



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

10.09.2025

№ 10-ИП

г. Киров

**Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной
ответственностью «Кировавтогаз» в сфере теплоснабжения
на 2025 – 2034 годы
в п. Аркуль Нолинского района Кировской области**

В соответствии с подпунктом 3.1.6.19 Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области, утверждённого постановлением Правительства Кировской области от 11.01.2023 № 1-П «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области, внесении изменения в постановление Правительства Кировской области от 22.06.2022 № 307-П «О внесении изменений в некоторые постановления Правительства Кировской области и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Кировской области» и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Кировской области», пунктом 2.3 Административного регламента предоставления государственной услуги «Утверждение инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, с применением установленных органами исполнительной власти Кировской области плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения по согласованию с органами местного самоуправления», утвержденного распоряжением министерства строительства, энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 16.08.2022 № 85 «Об утверждении Административного регламента предоставления

государственной услуги «Утверждение инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, с применением установленных органами исполнительной власти Кировской области плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения по согласованию с органами местного самоуправления», утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Кировавтогаз» в сфере теплоснабжения на 2025 – 2034 годы в п. Аркуль Нолинского района Кировской области согласно приложению.

Министр

энергетики и жилищно-

коммунального хозяйства

Кировской области

М.Н. Горностаев



Инвестиционная программа
ООО «Кировавтогаз»
в сфере теплоснабжения
на 2025 - 2034 годы
в п. Аркуль Нолинского района
Кировской области

Киров
2025 год.

Разделы		
Форм № 1 – ИП ТС	1	
Описание состояния источников теплоснабжения	2	
График мероприятий	4	
Форма № 2 – ИП ТС «Инвестиционная программа» (без НДС)	5	
Форма № 3 – ИП ТС «Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы»	6	
Форма № 4 – ИП ТС «Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения»	7	
Форма № 5 – ИП ТС «Финансовый план»	8	
Форма № 6.1. – ИП ТС «Отчет об исполнении инвестиционной программы»	9	
Отчет о достижении плановых показателей надежности и эффективности объектов системы центрального теплоснабжения	10	
Отчет о выполнении финансового плана	11	
Отчет о выполнении графика выполнения мероприятий инвестиционной программы	12	
Сметы, счета	13	

Описание состояния источника теплоснабжения
ООО «Кировавтогаз»

По состоянию на 01.04.2024 года у предприятия функционирует на территории Нолинского района 15 источников теплоснабжения с тепловыми сетями 11 070 п.м. с общей установленной мощностью 12,84 Гкал/ч.

При производстве тепловой энергии используются следующие виды топлива: природный газ

Основные общие показатели источников теплоснабжения п. Аркуль Нолинского района Кировской области за 2022 – 2024 годы, следующие:

№	Технические показатели	Ед. изм.	Факт			Отклонение 2024/2023 г.г., %
			2022 г.	2023 г.	2024 г.	
1	Количество котельных	ед.	5	5	5	100
2	Протяженность сетей	км.	6,568	6,568	6,568	100
3	Установленная мощность	Гкал/час	4,05	4,05	4,05	100
4	КПД источников тепловой энергии	Кэф.	95	95	95	100
5	Реализация	Гкал	7 628,8	7 390,1	6 467,7	87,5
6	Внутр.потребление (произв.нужды)	Гкал	0	0	0	0
7	Потери в сетях	Гкал	679,0	451,1	575,6	102,7
8	Объем потерь на слив теплоносителя	Гкал	0	0	0	0
9	Процент потерь в сетях от полезного отпуска тепла	%	8,2	5,8	8,0	137,9
10	Отпуск в сеть	Гкал	8 307,8	7 841,2	7 043,3	89,8
11	Выработка, в т.ч.	Гкал	8 482,2	8 005,8	7 191,2	89,8
12	Собственные нужды (котельная)	Гкал	174,5	164,7	147,9	89,8
13	Процент собственные нужды	%	2,06	2,06	2,06	100
14	Расход топлива	т.у.т.	1 212,4	1 091,3	1 070,9	98,1
15	Природный газ	Тыс.м3	1 027,9	920,6	900,7	97,8
16	Удельный расход условного топлива на отпуск тепла в сеть	Кг.у.т./Гкал	142,9	139,2	148,9	107,0
17	Расход электроэнергии	Тыс.кВт*ч	248,4	214,6	214,5	100
18	Удельный расход электроэнергии на выработку тепла	кВт*ч/Гкал	29,3	26,8	29,8	111,2
29	Расход воды	Тыс.м3	0,356	0,220	0,248	112,7
20	Удельный расход воды на выработку тепла	м3/Гкал	0,042	0,027	0,034	127,7

Общий износ объекта 80 %. Балансовая стоимость объектов теплоснабжения – 36 661 736,78 руб., ТС – 1 115 600,00 руб.

Основными проблемами предприятия являются:

- недозагруженность объектов теплоснабжения;
- потери в тепловых сетях в силу их износа.

