



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И  
ТАРИФОВ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

от 30 ноября 2015 года

г. Краснодар

№ 58/2015-7

**Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «С теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» и от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», на основании экспертных заключений и решения правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края п р и к а з ы в а ю:

1. Установить тарифы на тепловую энергию (производство, передача и сбыт) с календарной разбивкой в соответствии с приложением № 1.

2. Установить тарифы на передачу тепловой энергии в соответствии с приложением № 2.

3. Установить тарифы на горячую воду с календарной разбивкой в соответствии с приложением № 3.

4. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования тарифов с использованием метода индексации в соответствии с приложением № 4.

5. Утвердить производственные программы в сфере горячего водоснабжения в соответствии с приложениями №№ 5 - 18.

6. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2016 года.

Руководитель

С.Н.Милованов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу региональной энергетической  
комиссии – департамента цен и тари-  
фов Краснодарского края  
от 30 ноября 2015 года № 58/2015-т

**ТАРИФЫ**  
на тепловую энергию (производство, передача и сбыт)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар дав- лением			
					от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>		
1	МУП «СТЭ»	Потребители, подключённые к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией						
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2174,60	-	-		
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2263,76	-	-		
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2263,76	-	-		
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2365,63	-	-		
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2365,63	-	-		
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2460,26	-	-		
		Население (с НДС)						
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2566,03	-	-		
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2671,24	-	-		
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2671,24	-	-		
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2791,44	-	-		
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2791,44	-	-		
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2903,11	-	-		
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
		система централизованного теплоснабжения на отопление	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1785,04	3213,10	-		
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1857,93	3344,60	-		
			с 01.01.2017	1857,93	3344,60	-		

		по 30.06.2017			
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1964,25	3536,43	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1964,25	3536,43	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	2834,80	5060,76	-
	система централизованного теплоснабжения на горячее водоснабжение	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2582,62	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	2688,33	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	2688,33	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	2843,34	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	2843,34	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	4386,89	-	-
	Население (с НДС)				
	система централизованного теплоснабжения на отопление	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2106,35	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	2192,36	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	2192,36	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	2317,82	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	2317,82	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	3345,06	-	-
	система централизованного теплоснабжения на горячее водоснабжение	с 01.01.2016 по 30.06.2016	3047,49	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	3172,23	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	3172,23	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	3355,14	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	3355,14	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	5176,53	-	-
2	МУП «Ейские тепловые сети»	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		Система централизованного теплоснабжения котельных Коммунистическая 49/2, Коммунистическая 49/10, Плеханова 20, К. Либкнехта 70, П. Аллея 85 кв, Энгельса 54, Свердлова 108, Н. Садовая 9, К. Маркса 13, Коммунистическая 63а, 37 микрорайона, Одесская 261, Краснодарская 46, Энгельса 145, Пушкина 98, Школа 15 (ул. Косси-			

<p>ора 36), Баррикадная 1, Б. Хмельницкого 102, Рабочая 2г, Коммунистическая 65, К. Либкнехта 1, Красная 74/2, Кирпичная 11, Морская (по ул. Морской), Коммунистическая 81, Свободы 36/1, пос. Краснофлотский, № 2 с. Александровка, № 7 пос. Садовый, № 15 ст. Камышеватская, № 16 ст. Камышеватская, № 19 п. Октябрьский, № 37 п. Заводской, № 24 п. Воронцовка, № 33 ст. Ясенская, № 36 п. Советский, № 46 п. Моревский, № 23 с. Кухаривка, № 13 ст. Должанская, Красная 53/4, Красная 43/4, Коммунистическая 83/11, С. Романа, 80 «А», ЗАО «Санаторий Ейск»</p>				
Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1757,67	2249,81	-
	с 01.07.2016 по 31.12.2016	1829,70	2342,08	-
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	1829,70	2342,08	-
	с 01.07.2017 по 31.12.2017	1912,11	2446,77	-
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1912,11	2446,77	-
	с 01.07.2018 по 31.12.2018	1985,20	2537,65	-
Население (с НДС)				
<p>Система централизованного теплоснабжения котельных Коммунистическая 49/2, Коммунистическая 49/10, Плеханова 20, К. Либкнехта 70, П. Аллея 85 кв, Энгельса 54, Свердлова 108, Н. Садовая 9, К. Маркса 13, Коммунистическая 63а, 37 микрорайона, Одесская 261, Краснодарская 46, Энгельса 145, Пушкина 98, Школа 15 (ул. Коссиора 36), Баррикадная 1, Б. Хмельницкого 102, Рабочая 2г, Коммунистическая 65, К. Либкнехта 1, Красная 74/2, Кирпичная 11, Морская (по ул. Морской), Коммунистическая 81, Свободы 36/1, пос. Краснофлотский, № 2 с. Александровка, № 7 пос. Садовый, № 15 ст. Камышеватская, № 16 ст. Камышеватская, № 19 п. Октябрьский, № 37 п. Заводской, № 24 п. Воронцовка, № 33 ст. Ясенская, № 36 п. Советский, № 46 п. Моревский, № 23 с. Кухаривка, № 13 ст. Должанская, Красная 53/4, Красная 43/4, Коммунистическая 83/11, С. Романа, 80 «А», ЗАО «Санаторий Ейск»</p>				
Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2074,05	-	-
	с 01.07.2016 по 31.12.2016	2159,05	-	-
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	2159,05	-	-
	с 01.07.2017 по 31.12.2017	2256,29	-	-
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	2256,29	-	-
	с 01.07.2018 по 31.12.2018	2342,54	-	-
<p>Система централизованного теплоснабжения котельных К. Либкнехта 285, Харьковская 184, Ленина 77, Мичурина 2А, Южная 104, Мира 166 А, Первомайская 196 шк. № 4, Победа 108, ТУ школа 1 (Пушкина 73), № 6 Коммунистическая 89, Советов 76, Краснофлот-</p>				

		<p>ская 53, № 8 ст. Камышеватская, № 3 п. Степной, № 4 п. Степной, № 9 ст. Должанская, № 11 ст. Должанская, № 47 ст. Должанская, № 34 ст. Должанская, № 35 ст. Должанская, № 29 ст. Должанская, № 10 ст. Должанская, № 12 ст. Должанская, № 32 ст. Ясенская, № 40 ст. Ясенская, № 39 ст. Ясенская, № 45 ст. Ясенская, № 48 ст. Ясенская, № 22 п. Кухаривка, № 38 п. Советский, № 42 с. Александровка, № 1 с. Александровка, № 5 ст. Камышеватская, № 17 ст. Камышеватская, № 43 п. Воронцовка, № 26 п. Воронцовка, № 28 п. Комсомолец, № 44 п. Комсомолец, № 31 ст. Копанская, № 30 ст. Копанская, № 41 ст. Копанская.</p>																								
	Одноставочный, руб./Гкал.	<table border="1"> <tr> <td>с 01.01.2016 по 30.06.2016</td> <td>4496,80</td> <td>-</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>с 01.07.2016 по 31.12.2016</td> <td>4680,79</td> <td>-</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>с 01.01.2017 по 30.06.2017</td> <td>4680,79</td> <td>-</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>с 01.07.2017 по 31.12.2017</td> <td>4876,48</td> <td>-</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>с 01.01.2018 по 30.06.2018</td> <td>4876,48</td> <td>-</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>с 01.07.2018 по 31.12.2018</td> <td>5046,19</td> <td>-</td> <td>-</td> </tr> </table>	с 01.01.2016 по 30.06.2016	4496,80	-	-	с 01.07.2016 по 31.12.2016	4680,79	-	-	с 01.01.2017 по 30.06.2017	4680,79	-	-	с 01.07.2017 по 31.12.2017	4876,48	-	-	с 01.01.2018 по 30.06.2018	4876,48	-	-	с 01.07.2018 по 31.12.2018	5046,19	-	-
с 01.01.2016 по 30.06.2016	4496,80	-	-																							
с 01.07.2016 по 31.12.2016	4680,79	-	-																							
с 01.01.2017 по 30.06.2017	4680,79	-	-																							
с 01.07.2017 по 31.12.2017	4876,48	-	-																							
с 01.01.2018 по 30.06.2018	4876,48	-	-																							
с 01.07.2018 по 31.12.2018	5046,19	-	-																							
3	МУП «Мостовские тепловые сети»	<p>Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения</p> <p>Система централизованного теплоснабжения:          Котельная № 22, СОШ № 30, п. Мостовской          Котельная № 23, хирургия, п. Мостовской, ул. Мичурина          Котельная № 24, жилой район ЮГ, п. Мостовской, ул. Боженко, 7-б          Котельная № 25, 5 УКР. КВ. п. Мостовской, ул. Советская, 32          Котельная № 27, СОШ № 20, п. Псебай, ул. Мичурина, 83Б          Скважина № 34 (№ 13), п. Мостовской, ул. Северная          Скважина № 35 (№ 4), п. Мостовской, ул. Горького          Скважина № 36 (№ 9), п. Мостовской, ул. Мира          № 37 (ЦТП), п. Мостовской, ул. Советская, 32</p> <table border="1"> <tr> <td>с 01.01.2016 по 30.06.2016</td> <td>2160,47</td> <td>-</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>с 01.07.2016 по 31.12.2016</td> <td>2232,05</td> <td>-</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>с 01.01.2017 по 30.06.2017</td> <td>2232,05</td> <td>-</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>с 01.07.2017 по 31.12.2017</td> <td>2325,56</td> <td>-</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>с 01.01.2018 по 30.06.2018</td> <td>2325,56</td> <td>-</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>с 01.07.2018 по 31.12.2018</td> <td>2361,19</td> <td>-</td> <td>-</td> </tr> </table> <p>Система централизованного теплоснабжения:          Котельная № 17, администрация, п. Мостовской, ул. Горького          Котельная № 18, ДОУ № 3 «Колокольчик», п. Мостовской, ул. Октябрьская          Котельная № 19, ДОУ № 2, п. Мостовской, ул. Кирова, 159          Котельная № 20, к/т «Мир», п. Мостовской, ул. Горького, 139-а</p>	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2160,47	-	-	с 01.07.2016 по 31.12.2016	2232,05	-	-	с 01.01.2017 по 30.06.2017	2232,05	-	-	с 01.07.2017 по 31.12.2017	2325,56	-	-	с 01.01.2018 по 30.06.2018	2325,56	-	-	с 01.07.2018 по 31.12.2018	2361,19	-	-
с 01.01.2016 по 30.06.2016	2160,47	-	-																							
с 01.07.2016 по 31.12.2016	2232,05	-	-																							
с 01.01.2017 по 30.06.2017	2232,05	-	-																							
с 01.07.2017 по 31.12.2017	2325,56	-	-																							
с 01.01.2018 по 30.06.2018	2325,56	-	-																							
с 01.07.2018 по 31.12.2018	2361,19	-	-																							

<p>Котельная № 21, спортивный универсальный комплекс, п. Мостовской, ул. Переправненская  Котельная № 26, ДОУ № 11, п. Псебай, ул. Комсомольская, 26  Котельная № 29, СОШ № 10, ст. Губская, ул. К. Маркса, 26  Котельная № 30, ДОУ № 16, ст. Губская, ул. Мира, 107  Котельная № 28, СОШ № 11, с. Беноково  Котельная № 31, СОШ № 7, ст. Переправная, ул. Коммунаров, 52  Котельная № 32, СОШ № 16, с. Унароково, ул. Ленина, 29  Котельная № 33, СОШ № 14, ст. Ярославская, ул. Школьная, 32  Скважина № 38 (№ 5), ст. Костромская, ст. Ярославская, ул. Энгельса, 89</p>				
Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	3632,53	-	-
	с 01.07.2016 по 31.12.2016	3780,64	-	-
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	3780,64	-	-
	с 01.07.2017 по 31.12.2017	3966,84	-	-
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	3966,84	-	-
	с 01.07.2018 по 31.12.2018	3971,57	-	-
<p>Система централизованного теплоснабжения:  Котельная № 1, СОШ № 2, п. Мостовской, ул. Красная, 46  Котельная № 2 Госпиталя, п. Мостовской  Котельная № 3, СОШ № 18 х. Первомайский, ул. Мостовая, № 39  Котельная № 4, СОШ № 5, п. Псебай, ул. Маяковского, 7  Котельная № 5, п. Псебай, ЦРБ, ул. Гагарина, 34  Котельная № 6, администрация, п. Псебай, ул. Советская, 52  Котельная № 7, ДОУ № 10, п. Псебай, ул. Советская, 60  Котельная № 8, СОШ № 21, п. Перевалка  Котельная № 9, СОШ № 6, ст. Андрюки, ул. Красная, 85  Котельная № 10, СОШ № 9, ст. Баговская, ул. Горького, 3  Котельная № 11, ДОУ № 14, ст. Бесленевская, ул. Ленина  Котельная № 12, СОШ № 8, ст. Бесленевская, ул. Первомайская  Котельная № 13, СОШ № 24, ст. Хамкетинская, ул. Красная, 46  Котельная № 14, СОШ № 13, п. Восточный, ул. Ленина, 10  Котельная № 15, СОШ № 15, ст. Махошевская, ул. Советская, 5  Котельная № 16, с. Шедок, ул. Советская</p>				
Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	4245,66	-	-
	с 01.07.2016 по 31.12.2016	4418,65	-	-
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	4418,65	-	-
	с 01.07.2017 по 31.12.2017	4610,73	-	-
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	4610,73	-	-
	с 01.07.2018 по 31.12.2018	4764,28	-	-

