



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

19.11.2021

№ 515

г. Екатеринбург

О внесении изменений в инвестиционную программу «Развитие систем теплоснабжения открытого акционерного общества «Объединенная теплоснабжающая компания» на 2021–2024 годы», реализуемую в рамках концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения и централизованных систем горячего водоснабжения, право собственности на которые принадлежит или будет принадлежать Свердловской области, утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 28.05.2020 № 282

В соответствии со статьей 101 Областного закона от 10 марта 1999 года № 4-ОЗ «О правовых актах в Свердловской области», на основании заключения Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 18.11.2021 № 31-01-80/1590, с целью реализации концессионного соглашения от 05.03.2018 № 10-2018-35 в отношении объектов теплоснабжения и централизованных систем горячего водоснабжения, право собственности на которые принадлежит или будет принадлежать Свердловской области, и обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности открытого акционерного общества «Объединенная теплоснабжающая компания»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в инвестиционную программу «Развитие систем теплоснабжения открытого акционерного общества «Объединенная теплоснабжающая компания» на 2021–2024 годы», реализуемую в рамках концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения и централизованных систем горячего водоснабжения, право собственности на которые принадлежит или будет принадлежать Свердловской области, утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 28.05.2020 № 282 «Об утверждении инвестиционной программы «Развитие систем теплоснабжения открытого акционерного общества «Объединенная теплоснабжающая компания» на 2021–2024 годы», реализуемой в рамках концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения и централизованных систем горячего водоснабжения, право собственности на которые принадлежит или будет принадлежать Свердловской области», следующие изменения:

таблицы 1–5 изложить в новой редакции (приложение).

2. Настоящий приказ разместить на официальном сайте Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области (<http://energy.midural.ru>).

3. Настоящий приказ опубликовать на «Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru).

Министр



Н.Б. Смирнов

ПЕРЕЧЕНЬ
МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Номер строки	№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Обоснование необходимости мероприятия (объекта)	Описание и место расположения мероприятия (объекта) с указанием точки подключения	Подключаемая нагрузка объекта капитального строительства, Гкал/час	Основные технические характеристики мероприятия (объекта)				График реализации мероприятия (объекта)		График ввода объекта в эксплуатацию, год	Размер расходов на реализацию мероприятия (объекта), тысяч рублей, без учета налога на прибыль, без НДС
						наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	единицы измерения	значение показателя		год начала	год завершения		
								до реализации мероприятия (объекта)	после реализации мероприятия (объекта)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей:												
2.	Всего по группе 1												0,000
3.	Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей, в том числе:												
4.	Новоуральский городской округ Свердловской области												
5.	2.1.	Установка блочно-модульной котельной 12 МВт с водогрейными котлами на территории дер. Починок по улице Ленина, 34а	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	дер. Починок, ул. Ленина, 34а	-	мощность	МВт	0	12	2021	2023	2024	79 707,732
6.	Кировградский городской округ												
7.	2.2.	Установка блочно-модульной котельной 7 МВт с водогрейными котлами на территории котельной № 1 по улице Дзержинского, 9г	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	г. Кировград, ул. Дзержинского, 9г	-	мощность	МВт	0	7	2021	2022	2024	33 878,282
8.	2.3.	Установка блочно-модульной котельной 16 МВт с водогрейными котлами на территории котельной № 3 по улице Декабристов, 16	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	г. Кировград, ул. Декабристов, 16	-	мощность	МВт	0	16	2020	2021	2023	85 863,681
9.	Всего по группе 2												199 449,694
10.	Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников												
11.	3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей, в том числе:												
12.	Городской округ Верх-Нейвинский												
13.	3.1.1.	Реконструкция тепловой сети 70 метров с увеличением диаметра с 80 до 100 мм	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	п.г.т. Верх-Нейвинский, ул. Токарей от колодца 3	-	диаметр/протяженность	мм/м	80/70	100/70	2023	2023	2024	1032,950
14.	Пос. Баранчинский Кушвинского городского округа												
15.	3.1.2.	Реконструкция тепловой сети 45 метров с увеличением диаметра с 100 до 120 мм	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	пос. Баранчинский, от дома по ул. Победы, 15 до дома по ул. Победы, 13	-	диаметр/протяженность	мм/м	100/45	120/45	2023	2023	2024	637,110
16.	3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в том числе:												
17.	Новоуральский городской округ Свердловской области												
18.	3.2.1.	Реконструкция котельной с. Тарасково, ул. Школьная, 10 с установкой нового котла установленной мощностью 1 МВт для нужд ГВС	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	с. Тарасково, ул. Школьная, 10	-	мощность	Гкал/час	32,6	33,46	2023	2023	2024	9124,897
19.	Кировградский городской округ												
20.	3.2.2.	Модернизация насосной группы котельной СОШ с заменой (обновлением) насосной установки	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	г. Кировград, пос. Нейво-Рудянка, ул. Ржанникова, 10А	-	износ	%	70	0	2023	2023	2024	408,240
21.	3.2.3.	Модернизация насосной группы котельной пос. Карпушиха с заменой (обновлением) насосной установки	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	г. Кировград, пос. Карпушиха, ул. Пушкина, 20А	-	мощность/количество/износ	кВт/шт./%	45/1/80 75/1/80	45/2/0	2023	2023	2024	1367,690
22.	3.2.4.	Модернизация насосной группы ТП-2 пос. Левиха с заменой (обновлением) насосной установки	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	г. Кировград, пос. Левиха, ул. 50 лет Октября, 2, корп. Б, литер А	-	мощность/количество/износ	кВт/шт./%	55/2/80	30/2/0	2023	2023	2024	648,500
23.	3.2.5.	Модернизация насосной группы ТП-4 пос. Левиха с заменой (обновлением) насосной установки	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	г. Кировград, пос. Левиха, ул. Куйбышева, 9, корп. А	-	мощность/количество/	кВт/шт./%	18,5/2/80	7,5/2/0	2023	2023	2024	292,260

