



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ**
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

28.02.2025

г. Ростов-на-Дону

№ 23

**Об утверждении инвестиционной программы
теплоснабжающей организации ООО «Азовтеплоэнерго»
(ИНН 6140015992) на 2025-2031 годы**

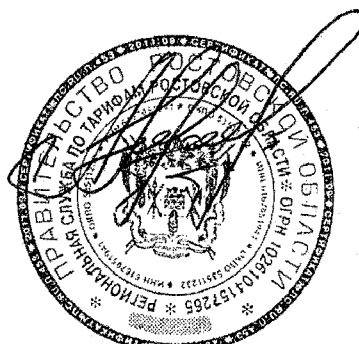
В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», постановлением Правительства Ростовской области от 28.11.2013 № 732 «О Порядке взаимодействия органов исполнительной власти Ростовской области при утверждении инвестиционных программ организаций, осуществляющих деятельность в сфере теплоснабжения, и контроле за их выполнением», Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденным постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 № 20, Региональная служба по тарифам Ростовской области

постановляет:

1. Утвердить инвестиционную программу ООО «Азовтеплоэнерго» (ИНН 6140015992) в сфере теплоснабжения на 2025-2031 годы согласно приложению к постановлению.

2. Постановление подлежит официальному опубликованию, размещению на официальном сайте Региональной службы по тарифам Ростовской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» <http://rst.donland.ru> и вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области**



А.В. Лукьянов

Паспорт
инвестиционной программы организации, осуществляющей
регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения
ООО "Азовтеплоэнерго"

Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО "Азовтеплоэнерго"
Местонахождение регулируемой организации	346782, Ростовская область, г. Азов, ул. Дружбы, 7
Сроки реализации инвестиционной программы	2025-2031 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник ПТО ООО "Азовтеплоэнерго" - Ю.А. Соколов
Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц	Контактный телефон: +7(86342)-6-36-71; e-mail: pto.teploenergo@yandex.ru
Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам Ростовской области
Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	344022, г. Ростов-на-Дону, пр. Кировский, 40а
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу	Руководитель Региональной службы по тарифам Ростовской области – А.В. Лукьянов
Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц	Контактный телефон: 8(863)253-81-63
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Азова
Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	346780 г. Азов, пл. Петровская, 4
Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель главы администрации города Азова - начальник Управления ЖКХ - Р.И. Ткаченко
Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц	Контактный телефон: 8(86342)40415

Инвестиционная программа
ООО "Азовтеплоэнерго"
в сфере теплоснабжения на 2025-2031 годы

[illegible]