		Население (тарифы указываются с НДС)				
		Система централизованного теплоснабжения: Котельная № 22, СОШ № 30, п. Мостовской Котельная № 23, хирургия, п. Мостовской, ул. Мичурина Котельная № 24, жилой район ЮГ, п. Мостовской, ул. Боженко, 7-б Котельная № 25, 5 УКР. КВ. п. Мостовской, ул. Советская, 32 Котельная № 27, СОШ № 20, п. Псебай, ул. Мичурина, 83Б Скважина № 34 (№ 13), п. Мостовской, ул. Северная Скважина № 35 (№ 4), п. Мостовской, ул. Горького Скважина № 36 (№ 9), п. Мостовской, ул. Мира № 37 (ЦТП), п. Мостовской, ул. Советская, 32				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2549,35	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2633,82	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2633,82	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2744,16	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2744,16	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2786,20	-	-
4.	МПКП «Жилкомхоз» Ко- стромское сель- ское поселение, Мостовского района*	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	402,57	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	419,06	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	419,06	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	437,84	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	437,84	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1880,12	-	-
		Население				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	402,57	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	419,06	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	419,06	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	437,84	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	437,84	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1880,12	-	-
5	МУП г. Лабинска	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по				

	«Тепловые сети»	схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2274,84	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2351,84	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2351,84	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2439,44	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2439,44	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2509,76	-	-
		Население (с НДС)				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2684,31	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2775,17	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2775,17	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2878,54	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2878,54	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2961,52	-	-
6	МУ МПКХ Вознесенского сельского поселения, Лабинского района*	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	517,59	-	-		
	с 01.07.2016 по 31.12.2016	538,67	-	-		
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	538,67	-	-		
	с 01.07.2017 по 31.12.2017	562,88	-	-		
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	562,88	-	-		
	с 01.07.2018 по 31.12.2018	584,44	-	-		
Население						
Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	517,59	-	-		
	с 01.07.2016 по 31.12.2016	538,67	-	-		
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	538,67	-	-		
	с 01.07.2017 по 31.12.2017	562,88	-	-		
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	562,88	-	-		

			с 01.07.2018 по 31.12.2018	584,44	-	-
7	МУ МП «Предгорье», ст. Упорной, Лабинского района*	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	576,32	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	583,00	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	583,00	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	583,00	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	583,00	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	583,03	-	-
		Население				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	576,32	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	583,00	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	583,00	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	583,00	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	583,00	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	583,03	-	-
8	МУП «Коммунальщик» Сладковское сельское поселение Лабинский район*	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	514,24	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	535,30	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	535,30	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	559,30	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	559,30	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	581,67	-	-
		Население				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	514,24	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	535,30	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	535,30	-	-
			с 01.07.2017	559,30	-	-

			по 31.12.2017				
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	559,30	-	-	
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	581,67	-	-	
9	ООО «Тепловик» г.-к. Анапа	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1330,88	-	-	
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1385,13	-	-	
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1385,13	-	-	
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1446,61	-	-	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1446,61	-	-	
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1504,52	-	-	
		Население (с НДС)					
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1570,44	-	-	
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1634,45	-	-	
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1634,45	-	-	
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1707,00	-	-	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1707,00	-	-	
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1775,33	-	-	
10	МУП Шепсинского сельского поселения «ДорБлаго Устройство»*	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2298,54	-	-	
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2392,50	-	-	
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2392,50	-	-	
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2500,27	-	-	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2500,27	-	-	
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2692,33	-	-	
		Население					
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2298,54	-	-	
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2392,50	-	-	

			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2392,50	-	-	
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2500,27	-	-	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2500,27	-	-	
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2692,33	-	-	
11	МУП «ЖКХ Небугского сель- ского поселения»	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
			с 01.01.2016 по 30.06.2016	3226,55	-	-	
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	3358,57	-	-	
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	3358,57	-	-	
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	3509,85	-	-	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	3509,85	-	-	
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	3650,18	-	-	
Население (с НДС)							
				с 01.01.2016 по 30.06.2016	3807,33	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	3963,11	-	-	
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	3963,11	-	-	
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	4141,62	-	-	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	4141,62	-	-	
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	4307,21	-	-	
Система централизованного теплоснабжения котельной Туапсин- ский район, с. Агой, ул. Центральная, дом № 14 Г, литер А, аул Агуй-Шапсуг, ул. Школьная, 1 А							
				с 01.01.2016 по 30.06.2016	6389,39	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	8166,08	-	-	
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2017 по 30.06.2017	8166,08	-	-	
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	11994,44	-	-	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	11994,44	-	-	
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	18241,91	-	-	
12	ЗАО «Пансионат		Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по				

	«Ромашка», г. Сочи	схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1811,03	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1884,80	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1884,80	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1968,14	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1968,14	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2039,22	-	-
		Население (с НДС)				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2137,02	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2224,06	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2224,06	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2322,41	-	-
с 01.01.2018 по 30.06.2018	2322,41		-	-		
с 01.07.2018 по 31.12.2018	2406,28		-	-		
13	ФГБУ «Дом отдыха «Туапсе», Туапсинский район	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2712,56	-	-		
	с 01.07.2016 по 31.12.2016	2823,61	-	-		
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	2823,61	-	-		
	с 01.07.2017 по 31.12.2017	2950,10	-	-		
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	2950,10	-	-		
	с 01.07.2018 по 31.12.2018	3066,41	-	-		
Население (с НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	3200,82	-	-		
	с 01.07.2016 по 31.12.2016	3331,86	-	-		
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	3331,86	-	-		
	с 01.07.2017 по 31.12.2017	3481,12	-	-		
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	3481,12	-	-		

			с 01.07.2018 по 31.12.2018	3618,36	-	-
14	ФГБОУ ВПО Кубанский государственный университет	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1359,26	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1414,80	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1414,80	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1478,40	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1478,40	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1536,45	-	-
		Население (с НДС)				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1603,93	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1669,46	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1669,46	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1744,51	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1744,51	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1813,01	-	-
15	ООО «Газпром теплоэнерго Туапсе»	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2383,83	2595,75	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2481,37	2701,49	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2481,37	2701,49	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2592,88	2820,84	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2592,88	2820,84	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2960,33	3948,40	-
		Население (с НДС)				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2812,92	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2928,02	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2928,02	-	-
			с 01.07.2017	3059,60	-	-

			по 31.12.2017			
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	3059,60	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	3493,19	-	-
16	ФГБОУ Всероссийский детский центр «Орлёнок», Туапсинский район	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2145,70	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2233,41	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2233,41	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2322,55	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2322,55	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2397,51	-	-
		Население (с НДС)				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2531,93	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2635,42	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2635,42	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2740,61	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2740,61	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2829,06	-	-
17	Северо - Кавказский филиал ООО «Газпром энерго»	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Система централизованного теплоснабжения котельная ул. Благодатная, 21, Хостинский район, г. Сочи				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	3656,58	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	3656,58	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	3656,58	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	3656,58	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	3656,58	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	3656,58	-	-
		Население (с НДС)				
		система централизованного	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2200,00	-	-

		теплоснабжения на отопление					
		система централизованного теплоснабжения на горячее водоснабжение	с 01.01.2016 по 30.06.2016	4000,00	-	-	
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.07.2016 по 31.12.2016	4314,76	-	-	
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	4314,76	-	-	
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	4314,76	-	-	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	4314,76			
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	4314,76			
18	ФГБУ «Объединённый санаторий «Русь», г. Сочи	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
		система централизованного теплоснабжения на отопление	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1230,12	-	-	
				с 01.07.2016 по 31.12.2016	1280,61	-	-
				с 01.01.2017 по 30.06.2017	1280,61	-	-
		система централизованного теплоснабжения на горячее водоснабжение	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1297,92	-	-	
				с 01.07.2016 по 31.12.2016	1298,10	-	-
				с 01.01.2017 по 30.06.2017	1298,10	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	1315,95	-	-	
				с 01.01.2018 по 30.06.2018	1315,95		
				с 01.07.2018 по 31.12.2018	1352,48		
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)					
		система централизованного теплоснабжения на отопление	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1451,54	-	-	
				с 01.07.2016 по 31.12.2016	1511,12	-	-
				с 01.01.2017 по 30.06.2017	1511,12	-	-
		система централизованного теплоснабжения на горячее водоснабжение	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1531,55	-	-	
				с 01.07.2016 по 31.12.2016	1531,76	-	-
				с 01.01.2017 по 30.06.2017	1531,76	-	-

		Однотарифный, руб./Гкал.	с 01.07.2017 по 31.12.2017	1552,82	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1552,82	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1595,93	-	-
19	Служба охраны на Кавказе Феде- ральной службы охраны Россий- ской Федерации, г. Сочи	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Однотарифный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1733,71	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1773,24	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1773,24	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1817,84	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1817,84	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1858,69	-	-
		Население (с НДС)				
		Однотарифный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2045,78	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2092,42	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2092,42	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2145,05	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2145,05	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2193,25	-	-
20	ФКУЗ «Центр восстановитель- ной медицины и реабилитации «Сосновый» МВД РФ», пос. Небуг, Туапсин- ский район	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Однотарифный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2484,21	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2584,87	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2584,87	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2700,33	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2700,33	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2793,37	-	-
		Население (с НДС)				
		Однотарифный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2931,37	-	-
			с 01.07.2016	3050,15	-	-

			по 31.12.2016			
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	3050,15	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	3186,39	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	3186,39	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	3296,18	-	-
21	ФГУП «Племенной форелеводческий завод «Адлер» *, г. Сочи	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		система централизованного теплоснабжения на отопление	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1318,11	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1371,49	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1371,49	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1432,96	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1432,96	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	4281,81	-	-
		система централизованного теплоснабжения на горячее водоснабжение	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2947,14	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2947,14	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2947,14	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2947,14	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2947,14	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2947,14	-	-
		Население				
		система централизованного теплоснабжения на отопление	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1318,11	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1371,49	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1371,49	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1432,96	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1432,96	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	4281,81	-	-
		система централизованного теплоснабжения на	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2947,14	-	-
			с 01.07.2016	2947,14	-	-

		горячее водоснабжение	по 31.12.2016			
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2947,14	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2947,14	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2947,14	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2947,14	-	-
22	ЗАО «Санаторий Ейск»	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1477,85	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	1538,13	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	1538,13	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	1597,30	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	1597,30	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	1647,71	-	-
23	ООО «Кропоткинтеплоэнерго»	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2076,68	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2161,66	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2161,66	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2258,78	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2258,78	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2349,38	-	-
		Население (с НДС)				
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2450,48	-	-
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2550,76	-	-
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2550,76	-	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2665,36	-	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2665,36	-	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	2772,27	-	-
24	РМУП «Тепло-	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по				

вые сети» Те- мрюкского райо- на	схеме подключения				
	Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2544,83	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	2649,05	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	2649,05	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	2802,64	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	2802,64	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	3912,47	-	-
	Население (с НДС)				
	Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	3002,90	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	3125,88	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	3125,88	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	3307,12	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	3307,12	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	4616,71	-	-

Начальник отдела цен и  
тарифов на теплоэнергию

О.А. Губа

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу региональной энергетической  
комиссии – департамента цен и тари-  
фов Краснодарского края  
от 30 ноября 2015 года № 58/2015-т

**ТАРИФ**  
на услуги по передаче тепловой энергии

№ п/п	Наименование регу- лируемой организа- ции	Вид тарифа	Год	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>		
1	МУП «СТЭ»	Потребители, подключённые к тепловой сети без дополнитель- ного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией						
		Система централизованного теплоснабжения источника тепловой энергии филиал ОАО «ОГК-2»-Адлерская ТЭС						
		Одноставочный, руб./Гкал.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	2381,45	-	-		
			с 01.07.2016 по 31.12.2016	2381,45	-	-		
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	2381,45	-	-		
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	2381,45	-	-		
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	2381,45	-	-		
с 01.07.2018 по 31.12.2018	2285,10		-	-				

Примечание:

\* тарифы указаны без учета НДС.

