



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

17.11.2020

г. Ростов-на-Дону

№ 46/15

О внесении изменений в инвестиционную программу теплоснабжающей организации МУП «Каменсктеплосеть» (ИНН 6147006316) на 2019-2023 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. Внести изменение в приложение к постановлению Региональной службы по тарифам Ростовской области от 23.10.2018 № 62/5 «Об утверждении инвестиционной программы теплоснабжающей организации МУП «Каменсктеплосеть» (ИНН 6147006316) на 2019-2023 годы», изложив его в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Постановление подлежит официальному опубликованию, размещению на официальном сайте Региональной службы по тарифам Ростовской области <http://rst.donland.ru>, вступает в силу в установленном порядке.

**И.о. руководителя
Региональной службы по тарифам
Ростовской области**



С.М. Сергеева

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
МУП «Каменсктеплосеть»**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	МУП «Каменсктеплосеть»
Местонахождение регулируемой организации	Ростовская область, г. Каменск-Шахтинский, ул.Халтурина, 25
Сроки реализации инвестиционной программы	2019-2023 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник ПЭО С.В. Казьмин, начальник ПТО Смирнова Т.В.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	8(863 65)7-60-76, 8(863 65)7-52-62
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам Ростовской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. М. Горького, 295
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Руководитель Региональной службы по тарифам Ростовской области Лукьянов А.В.
Дата утверждения инвестиционной программы	23.10.2018
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	8(863) 263-50-55
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Каменск-Шахтинский
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	347800, Ростовская область, г. Каменск- Шахтинский, ул. Ленина, 74 Заместитель главы Администрации города - начальник отдела жилищно-коммунального хозяйства, транспорта и благоустройства Администрации г.Каменск-Шахтинский Рязанцев С.Ю.
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	21.08.2018
Дата согласования инвестиционной программы	8(86365)7-24-59
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	

Инвестиционная программа
МУП «Каменсктеплосеть»
в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализа ции меропри ятия	Год окончани я реализа ции меропри ятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС 20%)									
				Наименование показатели (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Про- финанси- ровано к N	в т.ч. по годам					Остаток финанси- рования	в т.ч. за счет платы за под- ключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2019	2020	2021	2022	2023			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей											0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
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																			
Всего по группе 2.											0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
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	Замена ветхих участков тепловых сетей от котельной №1	Снижение износа тепловых сетей, уменьшение потерь тепловой энергии	тепловые сети котельной №1, подземная прокладка в непроходных каналах - 4,548 км в однострубнои исчислении	диаметр, протяженность в однострубнои исчислении	мм, км	300 мм-0,045 км 250мм-1,364км 200мм-0,978км 150мм-0,654км 125мм-0,768км 100мм-0,172км 80мм-0,294км 70мм-0,273км	300 мм-0,045 км 250мм-1,364км 200мм-0,978км 150мм-0,654км 125мм-0,768км 100мм-0,172км 80мм-0,294км 70мм-0,273км	2019	2022	59988,9		15055,8	24947,5	12855,8	7129,8				
3.1.2	Замена ветхих участков тепловых сетей от котельной № 25	Снижение износа тепловых сетей, уменьшение потерь тепловой энергии	тепловые сети котельной №25, подземная прокладка в непроходных каналах - 2,114 км в однострубнои исчислении и надземная прокладка - 0,232 км в однострубнои исчислении	диаметр, протяженность в однострубнои исчислении	мм, км	150мм-0,904км 100мм-1,022км 80мм-0,42км	150мм-0,904км 100мм-1,022км 80мм-0,42км	2021	2022	19908,9				19027,6	881,3				
3.1.3	Замена ветхих участков тепловых сетей от котельной №24	Снижение износа тепловых сетей, уменьшение потерь тепловой энергии	тепловые сети котельной №24, подземная прокладка в непроходных каналах - 0,558 км в однострубнои исчислении и надземная прокладка - 0,400 км в однострубнои исчислении.	диаметр, протяженность в однострубнои исчислении	мм, км	250мм-0,036км 200мм-0,326км 150мм-0,435км 100мм-0,03км 80мм-0,13км	250мм-0,036км 200мм-0,326км 150мм-0,435км 100мм-0,03км 80мм-0,13км	2022	2022	12791,7					12791,7				
3.1.4.	Замена ветхих участков тепловых сетей от котельной № 14	Снижение износа тепловых сетей, уменьшение потерь тепловой энергии	тепловые сети котельной №14, подземная прокладка в непроходных каналах - 0,734 км в однострубнои исчислении	диаметр, протяженность в однострубнои исчислении	мм, км	200мм-0,432км 150мм-0,190км 100 мм-0,056км 70 мм-0,056км	200мм-0,432км 150мм-0,190км 100 мм-0,056км 70 мм-0,056км	2023	2023	9270,0						9270,0			
3.1.5.	Замена ветхих участков тепловых сетей от котельной № 16 (19)	Снижение износа тепловых сетей, уменьшение потерь тепловой энергии	тепловые сети котельной №16 (19), подземная прокладка в непроходных каналах - 3,062 км в однострубнои исчислении и надземная прокладка - 0,400 км в однострубнои исчислении	диаметр, протяженность в однострубнои исчислении	мм, км	250мм-0,578км 200мм-0,300км 150мм-1,817км 125мм-0,289км 100мм-0,241 км 50мм-0,237км	250мм-0,578км 200мм-0,300км 150мм-1,817км 125мм-0,289км 100мм-0,241км 50мм-0,237км	2023	2023	40570,4						40570,4			

