ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

15.03.2024 г. Екатеринбург № 139

О внесении изменений в отдельные приказы Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения

В соответствии со статьей 101 Областного закона от 10 марта 1999 года № 4-ОЗ «О правовых актах в Свердловской области», в целях контроля за исполнением обязательств концессионера акционерным обществом «Регионгазинвест»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в плановые и фактические значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, расположенных на территории городского округа Красноуфимск Свердловской области, на 2016–2033 годы, утвержденные приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 18.12.2017 № 481 «Об утверждении плановых и фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, расположенных на территории городского округа Красноуфимск Свердловской области, на 2016–2033 годы» с изменениями, внесенными приказами Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 22.03.2018 № 138, от 10.04.2020 № 198, от 07.04.2021 № 155, от 16.03.2022 № 143 и от 28.03.2023 № 136, изменения, изложив их в новой редакции (приложение № 1).

2. Внести в плановые и фактические значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения закрытого типа, расположенных на территории городского округа Красноуфимск Свердловской области, на 2016–2033 годы, утвержденные приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 27.12.2017 № 496 «Об утверждении плановых и фактических значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения закрытого типа, расположенных на территории городского округа Красноуфимск Свердловской области, на 2016–2033 годы» с изменениями, внесенными приказами Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 22.03.2018 № 138, от 10.04.2020 № 198, от 07.04.2021 № 155,

Заказ 2380048, 2023 г., тираж 2500 экз.

от 16.03.2022 № 143 и от 28.03.2023 № 136, изменения, изложив их в новой редакции (приложение № 2).

3. Настоящий приказ разместить на официальном сайте Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (http://energy.midural.ru).

Первый заместитель Министра И.Н. Чикризов

Приложение № 1
к приказу Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Свердловской области
от 15.03.2024 № 139

Номер строки	Наименование показателей	Единица измерения	Значения показателей по годам реализации концессионного соглашения (далее – РКС)																			
			фактические										плановые									
			2016	2017	2018	2019/ 1 год РКС	2020/ 2 год РКС	2021/ 3 год РКС	2022/ 4 год РКС	2023/ 5 год РКС			2024/ 6 год РКС	2025/ 7 год РКС	2026/ 8 год РКС	2027/ 9 год РКС	2028/ 10 год РКС	2029/ 11 год РКС	2030/ 12 год РКС	2031/ 13 год РКС	2032/ 14 год РКС	2033/ 15 год РКС
										план	факт	достижение/ недостижение/ положительное отклонение										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1.	**Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной № 1 «Районная», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица 8-е Марта, дом 51а**																					
2.	**Показатели надежности**																					
3.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	достижение	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
4.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	8,436	8,436	8,436	8,436	8,436	8,436	8,436	8,346	8,436	–	8,436	8,436	8,436	8,436	8,436	8,436	8,436	8,436	8,436	8,436
5.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	достижение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/ час	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	17,2	13,4	17,2	–	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
7.	**Показатели энергетической эффективности**																					
8.	Удельный расход топлива на производство единицы	кг у.т./ Гкал	159,92	159,92	159,92	159,92	155,291	155,12	154,79	159,0	155,08	положительное отклонение	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии																					
9.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/год	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	достижение	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147
10.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/год	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	достижение	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149
11.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	2307,98	2307,98	2307,98	2307,98	2307,98	2307,98	2307,98	2307,98	2307,98	–	2307,98	2307,98	2307,98	2307,98	2307,98	2307,98	2307,98	2307,98	2307,98	2307,98
12.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/кв. м	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	достижение	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
13.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/кв. м	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	достижение	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
14.	**Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной № 2 «Центральная», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Писцова, дом № 26 б**																					
15.	**Показатели надежности**																					
16.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,427	0,427	0,427	0	0,427	0	0,427	0,427	0,427	достижение	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
17.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	–	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344
18.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	достижение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/ час	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	–	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12
20.	**Показатели энергетической эффективности**																					
21.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	167,05	167,05	167,05	167,05	161,405	160,70	159,73	167,05	159,15	положительное отклонение	167,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0
22.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	достижение	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036
23.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/ год	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	достижение	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305
24.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	732,15	732,15	732,15	732,15	732,15	732,15	732,15	732,15	732,15	–	732,15	732,15	732,15	732,15	732,15	732,15	732,15	732,15	732,15	732,15
25.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии,	(Гкал/ год)/ кв. м	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	достижение	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети																					
26.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	достижение	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
27.	**Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной № 3 «НГЧ», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Ухтомского, дом № 3-к**																					
28.	**Показатели надежности**																					
29.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0	положительное отклонение	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
30.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	7,506	7,506	7,506	7,506	7,506	7,506	7,506	7,506	7,506	–	7,506	7,506	7,506	7,506	7,506	7,506	7,506	7,506	7,506	7,506
31.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	достижение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/ час	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	–	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
33.	**Показатели энергетической эффективности**																					
34.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников	кг у.т./ Гкал	159,36	159,36	159,36	162,08	157,253	158,72	157,50	159,0	157,17	положительное отклонение	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	тепловой энергии																					
35.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/год	4,307	4,307	4,307	4,307	4,307	4,307	4,185	4,307	3,991	положительное отклонение	4,307	4,307	4,307	4,307	4,307	4,307	4,307	4,307	4,307	4,307
36.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/год	4,958	4,958	4,958	4,958	4,958	4,958	4,958	4,958	4,958	достижение	4,958	4,958	4,958	4,958	4,958	4,958	4,958	4,958	4,958	4,958
37.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	2350,6	2350,6	2350,6	2350,6	2350,6	2350,6	2350,6	2350,6	2350,6	–	2350,6	2350,6	2350,6	2350,6	2350,6	2350,6	2350,6	2350,6	2350,6	2350,6
38.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/кв. м	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,78	1,83	1,70	положительное отклонение	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
39.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/кв. м	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	достижение	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
40.	**Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной № 7 «РСУ», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Терешковой, дом № 100-к**																					
41.	**Показатели надежности**																					
42.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	достижение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	–	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
44.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	достижение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	–	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
46.	**Показатели энергетической эффективности**																					
47.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	162,53	162,53	162,53	162,53	159,031	159,28	158,92	162,53	157,18	достижение	162,53	162,53	162,53	162,53	162,53	162,53	162,53	162,53	162,53	162,53
48.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	достижение	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
49.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/ год	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	достижение	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
50.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	14,001	14,001	14,001	14,001	14,001	14,001	14,001	14,001	14,001	–	14,001	14,001	14,001	14,001	14,001	14,001	14,001	14,001	14,001	14,001
51.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	достижение	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
52.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	достижение	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
53.	**Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной № 9 «Базовая школа», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Фестивальная, дом № 4-к**																					
54.	**Показатели надежности**																					
55.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,818	0,818	0,818	0	0	0	0	0,818	0	положительное отклонение	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818
56.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	–	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222
57.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	достижение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/ час	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	–	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
59.	**Показатели энергетической эффективности**																					
60.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	162,82	162,82	162,82	162,82	149,859	154,68	157,67	161,0	155,95	положительное отклонение	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
61.	Величина технологических	тыс. Гкал/ год	0,305	0,305	0,305	0,305	0,289	0,300	0,305	0,305	0,305	достижение	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям																					
62.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/год	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	достижение	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377
63.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	280,593	280,593	280,593	280,593	280,593	280,593	280,593	280,593	280,593	–	280,593	280,593	280,593	280,593	280,593	280,593	280,593	280,593	280,593	280,593
64.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/кв. м	1,09	1,09	1,09	1,09	1,03	1,07	1,09	1,09	1,09	достижение	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
65.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/кв. м	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	достижение	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
66.	**Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной № 10 «Центральная районная больница», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Транспортная, дом № 13-к**																					
67.	**Показатели надежности**																					
68.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	1,236	1,236	1,236	0	0	0	0	1,236	0	положительное отклонение	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236
69.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	–	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809
70.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя	ед./Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	достижение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности																					
71.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,2	3,32	3,32	–	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32
72.	**Показатели энергетической эффективности**																					
73.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	166,71	166,71	166,71	166,71	159,998	160,04	158,29	165,0	158,05	положительное отклонение	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0
74.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	достижение	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768
75.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/ год	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	достижение	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
76.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	181,617	181,617	181,617	181,617	181,67	181,617	181,617	181,617	181,617	–	181,617	181,617	181,617	181,617	181,617	181,617	181,617	181,617	181,617	181,617
77.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	достижение	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
78.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии,	(куб. м/год)/ кв. м	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	достижение	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети																					
79.	**Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной № 16 «Бараба», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Большая Луговая, дом № 26-к**																					
80.	**Показатели надежности**																					
81.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	1,124	1,124	1,124	1,124	0	0	0	1,124	1,124	достижение	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124
82.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	–	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
83.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	достижение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
84.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	–	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
85.	**Показатели энергетической эффективности**																					
86.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	162,67	162,67	162,67	162,67	160,086	158,12	158,92	162,67	158,55	положительное отклонение	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
87.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	тыс. Гкал/ год	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	достижение	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	по тепловым и паровым сетям																					
88.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/год	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	достижение	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
89.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	198,843	198,843	198,843	198,843	198,843	198,843	198,843	198,843	198,843	–	198,843	198,843	198,843	198,843	198,843	198,843	198,843	198,843	198,843	198,843
90.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/кв. м	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	достижение	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
91.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/кв. м	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	достижение	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
92.	**Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной № 19 «Совхоз-колледж», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Пролетарская, дом № 60-к**																					
93.	**Показатели надежности**																					
94.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,285	0,285	0,285	0,285	0	0,285	0,285	0,285	0,285	достижение	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
95.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,305	3,305	3,305	3,305	–	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505
96.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой	ед./Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	достижение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	энергии на 1 Гкал/час установленной мощности																					
97.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	–	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
98.	**Показатели энергетической эффективности**																					
99.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	160,6	160,6	160,6	160,6	148,389	153,37	152,2	160,0	153,82	положительное отклонение	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
100.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,427	1,524	1,118	положительное отклонение	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524
101.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/ год	1,396	1,396	1,396	1,396	1,396	1,396	1,396	1,396	1,396	достижение	1,396	1,396	1,396	1,396	1,396	1,396	1,396	1,396	1,396	1,396
102.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	868,81	868,81	868,81	868,81	868,81	868,81	868,81	868,81	868,81	–	868,81	868,81	868,81	868,81	868,81	868,81	868,81	868,81	868,81	868,81
103.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,64	1,75	1,36	положительное отклонение	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
104.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,16	достижение	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
105.	**Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной № 20 «Рассвет»,**																					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Ачитская, дом 14-к																					
106.	**Показатели надежности**																					
107.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,368	0,368	0,368	0	0	0	0	0,368	0	положительное отклонение	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
108.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	2,717	2,717	2,717	2,717	2,717	2,717	2,717	2,717	2,717	–	2,717	2,717	2,717	2,717	2,717	2,717	2,717	2,717	2,717	2,717
109.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	достижение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
110.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	–	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
111.	**Показатели энергетической эффективности**																					
112.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	167,28	167,28	167,28	167,28	163,964	161,93	163,99	167,28	161,35	положительное отклонение	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
113.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,467	0,467	0,467	0,467	0,437	0,455	0,450	0,467	0,403	положительное отклонение	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467
114.	Величина технологических потерь при	тыс. куб. м/ год	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	достижение	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям																					
115.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	527,276	527,276	527,276	527,276	527,276	527,276	527,276	527,276	527,276	--	527,276	527,276	527,276	527,276	527,276	527,276	527,276	527,276	527,276	527,276
116.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	0,89	0,89	0,89	0,89	0,83	0,86	0,85	0,89	0,76	положительное отклонение	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
117.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	достижение	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
118.	**Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной № 23 «Селекция», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Селекционная, дом № 1-к**																					
119.	**Показатели надежности**																					
120.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,454	0,454	0,454	0,454	0	0	0,454	0,454	0,454	достижение	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454
121.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	2,202	2,202	2,202	2,202	2,202	2,202	2,202	2,202	2,202	--	2,202	2,202	2,202	2,202	2,202	2,202	2,202	2,202	2,202	2,202
122.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	достижение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
123.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	–	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
124.	**Показатели энергетической эффективности**																					
125.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	159,34	159,34	159,34	159,34	156,937	155,36	154,56	159,34	155,58	положительное отклонение	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0
126.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,771	0,771	0,771	0,771	0,771	0,771	0,771	0,771	0,771	достижение	0,771	0,771	0,771	0,771	0,771	0,771	0,771	0,771	0,771	0,771
127.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/ год	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	достижение	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499
128.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	449,0	449,0	449,0	449,0	449,0	449,0	449,0	449,0	449,0	–	449,0	449,0	449,0	449,0	449,0	449,0	449,0	449,0	449,0	449,0
129.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	достижение	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
130.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	достижение	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
131.	**Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной № 37 «Артинская», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Артинская, дом № 3-к**																					
132.	**Показатели надежности**																					
133.	Количество прекращений	ед./км	2,053	2,053	2,053	0	0	0	0	2,053	0	положительное отклонение	2,053	2,053	2,053	2,053	2,053	2,053	2,053	2,053	2,053	2,053