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
24.	Артемовский городской округ												
25.	3.2.6.	Модернизация насосной группы ТП-Ключи, г. Артемовский с заменой (обновлением) насосной установки	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	г. Артемовский, ул. Достоевского, в районе жилого дома № 8 по улице Достоевского	–	мощность/ количество/ износ	кВт/шт./%	18,5/3/60	15/3/0	2023	2023	2024	785,360
26.	Тугулымский городской округ												
27.	3.2.7.	Модернизация насосного оборудования котельной с. Верховино с заменой (обновлением) насосной установки	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	Тугулымский район, с. Верховино, ул. Строителей, 4б	–	мощность/ количество/ износ	кВт/шт./%	30/2/80	11/2/0	2023	2023	2024	546,190
28.	3.2.8.	Модернизация насосного оборудования котельной № 8 ст. Тугулым с заменой (обновлением) насосной установки	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	Тугулымский район, поселок при железнодорожной станции Тугулым, ул. Ленина, 6а	–	мощность/ количество/ износ	кВт/шт./%	15/3/80	11/3/0	2023	2023	2024	829,280
29.	Муниципальное образование Алапаевское												
30.	3.2.9.	Реконструкция котельной с. Костино с установкой нового газового котла мощностью 1,4 МВт	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	Алапаевский район, с. Костино, ул. Чапаева, 34Б	–	мощность	МВт	2,3	3,7	2023	2023	2024	12 088,263
31.	3.2.10.	Модернизация насосного оборудования котельной с. Арамашево с установкой насоса с частотным регулированием	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	Алапаевский район, с. Арамашево, ул. Молодежная, 1б	–	мощность/ количество/ износ	кВт/шт./%	30/1/80 15/1/80	15/2/0	2022	2022	2023	840,267
32.	3.2.11.	Реконструкция насосного оборудования котельной пос. Курорт-Самоцвет с установкой насоса с частотным регулированием	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	Алапаевский район, пос. Курорт Самоцвет, ул. Курортная, 31	–	мощность/ количество/ износ	кВт/шт./%	30/2/50	7,5/2/0	2022	2022	2023	566,205
33.	3.2.12.	Модернизация насосного оборудования котельной с. Костино с установкой насоса с частотным регулированием	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	Алапаевский район, с. Костино, ул. Чапаева, 34Б	–	мощность/ количество/ износ	кВт/шт./%	30/2/80	18,5/2/0	2022	2022	2023	932,387
34.	3.2.13.	Модернизация насосного оборудования котельной пос. Бубчиково с установкой насоса с частотным регулированием	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	Алапаевский район, пос. Бубчиково, ул. Геологоразведчиков, 7	–	износ	%	80	0	2022	2022	2023	229,250
35.	3.2.14.	Реконструкция насосного оборудования котельной с. Кировское с установкой насоса с частотным регулированием	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	Алапаевский район, Муниципальное образование Алапаевское, с. Кировское, ул. Швецова, 18Б-1	–	мощность/ количество/ износ	кВт/шт./%	30/1/50 15/2/50	11/3/0	2021	2021	2021	215,429
36.	3.2.15.	Реконструкция насосного оборудования котельной с. Останино с установкой насоса с частотным регулированием	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	Алапаевский район, с. Останино, ул. Молодежная, 4	–	износ	%	50	0	2021	2021	2021	285,364
37.	3.2.16.	Реконструкция насосного оборудования котельной п.г.т. Верхняя Синячиха с установкой насоса с частотным регулированием	концессионное соглашение от 05.03.2018 № 10-2018-35	Алапаевский район, п.г.т. Верхняя Синячиха, ул. Союзов, 34г	–	износ	%	60	0	2021	2021	2022	40,600
38.	3.2.17.	Реконструкция газового оборудования котельной с. Патруши, входящей в состав объекта: Газовая котельная. Площадь: общая 1720,4 кв.м. Инвентарный номер: 209/38/0001/63-11. Литер: 1А, 1Б, 1В. Этажность: 1. Назначение: Нежилое здание. Адрес: Россия, Свердловская область, Сысертский район, с. Патруши, ул. Тепличная, 21. КН: 66-66-19/056/2005-089	обеспечение надежности и безопасности работы оборудования, создание возможности плавного регулирования работы установки (заключение экспертной организации ООО «Промэнергоаудит» от 26.10.2021)	Сысертский район, с. Патруши, ул. Тепличная, 21	–	количество приборов системы газопотребления	шт.	0	141	2022	2023	2023	6291,342
39.	Всего по группе 3												37 161,583
40.	Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения												
41.	Всего по группе 4												0,000
42.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
43.	Всего по группе 5												0,000
44.	Итого по программе												236 611,278

