные бригады, специальная техника и оборудование организаций, в ведении которых находятся ТПО (ТС) в круглосуточном режиме, посменно.

О причинах аварии, масштабах и возможных последствиях, планируемых сроках ремонтно-восстановительных работ, привлекаемых силах и средствах руководитель работ информирует ЕДДС не позднее 20 минут с момента происшествия.

О сложившейся обстановке население информируется администрацией города Невинномысска и эксплуатирующей организацией.

В случае необходимости привлечения дополнительных сил и средств к работам, руководитель работ докладывает главе города Невинномысска Ставропольского края, председателю комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности города Невинномысска Ставропольского края, ЕДДС.

При угрозе возникновения чрезвычайной ситуации в результате аварии (аварийном отключении коммунально-технических систем жизнеобеспечения населения в жилых домах на сутки и более, а также в условиях критически низких температур окружающего воздуха) работы координирует комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности города Невинномысска Ставропольского края.

3.8. Порядок действий при аварийном отключении коммунально-технических систем жизнеобеспечения населения

Таблица 51

№ п/п	Мероприятия	Срок исполнения	Исполнитель
1	2	3	4
При возникновении аварий на коммунальных объектах жизнеобеспечения			
1.	При поступлении информации (сигнала) в диспетчерскую организаций об аварии на коммунально-технических системах жизнеобеспечения населения: определение объема последствий аварийной ситуации (количество населенных пунктов, жилых домов, котельных, водозаборов, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения); принятие мер по бесперебойному обеспечению теплом и электроэнергией объектов жизнеобеспечения населения муниципального образования; организация электроснабжения объектов жизнеобеспечения населения по обводным каналам; организация работ по восстановлению линий электропередач и систем жизнеобеспечения при авариях на них; принятие мер для обеспечения электроэнергией учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения	немедленно	дежурные диспетчера, руководители объектов теплоснабжения
2.	Проверка работоспособности автономных источников питания и поддержание их в постоянной готовности, отправка автономных источников питания для обеспечения электроэнергией котельных, насосных станций, учреждений	Ч (0 ч. 30 мин.- 01.ч.00 мин)	аварийно-технические звенья, группы

1	2	3	4
	здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения; подключение дополнительных источников энергоснабжения (освещения) для работы в темное время суток; обеспечение бесперебойной подачи тепла в жилые кварталы		
3.	При поступлении сигнала в ЕДДС г. Невинномысска Ставропольского края об аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения: доведение информации до заместителя главы администрации г. Невинномысска Ставропольского края, руководителя рабочей группы (его зама); оповещение и сбор рабочей и оперативной группы	немедленно Ч + 1 ч.30 мин.	инспектор ЕДДС
4.	Проведение расчетов по устойчивости функционирования систем отопления в условиях критически низких температур при отсутствии энергоснабжения и выдача рекомендаций в диспетчерские организаций	Ч + 2ч.00 мин.	рабочая и оперативная группа
5.	Организация работы оперативной группы	Ч + 2 ч. 30 мин.	руководитель оперативной группы
6.	Выезд оперативной группы в населенный пункт, в котором произошла авария. Проведение анализа обстановки, определение возможных последствий аварии и необходимых сил и средств для ее ликвидации. Определение количества потенциально опасных предприятий, предприятий с безостановочным циклом работ, котельных, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения, попадающих в зону возможной аварийной ситуации	Ч + (2 ч. 00 мин - - 3 час. 0 0мин).	руководитель рабочей группы
7.	Организация круглосуточного дежурства руководящего состава	Ч + 3 ч. 00 мин.	оперативная группа
8.	Организация и проведение работ по ликвидации аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения	Ч + 3 ч. 00 мин.	руководитель оперативной группы
9.	Оповещение населения об аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения (при необходимости)	Ч + 3 ч. 00 мин.	инспектор ЕДДС
10.	Принятие дополнительных мер по обеспечению устойчивого функционирования отраслей и объектов экономики, жизнеобеспечению населения	Ч + 3 ч. 00 мин.	руководитель, рабочей и оперативной группы
11.	Организация сбора и обобщения информации: о ходе развития аварии и проведения работ по ее ликвидации; о состоянии безопасности объектов жизнеобеспечения округа; о состоянии отопительных котельных, тепловых пунктов, систем энергоснабжения, о наличии резервного топлива	через каждые 1 час (в течение первых суток) 2 часа (в последующие сутки)	инспектор ЕДДС и оперативная группа
12.	Организация контроля за устойчивой работой объектов и систем жизнеобеспечения населения	в ходе ликвидации аварии	руководитель оперативной группы
13.	Проведение мероприятий по обеспечению общественного порядка и обеспечение беспрепятственного проезда спецтехники в районе аварии	Ч + 3 ч 00 мин.	сотрудники ОВД МВД
14.	Доведение информации до рабочей группы о ходе работ по ликвидации аварии и необходимости привлечения дополнительных сил и средств	Ч + 3 ч. 00 мин.	руководитель оперативной группы
15.	Привлечение дополнительных сил и средств, необходимых для ликвидации аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения	Ч + 3 ч. 00 мин	по решению рабочей группы

*Ч – время и дата возникновения аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения.

3.9. Общие сведения по применению электронного моделирования при ликвидации последствий аварийных ситуаций

Компьютерное моделирование реальных процессов в системе теплоснабжения является важным элементом при эксплуатации системы теплоснабжения и ликвидации последствий аварийных ситуаций. При этом имитационные и расчетно-аналитические модели используются как инструмент для принятия решений путем построения прогнозов поведения

моделируемой системы при тех или иных условиях и способах воздействия на нее.

