

Основания, по которым отказано во включении в плату за подключение объектов заявителей к системе теплоснабжения АО "Краснодартеплосеть" в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности

(тыс. руб./Гкал/ч)

№ п/п	Наименование	Предложение АО "Краснодартеплосеть"	Предложение РСТ	Отклонение, %
1	2	3		
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:				
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	309,78	0	
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, (П2.1), в том числе:			Расчет откорректирован с учетом подключаемой нагрузки, согласно техническим условиям, а также с учетом представленного документального подтверждения и экономического обоснования
2.1	Надземная (наземная) прокладка			
2.1.1	50 - 250 мм			
2.1.2	251 - 400 мм			
2.1.3	401 - 550 мм			
2.1.4	551 - 700 мм			
2.1.5	701 мм и выше			
2.2	Подземная прокладка, в том числе:			
2.2.1	канальная прокладка			
2.2.1.1	50 - 250 мм			
2.2.1.2	251 - 400 мм			
2.2.1.3	401 - 550 мм			
2.2.1.4	551 - 700 мм			
2.2.1.5	701 мм и выше			
2.2.2	бесканальная прокладка			
2.2.2.1	50 - 250 мм	1629,7	1628,82	
2.2.2.2	251 - 400 мм			
2.2.2.3	401 - 550 мм	8302,44	8290,4	
2.2.2.4	551 - 700 мм			
2.2.2.5	701 мм и выше			
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых			
4	Налог на прибыль	1168,49	0	

Уполномоченный по делу



Т.И. Гасанова

Основные плановые (расчетные) показатели филиала по ЮВО ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России, основания, по которым отказано во включении в тарифы на тепловую энергию отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией

N п.п.	Наименование расхода	Утверждено 2018 год (справочно)	Заявка ТСО на 2019 год		Предложение РСТ на 2019 год	Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией)
			всего	Изм. к 2018 году, %	всего	
1	Операционные (подконтрольные) расходы	84 242,68	134 684,71	159,88	81 584,78	
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	4 765,82	17 483,97	366,86	4 970,75	Откорректированы с учетом фактических затрат за 2017-2018 гг.
1.2	Расходы на ремонт основных средств					
1.3	Расходы на оплату труда	74 554,26	88 419,40	118,60	76 614,03	Откорректированы с учетом нормативной численности АУП и производственного персонала
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями		19 884,08			
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями,		7 090,91			Не представлены копии заключенных договоров по результатам торгов на период регулирования, не представлены фактические затраты за 2017 год, подтвержденные документально и отчетностью.
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией					
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг					
1.6	Расходы на служебные командировки					
1.7	Расходы на обучение персонала					
1.8	Лизинговый платеж					
1.9	Арендная плата					
1.10	Другие расходы	4 922,60	1 806,35	36,70		
2	Неподконтрольные расходы	22 518,08	33 532,93	148,92	23 137,44	
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	118,50	0,00	0,00		Не представлен расчет на период регулирования, фактические затраты за 2017 год не подтверждены документально
2.2	Арендная плата					
2.3	Концессионная плата					
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:					
2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	33,00	6 830,27	20 697,79		
2.4.2	расходы на обязательное страхование					
2.4.3	иные расходы					
2.5	Отчисления на социальные нужды	22 366,28	26 702,66	119,39	23 137,44	
2.6	Расходы по сомнительным долгам					
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов					
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним					
2.9	ИТОГО					
2.10	Налог на прибыль					
2.11	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном					
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	216 317,11	228 496,76	105,63	215 346,98	
3.1	Расходы на топливо	127 339,78	131 635,56	103,37	131 850,34	С учетом объемов выработки и прогнозной цены на газ
3.2	Расходы на электрическую энергию	44 796,20	44 203,08	98,68	34 064,71	Откорректированы с учетом объемов потребления за 2017-2018 год. И прогнозной цены
3.3	Расходы на тепловую энергию	44 181,13	50 228,63	113,69	49 431,93	Откорректированы с учетом объемов потребления за 2017-2018 год. И прогнозной цены
3.4	Расходы на холодную воду	269,78	2 429,49	900,54	0,00	Не представлены договора поставки холодной воды, расчеты на 2019 год и фактические затраты за 2017-2018 гг.
3.5	Расходы на теплоноситель					
4	Прибыль					
5	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования					
10	ИТОГО необходимая валовая выручка (без НДС)	323 347,64	396 714,40	122,69	320 069,19	
11	Товарная выручка					
12	Объем полезного отпуска, всего	153,85	153,85	100,00	156,15	