Начальник отдела цен и  
тарифов на теплоэнергию

 О.А. Губа

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3  
к приказу региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края  
от 30 ноября 2015 года № 58/2015-т

ТАРИФЫ  
на горячую воду

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Тарифы на горячую воду					
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	МУП «СТЭ»						
1.1	Тариф на горячую воду						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2582,62	2688,33	2688,33	2843,34	2843,34	4386,89
	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>						
	ООО «Сочиводоканал»	28,08	28,58	28,58	28,60	28,60	28,61
	ООО «Вода и канализация»*	36,41	37,90	37,90	40,11	40,11	40,55
	ГУП КК СВВУК «Курганинский общественный водопровод»	24,54	25,55	-	-	-	-
1.2	Тариф на горячую воду для населения (с НДС)						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	3047,49	3172,26	3172,26	3314,86	3314,86	4092,61
	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>						
	ООО «Сочиводоканал»	33,13	33,72	33,72	33,72	33,72	33,76
	ООО «Вода и канализация»*	42,96	44,72	44,72	47,33	47,33	47,85

	ГУП КК СВВУК «Курганинский общественный водопровод»	28,96	30,11	-	-	-	-
2	МУП «Ейские тепловые сети»						
Система централизованного теплоснабжения котельных Коммунистическая 49/2, Коммунистическая 49/10, Плеханова 20, К. Либкнехта 70, П. Аллея 85 кв., Энгельса 54, Свердлова 108, Н. Садовая 9, К. Маркса 13, Коммунистическая 63а, 37 микрорайона, Одесская 261, Краснодарская 46, Энгельса 145, Пушкина 98, Школа 15 (ул. Коссиора 36), Баррикадная 1, Б. Хмельницкого 102, Рабочая 2г, Коммунистическая 65, К. Либкнехта 1, Красная 74/2, Кирпичная 11, Морская (по ул. Морской), Коммунистическая 81, Свободы 36/1, пос. Краснофлотский, № 2 с. Александровка, № 7 пос. Садовый, № 15 ст. Камышеватская, № 16 ст. Камышеватская, № 19 п. Октябрьский, № 37 п. Заводской, № 24 п. Воронцовка, № 33 ст. Ясенская, № 36 п. Советский, № 46 п. Моревский, № 23 с. Кухаривка, № 13 ст. Должанская, Красная 53/4, Красная 43/4, Коммунистическая 83/11, С. Романа, 80 «А», ЗАО «Санаторий Ейск»							
2.1	Тариф на горячую воду						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1757,67	1829,70	1829,70	1912,11	1912,11	1985,20
	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>						
	ООО «ЕйскВодоканал»	46,13	46,65	46,65	55,26	55,26	66,43
2.2	Тариф на горячую воду для населения (с НДС)						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2074,05	2159,05	2159,05	2256,29	2256,29	2342,54
	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>						
	ООО «ЕйскВодоканал»	46,26	47,21	47,21	51,26	51,26	55,38
Система централизованного теплоснабжения котельных К. Либкнехта 285, Харьковская 184, Ленина 77, Мичурина 2А, Южная 104, Мира 166 А, Первомайская 196 шк. № 4, Победа 108, ТУ школа 1 (Пушкина 73), № 6 Коммунистическая 89, Советов 76, Краснофлотская 53, № 8 ст. Камышеватская, № 3 п. Степной, № 4 п. Степной, № 9 ст. Должанская, № 11 ст. Должанская, № 47 ст. Должанская, № 34 ст. Должанская, № 35 ст. Должанская, № 29 ст. Должанская, № 10 ст. Должанская, № 12 ст. Должанская, № 32 ст. Ясенская, № 40 ст. Ясенская, № 39 ст. Ясенская, № 45 ст. Ясенская, № 48 ст. Ясенская, № 22 п. Кухаривка, № 38 п. Советский, № 42 с. Александровка, № 1 с. Александровка, № 5 ст. Камышеватская, № 17 ст. Камышеватская, № 43 п. Воронцовка, № 26 п. Воронцовка, № 28 п. Комсомолец, № 44 п. Комсомолец, № 31 ст. Копанская, № 30 ст. Копанская, № 41 ст. Копанская							
2.3	Тариф на горячую воду						

	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	4496,80	4680,79	4680,79	4876,48	4876,48	5046,19
	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>						
	МУП «Коммунальщик Ейского района»*	39,20	40,01	40,01	43,44	43,44	46,93
3	МУП «Мостовские тепловые сети»						
Система централизованного теплоснабжения: Котельная № 22, СОШ № 30, п. Мостовской Котельная № 23, хирургия, п. Мостовской, ул. Мичурина Котельная № 24, жилой район ЮГ, п. Мостовской, ул. Боженко, 7-6 Котельная № 25, 5 УКР. КВ. п. Мостовской, ул. Советская, 32 Котельная № 27, СОШ № 20, п. Псебай, ул. Мичурина, 83Б Сквaziна № 34 (№ 13), п. Мостовской, ул. Северная Сквaziна № 35 (№ 4), п. Мостовской, ул. Горького Сквaziна № 36 (№ 9), п. Мостовской, ул. Мира № 37 (ЦТП), п. Мостовской, ул. Советская, 32							
3.1	Тариф на горячую воду						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2160,47	2232,05	2232,05	2325,56	2325,56	2361,19
	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>						
	МУП «Мостводоканал»*	45,67	47,54	47,54	50,53	50,53	53,92
	МУП «Псебайводоканал»*	48,92	50,98	50,98	54,71	54,71	58,68
	ООО «Очистные сооружения»*	10,45	10,90	10,90	11,86	11,86	12,96
3.2	Тариф на горячую воду для населения (с НДС)						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2549,35	2633,82	2633,82	2744,16	2744,16	2786,20
	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>						
	МУП «Мостводоканал» *	53,89	56,10	56,10	59,63	59,63	63,63
	МУП «Псебайводоканал» *	57,73	60,16	60,16	64,56	64,56	69,24
	ООО «Очистные сооружения» *	12,33	12,86	12,86	13,99	13,99	15,29
Система централизованного теплоснабжения: Котельная № 17, администрация, п. Мостовской, ул. Горького Котельная № 18, ДОУ № 3 «Колокольчик», п. Мостовской, ул. Октябрьская Котельная № 19, ДОУ № 2, п. Мостовской, ул. Кирова, 159 Котельная № 20, к/т «Мир», п. Мостовской, ул. Горького, 139-а Котельная № 21, спортивный универсальный комплекс, п. Мостовской, ул. Переправненская Котельная							

№ 26, ДОУ № 11, п. Псебай, ул. Комсомольская, 26 Котельная № 29, СОШ № 10, ст. Губская, ул. К. Маркса, 26 Котельная № 30, ДОУ № 16, ст. Губская, ул. Мира, 107 Котельная № 28, СОШ № 11, с. Беноково Котельная № 31, СОШ № 7, ст. Переправная, ул. Коммунаров, 52 Котельная № 32, СОШ № 16, с. Унароково, ул. Ленина, 29 Котельная № 33, СОШ № 14, ст. Ярославская, ул. Школьная, 32 Сквжина № 38 (№ 5), ст. Костромская, ст. Ярославская, ул. Энгельса, 89

3.3	Тариф на горячую воду						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	3632,53	3780,64	3780,64	3966,84	3966,84	3971,57
	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>						
	МУП «Мостводоканал» *	45,67	47,54	47,54	50,53	50,53	53,92
	МУП «Псебайводоканал» *	48,92	50,98	50,98	54,71	54,71	58,68
	ООО «Очистные сооружения» *	10,45	10,90	10,90	11,86	11,86	12,96
4	МУП г. Лабинска «Тепловые сети»						
4.1	Тариф на горячую воду						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2274,84	2351,84	2351,84	2439,44	2439,44	2509,76
	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup> :	23,65	24,52	24,52	26,66	26,66	28,91
4.2	Тариф на горячую воду для населения (с НДС)						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2684,31	2775,17	2775,17	2878,54	2878,54	2961,52
	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup> :	27,91	28,93	28,93	31,46	31,46	34,11
5	ООО «Газпром теплоэнерго Туапсе»						
5.1	Тариф на горячую воду						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2383,83	2481,37	2481,37	2592,88	2592,88	2960,33
	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	23,19	24,14	24,14	27,91	27,91	32,14
5.2	Тариф на горячую воду для населения (с НДС)						

	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2812,92	2928,02	2928,02	3059,60	3059,60	3493,19
	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	27,36	28,49	28,49	32,93	32,93	37,93
6	ФГБОУ Всероссийский детский центр «Орлёнок», Туапсинский район						
6.1	Тариф на горячую воду						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2145,70	2233,41	2233,41	2322,55	2322,55	2397,51
	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	11,32	11,78	11,78	12,79	12,79	13,89
6.2	Тариф на горячую воду для населения (с НДС)						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2531,93	2635,42	2635,42	2740,61	2740,61	2829,06
	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	13,36	13,90	13,90	15,09	15,09	16,39
7	Северо - Кавказский филиал ООО «Газпром энерго»						
	Система централизованного теплоснабжения котельная ул. Благодатная, 21, Хостинский район, г. Сочи						
7.1	Тариф на горячую воду						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	3656,58	3656,58	3656,58	3656,58	3656,58	3656,58
	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	28,08	28,58	28,58	28,60	28,60	28,61
7.2	Тариф на горячую воду для населения (с НДС)						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	4000,00	4314,76	4314,76	4314,76	4314,76	4314,76
	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	33,13	33,72	33,72	33,75	33,75	33,76
8	ФГБУ «Объединённый санаторий «Русь», г. Сочи						
8.1	Тариф на горячую воду						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1297,92	1298,10	1298,10	1315,95	1315,95	1352,48

	гию, руб./Гкал						
	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	28,08	28,58	28,58	28,60	28,60	28,61
8.2	Тариф на горячую воду для населения (с НДС)						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1531,55	1531,76	1531,76	1552,82	1552,82	1595,93
	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	33,13	33,72	33,72	33,75	33,75	33,76
9	Служба охраны на Кавказе Федеральной службы охраны Российской Федерации, г. Сочи						
9.1	Тариф на горячую воду						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1733,71	1773,24	1773,24	1817,84	1817,84	1858,69
	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup> :	28,08	28,58	28,58	28,60	28,60	28,61
9.2	Тариф на горячую воду для населения (с НДС)						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2045,78	2092,42	2092,42	2145,05	2145,05	2193,25
	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup> :	33,13	33,72	33,72	33,75	33,75	33,76
10	ФКУЗ «Центр восстановительной медицины и реабилитации «Сосновый» МВД РФ», пос. Небуг, Туапсинский район						
10.1	Тариф на горячую воду						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2484,21	2584,87	2584,87	2700,33	2700,33	2793,37
	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup> :	25,36	26,39	26,39	29,08	29,08	32,07
10.2	Тариф на горячую воду для населения (с НДС)						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2931,37	3050,15	3050,15	3186,39	3186,39	3296,18
	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup> :	29,92	31,14	31,14	34,31	34,31	37,84

11	ФГУП «Племенной форелеводческий завод «Адлер», г. Сочи *						
11.1	Тариф на горячую воду						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2947,14	2947,14	2947,14	2947,14	2947,14	2947,14
	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	17,32	18,03	18,03	18,66	18,66	19,04
11.2	Тариф на горячую воду для населения						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2947,14	2947,14	2947,14	2947,14	2947,14	2947,14
	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	17,32	18,03	18,03	18,66	18,66	19,04
12	ЗАО «Санаторий Ейск»						
12.1	Тариф на горячую воду						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1477,85	1538,13	1538,13	1597,30	1597,30	1647,71
	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup> :	46,13	46,65	46,65	55,26	55,26	66,43
13	ООО «Кропоткинтеплоэнерго»						
13.1	Тариф на горячую воду						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2076,68	2161,66	2161,66	2258,78	2258,78	2349,38
	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	30,83					
13.2	Тариф на горячую воду для населения (с НДС)						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2450,48	2550,76	2550,76	2665,36	2665,36	2772,27
	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	36,38					
14	РМУП «Тепловые сети» Темрюкского района						
14.1	Тариф на горячую воду						

	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2544,83	2649,05	2649,05	2802,64	2802,64	3912,25
	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup> :	31,49	32,81	32,81	35,27	35,27	37,91
14.2	Тариф на горячую воду для населения (с НДС)						
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	3002,90	3125,88	3125,88	3307,12	3307,12	4616,46
	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup> :	37,16	38,72	38,72	41,62	41,62	44,73

Примечание:

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

\*\* тарифы для организаций, являющихся плательщиками налога на добавленную стоимость в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, указаны без учета НДС.

\*\*\* тарифы для населения для организаций, являющихся плательщиками налога на добавленную стоимость в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, указаны с учетом НДС.