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей																					
134.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	–	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487
135.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	достижение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
136.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	–	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
137.	**Показатели энергетической эффективности**																					
138.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	161,93	161,93	161,93	161,93	154,958	155,45	153,99	161,93	154,67	положительное отклонение	161,93	161,93	161,93	161,93	161,93	161,93	161,93	161,93	161,93	161,93
139.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	достижение	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
140.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	тыс. куб. м/ год	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	достижение	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	по тепловым и паровым сетям																					
141.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	106,6	106,6	106,6	106,6	106,6	106,6	106,6	106,6	106,6	–	106,6	106,6	106,6	106,6	106,6	106,6	106,6	106,6	106,6	106,6
142.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	достижение	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
143.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	достижение	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
144.	**Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной № 41 «Ачитская», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Ачитская, дом № 2-к**																					
145.	**Показатели надежности**																					
146.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	достижение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
147.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	–	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
148.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	достижение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
149.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	–	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
150.	**Показатели энергетической эффективности**																					
151.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	168,46	168,46	168,46	168,46	164,026	163,41	163,01	168,46	163,00	положительное отклонение	168,46	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0
152.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,0201	0,0201	0,0201	0,0201	0,0201	0,0201	0,0201	0,0201	0,0201	достижение	0,0201	0,0201	0,0201	0,0201	0,0201	0,0201	0,0201	0,0201	0,0201	0,0201
153.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/ год	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	достижение	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035
154.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	4,028	4,028	4,028	4,028	4,028	4,028	4,028	4,028	4,028	–	4,028	4,028	4,028	4,028	4,028	4,028	4,028	4,028	4,028	4,028
155.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	достижение	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
156.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,78	0,78	0,78	достижение	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
157.	**Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной № 42 «3-я Садовая», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица 3-я Садовая, дом № 5-к**																					
158.	**Показатели надежности**																					
159.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических	ед./км	0,452	0,452	0,452	0	0	0	0,452	0,452	0,452	достижение	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей																					
160.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	2,213	2,213	2,213	2,213	2,213	2,213	2,213	2,213	2,213	–	2,213	2,213	2,213	2,213	2,213	2,213	2,213	2,213	2,213	2,213
161.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	достижение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
162.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	–	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
163.	**Показатели энергетической эффективности**																					
164.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	164,06	164,06	164,06	164,06	159,955	159,1	154,60	164,06	154,15	положительное отклонение	164,06	164,06	164,06	164,06	164,06	164,06	164,06	164,06	164,06	164,06
165.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	достижение	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058
166.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/ год	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	достижение	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753
167.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	545,71	545,71	545,71	545,71	545,71	545,71	545,71	545,71	545,71	–	545,71	545,71	545,71	545,71	545,71	545,71	545,71	545,71	545,71	545,71

