**МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ**

# ПРИКАЗ

от 16.11.2026 № 356
г. Ярославль

О внесении изменений
в приказ департамента
регулирования тарифов
Ярославской области
от 30.08.2023 № 180

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 5 мая 2014 г. № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», Положением о министерстве тарифного регулирования Ярославской области, утвержденным постановлением Правительства Ярославской области от 29.03.2022 № 222-п «О министерстве тарифного регулирования Ярославской области», на основании обращения энергоснабжающей организации
МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИКАЗЫВАЕТ:

1. Внести в приказ департамента регулирования тарифов Ярославской области от 30.08.2023 № 180 «Об утверждении инвестиционной программы» акционерного общества «Яргортеплоэнерго» изменение, изложив инвестиционную программу в сфере теплоснабжения акционерного общества «Яргортеплоэнерго» на 2024-2028 гг., утвержденную приказом, в новой редакции (прилагается).

2. Приказ вступает в силу со дня официального опубликования.
3. Приказ подлежит официальному опубликованию.

Министра тарифного регулирования
Ярославской области М.А. Сачкова

Приложение к приказу
департамента регулирования тарифов
Ярославской области от 30.08.2023
№ 180 (в редакции приказа
министерства тарифного
регулирования
Ярославской области
от 16.11.2026 № 356)

**№ 1-ИП ТС**

**Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения**
**АО «Яргортеплоэнерго» на 2024 – 2028 гг.**
**Паспорт программы**

| | |
|---|---|
| Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программ в сфере теплоснабжения | Акционерное общество «Яргортеплоэнерго» |
| Местонахождение регулируемой организации | 150054, г. Ярославль, ул. Чехова, 28а |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2024-2028 гг. |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | И.о. начальника ПТО<br>Комаров Михаил Павлович |
| Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц | 8 (4852) 59-49-44 доб.136 |
| Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | Министерство тарифного регулирования Ярославской области |
| Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | 150000, г. Ярославль, ул. Чайковского, д.42 |
| Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу | Министр тарифного регулирования Ярославской области<br>Сачкова Мария Андреевна |
| Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы | 8(4852)40-04-46 |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Департамент городского хозяйства мэрии г. Ярославля |
| Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу | 150001, г. Ярославль, Большая Фёдоровская ул., 43 |
| Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу | Директор департамента городского хозяйства -<br>Виноградов Олег Сергеевич |
| Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы | 8(4852) 40-39-31 |