Для компьютерного моделирования процессов в системе теплоснабжения используются электронные модели систем теплоснабжения, создаваемые с применением специализированных программно-расчетных комплексов. Электронная модель системы теплоснабжения должна отвечать требованиям, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Задачи, решаемые с применением электронного моделирования ликвидации последствий аварийных ситуаций, относятся к процессам эксплуатации системы теплоснабжения, диспетчерскому и технологическому управлению системой. В эти задачи входят: моделирование изменений гидравлического режима при аварийных переключениях и отключениях; формирование рекомендаций по локализации аварийных ситуаций и моделирование последствий выполнения этих рекомендаций; формирование перечней и сводок по отключаемым абонентам.

Для электронного моделирования ликвидации последствий аварийных ситуаций применяются: программное обеспечение, позволяющее описать (паспортизировать) все технологические объекты, составляющие систему теплоснабжения, в их совокупности и взаимосвязи, и на основе этого описания решать весь спектр расчетно-аналитических задач, необходимых для многовариантного моделирования режимов работы всей системы теплоснабжения и ее отдельных элементов; средства создания и визуализации графического представления сетей теплоснабжения в привязке к плану территории, неразрывно связанные со средствами технологического описания объектов системы теплоснабжения и их связности; собственно данные, описывающие каждый в отдельности элементарный объект и всю совокупность объектов, составляющих систему теплоснабжения населенного пункта, от источника тепла и вплоть до каждого потребителя, включая все трубопроводы и тепловые камеры, а также электронный план местности, к которому привязана модель системы теплоснабжения.

Электронное моделирование при ликвидации аварийных ситуаций используется дежурным и техническим персоналом теплоснабжающей (теплосетевой) организации для принятия оптимальных решений по ведению теплоснабжения в случае аварийной ситуации. На основании полученных результатов гидравлических расчетов в программно-расчетном комплексе при электронном моделировании дежурный диспетчер должен выдать рекомендации ремонтной бригаде для проведения переключений.

IV. Схема теплоснабжения

4.1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) в установленных границах территории муниципального образования.

**Показатели перспективного спроса на тепловую
энергию централизованных источников теплоснабжения**

Расчетный элемент территориального деления	Подключенная нагрузка (базовый уровень), Гкал/час.	Подключенная нагрузка, Гкал/час.	
		2019 - 2029 гг.	2030 – 2037 гг.
1	2	3	4
город Невинномысск	275,06	275,06	275,06

4.2. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей не изменится.

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

Данный пункт рассмотрен в [разделе 2.3](#) «Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения».

4.4. Предложения по строительству, реконструкции тепловых сетей.

Данный пункт рассмотрен в [разделе 2.3](#) «Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения».

4.5. Перспективные топливные балансы.

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах города Невинномысска, рассчитываются в соответствии со схемой газификации.

4.6. Инвестиции в техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей.

№ п/п	Наименование предприятия, адрес объекта	Срок реализации (план)	Срок реализации (факт)	Плановый объем финансирования (тыс. руб.)	Фактический объем финансирования (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6
1.	Строительство блочно - модульной котельной мощностью 47 МВт г. Невинномысск ПАО «Ставропольэнергосбыт». Прокладка теплотрассы 200 м в изоляции из пенополиуретана (ППУ)	2023 2024 2025	-	268 751,26	-
2.	Тепловая сеть магистральная ул. Энергетиков - ул. Гагарина район центрального рынка - 1 главная тепломагистраль Местоположение: начальная точка г. Невинномысск, ул. Энергетиков ТК1/12, конечная точка г. Невинномысск, ул. Гагарина ТК1/20.	2023 2025	-	149 081,25	-
3.	Тепловая сеть магистральная ул. Энергетиков – бульвар Мира - 2 главная магистраль. Местоположение: начальная точка г. Невинномысск, ул. Энергетиков ТК 2/8, конечная точка г. Невинномысск, бульвар Мира ТК 2/41.	2023 2026	-	481 865,16	-
	ИТОГО	-	-	899 697,67	-

Приказом министерства жилищно-коммунального хозяйства Ставропольского края от 23 октября 2018 г. № 353 «Об утверждении инвестиционной программы государственного унитарного предприятия Ставропольского края «Ставропольский краевой теплоэнергетический

комплекс» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы, утверждена инвестиционная программа ГУП СК «Крайтеплоэнерго». Данная инвестиционная программа не отражает мероприятия, касающиеся муниципального образования города Невинномысска.

4.7. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций).

Руководствуясь Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 08 августа 2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» администрацией города Невинномысска принято решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации.

Постановлением администрации города Невинномысска от 23.09.2020 № 1479 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации на территории муниципального образования города Невинномысска Ставропольского края» государственному унитарному предприятию Ставропольского края «Ставропольский краевой теплоэнергетический комплекс» присвоен статус единой теплоснабжающей организации на территории муниципального образования города Невинномысска Ставропольского края (ИНН 2635060510, ОГРН 1022601958610).

Границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации установлены Постановлением администрации города Невинномысска от 23.09.2020 № 1479 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации на территории муниципального образования города Невинномысска Ставропольского края».

4.8. Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Источники тепловой энергии работают автономно.

Первый заместитель главы
администрации города Невинномысска

В.Э. Соколюк

Приложение визируют:

Руководитель управления
жилищно-коммунального
хозяйства администрации
города Невинномысска

Е.В. Ханагян

Заместитель главы администрации
города Невинномысска

Р.Ю. Поляков

Начальник правового управления
администрации города Невинномысска

Е.Н. Дудченко