Уполномоченный по делу  / Т.И. Гасанова /

Основные плановые (расчетные) показатели филиала по ЮВО ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Принято РСТ на 2019 год	Принято РСТ на 2020 год	Принято РСТ на 2021 год
1	2	3	4	5	6
1	Необходимая валовая выручка регулируемой организации, использованная при расчете установленных тарифов, в том числе основные статьи расходов:	тыс.руб.	320 069,19	328 381,83	338 518,49
1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	81 584,78	83 515,07	85 987,12
1.2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	23 137,44	23 684,87	24 385,94
1.3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	215 346,98	221 181,88	228 145,43
1.4	Прибыль	тыс.руб.			
1.5	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.			
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны установленные тарифы	тыс. Гкал	156,15	156,15	156,15
3	Объем договорной тепловой нагрузки, на основании которой рассчитаны установленные тарифы	Гкал/час	141,92	141,92	141,92
4	Индекс потребительских цен		1,046	1,03	1,04
5	Индексы роста цен (с учетом доставки) на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования				
5.1	топливо				
	газ		1,014	1,030	1,030
5.2	электрическая энергия		1,03	1,03	1,03
5.3	тепловая энергия		1,017	1,017	1,017
5.4	холодная вода		1,017	1,017	1,017
5.5	теплоноситель		1,017	1,017	1,017
6	Индекс изменения количества активов				
7	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя				
7.1	при передаче тепловой энергии	Гкал	15 404,00	15 404,00	15 404,00
7.2	при передаче теплоносителя	куб.м	11 358,06	11 358,06	11 358,06
8	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки				
8.1	при передаче тепловой энергии	Гкал	15 404,00	15 404,00	15 404,00
8.2	при передаче теплоносителя	куб.м	11 358,06	11 358,06	11 358,06
9	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии				
9.1	газ	кг у.т./Гкал	162,09	162,09	162,09
9.2	уголь	кг у.т./Гкал	230,46	230,46	230,46
9.3	мазут	кг у.т./Гкал	166,81	166,81	166,81
10	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки				
10.1	газ	тыс.т.у.т	20 483,14	20 483,14	20 483,14
10.2	уголь	тыс.т.у.т	2 482,05	2 482,05	2 482,05
10.3	мазут	тыс.т.у.т	767,30	767,30	767,30
10.4	прочие виды топлива	тыс.т.у.т			
11	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки				
11.1	уголь	тыс.тонн			
11.2	мазут	тыс.тонн			
11.3	прочие виды топлива	тыс.тонн			
12	Показатели утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации:				
12.1	Стоимость строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов	тыс.руб.			
12.2	Сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов				
12.3	Источники финансирования				
13	Объем незавершенных капитальных вложений	тыс.руб.			

Основные плановые (расчетные) показатели ММП ЖКХ "Содружество" (ИНН:6139008430_КПП:613901001) основания, по которым отказано во включении в тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципального образования Волгодонской район Ростовской области, отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией

N п.п.	Наименование расхода	Утверждено 2018 год (справочно)	Заявка ТСО на 2019 год (год i0)		Предложение РСТ на 2019 год (год i0)		Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией)
			прогноз	Изм. к 2018 году, %	прогноз	Изм. к 2018 году, %	
1	Операционные (подконтрольные) расходы	1 232,14	1 982,11	160,87	1 176,95	95,52	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	0,00	75,98	0,00	45,70	0,00	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
1.2	Расходы на ремонт основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3	Расходы на оплату труда	1 123,71	1 646,92	146,56	1 073,05	95,49	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	101,73	150,00	147,45	58,20	57,21	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	6,70	6,70	100,00	0,00	0,00	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	6,70	6,70	100,00	0,00	0,00	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.7	Расходы на обучение персонала	0,00	21,04	0,00	0,00	0,00	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
1.8	Лизинговый платеж	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.9	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.10	Другие расходы	0,00	81,47	0,00	0,00	0,00	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.3	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	14,65	62,74	428,26	0,00	0,00	В соответствии с представленными платежными документами
2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4.2	расходы на обязательное страхование	6,70	53,20	794,03	0,00	0,00	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.4.3	иные расходы	7,95	9,54	120,00	0,00	0,00	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.5	Отчисления на социальные нужды	339,36	497,37	146,56	324,06	95,49	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.6	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	157,00	0,00	0,00	0,00	В соответствии с данными учета

