МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 28.10.2026 № 333
г. Ярославль

Об утверждении
инвестиционной программы
закрытого акционерного общества
«Атрус» в сфере теплоснабжения
на 2027-2030 годы

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 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», 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 теплоснабжающей организации
МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИКАЗЫВАЕТ:

1. Утвердить инвестиционную программу закрытого акционерного общества «Атрус» в сфере теплоснабжения на 2027-2030 годы согласно приложению.
2. Приказ вступает в силу с момента подписания.
3. Приказ подлежит официальному опубликованию.

Министр тарифного регулирования
Ярославской области М.А. Сачкова

Приложение
к приказу министерства
тарифного регулирования
Ярославской области
от 28.10.2026 № 333

Инвестиционная программа закрытого акционерного общества "Атрус" в сфере теплоснабжения на период 2027-2030 годы

Паспорт программы

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Закрытое акционерное общество "Атрус"
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес: 152150, Ярославская область, г. Ростов Великий, ул. Луначарского, д.48 Почтовый адрес: 152150, Ярославская область, г. Ростов Великий, ул. Луначарского, д.48
Сроки реализации инвестиционной программы	2027-2030 гг
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Главный инженер: Ливенцев И.З.; Начальник планово-экономического отдела: Степанова А.В.
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	тел. 8 (48536) 6-40-44 (доб. 248) эл. почта: kvn@atrus.su тел. 8 (48536) 6-40-44 9доб. 320) эл. почта: peo@atrus.su
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 Сачкова М.А.
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	тел.: 8(4852)40-04-46; факс: 8(4852)78-58-24; эл. почта: drt@yarregion.ru;
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Ростовского муниципального округа Ярославской области
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	152151, Ярославская область, г. Ростов Великий, ул. Советская площадь, д. 15
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Глава Ростовского муниципального округа - Шатский А.В.
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	тел.: 8(48536)6-34-85; факс: 8(48536)6-32-54; эл. почта: admin@rostov.adm.yar.ru