3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализа ции меропри ятия	Год окончани я реализа ции меропри ятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС 20%)								
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Про- финанси- ровано к N	в т.ч. по годам					Остаток финанси- рования	в т.ч. за счет платы за под- ключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2019	2020	2021	2022	2023		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.1	Модернизация котельной №1, замена котельного оборудования, в т.ч. установка котла 2Мвт/ч	Снижение удельных норм расхода топлива и себестоимости отпускаемой тепловой энергии	г.Каменск-Шахтинский, пер. Башкевича, 90	мощность	Мвт	17,0	17,0	2019	2019	13517,1		13517,1						
3.2.2	Модернизация котельной № 25 (замена котлов 6 шт. старой конструкции Ростов-1с низким КПД на котлы новой модификации с КПД 91,5% - 3 шт.)	Снижение удельных норм расхода топлива и себестоимости отпускаемой тепловой энергии (полностью выработаны ресурсы котлов, КПД-78,9%, срок эксплуатации больше 29 лет).	г.Каменск-Шахтинский, ул. Подтелкова, 67	мощность	Мвт	5,58	6,0	2020	2020	19645,9			19645,9					
3.2.3	Реконструкция котельной № 9 (установка новой блочно-модульной котельной с новым котельным, насосным и водоподготовительным оборудованием)	Снижение удельных норм расхода топлива и себестоимости отпускаемой тепловой энергии (полностью выработаны ресурсы котлов старой конструкции НР-18 с низким КПД -68,7% , срок службы больше 29 лет)	г.Каменск-Шахтинский, ул.Парк Культуры, 8а	мощность	Мвт	3,488	3,5	2020	2022	22003,9			486,7	18500,0	3017,2			
3.2.4.	Реконструкция котельной №24 с переключением нагрузки от котельной №27 и заменой котельного оборудования	Снижение удельных норм расхода топлива и себестоимости отпускаемой тепловой энергии	г.Каменск-Шахтинский, ул.Ворошилова, 16а	мощность	Мвт	3,36	6,0	2022	2023	26655,9					23984,2	2671,7		
3.2.5.	Реконструкция котельной № 14 с целью перевода в режим комбинированной выработки энергии (когенерации)	Снижение удельных норм расхода топлива и себестоимости отпускаемой тепловой энергии	г.Каменск-Шахтинский, мкр. 60 лет Октября, 6а	мощность	Мвт	20,934	20,934	2023	2023	5644,1						5644,1		
3.2.6	Реконструкция здания диспетчерской	износ здания диспетчерской 100%, постройка до 1931 года	г.Каменск-Шахтинский, ул. Халтурина, 25	износ	%	100	0	2022	2023	2673,5					1728,8	944,6		
Всего по группе 3.										232670,3		28572,9	45080,1	50383,4	49533,0	59100,9		
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.	Приобретение оборудования, не требующего монтажа	большой износ оборудования, отсутствие необходимого оборудования	г.Каменск-Шахтинский, ул. Халтурина, 25	износ	%	87	62	2019	2023	18158,7		1745,1	2247,5	4301,7	8084,7	1779,7		
Всего по группе 4.										18158,7		1745,1	2247,5	4301,7	8084,7	1779,7		
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																		
Всего по группе 5.										0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
ИТОГО по программе										250829,0		30318,0	47327,6	54685,1	57617,7	60880,6		

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

МУП «Каменсктеплосеть»