N п.п.	Наименование расхода	Утверждено 2018 год (справочно)	Заявка ТСО на 2019 год (год i0)		Предложение РСТ на 2019 год (год i0)		Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией)
			прогноз	Изм. к 2018 году, %	прогноз	Изм. к 2018 году, %	
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.9	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.10	ИТОГО	354,01	717,11	202,57	324,06	91,54	
2.11	Налог на прибыль	40,63	49,77	122,51	41,76	102,79	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.12	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	2 450,48	2 729,30	111,38	2 523,69	102,99	
3.1	Расходы на топливо	2 325,48	2 587,07	111,25	2 391,67	102,85	Согласно расчету, выполненного в соответствии с требованиями п. 34 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 10.12.2012 № 1075
3.2	Расходы на электрическую энергию	125,00	131,25	105,00	132,02	105,61	Согласно расчету, выполненного в соответствии с требованиями п. 38 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 10.12.2012 № 1075
3.3	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.4	Расходы на холодную воду	0,00	10,98	0,00	0,00	0,00	Согласно расчету, выполненного в соответствии с требованиями п. 38 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 10.12.2012 № 1075
3.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Нормативная прибыль	0,00	50,50	0,00	0,00	0,00	
5	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.3	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	110,09	0,00	110,09	0,00	В соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 10.12.2012 № 1075
8	Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

N п.п.	Наименование расхода	Утверждено 2018 год (справочно)	Заявка ТСО на 2019 год (год i0)		Предложение РСТ на 2019 год (год i0)		Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией)
			прогноз	Изм. к 2018 году, %	прогноз	Изм. к 2018 году, %	
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
10	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11	ИТОГО необходимая валовая выручка (с НДС)	4 077,26	5 638,89	138,30	4 176,56	102,44	
12	Товарная выручка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
12	Объем полезного отпуска	2,35	2,35	100,00	2,35	100,00	
12.1	С 01.01 по 30.06	1,37	1,37	100,00	1,37	100,00	
12.2	С 01.07 по 31.12	0,98	0,98	100,00	0,98	100,00	
13	Тариф	1 735,00	2 399,53	138,30	1 777,26	102,44	
13.1	С 01.01 по 30.06	1 705,13	1 764,87	100,00	1 764,87	100,00	
13.2	С 01.07 по 31.12	1 764,87	3 286,75	186,23	1 794,58	101,68	

Уполномоченный по делу _____ / Сапегина Е.М. /

Основные плановые (расчетные) показатели ММП ЖКХ "Содружество" (ИНН:6139008430_КПП:613901001)

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Принято РСТ на 2019 год	Принято РСТ на 2020 год	Принято РСТ на 2021 год	Принято РСТ на 2022 год	Принято РСТ на 2023 год
1	Необходимая валовая выручка регулируемой организации, использованная при расчете установленных тарифов, в том числе основные статьи расходов:	тыс.руб.	4 176,56	4 191,88	4 314,26	4 438,61	4 567,62
1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	1 176,95	1 204,80	1 240,46	1 277,18	1 314,99
1.2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	365,82	373,23	384,26	395,61	407,29
1.3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	2 523,69	2 613,85	2 689,53	2 765,82	2 845,34
1.4	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Расчетная предпринимательская прибыль		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны установленные тарифы	тыс. Гкал	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
3	Объем договорной тепловой нагрузки, на основании которой рассчитаны установленные тарифы	Гкал/час	0,49	2,20	2,20	2,20	2,20
4	Индекс потребительских цен		1,046	1,036	1,040	1,040	1,040
5	Индексы роста цен (с учетом доставки) на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования						
5.1	топливо		1,014	1,030	1,030	1,030	1,030
5.2	электрическая энергия		1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
5.3	тепловая энергия						
5.4	холодная вода		1,024	1,024	1,024	1,024	1,024
5.5	теплоноситель						
6	Индекс изменения количества активов		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя						
7.1	при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	при передаче теплоносителя	куб.м					
8	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки						
8.1	при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	при передаче теплоносителя	куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии						
9.1	газ	кг у.т./Гкал	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00
9.2	уголь	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.3	мазут	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.4	прочие виды топлива	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки						
10.1	газ	тыс.т.у.т	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
10.2	уголь	тыс.т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3	мазут	тыс.т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	прочие виды топлива	тыс.т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки						
11.1	уголь	тыс.тонн					
11.2	мазут	тыс.тонн					
11.3	прочие виды топлива	тыс.тонн					
12	Показатели утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации:						
12.1	Стоимость строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов	тыс.руб.					
12.2	Сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов						
12.3	Источники финансирования						
13	Объем незавершенных капитальных вложений	тыс.руб.					