Список используемых сокращений:

г. – город;
ГВС – горячее водоснабжение;
Гкал/час – гигакалория в час;
д. – дом;
дер. – деревня;
кв.м – квадратный метр;
кВт – киловатт;
корп. – корпус;

м – метр;
МВт – мегаватт;
мм – миллиметр;
НДС – налог на добавленную стоимость;
пос. – поселок;
п.г.т. – поселок городского типа;
с. – село;
СОШ – средняя образовательная школа;

ст. – станция;
ООО – общество с ограниченной ответственностью;
ТП – тепловой пункт;
ул. – улица;
шт. – штука.

**ТЕКУЩИЕ И ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ
ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ОБЪЕКТОВ СИСТЕМЫ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Номер строки	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности														
		количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей (ед./км)					количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности (ед./Гкал)					удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг у.т./Гкал)					отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети ((Гкал/год)/кв. м), ((куб. м/год)/кв. м))					величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал/год)				
		текущее значение 2021 год	плановое значение				текущее значение 2021 год	плановое значение				текущее значение 2021 год	плановое значение				текущее значение 2021 год	плановое значение				текущее значение 2021 год	плановое значение			
			2021 год	2022 год	2023 год	2024 год		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1.	Муниципальное образование Алапаевское																									
2.	ЦСТ (отопление) пос. Курорт-Самоцвет от угольной котельной, расположенной по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, пос. Курорт-Самоцвет, ул. Курортная, д. 31	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	218,35	218,35	218,35	218,35	218,35	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	-	-	-	-	-
3.																	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073					
4.	ЦСТ (отопление) с. Кировское от угольной котельной, расположенной по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, с. Кировское, ул. Швецова, д. 186-1	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0	0	0	0	0	218,35	218,35	218,35	218,35	218,35	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	-	-	-	-	-
5.																	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253					
6.	Источники тепловой энергии, находящиеся в государственной собственности Свердловской области и расположенные на территории Муниципального образования Алапаевское:																									
7.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, с. Арамашево, ул. Молодежная, д. 16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	161,51	161,51	161,51	161,51	161,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, пос. Бубчиково, ул. Геологоразведчиков, д. 7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	160,21	160,21	160,21	160,21	160,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, п.г.т. Верхняя Синячиха, ул. Союзов,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	160,33	160,33	160,33	160,33	160,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, с. Костино, ул. Чапаева, д. 34б	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	159,52	159,52	159,52	159,52	159,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Угольная котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, с. Останино, ул. Молодежная, д. 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	218,35	218,35	218,35	218,35	218,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Артемовский городской округ																									
13.	ЦСТ (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) г. Артемовского	0,838	0,838	0,838	0,698	0,698	-	-	-	-	-	157,04	157,04	157,04	157,04	157,04	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	-	-	-	-	-
14.																	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77					
15.	Кировградский городской округ																									
16.	ЦСТ (отопление) г. Кировграда от котельной № 3, расположенной по адресу: Свердловская область, г. Кировград, ул. Декабристов, д. 1	3,868	3,868	3,868	2,708	2,708	-	-	-	-	-	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	-	-	-	-	-
17.																	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26					
18.	ЦСТ (отопление) от котельной № 5, расположенной по адресу: Свердловская область, Кировградский городской округ, пос. Левиха, ул. Малышева, д. 2	1,375	1,375	1,375	0,859	0,859	-	-	-	-	-	160,87	160,87	160,87	160,87	160,87	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	-	-	-	-	-
19.																	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14					
20.	Источники тепловой энергии, находящиеся в государственной собственности Свердловской области и расположенные на территории Кировградского городского округа:																									
21.	Газовая котельная № 4, расположенная по адресу: Свердловская область, Кировградский городской округ, пос. Карпушиха, ул. Пушкина, 20а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	156,84	156,84	156,84	156,84	156,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22.	Газовая котельная № 7, расположенная по адресу: Свердловская область, Кировградский городской округ, пос. Нейво-Рудянка, ул. Ржанникова, 10а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.	Газовая котельная № 1, расположенная по адресу: Свердловская область, г. Кировград, ул. Дзержинского, 9г	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.	Новоуральский городской округ Свердловской области																									
25.	ЦСТ (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) с. Тарасково от газовой котельной № 2, расположенной по адресу: Свердловская область, с. Тарасково, ул. Школьная, д. 10	0,55	0,55	0,55	0,183	0,183	-	-	-	-	-	158,95	158,95	158,95	158,95	158,95	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	-	-	-	-	-
26.																	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59					
27.	Тугулымский городской округ																									
28.	ЦСТ (отопление) котельной № 8 «Станция Тугулым», расположенной по адресу: Свердловская область, Тугулымский район, пос. Станция Тугулым, ул. Ленина, д. 6а	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	-	-	-	-	-	218,35	218,35	218,35	218,35	218,35	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	-	-	-	-	-
29.																	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
30.	ЦСТ (отопление) котельной № 9, расположенной по адресу: Свердловская область, Тугулымский район, с. Верховино, ул. Строителей, д. 4б	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	-	-	-	-	-	218,35	218,35	218,35	218,35	218,35	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	-	-	-	-	-
31.	ул. Строителей, д. 4б																1,05	1,05	1,05	1,05	1,05					
32.	Верх-Нейвинский городской округ																									
33.	ЦСТ и горячего водоснабжения (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) пос. Верх-Нейвинский	0,713	0,713	0,713	0,623	0,623	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	-	-	-	-	-
34.	пос. Верх-Нейвинский																2,84	2,84	2,84	2,84	2,84					
35.	Кушвинский городской округ																									
36.	ЦСТ (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) блочно-модульной котельной «Победы Мира», расположенной по адресу: Свердловская область, пос. Баранчинский, во дворе многоквартирных жилых домов № 17, 19 по ул. Победы и № 46 по ул. Коммуны	0,444	0,444	0,444	0,222	0,222	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	-	-	-	-	-
37.	«Победы Мира», расположенной по адресу: Свердловская область, пос. Баранчинский, во дворе многоквартирных жилых домов № 17, 19 по ул. Победы и № 46 по ул. Коммуны																3,49	3,49	3,49	3,49	3,49					
38.	Сысертский городской округ																									
39.	Газовая котельная Сысертского городского округа, с. Патруши	-	-	-	-	-	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	167,36	167,36	167,36	167,36	167,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Список используемых сокращений:

