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

# ПРИКАЗ

29.10.2026 г. Екатеринбург № 514

**Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Алапаевский теплоэнергетический комплекс» на 2027–2028 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (за исключением инвестиционных программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), а также о требованиях к формированию таких программ и отчетов о ходе их реализации», постановлением Правительства Свердловской области от 14.03.2008 № 189-ПП «О Министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области», на основании заключения Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 27.10.2026 № 31-01-06/1850, с целью обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности общества с ограниченной ответственностью «Алапаевский теплоэнергетический комплекс» на территории Муниципального округа город Алапаевск Свердловской области

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоАктив» на 2027–2028 годы (прилагается).
2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Первого заместителя Министра энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области А.Л. Соболева.
3. Настоящий приказ разместить на официальном сайте Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области (http://energy.midural.ru).
4. Настоящий приказ опубликовать на «Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru).

Министр А.В. Рубцов

Заказ 2580241, 2025 г., тираж 2000 экз.

УТВЕРЖДЕНА
приказом Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Свердловской области
от 29.10.2026 № 514
«Об утверждении инвестиционной
программы общества с ограниченной
ответственностью «Алапаевский
теплоэнергетический комплекс»
на 2027–2028 годы»

# ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

**общества с ограниченной ответственностью «Алапаевский теплоэнергетический комплекс» на 2027–2028 годы**

Таблица 1

ПЕРЕЧЕНЬ
МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

| Номер строки | Номер п/п | Наименование и краткое описание мероприятия (объекта) | Наличие мероприятия (объекта) в концессионном соглашении | Обоснование необходимости мероприятия (объекта) | Описание и место расположения мероприятия (объекта) с указанием точки подключения | Подключаемая нагрузка объекта капитального строительства, Гкал/час | Основные технические характеристики мероприятия (объекта) | | | | График реализации мероприятия (объекта) | | График ввода объекта в эксплуатацию, год | Размер расходов на реализацию мероприятия (объекта), тысяч рублей, без учета налога на прибыль, без НДС | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | наименование показателя (мощность, протяженность (в однотрубном исчислении), способ прокладки, диаметр, пропускная способность и т.п.) | единицы измерения | значение показателя | | год начала | год завершения | | плановые расходы | | | профинансировано к 2027 году | финансирование на период 2027–2028 годов | остаток финансирования |
| | | | | | | | | | до реализации мероприятия (объекта) | после реализации мероприятия (объекта) | | | | всего | в том числе: | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | ПИР | СМР | | | |
| 1. | Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Всего по группе 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей: | | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Всего по группе 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников: | | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6. | 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | 3.2.1. | Модернизация тягодутьевого оборудования котла КВ-ГМ-20 № 10 (установка преобразователей частоты для дымососа и вентилятора) в целях снижения уровня износа и повышения надежности системы теплоснабжения г. Алапаевск, ул. Коробкина, 14, корп. 93 | концессионное соглашение отсутствует | снижение уровня износа и повышение надежности | г. Алапаевск, ул. Коробкина, 14, корп. 96 | - | мощность тягодутьевых машин котла № 10 | кВт | 85,0 | 85,0 | 2027 | 2028 | 2028 | 203,67 | 0,00 | 203,67 | 0,00 | 203,67 | 0,00 |
| 8. | Всего по группе 3 | | | | | | | | | | | | | 203,67 | 0,00 | 203,67 | 0,00 | 203,67 | 0,00 |
| 9. | Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Всего по группе 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения: | | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12. | Всего по группе 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13. | Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации,обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры: | | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14. | Всего по группе 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Итого по программе | | | | | | | | | | | | | 203,67 | 0,00 | 203,67 | 0,00 | 203,67 | 0,00 |

Список используемых сокращений:
г. – город;
Гкал/час – гигакалория в час;
КВ-ГМ-20 – марка котла (котел водогрейный газомазутный);
кВт – киловатт;
корп. – корпус;
НДС – налог на добавленную стоимость;
ПИР – проектно-изыскательские работы;
СМР – строительно-монтажные работы;
ул. – улица.

