

ПРОТОКОЛ
заседания комиссии Министерства энергетики и жилищно-коммунального
хозяйства Свердловской области по осуществлению контроля
за исполнением концессионных соглашений о создании и реконструкции
объектов теплоснабжения, централизованных систем водоснабжения
и водоотведения, по обращению с твердыми коммунальными отходами,
право собственности на которые принадлежит или будет принадлежать
Свердловской области, при реализации полномочий, закрепленных
за Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства
Свердловской области
10 апреля 2024 года

г. Екатеринбург

03.06.2024

№ 36

Место проведения: г. Екатеринбург, пл. Октябрьская. д. 1, кабинет 813.

Дата и время проведения: 10 апреля 2024 года в 10.00 час.

Комиссия Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области по осуществлению контроля за исполнением концессионных соглашений о создании и реконструкции объектов теплоснабжения, централизованных систем водоснабжения и водоотведения, по обращению с твердыми коммунальными отходами, право собственности на которые принадлежит или будет принадлежать Свердловской области, при реализации полномочий, закрепленных за Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области, созданная на основании приказа Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 25.02.2021 № 104 «Об осуществлении контроля за исполнением концессионных соглашений о создании и реконструкции объектов теплоснабжения, централизованных систем водоснабжения и водоотведения, по обращению с твердыми коммунальными отходами, право собственности на которые принадлежит или будет принадлежать Свердловской области, при реализации полномочий, закрепленных за Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области» (далее – комиссия) в составе:

Заместители председателя комиссии:

Заместитель Министра энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области

– А.В. Рубцов

Начальник отдела оперативного контроля и развития коммунальной инфраструктуры Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области

– О.В. Белянская

Секретарь комиссии

Главный специалист отдела оперативного контроля
и развития коммунальной инфраструктуры
Министерства энергетики и жилищно-коммунального
хозяйства Свердловской области

– Ю.М. Филинкова

Члены комиссии:

Ведущий специалист отдела оперативного контроля
и развития коммунальной инфраструктуры
Министерства энергетики и жилищно-коммунального
хозяйства Свердловской области

– И.С. Буйнакова

Начальник отдела обеспечения правовой
и организационной деятельности Министерства
энергетики и жилищно-коммунального хозяйства
Свердловской области

– Д.Ю. Ефремов

Ведущий специалист отдела оперативного контроля
и развития коммунальной инфраструктуры
Министерства энергетики и жилищно-коммунального
хозяйства Свердловской области

– А.С. Кругляков

Заместитель начальника отдела оперативного контроля
и развития коммунальной инфраструктуры
Министерства энергетики и жилищно-коммунального
хозяйства Свердловской области

– А.А. Минак

Заместитель начальника отдела реализации
государственной и инвестиционных программ
Министерства энергетики и жилищно-коммунального
хозяйства Свердловской области

– М.А. Мокрушина

рассмотрела проект акта о результатах контроля за исполнением концессионных соглашений от 05.03.2018 № 10-2018-34, от 05.03.2018 № 10-2018-35 и от 03.09.2018 № 10-2018-126 о создании и реконструкции объектов теплоснабжения и централизованных систем водоснабжения и водоотведения, право собственности на которое принадлежит или будет принадлежать Свердловской области, в части **достижения плановых** значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов концессионных соглашений, **обеспечения соответствия** технико-экономических **показателей** объектов концессионных соглашений **установленным** концессионными соглашениями технико-экономическим **показателям**, а также **осуществления деятельности**, предусмотренной концессионными соглашениями, **использования (эксплуатации) объектов** концессионных соглашений **в соответствии с целями,**

установленными концессионными соглашениями (далее – проект акта о результатах контроля за исполнением концессионных соглашений), в соответствии с распоряжениями Правительства Свердловской области от 13.12.2017 № 931-РП «О заключении концессионного соглашения о создании и реконструкции объектов теплоснабжения и централизованных систем горячего водоснабжения, право собственности на которые принадлежит или будет принадлежать Свердловской области», от 13.12.2017 № 932-РП «О заключении концессионного соглашения о создании и реконструкции объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, право собственности на которые принадлежит или будет принадлежать Свердловской области» и от 13.12.2017 № 933-РП «О заключении концессионного соглашения о создании и реконструкции объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, расположенных на территории Кировградского городского округа, право собственности на которые принадлежит или будет принадлежать Свердловской области».

На заседании Комиссии Министерства присутствовали 8 (восемь) из 12 (двенадцати) членов Комиссии, что составило 67%. Кворум имеется, заседание Комиссии правомочно.

I. О контроле за исполнением концессионных соглашений в части достижения плановых значений показателей деятельности концессионера, плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов концессионных соглашений

(А.В. Рубцов, Ю.М. Филинкова)

Отметить, что доля достигнутых плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов концессионных соглашений от 05.03.2018 № 10-2018-34, от 05.03.2018 № 10-2018-35 и от 03.09.2018 № 10-2018-126 о создании и реконструкции объектов теплоснабжения и централизованных систем водоснабжения и водоотведения, право собственности на которое принадлежит или будет принадлежать Свердловской области (далее – концессионные соглашения от 05.03.2018 № 10-2018-34, от 05.03.2018 № 10-2018-35 и от 03.09.2018 № 10-2018-126), установленных на 2022 год, составила 95,8% (с учетом принятия плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, установленных концессионным соглашением от 05.03.2018 № 10-2018-35 равными фактическим значениям таких показателей за 2022 год реализации указанного концессионного соглашения), установленных на 2023 год – 94,4%, наблюдается увеличение доли достигнутых плановых значений обозначенных показателей по сравнению с периодом 2018-2021 годов (приложения № 2, № 3 к протоколу).

II. О контроле за исполнением концессионных соглашений в части обеспечения соответствия технико-экономических показателей объектов концессионных соглашений установленным концессионными соглашениями технико-экономическим показателям, а также осуществления деятельности, предусмотренной концессионными соглашениями, использования (эксплуатации) объектов концессионных соглашений в соответствии с целями, установленными концессионными соглашениями

(А.В. Рубцов, Ю.М. Филинкова)

Отметить, что соответствие технико-экономических показателей объектов концессионных соглашений от 05.03.2018 № 10-2018-34, от 05.03.2018 № 10-2018-35 и от 03.09.2018 № 10-2018-126 установленным указанными концессионными соглашениями технико-экономическим показателям обеспечено.

Деятельность, предусмотренная концессионными соглашениями от 05.03.2018 № 10-2018-34, от 05.03.2018 № 10-2018-35 и от 03.09.2018 № 10-2018-126, ведется; использование (эксплуатация) объектов указанных концессионных соглашений осуществляется в соответствии с целями, установленными концессионными соглашениями.

III. О рассмотрении проекта акта о результатах контроля за исполнением концессионных соглашений

(А.В. Рубцов, Ю.М. Филинкова)

1. Принять к сведению информацию, указанную в проекте акта о результатах контроля за исполнением концессионных соглашений от 05.03.2018 № 10-2018-34, от 05.03.2018 № 10-2018-35 и от 03.09.2018 № 10-2018-126 (приложение № 1 к протоколу).

2. Направить настоящий протокол в Министерство инвестиций и развития Свердловской области для утверждения проекта акта контроля о результатах контроля за исполнением концессионных соглашений решением координационной комиссии по реализации концессионных соглашений на территории Свердловской области, созданной в соответствии с распоряжением Правительства Свердловской области от 27.07.2015 № 807-РП «О создании координационной комиссии концессионных соглашений на территории Свердловской области».

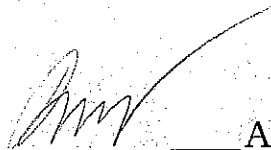
3. Истребовать у акционерного общества «Объединенная теплоснабжающая компания», выступающего концессионером по концессионным соглашениям от 05.03.2018 № 10-2018-34, от 05.03.2018 № 10-2018-35 и от 03.09.2018 № 10-2018-126, объяснения по факту недостижения в 2022 и 2023 годах в полном объеме плановых значений показателей деятельности концессионера (плановых значений показателей надежности, качества, и энергетической эффективности объектов концессионных соглашений от 05.03.2018 № 10-2018-34, от 05.03.2018 № 10-2018-35).

За принятие вышеуказанных решений голосовали: «ЗА» – 8, «ПРОТИВ» – 0, «ВОЗДЕРЖАЛСЯ» – 0. Решения приняты единогласно.

- Приложение: 1. Проект акта о результатах контроля за исполнением концессионных соглашений и приложения к нему, всего на 116 л.
2. Динамика достижения плановых значений показателей деятельности концессионера, установленных концессионными соглашениями от 05.03.2018 № 10-2018-34, от 05.03.2018, № 10-2018-35 и от 03.09.2018 № 10-2018-126, на 1 л. в 1 экз.
3. Динамика достижения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической объектов теплоснабжения, систем горячего, холодного водоснабжения и водоотведения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, на 1 л. в 1 экз.

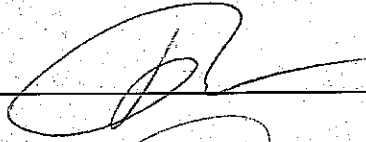
Подписи членов комиссии:

Заместитель председателя
комиссии



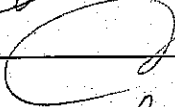
А.В. Рубцов

Заместитель председателя
комиссии



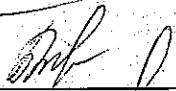
О.В. Белянская

Секретарь комиссии

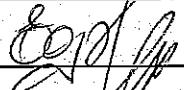


Ю.М. Филинкова

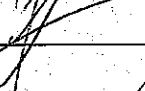
Члены комиссии



И.С. Буйнакова



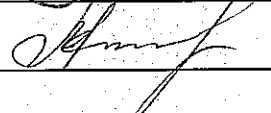
Д.Ю. Ефремов



А.С. Кругляков



А.А. Минак



М.А. Мокрушина

Проект

АКТ

о результатах контроля за исполнением концессионных соглашений от 05.03.2018 № 10-2018-34, от 05.03.2018 № 10-2018-35 и от 03.09.2018 № 10-2018-126 о создании и реконструкции объектов теплоснабжения и централизованных систем водоснабжения и водоотведения, право собственности на которое принадлежит или будет принадлежать Свердловской области, в части достижения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов концессионных соглашений, обеспечения соответствия технико-экономических показателей объектов концессионных соглашений установленным концессионными соглашениями технико-экономическим показателям, а также осуществления деятельности, предусмотренной концессионными соглашениями, использования (эксплуатации) объектов концессионных соглашений в соответствии с целями, установленными концессионными соглашениями

« _____ » _____

В соответствии с распоряжениями Правительства Свердловской области от 13.12.2017 № 931-РП «О заключении концессионного соглашения о создании и реконструкции объектов теплоснабжения и централизованных систем горячего водоснабжения, право собственности на которые принадлежит или будет принадлежать Свердловской области» (далее – распоряжение Правительства Свердловской области от 13.12.2017 № 931-РП), от 13.12.2017 № 932-РП «О заключении концессионного соглашения о создании и реконструкции объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, право собственности на которые принадлежит или будет принадлежать Свердловской области» (далее – распоряжение Правительства Свердловской области от 13.12.2017 № 932-РП) и от 13.12.2017 № 933-РП «О заключении концессионного соглашения о создании и реконструкции объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, расположенных на территории Кировградского городского округа, право собственности на которые принадлежит или будет принадлежать Свердловской области» (далее – распоряжение Правительства Свердловской области от 13.12.2017 № 933-РП), на основании приказа Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 25.02.2021 № 104 «Об осуществлении контроля за исполнением концессионных соглашений о создании и реконструкции объектов теплоснабжения, централизованных систем водоснабжения и водоотведения, по обращению с твердыми коммунальными отходами, право собственности на которые принадлежит или будет принадлежать Свердловской области, при реализации полномочий, закрепленных за Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области» комиссией Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области по осуществлению контроля за

исполнением концессионных соглашений о создании и реконструкции объектов теплоснабжения, централизованных систем водоснабжения и водоотведения, по обращению с твердыми коммунальными отходами, право собственности на которые принадлежит или будет принадлежать Свердловской области, при реализации полномочий, закрепленных за Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области (далее – Комиссия), осуществлен контроль за соблюдением концессионером условий концессионных соглашений

от 05.03.2018 № 10-2018-34, от 05.03.2018 № 10-2018-35 и от 03.09.2018 № 10-2018-126 о создании и реконструкции объектов теплоснабжения и централизованных систем водоснабжения и водоотведения, право собственности на которое принадлежит или будет принадлежать Свердловской области (далее – концессионные соглашения), в части соблюдения обязательств по достижению плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов концессионных соглашений, установленных на 2022

и 2023 годы, обеспечению соответствия технико-экономических показателей объектов концессионных соглашений установленным концессионными соглашениями технико-экономическим показателям, осуществлению деятельности, предусмотренной концессионными соглашениями, использованию (эксплуатации) объектов концессионных соглашений в соответствии с целями, установленными концессионными соглашениями, в 2023 году.