Уполномоченный по делу _____ / Сапегина Е.М. /

Основные плановые (расчетные) показатели Веселовское МУП ЖКХ (ИНН:6106000636_КПП:610601001) основания, по которым отказано во включении в тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципального образования Веселовский район Ростовской области, отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией

N п.п.	Наименование расхода	Утверждено 2018 год (справочно)	Заявка ТСО на 2019 год (год i0)		Предложение РСТ на 2019 год (год i0)		Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией)
			прогноз	Изм. к 2018 году, %	прогноз	Изм. к 2018 году, %	
1	Операционные (подконтрольные) расходы	4 626,20	5 915,08	127,86	4 967,16	107,37	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	0,00	352,53	0,00	0,00	0,00	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
1.2	Расходы на ремонт основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3	Расходы на оплату труда	4 518,09	5 106,17	113,02	4 861,37	107,60	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	108,11	161,17	149,08	105,79	97,86	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.7	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8	Лизинговый платеж	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.9	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.10	Другие расходы	0,00	295,21	0,00	0,00	0,00	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2	Арендная плата	0,00	44,25	0,00	0,00	0,00	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.3	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	21,98	0,00	21,98	0,00	В соответствии с предоставленными платежными документами
2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4.2	расходы на обязательное страхование	0,00	20,00	0,00	20,00	0,00	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.4.3	иные расходы	0,00	1,98	0,00	1,98	0,00	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.5	Отчисления на социальные нужды	1 331,81	1 542,06	115,79	1 468,13	110,24	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.6	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	151,02	157,00	103,96	157,00	103,96	В соответствии с данными учета
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

N п.п.	Наименование расхода	Утверждено 2018 год (справочно)	Заявка ТСО на 2019 год (год i0)		Предложение РСТ на 2019 год (год i0)		Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией)
			прогноз	Изм. к 2018 году, %	прогноз	Изм. к 2018 году, %	
2.9	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.10	ИТОГО	1 482,83	223,23	15,05	1 647,11	111,08	
2.11	Налог на прибыль	115,61	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.12	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	5 387,23	5 326,37	98,87	5 077,11	94,24	
3.1	Расходы на топливо	4 560,10	4 531,29	99,37	4 312,32	94,57	Согласно расчету, выполненного в соответствии с требованиями п. 34 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 10.12.2012 № 1075
3.2	Расходы на электрическую энергию	806,59	773,63	95,91	743,34	92,16	Согласно расчету, выполненного в соответствии с требованиями п. 38 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 10.12.2012 № 1075
3.3	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.4	Расходы на холодную воду	20,54	21,45	104,43	21,45	104,41	Согласно расчету, выполненного в соответствии с требованиями п. 38 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 10.12.2012 № 1075
3.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.3	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	126,13	0,00	126,13	0,00	В соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 10.12.2012 № 1075
8	Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

N п.п.	Наименование расхода	Утверждено 2018 год (справочно)	Заявка ТСО на 2019 год (год i0)		Предложение РСТ на 2019 год (год i0)		Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией)
			прогноз	Изм. к 2018 году, %	прогноз	Изм. к 2018 году, %	
10	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11	ИТОГО необходимая валовая выручка (с НДС)	11 611,87	13 006,75	112,01	11 817,51	101,77	
12	Товарная выручка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
12	Объем полезного отпуска	4,15	4,11	99,11	4,11	99,04	
12.1	С 01.01 по 30.06	2,56	2,41	93,92	2,53	98,75	
12.2	С 01.07 по 31.12	1,59	1,71	107,49	1,58	99,50	
13	Тариф	2 798,04	3 162,35	113,02	2 875,31	102,76	
13.1	С 01.01 по 30.06	2 749,03	2 845,12	100,00	2 845,12	100,00	
13.2	С 01.07 по 31.12	2 845,12	3 609,53	126,87	2 901,04	101,97	

Уполномоченный по делу  / Сапегина Е.М. /

Основные плановые (расчетные) показатели Веселовское МУП ЖКХ (ИНН:6106000636_КПП:610601001)