г. – город;

Гкал/ч – гигакалория в час;

Гкал/год – гигакалория в год;

(Гкал/год)/кв. м – гигакалория в год на квадратный метр;

ед./км – единица на километр;

ед./Гкал – единица на гигакалорию;

кг у.т./Гкал – килограмм условного топлива на гигакалорию;

пос. – поселок;

д. – дом;

ЦСТ – централизованная система теплоснабжения;

с. – село;

ул. – улица.

ПЛАН
ФИНАНСИРОВАНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Номер строки	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Источники финансирования	Размер расходов на реализацию мероприятий (объектов) тысяч рублей, без учета налога на прибыль, без НДС				
			всего на период 2021–2024 годов	в том числе по годам реализации инвестиционной программы			
				2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Муниципальное образование Алапаевское						
2.	Реконструкция котельной с. Костино с установкой нового газового котла мощностью 1,4 МВт	всего	12 088,263	0,000	2203,390	9884,873	0,000
3.		в том числе:					
4.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.		прочие источники	12 088,263	0,000	2203,390	9884,873	0,000
8.	Модернизация насосного оборудования котельной с. Арамашево с установкой насоса с частотным регулированием	всего	840,267	0,000	840,267	0,000	0,000
9.		в том числе:					
10.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14.		прочие источники	840,267	0,000	840,267	0,000	0,000
14.	Реконструкция насосного оборудования котельной пос. Курорт-Самоцвет с установкой насоса с частотным регулированием	всего	566,205	0,000	566,205	0,000	0,000
15.		в том числе:					
16.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20.		прочие источники	566,205	0,000	566,205	0,000	0,000
20.	Модернизация насосного оборудования котельной с. Костино с установкой насоса с частотным регулированием	всего	932,387	0,000	932,387	0,000	0,000
21.		в том числе:					
22.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
23.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
25.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		прочие источники	932,387	0,000	932,387	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8
26.	Модернизация насосного оборудования котельной пос. Бубчиково с установкой насоса с частотным регулированием	всего	229,250	0,000	229,250	0,000	0,000
27.		в том числе:					
28.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
32.	Реконструкция насосного оборудования котельной с. Кировское с установкой насоса с частотным регулированием	прочие источники	229,250	0,000	229,250	0,000	0,000
32.		всего	215,429	215,429	0,000	0,000	0,000
33.		в том числе:					
34.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
35.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
36.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
37.	бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
38.	Реконструкция насосного оборудования котельной с. Останино с установкой насоса с частотным регулированием	прочие источники	215,429	215,429	0,000	0,000	0,000
38.		всего	285,364	285,364	0,000	0,000	0,000
39.		в том числе:					
40.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
41.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
42.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
43.	бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
44.	Реконструкция насосного оборудования котельной п.г.т. Верхняя Синячиха с установкой насоса с частотным регулированием	прочие источники	285,364	285,364	0,000	0,000	0,000
44.		всего	40,600	40,600	0,000	0,000	0,000
45.		в том числе:					
46.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
47.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
48.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
49.	бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
50.	Всего по Муниципальному образованию Алапаевское	прочие источники	40,600	40,600	0,000	0,000	0,000
50.		всего	15 197,7644	541,392	4771,499	9884,873	0,000
51.		в том числе:					
52.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
53.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
54.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
55.	бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
56.	Артемовский городской округ	прочие источники	15 197,764	541,392	4771,499	9884,873	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8
57.	Модернизация насосной группы ТП-Ключи, г. Артемовский с заменой (обновлением) насосной установки	всего	785,360	0,000	0,000	785,360	0,000
58.		в том числе:					
59.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
60.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
61.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
62.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
63.	Всего по Артемовскому городскому округу	прочие источники	785,360	0,000	0,000	785,360	0,000
64.		всего	785,360	0,000	0,000	785,360	0,000
65.		в том числе:					
66.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
67.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
68.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
69.	Городской округ Верх-Нейвинский	бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
70.		прочие источники	785,360	0,000	0,000	785,360	0,000
71.		всего	1032,950	0,000	0,000	1032,950	0,000
72.		в том числе:					
73.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
74.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
75.	Всего по городскому округу Верх-Нейвинский	плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
76.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
77.		прочие источники	1032,950	0,000	0,000	1032,950	0,000
78.		всего	1032,950	0,000	0,000	1032,950	0,000
79.		в том числе:					
80.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
81.	Пос. Баранчинский, Кушвинский городской округ	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
82.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
83.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
84.		прочие источники	1032,950	0,000	0,000	1032,950	0,000
85.		всего	637,110	0,000	0,000	637,110	0,000
86.		в том числе:					
87.	прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
88.	Реконструкция тепловой сети 45 метров с увеличением диаметра с 100 до 120 мм	амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
89.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
90.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
91.		прочие источники	637,110	0,000	0,000	637,110	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8
89.	Всего по пос. Баранчинский, Кушвинский городской округ	всего	637,110	0,000	0,000	637,110	0,000
90.		в том числе:					
91.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
92.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
93.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
94.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
95.	Новоуральский городской округ Свердловской области						
96.	Строительство блочно-модульной котельной 12 МВт с водогрейными котлами на территории котельной дер. Починок по улице Ленина, 34а	всего	79 707,732	6940,000	26 821,832	45 945,900	0,000
97.		в том числе:					
98.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