Таблица 2

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

| Номер строки | Наименование объекта | Показатели надежности | | | | | | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей (ед./км) | | | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/ч установленной мощности (ед./Гкал) | | | удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг у.т./Гкал) | | | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети ((Гкал/год)/кв.м), ((куб. м/год)/кв.м) | | | величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, (Гкал/год), (куб. м/год) | | |
| | | текущее значение 2026 год | плановое значение | | текущее значение 2026 год | плановое значение | | текущее значение 2026 год | плановое значение | | текущее значение 2026 год | плановое значение | | текущее значение 2026 год | плановое значение | |
| | | | 2027 год | 2028 год | | 2027 год | 2028 год | | 2027 год | 2028 год | | 2027 год | 2028 год | | 2027 год | 2028 год |
| 1. | Объекты теплоснабжения, эксплуатируемые обществом с ограниченной ответственностью «Алапаевский теплоэнергетический комплекс» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 160,20 | 160,20 | 160,20 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 2231,19 | 2231,19 | 2231,19 |
| | | | | | | | | | | | 5,12 | 5,12 | 5,12 | 6597,48 | 6597,48 | 6597,48 |

Список используемых сокращений:
(Гкал/год)/кв.м – гигакалория в год на квадратный метр;
(куб. м/год)/кв.м – кубический метр в год на квадратный метр;
Гкал/год – гигакалория в год;
Гкал/ч – гигакалория в час;
ед./Гкал – единица на гигакалорию;
ед./км – единица на километр;
кг у.т./Гкал – килограмм условного топлива на гигакалорию;
км – километр;
куб. м/год – кубический метр в год.

Таблица 3

ПЛАН
ФИНАНСИРОВАНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

| Номер строки | № п/п | Наименование и краткое описание мероприятия (объекта) | Источники финансирования | Размер расходов на реализацию мероприятий (объектов) без учета налога на прибыль, без налога на добавленную стоимость (тысяч рублей) | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | всего на период 2027–2028 годов | в том числе по годам реализации инвестиционной программы | |
| | | | | | 2027 год | 2028 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей: | | | | | |
| 2. | Итого по группе 1 | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей: | | | | | |
| 4. | Итого по группе 2 | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5. | Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников: | | | | | |
| 6. | 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей: | | | | | |
| 7. | 3.2.1. | Модернизация тягодутьевого оборудования котла КВ-ГМ-20 № 10 (установка преобразователей частоты для дымососа и вентилятора) в целях снижения уровня износа и повышения надежности системы теплоснабжения г. Алапаевск, ул. Коробкина, 14, корп. 93 | всего<br>в том числе: | 203,67 | 131,70 | 71,97 |
| 8. | | | собственные средства<br>в том числе: | 203,67 | 131,70 | 71,97 |
| 9. | | | амортизационные отчисления<br>в том числе: | 105,40 | 52,70 | 52,70 |
| 10. | | | результат переоценки основных средств и нематериальных активов | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11. | | | нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции) | 98,27 | 79,00 | 19,27 |
| 12. | | | экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13. | | | экономия расходов, 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 14. | | | плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15. | | | расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 16. | | | иные собственные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17. | | | средства, привлеченные на возвратной основе<br>в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 18. | | | займы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 19. | | | кредиты | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 20. | | | иные привлеченные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 21. | | | бюджетное финансирование | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 22. | | | федеральный бюджет | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 23. | | | бюджет Свердловской области | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 24. | | | бюджет муниципального округа | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 25. | | | расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 26. | | | прочие источники финансирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 27. | Итого по группе 3 | | всего<br>в том числе: | 203,67 | 131,70 | 71,97 |
| 28. | | | собственные средства<br>в том числе: | 203,67 | 131,70 | 71,97 |
| 29. | | | амортизационные отчисления<br>в том числе: | 105,40 | 52,70 | 52,70 |
| 30. | | | результат переоценки основных средств и нематериальных активов | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 31. | | | нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции) | 98,27 | 79,00 | 19,27 |
| 32. | | | экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 33. | | | экономия расходов, 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 34. | | | плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 35. | | | расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 36. | | | иные собственные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 37. | | | средства, привлеченные на возвратной основе<br>в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 38. | | | займы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 39. | | | кредиты | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 40. | | | иные привлеченные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 41. | | | бюджетное финансирование | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 42. | | | федеральный бюджет | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 43. | | | бюджет Свердловской области | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 44. | | | бюджет муниципального округа | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 45. | | | расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 46. | | | прочие источники финансирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 47. | Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения: | | | | | |
| 48. | Итого по группе 4 | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 49. | Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения: | | | | | |
| 50. | Итого по группе 5 | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 51. | Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры: | | | | | |
| 52. | Итого по группе 6 | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 53. | Итого по программе | | всего<br>в том числе: | 203,67 | 131,70 | 71,97 |
| 54. | | | собственные средства<br>в том числе: | 203,67 | 131,70 | 71,97 |
| 55. | | | амортизационные отчисления<br>в том числе: | 105,40 | 52,70 | 52,70 |
| 56. | | | результат переоценки основных средств и нематериальных активов | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 57. | | | нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции) | 98,27 | 79,00 | 19,27 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 58. | | | экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 59. | | | экономия расходов, 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 60. | | | плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 61. | | | расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 62. | | | иные собственные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 63. | | | средства, привлеченные на возвратной основе<br>в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 64. | | | займы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 65. | | | кредиты | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 66. | | | иные привлеченные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 67. | | | бюджетное финансирование | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 68. | | | федеральный бюджет | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 69. | | | бюджет Свердловской области | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 70. | | | бюджет муниципального округа | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 71. | | | расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 72. | | | прочие источники финансирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Список используемых сокращений:
КВ-ГМ-20 – марка котла (котел водогрейный газомазутный);
корп. – корпус;
ул. – улица.

