



**ПРИКАЗ**  
от 31 июля 2017 г.

г. Казань

**БОЕРЫК**  
№ 184

**О внесении изменений в приказ Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.10.2015 № 313 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Бугульминское предприятие тепловых сетей» в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы»**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 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», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, на основании протокола заседания Экспертного совета по рассмотрению инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики и теплоснабжения Республики Татарстан, при Кабинете Министров Республики Татарстан от 28.07.2017 № 2-ЭС,  
п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приказ Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.10.2015 № 313 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Бугульминское предприятие тепловых сетей» в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы» (с изменениями, внесенными приказом Государственного

в приложении 1 мероприятия 2017 и 2018 годов изложить согласно приложению 1 к настоящему приказу;

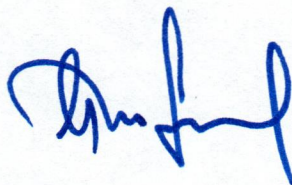
в приложении 2 источники финансирования 2017 и 2018 годов изложить согласно приложению 2 к настоящему приказу.

2. ОАО «Бугульминское предприятие тепловых сетей» в 2018 году представить на утверждение в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам проект инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2019 и последующие годы.

3. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам Л.П. Борисову.

Председатель



М.Р. Зарипов

Приложение 1  
к приказу Государственного  
комитета Республики Татарстан  
по тарифам  
от 31 июля 2017 г. № 184

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения 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.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2017	Профинансировано		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2017	2018		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>															
Всего по группе 1.															
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>															
Всего по группе 2.															
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>															
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>															
3.1.1.	Реконструкция трубопроводов по ул.Якупова от ул.Суворова до поворота на ЦТП 22 квартала	Снижение эксплуатационных затрат, снижение потерь	ЦОК №3 г.Бугульма ул.М.Джалиля 61/1	протяженность	м	540	540	2017	2017	5 477,32		5 477,32			
				диаметр	мм	426	325								
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>															
3.2.1.	Реконструкция дымовой трубы №2 ЦОК №3 (ПСД, изготовление, демонтаж старой трубы, монтаж новой)	Снижение эксплуатационных затрат. Повышение надежности теплоснабжения.	ЦОК №3 г.Бугульма ул.М.Джалиля 61/1	дымовая труба	шт	1	1	2017	2018	7 906,00		2 960,86	4 945,14		
				Д=2,5м Н=35,19											
3.2.2.	Реконструкция котельной БЭС с заменой 3-х котлов НР-18 на 3 котла PS	Повышение надежности эксплуатации и теплоснабжения	Котельная БЭС г.Бугульма ул.Тургенева 36а	котел PS-D800	шт	3	3	2017	2017	3 182,34		3 182,34			
3.2.3.	Модернизация котельной РМЗ с заменой котла ДКВ-6,5/13 на котел типа PS-D 2500кВт	Повышение надежности эксплуатации и теплоснабжения	Котельная РМЗ, г.Бугульма ул.Ленина, 145/2	котел типа PS-D 2500кВт	шт	1	1	2018	2018	2 698,54			2 698,54		
3.2.4.	Реконструкция котельной 8 школы с заменой котлов НР-18 на котлы PS-A 400 кВт	Повышение надежности эксплуатации и теплоснабжения	Котельная 8 школы г.Бугульма ул.Матросова, 13а	Котел типа PS-A 400 кВт	шт	2	2	2017	2017	1 785,78		1 785,78			
3.2.5.	Реконструкция котельной СОК с заменой котлов НР-18 на котлы PS-A 200 кВт	Повышение надежности эксплуатации и теплоснабжения	Котельная СОК, г.Бугульма, ул.Ломоносова, 4А	Котел типа PS-A 200 кВт	шт	2	2	2017	2017	1 591,83		1 591,83			
3.2.6.	Установка автоматических установок химводоочистки	Снижение эксплуатационных затрат	Котельная 38 квартала, г.Бугульма ул.Вахитова, 6А	установка химводоочистки	шт	1	1	2017	2017	444,86		444,86			
3.2.7.	Установка котла на котельной РМЗ с заменой котла ДКВ-6,5/13 на котел типа PS-D 2500кВт	Повышение надежности эксплуатации и теплоснабжения	Котельная РМЗ, г.Бугульма ул.Ленина, 145/2	котел типа PS-D 2500кВт	шт	1	1	2017	2017	2 698,54		2 698,54			

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения 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.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2017	Профинансировано		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2017	2018		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.2.8.	Модернизация кровли из сэндвич-панелей на бойлерной 102 квартала	Повышение надежности эксплуатации	Бойлерная 102 квартала, г. Бугульма ул. М. Джаллиля, 56 А	кровля	м2	253,5	253,5	2018	2018	2 960,86			2 960,86		
3.2.9.	Модернизация котельной НГЧ-10 с заменой котла КВГМ-7,56 на котел типа PS-D 8000кВт	Повышение надежности эксплуатации и теплоснабжения	Котельная НГЧ-10, г. Бугульма ул. Ягофарова, 16а	котел типа PS-D 8000кВт	шт	1	1	2018	2018	3 676,41			3 676,41		
3.2.10.	Реконструкция автоматики безопасности ЦОК №3	Снижение эксплуатационных затрат	ЦОК №3 г. Бугульма ул. М. Джаллиля 61/1	котел типа ПТВМ-50	шт	1	1	2018	2018	4 115,46			4 115,46		
Всего по группе 3.										36 537,94		18 141,53	18 396,41		
<b>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</b>															
Всего по группе 4.															
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>															
Всего по группе 5.															
<b>ИТОГО по программе</b>										<b>36 537,94</b>		<b>18 141,53</b>	<b>18 396,41</b>	<b>-</b>	

Приложение 2  
к приказу Государственного  
комитета Республики Татарстан  
по тарифам  
от 31 июля 2017 № 184

тыс. рублей (без НДС)

№№	Источники финансирования	2017 год	2018 год	Итого
1.	Собственные средства	15 374,18	15 787,36	31 161,54
1.1.	амортизационные отчисления, в том числе:	13 387,18	15 787,36	29 174,54
1.1.1.	неиспользованные амортизационные отчисления 2015 г.	5 149,00		5 149,00
1.1.2.	неиспользованные амортизационные отчисления 2016 г.	1 370,00	2 919,18	4 289,18
1.1.3.	амортизационные отчисления 2017 г.	6 868,18	3 000,00	9 868,18
1.1.4.	амортизационные отчисления 2018 г.		9 868,18	9 868,18
1.2.	неиспользованная прибыль, направленная на инвестиции 2015 г.	1 987,00		1 987,00
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			
2.1.	кредиты			
2.2.	займы организаций			
2.3.	прочие привлеченные средства			
3.	Бюджетное финансирование			
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг			
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>15 374,18</b>	<b>15 787,36</b>	<b>31 161,54</b>