В ходе контроля отмечено следующее:

1. В части достижения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов концессионных соглашений, установленных концессионными соглашениями **на 2022 год:**

1.1. В концессионном соглашении **от 05.03.2018 № 10-2018-35** минимально допустимые плановые значения показателей деятельности концессионера установлены:

- 1) в отношении объектов теплоснабжения и централизованных систем теплоснабжения в количестве 169 показателей, в том числе:
 - показатели надежности – 50 значений;
 - показатели энергетической эффективности – 119 значений.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» установленные на 2022 год плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения принимаются равными фактическим значениям таких показателей за 2022 год реализации концессионного соглашения, в связи с чем 165 из 169 плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения и централизованных систем

теплоснабжения, установленных концессионным соглашением от 05.03.2018 № 10-2018-35 на 2022 год, признаются достигнутыми.

4 показателя не учитываются в расчете, так как котельные выведены из эксплуатации и находятся в резерве.

2) в отношении объектов централизованных систем горячего водоснабжения в количестве 16 показателей, в том числе:

– показатели надежности – 4 значения (достижение зафиксировано у 3 показателей, положительное отклонение у 1 показателя);

– показатели энергетической эффективности – 8 значений (достижение зафиксировано у 5 показателей, положительное отклонение у 3 показателя);

– показатели качества – 4 значения (достижение зафиксировано у 1 показателя, положительное отклонение у 1 показателя, недостижение у 2 показателей).

Недостижение планового значения показателя качества «Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды» зафиксировано по централизованным системам горячего водоснабжения Тугулымского городского округа (27,78% при плановом значении 0%), Новоуральского городского округа Свердловской области (5,37% при плановом значении 0%).

В общей сложности достигнуты или имеют положительное отклонение 14 показателей (87,5% от общего количества утвержденных показателей), не достигнуты 2 показателя (12,5% от общего количества утвержденных показателей).

1.2. В концессионном соглашении от **03.09.2018 № 10-2018-126** установлены минимально допустимые плановые значения показателей деятельности концессионера для объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения рабочего поселка Верх-Нейвинский, Новоуральского городского округа Свердловской области, городского округа Пелым в количестве 19 показателей, в том числе:

– показатели надежности – 5 значений (достижение зафиксировано у 1 показателя, положительное отклонение у 4 показателей);

– показателя качества – 5 значений (положительное отклонение у 5 показателей);

– показатели энергетической эффективности – 9 значений (положительное отклонение зафиксировано у 9 показателей).

В общей сложности достигнуты или имеют положительные отклонения 19 значений показателей (100% от общего количества утвержденных показателей).

1.3. В концессионном соглашении **от 05.03.2018 № 10-2018-34** установлены минимально допустимые плановые значения показателей деятельности концессионера для объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения Кировградского городского округа в количестве 11 показателей, в том числе:

– показатели надежности – 2 значения (положительное отклонение зафиксировано у 2 показателей);

– показатели энергетической эффективности – 5 значений (положительное отклонение зафиксировано у 4 показателей, недостижение у 1 показателя (в расчете не участвует ввиду реализации Администрацией Кировградского городского округа мероприятия «Строительство станции водоподготовки и станции третьего подъема с инженерными сетями в г. Кировграде», эксплуатацию которой акционерное общество «Объединенная теплоснабжающая компания» (далее – АО «ОТСК», концессионер) не осуществляет);

– показатели качества – 4 значения (положительное отклонение у 2 показателей, недостижение у 2 показателей).

Недостижение плановых значений зафиксировано по показателям качества питьевой воды «Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды», «Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды» (6,38% при плановом значении 3,8%, 9,36% при плановом значении 4,2% соответственно).

В общей сложности достигнуты или имеют положительные отклонения 8 значений показателей (72,7% от общего количества утвержденных показателей), не достигнуто 3 плановых значения показателя (27,3% от общего количества утвержденных показателей), из которых одно значение показателя не учитывается в расчете, так как эксплуатацию объекта, построенного Администрацией Кировградского городского округа в рамках реализации инвестиционного проекта «Строительство станции водоподготовки и станции третьего подъема с инженерными сетями в г. Кировграде» АО «ОТСК», не осуществляет.

Анализ значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, а также объектов теплоснабжения приведен в приложении № 1 (прилагается).

2. В части достижения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов концессионных соглашений, установленных концессионными соглашениями **на 2023 год¹**:

2.1. В концессионном соглашении **от 05.03.2018 № 10-2018-35** минимально допустимые плановые значения показателей деятельности концессионера установлены:

в отношении объектов теплоснабжения и централизованных систем теплоснабжения в количестве 169 показателей, в том числе:

– показатели надежности – 50 значений.

Достижение планового значения зафиксировано у 29 показателей надежности, положительное отклонение – у 18 показателей, недостигнуто 3 плановых значения показателей надежности, из которых 2 показателя не учитываются в расчете, так как котельные выведены из эксплуатации и находятся в резерве.

Недостижение планового значения показателя надежности «Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей» зафиксировано по централизованной системе теплоснабжения (отопление) микрорайона 3 города Кировграда (2,29 ед./км при плановом значении 2,2 ед./км).

– показатели энергетической эффективности – 119 значений (достижение зафиксировано у 47 показателей, положительное отклонение у 67 показателя, недостижение у 5 показателей, из которых 2 показателя не учитываются в расчете, так как котельные выведены из эксплуатации и находятся в резерве).

У источников тепловой энергии, находящихся в государственной собственности Свердловской области и расположенных на территории Новоуральского городского округа (газовые котельные, расположенные по адресам: д. Починок, в районе ул. Ленина, д. 34а, и с. Тарасково, ул. Школьная, д. 10), фактические значения показателя энергоэффективности «Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии» документально не подтверждены, в связи с чем указанные показатели признаны недостигнутыми.

В общей сложности достигнуты, либо имеют положительное отклонение 161 значение показателей (95,2% от общего количества установленных показателей), не достигнуты 8 показателей (4,8%), из которых 4 показателя (2%) не учитываются в расчете, так как котельные выведены из эксплуатации и находятся в резерве.

3) в отношении объектов централизованных систем горячего водоснабжения в количестве 16 показателей, в том числе:

– показатели надежности – 4 значения (достижение зафиксировано у 3 показателей, положительное отклонение у 1 показателя);

¹ Предварительные данные, полученные по итогам рассмотрения и анализа представленных АО «ОТСК» расчетов и обосновывающих документов.

– показатели энергетической эффективности – 8 значений (достижение зафиксировано у 3 показателей, положительное отклонение у 5 показателей);

– показатели качества – 4 значения (достижение зафиксировано у 2 показателей, положительное отклонение у 1 показателя, недостижение у 1 показателя).

Недостижение планового значения показателя качества «Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды» зафиксировано по централизованным системам горячего водоснабжения Тугулымского городского округа (30,56% при плановом значении 0%).

В общей сложности достигнуты или имеют положительное отклонение 15 значений показателей (93,7% от общего количества утвержденных показателей), не достигнут 1 (6,2% от общего количества утвержденных показателей).

2.2. В концессионном соглашении от **03.09.2018 № 10-2018-126** установлены минимально допустимые плановые значения показателей деятельности концессионера для объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения рабочего поселка Верх-Нейвинский, Новоуральского городского округа Свердловской области, городского округа Пелым в количестве 19 показателей, в том числе:

– показатели надежности – 5 значений (достижение зафиксировано у 1 показателя, положительное отклонение у 4 показателей);

– показателя качества – 5 значений (достижение зафиксировано у 1 показателя, положительное отклонение у 4 показателей);

– показатели энергетической эффективности – 9 значений (положительное отклонение зафиксировано у 9 показателей).

В общей сложности достигнуты или имеют положительные отклонения 19 значений показателей (100 % от общего количества утвержденных показателей).

2.3. В концессионном соглашении от **05.03.2018 № 10-2018-34** установлены минимально допустимые плановые значения показателей деятельности концессионера для объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения Кировградского городского округа в количестве 11 показателей, в том числе:

– показатели надежности – 2 значения (положительное отклонение зафиксировано у 2 показателей);

– показатели энергетической эффективности – 5 значений (положительное отклонение зафиксировано у 3 показателей, недостижение у 2 показателей, в том числе один в расчете не участвует, ввиду реализации Администрацией Кировградского городского округа мероприятия «Строительство станции

водоподготовки и станции третьего подъема с инженерными сетями в г. Кировграде», эксплуатацию которой АО «ОТСК» не осуществляет);

– показателя качества – 4 значения (достижение зафиксировано у 1 показателя, положительное отклонение у 1 показателя, недостижение у 2 показателей).

Недостижение плановых значений зафиксировано по показателям качества питьевой воды «Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды», «Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды» (5,6% при плановом значении 3,8%, 8,18% при плановом значении 4,2% соответственно), а также по показателю энергетической эффективности «Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданном в водопроводную сеть» (33,69% при плановом значении 26,85%).

В общей сложности достигнуты или имеют положительные отклонения 7 значений показателей (63,6% от общего количества утвержденных показателей), не достигнуто 4 показателя (36,4% от общего количества утвержденных показателей), из которых один показатель (9%) не учитывается в расчете, так как эксплуатацию объекта, построенного Администрацией Кировградского городского округа в рамках реализации инвестиционного проекта «Строительство станции водоподготовки и станции третьего подъема с инженерными сетями в г. Кировграде» АО «ОТСК» не осуществляет.

Анализ значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, а также объектов теплоснабжения приведен в приложении № 2 (прилагается).

3. В соответствии с распоряжениями Правительства Свердловской области от 13.12.2017 № 931-РП, от 13.12.2017 № 932-РП и от 13.12.2017 № 933-РП Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области (далее – Министерство) осуществляет контроль за исполнением концессионных соглашений в части обеспечения соответствия технико-экономических показателей объектов концессионных соглашений установленным концессионными соглашениями технико-экономическим показателям, а также осуществления деятельности, предусмотренной концессионными соглашениями, использования (эксплуатации) объектов концессионных соглашений в соответствии с целями, установленными концессионными соглашениями,

совместно с Министерством по управлению государственным имуществом Свердловской области в части контроля за сохранностью объектов государственной собственности Свердловской области.

Согласно условиям концессионных соглашений концессионер обязуется осуществлять эксплуатацию объектов концессионных соглашений, оказывать услуги поставки холодного водоснабжения, водоотведения с целью обеспечения бесперебойного и надежного водоснабжения потребителей, услуги теплоснабжения, поставки теплоносителя и поставки горячей воды с целью обеспечения бесперебойного и надежного теплоснабжения и горячего водоснабжения потребителей.

В 2023 году деятельность, предусмотренная концессионными соглашениями, концессионером велась; использование (эксплуатация) объектов концессионных соглашений осуществлялось в соответствии с целями, установленными концессионными соглашениями, что подтверждается документами, предоставляемыми АО «ОТСК» в составе заявок на выплату платы концедента в течение 2023 года (расшифровка доходов и расходов в виде регистров бухгалтерского учета: по счетам учета затрат и выручки от реализации в разрезе субсчетов, номенклатурных групп, статей затрат и видов деятельности, оборотно-сальдовые ведомости по счетам учета расчетов с контрагентами в разрезе субсчетов, договоров с контрагентами).