Таблица 4

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

| Номер строки | Номер п/п | Источники финансирования | Всего на период 2027–2028 годов, тысяч рублей | в том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | 2027 год | 2028 год |
| 1. | 1. | Собственные средства<br>в том числе: | 203,67 | 131,70 | 71,97 |
| 2. | 1.1. | амортизационные отчисления<br>в том числе: | 105,40 | 52,70 | 52,70 |
| 3. | 1.1.1. | результат переоценки основных средств и нематериальных активов | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | 1.2. | нормативная прибыль на капитальные вложения (инвестиции) | 98,27 | 79,00 | 19,27 |
| 5. | 1.3. | экономия расходов, достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6. | 1.4. | экономия расходов, 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7. | 1.5. | плата за подключение (технологическое решение) к системам централизованного теплоснабжения | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8. | 1.6. | расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9. | 2. | Иные собственные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10. | 3. | Средства, привлеченные на возвратной основе<br>в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11. | 3.1. | займы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12. | 3.2. | кредиты | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13. | 3.3. | иные привлеченные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14. | 4. | Бюджетное финансирование | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15. | 4.1. | федеральный бюджет | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 16. | 4.2. | бюджет Свердловской области | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17. | 4.3. | бюджет муниципального округа | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 18. | 4.4. | расходы концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 19. | 5. | Прочие источники финансирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 20. | 6. | Итого по программе | 203,67 | 131,70 | 71,97 |

Список используемых сокращений:
НДС – налог на добавленную стоимость.

Таблица 5

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

| Номер строки | Наименование целевого показателя | Единицы измерения | Фактические значения | Текущие значения | Плановые значения | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | в том числе по годам реализации инвестиционной программы | |
| | | | | | 2027 год | 2028 год |
| 1. | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВт·ч/м$^3$ | - | - | - | - |
| 2. | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т у.т./Гкал | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| 3. | | т у.т./м$^3$ | - | - | - | - |
| 4. | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | - | - | - | - |
| 5. | Процент износа объектов системы | % | 85,00 | 85,50 | 80,00 | 75,00 |
| 6. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | - | - | - | - |
| 7. | | процентов | - | - | - | - |
| 8. | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год для воды | - | - | - | - |
| 9. | | куб. м для пара | - | - | - | - |
| 10. | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом «ж» пункта 10 Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (за исключением инвестиционных программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), а также требования к формированию таких программ и отчетов о ходе их реализации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 | в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды | - | - | - | - |

Список используемых сокращений:
Гкал – гигакалория;
Гкал/ч – гигакалория в час;
кВт·ч/м³ – киловатт-час на кубический метр;
куб. м – кубический метр;
т у.т./Гкал – тонн условного топлива на гигакалорию;
т у.т./м³ – тонн условного топлива на кубический метр.