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Принято РСТ на 2019 год	Принято РСТ на 2020 год	Принято РСТ на 2021 год	Принято РСТ на 2022 год	Принято РСТ на 2023 год
1	Необходимая валовая выручка регулируемой организации, использованная при расчете установленных тарифов, в том числе основные статьи расходов:	тыс.руб.	11 817,51	11 954,14	12 304,25	12 664,72	13 014,00
1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	4 967,16	5 084,69	5 235,19	5 390,15	5 549,70
1.2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 647,11	1 681,85	1 726,33	1 772,14	1 797,31
1.3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	5 077,11	5 187,60	5 342,72	5 502,43	5 666,99
1.4	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны установленные тарифы	тыс. Гкал	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
3	Объем договорной тепловой нагрузки, на основании которой рассчитаны установленные тарифы	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Индекс потребительских цен		1,046	1,036	1,040	1,040	1,040
5	Индексы роста цен (с учетом доставки) на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования						
5.1	топливо		1,014	1,030	1,030	1,030	1,030
5.2	электрическая энергия		1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
5.3	тепловая энергия						
5.4	холодная вода		1,024	1,024	1,024	1,024	1,024
5.5	теплоноситель						
6	Индекс изменения количества активов		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя						
7.1	при передаче тепловой энергии	Гкал	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
7.2	при передаче теплоносителя	куб.м					
8	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки						
8.1	при передаче тепловой энергии	Гкал	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
8.2	при передаче теплоносителя	куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии						
9.1	газ	кг у.т./Гкал	161,00	161,00	161,00	161,00	161,00
9.2	уголь	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.3	мазут	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.4	прочие виды топлива	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки						
10.1	газ	тыс.т.у.т	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
10.2	уголь	тыс.т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3	мазут	тыс.т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	прочие виды топлива	тыс.т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки						
11.1	уголь	тыс.тонн					
11.2	мазут	тыс.тонн					
11.3	прочие виды топлива	тыс.тонн					
12	Показатели утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации:						
12.1	Стоимость строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов	тыс.руб.					
12.2	Сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов						
12.3	Источники финансирования						
13	Объем незавершенных капитальных вложений	тыс.руб.					

Уполномоченный по делу _____ / Сапегина Е.М. /

Основные плановые (расчетные) показатели ООО "Приазовский ТеплоЦентр" (ИНН:6139008430_КПП:613901001) основания, по которым отказано во включении в тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципального образования Город Таганрог Ростовской области, отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией

N п.п.	Наименование расхода	Утверждено 2018 год (справочно)	Заявка ТСО на 2019 год (год i0)		Предложение РСТ на 2019 год (год i0)		Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией)
			прогноз	Изм. к 2018 году, %	прогноз	Изм. к 2018 году, %	
1	Операционные (подконтрольные) расходы	4 082,61	6 414,39	157,11	4 945,67	121,14	
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	29,21	32,70	111,95	32,41	110,96	на основании мониторинга рынка хим.реактивов
1.2	Расходы на ремонт основных средств	0,00	200,00	0,00	0,00	0,00	
1.3	Расходы на оплату труда	3 621,90	4 964,27	137,06	3 798,16	104,87	на основании предоставленных обосновывающих материалов
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	218,20	193,90	88,86	193,90	88,86	на основании предоставленных обосновывающих материалов
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	95,10	762,70	802,00	762,30	801,58	
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	4,10	209,50	5 109,76	209,50	5 109,76	на основании предоставленных обосновывающих материалов
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00	442,00	0,00	442,00	0,00	на основании предоставленных обосновывающих материалов
1.5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	91,00	111,20	122,20	110,80	121,76	на основании предоставленных обосновывающих материалов
1.6	Расходы на служебные командировки	0,90	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.7	Расходы на обучение персонала	19,20	34,10	177,60	34,10	177,60	на основании предоставленных обосновывающих материалов
1.8	Лизинговый платеж	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.9	Арендная плата	25,60	26,62	103,98	0,00	0,00	на основании предоставленных обосновывающих материалов
1.10	Другие расходы	72,50	200,10	276,00	124,80	172,14	на основании предоставленных обосновывающих материалов
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	7,63	12,99	170,38	8,32	109,14	на основании предоставленных обосновывающих материалов
2.2	Арендная плата	872,70	1 123,00	128,68	58,60	6,71	на основании предоставленных обосновывающих материалов
2.3	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	69,40	136,10	196,11	131,80	189,91	
2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	8,30	13,80	166,27	13,80	166,27	на основании предоставленных обосновывающих материалов
2.4.2	расходы на обязательное страхование	27,50	10,40	37,82	10,40	37,82	на основании предоставленных обосновывающих материалов
2.4.3	иные расходы	33,60	111,90	333,04	107,60	320,24	на основании отсутствия обосновывающих материалов
2.5	Отчисления на социальные нужды	1 093,80	1 499,21	137,06	1 147,04	104,87	на основании утвержденного процента отчислений (30,2)
2.6	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

