



КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

06 февраля 2019 г.

№ 4/1

Волгоград

Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
ООО "Концессия теплоснабжения Поволжья" на 2019–2021 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении", постановлениями Правительства Российской Федерации от 05 мая 2014 г. № 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)", от 16 мая 2014 г. № 452 "Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340", Положением о комитете тарифного регулирования Волгоградской области, утвержденным постановлением Правительства Волгоградской области от 06 февраля 2014 г. № 32-п, комитет тарифного регулирования Волгоградской области п р и к а з ы в а е т:

утвердить инвестиционную программу ООО "Концессия теплоснабжения Поволжья" в сфере теплоснабжения на 2019–2021 годы согласно приложению.

Председатель комитета тарифного
регулирования Волгоградской области



С.А.Горелова



ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу

Комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 06 февраля 2019 г. № 4/1

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
ООО "Концессия теплоснабжения Поволжья"
в сфере теплоснабжения на 2019–2021 годы**

1. Паспорт инвестиционной программы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО "Концессия теплоснабжения Поволжья"
Местонахождение регулируемой организации	410071, г. Саратов, ул. Шелковичная, 186, оф. 3
Сроки реализации инвестиционной программы	2019–2021 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор Тареев Борис Геннадьевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел.: (8452) 33-80-93
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	Комитет тарифного регулирования Волгоградской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	400066, г. Волгоград, ул. Скосырева, 7
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель комитета тарифного регулирования Волгоградской области Горелова Светлана Алексеевна
Дата утверждения инвестиционной программы	06 февраля 2019 года
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел.: (8442) 35-29-05
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация городского округа город Урюпинск Волгоградской области
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	403113, Волгоградская область, г. Урюпинск, пл. Ленина, д. 3

Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации городского округа город Урюпинск Хорошеньков Юрий Николаевич
Дата согласования инвестиционной программы	04 февраля 2019 года
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел.: (84442) 4-29-73
Руководитель регулируемой организации	Тареев Борис Геннадьевич

2. Перечень мероприятий инвестиционной программы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и местоположение объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.д.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т.ч. по годам				Остаток	в т.ч. за счет платы за подключение
до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	2019	2020			2021	2022									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Комплекс по котельным г. Урюпинск																
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																
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																
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 и теплоизоляция участка тепловой сети по пр. Ленина, 66	Сокращение количества прекращений подачи тепловой энергии	участок трубопровода от котельной №1	протяженность	м.	200	200	2020	2020	914,77	-	-	914,77	-	-	-
3.1.2.	Замена и теплоизоляция участка тепловой сети по пер. Рабочий	Сокращение количества прекращений подачи тепловой энергии	участок трубопровода от котельной №1	протяженность	м.	100	100	2020	2020	599,21	-	-	599,21	-	-	-
3.1.3.	Замена и теплоизоляция участка тепловой сети по ул. пр. Ленина, 56 - ул. М.Мушкетовская, 10	Сокращение количества прекращений подачи тепловой энергии	участок трубопровода от котельной №1	протяженность	м.	120	120	2020	2020	832,51	-	-	832,51	-	-	-
3.1.4.	Замена и теплоизоляция участка тепловой сети по ул. Карбышева, 6	Сокращение количества прекращений подачи тепловой энергии	участок трубопровода от котельной №1	протяженность	м.	100	100	2020	2020	693,76	-	-	693,76	-	-	-
3.1.5.	Замена и теплоизоляция участка тепловой сети по 2-й Микрорайон	Сокращение количества прекращений подачи тепловой энергии	участок трубопровода от котельной №15	протяженность	м.	300	300	2021	2021	2081,28	-	-	-	2081,28	-	-
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1.	Модернизация котельной № 1	Перевод нагрузки с котельной №12 (ул. Крылова, 28)	ул. Нижняя, 5	нагрузка	Гкал/ час	0,6	8,68	2019	2022	3028,85	-	1126,755	1314,48	587,61	-	-