Инвестиционная программа ООО «Кировавтогаз» в сфере теплоснабжения на 2025 – 2034 годы пересмотрена с учетом снижения бюджетной нагрузки, обеспечение надежности и эффективности: с возможностью оптимизации котельной, обеспечение теплоснабжением потребителей.

Цель инвестиционной программы – проведение мероприятий, ориентированных на предупреждение аварийной работы, приведение в соответствие требованиям и нормативным документам.

В целях снижения капитальных затрат планируется проведение мероприятий «хозяйственным способом».

Предусмотрены следующие мероприятия:

- техническое перевооружение котельной;
- замена морально устаревшего и изношенного оборудования.

В плане:

- 2026 год – замена насоса котельная № 5, № 6;
- 2028 год – замена ГИК БМК – 2,0 «Рационал»;
- 2029 год – замена ГИК БМК «Vitotherm 1600»;
- 2030 год – замена ГИК КНР школа, замена котла котельная № 5;
- 2031 год – замена котла котельная № 6;
- 2032 год – замена котлового насоса БМК – 2,0 «Рационал»;
- 2033 год – замена котлового насоса БМК «Vitotherm 1600», реконструкция ТС от БМК – 2,0 «Рационал»;
- 2034 год – реконструкция ТС от БМК «Vitotherm 1600»; установка ГНС КНР школа.

Начиная с 2025 года по 2034 год продолжается работа по комплексным мероприятиям, направленным на снижение аварийности, автоматизации и диспетчеризации, оптимизации котельной.

Таким образом, предусмотрено 12 мероприятия за счет собственных средств, со следующими сроками финансирования.

Период	Всего		Источники					
	Кол-во	Кап.вложения (тыс.руб.)	Собственные средства		Муниципальное образование		Прочие источники	
			Кол-во	Кап.вложения (тыс.руб.)	Кол-во	Кап.вложения (тыс.руб.)	Кол-во	Кап.вложения (тыс.руб.)
Всего	12	12 129,0	12	12 129,0				
2025 г.								
2026 г.	2	140,0	2	140,0				
2027 г.								
2028 г.	1	383,0	1	383,0				
2029 г.	1	383,0	1	383,0				
2030 г.	2	453,0	2	453,0				
2031 г.	1	70,0	1	70,0				
2032 г.	1	300,0	1	300,0				
2033 г.	2	7 300,0	2	7 300,0				
2034 г.	2	3 100,00	2	3 100,00				

Доля источников средств в составе тарифа за 2025 – 2034 годы составляет 100 % или 12 129,00 тыс.руб.

Доля источников местного бюджета, в т.ч. «плата за технологическое присоединение» и со финансирование МО составляет 0%.

Доля источников федерального бюджета составляет 0%.

Размер привлекаемых средств (займы, кредиты, прочие привлеченные средства) в рамках настоящей программы составляет 0 тыс.руб. или 0% от общего объема.

В соответствии п. 66 Постановления РФ № 1075 от 22.12.2012 г. «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» экономия в тарифе сохраняется на срок окупаемости проекта плюс 2 года.

Директор:



Слободянов Ю.А.

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2025-2034 годы

п. Аркуль Нолинского района Кировской области

ООО "Кировавтогаз"

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Общество с ограниченной ответственностью «Кировавтогаз»
Местонахождение регулируемой организации	610002, г. Киров, ул. Ленина, д. 86
Сроки реализации инвестиционной программы	2025 – 2034 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Экономист – Румак Елена Николаевна
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы	610002, г. Киров, ул. Ленина, д. 86, 88332-21-99-20, kirovavtogaz@mail.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство строительства, энергетики и ЖКХ Кировской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	610019, г. Киров, ул. Защитников Отечества, д. 69
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы	
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	

Директор:
М.П.

Слобожанинов Ю.А.



[illegible]

**Плановые значения
показателей, достижение которых предусмотрено в результате
реализации мероприятий инвестиционной программы**

ООО «Кировавтогаз»

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения									
					в т.ч. по годам реализации									
					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	т.у.т./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	679,0	679,0	679,0	679,0	679,0	679,0	679,0	679,0	679,0	679,0	679,0	679,0
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	% от полезного отпуска тепловой энергии тонн в год для воды куб. м для пара	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

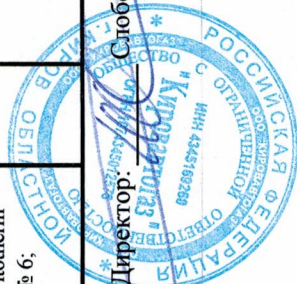
Директор:

Слюбожанинов Ю.А.



		Показатели надежности															
N п/п	Наименование объекта	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей												Количество прекращений подачи теплов источниками теплов			
		Текущее значение												Текущее значение			
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2025		2026	2027	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1	Объекты централизованного теплоснабжения пгт. Аркуль Нолинского района Кировской области (котельные: БМК-2,0 "Рационал", БМК "Vitotherm 1600", ГКНР 0,4 МВт, № 5, № 6; тепловые сети)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Директор:  Слобожанинов Ю.А.