N п.п.	Наименование расхода	Утверждено 2018 год (справочно)	Заявка ТСО на 2019 год (год i0)		Предложение РСТ на 2019 год (год i0)		Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией)
			прогноз	Изм. к 2018 году, %	прогноз	Изм. к 2018 году, %	
2.9	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.10	ИТОГО	2 043,53	2 771,30	135,61	1 345,77	65,86	
2.11	Налог на прибыль	0,00	192,74	0,00	166,48	0,00	на основании предоставленных обосновывающих материалов
2.12	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	8 211,58	10 529,21	128,22	10 439,07	127,13	
3.1	Расходы на топливо	7 407,20	9 070,71	122,46	9 036,17	121,99	на основании предоставленных обосновывающих материалов
3.2	Расходы на электрическую энергию	790,50	1 434,80	181,51	1 387,75	175,55	на основании предоставленных обосновывающих материалов
3.3	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.4	Расходы на холодную воду	13,88	23,70	170,78	15,15	109,14	на основании предоставленных обосновывающих материалов
3.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Нормативная прибыль	67,10	260,00	387,48	0,00	0,00	
5	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-868,70	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	868,70	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.3	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	-260,09	0,00	В соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 10.12.2012 № 1075
8	Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
10	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11	ИТОГО необходимая валовая выручка (с НДС)	13 536,12	20 167,64	148,99	16 636,90	122,91	
12	Товарная выручка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

N п.п.	Наименование расхода	Утверждено 2018 год (справочно)	Заявка ТСО на 2019 год (год i0)		Предложение РСТ на 2019 год (год i0)		Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией)
			прогноз	Изм. к 2018 году, %	прогноз	Изм. к 2018 году, %	
12	Объем полезного отпуска	7,12	8,62	121,17	8,62	121,15	в соответствии с включением в реестр потребителей тепловой энергии нового потребителя
12.1	С 01.01 по 30.06	3,93	4,76	121,17	5,64	143,69	
12.2	С 01.07 по 31.12	3,19	3,87	121,16	2,98	93,42	
13	Тариф	1 902,48	2 339,36	122,96	1 930,03	101,45	
13.1	С 01.01 по 30.06	1 915,02	1 915,02	100,00	1 915,02	100,00	
13.2	С 01.07 по 31.12	1 915,02	2 861,53	149,43	1 958,45	102,27	

Уполномоченный по делу _____ Сапегина Е.М. /

Основные плановые (расчетные) показатели ООО "Приазовский ТеплоЦентр" (ИНН:6139008430 КПП:613901001)

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Принято РСТ на 2019 год	Принято РСТ на 2020 год	Принято РСТ на 2021 год	Принято РСТ на 2022 год	Принято РСТ на 2023 год
1	Необходимая валовая выручка регулируемой организации, использованная при расчете установленных тарифов, в том числе основные статьи расходов:	тыс.руб.	16 636,90	16 775,66	17 259,06	17 762,32	18 290,18
1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	4 945,67	5 062,68	5 212,54	5 366,83	5 525,69
1.2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 512,25	1 544,70	1 584,40	1 625,09	1 667,09
1.3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	10 439,07	10 168,28	10 462,12	10 770,39	11 097,40
1.4	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны установленные тарифы	тыс. Гкал	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62
3	Объем договорной тепловой нагрузки, на основании которой рассчитаны установленные тарифы	Гкал/час	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
4	Индекс потребительских цен		1,046	1,036	1,040	1,040	1,040
5	Индексы роста цен (с учетом доставки) на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования						
5.1	топливо		1,014	1,030	1,030	1,030	1,030
5.2	электрическая энергия		1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
5.3	тепловая энергия						
5.4	холодная вода		1,024	1,024	1,024	1,024	1,024
5.5	теплоноситель						
6	Индекс изменения количества активов		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя						
7.1	при передаче тепловой энергии	Гкал	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
7.2	при передаче теплоносителя	куб.м					
8	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки						
8.1	при передаче тепловой энергии	Гкал	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
8.2	при передаче теплоносителя	куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии						
9.1	газ	кг у.т./Гкал	160,60	160,60	160,60	160,60	160,60
9.2	уголь	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.3	мазут	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.4	прочие виды топлива	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки						
10.1	газ	тыс.т.у.т	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
10.2	уголь	тыс.т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3	мазут	тыс.т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	прочие виды топлива	тыс.т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки						
11.1	уголь	тыс.тонн					
11.2	мазут	тыс.тонн					
11.3	прочие виды топлива	тыс.тонн					
12	Показатели утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации:						
12.1	Стоимость строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов	тыс.руб.					
12.2	Сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов						
12.3	Источники финансирования						
13	Объем незавершенных капитальных вложений	тыс.руб.					