Начальник отдела цен и тарифов на теплоэнергию



О.А. Губа

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4  
к приказу региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края  
от 30 ноября 2015 года № 58/2015-т

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ,  
устанавливаемые на долгосрочный период регулирования с использованием метода индексации

Таблица 1

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения, соответствующий утвержденным в установленном порядке долгосрочным инвестиционным программам	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности*	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности*	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс.руб.	%	%				
1	МУП «СТЭ»	2016	515518,0	1	0,01	-	-	-	-
		2017	-	1	0,01	-	-	-	-
		2018	-	1	0,01	-	-	-	-
2	МУП «СТЭ» (система	2016	13474,3	1	0	-	-	-	-

	централизованного теплоснабжения источника тепловой энергии филиал ОАО «ОГК-2»- Адлерская ТЭС)	2017	-	1	0	-	-	-	-
		2018	-	1	0	-	-	-	-
3	МУП «Ейские тепловые сети»	2016	81809	1	0,00	-	-	-	-
		2017	-	1	0,00	-	-	-	-
		2018	-	1	0,00	-	-	-	-
4	МУП «Мостовские тепловые сети»	2016	35868,0	1	0,42	-	-	-	-
		2017	-	1	0,43	-	-	-	-
		2018	-	1	0,43	-	-	-	-
5	МПКП «Жилкомхоз» Костромское сельское поселение, Мостовского района*	2016	83,3	1	0,00	-	-	-	-
		2017	-	1	0,00	-	-	-	-
		2018	-	1	0,00	-	-	-	-
6	МУП г. Лабинска «Тепловые сети»	2016	49835,7	1	1,75	-	-	-	-
		2017	-	1	1,78	-	-	-	-
		2018	-	1	1,81	-	-	-	-
7	МУ МПКХ Вознесенского сельского поселения, Лабинского района*	2016	1739,4	1	0,00	-	-	-	-
		2017	-	1	0,00	-	-	-	-
		2018	-	1	0,00	-	-	-	-
8	МУ МП «Предгорье», ст. Упорной, Лабинского района*	2016	381,8	1	0,00	-	-	-	-
		2017	-	1	0,00	-	-	-	-
		2018	-	1	0,00	-	-	-	-
9	МУП «Коммунальщик» Сладковское сельское поселение Лабинский район*	2016	400,2	1	0,00	-	-	-	-
		2017	-	1	0,00	-	-	-	-
		2018	-	1	0,00	-	-	-	-
10	ООО «Тепловик» г.-к. Анапа	2016	30494,4	1	0,03	-	-	-	-
		2017	-	1	0,03	-	-	-	-

		2018	-	1	0,03	-	-	-	-
11	МУП Шепсинского сельского поселения «Дор-Благоустройство»*	2016	3443,5	1	0,00	-	-	-	-
		2017	-	1	0,00	-	-	-	-
		2018	-	1	0,00	-	-	-	-
12	МУП «ЖКХ Небугского сельского поселения»	2016	6435,5	1	0,00	-	-	-	-
		2017	-	1	0,00	-	-	-	-
		2018	-	1	0,00	-	-	-	-
13	МУП «ЖКХ Небугского сельского поселения» (система централизованного теплоснабжения котельной Туапсинский район, с. Агой, ул. Центральная, дом № 14 Г, литер А, аул Агуй-Шапсуг, ул. Школьная, 1 А)	2016	1540,0	1	0,00	-	-	-	-
		2017	-	1	0,00	-	-	-	-
		2018	-	1	0,00	-	-	-	-
14	ЗАО «Пансионат «Ромашка», г. Сочи	2016	609,3	1	0,00	-	-	-	-
		2017	-	1	0,00	-	-	-	-
		2018	-	1	0,00	-	-	-	-
15	ФГБУ «Дом отдыха» Туапсе», Туапсинский район	2016	1525,8	1	0,00	-	-	-	-
		2017	-	1	0,00	-	-	-	-
		2018	-	1	0,00	-	-	-	-
16	ФГБОУ ВПО Кубанский государственный университет	2016	1645,8	1	0,00	-	-	-	-
		2017	-	1	0,00	-	-	-	-
		2018	-	1	0,00	-	-	-	-
17	ООО «Газпром теплоэнерго Туапсе»	2016	83252,0	1	0,21	-	-	-	-
		2017	-	1	0,22	-	-	-	-
		2018	-	1	0,23	-	-	-	-
18	ФГБОУ Всероссийский	2016	13181,3	1	0,00	-	-	-	-

	детский центр «Орлёнок», Туапсинский район	2017	-	1	0,00	-	-	-	-
		2018	-	1	0,00	-	-	-	-
19	Северо - Кавказский филиал ООО «Газпром энерго» (система централизованного теплоснабжения котельная ул. Благодатная, 21, Хостинский район, г. Сочи)	2016	4127,6	1	2,45	-	-	-	-
		2017	-	1	2,52	-	-	-	-
		2018	-	1	3,02	-	-	-	-
20	ФГБУ «Объединённый санаторий «Русь», г. Сочи	2016	4665,1	1	0,00	-	-	-	-
		2017	-	1	0,00	-	-	-	-
		2018	-	1	0,00	-	-	-	-
21	Служба охраны на Кавказе Федеральной службы охраны Российской Федерации, г. Сочи	2016	2219,2	1	0,00	-	-	-	-
		2017	-	1	0,00	-	-	-	-
		2018	-	1	0,00	-	-	-	-
22	ФКУЗ «Центр восстановительной медицины и реабилитации «Сосновый» МВД РФ», пос. Небуг, Туапсинский район	2016	1957,5	1	0,00	-	-	-	-
		2017	-	1	0,00	-	-	-	-
		2018	-	1	0,00	-	-	-	-
23	ФГУП «Племенной феррелеводческий завод «Адлер», г. Сочи *	2016	739,4	1	0,00	-	-	-	-
		2017	-	1	0,00	-	-	-	-
		2018	-	1	0,00	-	-	-	-
24	ЗАО «Санаторий Ейск»	2016	5404,80	1	0,00	-	-	-	-
		2017	-	1	0,00	-	-	-	-
		2018	-	1	0,00	-	-	-	-
25	ООО «Кропоткинтеплоэнерго»	2016	85937,5	1	0,07	-	-	-	-
		2017	-	1	0,07	-	-	-	-

		2018	-	1	0,07	-	-	-	-
26	РМУП «Тепловые сети» Темрюкского района	2016	55445,7	1	0,00	-	-	-	-
		2017	-	1	0,00	-	-	-	-
		2018	-	1	0,00	-	-	-	-

Таблица 2

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повыше- ния энергетической эффективности			
			Удельный расход топли- ва на произ- водство еди- ницы тепло- вой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение ве- личины техно- логических по- терь тепловой энергии, теп- лоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологиче- ских потерь при передаче тепловой энергии, теп- лоносителя по тепловым се- тям	Доля зданий, строений, со- оружений ре- гулируемой организации, в отношении которых име- ется отчет о проведенном энергетиче- ском обследо- вании	Доля зданий, строений, со- оружений ре- гулируемой организации, оснащенных приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, элек- трической энергии	Доля зданий, строений, со- оружений ре- гулируемой организации, оснащенных энергосберега- ющими лампа- ми в целях освещения	Доля обу- ченных от- ветственных за энерго- сбережение и повыше- ние энерге- тической эффективно- сти
			кгу.т./Гкал	Гкал/м2	Гкал/год	%	%	%	%
1	МУП «ЖКХ Небугского сельского посе- ления» (система централизован- ного теплоснаб- жения котель- ной Туапсин-	2016	185,30	3,74	31,78	-	100	100	100
		2017	185,30	3,74	31,78	-	100	100	100
		2018	185,30	3,74	31,78	-	100	100	100

	ский район, с. Агой, ул. Центральная, дом № 14 Г, литер А, аул Агуй-Шапсуг, ул. Школьная, 1 А)								
2	ФКУЗ «Центр восстановительной медицины и реабилитации «Сосновый» МВД РФ», Туапсинский район	2016	165,37	1,51	290,48	-	100	100	100
		2017	165,37	1,51	290,48	-	100	100	100
		2018	165,37	1,51	290,48	-	100	100	100
3	МУП «Коммунальщик» Сладковского сельского поселения Лабинского района*	2016	-	4,20	3965,80	-	100	100	100
		2017	-	4,20	3965,80	-	100	100	100
		2018	-	4,20	3965,80	-	100	100	100
4	МУ МП предприятия «Предгорье» Упорненского сельского поселения*	2016	-	2,54	549,40	-	100	100	100
		2017	-	2,54	549,40	-	100	100	100
		2018	-	2,54	549,40	-	100	100	100
5	МУП «Мостовские тепловые сети»	2016	172,39	3,24	20428,89	-	100	100	100
		2017	172,39	3,24	20428,89	-	100	100	100
		2018	172,39	3,24	20428,89	-	100	100	100
6	МУП «Ейские	2016	167,98	1,86	40743,05	100	100	100	100

	тепловые сети»	2017	167,98	1,86	40743,05	100	100	100	100
		2018	167,98	1,86	40743,05	100	100	100	100
7	МУП г. Лабинска «Тепловые сети»	2016	162,54	1,26	7986,50	-	100	100	100
		2017	162,54	1,26	7986,50	-	100	100	100
		2018	162,54	1,26	7986,50	-	100	100	100
8	Служба охраны на Кавказе Федеральной службы охраны Российской Федерации, г Сочи	2016	153,13	1,66	115,39	-	100	100	100
		2017	153,13	1,66	115,39	-	100	100	100
		2018	153,13	1,66	115,39	-	100	100	100
9	ФГБОУ Всероссийский детский центр «Орлёнок», Туапсинский район	2016	168,52	3,07	808,63	100	100	100	100
		2017	168,52	3,07	808,63	100	100	100	100
		2018	168,52	3,07	808,63	100	100	100	100
10	ЗАО «Санаторий Ейск»	2016	160,00	0,53	200,83	-	100	100	100
		2017	160,00	0,53	200,83	-	100	100	100
		2018	160,00	0,53	200,83	-	100	100	100
11	ООО «Тепловик» г.-к. Анапа	2016	160,69	1,89	17939,00	100	100	100	100
		2017	160,69	1,89	17939,00	100	100	100	100
		2018	160,69	1,89	17939,00	100	100	100	100
12	ООО «Газпром теплоэнерго Туапсе»	2016	161,60	1,65	53784,30	100	100	100	100
		2017	161,60	1,65	53784,30	100	100	100	100
		2018	161,60	1,65	53784,30	100	100	100	100
13	МУП ШСП «ДорБлаго-	2016	170,00	0,34	675,60	-	100	100	100
		2017	170,00	0,34	675,60	-	100	100	100

	устройство», Туапсинский район*	2018	170,00	0,34	675,60	-	100	100	100
14	ФГБУ «Объединённый санаторий «Русь», г. Сочи	2016	148,42	0,96	256,49	-	100	100	100
		2017	148,42	0,96	256,49	-	100	100	100
		2018	148,42	0,96	256,49	-	100	100	100
15	ООО «Газпром энерго» Северо – Кавказский филиал (с2система централизованного теплоснабжения котельная ул. Благодатная, 21, Хостинский район, г. Сочи)	2016	153,57	0,81	522,49	-	100	100	100
		2017	153,57	0,81	522,49	-	100	100	100
		2018	153,57	0,81	522,49	-	100	100	100
16	ЗАО «Пансионат «Ромашка» г. Сочи	2016	183,15	-	-	-	100	100	100
		2017	183,15	-	-	-	100	100	100
		2018	183,15	-	-	-	100	100	100
17	ООО «Кропоткинтеплоэнерго»	2016	170,00	2,15	23117,99	100	100	100	100
		2017	170,00	2,15	23117,99	100	100	100	100
		2018	170,00	2,15	23117,99	100	100	100	100
18	МУП «СТЭ»	2016	170,29	2,51	273609,29	100	100	100	100
		2017	170,29	2,51	273609,29	100	100	100	100
		2018	170,29	2,51	273609,29	100	100	100	100
19	МУП «СТЭ»	2016	-	1,76	26852,00	100	100	100	100

	(система централизованного теплоснабжения источника тепловой энергии филиал ОАО «ОГК-2»-Адлерская ТЭС)	2017	-	1,76	26852,00	100	100	100	100
		2018	-	1,76	26852,00	100	100	100	100
20	РМУП «Тепловые сети», Темрюкский район	2016	176,47	1,12	7503,70	100	100	100	100
		2017	176,47	1,12	7503,70	100	100	100	100
		2018	176,47	1,12	7503,70	100	100	100	100
21	МУ МПКХ Вознесенского сельского поселения, Лабинского района*	2016	-	3,86	5482,40	-	100	100	100
		2017	-	3,86	5482,40	-	100	100	100
		2018	-	3,86	5482,40	-	100	100	100
22	МПКП «Жилкомхоз» Костромское сельское поселение, Мостовского района*	2016	-	1,48	288,80	-	100	100	100
		2017	-	1,48	288,80	-	100	100	100
		2018	-	1,48	288,80	-	100	100	100
23	ФГБУ «Дом отдыха «Туапсе», Туапсинский район	2016	164,00	3,25	136,19	-	100	100	100
		2017	164,00	3,25	136,19	-	100	100	100
		2018	164,00	3,25	136,19	-	100	100	100
24	МУП «ЖКХ Небугского сельского поселения»	2016	178,50	0,75	1513,06	-	100	100	100
		2017	178,50	0,75	1513,06	-	100	100	100
		2018	178,50	0,75	1513,06	-	100	100	100