в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактически е значения, 2017	Утвержден ный период, 2018	Плановые значения				
					в т.ч. по годам реализации				
					2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	7	7
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	0,64	0,60	0,60	0,60	0,60	0,58	0,58
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя МУП «Каменсктеплосеть» в целом по предприятию	кг.у.т./Гкал	171,4	166,5	170,9	169,4	167,3	166,0	165,5
2.1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя, котельная №1 пер. Башкевича, 90	кг.у.т./Гкал	175,0	168,5	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1
2.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя, котельная №25, ул. Подтелкова, 67	кг.у.т./Гкал	181,1		181,1	181,1	158,1	158,1	158,1
2.3	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя, котельная №9, Парк Культуры, 8а	кг.у.т./Гкал	207,9		207,9	207,9	207,9	157,0	157,0
2.4	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя, котельная №24, ул.Ворошилова, 16а	кг.у.т./Гкал	161,9		161,9	161,9	161,9	161,9	155,3
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,424		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Износ объектов системы теплоснабжения на начало реализации Инвестиционной программы в целом по предприятию	%	43		48	45	43	40	38
4.1	Износ тепловых сетей на начало реализации Инвестиционной программы, котельная №1, пер.Башкевича, 90	%	100		100	76	62	41	43
4.2	Износ объектов системы теплоснабжения на начало реализации Инвестиционной программы, котельная №25, ул. Подтелкова, 67	%	47		56	59	34	37	40
4.3	Износ тепловых сетей на начало реализации Инвестиционной программы, котельная №24, Ворошилова, 16а	%	57		61	63	65	67	12
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	33215	33411	33215	32909	31775	31130	30457
		% от полезного отпуска т/ эн в сеть	15,4	15,4	15,4	15,2	15,0	14,8	14,6
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	53984	58018	53900	52650	49400	48300	47200

**Показатели энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения МУП "Каменсктеплосеть",
достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы на 2019-2023 годы**

№ 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, ед/км						Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, ед/Гкал/час						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/ кв.м						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал					
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение				
	2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		
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
1	Потребители тепловой энергии г.Каменск- Шахтинский	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0	0	0	0	0	0	171,4	170,9	169,4	167,3	166,0	165,5	1,348	1,348	1,336	1,290	1,264	1,236	33215	33215	32909	31775	31130	30457

Финансовый план
МУП "Каменсктеплосеть"
в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)						
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
		Поставка тепловой энергии в горячей воде		2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	5	6	7
1	Собственные средства	209024,2	209024,2	25265,0	39439,7	45570,9	48014,8	50733,8
1.1	амортизационные отчисления	64118,3	64118,3	6668,2	6668,2	16927,3	16927,3	16927,3
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	130783,6	130783,6	15000,0	30000,0	25878,0	28931,1	30974,5
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	14122,3	14122,3	3596,8	2771,5	2765,6	2156,4	2832,0
2	Привлеченные средства	0	0,0	0	0	0	0	0
2.1	кредиты	0,0	0,0					
2.2	займы организаций	0,0	0,0					
2.3	прочие привлеченные средства	0,0	0,0					
3	Бюджетное финансирование	0	0,0	0	0	0	0	0
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0,0	0	0	0	0	0
5	ИТОГО по программе (без НДС)	209024,2	209024,2	25265,0	39439,7	45570,9	48014,8	50733,8

Отчет об исполнении инвестиционной программы

МУП «Каменсктеплосеть»

в сфере теплоснабжения за 2019 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с 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								
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								
3.1.1	Замена ветхих участков тепловых сетей от котельной №1	2019	2019	2019	2019	15055,8	15037,7	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.1	Модернизация котельной №1, замена котельного оборудования, в т. ч. установка котла 2Мвт/ч	2019	2019	2019	2019	13517,1	13513,7	
Всего по группе 3.						28572,9	28551,4	
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	Приобретение оборудования, не требующего монтажа	2019	2019	2019	2019	1745,1	2659,1	
Всего по группе 4.						1745,1	2659,1	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения								
Итого по программе						30318,0	31210,5	

**Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения
МУП «Каменсктеплосеть»**

за 2019 год

№ 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		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	МУП «Каменсктеплосеть»	0,6	0,6	0	0	170,9	162,0	1,348	1,339	33215	32990

Начальник отдела регулирования тарифов ТЭК
управления тарифного регулирования отраслей ТЭК
Региональной службы по тарифам Ростовской области



А.В. Павлов