99.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
100.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
101.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
102.	Реконструкция котельной с. Тарасково, ул. Школьная, 10 с установкой нового котла установленной мощностью 1 МВт для нужд ГВС	всего	9124,897	0,000	2 433,306	6691,591	0,000
103.		в том числе:					
104.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
105.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
106.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
107.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
108.	Всего по Новоуральскому городскому округу Свердловской области	прочие источники	9124,897	0,000	2433,306	6691,591	0,000
109.		всего	88 832,629	6940,000	29 255,138	52 637,491	0,000
110.		в том числе:					
111.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
112.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
113.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
114.	Тугулымский городской округ						
115.	Модернизация насосного оборудования котельной с. Верховино с заменой (обновлением) насосной установки	всего	546,190	0,000	0,000	546,190	0,000
116.		в том числе:					
117.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
118.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
119.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
120.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		прочие источники	546,190	0,000	0,000	546,190	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8
121.	Модернизация насосного оборудования котельной № 8 ст. Тугулым с заменой (обновлением) насосной установки	всего	829,280	0,000	0,000	829,280	0,000
122.		в том числе:					
123.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
124.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
125.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
126.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
127.		прочие источники	829,280	0,000	0,000	829,280	0,000
127.	Всего по Тугулымскому городскому округу	всего	1375,470	0,000	0,000	1375,470	0,000
128.		в том числе:					
129.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
130.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
131.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
132.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
133.		прочие источники	1375,470	0,000	0,000	1375,470	0,000
133.	Кировградский городской округ						
134.	Установка блочно-модульной котельной 7 МВт с водогрейными котлами на территории котельной № 1 по улице Дзержинского, 9г	всего	33 878,282	33 878,282	0,000	0,000	0,000
135.		в том числе:					
136.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
137.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
138.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
139.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
140.		прочие источники	33 878,282	33 878,282	0,000	0,000	0,000
140.	Установка блочно-модульной котельной 16 МВт с водогрейными котлами на территории котельной № 3 по улице Декабристов, 1б	всего	85 863,681	23 660,321	62 203,359	0,000	0,000
141.		в том числе:					
142.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
143.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
144.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
145.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
146.		прочие источники	85 863,681	23 660,321	62 203,359	0,000	0,000
146.	Модернизация насосной группы котельной СОШ с заменой (обновлением) насосной установки	всего	408,240	0,000	0,000	408,240	0,000
147.		в том числе:					
148.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
149.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
150.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
151.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
151.		прочие источники	408,240	0,000	0,000	408,240	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8
152.	Модернизация насосной группы котельной с. Карпушиха с заменой (обновлением) насосной установки	всего	1367,690	0,000	0,000	1367,690	0,000
153.		в том числе:					
154.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
155.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
156.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
157.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
158.	Модернизация насосной группы ТП-2 пос. Левиха с заменой (обновлением) насосной установки	всего	648,500	0,000	0,000	648,500	0,000
159.		в том числе:					
160.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
161.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
162.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
163.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
164.	Модернизация насосной группы ТП-4 пос. Левиха с заменой (обновлением) насосной установки	всего	292,260	0,000	0,000	292,260	0,000
165.		в том числе:					
166.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
167.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
168.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
169.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
170.	Всего по Кировградскому городскому округу	всего	122 458,652	57 538,603	62 203,359	2716,690	0,000
171.		в том числе:					
172.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
173.		амортизационные отчисления	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
174.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
175.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
176.	С. Патруши, Сысертский городской округ						
177.	Реконструкция газового оборудования котельной с. Патруши, входящей в состав объекта: Газовая котельная. Площадь: общая 1720,4 кв.м. Инвентарный номер: 209/38/0001\63-11. Литер: 1А, 1Б, 1В. Этажность: 1. Назначение: Нежилое здание. Адрес: Россия, Свердловская область, Сысертский район, с. Патруши, ул. Тепличная, 21. КН: 66-66-19/056/2005-089	всего	6291,342	0,000	2097,500	2097,500	2096,342
178.		в том числе:					
179.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
180.		амортизационные отчисления	6291,342	0,000	2097,500	2097,500	2096,342
181.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
182.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1	2	3	4	5	6	7	8
183.	Всего по с. Патруши, Сысертский городской округ	всего	6291,342	0,000	2097,500	2097,500	2096,342
184.		в том числе:					
185.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
186.		амортизационные отчисления	6291,342	0,000	2097,500	2097,500	2096,342
187.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
188.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
189.	За весь период реализации инвестиционной программы	прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		всего	236 611,278	65 019,996	98 327,496	71 167,444	2096,342
		в том числе:					
190.		прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
191.		амортизационные отчисления	6291,342	0,000	2097,500	2097,500	2096,342
192.		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
193.		бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
194.		прочие источники	230 319,936	65 019,997	96 229,996	69 069,944	0,000