25	ФГБОУ ВПО Кубанский госу- дарственный университет	2016	156,90	1,38	28,13	-	100	100	100
		2017	156,90	1,38	28,13	-	100	100	100
		2018	156,90	1,38	28,13	-	100	100	100
26	ФГУП «Племен- ной форелевод- ческий завод «Адлер»*	2016	213,15	0,95	77,05	-	100	100	100
		2017	213,15	0,95	77,05	-	100	100	100
		2018	213,15	0,95	77,05	-	100	100	100

Начальник отдела цен и  
тарифов на теплоэнергию



О.А. Губа

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5  
к приказу региональной энергетической  
комиссии – департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 30 ноября 2015 года № 58/2015-т

**ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА**  
в сфере горячего водоснабжения

Паспорт производственной программы

МУП «Сочитеплоэнерго»

(наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение)

Юных Ленинцев ул., 23, г. Сочи, Краснодарский край, 354000

(местонахождение организации)

Региональная энергетическая комиссия – департамент цен и тарифов

Краснодарского края

(наименование уполномоченного органа, утвердившего программу)

Красная ул., 22, г. Краснодар, 350063

(местонахождение органа регулирования)

с 01.01.2016 по 31.12.2018

(период реализации производственной программы)

Раздел 1. Баланс горячего водоснабжения.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Величина показателя на 2016 год	Величина показателя на 2017 год	Величина показателя на 2018 год
1	Объем холодной воды на нужды горячего водоснабжения, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	4322,1	4322,1	4322,1
1.1	- объем приобретенной воды, в том числе по поставщикам:	тыс. м <sup>3</sup>	4322,1	4322,1	4322,1
1.1.1	ООО «Сочиводоканал»	тыс. м <sup>3</sup>	4228,25	4228,25	4228,25
1.1.2	ООО «Вода и канализация»	тыс. м <sup>3</sup>	15,13	15,13	15,13
1.1.3	ГУП КК «Северо - Восточная водная управляющая компания «Курганинский групповой водопровод», Сочинский участок	тыс. м <sup>3</sup>	78,72	78,72	78,72
2	Отпуск горячей воды, всего, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	4322,1	4322,1	4322,1
2.1	На собственные нужды	тыс. м <sup>3</sup>	0	0	0
2.2	По абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	4322,1	4322,1	4322,1
2.2.1	Собственным абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	4322,1	4322,1	4322,1
2.2.1.1	- население	тыс. м <sup>3</sup>	3392,3	3392,3	3392,3
2.2.1.2	- бюджетные организации	тыс. м <sup>3</sup>	500,98	500,98	500,98

2.2.1.3	- прочие потребители	тыс. м <sup>3</sup>	428,82	428,82	428,82
3	Темп изменения потребления воды	%	107,25	100	100

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	Значение показателя на 2016 год	Значение показателя на 2017 год	Значение показателя на 2018 год
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	0	0
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	0	0
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	0	0

Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, Гкал/м <sup>3</sup> 1	0,0864	0,0864	0,0864
---	--------	--------	--------

1 расчет значения показателя осуществлен в соответствии с Порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 04.04.2014 № 162/пр и применяется для оценки степени исполнения обязательств организации, осуществляющей горячее водоснабжение, по реализации производственной программы. Показатель не предусмотрен к применению в расчетах с потребителями услуг горячего водоснабжения. В расчетах с потребителями услуг горячего водоснабжения (до внесения изменений в нормативные правовые акты) необходимо учитывать формулу расчета количества тепла, необходимого для приготовления одного м<sup>3</sup> горячей воды, установленную пунктом 58 Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных приказом Минрегиона России от 15.02.2011 № 47.

Раздел 6. Отчет об исполнении производственной программы в сфере водоснабжения за 2014 год (истекший период регулирования)

Наименование показателя	Ед. изм.	Величина показателя на 2014 год	Фактическая величина показателя за 2014 год
Объем реализации, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	4552,6	4029,93
- население	тыс. м <sup>3</sup>	3570,9	3140,26
- бюджет	тыс. м <sup>3</sup>	509,8	470,52
- прочие потребители	тыс. м <sup>3</sup>	471,9	419,15

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 РФ от 13.05.2013 № 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).

МУП «Сочитеплоэнерго» не осуществляет самостоятельно забор воды из источника водоснабжения и не осуществляет подготовку воды до уровня качества питьевой воды.

Финансовые потребности МУП «Сочитеплоэнерго» 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.

Начальник отдела производственных  
и инвестиционных программ



С.Ю. Шуляк

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6  
к приказу региональной энергетической  
комиссии - департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 30 ноября 2015 года № 58/2015-т

**ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА**  
в сфере горячего водоснабжения

Паспорт производственной программы

МУП «Ейские тепловые сети»

(наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение)

Мичурина ул., 10, г. Ейск, 353682

(местонахождение организации)

Региональная энергетическая комиссия – департамент цен и тарифов  
Краснодарского края

(наименование уполномоченного органа, утвердившего программу)

Красная ул., 22, г. Краснодар, 350063

(местонахождение органа регулирования)

с 01.01.2016 по 31.12.2018

(период реализации производственной программы)

Раздел 1. Баланс горячего водоснабжения.

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Значение показателя		
			2016 год	2017 год	2018 год
1	Объем холодной воды на нужды горячего водоснабжения, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	379,52	379,52	379,52
1.1	- объем приобретенной воды, в том числе по поставщикам:	тыс. м <sup>3</sup>	379,52	379,52	379,52
1.1.1	ООО «ЕйскВодоканал»	тыс. м <sup>3</sup>	369,59	369,59	369,59
1.1.2	ООО «Коммунальщик»	тыс. м <sup>3</sup>	9,93	9,93	9,93
2	Отпуск горячей воды, всего, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	379,52	379,52	379,52
2.1	Объем воды, отпущенной абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	379,52	379,52	379,52
2.2	По абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	379,52	379,52	379,52
2.2.1	Собственным абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	379,52	379,52	379,52
2.2.1.1	- население	тыс. м <sup>3</sup>	332,90	332,90	332,90
2.2.1.2	- бюджетные организации	тыс. м <sup>3</sup>	27,55	27,55	27,55
2.2.1.3	- прочие потребители	тыс. м <sup>3</sup>	19,07	19,07	19,07
3	Темп изменения потребления воды	%	100,19	100	100

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улуч-

шение 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	Значение показателя на 2016 год	Значение показателя на 2017 год	Значение показателя на 2018 год
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	0	0
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	0	0
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	0	0
Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, Гкал/м <sup>3</sup> <sub>1</sub>	0,0680	0,0680	0,0680

<sup>1</sup> расчет значения показателя осуществлен в соответствии с Порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или)

водоотведения, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 04.04.2014 № 162/пр и применяется для оценки степени исполнения обязательств организации, осуществляющей горячее водоснабжение, по реализации производственной программы. Показатель не предусмотрен к применению в расчетах с потребителями услуг горячего водоснабжения. В расчетах с потребителями услуг горячего водоснабжения (до внесения изменений в нормативные правовые акты) необходимо учитывать формулу расчета количества тепла, необходимого для приготовления одного м<sup>3</sup> горячей воды, установленную пунктом 58 Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных приказом Минрегиона России от 15.02.2011 № 47.

Раздел 6. Отчет об исполнении производственной программы в сфере водоснабжения за 2014 год (истекший период регулирования)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Величина показателя на 2014 год	Фактическая величина показателя за 2014 год
1	Объем холодной воды на нужды горячего водоснабжения, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	473,95	378,81
1.1	- объем приобретенной воды, в том числе по поставщикам:	тыс. м <sup>3</sup>	473,95	378,81
1.1.1	ООО «ЕйскВодоканал»	тыс. м <sup>3</sup>	461,59	368,93
1.1.2	ЗАО «Санаторий Ейск»	тыс. м <sup>3</sup>	1,78	1,42
1.1.3	ООО «ЮТЭК»	тыс. м <sup>3</sup>	10,58	8,46
2	Отпуск горячей воды, всего, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	473,95	378,81
2.1	Объем воды, отпущенной абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	473,95	378,81
2.2	По абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	473,95	378,81
2.2.1	Собственным абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	473,95	378,81
2.2.1.1	- население	тыс. м <sup>3</sup>	380,58	332,69
2.2.1.2	- бюджетные организации	тыс. м <sup>3</sup>	61,61	27,57
2.2.1.3	- прочие потребители	тыс. м <sup>3</sup>	31,76	18,55

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 РФ 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 централизо-

ванных 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).

МУП «Ейские тепловые сети» не осуществляет самостоятельно забор воды из источника водоснабжения и не осуществляет подготовку воды до уровня качества питьевой воды.

Финансовые потребности МУП «Ейские тепловые сети» 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.

Начальник отдела производственных  
и инвестиционных программ



С.Ю. Шуляк

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7  
к приказу региональной энергетической  
комиссии - департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 30 ноября 2015 года №58/2015-г

**ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА**  
в сфере горячего водоснабжения

Паспорт производственной программы

МУП «Мостовские тепловые сети»

(наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение)

Советская ул., 32, пос. Мостовской, Мостовский район, Краснодарский край,  
352570

(местонахождение организации)

Региональная энергетическая комиссия – департамент цен и тарифов

Краснодарского края

(наименование уполномоченного органа, утвердившего программу)

Красная ул., 22, г. Краснодар, 350063

(местонахождение органа регулирования)

с 01.01.2016 по 31.12.2018

(период реализации производственной программы)

Раздел 1. Баланс горячего водоснабжения.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Величина показателя на 2016 год	Величина показателя на 2017 год	Величина показателя на 2018 год
1	Объем холодной воды на нужды горячего водоснабжения, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	131,33	131,33	131,33
1.1	- объем приобретенной воды, в том числе по поставщикам:	тыс. м <sup>3</sup>	131,33	131,33	131,33
1.1.1	МУП «Псебайводоканал»	тыс. м <sup>3</sup>	11,76	11,76	11,76
1.1.2	МУП «Мостводоканал»	тыс. м <sup>3</sup>	8,68	8,68	8,68
1.1.3	ООО «Очистные сооружения»	тыс. м <sup>3</sup>	36,04	36,04	36,04
1.1.4	ОАО «Нефтегазгеотерм»	тыс. м <sup>3</sup>	74,85	74,85	74,85
2	Отпуск горячей воды, всего, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	131,33	131,33	131,33
2.1	На собственные нужды	тыс. м <sup>3</sup>	0	0	0
2.2	По абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	131,33	131,33	131,33
2.2.1	Собственным абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	131,33	131,33	131,33
2.2.1.1	- население	тыс. м <sup>3</sup>	92,31	92,31	92,31
2.2.1.2	- бюджетные организации	тыс. м <sup>3</sup>	28,92	28,92	28,92
2.2.1.3	- прочие потребители	тыс. м <sup>3</sup>	10,1	10,1	10,1
3	Темп изменения потребления воды	%	100,44	100	100

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	Значение показателя на 2016 год	Значение показателя на 2017 год	Значение показателя на 2018 год
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	0	0
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	0	0
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	0	0

Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, Гкал/м <sup>3</sup> <sup>1</sup>	0,0675	0,0675	0,0675
--	--------	--------	--------

<sup>1</sup> расчет значения показателя осуществлен в соответствии с Порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 04.04.2014 № 162/пр и применяется для оценки степени исполнения обязательств организации, осуществляющей горячее водоснабжение, по реализации производственной программы. Показатель не предусмотрен к применению в расчетах с потребителями услуг горячего водоснабжения. В расчетах с потребителями услуг горячего водоснабжения (до внесения изменений в нормативные правовые акты) необходимо учитывать формулу расчета количества тепла, необходимого для приготовления одного м<sup>3</sup> горячей воды, установленную пунктом 58 Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных приказом Минрегиона России от 15.02.2011 № 47.

Раздел 6. Отчет об исполнении производственной программы в сфере водоснабжения за 2014 год (истекший период регулирования)

Наименование показателя	Ед. изм.	Величина показателя на 2014 год	Фактическая величина показателя за 2014 год
Объем реализации, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	52,99	130,75
-население	тыс. м <sup>3</sup>	36,71	91,31
-бюджетные организации	тыс. м <sup>3</sup>	8,66	29,34
-прочие потребители	тыс. м <sup>3</sup>	7,62	10,10

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 РФ от 13.05.2013 № 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).

МУП «Мостовские тепловые сети» не осуществляет самостоятельно забор воды из источника водоснабжения и не осуществляет подготовку воды до уровня качества питьевой воды.

Финансовые потребности МУП «Мостовские тепловые сети» на содер-

жание 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.