3.2.2.	Модернизация котельной № 6	Перевод нагрузки с котельной №12 (ул. Крылова, 28)	ул. Штеменко, 5	нагрузка	Г кал/ час	1,02	8,02	2019	2022	5399,43	-	1126,755	304,99	3967,68	-	-	
3.2.3.	Модернизация котельной № 13	Перевод нагрузки с котельной №12 (ул. Крылова, 28)	Песочный карьер, 2/1	нагрузка	Г кал/ час	0,3	5,53	2019	2022	7719,96	-	996,965	4574,66	2148,33	-	-	
3.2.4.	Модернизация котельной № 15	Перевод нагрузки с котельной №12 (ул. Крылова, 28)	2-й Микрорайон, 6а	нагрузка	Г кал/ час	0,3	1,9	2019	2022	3254,97	-	878,965	1834,00	542,00	-	-	
3.2.5.	Модернизация существующих котлов	Снижение объемов потребления топлива	Котельная № 8 (ул. Разливаева, 6а);	расход газа	тыс. м3	1157	1050	2021	2021	850,97	-	-	-	850,97	-	-	
3.2.6.	Модернизация существующих котлов	Снижение объемов потребления топлива	Котельная №10 (ул. Горького, 50/1)	расход газа	тыс. м3	1157	1050	2021	2021	1439,22	-	-	-	1439,22	-	-	
Всего по группе 3											26814,91	-	4129,44	11068,38	11617,09	-	-
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 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																	
Всего по группе 5											26814,91	-	4129,44	11068,38	11617,09	-	-
ИТОГО по программе																	

3. Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО "Концессия теплоснабжения Поволжья" в сфере теплоснабжения на 2019–2021 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения		
					в т.ч. по годам реализации		
					2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Удельный расход электрической энергии на выработку тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	28,30	28,30	28,30	28,30	28,30
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	183,6	160,85	160,85	160,85	160,85
3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	63	63	63	63	63
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	17502	13051,0	17400,0	17400,0	13051,0
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	% от отпуска тепловой энергии с коллекторов	19,53	12,80	16,37	16,37	12,80
		тонн в год для воды <*> куб. м для пара <***>	27982,56	8052,00	10052,00	10052,00	8052,00
7.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-

4. Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения котельных ООО "Концессия теплоснабжения Поволжья" г. Урюпинск

№ 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							
		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение		Текущее значение	Плановое значение						
	2019	2020	2021		2019	2020	2021		2019	2020	2021		2019	2020	2021		2019	2020	2021		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	Котельные предприятия	0,752	0,752	0,721	0,658	1,500	1,500	1,333	1,278	183,6	160,85	160,85	160,85	2,428	1,511/ 0,873	1,511/ 0,873	1,544/ 0,953	17502/ 27982,56	17400/ 10052	17400/ 10052	13051/ 8052
	в том числе:																				
1.	Модернизация котельной № 1	-	-	-	-	1	1	1	1	163,63	156,30	156,30	156,30	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Модернизация котельной № 6	-	-	-	-	2	2	2	1	158,83	151,62	151,62	151,62	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Модернизация котельной № 13	-	-	-	-	3	3	2	1	175,10	151,83	151,83	151,83	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Модернизация котельной № 15	-	-	-	-	3	3	2	1	158,96	151,90	151,90	151,90	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Реконструкция участков тепловых сетей от котельной № 1	6	6	5	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,544/ 0,953	-	-	-	13051/ 8052
6.	Реконструкция участков тепловых сетей от котельной № 15	4	4	4	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,544/ 0,953	-	-	-	13051/ 8052

**5. Финансовый план ООО "Концессия теплоснабжения Поволжья"
в сфере теплоснабжения на 2019–2021 годы**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)				
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы		
		передача тепловой энергии		2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7
1.	Собственные средства:	20 952,83	20 952,83	3 441,20	7 830,72	9 680,91
1.1.	амортизационные отчисления	5 547,92	5 547,92	-	2 736,01	2 811,91
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции, в том числе расчетная предпринимательская прибыль	15 404,91	15 404,91	3 441,20	5 094,71	6 869,00
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	-	-	-	-	-
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	-	-	-	-	-
2.	Привлеченные средства:	1 392,93	1 392,93	-	1 392,93	-
2.1.	кредиты	1 392,93	1 392,93	-	1 392,93	-
2.2.	займы организаций	-	-	-	-	-
2.3.	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-
3.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	-	-	-	-	-
	ИТОГО по программе	22 345,76	22 345,76	3 441,20	9 223,65	9 680,91