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
168.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	достижение	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
169.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	достижение	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
170.	**Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной № 43 «Детский сад № 14», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица 8 Марта, дом № 26-к**																					
171.	**Показатели надежности**																					
172.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	достижение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
173.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	–	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
174.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	достижение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
175.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	–	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
176.	**Показатели энергетической эффективности**																					
177.	Удельный расход топлива на производство единицы	кг у.т./ Гкал	164,26	164,26	164,26	164,26	159,994	159,33	158,76	164,26	157,84	положительное отклонение	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии																					
178.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/год	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	достижение	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
179.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/год	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	достижение	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
180.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	–	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07
181.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/кв. м	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	достижение	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
182.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/кв. м	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	достижение	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
183.	**Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной № 44 «Юбилейная», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Юбилейная, дом № 20а**																					
184.	**Показатели надежности**																					
185.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,615	0,615	0,615	0	0	0,615	0	0,615	0	положительное отклонение	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
186.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	–	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626
187.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	достижение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
188.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	–	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
189.	**Показатели энергетической эффективности**																					
190.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	160,2	160,2	160,2	160,2	154,656	156,20	153,97	160,2	155,95	положительное отклонение	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
191.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	1,227	1,227	1,227	1,227	1,199	1,203	1,205	1,227	1,082	положительное отклонение	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227
192.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/ год	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	достижение	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957
193.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	538,17	538,17	538,17	538,17	538,17	538,17	538,17	538,17	538,17	–	538,17	538,17	538,17	538,17	538,17	538,17	538,17	538,17	538,17	538,17
194.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии,	(Гкал/год)/ кв. м	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,24	2,24	2,28	2,01	положительное отклонение	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети																					
195.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	достижение	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
196.	**Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной № 49 «Мизерова», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Мизерова, дом № 197**																					
197.	**Показатели надежности**																					
198.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	достижение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
199.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	–	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
200.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	достижение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
201.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	–	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
202.	**Показатели энергетической эффективности**																					
203.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников	кг у.т./ Гкал	164,78	164,78	164,78	164,78	160,617	159,84	159,36	164,78	159,52	положительное отклонение	164,78	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	тепловой энергии																					
204.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/год	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	достижение	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422
205.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/год	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	достижение	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096
206.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	14,805	14,805	14,805	14,805	14,805	14,805	14,805	14,805	14,805	–	14,805	14,805	14,805	14,805	14,805	14,805	14,805	14,805	14,805	14,805
207.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/кв. м	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	достижение	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
208.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/кв. м	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	достижение	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
209.	**Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной № 53 «Куйбышева», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Куйбышева, дом № 78**																					
210.	**Показатели надежности**																					
211.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,621	0,621	0,621	0	0	0	0,621	0,621	0,621	положительное отклонение	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621
212.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	–	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
213.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	достижение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
214.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	–	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
215.	**Показатели энергетической эффективности**																					
216.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	164	164	164	164	157,093	157,44	154,66	164	157,37	положительное отклонение	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164
217.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	достижение	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119
218.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/ год	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	достижение	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631
219.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	419,37	419,37	419,37	419,37	419,37	419,37	419,37	419,37	419,37	–	419,37	419,37	419,37	419,37	419,37	419,37	419,37	419,37	419,37	419,37
220.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	достижение	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
221.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	достижение	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
222.	**Централизованная система теплоснабжения от электрической котельной № 54 «Военкомат», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Мизерова, земельный участок № 30а**																					
223.	**Показатели надежности**																					
224.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	достижение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
225.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	–	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
226.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	достижение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
227.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	–	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
228.	**Показатели энергетической эффективности**																					
229.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	404,7	404,7	404,7	404,7	111,367	156,80	153,09	160,0	155,63	положительное отклонение	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
230.	Величина технологических	тыс. Гкал/ год	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,005	0,005	0,0063	0,0063	0,0063	достижение	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям																					
231.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/год	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	достижение	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026
232.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	3,648	3,648	3,648	3,648	3,648	3,648	3,648	3,648	3,648	–	3,648	3,648	3,648	3,648	3,648	3,648	3,648	3,648	3,648	3,648
233.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/кв. м	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,37	1,73	1,73	1,73	достижение	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
234.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/кв. м	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	достижение	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
235.	**Централизованная система теплоснабжения от угольной котельной № 30 «Детский сад № 5», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Кирова, дом № 12-к**																					
236.	**Показатели надежности**																					
237.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
238.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
239.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя	ед./Гкал/час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности																					
240.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
241.	**Показатели энергетической эффективности**																					
242.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	246,65	246,65	246,65	241,29	224,074	212,34	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
243.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
244.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/ год	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
245.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	7,268	7,268	7,268	7,268	7,268	7,268	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
246.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
247.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии,	(куб. м/год)/ кв. м	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети																					
248.	**Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной № 30 «Детский сад № 5», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Кирова, дом № 12-к**																					
249.	**Показатели надежности**																					
250.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	–	–	–	–	–	–	0,0	0,0	0,0	достижение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
251.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	–	–	–	–	–	–	0,053	0,053	0,053	–	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
252.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	–	–	–	–	–	–	0,0	0,0	0,0	достижение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
253.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	–	–	–	–	–	–	0,116	0,116	0,116	–	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
254.	**Показатели энергетической эффективности**																					
255.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	–	–	–	–	–	–	159,75	160,0	158,73	положительное отклонение	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
256.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	тыс. Гкал/ год	–	–	–	–	–	–	0,011	0,011	0,011	достижение	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	по тепловым и паровым сетям																					
257.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/год	–	–	–	–	–	–	0,005	0,005	0,005	достижение	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
258.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	–	–	–	–	–	–	7,268	7,268	7,268	–	7,268	7,268	7,268	7,268	7,268	7,268	7,268	7,268	7,268	7,268
259.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/кв. м	–	–	–	–	–	–	1,51	1,51	1,51	достижение	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
260.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/кв. м	–	–	–	–	–	–	0,7	0,7	0,7	достижение	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
261.	**Централизованная система теплоснабжения от угольной котельной № 31 «Тубдиспансер», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, переулок Селекционный, дом № 12-к**																					
262.	**Показатели надежности**																					
263.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	4,444	4,444	4,444	0	0	0	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
264.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
265.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой	ед./Гкал/час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	энергии на 1 Гкал/час установленной мощности																					
266.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
267.	**Показатели энергетической эффективности**																					
268.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	253,77	253,77	253,77	253,77	233,351	223,57	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
269.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
270.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/ год	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
271.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	27,83	27,83	27,83	27,83	27,83	27,83	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
272.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
273.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
274.	**Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной № 31 «Тубдиспансер»,**																					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, переулок Селекционный, дом № 12																					
275.	**Показатели надежности**																					
276.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	–	–	–	–	–	–	0	4,444	0	положительное отклонение	4,444	4,444	4,444	4,444	4,444	4,444	4,444	4,444	4,444	4,444
277.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	–	–	–	–	–	–	0,225	0,225	0,225	–	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
278.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	–	–	–	–	–	–	0,0	0,0	0,0	достижение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
279.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	–	–	–	–	–	–	0,658	0,658	0,658	–	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658
280.	**Показатели энергетической эффективности**																					
281.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	–	–	–	–	–	–	158,87	160,0	158,29	положительное отклонение	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
282.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	–	–	–	–	–	–	0,092	0,092	0,092	достижение	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
283.	Величина технологических потерь при	тыс. куб. м/ год	–	–	–	–	–	–	0,017	0,017	0,017	достижение	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям																					
284.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	–	–	–	–	–	–	27,83	27,83	27,83	–	27,83	27,83	27,83	27,83	27,83	27,83	27,83	27,83	27,83	27,83
285.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	–	–	–	–	–	–	3,31	3,31	3,31	достижение	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
286.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	–	–	–	–	–	–	0,61	0,61	0,61	достижение	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
287.	**Централизованная система теплоснабжения от угольной котельной № 32 «Ветстанция», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Советская, дом № 70-к**																					
288.	**Показатели надежности**																					
289.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	1,821	1,821	1,821	0	1,821	1,821	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
290.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
291.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
292.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
293.	**Показатели энергетической эффективности**																					
294.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	245,5	245,5	245,5	245,5	224,04	228,32	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
295.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
296.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/ год	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
297.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	69,45	69,45	69,45	69,45	69,45	69,45	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
298.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
299.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
300.	**Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной № 32 «Ветстанция», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Советская, дом № 70-к**																					
301.	**Показатели надежности**																					
302.	Количество прекращений	ед./км	–	–	–	–	–	–	0	1,821	0	положительное отклонение	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей																					
303.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	–	–	–	–	–	–		0,549	0,549	–	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549
304.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	–	–	–	–	–	–	0,0	0,0	0,0	достижение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
305.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	–	–	–	–	–	–	0,348	0,348	0,348	–	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
306.	**Показатели энергетической эффективности**																					
307.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	–	–	–	–	–	–	158,56	160,0	157,94	положительное отклонение	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
308.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	–	–	–	–	–	–	0,119	0,119	0,119	достижение	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
309.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	тыс. куб. м/ год	–	–	–	–	–	–	0,041	0,041	0,041	достижение	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	по тепловым и паровым сетям																					
310.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	–	–	–	–	–	–	69,45	69,45	69,45	–	69,45	69,45	69,45	69,45	69,45	69,45	69,45	69,45	69,45	69,45
311.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	–	–	–	–	–	–	1,71	1,71	1,71	достижение	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
312.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	–	–	–	–	–	–	0,59	0,59	0,59	достижение	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
313.	**Централизованная система теплоснабжения от угольной котельной № 34 «Химчистка», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, переулок Черкасовский, дом № 10-к**																					
314.	**Показатели надежности**																					
315.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	1,312	1,312	1,312	0	0	0	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
316.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
317.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
318.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
319.	Показатели энергетической эффективности																					
320.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	254,22	254,22	254,22	254,22	231,802	224,48	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
321.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
322.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/ год	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
323.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	137,75	137,75	137,75	137,75	137,75	137,75	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
324.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
325.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
326.	**Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной № 34 «Химчистка», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, переулок Черкасовский, земельный участок № 10к**																					
327.	Показатели надежности																					
328.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических	ед./км	–	–	–	–	–	–	0	1,312	0	положительное отклонение	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей																					
329.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	–	–	–	–	–	–	0,762	0,762	0,762	–	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762
330.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	–	–	–	–	–	–	0,0	0,0	0,0	достижение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
331.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	–	–	–	–	–	–	0,619	0,619	0,619	–	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
332.	**Показатели энергетической эффективности**																					
333.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	–	–	–	–	–	–	157,81	160,0	158,22	положительное отклонение	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
334.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	–	–	–	–	–	–	0,154	0,154	0,154	достижение	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
335.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/ год	–	–	–	–	–	–	0,129	0,129	0,129	достижение	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
336.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	–	–	–	–	–	–	137,75	137,75	137,75	достижение	137,75	137,75	137,75	137,75	137,75	137,75	137,75	137,75	137,75	137,75