Начальник отдела производственных  
и инвестиционных программ



С.Ю. Шуляк

ПРИЛОЖЕНИЕ № 8  
к приказу региональной энергетической  
комиссии - департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 30 ноября 2015 года № 58/2015-т

**ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА**  
в сфере горячего водоснабжения

Паспорт производственной программы

МУП «Тепловые сети»

(наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение)

Халтурина ул., 22/А, г. Лабинск, Лабинский район, Краснодарский край, 352500

(местонахождение организации)

Региональная энергетическая комиссия – департамент цен и тарифов

Краснодарского края

(наименование уполномоченного органа, утвердившего программу)

Красная ул., 22, г. Краснодар, 350063

(местонахождение органа регулирования)

с 01.01.2016 по 31.12.2018

(период реализации производственной программы)

Раздел 1. Баланс горячего водоснабжения.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Величина показателя на 2016 год	Величина показателя на 2017 год	Величина показателя на 2018 год
1	Объем холодной воды на нужды горячего водоснабжения, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	119,63	119,63	119,63
1.1	- объем приобретенной воды, в том числе по поставщикам:	тыс. м <sup>3</sup>	119,63	119,63	119,63
1.1.1	МУП «Водоканал»	тыс. м <sup>3</sup>	119,63	119,63	119,63
2	Отпуск горячей воды, всего, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	119,63	119,63	119,63
2.1	На собственные нужды	тыс. м <sup>3</sup>	0	0	0
2.2	По абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	119,63	119,63	119,63
2.2.1	Собственным абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	119,63	119,63	119,63
2.2.1.1	- население	тыс. м <sup>3</sup>	93,37	93,37	93,37
2.2.1.2	- бюджетные организации	тыс. м <sup>3</sup>	26,07	26,07	26,07
2.2.1.3	- прочие потребители	тыс. м <sup>3</sup>	0,19	0,19	0,19
3	Темп изменения потребления воды	%	100	100	100

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улуч-

шение 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	Значение показателя на 2016 год	Значение показателя на 2017 год	Значение показателя на 2018 год
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	0	0
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	0	0
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	0	0
Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, Гкал/м <sup>3</sup> <sup>1</sup>	0,074	0,074	0,074

<sup>1</sup> расчет значения показателя осуществлен в соответствии с Порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показате-

лей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 04.04.2014 № 162/пр и применяется для оценки степени исполнения обязательств организации, осуществляющей горячее водоснабжение, по реализации производственной программы. Показатель не предусмотрен к применению в расчетах с потребителями услуг горячего водоснабжения. В расчетах с потребителями услуг горячего водоснабжения (до внесения изменений в нормативные правовые акты) необходимо учитывать формулу расчета количества тепла, необходимого для приготовления одного м<sup>3</sup> горячей воды, установленную пунктом 58 Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных приказом Минрегиона России от 15.02.2011 № 47.

Раздел 6. Отчет об исполнении производственной программы в сфере водоснабжения за 2014 год (истекший период регулирования)

Наименование показателя	Ед. изм.	Величина показателя на 2014 год	Фактическая величина показателя за 2014 год
Объем реализации, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	143,3	119,69
-население	тыс. м <sup>3</sup>	104,4	93,43
-бюджетные организации	тыс. м <sup>3</sup>	38,8	26,07
-прочие потребители	тыс. м <sup>3</sup>	0,1	0,19

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 РФ от 13.05.2013 № 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).

МУП «Тепловые сети» не осуществляет самостоятельно забор воды из источника водоснабжения и не осуществляет подготовку воды до уровня качества питьевой воды.

Финансовые потребности МУП «Тепловые сети» 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.

Начальник отдела производственных  
и инвестиционных программ



С.Ю. Шуляк

ПРИЛОЖЕНИЕ № 9  
к приказу региональной энергетической  
комиссии - департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 30 ноября 2015 года № 58/2015-т

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА  
в сфере горячего водоснабжения

Паспорт производственной программы

ООО «Газпром теплоэнерго Туапсе»

(наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение)

пл. Ильича, 1, г. Туапсе, Краснодарский край, 352800

(местонахождение организации)

Региональная энергетическая комиссия – департамент цен и тарифов  
Краснодарского края

(наименование уполномоченного органа, утвердившего программу)

Красная ул., 22, г. Краснодар, 350063

(местонахождение органа регулирования)

с 01.01.2016 по 31.12.2018

(период реализации производственной программы)

Раздел 1. Баланс горячего водоснабжения.

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Значение показателя		
			2016 год	2017 год	2018 год
1	Объем холодной воды на нужды горячего водоснабжения, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	572,18	572,18	572,18
1.1	- объем приобретенной воды, в том числе по поставщикам:	тыс. м <sup>3</sup>	572,18	572,18	572,18
1.1.1	МУП «ЖКХ города Туапсе»	тыс. м <sup>3</sup>	572,18	572,18	572,18
2	Отпуск горячей воды, всего, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	572,18	572,18	572,18
2.1	На собственные нужды	тыс. м <sup>3</sup>	0,69	0,69	0,69
2.2	Объем воды, отпущенной абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	571,49	571,49	571,49
2.3	По абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	571,49	571,49	571,49
2.3.1	Собственным абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	571,49	571,49	571,49
2.3.1.1	- население	тыс. м <sup>3</sup>	487,16	487,16	487,16
2.3.1.2	- бюджетные организации	тыс. м <sup>3</sup>	71,80	71,80	71,80
2.3.1.3	- прочие потребители	тыс. м <sup>3</sup>	12,53	12,53	12,53
3	Темп изменения потребления воды	%	103,91	100	100

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улуч-

шение 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	Значение показателя на 2016 год	Значение показателя на 2017 год	Значение показателя на 2018 год
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	0	0
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	0	0
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	0	0
Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, Гкал/м <sup>3</sup> <sup>1</sup>	0,0666	0,0666	0,0666

<sup>1</sup> расчет значения показателя осуществлен в соответствии с Порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 04.04.2014 № 162/пр и применяется для

оценки степени исполнения обязательств организации, осуществляющей горячее водоснабжение, по реализации производственной программы. Показатель не предусмотрен к применению в расчетах с потребителями услуг горячего водоснабжения. В расчетах с потребителями услуг горячего водоснабжения (до внесения изменений в нормативные правовые акты) необходимо учитывать формулу расчета количества тепла, необходимого для приготовления одного м<sup>3</sup> горячей воды, установленную пунктом 58 Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных приказом Минрегиона России от 15.02.2011 № 47.

Раздел 6. Отчет об исполнении производственной программы в сфере водоснабжения за 2014 год (истекший период регулирования)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Величина показателя на 2014 год	Фактическая величина показателя за 2014 год
1	Объем холодной воды на нужды горячего водоснабжения, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	692,40	550,26
1.1	- объем приобретенной воды, в том числе по поставщикам:	тыс. м <sup>3</sup>	692,40	550,26
1.1.1	МУП «ЖКХ города Туапсе»	тыс. м <sup>3</sup>	692,40	550,26
2	Отпуск горячей воды, всего, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	692,40	550,26
2.1	На собственные нужды	тыс. м <sup>3</sup>	0	0,26
2.2	Объем воды, отпущенной абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	692,40	550,00
2.3	По абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	692,40	550,00
2.3.1	Собственным абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	692,40	550,00
2.3.1.1	- население	тыс. м <sup>3</sup>	571,20	465,41
2.3.1.2	- бюджетные организации	тыс. м <sup>3</sup>	106,04	74,06
2.3.1.3	- прочие потребители	тыс. м <sup>3</sup>	15,16	10,53

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 РФ 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 регу-

лируемой организации не учтены в тарифе на тепловую энергию (мощность).

ООО «Газпром теплоэнерго Туапсе» не осуществляет самостоятельно забор воды из источника водоснабжения и не осуществляет подготовку воды до уровня качества питьевой воды.

Финансовые потребности ООО «Газпром теплоэнерго Туапсе» 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.

Начальник отдела производственных  
и инвестиционных программ



С.Ю. Шуляк

ПРИЛОЖЕНИЕ № 10  
к приказу региональной энергетической  
комиссии - департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 30 ноября 2015 года № 58/2015-т

**ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА**  
в сфере горячего водоснабжения

Паспорт производственной программы

ФГБОУ Всероссийский детский центр «Орлёнок»  
(наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение)  
п. Новомихайловский, Туапсинский район, 352842  
(местонахождение организации)

Региональная энергетическая комиссия – департамент цен и тарифов  
Краснодарского края  
(наименование уполномоченного органа, утвердившего программу)

Красная ул., 22, г. Краснодар, 350063  
(местонахождение органа регулирования)

с 01.01.2016 по 31.12.2018  
(период реализации производственной программы)

Раздел I. Баланс горячего водоснабжения.

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Значение показателя		
			2016 год	2017 год	2018 год
1	Объем холодной воды на нужды горячего водоснабжения, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	313,51	313,51	313,51
1.1	- объем воды из собственных источников	тыс. м <sup>3</sup>	313,51	313,51	313,51
2	Отпуск горячей воды, всего, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	313,51	313,51	313,51
2.1	На собственные нужды	тыс. м <sup>3</sup>	287,60	287,60	287,60
2.2	Объем воды, отпущенной абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	25,91	25,91	25,91
2.3	По абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	25,91	25,91	25,91
2.3.1	Собственным абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	25,91	25,91	25,91
2.3.1.1	- население	тыс. м <sup>3</sup>	25,91	25,91	25,91
3	Темп изменения потребления воды	%	115,44	100	100

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 (вклю-

чительно), 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	Значение показателя на 2016 год	Значение показателя на 2017 год	Значение показателя на 2018 год
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	0	0
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	0	0
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	0	0
Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, Гкал/м <sup>3</sup> <sup>1</sup>	0,0628	0,0628	0,0628

<sup>1</sup> расчет значения показателя осуществлен в соответствии с Порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 04.04.2014 № 162/пр и применяется для оценки степени исполнения обязательств организации, осуществляющей горячее водоснабжение, по реализации производственной программы. Показатель

не предусмотрен к применению в расчетах с потребителями услуг горячего водоснабжения. В расчетах с потребителями услуг горячего водоснабжения (до внесения изменений в нормативные правовые акты) необходимо учитывать формулу расчета количества тепла, необходимого для приготовления одного м<sup>3</sup> горячей воды, установленную пунктом 58 Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных приказом Минрегиона России от 15.02.2011 № 47.

Раздел 6. Отчет об исполнении производственной программы в сфере водоснабжения за 2014 год (истекший период регулирования)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Величина показателя на 2014 год	Фактическая величина показателя за 2014 год
1	Объем холодной воды на нужды горячего водоснабжения, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	306,50	271,57
1.1	- объем воды из собственных источников	тыс. м <sup>3</sup>	306,50	271,57
2	Отпуск горячей воды, всего, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	306,50	271,57
2.1	На собственные нужды	тыс. м <sup>3</sup>	257,55	248,27
2.2	Объем воды, отпущенной абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	48,95	23,30
2.3	По абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	48,95	23,30
2.3.1	Собственным абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	48,95	23,30
2.3.1.1	- население	тыс. м <sup>3</sup>	48,95	23,30

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 РФ 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).

ФГБОУ Всероссийский детский центр «Орлёнок» осуществляет самостоятельно забор воды из источника водоснабжения, осуществляет подготовку воды до уровня качества питьевой воды и тариф на питьевую воду для такой организации установлен.

Финансовые потребности ФГБОУ Всероссийский детский центр «Орлё-

нок» 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.

Начальник отдела производственных  
и инвестиционных программ



С.Ю. Шуляк

ПРИЛОЖЕНИЕ № 11  
к приказу региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края  
от 30 ноября 2015 года № 58/2015-т

**ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА**  
в сфере горячего водоснабжения

Паспорт производственной программы

ООО «Газпром энерго» Северо-Кавказский филиал

(наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение)

Комсомольская ул., 41, г. Ставрополь, Ставропольский край, 355012

(местонахождение организации)

Региональная энергетическая комиссия – департамент цен и тарифов

Краснодарского края

(наименование уполномоченного органа, утвердившего программу)

Красная ул., 22, г. Краснодар, 350063

(местонахождение органа регулирования)

с 01.01.2016 по 31.12.2018

(период реализации производственной программы)

Раздел 1. Баланс горячего водоснабжения.

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Величина показателя на 2016 год	Величина показателя на 2017 год	Величина показателя на 2018 год
1	Объем холодной воды на нужды горячего водоснабжения, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	7,9	7,9	7,9
1.1	- объем приобретенной воды, в том числе по поставщикам:	тыс. м <sup>3</sup>	7,9	7,9	7,9
1.1.1	ООО «Сочиводоканал»	тыс. м <sup>3</sup>	7,9	7,9	7,9
2	Отпуск горячей воды, всего, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	7,9	7,9	7,9
2.1	На собственные нужды	тыс. м <sup>3</sup>	0,16	0,16	0,16
2.2	По абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	7,74	7,74	7,74
2.2.1	Собственным абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	7,74	7,74	7,74
2.2.1.1	- население	тыс. м <sup>3</sup>	7,74	7,74	7,74
3	Темп изменения потребления воды	%	150,6	100	100

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	Значение показателя на 2016 год	Значение показателя на 2017 год	Значение показателя на 2018 год
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	0	0
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	0	0
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	0	0
Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, Гкал/м <sup>3</sup> <sup>1</sup>	0,06	0,06	0,06

<sup>1</sup> расчет значения показателя осуществлен в соответствии с Порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 04.04.2014 № 162/пр и применяется для оценки степени исполнения обязательств организации, осуществляющей горячее водоснабжение, по реализации производственной программы. Показатель

не предусмотрен к применению в расчетах с потребителями услуг горячего водоснабжения. В расчетах с потребителями услуг горячего водоснабжения (до внесения изменений в нормативные правовые акты) необходимо учитывать формулу расчета количества тепла, необходимого для приготовления одного м<sup>3</sup> горячей воды, установленную пунктом 58 Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных приказом Минрегиона России от 15.02.2011 № 47.