ООО "Кировавтогаз"

[illegible]

[illegible]

Финансовый план

ООО "Кировавтогаз" на 2025 - 2034 годы

N п/п	Источники финансирования	по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа) теплоснабжение	Всего	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)										По мероприятиям, согласно Форме N 2-ИП ТС
				по годам реализации										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	16	14
1	Собственные средства	12 129,00	12 129,00	150,48	939,23	876,54	931,24	995,08	1 085,68	1 075,18	1 175,17	2 025,18	2 875,22	
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	4 492,19	4 492,19	150,48	90,70	28,00	82,71	146,54	237,15	226,64	326,64	1 176,64	2 026,69	3.1.1.; 3.1.2.; 3.2.1.; 3.2.2.; 3.2.3.; 3.2.4.; 3.2.5.; 3.2.6.; 3.2.7.; 3.2.8.; 3.2.9 3.2.10
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	7 636,81	7 636,81	0,00	848,53	848,54	848,53	848,54	848,53	848,54	848,53	848,54	848,53	3.1.1.; 3.1.2
1.3.	экономия расходов													
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы													
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													

Директор: _____ Слободянинов Ю.А.



График
выполнения мероприятий инвестиционной программы
ООО «Кировавтогаз»
в сфере теплоснабжения на 2025-2034 годы
в п. Аркуль Нолинского района Кировской области

№ п/п	Объект теплоснабжения	Наименование мероприятия	Группа мероприятий в форме № 2 - ИП ТС	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Стоимость* (тыс.руб. без НДС)
1	Блочная газовая котельная (БМК-2,0 "Рационал" п. Аркуль, ул. Куйбышева)	Замена ГИК	3.2.3.	2028	2028	383,00
		Замена котлового насоса	3.2.8.	2032	2032	300,00
		ИТОГО:				683, 00
2	Блочная газовая котельная (БМК "Vitotherm 1600" п. Аркуль, ул. Набережная)	Замена ГИК	3.2.4.	2029	2029	383, 00
		Замена котлового насоса	3.2.9.	2033	2033	300, 00
		ИТОГО:				683, 00
3	Подводящий газопровод к КНР для отопления школы «Установка КНР для отопления школы в п. Аркуль, Нолинского района» (ГКНР 0,8 МВт (Школа) по ул. Труда в п. Аркуль)	Замена ГИК	3.2.5.	2030	2030	383, 00
		Установка ГНС	3.2.10.	2034	2034	600, 00
		ИТОГО:				983, 00
4	Котельная № 5, пгт. Аркуль, ул. Чапаева	Замена насоса	3.2.1.	2026	2026	70, 00
		Замена котла	3.2.6.	2030	2030	70, 00
		ИТОГО:				140, 00
5	Котельная № 6, пгт. Аркуль, ул. Островского	Замена насоса	3.2.2.	2026	2026	70, 00
		Замена котла	3.2.7.	2031	2031	70, 00
		ИТОГО:				140, 00
6.	Сеть теплотрасс в границах поселения, адрес - Кировская область, Нолинский район, пгт. Аркуль	Реконструкция ТС от БМК Рационал ул. Куйбышева	3.1.1	2033	2033	7 000, 00
		Реконструкция ТС от БМК ул. Набережная	3.1.2	2034	2034	2 500, 00
						9 500, 00
		Всего				12 129, 00

[illegible]

Руководитель регулируемой организации
М.П. (при наличии)

М.П. (при наличии)

Слобожанов Ю.А.
(Ф.И.О.)

ООО "Кировавтогаз"
(наименование регулируемой организации)
за 2024 год

[illegible]

Руководитель регулируемой организации

Слободжанов Ю.А.
(Ф.И.О.)

М.П. (при наличии)

Отчет о выполнении финансового плана

ООО "Кировавтогаз"
(наименование регулируемой организации)
за 2024 год

№ п/п	Источник финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы, тыс. руб. (без НДС)				Отклонения, тыс. руб. (без НДС)	
		Всего с начала реализации инвестиционной программы		Объем финансирования за отчетный год		всего по программе	за отчетный год
		план	факт	план	факт		
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Собственные средства						
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов						
1.2.	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке						
1.3.	экономию расходов						
1.3.1.	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы						
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 организации						
3.3.	прочие привлеченные средства						
4.	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объектов концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов						
5.	Прочие источники финансирования						

Руководитель регулируемой организации
М.П.
Служебная Ю.А.
(Ф.И.О.)

Отчет о выполнении графика выполнения мероприятий инвестиционной программы
ООО "Кировавтогаз"
(наименование регулируемой организации)
за 2024 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятий		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс.руб. (без НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых								
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей								
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения								
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения								
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей								
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								

Руководитель регулируемой организации
М.П.

Слобожанинов Ю.А.
(Ф.И.О.)