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
337.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	–	–	–	–	–	–	1,12	1,12	1,12	достижение	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
338.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	–	–	–	–	–	–	0,94	0,94	0,94	достижение	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
339.	**Централизованная система теплоснабжения от угольной котельной № 35 «Школа № 85», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Нефтяников, дом № 10-к**																					
340.	**Показатели надежности**																					
341.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	3,953	3,953	3,953	0	0	0	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
342.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
343.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
344.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
345.	**Показатели энергетической эффективности**																					
346.	Удельный расход топлива на производство единицы	кг у.т./ Гкал	257,24	257,24	257,24	257,24	234,921	227,40	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии																					
347.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/год	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
348.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/год	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
349.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
350.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/кв. м	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
351.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/кв. м	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
352.	**Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной № 35 «Школа № 85», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Нефтяников, дом № 10-к**																					
353.	**Показатели надежности**																					
354.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	–	–	–	–	–	–	0	3,953	0	положительное отклонение	3,953	3,953	3,953	3,953	3,953	3,953	3,953	3,953	3,953	3,953

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
355.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	–	–	–	–	–	–	0,253	0,253	0,253	–	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
356.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	–	–	–	–	–	–	0,0	0,0	0,0	достижение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
357.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	–	–	–	–	–	–	0,503	0,503	0,503	–	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503
358.	**Показатели энергетической эффективности**																					
359.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	–	–	–	–	–	–	157,61	160,0	157,63	положительное отклонение	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
360.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	–	–	–	–	–	–	0,085	0,085	0,085	достижение	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
361.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/ год	–	–	–	–	–	–	0,045	0,045	0,045	достижение	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
362.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	–	–	–	–	–	–	48,8	48,8	48,8		48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8
363.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии,	(Гкал/год)/ кв. м	–	–	–	–	–	–	1,74	1,74	1,74	достижение	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети																					
364.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/кв. м	–	–	–	–	–	–	0,92	0,92	0,92	достижение	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
365.	**Централизованная система теплоснабжения от угольной котельной № 38 «Лесозавод», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Промышленная, дом № 11-к**																					
366.	**Показатели надежности**																					
367.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	1,009	1,009	1,009	0	0	1,009	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
368.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
369.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
370.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
371.	**Показатели энергетической эффективности**																					
372.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников	кг у.т./ Гкал	253,74	253,74	253,74	253,74	231,494	241,05	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	тепловой энергии																					
373.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/год	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
374.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/год	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
375.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	146,12	146,12	146,12	146,12	146,12	146,12	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
376.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/кв. м	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
377.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/кв. м	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
378.	**Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной № 38 «Лесозавод», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Промышленная, дом № 11**																					
379.	**Показатели надежности**																					
380.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	–	–	–	–	–	–	0	1,009	0	положительное отклонение	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009
381.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	–	–	–	–	–	–	0,991	0,991	0,991	–	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
382.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	–	–	–	–	–	–	0,0	0,0	0,0	достижение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
383.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	–	–	–	–	–	–	0,542	0,542	0,542	–	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542
384.	**Показатели энергетической эффективности**																					
385.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	–	–	–	–	–	–	158,50	160,0	157,56	положительное отклонение	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
386.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	–	–	–	–	–	–	0,152	0,152	0,152	достижение	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
387.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/ год	–	–	–	–	–	–	0,124	0,124	0,124	достижение	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
388.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	–	–	–	–	–	–	146,12	146,12	146,12		146,12	146,12	146,12	146,12	146,12	146,12	146,12	146,12	146,12	146,12
389.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	–	–	–	–	–	–	1,04	1,04	1,04	достижение	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
390.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	–	–	–	–	–	–	0,85	0,85	0,85	достижение	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
391.	**Централизованная система теплоснабжения от угольной котельной № 40 «База жилищно-коммунального хозяйства», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Зеленая, здание № 3/1, помещение № 2**																					
392.	**Показатели надежности**																					
393.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	2,304	2,304	2,304	0	0	0	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
394.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
395.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
396.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
397.	**Показатели энергетической эффективности**																					
398.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	256,48	256,48	256,48	253,5	234,091	224,60	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
399.	Величина технологических	тыс. Гкал/ год	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям																					
400.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/год	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
401.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	68,306	68,306	68,306	68,306	68,306	68,306	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
402.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/кв. м	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
403.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/кв. м	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
404.	**Централизованная система теплоснабжения от угольной котельной № 47 «Нефтебаза», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Вагонная, дом № 14**																					
405.	**Показатели надежности**																					
406.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
407.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
408.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя	ед./Гкал/час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности																					
409.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
410.	**Показатели энергетической эффективности**																					
411.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	244,88	244,88	244,88	244,88	223,371	217,21	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
412.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
413.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/ год	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
414.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	13,83	13,83	13,83	13,83	13,83	13,83	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
415.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
416.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии,	(куб. м/год)/ кв. м	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети																					
417.	**Централизованная система теплоснабжения от угольной котельной № 48 «Фрунзе», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Фрунзе, дом № 4в**																					
418.	**Показатели надежности**																					
419.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
420.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
421.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
422.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
423.	**Показатели энергетической эффективности**																					
424.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	231,22	231,22	231,22	231,22	210,232	205,32	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
425.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	тыс. Гкал/ год	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	по тепловым и паровым сетям																					
426.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/год	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
427.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	22,204	22,204	22,204	22,204	22,204	22,204	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
428.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/кв. м	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
429.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/кв. м	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
430.	**Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной № 48 «Фрунзе», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Фрунзе, земельный участок № 4в**																					
431.	**Показатели надежности**																					
432.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	–	–	–	–	–	–	0,0	0,0	0,0	достижение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
433.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	–	–	–	–	–	–	0,139	0,139	0,139	–	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
434.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой	ед./Гкал/час	–	–	–	–	–	–	0,0	0,0	0,0	достижение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	энергии на 1 Гкал/час установленной мощности																					
435.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	–	–	–	–	–	–	0,193	0,193	0,193	–	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
436.	**Показатели энергетической эффективности**																					
437.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	–	–	–	–	–	–	158,70	160,0	158,41	положительное отклонение	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
438.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	–	–	–	–	–	–	0,035	0,035	0,035	достижение	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
439.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/ год	–	–	–	–	–	–	0,017	0,017	0,017	достижение	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
440.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	–	–	–	–	–	–	22,204	22,204	22,204	–	22,204	22,204	22,204	22,204	22,204	22,204	22,204	22,204	22,204	22,204
441.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	–	–	–	–	–	–	1,58	1,58	1,58	достижение	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
442.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	–	–	–	–	–	–	0,76	0,76	0,76	достижение	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
443.	**Централизованная система теплоснабжения от угольной котельной № 52 «Пудлинговый»,**																					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	расположенной по адресу: 623311, Свердловская область, городской округ Красноуфимск Свердловской областй, поселок Пудлинговый, улица Уральская, строение № 10/1																					
444.	Показатели надежности																					
445.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
446.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
447.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
448.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
449.	Показатели энергетической эффективности																					
450.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	216,4	216,4	216,4	216,4	196,567	216,4	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
451.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
452.	Величина технологических потерь при	тыс. куб. м/ год	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям																					
453.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
454.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
455.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
456.	**Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной № 52 «Пудлинговый», расположенной по адресу: 623311, Свердловская область, городской округ Красноуфимск Свердловской области, поселок Пудлинговый, улица Уральская, земельный участок № 10к**																					
457.	**Показатели надежности**																					
458.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	–	–	–	–	–	–	0,0	0,0	0,0	достижение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
459.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	–	–	–	–	–	–	0,007	0,007	0,007	–	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
460.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	–	–	–	–	–	–	0,0	0,0	0,0	достижение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
461.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	–	–	–	–	–	–	0,0903	0,0903	0,0903	–	0,0903	0,0903	0,0903	0,0903	0,0903	0,0903	0,0903	0,0903	0,0903	0,0903
462.	**Показатели энергетической эффективности**																					
463.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	–	–	–	–	–	–	216,4	216,4	216,4	достижение	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4
464.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	–	–	–	–	–	–	0,0015	0,0015	0,0015	достижение	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
465.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/ год	–	–	–	–	–	–	0,0004	0,0004	0,0004	достижение	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
466.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	–	–	–	–	–	–	0,798	0,798	0,798	–	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798
467.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	–	–	–	–	–	–	1,88	1,88	1,88	достижение	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
468.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	–	–	–	–	–	–	0,501	0,501	0,501	достижение	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501
469.	**Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной № 1 акционерного общества «Регионгаз-инвест», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Свободы, дом № 85**																					
470.	**Показатели надежности**																					
471.	Количество прекращений	ед./км	0,635	0,635	0,635	0	0	0,635	0	0,635	0	положительное отклонение	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей																					
472.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	0,576	–	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576
473.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	–	–	–	–	–	–	–	–		–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
474.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	–	–	–	–	–	–	–	–		–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
475.	**Показатели энергетической эффективности**																					
476.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
477.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	достижение	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899
478.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	тыс. куб. м/ год	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	достижение	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	по тепловым и паровым сетям																					
479.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	452,27	452,27	452,27	452,27	452,27	452,27	452,27	452,27	452,27	–	452,27	452,27	452,27	452,27	452,27	452,27	452,27	452,27	452,27	452,27
480.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	достижение	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
481.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	достижение	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
482.	**Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной № 2 акционерного общества «Регионгаз-инвест», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Ремесленная, дом № 7а**																					
483.	**Показатели надежности**																					
484.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	1,399	1,399	1,399	0	0	0	0	1,399	0	положительное отклонение	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399
485.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	1,715	–	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715
486.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/ас	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
487.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
488.	**Показатели энергетической эффективности**																					
489.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
490.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	достижение	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615
491.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/ год	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	достижение	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374
492.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	207,77	207,77	207,77	207,77	207,77	207,77	207,77	207,77	207,77	–	207,77	207,77	207,77	207,77	207,77	207,77	207,77	207,77	207,77	207,77
493.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	достижение	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
494.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	достижение	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
495.	**Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной № 3 акционерного общества «Регионгаз-инвест», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Пушкина, строение № 113к**																					
496.	**Показатели надежности**																					
497.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических	ед./км	1,009	1,009	1,009	0	0	0	0	1,009	1,009	положительное отклонение	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей																					
498.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	0,9912	0,9912	0,9912	0,9912	0,9912	0,9912	0,9912	0,9912	0,9912	–	0,9912	0,9912	0,9912	0,9912	0,9912	0,9912	0,9912	0,9912	0,9912	0,9912
499.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
500.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
501.	**Показатели энергетической эффективности**																					
502.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
503.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,317	0,317	0,317	0,317	0,271	0,292	0,297	0,317	0,297	положительное отклонение	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
504.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/ год	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	достижение	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
505.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	211,94	211,94	211,94	211,94	211,94	211,94	211,94	211,94	211,94	–	211,94	211,94	211,94	211,94	211,94	211,94	211,94	211,94	211,94	211,94