	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	10.10	10.11	10.12	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10	
3.2.1	Реконструкция котельной № 21, пер. Социалистический, 61. Установлена мощность после реконструкции 9,5 Гкал/час	61-45-0000142.111 (61-45-0000142.47)	котельная	Сохранение физического износа, замена оборудования, вырабатывающего эксплуатационный ресурс. Увеличение мощности котельной с целью перераспределения потребителей от коммунальных котельных: ул. Ивашова, 53, ул. Ивашова, 37/41	-	-	-	-	4,2	-	-	-	-	9,5	2026	2026	73236,00	11498,05	61737,95	0	0,00	73 236,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 930,09	-	-	-	-	-	-	-	41305,91	-	-	
3.2.2	Реконструкция котельной № 64 ул. Победы, 6. Установлена мощность после реконструкции 2,8 Гкал/час	61-45-0000302.569 (61-45-0000302.569)	котельная	Сохранение физического износа, замена оборудования, вырабатывающего эксплуатационный ресурс.	-	-	-	-	3,6	-	-	-	-	2,8	2027	2027	35429,00	5562,35	29866,65	0	0,00	0,00	35 429,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 523,23	-	-	-	-	-	-	-	14905,77	-	-	
3.2.3	Реконструкция котельной пр. Зои Космодемьянской, 72 "а". Установлена мощность после реконструкции 3,4 Гкал/час	61-45-0000171.394 (61-45-0000171.35)	котельная	Сохранение физического износа, замена оборудования, вырабатывающего эксплуатационный ресурс. Увеличение мощности котельной с целью перераспределения потребителей от коммунальных котельных: ул. Мира, 26, пер. Колхозниковский, 84	-	-	-	-	0,34	-	-	-	-	3,4	2027	2027	37890,04	5948,74	31941,30	0	0,00	0,00	37 890,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	37890,04	-	-	
3.2.4	Реконструкция котельной № 08 Кагановича шоссе, 3. Установлена мощность после реконструкции 0,4 Гкал/час	61-45-0000138.195 (61-45-0000138.195)	котельная	Сохранение физического износа, замена оборудования, вырабатывающего эксплуатационный ресурс.	-	-	-	-	2,4	-	-	-	-	0,4	2028	2028	8681,00	1362,92	7318,08	0	0,00	0,00	0,00	8 681,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	8681,00	-	-	
3.2.5	Реконструкция котельной № 23 ул. Степана Разина, 3 Б. Установлена мощность после реконструкции 6,3 Гкал/час	61-45-0000307.104 (61-45-0000307.104)	котельная	Сохранение физического износа, замена оборудования, вырабатывающего эксплуатационный ресурс.	-	-	-	-	6,8	-	-	-	-	6,3	2028	2028	56439,00	8860,92	47578,08	0	0,00	0,00	0,00	56 439,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47 206,13	-	-	-	-	-	-	-	9232,67	-	-
3.2.6	Реконструкция котельной № 25 ул. Толстого, 104. Установлена мощность после реконструкции 6,8 Гкал/час	61-45-0000182.114 (61-45-0000182.114)	котельная	Сохранение физического износа, замена оборудования, вырабатывающего эксплуатационный ресурс.	-	-	-	-	5,28	-	-	-	-	6,8	2028	2028	60370,00	9478,09	50891,91	0	0,00	0,00	0,00	60 370,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	60370,00	-	-	
3.2.7	Реконструкция котельной № 17 ул. Краснороссийск, 33. Установлена мощность после реконструкции 3,6 Гкал/час	61-45-0000400.795 (61-45-0000400.795)	котельная	Сохранение физического износа, замена оборудования, вырабатывающего эксплуатационный ресурс.	-	-	-	-	3,6	-	-	-	-	3,6	2029	2029	41768,00	6357,58	35210,42	0	0,00	0,00	0,00	0,00	41 768,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 768,00	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	-
3.2.8	Реконструкция котельной № 22 ул. Ленина, 206. Установлена мощность после реконструкции 2,1 Гкал/час	61-45-0000106.191-9 (61-45-0000106.191-9)	котельная	Сохранение физического износа, замена оборудования, вырабатывающего эксплуатационный ресурс.	-	-	-	-	2,4	-	-	-	-	2,1	2029	2029	31548,80	4953,16	26595,64	0	0,00	0,00	0,00	0,00	31 548,80	0,00	0,00	0,00	0,00	29 725,21	-	-	-	-	-	-	-	1823,59	-	-
3.2.9	Реконструкция котельной № 24 пер. Бегемотный, 4. Установлена мощность после реконструкции 4,3 Гкал/час	61-45-0000233.172 (61-45-0000233.172)	котельная	Сохранение физического износа, замена оборудования, вырабатывающего эксплуатационный ресурс.	-	-	-	-	3,6	-	-	-	-	4,3	2029	2029	41655,79	6339,96	35115,83	0	0,00	0,00	0,00	0,00	41 655,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	41655,79	-	-	
3.2.10	Реконструкция котельной пер. Осипенко, 11 (ул. Ленина, 121). Установлена мощность после реконструкции 3,8 Гкал/час	61-45-0000229.39 (61-45-0000229.39)	котельная	Сохранение физического износа, замена оборудования, вырабатывающего эксплуатационный ресурс.	-	-	-	-	7,5	-	-	-	-	3,8	2029	2029	42099,00	6395,41	35413,59	0	0,00	0,00	0,00	0,00	42 099,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	42099,00	-	-	
3.2.11	Реконструкция котельной № 14 саулук Ал. Никского, 16. Установлена мощность после реконструкции 0,3 Гкал/час	61-45-0000095.397 (61-45-0000095.397)	котельная	Сохранение физического износа, замена оборудования, вырабатывающего эксплуатационный ресурс.	-	-	-	-	0,3	-	-	-	-	0,3	2030	2030	7303,00	1177,97	6325,03	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 303,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	7303,00	-	-	
3.2.12	Реконструкция котельной № 18 ул. Ивашова, 56. Установлена мощность после реконструкции 3,9 Гкал/час	61-45-0000325.146 (61-45-0000325.146)	котельная	Сохранение физического износа, замена оборудования, вырабатывающего эксплуатационный ресурс.	-	-	-	-	3,6	-	-	-	-	3,9	2030	2030	43896,00	6891,99	37006,01	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43 896,00	0,00	0,00	43 896,00	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	-	
3.2.13	Реконструкция котельной № 30 ул. Мира, 102. Установлена мощность после реконструкции 6 Гкал/час	61-45-0000266.113 (61-45-0000266.113)	котельная	Сохранение физического износа, замена оборудования, вырабатывающего эксплуатационный ресурс.	-	-	-	-	7,92	-	-	-	-	6	2030	2030	58901,00	9247,46	49653,54	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58 901,00	0,00	0,00	42 177,64	-	-	-	-	-	-	-	16723,36	-	-	
3.2.14	Реконструкция котельной № 31 ул. Мокшанцев, 66/24. Установлена мощность после реконструкции 0,2 Гкал/час	61-45-0000232.325 (61-45-0000129.97)	котельная	Сохранение физического износа, замена оборудования, вырабатывающего эксплуатационный ресурс.	-	-	-	-	0,13	-	-	-	-	0,2	2030	2030	5220,00	819,54	4400,46	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 220,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	5220,00	-	-	
3.2.15	Реконструкция котельной № 03 ул. Маковского, 30. Установлена мощность после реконструкции 18,5 Гкал/час	61-45-0000078.356 (61-45-0000078.35)	котельная	Сохранение физического износа, замена оборудования, вырабатывающего эксплуатационный ресурс.	-	-	-	-	22,5	-	-	-	-	18,5	2030	2031	129980,00	20406,86	109573,14	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	73 886,00	56 094,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	129980,00	-	-	
3.2.16	Реконструкция котельной № 09 ул. Невзлесская, 9Е. Установлена мощность после реконструкции 12,2 Гкал/час	61-45-0000085.146 (61-45-0000085.146)	котельная	Сохранение физического износа, замена оборудования, вырабатывающего эксплуатационный ресурс.	-	-	-	-	10,08	-	-	-	-	12,2	2031	2031	107372,00	16857,49	90514,60	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107 372,00	0,00	95 271,77	-	-	-	-	-	-	12100,23	-	-
Итого по группе 3					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	781 908,63	122 758,40	659 142,23	0,00	0,00	73 236,00	73 319,04	125 490,00	156 981,59	189 408,00	163 466,00	0,00	352 546,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	429 353,79	0,00	0,00		