№ 2-ИП ТС

# Инвестиционная программа АО «Яргортеплоэнерго» в сфере теплоснабжения на 2024-2028гг.

| N п/п | Наименование мероприятий | Кадастровый номер объекта (участка объекта) | Вид объекта | Описание и место расположения объекта | Год начала реализации | Год окончания реализации | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | Плановые расходы | | | Профинансировано к 2024 году | Финансирование, в т.ч. по годам | | | | | Остаток финансирования | Амортизация (стр. 1.1 ФП) | Экономия расходов (стр. 1.5 ФП) | |
| | | | | | | | Всего: | в том числе: | | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | | | в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем |
| | | | | | | | | ПИР | СМР | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Замена железобетонной дымовой трубы котельной №13 | 76:23:060303:0024:027367/10 | Котельная | пос. Прибрежный, 25 | 2025 | 2025 | 2 741,667 | - | 2 741,667 | - | - | 2 741,667 | - | - | - | - | 2 741,667 | - | - |
| 3.2.2 | Замена конвективного пучка котла КВГМ-20 ст.№5 в котельной №12. с устройством индивидуальной линии рециркуляции | 76:23:061920:0001:627448/00 | Котельная | ул. Индустриальная, 26 | 2027 | 2027 | 7 015,000 | - | 7 015,000 | - | - | - | - | 7 015,000 | - | - | 7 015,000 | - | - |
| 3.2.3 | Замена конвективного пучка котла КВГМ-20 ст.№6 в котельной №12. с устройством индивидуальной линии рециркуляции | 76:23:061920:0001:627448/00 | Котельная | ул. Индустриальная, 26 | 2024 | 2024 | 6 362,580 | - | 6 362,580 | - | 6 362,580 | - | - | - | - | - | 6 362,580 | - | - |
| 3.2.4 | Замена щита управления котла ДКВР 10/13 ст.№3 в котельной №12 | 76:23:061920:0001:627448/00 | Котельная | ул. Индустриальная, 26 | 2024 | 2024 | 1 335,107 | - | 1 335,107 | - | 1 335,107 | - | - | - | - | - | 1 335,107 | - | - |
| 3.2.5 | Замена щита управления котла ДКВР 10/13 ст.№4 в котельной №12 | 76:23:061920:0001:627448/00 | Котельная | ул. Индустриальная, 26 | 2028 | 2028 | 1 335,107 | - | 1 335,107 | - | - | - | - | - | 1 335,107 | - | 1 335,107 | - | - |
| 3.2.6 | Замена преобразователя частоты электодвигателя насоса ГВС в котельной №43 | 76:23:011503:0009:624615/00 | Котельная | ул. 1905 года, 16 | 2025 | 2025 | 382,976 | - | 382,976 | - | - | 382,976 | - | - | - | - | 382,976 | - | - |
| 3.2.7 | Исключение из схемы теплоснабжения в котельной №21 бака аккумулятора ГВС | 76:23:061209:0001:027909/01 | Котельная | ул.Заовинная, 31 | 2024 | 2024 | 241,267 | - | 241,267 | - | 241,267 | - | - | - | - | - | 241,267 | - | - |
| 3.2.8 | Исключение из схемы теплоснабжения в котельной №38 баков аккумуляторов ГВС | 76:23:040803:0054:627856/00 | Котельная | Парковый проезд, 7б | 2024 | 2024 | 383,085 | - | 383,085 | - | 383,085 | - | - | - | - | - | 383,085 | - | - |
| 3.2.9 | Исключение из схемы теплоснабжения в котельной №212 баков аккумуляторов ГВС | 76:23:060606:0201:627215/00 | Котельная | ул.5-я Портовая,2 | 2025 | 2025 | 43,604 | - | 43,604 | - | - | 43,604 | - | - | - | - | 43,604 | - | - |
| 3.2.10 | Замена бака аккумулятора ГВС №1 котельной №12 | 76:23:061920:0001:627448/0 | Котельная | ул. Индустриальная, 26 | 2025 | 2026 | 11 762,037 | - | 11 762,037 | - | - | 5 558,823 | 6 203,214 | - | - | - | 11 094,010 | 668,027 | - |
| 3.2.11 | Выполнение комплекса мероприятий по защите котельной №12 от возможных атак беспилотных летательных аппаратов | 76:23:061920:0001:627448/0 | Котельная | ул. Индустриальная, 26 | 2025 | 2025 | 1 315,574 | - | 1 315,574 | - | - | 1 315,574 | | - | - | - | 0,000 | 1 315,574 | - |