№ 2-ИП ТС

Инвестиционная программа

ЗАО "Атрус"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2027-2030 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Вид объекта	Описание и месторасположения объекта	Основные технические характеристики										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									
					Наименование и значение показателя												Плановые расходы				Финансирование, в т. ч. по годам					Амортизация (стр. 1.1 ФП)	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)	Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)		Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП)	Иные собственные средства (стр. 2 ФП)	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)	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 (стр. 4 ФП)	Прочие источники финансирования (стр. 5 ФП)
					до реализации мероприятия					после реализации мероприятия							Всего:	в том числе:		Профинансировано к 2027 году	2027	2028	2029	2030	Остаток финансирования					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)						
					Тепловая сеть					Тепловая сеть								ПИР	СМР												Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)						
					Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																						
1	2	3	4	5	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8	9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.5	10.6	10.7	10.8	10.9	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																			
3.2.1	Замена сетевого насоса №2 с электродвигателем Д200-90Б	76:19:010118:0021:00004/22	Котельная	Котельная завода "Русский квас" Ярославская обл., г. Ростов Великий, ул. Покровская, д. 61	-	-	-	-	9,242	-	-	-	-	9,242	2027	2027	195,384	0,000	195,384	0,000	195,384	-	-	-	0,000	195,384	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2	Замена сетевого насоса №3 с электродвигателем (Д200-90Б)	76:19:010118:0021:00004/22	Котельная	Котельная завода "Русский квас" Ярославская обл., г. Ростов Великий, ул. Покровская, д. 61	-	-	-	-	9,242	-	-	-	-	9,242	2027	2027	195,384	0,000	195,384	0,000	195,384	-	-	-	0,000	195,384	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.3	Замена дымососа ДН-12 котла №2	76:19:010118:0021:00004/22	Котельная	Котельная завода "Русский квас" Ярославская обл., г. Ростов Великий, ул. Покровская, д. 61	-	-	-	-	9,242	-	-	-	-	9,242	2028	2028	261,747	0,000	261,747	0,000	-	261,747	-	-	0,000	261,747	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.4	Замена питательного насоса №1 (ЦСНГ 38/17Б)	76:19:010118:0021:00004/22	Котельная	Котельная завода "Русский квас" Ярославская обл., г. Ростов Великий, ул. Покровская, д. 61	-	-	-	-	9,242	-	-	-	-	9,242	2028	2028	218,915	0,000	218,915	0,000	-	218,915	-	-	0,000	218,915	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.5	Замена вентилятора ВДМ№10 котла №1 в сборе с электродвигателем	76:19:010118:0021:00004/22	Котельная	Котельная завода "Русский квас" Ярославская обл., г. Ростов Великий, ул. Покровская, д. 61	-	-	-	-	9,242	-	-	-	-	9,242	2029	2029	154,106	0,000	154,106	0,000	-	-	154,106	-	0,000	154,106	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.6	Замена вентилятора ВДМ№10 котла №2 в сборе с электродвигателем	76:19:010118:0021:00004/22	Котельная	Котельная завода "Русский квас" Ярославская обл., г. Ростов Великий, ул. Покровская, д. 61	-	-	-	-	9,242	-	-	-	-	9,242	2029	2029	154,106	0,000	154,106	0,000	-	-	154,106	-	0,000	154,106	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.7	Замена сетевого насоса №1 (Д200-90Б)	76:19:010118:0021:00004/22	Котельная	Котельная завода "Русский квас" Ярославская обл., г. Ростов Великий, ул. Покровская, д. 61	-	-	-	-	9,242	-	-	-	-	9,242	2029	2029	132,286	0,000	132,286	0,000	-	-	132,286	-	0,000	132,286	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.8	Замена вентилятора ВДМ№10 котла №3 в сборе с электродвигателем	76:19:010118:0021:00004/22	Котельная	Котельная завода "Русский квас" Ярославская обл., г. Ростов Великий, ул. Покровская, д. 61	-	-	-	-	9,242	-	-	-	-	9,242	2030	2030	160,271	0,000	160,271	0,000	-	-	-	160,271	0,000	160,271	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.9	Замена дымососа ДН-12 котла №1	76:19:010118:0021:00004/22	Котельная	Котельная завода "Русский квас" Ярославская обл., г. Ростов Великий, ул. Покровская, д. 61	-	-	-	-	9,242	-	-	-	-	9,242	2030	2030	283,106	0,000	283,106	0,000	-	-	-	283,106	0,000	283,106	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 3		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 755,305	0,000	1 755,305	0,000	390,768	480,662	440,498	443,377	0,000	1 755,305	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 755,305	0,000	1 755,305	0,000	390,768	480,662	440,498	443,377	0,000	1 755,305	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ 3-ИП ТС

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

ЗАО "Атрус"

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения			
					в т. ч. по годам реализации			
					2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Удельный расход электрической энергии на производство единицы тепловой энергии*	кВт·ч/Гкал	25,49	21,29	21,14	20,91	20,84	20,84
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т. у. т./Гкал	-	-	-	-	-	-
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	%	64,24	69,64	73,54	77,15	80,83	81,62
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. № 410		-	-	-	-	-	-

* удельный расход электрической энергии указан на производство единицы тепловой энергии, т.к. собственные тепловые сети на балансе ЗАО «АТРУС» отсутствуют. Транспортировку тепловой энергии до конечных потребителей осуществляет сторонняя сетевая организация.

№ 4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ЗАО "Атрус"

(наименование регулируемой организации)

№ 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 производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)					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			
			2027	2028	2029	2030		2027	2028	2029	2030		2027	2028	2029	2030		2027	2028	2029	2030		2027	2028	2029	2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	Котельная завода "Русский квас"	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ 5-ИП ТС

Финансовый план

ЗАО "Атрус"

(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)							По мероприятиям, согласно Форме № 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	Вид деятельности		2027	2028	2029	2030	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Собственные средства	1 755,305	-	1 755,305	390,768	480,662	440,498	443,377	-
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	1 755,305	-	1 755,305	390,768	480,662	440,498	443,377	-
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-