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
506.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,5	1,5	1,5	1,5	1,28	1,38	1,4	1,5	1,4	положительное отклонение	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
507.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,4	достижение	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
508.	**Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной № 4 акционерного общества «Регионгаз-инвест», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Буткинская, дом № 21а**																					
509.	**Показатели надежности**																					
510.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,804	0,804	0,804	0	0	0,804	0	0,804	0	достижение	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804
511.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	–	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244
512.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
513.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
514.	**Показатели энергетической эффективности**																					
515.	Удельный расход топлива на производство единицы	кг у.т./ Гкал	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии																					
516.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/год	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	достижение	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389
517.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/год	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	достижение	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
518.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	251,37	251,37	251,37	251,37	251,37	251,37	251,37	251,37	251,37	–	251,37	251,37	251,37	251,37	251,37	251,37	251,37	251,37	251,37	251,37
519.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/кв. м	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	достижение	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
520.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/кв. м	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	достижение	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
521.	**Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной полезной мощностью 0,675 МВт расположенная по адресу: 623300, Свердловская область, городской округ Красноуфимск Свердловской области, город Красноуфимск, улица Базовая, земельный участок № 49к (кадастровый номер земельного участка 66:52:0108004:535), построенной взамен угольных котельных № 40 «База жилищно-коммунального хозяйства», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Зеленая, здание № 3/1, помещение № 2, и № 47 «Нефтебаза», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Вагонная, дом № 14**																					
522.	**Показатели надежности**																					
523.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях	ед./км	–	–	–	–	–	–	0	1,9	0	положительное отклонение	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	на 1 км тепловых и паровых сетей																					
524.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	–	–	–	–	–	–	0,525	0,525	0,525	–	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525
525.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	–	–	–	–	–	–	0	0	0	достижение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
526.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	–	–	–	–	–	–	0,58	0,58	0,58	–	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
527.	**Показатели энергетической эффективности**																					
528.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	–	–	–	–	–	–	157,21	160,0	157,74	положительное отклонение	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
529.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	–	–	–	–	–	–	0,151	0,151	0,175	недостижение	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
530.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/ год	–	–	–	–	–	–	0,175	0,175	0,0636	положительное отклонение	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
531.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	–	–	–	–	–	–	82,136	0,082	82,136	–	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
532.	Отношение величины технологических	(Гкал/год)/ кв. м	–	–	–	–	–	–	1,84	1,84	2,13	недостижение	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети																					
533.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	–	–	–	–	–	–	2,13	2,13	0,77	положительное отклонение	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
534.	**Средневзвешенные показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, расположенных на территории городского округа Красноуфимск Свердловской области**																					
535.	**Показатели надежности**																					
536.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,729	0,729	0,729	0,114	0,114	0,182	0,159	0,729	0,182	положительное отклонение	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729
537.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	–	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9
538.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал/час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	достижение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
539.	Установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	79,73	79,73	79,73	79,73	79,73	79,73	81,04	82,77	81,04	–	82,77	82,77	82,77	82,77	82,77	82,77	82,77	82,77	82,77	82,77
540.	**Показатели энергетической эффективности**																					
541.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов	кг у.т./ Гкал	166,21	166,21	166,21	165,99	161,234	160,97	156,39	160,97	156,56	положительное отклонение	160,92	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	источников тепловой энергии																					
542.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/год	22,450	22,450	22,450	22,450	22,332	22,386	22,176	22,450	21,569	положительное отклонение	22,450	22,450	22,450	22,450	22,450	22,450	22,450	22,450	22,450	22,450
543.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/год	1 8,34	18,34	18,34	18,34	18,34	18,34	18,34	18,34	18,34	достижение	18,34	18,34	18,34	18,34	18,34	18,34	18,34	18,34	18,34	18,34
544.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	11,214	11,214	11,214	11,214	11,214	11,214	11 214	11,214	11,214	–	11,214	11,214	11,214	11,214	11,214	11,214	11,214	11,214	11,214	11,214
545.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/кв. м	2,002	2,002	2,002	2,002	1,975	1,996	1,978	2,002	1,923	положительное отклонение	2,002	2,002	2,002	2,002	2,002	2,002	2,002	2,002	2,002	2,002
546.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/кв. м	1,635	1,635	1,635	1,635	1,635	1,635	1,635	1,635	1,635	достижение	1,635	1,635	1,635	1,635	1,635	1,635	1,635	1,635	1,635	1,635