| N п/п | Наименование мероприятий | Кадастровый номер объекта (участка объекта) | Вид объекта | Описание и место расположения объекта | Год начала реализации | Год окончания реализации | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | Плановые расходы | | | Профинансировано к 2024 году | Финансирование, в т.ч. по годам | | | | | Остаток финансирования | Амортизация (стр. 1.1 ФП) | Экономия расходов (стр. 1.5 ФП) | |
| | | | | | | | Всего: | в том числе: | | | | | | | | | | в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем |
| | | | | | | | | ПИР | СМР | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| 3.2.12 | Замена двух котлов «Факел-0,63» на два стальных жаротрубных котла «Дорогобуж-600» с горелками ГБЛ-0,7Р в котельной №22 | 76:23:061318:0004:627908/00 | Котельная | ул. Вишняки, 34а | 2026 | 2026 | 3 196,026 | - | 3 196,026 | - | - | - | 3 196,026 | - | - | - | 3 196,026 | - | - |
| 3.2.13 | Замена двух котлов «Факел-0,63» и «Факел-1Г» на два стальных жаротрубных котла «Дорогобуж-600» и «Дорогобуж-1000» с горелками ГБЛ-0,7Р и ГБЛ-1,2Р в котельной №24 | 76:23:061101:0009:627902/00 | Котельная | Московский проспект, 55в | 2026 | 2026 | 3 896,674 | - | 3 896,674 | - | - | - | 3 896,674 | - | - | - | 3 675,428 | 221,246 | - |
| 3.2.14 | Выполнение комплекса инженерно-технических мероприятий по усовершенствованию средств охраны для антитеррористической защищенности котельной №12 | 76:23:061920:0001:627448/0 | Котельная | ул. Индустриальная, 26 | 2027 | 2027 | 7 778,672 | - | 7 778,672 | - | - | - | - | 7 778,672 | - | - | 7 778,672 | - | - |
| 3.2.15 | Монтаж счетчиков расходомеров системы горячего водоснабжения в котельной №12 | 76:23:061920:0001:627448/0 | Котельная | ул. Индустриальная, 26 | 2027 | 2027 | 854,406 | - | 854,406 | - | - | - | - | 854,406 | - | - | 854,406 | - | - |
| Всего по группе 3 | | | | | | | 48 643,782 | - | 48 643,782 | - | 8 322,039 | 10 042,644 | 13 295,914 | 15 648,078 | 1 335,107 | - | 46 438,935 | 2 204,847 | - |
| ИТОГО по программе | | | | | | | 48 643,782 | - | 48 643,782 | - | 8 322,039 | 10 042,644 | 13 295,914 | 15 648,078 | 1 335,107 | - | 46 438,935 | 2 204,847 | - |

N 3-ИП ТС

**Плановые значения**
**показателей, достижение которых предусмотрено в результате**
**реализации мероприятий инвестиционной программы**
**АО «Яргортеплоэнерго» на 2024-2028 гг.**

| N п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактические значения | Текущее значение | Плановые значения | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | в т.ч. по годам реализации | | | | |
| | | | | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВт·ч/м3 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии по котельным: | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1 | Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии котельной №12 | т.у.т./Гкал | 0,15861 | 0,15854 | 0,15854 | 0,15854 | 0,15655 | 0,15655 | 0,15655 |
| | | т.у.т./м3 | | | | | | | |
| 2.2 | Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии котельной №13 | т.у.т./Гкал | 0,15580 | 0,15573 | 0,15573 | 0,15573 | 0,15434 | 0,15434 | 0,15434 |
| | | т.у.т./м3 | | | | | | | |
| 2.3 | Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии котельной №21 | т.у.т./Гкал | 0,16382 | 0,16371 | 0,16354 | 0,16354 | 0,16327 | 0,16327 | 0,16327 |
| | | т.у.т./м3 | | | | | | | |
| 2.4 | Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии котельной №22 | т.у.т./Гкал | 0,15591 | 0,15591 | 0,15591 | 0,15591 | 0,15579 | 0,15579 | 0,15579 |
| | | т.у.т./м3 | | | | | | | |
| 2.5 | Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии котельной №24 | т.у.т./Гкал | 0,15578 | 0,15578 | 0,15578 | 0,15578 | 0,15569 | 0,15569 | 0,15569 |
| | | т.у.т./м3 | | | | | | | |
| 2.6 | Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии котельной №212 | т.у.т./Гкал | 0,15631 | 0,15629 | 0,15629 | 0,15510 | 0,15510 | 0,15510 | 0,15510 |
| | | т.у.т./м3 | | | | | | | |
| 2.7 | Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии котельной №38 | т.у.т./Гкал | 0,16008 | 0,16002 | 0,15720 | 0,15720 | 0,15720 | 0,15720 | 0,15720 |
| | | т.у.т./м3 | | | | | | | |
| 2.8 | Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии котельной №43 | т.у.т./Гкал | 0,15400 | 0,15395 | 0,15395 | 0,15395 | 0,15362 | 0,15362 | 0,15362 |
| | | т.у.т./м3 | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы | % | 49,00 | 49,00 | 49,00 | 49,00 | 49,00 | 49,00 | 49,00 |
| 5 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | - | - | - | - | - | - | - |
| | | % от полезного отпуска тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год для воды | - | - | - | - | - | - | - |
| | | куб. м для пара | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