Раздел 6. Отчет об исполнении производственной программы в сфере водоснабжения за 2014 год (истекший период регулирования)

Наименование показателя	Ед. изм.	Величина показателя на 2014 год	Фактическая величина показателя за 2014 год
Объем реализации, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	124,41	5,14
- население	тыс. м <sup>3</sup>	96,11	5,14
- бюджетные потребители	тыс. м <sup>3</sup>	28,03	0
- прочие потребители	тыс. м <sup>3</sup>	0,27	0

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 РФ от 13.05.2013 № 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 «Газпром энерго» Северо-Кавказский филиал не осуществляет самостоятельно забор воды из источника водоснабжения и не осуществляет подготовку воды до уровня качества питьевой воды.

Финансовые потребности ООО «Газпром энерго» Северо-Кавказский филиал 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.

Начальник отдела производственных  
и инвестиционных программ



С.Ю. Шуляк

**ПРИЛОЖЕНИЕ № 12**  
к приказу региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края  
от 30 ноября 2015 года № 58/2015-т

**ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА**  
в сфере горячего водоснабжения

Паспорт производственной программы

ФГБУ «Объединенный санаторий «Русь»

(наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение)

Политехническая ул., 22, г. Сочи, Краснодарский край, 354008

(местонахождение организации)

Региональная энергетическая комиссия – департамент цен и тарифов  
Краснодарского края

(наименование уполномоченного органа, утвердившего программу)

Красная ул., 22, г. Краснодар, 350063

(местонахождение органа регулирования)

с 1.01.2016 по 31.12.2018

(период реализации производственной программы)

**Раздел 1. Баланс горячего водоснабжения.**

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Величина показателя на 2016 год	Величина показателя на 2017 год	Величина показателя на 2018 год
1	Объем холодной воды на нужды горячего водоснабжения, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	138	138	138
1.1	- объем приобретенной воды, в том числе по поставщикам:	тыс. м <sup>3</sup>	138	138	138
1.1.1	ООО «Сочиводоканал»	тыс. м <sup>3</sup>	138	138	138
2	Отпуск горячей воды, всего, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	138	138	138
2.1	На собственные нужды	тыс. м <sup>3</sup>	102,5	102,5	102,5
2.2	По абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	35,5	35,5	35,5
2.2.1	Собственным абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	35,5	35,5	35,5
2.2.1.1	- население	тыс. м <sup>3</sup>	34	34	34
2.2.1.2	- бюджетные потребители	тыс. м <sup>3</sup>	0,3	0,3	0,3
2.2.1.3	- прочие потребители	тыс. м <sup>3</sup>	1,2	1,2	1,2
3	Темп изменения потребления воды	%	100	100	100

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 орга-

низации 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	Значение показателя на 2016 год	Значение показателя на 2017 год	Значение показателя на 2018 год
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	0	0
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	0	0
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	0	0
Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, Гкал/м <sup>3</sup> <sup>1</sup>	0,064	0,064	0,064

<sup>1</sup> расчет значения показателя осуществлен в соответствии с Порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 04.04.2014 № 162/пр и применяется для оценки степени исполнения обязательств организации, осуществляющей горя-

чее водоснабжение, по реализации производственной программы. Показатель не предусмотрен к применению в расчетах с потребителями услуг горячего водоснабжения. В расчетах с потребителями услуг горячего водоснабжения (до внесения изменений в нормативные правовые акты) необходимо учитывать формулу расчета количества тепла, необходимого для приготовления одного м<sup>3</sup> горячей воды, установленную пунктом 58 Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных приказом Минрегиона России от 15.02.2011 № 47.

Раздел 6. Отчет об исполнении производственной программы в сфере водоснабжения за 2014 год (истекший период регулирования)

Наименование показателя	Ед. изм.	Величина показателя на 2014 год	Фактическая величина показателя за 2014 год
Объем реализации, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	45,01	35,5
- население	тыс. м <sup>3</sup>	43,31	34
- бюджет	тыс. м <sup>3</sup>	0,04	0,3
- прочие потребители	тыс. м <sup>3</sup>	1,66	1,2

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 РФ от 13.05.2013 № 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).

ФГБУ «Объединенный санаторий «Русь» не осуществляет самостоятельно забор воды из источника водоснабжения и не осуществляет подготовку воды до уровня качества питьевой воды.

Финансовые потребности ФГБУ «Объединенный санаторий «Русь» 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.

Начальник отдела производственных  
и инвестиционных программ



С.Ю. Шуляк

ПРИЛОЖЕНИЕ № 13  
к приказу региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края  
от 30 ноября 2015 года № 58/2015-Т

**ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА**  
в сфере горячего водоснабжения

Паспорт производственной программы

Служба охраны на Кавказе Федеральной службы охраны  
(наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение)

Фурманова ул., 10, г. Сочи, Краснодарский край, 354024

(местонахождение организации)

Региональная энергетическая комиссия – департамент цен и тарифов  
Краснодарского края

(наименование уполномоченного органа, утвердившего программу)

Красная ул., 22, г. Краснодар, 350063

(местонахождение органа регулирования)

с 01.01.2016 по 31.12.2018

(период реализации производственной программы)

Раздел 1. Баланс горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Величина показателя на 2016 год	Величина показателя на 2017 год	Величина показателя на 2018 год
1	Объем холодной воды на нужды горячего водоснабжения, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	39,06	39,06	39,06
1.1	- объем приобретенной воды, в том числе по поставщикам:	тыс. м <sup>3</sup>	39,06	39,06	39,06
1.1.1	ООО «Сочиводоканал»	тыс. м <sup>3</sup>	39,06	39,06	39,06
2	Отпуск горячей воды, всего, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	39,06	39,06	39,06
2.1	На собственные нужды	тыс. м <sup>3</sup>	37,03	37,03	37,03
2.2	По абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	2,03	2,03	2,03
2.2.1	Собственным абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	2,03	2,03	2,03
2.2.1.1	- население	тыс. м <sup>3</sup>	2,03	2,03	2,03
3	Темп изменения потребления воды	%	100	100	100

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 тепло-

вую 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	Значение показателя на 2016 год	Значение показателя на 2017 год	Значение показателя на 2018 год
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	0	0
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	0	0
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	0	0
Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, Гкал/м <sup>3</sup>	0,064	0,064	0,064

<sup>1</sup> расчет значения показателя осуществлен в соответствии с Порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 04.04.2014 № 162/пр и применяется для оценки степени исполнения обязательств организации, осуществляющей горя-

чее водоснабжение, по реализации производственной программы. Показатель не предусмотрен к применению в расчетах с потребителями услуг горячего водоснабжения. В расчетах с потребителями услуг горячего водоснабжения (до внесения изменений в нормативные правовые акты) необходимо учитывать формулу расчета количества тепла, необходимого для приготовления одного м<sup>3</sup> горячей воды, установленную пунктом 58 Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных приказом Минрегиона России от 15.02.2011 № 47.

Раздел 6. Отчет об исполнении производственной программы в сфере водоснабжения за 2014 год (истекший период регулирования)

Наименование показателя	Ед. изм.	Величина показателя на 2014 год	Фактическая величина показателя за 2014 год
Объем реализации, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	2,02	2,03
- население	тыс. м <sup>3</sup>	2,02	2,03

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 РФ от 13.05.2013 № 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).

Служба охраны на Кавказе Федеральной службы охраны не осуществляет самостоятельно забор воды из источника водоснабжения и не осуществляет подготовку воды до уровня качества питьевой воды.

Финансовые потребности Служба охраны на Кавказе Федеральной службы охраны 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.

Начальник отдела производственных  
и инвестиционных программ



С.Ю. Шуляк

ПРИЛОЖЕНИЕ № 14  
к приказу региональной энергетической  
комиссии - департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 30 ноября 2015 года № 58/2015-т

**ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА**  
в сфере горячего водоснабжения

Паспорт производственной программы

ФКУЗ «Центр восстановительной медицины и реабилитации «Сосновый» МВД РФ»

(наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение)

п/о Небуг-2, пос. Сосновый, Туапсинский район, 352832

(местонахождение организации)

Региональная энергетическая комиссия – департамент цен и тарифов

Краснодарского края

(наименование уполномоченного органа, утвердившего программу)

Красная ул., 22, г. Краснодар, 350063

(местонахождение органа регулирования)

с 01.01.2016 по 31.12.2018

(период реализации производственной программы)

Раздел 1. Баланс горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Значение показателя		
			2016 год	2017 год	2018 год
1	Объем холодной воды на нужды горячего водоснабжения, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	21,97	21,97	21,97
1.1	- объем воды из собственных источников	тыс. м <sup>3</sup>	21,97	21,97	21,97
2	Отпуск горячей воды, всего, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	21,97	21,97	21,97
2.1	На собственные нужды	тыс. м <sup>3</sup>	13,07	13,07	13,07
2.2	Объем воды, отпущенной абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	8,90	8,90	8,90
2.3	По абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	8,90	8,90	8,90
2.3.1	Собственным абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	8,90	8,90	8,90
2.3.1.1	- население	тыс. м <sup>3</sup>	8,60	8,60	8,60
2.3.1.2	- прочие потребители	тыс. м <sup>3</sup>	0,30	0,30	0,30
3	Темп изменения потребления воды	%	132,83	100	100

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	Значение показателя на 2016 год	Значение показателя на 2017 год	Значение показателя на 2018 год
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	0	0
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	0	0
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	0	0
Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, Гкал/м <sup>3</sup> <sup>(1)</sup>	0,0655	0,0655	0,0655

<sup>(1)</sup> расчет значения показателя осуществлен в соответствии с Порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 04.04.2014 № 162/пр и применяется для оценки степени исполнения обязательств организации, осуществляющей горя-

чее водоснабжение, по реализации производственной программы. Показатель не предусмотрен к применению в расчетах с потребителями услуг горячего водоснабжения. В расчетах с потребителями услуг горячего водоснабжения (до внесения изменений в нормативные правовые акты) необходимо учитывать формулу расчета количества тепла, необходимого для приготовления одного м<sup>3</sup> горячей воды, установленную пунктом 58 Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных приказом Минрегиона России от 15.02.2011 № 47.

Раздел 6. Отчет об исполнении производственной программы в сфере водоснабжения за 2014 год (истекший период регулирования)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Величина показателя на 2014 год	Фактическая величина показателя за 2014 год
1	Объем холодной воды на нужды горячего водоснабжения, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	16,08	16,54
1.1	- объем воды из собственных источников	тыс. м <sup>3</sup>	16,08	16,54
2	Отпуск горячей воды, всего, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	16,08	16,54
2.1	На собственные нужды	тыс. м <sup>3</sup>	0	10,07
2.2	Объем воды, отпущенной абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	16,08	6,47
2.3	По абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	16,08	6,47
2.3.1	Собственным абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	16,08	6,47
2.3.1.1	- население	тыс. м <sup>3</sup>	16,08	6,17
2.3.1.2	- прочие потребители	тыс. м <sup>3</sup>	0	0,30

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 РФ 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).

ФКУЗ «Центр восстановительной медицины и реабилитации «Сосновый» МВД РФ» осуществляет самостоятельно забор воды из источника водоснабжения, осуществляет подготовку воды до уровня качества питьевой воды и

тариф на питьевую воду для такой организации установлен.

Финансовые потребности ФКУЗ «Центр восстановительной медицины и реабилитации «Сосновый» МВД РФ» 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.

Начальник отдела производственных  
и инвестиционных программ



С.Ю. Шуляк

ПРИЛОЖЕНИЕ № 15  
к приказу региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края  
от 30 ноября 2015 года № 58/2015-т

**ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА**  
в сфере горячего водоснабжения

Паспорт производственной программы

ФГУП «Племенной форелеводческий завод «Адлер»

(наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение)

Форелевая ул., 45-А г. Сочи, Краснодарский край, 354393

(местонахождение организации)

Региональная энергетическая комиссия – департамент цен и тарифов

Краснодарского края

(наименование уполномоченного органа, утвердившего программу)

Красная ул., 22, г. Краснодар, 350063

(местонахождение органа регулирования)

с 01.01.2016 по 31.12.2018

(период реализации производственной программы)

Раздел 1. Баланс горячего водоснабжения.