Приложение № 2
к приказу Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Свердловской области
от 15.03.2024 № 139

Номер строки	Наименование показателей	Единица измерения	Значения показателей по годам реализации концессионного соглашения (далее – РКС)																			
			фактические										плановые									
			2016	2017	2018	2019/ 1 год РКС	2020/ 2 год РКС	2021/ 3 год РКС	2022/ 4 год РКС	2023/ 5 год РКС			2024/ 6 год РКС	2025/ 7 год РКС	2026/ 8 год РКС	2027/ 9 год РКС	2028/ 10 год РКС	2029/ 1 год РКС	2030/ 12 год РКС	2031/ 13 год РКС	2032/ 14 год РКС	2033/ 15 год РКС
										план	факт	достижение/ недостижение/ положительное отклонение										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1.	**Централизованная система горячего водоснабжения закрытого типа от газовой котельной № 1 «Районная», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица 8 Марта, дом № 51а**																					
2.	**Показатели надежности и бесперебойности**																					
3.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникающих в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети	ед./км	0,392	0,392	0,392	0	0,392	0	0,392	0,392	0,392	достижение	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392
4.	Протяженность сети горячего водоснабжения	км	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	–	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
5.	**Показатели качества горячей воды**																					
6.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	1	1	1	0	0	0	0	1	0	положительное отклонение	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
7.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	10	10	10	0	1	1	0,8	10	0,8	положительное отклонение	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
8.	**Показатели энергетической эффективности**																					
9.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/ куб. м	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	достижение	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
10.	Общее количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	тыс. Гкал/ год	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	достижение	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617
11.	Общий объем воды, поданной в сеть горячего водоснабжения	тыс. куб. м/ год	30,084	30,084	30,084	30,084	30,084	30,084	30,084	30,084	30,084	достижение	30,084	30,084	30,084	30,084	30,084	30,084	30,084	30,084	30,084	30,084
12.	Доля потерь воды в централизованной системе горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть горячего водоснабжения	%	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,76	1,76	1,76	1,76	достижение	1,76	1,76	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
13.	Объем потерь воды в централизованной системе горячего водоснабжения при ее транспортировке	тыс. куб. м	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,529	0,529	0,529	0,529	достижение	0,529	0,529	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518
14.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	достижение	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455
15.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/ год	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,529	0,534	0,529	положительное отклонение	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534
16.	**Централизованная система горячего водоснабжения закрытого типа от газовой котельной № 2 «Центральная», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Писцова, дом № 26б**																					
17.	**Показатели надежности и бесперебойности**																					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
18.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникающих в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети	ед./км	0,768	0,768	0,768	0	0	0	0	0,768	0	положительное отклонение	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768
19.	Протяженность сети горячего водоснабжения	км	1,302	1,302	1,302	1,302	1,302	1,302	1,302	1,302	1,302	–	1,302	1,302	1,302	1,302	1,302	1,302	1,302	1,302	1,302	1,302
20.	**Показатели качества горячей воды**																					
21.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	1	1	1	0	0	0	0	1	0	положительное отклонение	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
22.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	5	5	5	0	3	0	0,3	5	0,3	положительное отклонение	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
23.	**Показатели энергетической эффективности**																					
24.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/ куб. м	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	достижение	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
25.	Общее количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	тыс. Гкал/ год	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	достижение	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115
26.	Общий объем воды, поданной в сеть горячего водоснабжения	тыс. куб. м/год	12,353	12,353	12,353	12,353	12,353	12,353	12,353	12,353	12,353	достижение	12,353	12,353	12,353	12,353	12,353	12,353	12,353	12,353	12,353	12,353
27.	Доля потерь воды в централизованной системе горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть горячего водоснабжения	%	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,4	2,4	2,4	2,4	достижение	2,4	2,4	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
28.	Объем потерь воды в централизованной системе горячего водоснабжения при ее транспортировке	тыс. куб. м	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,297	0,297	0,297	0,297	достижение	0,297	0,297	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
29.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	достижение	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
30.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/ год	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,297	0,299	0,297	положительное отклонение	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299
31.	**Централизованная система горячего водоснабжения закрытого типа от газовой котельной № 3 «НГЧ», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Ухтомского, дом № 3-к**																					
32.	**Показатели надежности и бесперебойности**																					
33.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникающих в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети	ед./км	0,221	0,221	0,221	0,221	0	0,221	0,221	0,221	0,221	достижение	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
34.	Протяженность сети горячего водоснабжения	км	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	–	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
35.	**Показатели качества горячей воды**																					
36.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	1	1	1	1	0	0	0	1	0	положительное отклонение	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
37.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	5	5	5	5	0	0	0	5	0	положительное отклонение	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
38.	**Показатели энергетической эффективности**																					
39.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/ куб. м	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	достижение	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
40.	Общее количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	тыс. Гкал/ год	5,398	5,398	5,398	5,398	5,398	5,398	5,398	5,398	5,398	достижение	5,398	5,398	5,398	5,398	5,398	5,398	5,398	5,398	5,398	5,398
41.	Общий объем воды, поданной в сеть горячего водоснабжения	тыс. куб. м/ год	45,574	45,574	45,574	45,574	45,574	45,574	45,574	45,574	45,574	достижение	45,574	45,574	45,574	45,574	45,574	45,574	45,574	45,574	45,574	45,574
42.	Доля потерь воды в централизованной системе горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть горячего водоснабжения	%	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,63	1,63	1,63	1,63	достижение	1,63	1,63	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
43.	Объем потерь воды в централизованной системе горячего водоснабжения при ее транспортировке	тыс. куб. м	0,7498	0,7498	0,7498	0,7498	0,7498	0,742	0,742	0,742	0,742	достижение	0,742	0,742	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
44.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	1,0634	1,0634	1,0634	1,0634	1,0634	1,0634	1,0634	1,0634	1,0634	достижение	1,0634	1,0634	1,0634	1,0634	1,0634	1,0634	1,0634	1,0634	1,0634	1,0634
45.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/ год	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,742	0,75	0,742	положительное отклонение	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
46.	**Централизованная система горячего водоснабжения закрытого типа от газовой котельной № 10 «Центральная районная больница», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Транспортная дом № 13-к**																					
47.	**Показатели надежности и бесперебойности**																					
48.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникающих в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети	ед./км	1,437	1,437	1,437	0	0	0	1,437	1,437	1,437	достижение	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437	1,437
49.	Протяженность сети горячего водоснабжения	км	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	–	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696
50.	**Показатели качества горячей воды**																					
51.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	1	1	1	0	0	0	0	1	0	положительное отклонение	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
52.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	5	5	5	0	3	0	0	5	0	положительное отклонение	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
53.	**Показатели энергетической эффективности**																					
54.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/ куб. м	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	достижение	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
55.	Общее количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	тыс. Гкал/ год	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	достижение	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891
56.	Общий объем воды, поданной в сеть горячего водоснабжения	тыс. куб. м/ год	13,739	13,739	13,739	13,739	13,739	13,739	13,739	13,739	13,739	достижение	13,739	13,739	13,739	13,739	13,739	13,739	13,739	13,739	13,739	13,739
57.	Доля потерь воды в централизованной системе горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть горячего водоснабжения	%	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,37	0,37	0,37	0,37	достижение	0,37	0,37	0,37	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363
58.	Объем потерь воды в централизованной системе горячего водоснабжения при ее транспортировке	тыс. куб. м	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,0509	0,0509	0,0509	0,0509	достижение	0,0509	0,0509	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499
59.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087	достижение	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087
60.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/ год	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,0509	0,051	0,0509	положительное отклонение	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
61.	**Централизованная система горячего водоснабжения закрытого типа от газовой котельной № 37 «Артинская», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Артинская, № 3-к**																					
62.	**Показатели надежности и бесперебойности**																					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
63.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникающих в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети	ед./км	3,155	3,155	3,155	0	0	0	0	3,155	0	положительное отклонение	3,155	3,155	3,155	3,155	3,155	3,155	3,155	3,155	3,155	3,155
64.	Протяженность сети горячего водоснабжения	км	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	–	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
65.	**Показатели качества горячей воды**																					
66.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	1	1	1	0	0	0	0	1	0	положительное отклонение	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
67.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	5	5	5	0	0	0	0,5	5	0,5	положительное отклонение	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
68.	**Показатели энергетической эффективности**																					
69.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/ куб. м	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	достижение	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
70.	Общее количество тепловой энергии,	тыс. Гкал/ год	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	достижение	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	расходуемое на подогрев горячей воды																					
71.	Общий объем воды, поданной в сеть горячего водоснабжения	тыс. куб. м/ год	3,134	3,134	3,134	3,134	3,134	3,134	3,134	3,134	3,134	достижение	3,134	3,134	3,134	3,134	3,134	3,134	3,134	3,134	3,134	3,134
72.	Доля потерь воды в централизованной системе горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть горячего водоснабжения	%	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	достижение	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
73.	Объем потерь воды в централизованной системе горячего водоснабжения при ее транспортировке	тыс. куб. м	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,0466	0,0466	0,0466	0,0466	достижение	0,0466	0,0466	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
74.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	достижение	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
75.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/ год	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,0466	0,047	0,0466	положительное отклонение	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
76.	**Централизованная система горячего водоснабжения закрытого типа от газовой котельной № 42 «3-я Садовая», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица 3-я Садовая, дом № 5-к**																					
77.	**Показатели надежности и бесперебойности**																					
78.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникающих в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети	ед./км	1,764	1,764	1,764	0	0	0	0	1,764	0	положительное отклонение	1,764	1,764	1,764	1,764	1,764	1,764	1,764	1,764	1,764	1,764