Концессионными соглашениями в отношении объектов концессионных соглашений установлены технико-экономические показатели (площадь (для зданий), диаметр, тип прокладки, износ).

Концессионером представлены сведения о соответствии технико-экономических показателей объектов концессионных соглашений установленным концессионными соглашениями технико-экономическим показателям.

В рамках проведения организованной Министерством по управлению государственным имуществом Свердловской области плановой проверки использования объектов государственного имущества, переданных по концессионному соглашению от 05.03.2018 № 10-2018-35 АО «ОТСК» (приказ Министерства по управлению государственным имуществом Свердловской области от 26.05.2023 № 3011 «О проведении плановой проверки использования объектов государственного имущества Свердловской области»), с участием представителя Министерства в ходе выезда 06.06.2023 произведено обследование и осмотр 53 объектов государственной собственности Свердловской области, расположенных на территории Тугулымского городского округа.

В ходе проведения планового мероприятия выявлены факты отсутствия одного из объектов проверки (оборудование для обработки труб Мангуст-2МТ), выявлены объекты и/или их части, которые не эксплуатируются АО «ОТСК», а также объекты, требующие проведения текущего ремонта.

По итогам проверки Министерством по управлению государственным имуществом Свердловской области в отношении АО «ОТСК» выдано предписание от 16.06.2023 № 20 об устранении выявленных нарушений в срок до 01.08.2023, а именно:

предоставить в Министерство по управлению государственным имуществом Свердловской области:

- 1) информацию и документы о техническом состоянии и месторасположении оборудования для обработки труб Мангуст-2МТ;
- 2) план-график проведения текущего ремонта объектов.

Согласно информации, представленной Министерством по управлению государственным имуществом Свердловской области в ходе заседания Комиссии по реализации концессионных соглашений, заключенных в отношении объектов теплоснабжения, централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, концедентом по которым выступает Свердловская область, созданной на основании постановления Правительства Свердловской области от 20.09.2018 № 612-ПП «О плате концедента по концессионным соглашениям, заключенным в отношении объектов теплоснабжения, централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, концедентом по которым выступает Свердловская область», состоявшегося 10.08.2023 (протокол от 11.08.2023 № 3) , предписание от 16.06.2023 № 20 исполнено концессионером в полном объеме.

Результаты контроля за исполнением концессионных соглашений

1. Процент достижения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов концессионных соглашений, установленных на 2022 год, составил 95,8%.

2. Процент достижения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов концессионных соглашений, установленных на 2023 год, предварительно рассчитанный по итогам рассмотрения и анализа представленных АО «ОТСК» расчетов и обосновывающих документов, составил 94,4%.

3. Соответствие технико-экономических показателей объектов концессионных соглашений установленным концессионными соглашениями технико-экономическим показателям обеспечено.

4. Деятельность, предусмотренная концессионными соглашениями, осуществляется.

Использование (эксплуатация) объектов концессионных соглашений осуществляется в соответствии с целями, указанными концессионными соглашениями.

5. По итогам контроля установлена необходимость истребования у концессионера объяснений по факту недостижения в 2022 и 2023 годах в полном объеме плановых значений показателей деятельности концессионера (плановых значений показателей надежности, качества, и энергетической эффективности объектов концессионных соглашений от 05.03.2018 № 10-2018-34, от 05.03.2018 № 10-2018-35.

Приложение: 1. Приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 19.12.2023 № 624

«Об определении фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, и фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, за 2022 год на 54 л. в 1 экз;

2. Фактические значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, за 2023 год на 52 л в 1 экз.



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

19.12.2023

№ 624

г. Екатеринбург

Об определении фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, и фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, за 2022 год

Во исполнение подпунктов 13 и 17 пункта 21 Положения о Министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области, утвержденного постановлением Правительства Свердловской области от 14.03.2008 № 189-ПП «О Министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области», на основании приказов Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 26.10.2017 № 396 «Об утверждении плановых и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, на 2016–2037 годы», от 26.10.2017 № 397 «Об утверждении плановых и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, на 2016–2037 годы», от 26.10.2017 № 398 «Об утверждении плановых и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, на 2016–2037 годы» и от 26.10.2017 № 399 «Об утверждении плановых и фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, на 2016–2037 годы», в целях контроля за исполнением обязательств концессионера

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Определить:

1) фактические значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, за 2022 год (приложение № 1);

2) фактические значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, за 2022 год (приложение № 2);

3) фактические значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, за 2022 год (приложение № 3);

4) фактические значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, за 2022 год (приложение № 4).

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Заместителя Министра энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области А.В. Рубцова.

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

Министр



Н.Б. Смирнов

Приложение № 1
к приказу Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Свердловской области
от 19.12.2023 № 624

ФАКТИЧЕСКИЕ ЗНАЧЕНИЯ

показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, за 2022 год

Номер строки	Наименование показателей	Единица измерения	Сравнение плановых и фактических		
			2022		
			план	факт	достижение/ недостижение/ положительное отклонение
1	2	3	4	5	6
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения Тугулымского городского округа				
2.	Показатель надежности и бесперебойности систем централизованного горячего водоснабжения				
3.	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,	ед./км	0,00	0,00	достижение

1	2	3	4	5	6
	принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение				
4.	Показатели качества горячей воды				
5.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0,00	27,78	недостижение
6.	Показатели энергетической эффективности				
7.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/ куб. м	0,0479	0,0479	достижение
8.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,7688	0,8202	достижение
9.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения муниципального образования Алапаевское				
10.	Показатель надежности и бесперебойности систем централизованного горячего водоснабжения				
11.	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, принадлежащих организации,	ед./км	0,00	0,00	достижение

1	2	3	4	5	6
	осуществляющей горячее водоснабжение				
12.	Показатели качества горячей воды				
13.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0,00	0,00	достижение
14.	Показатели энергетической эффективности				
15.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/ куб. м	0,0499	0,0499	достижение
16.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	2,888	0,0	достижение
17.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения Новоуральского городского округа Свердловской области				
18.	Показатель надежности и бесперебойности систем централизованного горячего водоснабжения				
19.	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, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение	ед./км	0,00	0,00	достижение

1	2	3	4	5	6
20.	Показатели качества горячей воды				
21.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0,00	5,37	недостижение
22.	Показатели энергетической эффективности				
23.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/ куб. м	0,0630	0,059	положительное отклонение
24.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	28,640	11,90	положительное отклонение
25.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения Кировградского городского округа				
26.	Показатель надежности и бесперебойности систем централизованного горячего водоснабжения				
27.	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, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение	ед./км	18,762	8,806	положительное отклонение
28.	Показатели качества горячей воды				

1	2	3	4	5	6
29.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	21,74	15,67	положительное отклонение
30.	Показатели энергетической эффективности				
31.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/ куб. м	0,0507	0,0507	достижение
32.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	55,039	11,900	положительное отклонение

Примечание. Установлены 16 показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, на 2022 год, в том числе надежности и бесперебойности систем централизованного горячего водоснабжения – 4, качества горячей воды – 4, энергетической эффективности – 8. Из них достигнуты и имеют положительное отклонение 14 (86% от общего количества утвержденных показателей), не достигнуты 2 (14% от общего количества утвержденных показателей).

Приложение № 2
к приказу Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Свердловской области
от 19.12.2023 № 624

ФАКТИЧЕСКИЕ ЗНАЧЕНИЯ

**показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем
холодного водоснабжения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, за 2022 год**

Номер строки	Наименование показателей	Единица измерения	Сравнение плановых и фактических		
			2022		
			план	факт	достижение/ недостижение/ положительное отклонение
1	2	3	4	5	6
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения городского округа Верх-Нейвинский				
2.	Показатель надежности и бесперебойности систем централизованного холодного водоснабжения				
3.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах	ед./км	0,35	0,35	достижение

1	2	3	4	5	6
	централизованной системы холодного водоснабжения				
4.	Показатели качества питьевой воды				
5.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	6,9	6,07	положительное отклонение
6.	Показатели энергетической эффективности				
7.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	48,02	33,55	положительное отклонение
8.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/ куб. м	0,4962	0,0946	положительное отклонение
9.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения Кировградского городского округа				
10.	Показатель надежности и бесперебойности систем централизованного холодного водоснабжения				
11.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах	ед./км	0,86	0,75	положительное отклонение

1	2	3	4	5	6
	централизованной системы холодного водоснабжения				
12.	Показатели качества питьевой воды				
13.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	3,8	6,38	недостижение
14.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	4,2	9,36	недостижение
15.	Показатели энергетической эффективности				
16.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	26,85	36,73	положительное отклонение
17.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/ куб. м	0,0121	—	недостижение

1	2	3	4	5	6
18.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/ куб. м	1,1163	0,3572	положительное отклонение
19.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения Новоуральского городского округа Свердловской области				
20.	Показатель надежности и бесперебойности систем централизованного холодного водоснабжения				
21.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения	ед./км	0,57	0,00	положительное отклонение
22.	Показатели качества питьевой воды				
23.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	2,2	0,66	положительное отклонение
24.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети,	%	5,4	0,26	положительное отклонение

1	2	3	4	5	6
	не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды				
25.	Показатели энергетической эффективности				
26.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	35,02	35,01	положительное отклонение
27.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/ куб. м	0,1068	0,0587	положительное отклонение
28.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/ куб. м	0,9251	0,8725	положительное отклонение
29.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения городского округа Пелым				
30.	Показатель надежности и бесперебойности систем централизованного холодного водоснабжения				
31.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного	ед./км	1,98	1,33	положительное отклонение

1	2	3	4	5	6
	водоснабжения				
32.	Показатели энергетической эффективности				
33.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	38,35	28,74	положительное отклонение

Примечание. Установлены 18 показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, на 2022 год, в том числе надежности и бесперебойности систем централизованного холодного водоснабжения – 4, качества питьевой воды – 5, энергетической эффективности – 9. Из них достигнуты и имеют положительное отклонение 15 (83% от общего количества утвержденных показателей), не достигнуты 3 (16% от общего количества утвержденных показателей), из которых 1 (1%) показатель не учитывается в расчете, так эксплуатация объекта не осуществляется.

Приложение № 3
к приказу Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Свердловской области
от 19.12.2023 № 024

ФАКТИЧЕСКИЕ ЗНАЧЕНИЯ

показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, за 2022 год

Номер строки	Наименование показателей	Единица измерения	Сравнение плановых и фактических		
			2022		
			план	факт	достижение/ недостижение/ положительное отклонение
1	2	3	4	5	6
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения городского округа Верх-Нейвинский				
2.	Показатель надежности и бесперебойности объектов централизованных систем водоотведения				
3.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	8,5	1,01	положительное отклонение
4.	Показатели энергетической эффективности				
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/ куб. м	0,4535	0,4017	положительное отклонение

1	2	3	4	5	6
6.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения Кировградского городского округа				
7.	Показатель надежности и бесперебойности объектов централизованных систем водоотведения				
8.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	5,31	3,59	положительное отклонение
9.	Показатели качества очистки сточных вод				
10.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0,00	0,00	достижение
11.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к централизованной бытовой системе водоотведения	%	60,1	0,63	положительное отклонение
12.	Показатели энергетической эффективности				
13.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/ куб. м	0,9837	0,9207	положительное отклонение
14.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/ куб. м	0,2721	0,2406	положительное отклонение
15.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения Новоуральского городского округа Свердловской области				

1	2	3	4	5	6
16.	Показатель надежности и бесперебойности объектов централизованных систем водоотведения				
17.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	2,24	0,00	положительное отклонение
18.	Показатели качества очистки сточных вод				
19.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0,00	0,00	достижение
20.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к централизованной бытовой системе водоотведения	%	70,0	32,0	положительное отклонение
21.	Показатели энергетической эффективности				
22.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/ куб. м	2,2912	2,2906	положительное отклонение
23.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/ куб. м	0,2582	0,2567	положительное отклонение

Примечание. Установлены 12 показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, на 2022 год, в том числе надежности и бесперебойности

систем водоотведения – 3, качества очистки сточных вод – 4, энергетической эффективности – 5. Из них достигнуты и имеют положительное отклонение 12 (100% от общего количества утвержденных показателей).