**N 4-ИП ТС**

**Показатели**
**надежности и энергетической эффективности объектов**
**АО «Яргортеплоэнерго»**

| N п/п | Наименование объекта | Показатели надежности | | | | | | | | | | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | | | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | | | | | | Удельный расход топлива на отпуск единицы тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения), т.у.т./Гкал | | | | | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | | | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети) | | | |
| | | Текущее значение | Плановое значение | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | Текущее значение | Плановое значение | | |
| | | | 2024 | 2025 | 2026-2028 | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | | 2024 | 2025 | 2026-2028 | | 2024 | 2025 | 2026-2028 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 |
| 1 | Котельная №12 | - | - | - | - | 1,00 | 0,66 | 0,33 | 0,25 | 0,20 | 0,11 | 0,15854 | 0,15854 | 0,15854 | 0,15655 | 0,15655 | 0,15655 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Котельная №13 | - | - | - | - | 1,00 | 0,66 | 0,33 | 0,25 | 0,20 | 0,11 | 0,15573 | 0,15573 | 0,15573 | 0,15434 | 0,15434 | 0,15434 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Котельная №21 | - | - | - | - | 1,00 | 0,66 | 0,33 | 0,25 | 0,20 | 0,11 | 0,16371 | 0,16354 | 0,16354 | 0,16327 | 0,16327 | 0,16327 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Котельная №22 | - | - | - | - | 1,00 | 0,66 | 0,33 | 0,25 | 0,20 | 0,11 | 0,15591 | 0,15591 | 0,15591 | 0,15579 | 0,15579 | 0,15579 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Котельная №24 | - | - | - | - | 1,00 | 0,66 | 0,33 | 0,25 | 0,20 | 0,11 | 0,15578 | 0,15578 | 0,15578 | 0,15569 | 0,15569 | 0,15569 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Котельная №212 | - | - | - | - | 1,00 | 0,66 | 0,33 | 0,25 | 0,20 | 0,11 | 0,15629 | 0,15629 | 0,15510 | 0,15510 | 0,15510 | 0,15510 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Котельная №38 | - | - | - | - | 1,00 | 0,66 | 0,33 | 0,25 | 0,20 | 0,11 | 0,16002 | 0,15720 | 0,15720 | 0,15720 | 0,15720 | 0,15720 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Котельная №43 | - | - | - | - | 1,00 | 0,66 | 0,33 | 0,25 | 0,20 | 0,11 | 0,15395 | 0,15395 | 0,15395 | 0,15362 | 0,15362 | 0,15362 | - | - | - | - | - | - | - | - |

**N 5-ИП ТС**

**Финансовый план**
**АО "Яргортеплоэнерго"**

| N п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен) | | | | | | | По мероприятиям, согласно Форме N 2-ИП ТС |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа) | Всего | по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце) | | | | | |
| | | Теплоснабжение | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Собственные средства | 48643,782 | 48 643,782 | 8 322,039 | 10 042,644 | 13 295,914 | 15 648,078 | 1 335,107 | 3.2.-3.2.15 |
| 1.1 | амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов | 46438,935 | 46 438,935 | 8 322,039 | 8 703,434 | 12 430,277 | 15 648,078 | 1 335,107 | 3.2.-3.2.15 |
| 1.2 | расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3 | экономия расходов | 2204,847 | 2 204,847 | - | 1 339,210 | 865,637 | - | - | 3.2.10, 3.2.11, 3.2.13 |
| 1.3.1 | достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | 2204,847 | 2 204,847 | - | 1 339,210 | 865,637 | - | - | 3.2.10, 3.2.11, 3.2.13 |
| 1.3.2 | связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4 | плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.5 | расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Средства, привлеченные на возвратной основе | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1 | кредиты | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2 | займы организаций | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3 | прочие привлеченные средства | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Прочие источники финансирования | - | - | - | - | - | - | - | - |