Уполномоченный по делу _____ / Сапегина Е.М. /

Основные данные (расчетный) показатель ЕКП "Холодильники" (ИНН:109001256, КПП:10901001) вводится, по которым отклонения за введением в тарифы на тепловую энергию, поставленную потребителям муниципального образования Тельманский район Ростовской области, изданных расходов, предложенных регулирующей организацией

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено 2018 год (определено)	Затем ТСО на 2019 год (по п. 4)		Подтверждения РСТ на 2019 год (по п. 4)		Основания корректировки расходов (основания, по которым отклонено во включении в тарифы отдельные расходы, предложенные организацией)
			прогноз	Изм. к 2018 году, %	прогноз	Изм. к 2018 году, %	
1	Операционные (подотчетные) расходы	3 771,82	6 409,08	169,52	3 513,32	82,15	В соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 №1075
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	346,12	1 310,90	276,74	175,55	80,72	в соответствии с требованиями действующего законодательства и представленных обосновывающих документов
1.2	Расходы на ремонт основных средств	1,22	289,84	23 757,39	0,00	0,00	
1.3	Расходы на оплату труда	3 259,49	4 027,00	123,55	3 194,72	97,71	в соответствии с требованиями действующего законодательства и представленных обосновывающих документов
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	114,75	365,59	218,60	100,80	87,85	в соответствии с требованиями действующего законодательства и представленных обосновывающих документов
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	44,78	283,50	632,10	46,57	104,00	в соответствии с требованиями действующего законодательства и представленных обосновывающих документов
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	7,30	41,27	565,34	7,59	104,00	в соответствии с требованиями действующего законодательства и представленных обосновывающих документов
1.5.2	Расходы на оплату вывозного контейнера	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	37,48	242,23	646,29	38,98	104,00	в соответствии с требованиями действующего законодательства и представленных обосновывающих документов
1.6	Расходы на служебные командировки	0,22	0,09	40,91	0,23	104,00	в соответствии с требованиями действующего законодательства и представленных обосновывающих документов
1.7	Расходы на обучение персонала	5,24	24,27	463,17	5,45	104,00	в соответствии с требованиями действующего законодательства и представленных обосновывающих документов
1.8	Линейный платеж	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.9	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.10	Другие расходы	0,00	107,89	0,00	0,00	0,00	
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующие функции деятельности	0,00	74,60	0,00	0,00	0,00	в соответствии с требованиями действующего законодательства и представленных обосновывающих документов
2.2	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	26,70	36,52	134,22	24,05	83,80	в соответствии с требованиями действующего законодательства и представленных обосновывающих документов
2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в природную среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов (или) лимитов	0,62	2,56	412,30	2,56	412,30	в соответствии с требованиями действующего законодательства и представленных обосновывающих документов
2.4.2	расходы на обязательное страхование	13,57	22,45	163,44	7,98	58,81	в соответствии с требованиями действующего законодательства и представленных обосновывающих документов
2.4.3	иные расходы	14,51	13,51	53,11	13,51	93,11	в соответствии с требованиями действующего законодательства и представленных обосновывающих документов
2.5	Отчисления на социальные нужды	984,37	1 216,15	123,55	955,42	97,06	в соответствии с требованиями действующего законодательства и представленных обосновывающих документов
2.6	Расходы на консультационные услуги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	164,50	110,81	67,36	110,81	67,36	в соответствии с требованиями действующего законодательства и представленных обосновывающих документов
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.9	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.10	ИТОГО	1 177,07	1 440,08	122,29	1 095,28	92,59	
2.11	Налог на прибыль	146,90	166,88	113,60	130,61	89,91	в соответствии с требованиями действующего законодательства и представленных обосновывающих документов
2.12	Затраты, определяемые в соответствии с договором на период регулирования и подлежащие учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	8 486,65	8 638,07	101,79	8 457,30	99,65	
3.1	Расходы на топливо	6 174,12	6 574,06	106,49	6 355,34	102,94	Согласно расчету, выполненного в соответствии с требованиями п. 34 Основного ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденного постановлением Правительства РФ от 10.12.2012 № 1075
3.2	Расходы на электрическую энергию	2 296,79	2 043,72	89,48	2 056,38	90,84	Согласно расчету, выполненного в соответствии с требованиями п. 38 Основного ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденного постановлением Правительства РФ от 10.12.2012 № 1075
3.3	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.4	Расходы на холодную воду	15,74	20,20	128,67	15,99	96,02	Согласно расчету, выполненного в соответствии с требованиями п. 38 Основного ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденного постановлением Правительства РФ от 10.12.2012 № 1075
3.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Нормативная прибыль	0,00	34,22	0,00	0,00	0,00	
5	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Результаты деятельности до перехода на регулируемые цены (тарифы) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1	экономическим обоснованием расходов, понесенных в период регулирования, представляющих расходы к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.2	доходы регулируемой организации, обоснованные полученными в период регулирования, представляющими периоду к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.3	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифа	59,58	0,00	0,00	337,10	565,80	
8	Корректировка "необходимой" валовой выручки с учетом степени исполнения регулирующей организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недопоставки регулирующей организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9	Корректировка ИСВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
10	Корректировка, подлежащая учету в ИСВ в учитываемая отклонение фактических показателей энергообеспечения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергообеспечения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11	ИТОГО необходимая валовая выручка (с НДС)	13 647,67	16 688,33	122,37	13 529,62	98,17	
12	Половина выручки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
13	Сумма планового оттока	5,59	5,51	98,45	5,51	98,49	
13.1	с 01.01 по 30.06	3,14	3,35	106,69	3,35	106,82	
13.2	с 01.07 по 31.12	2,46	2,16	87,96	2,16	87,86	
13.3	Итого	2 438,53	2 438,53	100,00	2 438,53	100,00	
13.1	с 01.01 по 30.06	2 438,53	2 438,53	100,00	2 438,53	100,00	
13.2	с 01.07 по 31.12	2 438,53	2 438,53	100,00	2 438,53	100,00	