Приложение № 4
к приказу Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Свердловской области
от 19.12.2023 № 624

ФАКТИЧЕСКИЕ ЗНАЧЕНИЯ
показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, находящихся
в государственной собственности Свердловской области, за 2022 год

Номер строки	Наименование показателей	Единица измерения	Сравнение плановых и фактических		
			2022		
			план	факт	достижение/ недостижение/ положительное отклонение
1	2	3	4	5	6
1.	Муниципальное образование Алапаевское				
2.	Централизованная система теплоснабжения (отопление) поселка Курорт-Самоцвет от газовой котельной, расположенной по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, пос. Курорт-Самоцвет, ул. Центральная, д. 19а				
3.	Показатели надежности				
4.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,583	0,583	достижение

1	2	3	4	5	6
5.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	1,715	1,715	—
6.	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	достижение
7.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/ час	3,2	3,2	—
8.	Показатели энергетической эффективности				
9.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	160,7	160,7	достижение
10.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,338	0,338	достижение
11.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	0,646	0,646	достижение
12.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	373,18	373,18	—
13.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	0,906	0,906	достижение
14.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	1,73	1,73	достижение
15.	Централизованная система теплоснабжения поселка Курорт-Самоцвет от угольной котельной, расположенной по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, пос. Курорт-Самоцвет, ул. Курортная, д. 31				

1	2	3	4	5	6
16.	Показатели надежности				
17.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,601	0,601	достижение
18.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	1,665	1,665	—
19.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	0,417	0,417	достижение
20.	Располагаемая мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	2,4	2,4	—
21.	Показатели энергетической эффективности				
22.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	218,35	218,35	достижение
23.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,194	0,194	достижение
24.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	0,281	0,281	достижение
25.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	262	262	—
26.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	0,740	0,740	достижение

1	2	3	4	5	6
27.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	1,073	1,073	достижение
28.	Централизованная система теплоснабжения (отопление) села Кировское от угольной котельной, расположенной по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Кировское, ул. Швецова, д. 186-1				
29.	Показатели надежности				
30.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,660	0,660	достижение
31.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	1,516	1,516	—
32.	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	достижение
33.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	3,25	3,25	—
34.	Показатели энергетической эффективности				
35.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	218,35	218,35	достижение
36.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,330	0,330	достижение

1	2	3	4	5	6
37.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/год	0,321	0,321	достижение
38.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	256,1	256,1	—
39.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/кв. м	1,289	1,289	достижение
40.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/кв. м	1,253	1,253	достижение
41.	Централизованная система теплоснабжения (отопление) поселка Заря от котельной, расположенной по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, пос. Заря, ул. Ленина, д. 10-1				
42.	Показатели надежности				
43.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,225	0,225	достижение
44.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	4,438	4,438	—
45.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	—	—	—
46.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	—	—	—
47.	Показатели энергетической эффективности				

1	2	3	4	5	6
48.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	—	—	—
49.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,918	0,918	достижение
50.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	0,479	0,479	достижение
51.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	494,9	494,9	—
52.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,855	1,855	достижение
53.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	0,968	0,968	достижение
54.	Источники тепловой энергии, находящиеся в государственной собственности Свердловской области и расположенные на территории муниципального образования Алапаевское				
55.	Показатели надежности				
56.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, в том числе по источникам тепловой энергии:	ед./Гкал	0	0	—
57.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Арамашево, ул. Молодежная, д. 16	ед./Гкал	0	0	достижение

1	2	3	4	5	6
58.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, пос. Бубчиково, ул. Геологоразведчиков, д. 7	ед./Гкал	0	0	достижение
59.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, п.г.т. Верхняя Синячиха, ул. Союзов, д. 34г	ед./Гкал	0	0	достижение
60.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Коптелово, ул. Красных Орлов, д. 44	ед./Гкал	0	0	достижение
61.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Костино, ул. Чапаева, д. 34б	ед./Гкал	0	0	достижение
62.	Дровяная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, пос. Ельничная, ул. Береговая, д. 14	ед./Гкал	0	0	достижение
63.	Дровяная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, пос. Ясашная, ул. Клубная, д. 13	ед./Гкал	0	0	достижение
64.	Дровяная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Голубковское, ул. 60 лет Октября, д. 9а	ед./Гкал	0	0	достижение
65.	Угольная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Останино, ул. Молодежная, д. 4	ед./Гкал	0	0	достижение
66.	Угольная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Деево, ул. Мира, д. 50а	ед./Гкал	0	0	достижение
67.	Установленная мощность источников тепловой энергии, в том числе:				

1	2	3	4	5	6
68.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Арамашево, ул. Молодежная, д. 16	Гкал/час	2,15	2,15	—
69.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, пос. Бубчиково, ул. Геологоразведчиков, д. 7	Гкал/час	3,25	3,25	—
70.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, п.г.т. Верхняя Синячиха, ул. Союзов, д. 34г	Гкал/час	1,8	1,8	—
71.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Коптелово, ул. Красных Орлов, д. 44	Гкал/час	1,82	1,82	—
72.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Костино, ул. Чапаева, д. 34б	Гкал/час	2,0	2,0	—
73.	Дровяная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, пос. Ельничная, ул. Береговая, д. 14	Гкал/час	1,2	1,2	—
74.	Дровяная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, пос. Ясапная, ул. Клубная, д. 13	Гкал/час	0,8	0,8	—
75.	Дровяная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Голубковское, ул. 60 лет Октября, д. 9а	Гкал/час	0,6	0,6	—
76.	Угольная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Останино, ул. Молодежная, д. 4	Гкал/час	3,3	3,3	—

1	2	3	4	5	6
77.	Угольная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Деево, ул. Мира, д. 50а	Гкал/час	1,8	1,8	—
78.	Показатели энергетической эффективности				
79.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, в том числе:				
80.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Арамашево, ул. Молодежная, д. 16	кг у.т./ Гкал	161,51	161,51	достижение
81.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, пос. Бубчиково, ул. Геологоразведчиков, д. 7	кг у.т./ Гкал	160,21	160,21	достижение
82.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, п.г.т. Верхняя Синячиха, ул. Союзов, д. 34г	кг у.т./ Гкал	160,33	160,33	достижение
83.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Коптелово, ул. Красных Орлов, д. 44	кг у.т./ Гкал	161,39	161,39	достижение
84.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Костино, ул. Чапаева, д. 34б	кг у.т./ Гкал	159,52	159,52	достижение
85.	Дровяная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, пос. Ельничная, ул. Береговая, д. 14	кг у.т./ Гкал	243,25	243,25	достижение
86.	Дровяная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, пос. Ясащная, ул. Клубная, д. 13	кг у.т./ Гкал	243,25	243,25	достижение

1	2	3	4	5	6
87.	Дровяная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Голубковское, ул. 60 лет Октября, д. 9а	кг у.т./ Гкал	243,25	243,25	достижение
88.	Угольная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Останино, ул. Молодежная, д. 4	кг у.т./ Гкал	218,35	218,35	достижение
89.	Угольная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Деево, ул. Мира, д. 50а	кг у.т./ Гкал	218,35	218,35	достижение
90.	Артемовский городской округ				
91.	Централизованная система теплоснабжения (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) города Артемовского				
92.	Показатели надежности				
93.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,838	0,838	достижение
94.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	57,287	57,287	—
95.	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	достижение
96.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	11,8	11,8	—
97.	Показатели энергетической эффективности				

1	2	3	4	5	6
98.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии: блочно-модульной котельной, расположенной по адресу: Свердловская обл., г. Артемовский, ул. Дзержинского	кг у.т./ Гкал	157,04	157,04	достижение
99.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	34,045	34,045	достижение
100.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	59,467	59,467	достижение
101.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	21 489	21 489	—
102.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,58	1,58	достижение
103.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	2,77	2,77	достижение
104.	Кировградский городской округ				
105.	Централизованная система теплоснабжения (отопление) города Кировграда от котельной № 3, расположенной по адресу: Свердловская обл., г. Кировград, ул. Декабристов, д. 1				
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	3,868	3,868	достижение

1	2	3	4	5	6
108.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	5,17	5,17	–
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	достижение
110.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/ час	19,8	19,8	–
111.	Показатели энергетической эффективности				
112.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	160,1	160,1	достижение
113.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	2,649	2,649	достижение
114.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	3,8154	3,8154	достижение
115.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	1687,5	1687,5	–
116.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,57	1,57	достижение
117.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	2,26	2,26	достижение
118.	Централизованная система теплоснабжения (отопление) микрорайона 3 города Кировграда				
119.	Показатели надежности				

1	2	3	4	5	6
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	2,2	2,2	достижение
121.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	0,436	0,436	—
122.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	—	—	—
123.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/ час	—	—	—
124.	Показатели энергетической эффективности				
125.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	—	—	—
126.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,154	0,154	достижение
127.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	0,258	0,258	достижение
128.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	131,7	131,7	—
129.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,17	1,17	достижение

1	2	3	4	5	6
130.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	1,96	1,96	достижение
131.	Централизованная система теплоснабжения (отопление) микрорайона 5 города Кировграда				
132.	Показатели надежности				
133.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	3,68	3,68	достижение
134.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	1,9	1,9	—
135.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	—	—	—
136.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	—	—	—
137.	Показатели энергетической эффективности				
138.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	—	—	—
139.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	1,066	1,066	достижение
140.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	1,212	1,212	достижение

1	2	3	4	5	6
141.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	607,5	607,5	–
142.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,76	1,76	достижение
143.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	1,995	1,995	достижение
144.	Централизованная система теплоснабжения (отопление) от котельной № 5, расположенной по адресу: Свердловская обл., Кировградский городской округ, пос. Лёвиха, ул. Малышева, д. 2				
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	1,375	1,375	положительное отклонение
147.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	17,454	17,454	–
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	–	недостижение
149.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	24,0	–	–
150.	Показатели энергетической эффективности				
151.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	160,87	–	недостижение

1	2	3	4	5	6
152.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/год	9,4685	9,4685	достижение
153.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/год	9,3094	9,3094	достижение
154.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	4349	4349	—
155.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/кв. м	2,18	2,18	достижение
156.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/кв. м	2,14	2,14	достижение
157.	Источники тепловой энергии, находящиеся в государственной собственности Свердловской области и расположенные на территории Кировградского городского округа				
158.	Показатели надежности				
159.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, в том числе по источникам тепловой энергии:				
160.	Газовая котельная № 1, расположенная по адресу: Свердловская обл., г. Кировград, ул. Дзержинского, д. 9г	ед./ (Гкал/час)	0	0	достижение
161.	Газовая котельная № 2, расположенная по адресу: Свердловская обл., г. Кировград, ул. Кировградская, д. 6б	ед./ (Гкал/час)	0	—	недостижение

1	2	3	4	5	6
162.	Газовая котельная № 4, расположенная по адресу: Свердловская обл., Кировградский городской округ, пос. Карпушиха, ул. Пушкина, д. 20а	ед./ (Гкал/час)	0	0	достижение
163.	Газовая котельная № 7, расположенная по адресу: Свердловская обл., Кировградский городской округ, пос. Нейво-Рудянка, ул. Ржанникова, д. 10а	ед./ (Гкал/час)	0	0	достижение
164.	Установленная мощность источника тепловой энергии, в том числе по источникам тепловой энергии:				
165.	Газовая котельная № 1, расположенная по адресу: Свердловская обл., г. Кировград, ул. Дзержинского, д. 9г	Гкал/час	5,9	5,9	—
166.	Газовая котельная № 2, расположенная по адресу: Свердловская обл., г. Кировград, ул. Кировградская, д. 6б	Гкал/час	2,4	—	—
167.	Газовая котельная № 4, расположенная по адресу: Свердловская обл., Кировградский городской округ, пос. Карпушиха, ул. Пушкина, д. 20а	Гкал/час	4,3	4,3	—
168.	Газовая котельная № 7, расположенная по адресу: Свердловская обл., Кировградский городской округ, пос. Нейво-Рудянка, ул. Ржанникова, д. 10а	Гкал/час	1,3	1,3	—
169.	Показатели энергетической эффективности				
170.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой				