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Величина показателя на 2016 год	Величина показателя на 2017 год	Величина показателя на 2018 год
1	Объем холодной воды на нужды горячего водоснабжения, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	2,05	2,05	2,05
1.1	- объем воды из собственных источников	тыс. м <sup>3</sup>	2,05	2,05	2,05
2	Отпуск горячей воды, всего, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	2,05	2,05	2,05
2.1	На собственные нужды	тыс. м <sup>3</sup>	0,61	0,61	0,61
2.2	По абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	1,44	1,44	1,44
2.2.1	Собственным абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	1,44	1,44	1,44
2.2.1.1	- население	тыс. м <sup>3</sup>	1,44	1,44	1,44
3	Темп изменения потребления воды	%	100	100	100

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 тепло-

вую 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	Значение показателя на 2016 год	Значение показателя на 2017 год	Значение показателя на 2018 год
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	0	0
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	0	0
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	0	0
Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, Гкал/м <sup>3</sup> <sup>(1)</sup>	0,063	0,063	0,063

<sup>(1)</sup> расчет значения показателя осуществлен в соответствии с Порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 04.04.2014 № 162/пр и применяется для оценки степени исполнения обязательств организации, осуществляющей горячее водоснабжение, по реализации производственной программы. Показатель

не предусмотрен к применению в расчетах с потребителями услуг горячего водоснабжения. В расчетах с потребителями услуг горячего водоснабжения (до внесения изменений в нормативные правовые акты) необходимо учитывать формулу расчета количества тепла, необходимого для приготовления одного м<sup>3</sup> горячей воды, установленную пунктом 58 Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных приказом Минрегиона России от 15.02.2011 № 47.

Раздел 6. Отчет об исполнении производственной программы в сфере водоснабжения за 2014 год (истекший период регулирования)

Наименование показателя	Ед. изм.	Величина показателя на 2014 год	Фактическая величина показателя за 2014 год
Объем реализации, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	10,26	2,05
- население	тыс. м <sup>3</sup>	5,52	1,44
- бюджетные потребители	тыс. м <sup>3</sup>	4,74	0,61

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 РФ от 13.05.2013 № 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).

ФГУП «Племенной форелеводческий завод «Адлер» осуществляет самостоятельно забор воды из источника водоснабжения, осуществляет подготовку воды до уровня качества питьевой воды и тариф на питьевую воду для такой организации установлен.

Финансовые потребности ФГУП «Племенной форелеводческий завод «Адлер» 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.

Начальник отдела производственных  
и инвестиционных программ



С.Ю. Шуляк

ПРИЛОЖЕНИЕ № 16  
к приказу региональной энергетической  
комиссии - департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 30 ноября 2015 года № 58/2015-т

**ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА**  
в сфере горячего водоснабжения

Паспорт производственной программы

**ЗАО «Санаторий Ейск»**

(наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение)

Коммунаров ул., 41, г. Ейск, 353680

(местонахождение организации)

Региональная энергетическая комиссия – департамент цен и тарифов

Краснодарского края

(наименование уполномоченного органа, утвердившего программу)

Красная ул., 22, г. Краснодар, 350063

(местонахождение органа регулирования)

с 01.01.2016 по 31.12.2018

(период реализации производственной программы)

Раздел 1. Баланс горячего водоснабжения.

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Значение показателя		
			2016 год	2017 год	2018 год
1	Объем холодной воды на нужды горячего водоснабжения, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	36,40	36,40	36,40
1.1	- объем приобретенной воды, в том числе по поставщикам:	тыс. м <sup>3</sup>	36,40	36,40	36,40
1.1.1	ООО «ЕйскВодоканал»	тыс. м <sup>3</sup>	36,40	36,40	36,40
2	Отпуск горячей воды, всего, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	36,40	36,40	36,40
2.1	На собственные нужды	тыс. м <sup>3</sup>	22,40	22,40	22,40
2.2	По абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	14,00	14,00	14,00
2.3	Объем воды, отпущенной абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	14,00	14,00	14,00
2.3.1	Собственным абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	14,00	14,00	14,00
2.3.1.1	- прочие потребители	тыс. м <sup>3</sup>	14,00	14,00	14,00
3	Темп изменения потребления воды	%	105,81	100	100

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	Значение показателя на 2016 год	Значение показателя на 2017 год	Значение показателя на 2018 год
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	0	0
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	0	0
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	0	0
Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, Гкал/м <sup>3</sup> <sup>(1)</sup>	0,0753	0,0753	0,0753

<sup>(1)</sup> расчет значения показателя осуществлен в соответствии с Порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 04.04.2014 № 162/пр и применяется для оценки степени исполнения обязательств организации, осуществляющей горя-

чее водоснабжение, по реализации производственной программы. Показатель не предусмотрен к применению в расчетах с потребителями услуг горячего водоснабжения. В расчетах с потребителями услуг горячего водоснабжения (до внесения изменений в нормативные правовые акты) необходимо учитывать формулу расчета количества тепла, необходимого для приготовления одного м<sup>3</sup> горячей воды, установленную пунктом 58 Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных приказом Минрегиона России от 15.02.2011 № 47.

Раздел 6. Отчет об исполнении производственной программы в сфере водоснабжения за 2014 год (истекший период регулирования)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Величина показателя на 2014 год	Фактическая величина показателя за 2014 год
1	Объем холодной воды на нужды горячего водоснабжения, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	41,80	34,40
1.1	- объем приобретенной воды, в том числе по поставщикам:	тыс. м <sup>3</sup>	41,80	34,40
1.1.1	ООО «ЕйскВодоканал»	тыс. м <sup>3</sup>	41,80	34,40
2	Отпуск горячей воды, всего, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	41,80	34,40
2.1	На собственные нужды	тыс. м <sup>3</sup>	20,90	24,50
2.2	Объем воды, отпущенной абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	20,90	9,90
2.3	По абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	20,90	9,90
2.3.1	Собственным абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	20,90	9,90
	- прочие потребители	тыс. м <sup>3</sup>	20,90	9,90

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 РФ 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).

ЗАО «Санаторий Ейск» не осуществляет самостоятельно забор воды из источника водоснабжения и не осуществляет подготовку воды до уровня качества питьевой воды.

Финансовые потребности ЗАО «Санаторий Ейск» 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.

Начальник отдела производственных  
и инвестиционных программ



С.Ю. Шуляк

ПРИЛОЖЕНИЕ № 17  
к приказу региональной энергетической  
комиссии - департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 30 ноября 2015 года № 58/2015-т

**ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА**  
в сфере горячего водоснабжения

Паспорт производственной программы

ООО «Кропоткинтеплоэнерго»

(наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение)

Заводская ул., 1 А, г. Кропоткин Кавказский район, Краснодарский край,  
352380

(местонахождение организации)

Региональная энергетическая комиссия – департамент цен и тарифов  
Краснодарского края

(наименование уполномоченного органа, утвердившего программу)

Красная ул., 22, г. Краснодар, 350063

(местонахождение органа регулирования)

с 01.01.2016 по 31.12.2018

(период реализации производственной программы)

Раздел 1. Баланс горячего водоснабжения.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Величина показателя на 2016 год	Величина показателя на 2017 год	Величина показателя на 2018 год
1	Объем холодной воды на нужды горячего водоснабжения, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	333,36	333,36	333,36
1.1	- объем приобретенной воды, в том числе по поставщикам:	тыс. м <sup>3</sup>	333,36	333,36	333,36
1.1.1	ООО «Водоканал»	тыс. м <sup>3</sup>	333,36	333,36	333,36
2	Отпуск горячей воды, всего, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	333,36	333,36	333,36
2.1	Собственным абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	333,36	333,36	333,36
2.1.1	- население	тыс. м <sup>3</sup>	260,3	260,3	260,3
2.1.2	- бюджетные организации	тыс. м <sup>3</sup>	53,4	53,4	53,4
2.1.3	- прочие	тыс. м <sup>3</sup>	19,66	19,66	19,66
3	Темп изменения потребления воды	%	106,07	100	100

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 (вклю-

чительно), 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	Значение показателя на 2016 год	Значение показателя на 2017 год	Значение показателя на 2018 год
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	0	0
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	0	0
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	0	0
Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, Гкал/м <sup>3</sup> (1)	,0734	0,0734	0,0734

<sup>(1)</sup> расчет значения показателя осуществлен в соответствии с Порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 04.04.2014 № 162/пр и применяется для оценки степени исполнения обязательств организации, осуществляющей горячее водоснабжение, по реализации производственной программы. Показатель не предусмотрен к применению в расчетах с потребителями услуг горячего водоснабжения. В расчетах с потребителями услуг горячего водоснабжения (до внесения изменений в нормативные правовые акты) необходимо учитывать формулу расчета количества тепла, необходимого для приготовления одного м<sup>3</sup> горячей воды, установленную пунктом 58 Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных приказом Минрегиона России от 15.02.2011 № 47.

Раздел 6. Отчет об исполнении производственной программы в сфере водоснабжения за 2014 год (истекший период регулирования)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Величина показателя на 2014 год	Фактическая величина показателя за 2014 год
1	Объем реализации, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	353,06	314,28
2	- население	тыс. м <sup>3</sup>	287,06	269,84
2.1	- бюджетные организации	тыс. м <sup>3</sup>	62,90	41,74
2.2	- прочие потребители	тыс. м <sup>3</sup>	3,10	2,70

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 РФ 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 «Кропоткинтеплоэнерго» не осуществляет самостоятельно забор воды из источника водоснабжения и не осуществляет подготовку воды до уровня качества питьевой воды.

ООО «Кропоткинтеплоэнерго» на содержание централизованных си-

стем 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.

Начальник отдела производственных  
и инвестиционных программ



С.Ю. Шуляк

ПРИЛОЖЕНИЕ № 18  
к приказу региональной энергетической  
комиссии - департамента цен и  
тарифов Краснодарского края  
от 30 ноября 2015 года № 58/2015-т

**ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА**  
в сфере горячего водоснабжения

Паспорт производственной программы

РМУП «Тепловые сети»

(наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение)

Ленина ул. 2А, г. Темрюк, Краснодарский край, 353500

(местонахождение организации)

Региональная энергетическая комиссия – департамент цен и тарифов  
Краснодарского края

(наименование уполномоченного органа, утвердившего программу)

Красная ул., 22, г. Краснодар, 350063

(местонахождение органа регулирования)

с 01.01.2016 по 31.12.2018

(период реализации производственной программы)

Раздел 1. Баланс горячего водоснабжения.

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Значение показателя на 2016 год	Значение показателя на 2017 год	Значение показателя на 2018 год
1	Объем холодной воды на нужды горячего водоснабжения, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	128	128	128
1.1	- объем приобретенной воды, в том числе по поставщикам:	тыс. м <sup>3</sup>	128	128	128
1.1.1	МУП «ТУ ЖКХ»	тыс. м <sup>3</sup>	128	128	128
2	Отпуск горячей воды, всего, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	128	128	128
2.1	Объем воды, отпущенной абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	128	128	128
2.2	По абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	128	128	128
2.2.1	Собственным абонентам	тыс. м <sup>3</sup>	128	128	128
2.2.1.1	- население	тыс. м <sup>3</sup>	95,16	95,16	95,16
2.2.1.2	- бюджетные организации	тыс. м <sup>3</sup>	31,4	31,4	31,4
2.2.1.3	- прочие потребители	тыс. м <sup>3</sup>	1,44	1,44	1,44
3	Темп изменения потребления воды	%	111,67	100	100

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 по-

требности 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		
	2016 год	2017 год	2018 год
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	0	0
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	0	0
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	0	0
Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, Гкал/м <sup>3</sup> <sup>(1)</sup>	0,0600	0,0600	0,0600

<sup>(1)</sup> расчет значения показателя осуществлен в соответствии с Порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 04.04.2014 № 162/пр и применяется для оценки степени исполнения обязательств организации, осуществляющей горячее водоснабжение, по реализации производственной программы. Показатель не предусмотрен к применению в расчетах с потребителями услуг горячего водоснабжения. В расчетах с потребителями услуг горячего водоснабжения (до

внесения изменений в нормативные правовые акты) необходимо учитывать формулу расчета количества тепла, необходимого для приготовления одного м<sup>3</sup> горячей воды, установленную пунктом 58 Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденных приказом Минрегиона России от 15.02.2011 № 47.

Раздел 6. Отчет об исполнении производственной программы в сфере водоснабжения за 2014 год (истекший период регулирования).

Наименование показателя	Ед. изм.	Величина показателя на 2014 год	Фактическая величина показателя за 2014 год
Объем реализации, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	121,5	114,62
- население	тыс. м <sup>3</sup>	94,99	90,12
- бюджет	тыс. м <sup>3</sup>	25,33	23,44
- прочие потребители	тыс. м <sup>3</sup>	1,18	1,06

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 РФ 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).

Филиал РМУП «Тепловые сети» не осуществляет самостоятельно забор воды из источника водоснабжения и не осуществляет подготовку воды до уровня качества питьевой воды.

Финансовые потребности филиала РМУП «Тепловые сети» 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.

Начальник отдела производственных  
и инвестиционных программ



С.Ю. Шуляк