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
79.	Протяженность сети горячего водоснабжения	км	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	–	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567
80.	**Показатели качества горячей воды**																					
81.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	1	1	1	0	0	0	0	1	0	положительное отклонение	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
82.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	5	5	5	5	3	0	0,3	5	0,3	положительное отклонение	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
83.	**Показатели энергетической эффективности**																					
84.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/ куб. м	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	достижение	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
85.	Общее количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	тыс. Гкал/ год	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	достижение	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027
86.	Общий объем воды, поданной в сеть горячего водоснабжения	тыс. куб. м/год	10,369	10,369	10,369	10,369	10,369	10,369	10,369	10,369	10,369	достижение	10,369	10,369	10,369	10,369	10,369	10,369	10,369	10,369	10,369	10,369
87.	Доля потерь воды в централизованной системе горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть горячего водоснабжения	%	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,25	1,25	1,25	1,25	достижение	1,25	1,25	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
88.	Объем потерь воды в централизованной системе горячего водоснабжения при ее транспортировке	тыс. куб. м	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,13	0,13	0,13	0,13	достижение	0,13	0,13	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
89.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	достижение	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
90.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/ год	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,130	0,132	0,130	положительное отклонение	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
91.	**Централизованная система горячего водоснабжения закрытого типа от газовой котельной № 44 «Юбилейная», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Юбилейная, дом № 20а**																					
92.	**Показатели надежности и бесперебойности**																					
93.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникающих в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети	ед./км	0,816	0,816	0,816	0	0	0,816	0	0,816	0,000	положительное отклонение	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816
94.	Протяженность сети горячего водоснабжения	км	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,266	–	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226
95.	**Показатели качества горячей воды**																					
96.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	1	1	1	0	0	0	0	1	0	положительное отклонение	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
97.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	5	5	5	5	0	0	0	5	0	положительное отклонение	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
98.	**Показатели энергетической эффективности**																					
99.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/ куб. м	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	достижение	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
100.	Общее количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	тыс. Гкал/ год	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	достижение	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119
101.	Общий объем воды, поданной в сеть горячего водоснабжения	тыс. куб. м/ год	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67	достижение	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67
102.	Доля потерь воды в централизованной системе горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть горячего водоснабжения	%	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,273	1,273	1,273	1,273	достижение	1,273	1,273	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
103.	Объем потерь воды в централизованной системе горячего водоснабжения при ее транспортировке	тыс. куб. м	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,174	0,174	0,174	0,174	достижение	0,174	0,174	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
104.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,234	0,234	0,234	0,234	0,219	0,233	0,23	0,234	0,23	положительное отклонение	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
105.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/ год	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,174	0,176	0,174	положительное отклонение	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
106.	**Централизованная система горячего водоснабжения закрытого типа от угольной котельной № 31 «Тубдиспансер», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, переулок Селекционный, дом №12-к**																					
107.	**Показатели надежности и бесперебойности**																					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
108.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникающих в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети	ед./км	0	0	0	0	0	0	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
109.	Протяженность сети горячего водоснабжения	км	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
110.	**Показатели качества горячей воды**																					
111.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	1	1	1	0	0	0	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
112.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	5	5	5	0	1	0	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
113.	**Показатели энергетической эффективности**																					
114.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/ куб. м	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
115.	Общее количество тепловой энергии,	тыс. Гкал/ год	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	расходуемое на подогрев горячей воды																					
116.	Общий объем воды, поданной в сеть горячего водоснабжения	тыс. куб. м/ год	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
117.	Доля потерь воды в централизованной системе горячего водоснабжения при транспортировке в общем обьеме воды, поданной в сеть горячего водоснабжения	%	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
118.	Обьем потерь воды в централизованной системе горячего водоснабжения при ее транспортировке	тыс. куб. м	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
119.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
120.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/ год	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
121.	**Централизованная система горячего водоснабжения закрытого типа от газовой котельной № 31 «Тубдиспансер», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, городской округ Красноуфимск Свердловской области, город Красноуфимск, переулок Селекционный, дом № 12**																					
122.	**Показатели надежности и бесперебойности**																					
123.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникающих в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети	ед./км	–	–	–	–	–	–	0	0	0	достижение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
124.	Протяженность сети горячего водоснабжения	км	–	–	–	–	–	–	0,063	0,063	0,063	–	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
125.	**Показатели качества горячей воды**																					
126.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	–	–	–	–	–	–	0	1	0	положительное отклонение	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
127.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	–	–	–	–	–	–	0	5	0	положительное отклонение	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
128.	**Показатели энергетической эффективности**																					
129.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/ куб. м	–	–	–	–	–	–	0,06	0,06	0,06	достижение	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
130.	Общее количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	тыс. Гкал/ год	–	–	–	–	–	–	0,194	0,194	0,194	достижение	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
131.	Общий объем воды, поданной в сеть горячего водоснабжения	тыс. куб. м/ год	–	–	–	–	–	–	3,256	3,256	3,256	достижение	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256	3,256
132.	Доля потерь воды в централизованной системе горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть горячего водоснабжения	%	–	–	–	–	–	–	0,15	0,15	0,15	достижение	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
133.	Объем потерь воды в централизованной системе горячего водоснабжения при ее транспортировке	тыс. куб. м	–	–	–	–	–	–	0,005	0,005	0,005	достижение	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
134.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	–	–	–	–	–	–	0,025	0,025	0,025	достижение	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
135.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/ год	–	–	–	–	–	–	0,0048	0,0048	0,0048	достижение	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048
136.	**Централизованная система теплоснабжения от угольной котельной № 35 «Школа № 85», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Нефтяников, дом № 10к**																					
137.	**Показатели надежности и бесперебойности**																					
138.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникающих в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети	ед./км	0	0	0	0	0	0	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
139.	Протяженность сети горячего водоснабжения	км	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
140.	**Показатели качества горячей воды**																					
141.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	1	1	1	0	0	0	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
142.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	5	5	5	0	0	0	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
143.	**Показатели энергетической эффективности**																					
144.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/ куб. м	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
145.	Общее количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	тыс. Гкал/ год	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
146.	Общий объем воды, поданной в сеть горячего водоснабжения	тыс. куб. м/год	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
147.	Доля потерь воды в централизованной системе горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть горячего водоснабжения	%	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
148.	Объем потерь воды в централизованной системе горячего водоснабжения при ее транспортировке	тыс. куб. м	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
149.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
150.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/ год	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
151.	**Централизованная система теплоснабжения от газовой котельной № 35 «Школа № 85», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, городской округ Красноуфимск Свердловской области, город Красноуфимск, улица Нефтяников, дом № 10к**																					
152.	**Показатели надежности и бесперебойности**																					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