Список используемых сокращений:

г. – город;

ГВС – горячее водоснабжение;

дер. – деревня;

кв.м – квадратный метр;

кВт – киловатт;

МВт – мегаватт;

НДС – налог на добавленную стоимость;

п.г.т. – поселок городского типа;

пос. – поселок;

с. – село;

СОШ – средняя образовательная школа;

ст. – станция;

ТП – тепловой пункт;

ул. – улица.

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

Номер строки	№ п/п	Источники финансирования	Всего на период 2021–2024 годов, тысяч рублей	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС			
				2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1.	1.	Собственные средства, в том числе:	6291,342	0,000	2097,500	2097,500	2096,342
2.	1.1.	амортизационные отчисления	6291,342	0,000	2097,500	2097,500	2096,342
3.	1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.	1.4.	прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.	2.	Привлеченные средства, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	2.1.	кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.	2.2.	займы организации	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.	2.3.	прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.	3.	Бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11.	3.1.	федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.	3.2.	бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	3.3.	бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14.	4.	Прочие источники финансирования (плата концедента)	230 319,936	65 019,996	96 229,996	69 069,944	0,000
15.	5.	Налог на прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.	5.1.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.	6.	Итого по программе без учета налога на прибыль	236 611,278	65 019,996	98 327,496	71 167,444	2096,342
18.	7.	Итого по программе с учетом налога на прибыль	236 611,278	65 019,996	98 327,496	71 167,444	2096,342

Список используемых сокращений:

НДС – налог на добавленную стоимость.

**ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ
ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ ПРЕДУСМОТРЕНО В РЕЗУЛЬТАТЕ
РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ**

Номер строки	Наименование целевого показателя	Единицы измерения	Фактические значения	Плановые значения				
				утвержденный период	в том числе по годам реализации			
					2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Муниципальное образование Алапаевское							
2.	ЦСТ (отопление) пос. Курорт-Самоцвет от угольной котельной, расположенной по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, пос. Курорт-Самоцвет, ул. Курортная, д. 31							
3.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-	-
4.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	0,21793	0,21835	0,21835	0,21835	0,21835	0,21835
5.		т у.т./м ³	-	-	-	-	-	-
6.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
7.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-
8.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	192	194	194	194	194	194
9.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
10.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	281	281	281	281	281	281
11.		м ³ в год для пара	-	-	-	-	-	-
12.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-
13.	ЦСТ (отопление) с. Кировское от угольной котельной, расположенной по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, с. Кировское, ул. Швецова, д. 186-1							
14.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-	-
15.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	0,21588	0,21835	0,21835	0,21835	0,21835	0,21835
16.		т у.т./м ³	-	-	-	-	-	-
17.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
18.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-
19.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	329	330	330	330	330	330
20.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
21.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	321	321	321	321	321	321
22.		м ³ в год для пара	-	-	-	-	-	-
23.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-
24.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, с. Арамашево, ул. Молодежная, д. 16							
25.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-	-
26.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	0,15994	0,16151	0,16151	0,16151	0,16151	0,16151
27.		т у.т./м ³	-	-	-	-	-	-
28.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
29.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-
30.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-
31.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
32.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-
33.		м ³ в год для пара	-	-	-	-	-	-
34.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-
35.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, п.г.т. Верхняя Синячиха, ул. Союзов, д. 34г							
36.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-	-
37.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	0,16022	0,16033	0,16033	0,16033	0,16033	0,16033
38.		т у.т./м ³	-	-	-	-	-	-
39.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
40.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-
41.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-
42.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
43.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-
44.		м ³ в год для пара	-	-	-	-	-	-
45.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-
46.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, с. Костино, ул. Чапаева, д. 34б							
47.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-	-
48.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	0,15879	0,15952	0,15952	0,15952	0,15952	0,15952
49.		т у.т./м ³	-	-	-	-	-	-
50.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
51.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-
52.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-
53.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
54.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-
55.		м ³ в год для пара	-	-	-	-	-	-
56.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-
57.	Угольная котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, с. Останино, ул. Молодежная, д. 4							
58.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-	-
59.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	0,21665	0,21835	0,21835	0,21835	0,21835	0,21835
60.		т у.т./м ³	-	-	-	-	-	-
61.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
62.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-
63.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-
64.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
65.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-
66.		м ³ в год для пара	-	-	-	-	-	-
67.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-
68.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, пос. Бубчиково, ул. Геологоразведчиков, д. 7							
69.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-	-
70.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	0,15782	0,16021	0,16021	0,16021	0,16021	0,16021
71.		т у.т./м ³	-	-	-	-	-	-
72.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
73.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-
74.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-
75.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
76.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-
77.		м ³ в год для пара	-	-	-	-	-	-
78.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-
79.	ЦСТ (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) г. Артемовского							
80.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-	-
81.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	0,14419	0,15704	0,15704	0,15704	0,1570	0,15704
82.		т у.т./м ³	-	-	-	-	-	-
83.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
84.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-
85.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	32 162	34 045	34 045	34 045	34 045	34 045
86.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
87.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	59 467	59 467	59 467	59 467	59 467	59 467
88.		м ³ в год для пара	-	-	-	-	-	-
89.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-
90.	Кировградский городской округ							
91.	ЦСТ (отопление) от котельной № 5, расположенной по адресу: Свердловская область, Кировградский городской округ, пос. Левиха, ул. Мальшева, д. 2							
92.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-	-
93.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-
94.		т у.т./м ³	-	-	-	-	-	-
95.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
96.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-
97.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	8400,0	9468,5	9468,5	9468,5	9468,5	9468,5
98.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
99.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	9309,4	9309,4	9309,4	9309,4	9309,4	9309,4
100.		м ³ в год для пара	-	-	-	-	-	-
101.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-
102.	Газовая котельная № 4, расположенная по адресу: Свердловская область, Кировградский городской округ, пос. Карпушиха, ул. Пушкина, 20а							
103.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-	-
104.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	0,15678	0,15684	0,15684	0,15684	0,15684	0,15684
105.		т у.т./м ³	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
106.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
107.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-
108.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-
109.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
110.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-
111.		м ³ в год для пара	-	-	-	-	-	-