1	2	3	4	5	6
	с коллекторов источников тепловой энергии, в том числе по источникам тепловой энергии:				
171.	Газовая котельная № 1, расположенная по адресу: Свердловская обл., г. Кировград, ул. Дзержинского, д. 9г	кг у.т./ Гкал	170,9	170,9	достижение
172.	Газовая котельная № 2, расположенная по адресу: Свердловская обл., г. Кировград, ул. Кировградская, д. 6б	кг у.т./ Гкал	172,16	—	недостижение
173.	Газовая котельная № 4, расположенная по адресу: Свердловская обл., Кировградский городской округ, пос. Карпушиха, ул. Пушкина, д. 20а	кг у.т./ Гкал	156,84	156,84	достижение
174.	Газовая котельная № 7, расположенная по адресу: Свердловская обл., Кировградский городской округ, пос. Нейво-Рудянка, ул. Ржанникова, д. 10а	кг у.т./ Гкал	158,89	158,89	достижение
175.	Новоуральский городской округ Свердловской области				
176.	Централизованная система теплоснабжения (отопление) деревни Починок от газовой котельной № 1, расположенной по адресу: Свердловская обл., д. Починок, в районе ул. Ленина, д. 34а				
177.	Показатели надежности				
178.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,858	0,858	достижение
179.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	3,498	3,498	—
180.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате	ед./ (Гкал/час)	0	0	достижение

1	2	3	4	5	6
	технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности				
181.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	12,6	12,6	—
182.	Показатели энергетической эффективности				
183.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	163,1	163,1	достижение
184.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	1,942	1,942	достижение
185.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	0,995	0,995	достижение
186.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	745	745	—
187.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	2,607	2,607	достижение
188.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	1,336	1,336	достижение
189.	Централизованная система теплоснабжения (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) села Тарасково от газовой котельной № 2, расположенной по адресу: Свердловская обл., с. Тарасково, ул. Школьная, д. 10				
190.	Показатели надежности				
191.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых	ед./км	0,55	0,55	достижение

1	2	3	4	5	6
	и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей				
192.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	5,453	—	—
193.	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	достижение
194.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	32,6	32,6	—
195.	Показатели энергетической эффективности				
196.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	158,95	158,95	достижение
197.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	4,679	4,679	достижение
198.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	3,823	3,823	достижение
199.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	1477	1477	—
200.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	3,17	3,17	достижение
201.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	2,59	2,59	достижение
202.	Сысертский городской округ				

1	2	3	4	5	6
203.	Источник тепловой энергии, находящийся в государственной собственности Свердловской области и расположенный на территории Сысертского городского округа (газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Сысертский р-н, с. Патруши, ул. Тепличная, д. 21)				
204.	Показатели надежности				
205.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	—	—	—
206.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	—	—	—
207.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	0,019	0,019	достижение
208.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	51,6	51,6	—
209.	Показатели энергетической эффективности				
210.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	167,36	167,36	достижение
211.	Тугулымский городской округ				
212.	Централизованная система теплоснабжения (отопление) поселка городского типа Тугулым от котельной № 1 «Центральная», расположенной по адресу: Свердловская обл., п.г.т. Тугулым, ул. Октябрьская, д. 8				
213.	Показатели надежности				
214.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате	ед./км	0,425	0,425	достижение

1	2	3	4	5	6
	технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей				
215.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	4,704	4,704	—
216.	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	достижение
217.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	8,48	8,48	—
218.	Показатели энергетической эффективности				
219.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	160,02	160,02	достижение
220.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	1,1196	1,1196	достижение
221.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	0,971	0,971	достижение
222.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	849,07	849,07	—
223.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,32	1,32	достижение
224.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	1,14	1,14	достижение

1	2	3	4	5	6
225.	Централизованная система теплоснабжения (отопление) от котельной № 2 «Центральная районная больница», расположенной по адресу: Свердловская обл., п.г.т. Тугулым, ул. Школьная, д. 30а				
226.	Показатели надежности				
227.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	1,4	1,4	достижение
228.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	1,428	1,428	—
229.	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	достижение
230.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	4,06	4,06	—
231.	Показатели энергетической эффективности				
232.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	161,35	161,35	достижение
233.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,464	0,464	достижение
234.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	0,179	0,179	достижение
235.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	206,9	206,9	—

1	2	3	4	5	6
236.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	2,24	2,24	достижение
237.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	0,87	0,87	достижение
238.	Централизованная система теплоснабжения (отопление) котельной № 8 «Станция Тугулым», расположенной по адресу: Свердловская обл., Тугулымский р-н, пос. Станция Тугулым, ул. Ленина, д. 6а				
239.	Показатели надежности				
240.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,833	0,833	достижение
241.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	1,2	1,2	—
242.	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	достижение
243.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	2,89	2,89	—
244.	Показатели энергетической эффективности				
245.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	218,35	218,35	достижение

1	2	3	4	5	6
246.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/год	0,556	0,556	достижение
247.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/год	0,274	0,274	достижение
248.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	243	243	—
249.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/кв. м	2,29	2,29	достижение
250.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/кв. м	1,13	1,13	достижение
251.	Централизованная система теплоснабжения (отопление) от котельной № 9, расположенной по адресу: Свердловская обл., Тугулымский р-н, с. Верховино, ул. Строителей, д. 46				
252.	Показатели надежности				
253.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,42	0,42	достижение
254.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	2,38	2,38	—
255.	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	достижение

1	2	3	4	5	6
256.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	2	2	–
257.	Показатели энергетической эффективности				
258.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	218,35	218,35	достижение
259.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	1,106	1,106	достижение
260.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	0,474	0,474	достижение
261.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	453	453	–
262.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	2,44	2,44	достижение
263.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	1,05	1,05	достижение
264.	Верх-Нейвинский городской округ				
265.	Централизованная система теплоснабжения и горячего водоснабжения (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) поселка Верх-Нейвинский				
266.	Показатели надежности				
267.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,713	0,713	достижение

1	2	3	4	5	6
268.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	11,227	11,227	—
269.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	—	—	—
270.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	—	—	—
271.	Показатели энергетической эффективности				
272.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	—	—	—
273.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	6,388	6,388	достижение
274.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	8,518	8,518	достижение
275.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	3002,5	3002,5	—
276.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	2,13	2,13	достижение
277.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	2,84	2,84	достижение
278.	Кушвинский городской округ				

1	2	3	4	5	6
279.	Централизованная система теплоснабжения (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) блочно-модульной котельной «Больница», расположенной по адресу: Свердловская обл., пос. Баранчинский, ул. Карла Либкнехта, в районе здания больницы				
280.	Показатели надежности				
281.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,667	0,667	достижение
282.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	1,5	1,5	—
283.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	—	—	—
284.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	—	—	—
285.	Показатели энергетической эффективности				
286.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	—	—	—
287.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,501	0,501	достижение
288.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	1,524	1,524	достижение
289.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	235	235	—

1	2	3	4	5	6
290.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	2,13	2,13	достижение
291.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	6,48	6,48	достижение
292.	Централизованная система теплоснабжения (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) блочно-модульной котельной «Володарского», расположенной по адресу: Свердловская обл., пос. Баранчинский, во дворе многоквартирного жилого дома № 31 по ул. Володарского				
293.	Показатели надежности				
294.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,533	0,533	достижение
295.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	3,75	3,75	—
296.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	—	—	—
297.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	—	—	—
298.	Показатели энергетической эффективности				
299.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	—	—	—

1	2	3	4	5	6
300.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/год	1,225	1,225	достижение
301.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/год	2,766	2,766	достижение
302.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	704,8	704,8	—
303.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/кв. м	1,74	1,74	достижение
304.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/кв. м	3,93	3,93	достижение
305.	Централизованная система теплоснабжения (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) блочно-модульной котельной «Калинка», расположенной по адресу: Свердловская обл., пос. Баранчинский, за зданием бани по ул. Коммуны				
306.	Показатели надежности				
307.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,881	0,881	достижение
308.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	2,27	2,27	—
309.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках	ед./ (Гкал/час)	—	—	—

1	2	3	4	5	6
	тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности				
310.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	—	—	—
311.	Показатели энергетической эффективности				
312.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	—	—	—
313.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	1,107	1,107	достижение
314.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	5,119	5,119	достижение
315.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	726,8	726,8	—
316.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,523	1,523	достижение
317.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	7,043	7,043	достижение
318.	Централизованная система теплоснабжения (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) блочно-модульной котельной «Клуб», расположенной по адресу: Свердловская обл., пос. Баранчинский, ул. Ленина, в районе здания муниципального учреждения «Центр культуры и досуга» пос. Баранчинский				
319.	Показатели надежности				
320.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых	ед./км	0	0	достижение

1	2	3	4	5	6
	и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей				
321.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	0,12	0,12	—
322.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	—	—	—
323.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	—	—	—
324.	Показатели энергетической эффективности				
325.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	—	—	—
326.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,031	0,031	достижение
327.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	0,0996	0,0996	достижение
328.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	16,8	16,8	—
329.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,85	1,85	достижение
330.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	5,92	5,92	достижение

1	2	3	4	5	6
331.	Централизованная система теплоснабжения (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) блочно-модульной котельной «Овощной», расположенной по адресу: Свердловская обл., пос. Баранчинский, во дворе многоквартирных жилых домов № 57 и № 59 по ул. Коммуны				
332.	Показатели надежности				
333.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	1,032	0	достижение
334.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	0,969	0,969	—
335.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	—	—	—
336.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	—	—	—
337.	Показатели энергетической эффективности				
338.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	—	—	—
339.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,423	0,423	достижение
340.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	1,947	1,947	достижение

1	2	3	4	5	6
341.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	270,3	270,3	—
342.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,57	1,57	достижение
343.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	7,20	7,20	достижение
344.	Централизованная система теплоснабжения (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) блочно-модульной котельной «Победы-Мира», расположенной по адресу: Свердловская обл., пос. Баранчинский, во дворе многоквартирных жилых домов № 17 и № 19 по ул. Победы и № 46 по ул. Коммуны				
345.	Показатели надежности				
346.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,444	0,444	достижение
347.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	4,5	4,5	—
348.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	—	—	—
349.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	—	—	—
350.	Показатели энергетической эффективности				

1	2	3	4	5	6
351.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	–	–	–
352.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	1,401	1,401	достижение
353.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	2,784	2,784	достижение
354.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	798,8	798,8	–
355.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,75	1,75	достижение
356.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	3,49	3,49	достижение
357.	Централизованная система теплоснабжения (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) угольной котельной, расположенной на территории Баранчинского электромеханического завода				
358.	Показатели надежности				
359.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,645	0,645	достижение
360.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	1,55	1,55	–
361.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате	ед./ (Гкал/час)	–	–	–

1	2	3	4	5	6
	технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности				
362.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	—	—	—
363.	Показатели энергетической эффективности				
364.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	—	—	—
365.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,346	0,346	достижение
366.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	0,324	0,324	достижение
367.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	198,7	198,7	—
368.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,74	1,74	достижение
369.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	1,63	1,63	достижение

Примечание. Установлены 169 показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, на 2022 год, в том числе надежности – 50 и энергетической эффективности – 119. Из них достигнуты и имеют положительное отклонение 165 (98% от общего количества установленных показателей), не достигнуты 4 (2%), из которых 4 (2%) показателя не учитываются в расчете, так как котельные выведены из эксплуатации и находятся в резерве.

Список используемых сокращений:

обл. – область;

р-н – район;

пос. – поселок;

п.г.т. – поселок городского типа;

с. – село;

ул. – улица;

д. – дом.