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	10.10	10.11	10.12	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5.1	11.5.2	11.6	11.7	11.8	11.9	11.10																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
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																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											

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

[illegible]

		Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ООО "Азовтеплоэнерго"																																							
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 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														
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031		2025	2026	2027	2028	2025	2030	2031		2025	2026	2027	2028	2025	2030	2031	2025	2026	2027	2028	2025	2030	2031	
		ед./а.м. в год	ед./а.м. в год	ед./а.м. в год	ед./а.м. в год	ед./а.м. в год	ед./а.м. в год	ед./а.м. в год	ед./Гкал*час	ед./Гкал*час	ед./Гкал*час	ед./Гкал*час	ед./Гкал*час	ед./Гкал*час	ед./Гкал*час	кг у.т./Гкал	кг у.т./Гкал	кг у.т./Гкал	кг у.т./Гкал	кг у.т./Гкал	кг у.т./Гкал	кг у.т./Гкал	кг у.т./Гкал	кг у.т./Гкал	кг у.т./Гкал	Гкал/м2	Гкал/м2	Гкал/м2	Гкал/м2	Гкал/м2	Гкал/м2	Гкал/м2	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	
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	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
1	Всего по предприятию ООО "Азовтеплоэнерго"	-	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	-	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	-	167,66	165,92	165,75	164,51	162,56	161,35	160,15	-	1,80	1,73	1,71	1,67	1,65	1,65	1,65	-	24107	24107	24287	24660	24917	24917	24917	

Финансовый план
ООО "Азовтеплоэнерго"