153.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникающих в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети	ед./км	–	–	–	–	–	–	0	0	0	достижение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
154.	Протяженность сети горячего водоснабжения	км	–	–	–	–	–	–	0,056	0,056	0,056	–	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
155.	**Показатели качества горячей воды**																					
156.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	–	–	–	–	–	–	0	1	0	положительное отклонение	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
157.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	–	–	–	–	–	–	0,7	5	0,7	положительное отклонение	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
158.	**Показатели энергетической эффективности**																					
159.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/ куб. м	–	–	–	–	–	–	0,067	0,067	0,067	достижение	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
160.	Общее количество тепловой энергии,	тыс. Гкал/ год	–	–	–	–	–	–	0,054	0,054	0,054	достижение	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	расходуемое на подогрев горячей воды																					
161.	Общий объем воды, поданной в сеть горячего водоснабжения	тыс. куб. м/ год	–	–	–	–	–	–	0,802	0,802	0,082	достижение	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802
162.	Доля потерь воды в централизованной системе горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть горячего водоснабжения	%	–	–	–	–	–	–	0,5	0,5	0,5	достижение	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
163.	Объем потерь воды в централизованной системе горячего водоснабжения при ее транспортировке	тыс. куб. м	–	–	–	–	–	–	0,004	0,004	0,004	достижение	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
164.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	–	–	–	–	–	–	0,0094	0,0094	0,0094	достижение	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094
165.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/ год	–	–	–	–	–	–	0,004	0,004	0,004	достижение	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
166.	**Централизованная система горячего водоснабжения закрытого типа от угольной котельной № 47 «Нефтебаза», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Вагонная, дом № 14**																					
167.	**Показатели надежности и бесперебойности**																					
168.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникающих в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети	ед./км	0	0	0	0	0	0	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
169.	Протяженность сети горячего водоснабжения	км	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
170.	**Показатели качества горячей воды**																					
171.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	1	1	1	0	0	0	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
172.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	5	5	5	0	0	0	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
173.	**Показатели энергетической эффективности**																					
174.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/ куб. м	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
175.	Общее количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	тыс. Гкал/ год	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
176.	Общий объем воды, поданной в сеть горячего водоснабжения	тыс. куб. м/год	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
177.	Доля потерь воды в централизованной системе горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть горячего водоснабжения	%	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
178.	Объем потерь воды в централизованной системе горячего водоснабжения при ее транспортировке	тыс. куб. м	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
179.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
180.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/ год	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
181.	**Централизованная система горячего водоснабжения закрытого типа от газовой котельной № 3 акционерного общества «Регионгаз-инвест», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Пушкина, стр. № 113к**																					
182.	**Показатели надежности и бесперебойности**																					
183.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникающих в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети	ед./км	1,186	1,186	1,186	0	0	0	0	1,186	0	положительное отклонение	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186
184.	Протяженность сети горячего водоснабжения	км	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	–	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843
185.	**Показатели качества горячей воды**																					
186.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	достижение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
187.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	достижение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
188.	**Показатели энергетической эффективности**																					
189.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	достижение	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
190.	Общее количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/ куб. м	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	достижение	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
191.	Общий объем воды, поданной в сеть горячего водоснабжения	тыс. Гкал/ год	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	достижение	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44
192.	Доля потерь воды в централизованной системе горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть горячего водоснабжения	%	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,663	0,663	0,663	0,663	достижение	0,663	0,663	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651
193.	Объем потерь воды в централизованной системе горячего водоснабжения при ее транспортировке	тыс. куб. м	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,056	0,056	0,056	0,056	достижение	0,056	0,056	0,055	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
194.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,0824	0,0824	0,0824	0,0824	0,07	0,081	0,081	0,0824	0,081	положительное отклонение	0,0824	0,0824	0,0824	0,0824	0,0824	0,0824	0,0824	0,0824	0,0824	0,0824
195.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/ год	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,056	0,057	0,056	положительное отклонение	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
196.	**Централизованная система горячего водоснабжения закрытого типа от газовой котельной полезной мощностью 0,675 МВт по адресу: 623300, Свердловская область, городской округ Красноуфимск Свердловской области, город Красноуфимск, улица Базовая, земельный участок № 49к (кадастровый номер земельного участка 66:52:0108004:535), построенной взамен угольных котельных № 40 «База жилищно-коммунального хозяйства», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Зеленая, здание № 3/1, помещение № 2, и № 47 «Нефтебаза», расположенной по адресу: 623300, Свердловская область, город Красноуфимск, улица Вагонная, дом № 14**																					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
197.	**Показатели надежности и бесперебойности**																					
198.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникающих в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети	ед./км	–	–	–	–	–	–	0	0	0	достижение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
199.	Протяженность сети горячего водоснабжения	км	–	–	–	–	–	–	0,092	0,092	0,092	–	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
200.	**Показатели качества горячей воды**																					
201.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	–	–	–	–	–	–	0	1	0	положительное отклонение	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
202.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	–	–	–	–	–	–	0	5	0	положительное отклонение	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
203.	**Показатели энергетической эффективности**																					
204.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/ куб. м	–	–	–	–	–	–	0,062	0,062	0,062	достижение	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
205.	Общее количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	тыс. Гкал/ год	–	–	–	–	–	–	0,024	0,024	0,024	достижение	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
206.	Общий объем воды, поданной в сеть горячего водоснабжения	тыс. куб. м/ год	–	–	–	–	–	–	0,387	0,387	0,387	достижение	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
207.	Доля потерь воды в централизованной системе горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в сеть горячего водоснабжения	%	–	–	–	–	–	–	1,14	1,14	1,14	достижение	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
208.	Объем потерь воды в централизованной системе горячего водоснабжения при ее транспортировке	тыс. куб. м	–	–	–	–	–	–	0,0044	0,0044	0,0044	достижение	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044
209.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	–	–	–	–	–	–	0,0061	0,0061	0,0061	достижение	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061
210.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. куб. м/ год	–	–	–	–	–	–	0,0044	0,0044	0,0044	достижение	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044
211.	**Средневзвешенные показатели надежности, качества и энергетической эффективности в целом для централизованных систем горячего водоснабжения закрытого типа, расположенных на территории городского округа Красноуфимск Свердловской области**																					
212.	**Показатели надежности и бесперебойности**																					
213.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете	ед./км	0,655	0,655	0,655	0,082	0,082	0,164	0,245	0,655	0,245	положительное отклонение	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	на протяженность водопроводной сети																					
214.	Протяженность сети горячего водоснабжения	км	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	–	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222
215.	**Показатели качества горячей воды**																					
216.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	1	1	1	0	0	0	0	1	0	положительное отклонение	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
217.	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	5	5	5	2	1	1	0,2	5	0,2	положительное отклонение	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
218.	**Показатели энергетической эффективности**																					
219.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/ куб. м	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	достижение	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
220.	Общее количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	тыс. Гкал/ год	13,123	13,123	13,123	13,123	13,123	13,123	13,123	13,123	13,123	достижение	13,123	13,123	13,123	13,123	13,123	13,123	13,123	13,123	13,123	13,123
221.	Общий объем воды, поданной в сеть горячего водоснабжения	тыс. куб. м/ год	141,808	141,808	141,808	141,808	141,808	141,808	141,808	141,808	141,808	достижение	141,808	141,808	141,808	141,808	141,808	141,808	141,808	141,808	141,808	141,808
222.	Доля потерь воды в централизованной системе горячего водоснабжения при транспортировке	%	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,44	1,44	1,44	1,44	достижение	1,44	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41