ФАКТИЧЕСКИЕ ЗНАЧЕНИЯ

показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, за 2023 год

Номер строки	Наименование показателей	Единица измерения	Сравнение плановых и фактических		
			2023		
			план	факт	достижение/ недостижение/ положительное отклонение

1	2	3	4	5	6
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения Тугулымского городского округа				
2.	Показатель надежности и бесперебойности систем централизованного горячего водоснабжения				
3.	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, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение	ед./км	0,00	0,00	достижение
4.	Показатели качества горячей воды				
5.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или	%	0,00	3,56	недостижение

1	2	3	4	5	6
	в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды				
6.	Показатели энергетической эффективности				
7.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/ куб. м	0,0479	0,0479	достижение
8.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,7688	0,024	положительное отклонение
9.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения муниципального образования Алапаевское				
10.	Показатель надежности и бесперебойности систем централизованного горячего водоснабжения				
11.	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, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение	ед./км	0,00	0,00	достижение
12.	Показатели качества горячей воды				
13.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения,	%	0,00	0,00	достижение

1	2	3	4	5	6
	не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды				
14.	Показатели энергетической эффективности				
15.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/ куб. м	0,0499	0,0499	достижение
16.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	2,888	0,0	положительное отклонение
17.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения Новоуральского городского округа Свердловской области				
18.	Показатель надежности и бесперебойности систем централизованного горячего водоснабжения				
19.	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, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение	ед./км	0,00	0,00	достижение
20.	Показатели качества горячей воды				
21.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения,	%	0,00	0	достижение

1	2	3	4	5	6
	не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды				
22.	Показатели энергетической эффективности				
23.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/ куб. м	0,0630	0,0570	положительное отклонение
24.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	28,640	6,500	положительное отклонение
25.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения Кировградского городского округа				
26.	Показатель надежности и бесперебойности систем централизованного горячего водоснабжения				
27.	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, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение	ед./км	15,009	2,811	положительное отклонение
28.	Показатели качества горячей воды				
29.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным	%	21,74	7,27	положительное отклонение

1	2	3	4	5	6
	требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды				
30.	Показатели энергетической эффективности				
31.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/ куб. м	0,0507	0,0507	достижение
32.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	55,039	3,74	положительное отклонение

Примечание. Установлены 16 показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, на 2023 год, в том числе надежности и бесперебойности систем централизованного горячего водоснабжения – 4, качества горячей воды – 4, энергетической эффективности – 8. Из них достигнуты и имеют положительное отклонение 15 (93,75% от общего количества утвержденных показателей)), не достигнуты 1 (6,25% от общего количества утвержденных показателей).

Приложение № 2
к приказу Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства

Свердловской области

от _____ № _____

ФАКТИЧЕСКИЕ ЗНАЧЕНИЯ

**показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем
холодного водоснабжения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, за 2023 год**

Номер строки	Наименование показателей	Единица измерения	Сравнение плановых и фактических		
			2023		
			план	факт	достижение/ недостижение/ положительное отклонение

1	2	3	4	5	6
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения городского округа Верх-Нейвинский				
2.	Показатель надежности и бесперебойности систем централизованного холодного водоснабжения				
3.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения	ед./км	0,35	0,35	достижение

1	2	3	4	5	6
4.	Показатели качества питьевой воды				
5.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	6,9	5,48	положительное отклонение
6.	Показатели энергетической эффективности				
7.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	48,02	36,40	положительное отклонение
8.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/ куб. м	0,4962	0,1051	положительное отклонение
9.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения Кировградского городского округа				
10.	Показатель надежности и бесперебойности систем централизованного холодного водоснабжения				
11.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения	ед./км	0,86	0,70	положительное отклонение

1	2	3	4	5	6
12.	Показатели качества питьевой воды				
13.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	3,8	5,6	недостижение
14.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	4,2	8,18	недостижение
15.	Показатели энергетической эффективности				
16.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	26,85	33,69	положительное отклонение
17.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/ куб. м	0,0121	—	недостижение
18.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе	кВт*ч/ куб. м	1,1163	0,3887	положительное отклонение

1	2	3	4	5	6
	транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды				
19.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения Новоуральского городского округа Свердловской области				
20.	Показатель надежности и бесперебойности систем централизованного холодного водоснабжения				
21.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения	ед./км	0,57	0,2	положительное отклонение
22.	Показатели качества питьевой воды				
23.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	2,2	0,13	положительное отклонение
24.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб,	%	5,4	0,21	положительное отклонение

1	2	3	4	5	6
	отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды				
25.	Показатели энергетической эффективности				
26.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	35,02	34,38	положительное отклонение
27.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/ куб. м	0,1068	0,0645	положительное отклонение
28.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/ куб. м	0,9251	0,922	положительное отклонение
29.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения городского округа Пелым				
30.	Показатель надежности и бесперебойности систем централизованного холодного водоснабжения				
31.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения	ед./км	1,98	1,43	положительное отклонение
32.	Показатели энергетической эффективности				

1	2	3	4	5	6
33.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	38,35	20,09	положительное отклонение

Примечание. Установлены 18 показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, на 2023 год, в том числе надежности и бесперебойности систем централизованного холодного водоснабжения – 4, качества питьевой воды – 5, энергетической эффективности – 9. Из них достигнуты и имеют положительное отклонение 15 (83% от общего количества утвержденных показателей), не достигнуты 3 (16% от общего количества утвержденных показателей), из которых 1 (5,5%) показатель не учитывается в расчете, так эксплуатация объекта не осуществляется.

и жилищно-коммунального хозяйства
Свердловской области
от _____ № _____

ФАКТИЧЕСКИЕ ЗНАЧЕНИЯ

показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, за 2023 год

Номер строк и	Наименование показателей	Единица измерения	Сравнение плановых и фактических		
			2023		
			план	факт	достижение/ недостижение/ положительное отклонение
1	2	3	4	5	6
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения городского округа Верх-Нейвинский				
2.	Показатель надежности и бесперебойности объектов централизованных систем водоотведения				
3.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	8,5	0,82	положительное отклонение
4.	Показатели энергетической эффективности				
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/ куб. м	0,4535	0,3529	положительное отклонение
6.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем				

1	2	3	4	5	6
	водоотведения Кировградского городского округа				
7.	Показатель надежности и бесперебойности объектов централизованных систем водоотведения				
8.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	5,31	3,19	положительное отклонение
9.	Показатели качества очистки сточных вод				
10.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0,00	0,00	достижение
11.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к централизованной бытовой системе водоотведения	%	60,1	0,64	положительное отклонение
12.	Показатели энергетической эффективности				
13.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/куб. м	0,9837	0,7368	положительное отклонение
14.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/куб. м	0,2721	0,2132	положительное отклонение
15.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения Новоуральского городского округа Свердловской области				

1	2	3	4	5	6
16.	Показатель надежности и бесперебойности объектов централизованных систем водоотведения				
17.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	2,24	0,00	положительное отклонение
18.	Показатели качества очистки сточных вод				
19.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0,00	0,00	достижение
20.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к централизованной бытовой системе водоотведения	%	70,0	26,59	положительное отклонение
21.	Показатели энергетической эффективности				
22.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/ куб. м	2,2912	2,0393	положительное отклонение
23.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/ куб. м	0,2582	0,2574	положительное отклонение

Примечание. Установлены 12 показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, на 2023 год, в том числе надежности и

бесперебойности систем водоотведения – 3, качества очистки сточных вод – 4, энергетической эффективности – 5. Из них достигнуты и имеют положительное отклонение 12 (100% от общего количества утвержденных показателей).

Приложение № 4
к приказу Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Свердловской области
от _____ № _____

ФАКТИЧЕСКИЕ ЗНАЧЕНИЯ
показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, находящихся
в государственной собственности Свердловской области, за 2023 год

Номер строк и	Наименование показателей	Единица измерения	Сравнение плановых и фактических		
			2023		
			план	факт	достижение/ недостижение/ положительное отклонение
1	2	3	4	5	6
1.	Муниципальное образование Алапаевское				
2.	Централизованная система теплоснабжения (отопление) поселка Курорт-Самоцвет от газовой котельной, расположенной по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, пос. Курорт-Самоцвет, ул. Центральная, д. 19а				
3.	Показатели надежности				
4.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых	ед./км	0,583	0,0	положительное отклонение

1	2	3	4	5	6
	сетей				
5.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	1,715	1,715	–
6.	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	достижение
7.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/ час	3,2	3,2	–
8.	Показатели энергетической эффективности				
9.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	160,7	160,52	положительное отклонение
10.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,338	0,335	положительное отклонение
11.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	0,646	0,646	достижение
12.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	373,18	373,18	–
13.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	0,906	0,898	положительное отклонение
14.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	1,73	1,73	достижение
15.	Централизованная система теплоснабжения поселка Курорт-Самоцвет от угольной котельной,				

1	2	3	4	5	6
	расположенной по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, пос. Курорт-Самоцвет, ул. Курортная, д. 31				
16.	Показатели надежности				
17.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,601	0,0	положительное отклонение
18.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	1,665	1,665	—
19.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	0,417	0	положительное отклонение
20.	Располагаемая мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	2,4	2,4	—
21.	Показатели энергетической эффективности				
22.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	218,35	218,34	положительное отклонение
23.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,194	0,192	положительное отклонение
24.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	0,281	0,281	достижение
25.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	262	262	—

1	2	3	4	5	6
26.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	0,740	0,733	положительное отклонение
27.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	1,073	1,073	достижение
28.	Централизованная система теплоснабжения (отопление) села Кировское от угольной котельной, расположенной по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Кировское, ул. Швецова, д. 186-1				
29.	Показатели надежности				
30.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,660	0,0	положительное отклонение
31.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	1,516	1,516	—
32.	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	достижение
33.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	3,25	3,25	—
34.	Показатели энергетической эффективности				
35.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	218,35	218,33	положительное отклонение
36.	Величина технологических потерь	тыс. Гкал/	0,330	0,330	достижение

1	2	3	4	5	6
	при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	год			
37.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/год	0,321	0,321	достижение
38.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	256,1	256,1	–
39.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/кв. м	1,289	1,289	достижение
40.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/кв. м	1,253	1,253	достижение
41.	Централизованная система теплоснабжения (отопление) поселка Заря от котельной, расположенной по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, пос. Заря, ул. Ленина, д. 10-1				
42.	Показатели надежности				
43.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,225	0,225	достижение
44.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	4,438	4,438	–
45.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	–	–	–
46.	Установленная мощность источника тепловой	Гкал/час	–	–	–

1	2	3	4	5	6
	энергии				
47.	Показатели энергетической эффективности				
48.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	–	–	–
49.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,918	0,884	положительное отклонение
50.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	0,479	0,479	достижение
51.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	494,9	494,9	–
52.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,855	1,785	положительное отклонение
53.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	0,968	0,968	достижение
54.	Источники тепловой энергии, находящиеся в государственной собственности Свердловской области и расположенные на территории муниципального образования Алапаевское				
55.	Показатели надежности				
56.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, в том числе по источникам тепловой энергии:	ед./Гкал	0	0	–
57.	Газовая котельная, расположенная по адресу:	ед./Гкал	0	0	достижение

1	2	3	4	5	6
	Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Арамашево, ул. Молодежная, д. 16				
58.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, пос. Бубчиково, ул. Геологоразведчиков, д. 7	ед./Гкал	0	0	достижение
59.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, п.г.т. Верхняя Синячиха, ул. Союзов, д. 34г	ед./Гкал	0	0	достижение
60.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Коптелово, ул. Красных Орлов, д. 44	ед./Гкал	0	0	достижение
61.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Костино, ул. Чапаева, д. 34б	ед./Гкал	0	0	достижение
62.	Дровяная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, пос. Ельничная, ул. Береговая, д. 14	ед./Гкал	0	0	достижение
63.	Дровяная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, пос. Ясашная, ул. Клубная, д. 13	ед./Гкал	0	0	достижение
64.	Дровяная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Голубковское, ул. 60 лет Октября, д. 9а	ед./Гкал	0	0	достижение
65.	Угольная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Останино, ул. Молодежная, д. 4	ед./Гкал	0	0	достижение
66.	Угольная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Деево, ул. Мира, д. 50а	ед./Гкал	0	0	достижение