112.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-
113.	Газовая котельная № 7, расположенная по адресу: Свердловская область, Кировградский городской округ, пос. Нейво-Рудянка, ул. Ржанникова, 10а							
114.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-	-
115.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	0,1577	0,15889	0,15889	0,15889	0,15889	0,15889
116.		т у.т./м ³	-	-	-	-	-	-
117.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
118.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-
119.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-
120.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
121.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-
122.		м ³ в год для пара	-	-	-	-	-	-
123.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-
124.	Централизованная система теплоснабжения (отопление) г. Кировграда от котельной № 3, расположенной по адресу: Свердловская область, г. Кировград, ул. Декабристов, д. 1							
125.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя.	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
126	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	0,1601	0,1601	0,1601	0,1601	0,1601	0,1601
127.		т у.т./м ³	-	-	-	-	-	-
128.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
129.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-
130.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-
131.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
132.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-
133.		м ³ в год для пара	-	-	-	-	-	-
134.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-
135.	Газовая котельная № 1, расположенная по адресу: Свердловская область, г. Кировград, ул. Дзержинского, 9г							
136.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-	-
137.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	0,1687	0,1709	0,1709	0,1709	0,1709	0,1709
138.		т у.т./м ³	-	-	-	-	-	-
139.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
140.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-
141.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-
142.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
143.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-
144.		м ³ в год для пара	-	-	-	-	-	-
145.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
146.	Новоуральский городской округ Свердловской области							
147.	ЦСТ (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) с. Тарасково от газовой котельной № 2, расположенной по адресу: Свердловская область, с. Тарасково, ул. Школьная, д. 10							
148.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-	-
149.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	0,1597	0,15895	0,15895	0,15895	0,15895	0,15895
150.		т у.т./м ³	-	-	-	-	-	-
151.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
152.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-
153.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	4513	4679	4679	4679	4679	4679
154.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
155.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	3823	3823	3823	3823	3823	3823
156.		м ³ в год для пара	-	-	-	-	-	-
157.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-
158.	Тугулымский городской округ							
159.	ЦСТ (отопление) котельной № 8 «Станция Тугулым», расположенной по адресу: Свердловская область, Тугулымский район, пос. Станция Тугулым, ул. Ленина, д. 6а							
160.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-	-
161.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	0,21793	0,21835	0,21835	0,21835	0,21835	0,21835
162.		т у.т./м ³	-	-	-	-	-	-
163.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
164.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-
165.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	515	556	556	556	556	556
166.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
167.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	274	274	274	274	274	274
168.		м ³ в год для пара	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
169.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-
170.	ЦСТ (отопление) котельной № 9, расположенная по адресу: Свердловская область, Тугулымский район, с. Верховино, ул. Строителей, д. 4б							
171.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-	-
172.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	0,213	0,21835	0,21835	0,21835	0,21835	0,21835
173.		т у.т./м ³	-	-	-	-	-	-
174.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
175.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-
176.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1029	1106	1106	1106	1106	1106
177.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
178.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	474	474	474	474	474	474
179.		м ³ в год для пара	-	-	-	-	-	-
180.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-
181.	ЦСТ и горячего водоснабжения (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) пос. Верх-Нейвинский							
182.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-	-
183.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-
184.		т у.т./м ³	-	-	-	-	-	-
185.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей.	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
186.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-
187.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	6039	6388	6388	6388	6388	6388
188.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
189.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	8518	8518	8518	8518	8518	8518
190.		м ³ в год для пара	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
191.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-
192.	ЦСТ (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) блочно-модульной котельной «Победы Мира», расположенной по адресу: Свердловская область, пос. Баранчинский, во дворе многоквартирных жилых домов № 17, 19 по ул. Победы и № 46 по ул. Коммуны							
193.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-	-
194.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-
195.		т у.т./м ³	-	-	-	-	-	-
196.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
197.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-
198.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1253	1401	1401	1401	1401	1401
199.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
200.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	2784	2784	2784	2784	2784	2784
201.		м ³ в год для пара	-	-	-	-	-	-
202.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-
203.	Источник тепловой энергии, находящийся в государственной собственности Свердловской области и расположенный на территории Сысертского городского округа (газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, Сысертский район, с. Патруши, ул. Тепличная, д. 21)							
204.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	-	-	-	-	-	-
205.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-
206.		т у.т./м ³	-	-	-	-	-	-
207.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
208.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	80	80	80	80	80	0
209.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-
210.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9
211.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-
212.		м ³ в год для пара	-	-	-	-	-	-
213.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-

Список используемых сокращений:

Гкал – гигакалория;

Гкал/ч – гигакалория в час;

т у.т./Гкал – тонн условного топлива на гигакалорию;

пос. – поселок;

ЦСТ – централизованная система теплоснабжения;

с. – село;

кВт·ч/м³ – киловатт-час на кубический метр;

т у.т./м³ – тонн условного топлива на метр;

м³ – кубический метр;

п.г.т. – поселок городского типа;

д. – дом;

ул. – улица.