



## П Р И К А З №235 -п

«20» декабря 2018 года

г. Майкоп

Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду  
для ООО «Теплоэнерго-1» на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Республики Адыгея от 15 июля 2010 года № 133 «О некоторых вопросах Управления государственного регулирования цен и тарифов Республики Адыгея», на основании экспертного заключения и решения Коллегии Управления государственного регулирования цен и тарифов Республики Адыгея (протокол от 20.12.2018 № 64)

п р и к а з ы в а ю:

1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность) для ООО «Теплоэнерго-1» (с учетом освобождения от уплаты налога на добавленную стоимость), место нахождения – Тахтамукайский район, поселок Энем, улица Красная, 2, на 2019 год с календарной разбивкой согласно приложению № 1.

2. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Теплоэнерго-1» на 2019 год с календарной разбивкой согласно приложению № 2.

3. Утвердить производственную программу для ООО «Теплоэнерго-1» на 2019 год в соответствии с приложением № 3.

4. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2019 года.

Начальник Управления

О.С. Комиссаренко

Приложение № 1  
к приказу Управления  
государственного регулирования  
цен и тарифа Республики Адыгея  
«26» декабря 2018 года № 235-17

Тарифы на тепловую энергию (мощность) для  
ООО «Теплоэнерго-1»\* на 2019 год

с 01.01.2019 по 30.06.2019

№ п/п		Тариф на тепловую энергию					
		горячая вода	отборный пар давлением				острый и редуциро ванный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыш е 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)						
	одноставочный руб./Гкал						
	система централизованного теплоснабжения на отопление	2258,98	-	-	-	-	-
	система централизованного теплоснабжения на горячее водоснабжение	2258,98	-	-	-	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)**						
	одноставочный руб./Гкал						
	система централизованного теплоснабжения на отопление	2258,98	-	-	-	-	-
	система централизованного теплоснабжения на горячее водоснабжение	2258,98	-	-	-	-	-

с 01.07.2019 по 31.12.2019

№ п/п		Тариф на тепловую энергию					острый и редуциро ванный пар
		горячая вода	отборный пар давлением				
			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыш е 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)						
	одноставочный руб./Гкал						
	система централизованного теплоснабжения на отопление	2304,16	-	-	-	-	-
	система централизованного теплоснабжения на горячее водоснабжение	2304,16	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)**							
	одноставочный руб./Гкал						
	система централизованного теплоснабжения на отопление	2304,16	-	-	-	-	-
	система централизованного теплоснабжения на горячее водоснабжение	2304,16	-	-	-	-	-

Примечание:

\* Организация не является плательщиком налога на добавленную стоимость в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

\*\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

Приложение № 2  
к приказу Управления  
государственного регулирования  
цен и тарифа Республики Адыгея  
«20» декабря 2018 года № 235-17

Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения  
для ООО «Теплоэнерго-1»\* на 2019 год

Размер тарифа		
Компоненты	Потребители, оплачивающие горячую воду	Население**
с 01.01.2019 по 30.06.2019		
тепловая энергия, руб./Гкал	2258,98	2258,98
холодная вода, руб./м <sup>3</sup>	17,09	17,09
с 01.07.2019 по 31.12.2019		
тепловая энергия, руб./Гкал	2304,16	2304,16
холодная вода, руб./м <sup>3</sup>	17,43	17,43

Примечание:

\* организация не является плательщиком налога на добавленную стоимость в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

\*\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

Приложение № 3  
к приказу Управления  
государственного регулирования  
цен и тарифа Республики Адыгея  
«12» декабря 2018 года № 235-17

Производственная программа  
в сфере горячего водоснабжения

Паспорт производственной программы

Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение: ООО «Теплоэнерго-1» (по системе централизованного горячего водоснабжения).

Местонахождение организации: Тахтамукайский район, поселок Энем, улица Красная, 2.

Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу: Управление государственного регулирования цен и тарифов Республики Адыгея.

Местонахождение органа регулирования: г. Майкоп, ул. Юннатов, 9.

Период реализации производственной программы: с 1 января по 31 декабря 2019 года.

Раздел 1. Баланс горячего водоснабжения (по системе централизованного горячего водоснабжения).

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Значение показателя на период регулирования
1	2	3	4
1	Объем холодной воды на нужды горячего водоснабжения, в том числе:	тыс.м <sup>3</sup>	209,94
1.1	объем приобретенной воды, в том числе по поставщикам:	тыс.м <sup>3</sup>	209,94
1.2.	ООО «Теплоэнерго»	тыс.м <sup>3</sup>	209,94
2	Отпуск горячей воды, всего, в том числе:	тыс.м <sup>3</sup>	209,94
3	По абонентам	тыс.м <sup>3</sup>	209,94
3.1.	Собственным абонентам	тыс.м <sup>3</sup>	209,94
3.1.1	- население	тыс.м <sup>3</sup>	190,40
3.1.2	- бюджетные организации	тыс.м <sup>3</sup>	17,18
3.1.3	- прочие потребители	тыс.м <sup>3</sup>	2,36
3.1.4	- собственные нужды	тыс.м <sup>3</sup>	-

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды не приводится в связи с тем, что финансовые потребности регулируемой организации на содержание централизованных систем горячего водоснабжения на участке

от центральных тепловых пунктов (включительно), на которых осуществляется приготовление горячей воды, до точки на границе эксплуатационной ответственности абонента и регулируемой организации учтены в необходимой валовой выручке при расчете тарифа на тепловую энергию.

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе снижению потерь воды при транспортировке.

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе снижению потерь воды при транспортировке не планируются.

Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов.

Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов не планируются.

Раздел 5. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения.

Наименование показателя	Плановые значения показателей на период действия программы
1. Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0
2. Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0
3. Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год, ед./км	0
4. Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, Гкал/м <sup>3</sup> : - с полотенцесушителем - без полотенцесушителя	0,06390 0,05898

Раздел 6. Отчет об исполнении производственной программы в сфере водоснабжения за 2017 год (истекший период регулирования).

Наименование показателя	Ед. изм.	Величина показателя на 2017 год	Фактическая величина показателя за 2017 год
Объем реализации, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	161,76	152,99
- население	тыс. м <sup>3</sup>	145,52	137,42
- бюджетные организации	тыс. м <sup>3</sup>	15,67	14,21
- прочие потребители	тыс. м <sup>3</sup>	0,57	1,36

Раздел 7. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы.

В соответствии с пунктами 91-93 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», финансовые потребности определяются органами регулирования тарифов, в случае если регулируемая организация самостоятельно осуществляет забор воды из источника водоснабжения и (или) осуществляет подготовку воды до уровня качества питьевой воды, а тариф на холодную воду для такой организации не установлен, а также в случае, если финансовые потребности регулируемой организации на содержание централизованных систем горячего водоснабжения на участке от центральных тепловых пунктов (включительно), на которых осуществляется приготовление горячей воды, до точки на границе эксплуатационной ответственности абонента и регулируемой организации не учтены в тарифе на тепловую энергию (мощность).

ООО «Теплоэнерго-1» для приготовления горячей воды не осуществляет самостоятельно забор воды из источника водоснабжения и не осуществляет подготовку воды до уровня качества питьевой воды.

Финансовые потребности ООО «Теплоэнерго-1» на содержание централизованных систем горячего водоснабжения на участке от центральных тепловых пунктов (включительно), на которых осуществляется приготовление горячей воды, до точки на границе эксплуатационной ответственности абонента и регулируемой организации учтены в тарифе на тепловую энергию.

В связи с вышеизложенным, объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы не приводится.