1	2	3	4	5	6
67.	Установленная мощность источников тепловой энергии, в том числе:				
68.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Арамашево, ул. Молодежная, д. 1б	Гкал/час	2,15	2,15	–
69.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, пос. Бубчиково, ул. Геологоразведчиков, д. 7	Гкал/час	3,25	3,25	–
70.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, п.г.т. Верхняя Синячиха, ул. Союзов, д. 34г	Гкал/час	1,8	1,8	–
71.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Коптелово, ул. Красных Орлов, д. 44	Гкал/час	1,82	1,82	–
72.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Костино, ул. Чапаева, д. 34б	Гкал/час	2,0	2,0	–
73.	Дровяная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, пос. Ельничная, ул. Береговая, д. 14	Гкал/час	1,2	1,2	–
74.	Дровяная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, пос. Ясашная, ул. Клубная, д. 13	Гкал/час	0,8	0,8	–
75.	Дровяная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Голубковское, ул. 60 лет Октября, д. 9а	Гкал/час	0,6	0,6	–
76.	Угольная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Останино, ул. Молодежная, д. 4	Гкал/час	3,3	3,3	–

1	2	3	4	5	6
77.	Угольная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Деево, ул. Мира, д. 50а	Гкал/час	1,8	1,8	–
78.	Показатели энергетической эффективности				
79.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, в том числе:				
80.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Арамашево, ул. Молодежная, д. 1б	кг у.т./ Гкал	161,51	160,98	положительное отклонение
81.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, пос. Бубчиково, ул. Геологоразведчиков, д. 7	кг у.т./ Гкал	160,21	145,78	положительное отклонение
82.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, п.г.т. Верхняя Синячиха, ул. Союзов, д. 34г	кг у.т./ Гкал	160,33	160,30	положительное отклонение
83.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Коптелово, ул. Красных Орлов, д. 44	кг у.т./ Гкал	161,39	143,72	положительное отклонение
84.	Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Костино, ул. Чапаева, д. 34б	кг у.т./ Гкал	159,52	149,98	положительное отклонение
85.	Дровяная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, пос. Ельничная, ул. Береговая, д. 14	кг у.т./ Гкал	243,25	243,20	положительное отклонение
86.	Дровяная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, пос. Ясашная, ул. Клубная, д. 13	кг у.т./ Гкал	243,25	243,22	положительное отклонение

1	2	3	4	5	6
87.	Дровяная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Голубковское, ул. 60 лет Октября, д. 9а	кг у.т./ Гкал	243,25	243,20	положительное отклонение
88.	Угольная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Останино, ул. Молодежная, д. 4	кг у.т./ Гкал	218,35	218,32	положительное отклонение
89.	Угольная котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Алапаевский р-н, с. Деево, ул. Мира, д. 50а	кг у.т./ Гкал	218,35	218,34	положительное отклонение
90.	Артемовский городской округ				
91.	Централизованная система теплоснабжения (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) города Артемовского				
92.	Показатели надежности				
93.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,698	0,611	положительное отклонение
94.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	57,287	57,287	—
95.	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	достижение
96.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	11,8	11,8	—
97.	Показатели энергетической эффективности				

1	2	3	4	5	6
98.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии: блочно-модульной котельной, расположенной по адресу: Свердловская обл., г. Артемовский, ул. Дзержинского	кг у.т./ Гкал	157,04	148,64	положительное отклонение
99.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	34,045	36,635	положительное отклонение
100.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	59,467	59,467	достижение
101.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	21 489	21 489	—
102.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,58	1,52	положительное отклонение
103.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	2,77	2,77	достижение
104.	Кировградский городской округ				
105.	Централизованная система теплоснабжения (отопление) города Кировграда от котельной № 3, расположенной по адресу: Свердловская обл., г. Кировград, ул. Декабристов, д. 1				
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	2,708	1,55	положительное отклонение

1	2	3	4	5	6
108.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	5,17	5,17	–
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	достижение
110.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/ час	19,8	19,8	–
111.	Показатели энергетической эффективности				
112.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	160,1	160,09	положительное отклонение
113.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	2,649	2,144	положительное отклонение
114.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	3,8154	3,8154	достижение
115.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	1687,5	1687,5	–
116.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,57	1,27	положительное отклонение
117.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	2,26	2,26	достижение
118.	Централизованная система теплоснабжения (отопление) микрорайона 3 города Кировграда				
119.	Показатели надежности				

1	2	3	4	5	6
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	2,2	2,29	недостижение
121.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	0,436	0,436	—
122.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	—	—	—
123.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/ час	—	—	—
124.	Показатели энергетической эффективности				
125.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	—	—	—
126.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,154	0,148	положительное отклонение
127.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	0,258	0,258	достижение
128.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	131,7	131,7	—
129.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,17	1,12	положительное отклонение

1	2	3	4	5	6
130.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	1,96	1,96	достижение
131.	Централизованная система теплоснабжения (отопление) микрорайона 5 города Кировграда				
132.	Показатели надежности				
133.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	3,68	0,0	положительное отклонение
134.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	1,9	1,9	—
135.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	—	—	—
136.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	—	—	—
137.	Показатели энергетической эффективности				
138.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	—	—	—
139.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	1,066	0,950	положительное отклонение
140.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	тыс. куб. м/ год	1,212	1,212	достижение

1	2	3	4	5	6
	по тепловым сетям				
141.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	607,5	607,5	–
142.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,76	1,56	положительное отклонение
143.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	1,995	1,995	достижение
144.	Централизованная система теплоснабжения (отопление) от котельной № 5, расположенной по адресу: Свердловская обл., Кировградский городской округ, пос. Лёвиха, ул. Малышева, д. 2				
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	0,859	0,63	положительное отклонение
147.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	17,454	17,454	–
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	–	недостижение
149.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	24,0	–	–
150.	Показатели энергетической эффективности				
151.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой	кг у.т./ Гкал	160,87	–	недостижение

1	2	3	4	5	6
	с коллекторов источников тепловой энергии				
152.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/год	9,4685	8,625	достижение
153.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/год	9,3094	9,3094	достижение
154.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	4349	4349	—
155.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/кв. м	2,18	2,18	достижение
156.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/кв. м	2,14	2,14	достижение
157.	Источники тепловой энергии, находящиеся в государственной собственности Свердловской области и расположенные на территории Кировградского городского округа				
158.	Показатели надежности				
159.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, в том числе по источникам тепловой энергии:				
160.	Газовая котельная № 1, расположенная по адресу: Свердловская обл., г. Кировград, ул. Дзержинского, д. 9г	ед./ (Гкал/час)	0	0	достижение
161.	Газовая котельная № 2, расположенная по адресу: Свердловская обл., г. Кировград,	ед./ (Гкал/час)	0	—	недостижение

1	2	3	4	5	6
	ул. Кировградская, д. 6б				
162.	Газовая котельная № 4, расположенная по адресу: Свердловская обл., Кировградский городской округ, пос. Карпушиха, ул. Пушкина, д. 20а	ед./ (Гкал/час)	0	0	достижение
163.	Газовая котельная № 7, расположенная по адресу: Свердловская обл., Кировградский городской округ, пос. Нейво-Рудянка, ул. Ржанникова, д. 10а	ед./ (Гкал/час)	0	0	достижение
164.	Установленная мощность источника тепловой энергии, в том числе по источникам тепловой энергии:				
165.	Газовая котельная № 1, расположенная по адресу: Свердловская обл., г. Кировград, ул. Дзержинского, д. 9г	Гкал/час	5,9	5,9	—
166.	Газовая котельная № 2, расположенная по адресу: Свердловская обл., г. Кировград, ул. Кировградская, д. 6б	Гкал/час	2,4	—	—
167.	Газовая котельная № 4, расположенная по адресу: Свердловская обл., Кировградский городской округ, пос. Карпушиха, ул. Пушкина, д. 20а	Гкал/час	4,3	4,3	—
168.	Газовая котельная № 7, расположенная по адресу: Свердловская обл., Кировградский городской округ, пос. Нейво-Рудянка, ул. Ржанникова, д. 10а	Гкал/час	1,3	1,3	—
169.	Показатели энергетической эффективности				
170.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой				

1	2	3	4	5	6
	с коллекторов источников тепловой энергии, в том числе по источникам тепловой энергии:				
171.	Газовая котельная № 1, расположенная по адресу: Свердловская обл., г. Кировград, ул. Дзержинского, д. 9г	кг у.т./ Гкал	170,9	153,40	положительное отклонение
172.	Газовая котельная № 2, расположенная по адресу: Свердловская обл., г. Кировград, ул. Кировградская, д. 6б	кг у.т./ Гкал	172,16	—	недостижение
173.	Газовая котельная № 4, расположенная по адресу: Свердловская обл., Кировградский городской округ, пос. Карпушиха, ул. Пушкина, д. 20а	кг у.т./ Гкал	156,84	156,40	положительное отклонение
174.	Газовая котельная № 7, расположенная по адресу: Свердловская обл., Кировградский городской округ, пос. Нейво-Рудянка, ул. Ржанникова, д. 10а	кг у.т./ Гкал	158,89	154,67	положительное отклонение
175.	Новоуральский городской округ Свердловской области				
176.	Централизованная система теплоснабжения (отопление) деревни Починок от газовой котельной № 1, расположенной по адресу: Свердловская обл., д. Починок, в районе ул. Ленина, д. 34а				
177.	Показатели надежности				
178.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,286	0,0	положительное отклонение
179.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	3,498	3,498	—
180.	Количество прекращений подачи тепловой	ед./	0	0	достижение

1	2	3	4	5	6
	энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	(Гкал/час)			
181.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	12,6	12,6	–
182.	Показатели энергетической эффективности				
183.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	163,1	161,79	положительное отклонение
184.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	1,942	1,800	положительное отклонение
185.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	0,995	0,995	достижение
186.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	745	745	–
187.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	2,607	2,416	положительное отклонение
188.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	1,336	1,336	достижение
189.	Централизованная система теплоснабжения (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) села Тарасково от газовой котельной № 2, расположенной по адресу: Свердловская обл., с. Тарасково, ул. Школьная, д. 10				
190.	Показатели надежности				
191.	Количество прекращений подачи тепловой	ед./км	0,183	0,0	положительное

1	2	3	4	5	6
	энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей				отклонение
192.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	5,453	—	—
193.	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	достижение
194.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	32,6	32,6	—
195.	Показатели энергетической эффективности				
196.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	158,95	158,93	положительное отклонение
197.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	4,679	4,522	положительное отклонение
198.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	3,823	3,823	достижение
199.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	1477	1477	—
200.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	3,17	3,062	положительное отклонение
201.	Отношение величины технологических потерь	(куб. м/год)/	2,59	2,59	достижение

1	2	3	4	5	6
	тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	кв. м			
202.	Сысертский городской округ				
203.	Источник тепловой энергии, находящийся в государственной собственности Свердловской области и расположенный на территории Сысертского городского округа (газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., Сысертский р-н, с. Патруши, ул. Тепличная, д. 21)				
204.	Показатели надежности				
205.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	—	—	—
206.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	—	—	—
207.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	0,019	0	положительное отклонение
208.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	51,6	51,6	—
209.	Показатели энергетической эффективности				
210.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	167,36	167,21	положительное отклонение
211.	Тугулымский городской округ				
212.	Централизованная система теплоснабжения (отопление) поселка городского типа Тугулым от котельной № 1 «Центральная», расположенной по адресу: Свердловская обл., п.г.т. Тугулым,				

1	2	3	4	5	6
	ул. Октябрьская, д. 8				
213.	Показатели надежности				
214.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,213	0,213	достижение
215.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	4,704	4,704	—
216.	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	достижение
217.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	8,48	8,48	—
218.	Показатели энергетической эффективности				
219.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	160,02	145,91	положительное отклонение
220.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	1,1196	1,089	положительное отклонение
221.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	0,971	0,971	достижение
222.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	849,07	849,07	—
223.	Отношение величины технологических потерь	(Гкал/год)/	1,32	1,28	положительное