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)									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)							
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Собственные средства	433 720,83	433 720,83	28 777,60	40 337,08	50 308,15	61 457,38	71 493,21	86 075,64	95 271,77	-
1.1.	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	433 720,83	433 720,83	28 777,60	40 337,08	50 308,15	61 457,38	71 493,21	86 075,64	95 271,77	-
	Строительство котельной ул. Изенская, з/у 8 установленной мощностью 17,9 Гкал/час.Переключение нагрузки потребителей от котельной ул. Промышленная, 5	22 534,43	22 534,43	22 534,43	-	-	-	-	-	-	2.1
	Строительство тепловой сети от котельной № 28 ул. Привокзальная, 43 протяженностью 630 тр. м. с целью переоподключения потребителей	14 650,16	14 650,16	6 243,170	8 406,99	-	-	-	-	-	2.2
	Строительство котельной ул. Куйбышева, 63/30 установленной мощностью 0,9 Гкал/час. Переключение нагрузки потребителей от котельной ул. Промышленная, 5	13 738,00	13 738,00	-	-	13 738,00	-	-	-	-	2.4
	Строительство котельной ул. Андреевская, 102* установленной мощностью 0,2 Гкал/час. Переключение нагрузки потребителей от котельной ул. Промышленная, 5	4 634,00	4 634,00	-	-	4 634,00	-	-	-	-	2.5
	Строительство тепловой сети от котельной № 21, пер. Социалистический, 61 протяженностью 585 тр. м. с целью переоподключения потребителей	11 412,92	11 412,92	-	-	11 412,92	-	-	-	-	2.6
	Строительство тепловой сети от котельной пр. Зои Космодемьянской, 72 "в" протяженностью 470 тр. м. с целью переоподключения потребителей	14 251,05	14 251,05	-	-	-	14 251,05	-	-	-	2.7
	Реконструкция котельной № 21, пер. Социалистический, 61. Установленная мощность после реконструкции 9,5 Гкал/час	31 930,09	31 930,09	-	31 930,09	-	-	-	-	-	3.2.1
	Реконструкция котельной № 04 ул. Победы, 6. Установленная мощность после реконструкции 2,8 Гкал/час.	20 523,23	20 523,23	-	-	20 523,23	-	-	-	-	3.2.2
	Реконструкция котельной № 23 ул. Степана Разина, 3 Б. Установленная мощность после реконструкции 6,3 Гкал/час.	47 206,33	47 206,33	-	-	-	47 206,33	-	-	-	3.2.5
	Реконструкция котельной № 17 ул. Красногоровская, 33. Установленная мощность после реконструкции 3,6 Гкал/час.	41 768,00	41 768,00	-	-	-	-	41 768,00	-	-	3.2.7
	Реконструкция котельной № 22 ул. Ленина, 266. Установленная мощность после реконструкции 2,1 Гкал/час.	29 725,21	29 725,21	-	-	-	-	29 725,21	-	-	3.2.8
	Реконструкция котельной № 18 ул. Измайлова, 56. Установленная мощность после реконструкции 3,9 Гкал/час.	43 898,00	43 898,00	-	-	-	-	-	43 898,00	-	3.2.12
	Реконструкция котельной № 30 ул. Мира, 102. Установленная мощность после реконструкции 6 Гкал/час.	42 177,64	42 177,64	-	-	-	-	-	42 177,64	-	3.2.13
	Реконструкция котельной № 09 ул. Изенская, 9Б. Установленная мощность после реконструкции 12,2 Гкал/час.	95 271,77	95 271,77	-	-	-	-	-	-	95271,77	3.2.16
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	экономиа 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 I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	547 433,28	547 433,28	71 309,48	63 462,89	70 120,32	85 525,62	85 488,38	103 332,36	68 194,23	-
3.1	кредиты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	займы организаций	547 433,28	547 433,28	71 309,48	63 462,89	70 120,32	85 525,62	85 488,38	103 332,36	68 194,23	-
	Строительство котельной ул. Изенская, з/у 8 установленной мощностью 17,9 Гкал/час.Переключение нагрузки потребителей от котельной ул. Промышленная, 5	54 354,65	54 354,65	54 354,65	-	-	-	-	-	-	2.1
	Строительство тепловой сети от котельной № 28 ул. Привокзальная, 43 протяженностью 630 тр. м. с целью переоподключения потребителей	18 136,81	18 136,81	13 857,83	4 278,98	-	-	-	-	-	2.2
	Строительство тепловой сети от котельной ул. Изенская, з/у 8 протяженностью 530 тр. м. с целью переоподключения потребителей.	20 975,00	20 975,00	3 097,00	17 878,00	-	-	-	-	-	2.3
	Строительство тепловой сети от котельной № 21, пер. Социалистический, 61 протяженностью 585 тр. м. с целью переоподключения потребителей	17 371,08	17 371,08	-	-	17 371,08	-	-	-	-	2.6
	Строительство тепловой сети от котельной пр. Зои Космодемьянской, 72 "в" протяженностью 470 тр. м. с целью переоподключения потребителей	7 241,95	7 241,95	-	-	-	7 241,95	-	-	-	2.7
	Реконструкция котельной № 21, пер. Социалистический, 61. Установленная мощность после реконструкции 9,5 Гкал/час	41 305,91	41 305,91	-	41 305,91	-	-	-	-	-	3.2.1
	Реконструкция котельной № 04 ул. Победы, 6. Установленная мощность после реконструкции 2,8 Гкал/час.	14 859,20	14 859,20	-	-	14 859,20	-	-	-	-	3.2.2
	Реконструкция котельной пр. Зои Космодемьянской, 72 "в". Установленная мощность после реконструкции 3,4 Гкал/час.	37 890,04	37 890,04	-	-	37 890,04	-	-	-	-	3.2.3
	Реконструкция котельной № 08 Котальничское шоссе, 3. Установленная мощность после реконструкции 0,4 Гкал/час.	8 681,00	8 681,00	-	-	-	8 681,00	-	-	-	3.2.4
	Реконструкция котельной № 23 ул. Степана Разина, 3 Б. Установленная мощность после реконструкции 6,3 Гкал/час.	9 232,67	9 232,67	-	-	-	9 232,67	-	-	-	3.2.5
	Реконструкция котельной № 25 ул. Толстого, 104. Установленная мощность после реконструкции 6,8 Гкал/час.	60 370,00	60 370,00	-	-	-	60 370,00	-	-	-	3.2.6
	Реконструкция котельной № 22 ул. Ленина, 266. Установленная мощность после реконструкции 2,1 Гкал/час.	1 823,59	1 823,59	-	-	-	-	1 823,59	-	-	3.2.8
	Реконструкция котельной № 24 пер. Безымянный, 4. Установленная мощность после реконструкции 4,3 Гкал/час.	41 655,79	41 655,79	-	-	-	-	41 663,00	-	-	3.2.9
	Реконструкция котельной пер. Овощного, 11 (ул. Ленина, 121). Установленная мощность после реконструкции 3,8 Гкал/час.	42 009,00	42 009,00	-	-	-	-	42 009,00	-	-	3.2.10
	Реконструкция котельной № 14 спуск Ал. Невского, 16. Установленная мощность после реконструкции 0,3 Гкал/час.	7 503,00	7 503,00	-	-	-	-	-	7 503,00	-	3.2.11
	Реконструкция котельной № 30 ул. Мира, 102. Установленная мощность после реконструкции 6 Гкал/час.	16 723,36	16 723,36	-	-	-	-	-	16 723,36	-	3.2.12
	Реконструкция котельной № 31 ул. Московская, 60/24. Установленная мощность после реконструкции 0,2 Гкал/час.	5 220,00	5 220,00	-	-	-	-	-	5 220,00	-	3.2.13