1	2	3	4	5	6
	тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	кв. м			отклонение
224.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	1,14	1,14	достижение
225.	Централизованная система теплоснабжения (отопление) от котельной № 2 «Центральная районная больница», расположенной по адресу: Свердловская обл., п.г.т. Тугулым, ул. Школьная, д. 30а				
226.	Показатели надежности				
227.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,7	0,0	положительное отклонение
228.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	1,428	1,428	–
229.	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	достижение
230.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	4,06	4,06	–
231.	Показатели энергетической эффективности				
232.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	161,35	161,30	положительное отклонение
233.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	тыс. Гкал/ год	0,464	0,447	положительное отклонение

1	2	3	4	5	6
	по тепловым и паровым сетям				
234.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/год	0,179	0,179	достижение
235.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	206,9	206,9	—
236.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/кв. м	2,24	2,16	положительное отклонение
237.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/кв. м	0,87	0,87	достижение
238.	Централизованная система теплоснабжения (отопление) котельной № 8 «Станция Тугулым», расположенной по адресу: Свердловская обл., Тугулымский р-н, пос. Станция Тугулым, ул. Ленина, д. 6а				
239.	Показатели надежности				
240.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,833	0,0	положительное отклонение
241.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	1,2	1,2	—
242.	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	достижение
243.	Установленная мощность источника тепловой	Гкал/час	2,89	2,89	—

1	2	3	4	5	6
	энергии				
244.	Показатели энергетической эффективности				
245.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	218,35	218,32	положительное отклонение
246.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,556	0,360	положительное отклонение
247.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	0,274	0,274	достижение
248.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	243	243	—
249.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	2,29	1,48	положительное отклонение
250.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	1,13	1,13	достижение
251.	Централизованная система теплоснабжения (отопление) от котельной № 9, расположенной по адресу: Свердловская обл., Тугулымский р-н, с. Верховино, ул. Строителей, д. 4б				
252.	Показатели надежности				
253.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,42	0,0	положительное отклонение
254.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	2,38	2,38	—

1	2	3	4	5	6
255.	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	достижение
256.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	2	2	–
257.	Показатели энергетической эффективности				
258.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	218,35	218,34	положительное отклонение
259.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	1,106	1,012	положительное отклонение
260.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	0,474	0,474	достижение
261.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	453	453	–
262.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	2,44	2,33	положительное отклонение
263.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	1,05	1,05	достижение
264.	Верх-Нейвинский городской округ				
265.	Централизованная система теплоснабжения и горячего водоснабжения (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) поселка Верх-Нейвинский				
266.	Показатели надежности				

1	2	3	4	5	6
267.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,623	0,534	положительное отклонение
268.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	11,227	11,227	–
269.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	–	–	–
270.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	–	–	–
271.	Показатели энергетической эффективности				
272.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	–	–	–
273.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	6,388	6,149	положительное отклонение
274.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	8,518	8,518	достижение
275.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	3002,5	3002,5	–
276.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	2,13	2,05	положительное отклонение

1	2	3	4	5	6
277.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	2,84	2,84	достижение
278.	Кушвинский городской округ				
279.	Централизованная система теплоснабжения (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) блочно-модульной котельной «Больница», расположенной по адресу: Свердловская обл., пос. Баранчинский, ул. Карла Либкнехта, в районе здания больницы				
280.	Показатели надежности				
281.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,667	0,0	положительное отклонение
282.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	1,5	1,5	—
283.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	—	—	—
284.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	—	—	—
285.	Показатели энергетической эффективности				
286.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	—	—	—
287.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	тыс. Гкал/ год	0,501	0,468	положительное отклонение

1	2	3	4	5	6
	по тепловым и паровым сетям				
288.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	1,524	1,524	достижение
289.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	235	235	—
290.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	2,13	1,99	положительное отклонение
291.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	6,48	6,48	достижение
292.	Централизованная система теплоснабжения (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) блочно-модульной котельной «Володарского», расположенной по адресу: Свердловская обл., пос. Баранчинский, во дворе многоквартирного жилого дома № 31 по ул. Володарского				
293.	Показатели надежности				
294.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,267	0,267	достижение
295.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	3,75	3,75	—
296.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	—	—	—

1	2	3	4	5	6
297.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	–	–	-
298.	Показатели энергетической эффективности				
299.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	–	–	–
300.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	1,225	1,199	положительное отклонение
301.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	2,766	2,766	достижение
302.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	704,8	704,8	–
303.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,74	1,70	положительное отклонение
304.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	3,93	3,93	достижение
305.	Централизованная система теплоснабжения (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) блочно-модульной котельной «Калинка», расположенной по адресу: Свердловская обл., пос. Баранчинский, за зданием бани по ул. Коммуны				
306.	Показатели надежности				
307.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых	ед./км	0,455	0,441	достижение

1	2	3	4	5	6
	сетей				
308.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	2,27	2,27	–
309.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	–	–	–
310.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	–	–	–
311.	Показатели энергетической эффективности				
312.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	–	–	–
313.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	1,107	1,034	положительное отклонение
314.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	5,119	5,119	достижение
315.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	726,8	726,8	–
316.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,523	1,422	положительное отклонение
317.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	7,043	7,043	достижение
318.	Централизованная система теплоснабжения (с учетом централизованной системы горячего				

1	2	3	4	5	6
	водоснабжения открытого типа) блочно-модульной котельной «Клуб», расположенной по адресу: Свердловская обл., пос. Баранчинский, ул. Ленина, в районе здания муниципального учреждения «Центр культуры и досуга» пос. Баранчинский				
319.	Показатели надежности				
320.	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	достижение
321.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	0,12	0,12	–
322.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	–	–	–
323.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	–	–	–
324.	Показатели энергетической эффективности				
325.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	–	–	–
326.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,031	0,030	положительное отклонение
327.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	0,0996	0,0996	достижение

1	2	3	4	5	6
328.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	16,8	16,8	–
329.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,85	1,79	положительное отклонение
330.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	5,92	5,93	недостижение
331.	Централизованная система теплоснабжения (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) блочно-модульной котельной «Овощной», расположенной по адресу: Свердловская обл., пос. Баранчинский, во дворе многоквартирных жилых домов № 57 и № 59 по ул. Коммуны				
332.	Показатели надежности				
333.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	1,032	0,0	положительное отклонение
334.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	0,969	0,969	–
335.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	–	–	–
336.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	–	–	–
337.	Показатели энергетической эффективности				
338.	Удельный расход топлива на производство	кг у.т./	–	–	–

1	2	3	4	5	6
	единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Гкал			
339.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/год	0,423	0,412	положительное отклонение
340.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/год	1,947	1,947	достижение
341.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	270,3	270,3	—
342.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/кв. м	1,57	1,52	положительное отклонение
343.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/кв. м	7,20	7,20	достижение
344.	Централизованная система теплоснабжения (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) блочно-модульной котельной «Победы-Мира», расположенной по адресу: Свердловская обл., пос. Баранчинский, во дворе многоквартирных жилых домов № 17 и № 19 по ул. Победы и № 46 по ул. Коммуны				
345.	Показатели надежности				
346.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей	ед./км	0,222	0,222	достижение
347.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	4,5	4,5	—
348.	Количество прекращений подачи тепловой	ед./	—	—	—

1	2	3	4	5	6
	энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	(Гкал/час)			
349.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	—	—	—
350.	Показатели энергетической эффективности				
351.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	—	—	—
352.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	1,401	1,366	положительное отклонение
353.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	2,784	2,784	достижение
354.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	798,8	798,8	—
355.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,75	1,71	положительное отклонение
356.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(куб. м/год)/ кв. м	3,49	3,49	достижение
357.	Централизованная система теплоснабжения (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) угольной котельной, расположенной на территории Баранчинского электромеханического завода				
358.	Показатели надежности				
359.	Количество прекращений подачи тепловой	ед./км	0,645	0,0	положительное

1	2	3	4	5	6
	энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых и паровых сетях на 1 км тепловых и паровых сетей				отклонение
360.	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении	км	1,55	1,55	—
361.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/час)	—	—	—
362.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/час	—	—	—
363.	Показатели энергетической эффективности				
364.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	—	—	—
365.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым и паровым сетям	тыс. Гкал/ год	0,346	0,341	положительное отклонение
366.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. куб. м/ год	0,324	0,324	достижение
367.	Материальная характеристика тепловой сети	кв. м	198,7	198,7	—
368.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(Гкал/год)/ кв. м	1,74	1,72	положительное отклонение
369.	Отношение величины технологических потерь	(куб. м/год)/	1,63	1,63	достижение

1	2	3	4	5	6
	тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	кв. м			

Примечание. Установлены 169 показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, находящихся в государственной собственности Свердловской области, на 2023 год, в том числе надежности – 50 и энергетической эффективности – 119. Из них достигнуты и имеют положительное отклонение 163 (96% от общего количества установленных показателей), не достигнуты 6 (3%), из которых 4 (1%) показателя не учитываются в расчете, так как котельные выведены из эксплуатации и находятся в резерве.

Список используемых сокращений:

обл. – область;

р-н – район;

пос. – поселок;

п.г.т. – поселок городского типа;

с. – село;

ул. – улица;

д. – дом.

Приложение № 2

к протоколу от 03.06.24 № 36

Динамика достижения плановых значений показателей деятельности концессионера, установленных концессионными соглашениями от 05.03.2018 № 10-2018-34, от 05.03.2018 № 10-2018-35 и от 03.09.2018 № 10-2018-126

Концессионное соглашение	Количество плановых значений	2018	2019	2020	2021	2022	2023
		из них достигнуто	из них достигнуто	из них достигнуто	из них достигнуто	из них достигнуто	из них достигнуто
концессионное соглашение № 10-2018-35							
показатели надежности ЦСТ	50	50	49	47	47	48	47
показатели энергоэффективности ЦСТ	119	113	114	115	115	117	114
показатели надежности систем ГВС	4	4	4	4	4	4	4
показатели качества систем ГВС	4	2	4	1	2	2	3
показатели энергоэффективности систем ГВС	8	8	8	7	8	8	8
ВСЕГО	185	177	179	174	176	179	176
		95,7%	96,8%	94%	95%	96,7%	95,1%
концессионное соглашение № 10-2018-126							
показатели надежности систем ХВС, водоотведения	5	5	3	5	5	5	5
показатели качества систем ХВС, водоотведения	5	3	5	5	5	5	5
показатели энергоэффективности систем ХВС, водоотведения	9	6	5	7	8	9	9
ВСЕГО	19	14	13	17	18	19	19
		73,7%	68,4%	89,5%	94,7%	100%	100%
концессионное соглашение № 10-2018-34							
показатели надежности систем ХВС, водоотведения	2	2	1	2	2	2	2
показатели качества систем ХВС, водоотведения	4	2	2	2	2	2	2
показатели энергоэффективности систем ХВС, водоотведения	5	4	3	3	4	4	3
ВСЕГО	11	8	6	7	8	8	7
		72,7%	54,5%	63,6%	72,7%	72,7%	63,6%

Приложение № 3

Приложение № 3

к протоколу от 01.06.24 № 36

Динамика достижения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической объектов теплоснабжения, систем горячего, холодного водоснабжения и водоотведения, находящихся в государственной собственности Свердловской области

Показатели	Количество плановых значений	2018	2019	2020	2021	2022	2023
		из них достигнуто	из них достигнуто	из них достигнуто	из них достигнуто	из них достигнуто	из них достигнуто
показатели надежности ЦСТ	50	50	49	47	47	48	47
показатели энергоэффективности ЦСТ	119	113	114	115	115	117	114
показатели надежности систем ГВС	4	4	4	4	4	4	4
показатели качества систем ГВС	4	2	4	1	2	2	3
показатели энергоэффективности систем ГВС	8	8	8	7	8	8	8
показатели надежности систем ХВС	4	4	1	4	4	4	4
показатели качества систем ХВС	5	2	3	3	3	3	3
показатели энергоэффективности систем ХВС	9	6	4	6	7	8	8
показатели надежности систем водоотведения	3	3	3	3	3	3	3
показатели качества систем водоотведения	4	3	4	4	4	4	4
показатели энергоэффективности систем водоотведения	5	4	4	4	5	5	5
ВСЕГО	215	199	198	198	202	206	203
		92,5%	92,1%	92,1%	93,9%	95,8%	94,4%