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)									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)							
		Вид деятельности - Поставка тепловой энергии в горячей воде		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Реконструкция котельной № 03 ул. Макаровского, 30. Установленная мощность после реконструкции 18,5 Гкал/час.	129 980,00	129 980,00	-	-	-	-	-	73 886,00	56 094,00	3.2.14
	Реконструкция котельной № 09 ул. Изюмская, 9Б. Установленная мощность после реконструкции 12,2 Гкал/час.	12 100,23	12 100,23	-	-	-	-	-	-	12 100,23	3.2.15
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО по программе	981 154,11	981 154,11	100 087,08	103 799,97	120 428,47	146 983,00	156 981,59	189 408,00	163 466,00	

Отчет об исполнении инвестиционной программ
ООО "Азовтеплоэнерго"

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Основные технические характеристики после реализации мероприятия					Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)														Примечание
		план	факт	план	факт	Тепловая сеть				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	план	факт													
						Условный диаметр, мм	Пропускная способность, т/ч	Протяженность (в однострубно исчислении), км	Способ прокладки			Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинг)	Иные собственные средства	Привлеченные средства на возвратной основе	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	Прочие источники финансирования	Всего			
1	2	3	4	5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	8.11	8.12	9		
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																									
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																									
1.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.1.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																									
1.2.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																									
1.3.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.3.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																									
1.4.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.4.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Всего по группе 1																									
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																									
2.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.1.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Всего по группе 2																									
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																									
3.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.1.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																								
3.2.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.2.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Всего по группе 3																									
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																									
4.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4.1.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Всего по группе 4																									
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																									
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																									
5.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
5.1.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																									
5.2.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
5.2.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Всего по группе 5																									
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.																									
6.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
6.1.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Всего по группе 6																									
ИТОГО по программе																									

Отчет
о достижении плановых показателей надежности
и энергетической эффективности объектов системы
централизованного теплоснабжения за предыдущий год
ООО "Азовтеплоэнерго"

[illegible]