Утвержденный по делу

Подпись

Основные плановые (расчетные) показатели ЕМУП "Коммунальник" (ИНН:6109001290_КПП:610901001)

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Принято РСТ на 2019 год	Принято РСТ на 2020 год	Принято РСТ на 2021 год	Принято РСТ на 2022 год	Принято РСТ на 2023 год
1	Необходимая валовая выручка регулируемой организации, использованная при расчете установленных тарифов, в том числе основные статьи расходов:	тыс.руб.	13 528,62	13 633,91	14 065,90	14 578,76	15 113,51
1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	3 513,32	3 596,45	3 702,90	3 812,51	3 925,36
1.2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 220,89	1 247,73	1 221,48	1 256,69	1 293,01
1.3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	8 457,30	8 743,72	9 093,39	9 459,51	9 843,08
1.4	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны установленные тарифы	тыс. Гкал	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51
3	Объем договорной тепловой нагрузки, на основании которой рассчитаны установленные тарифы	Гкал/час	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
4	Индекс потребительских цен		1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
5	Индексы роста цен (с учетом доставки) на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования						
5.1	топливо		1,014	1,030	1,030	1,030	1,030
5.2	электрическая энергия		1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
5.3	тепловая энергия						
5.4	холодная вода		1,024	1,040	1,040	1,040	1,040
5.5	теплоноситель						
6	Индекс изменения количества активов		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя						
7.1	при передаче тепловой энергии	Гкал	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
7.2	при передаче теплоносителя	куб.м					
8	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки						
8.1	при передаче тепловой энергии	Гкал	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
8.2	при передаче теплоносителя	куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии						
9.1	газ	кг у.т./Гкал	163,60	163,60	163,60	163,60	163,60
9.2	уголь	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.3	мазут	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.4	прочие виды топлива	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки						
10.1	газ	тыс.т.у.т	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
10.2	уголь	тыс.т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3	мазут	тыс.т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	прочие виды топлива	тыс.т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки						
11.1	уголь	тыс.тонн					
11.2	мазут	тыс.тонн					
11.3	прочие виды топлива	тыс.тонн					
12	Показатели утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации:						
12.1	Стоимость строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов	тыс.руб.					
12.2	Сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов						
12.3	Источники финансирования						
12.3.1.							
12.3.2.							
12.3.3.							
13	Объем незавершенных капитальных вложений	тыс.руб.					

Уполномоченный по делу



Основные данные (расчеты) по тарифам: производственные затраты "Единая электрическая сеть" филиала ПАО "Ростовские ЭС" - "Ростовэнерго" (ИФНС 61-6436561, ОГРН 10461002001) основаны, на которых отнесено во включении в тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципального образования Город Азов Ростовской области, отнесенных расходов, предложенных регулирующей организацией

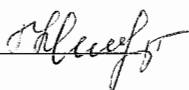
N п.п.	Наименование расхода	Утверждено 2018 год (справочно)	Заявка ТСО на 2019 год (под Ю)		Предложение РСТ на 2019 год (под Ю)		Основание корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией)
			прочная	Изм. к 2018 гг. %	договор	Изм. к 2018 году, %	
1	Операционные (подконтрольные) расходы	188,94	436,23	230,88	190,74	100,85	В соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 27.10.2012 № 1075
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	0,00	23,90	0,00	3,26	0,00	в соответствии с требованиями действующего законодательства и представленных обосновывающих документов
1.2	Расходы на ремонт основных средств	0,00	120,00	0,00	0,00	0,00	в соответствии с требованиями действующего законодательства и представленных обосновывающих документов
1.3	Расходы на оплату труда	71,17	132,50	186,17	47,61	66,90	в соответствии с требованиями действующего законодательства и представленных обосновывающих документов
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	84,10	137,97	164,03	124,84	146,44	в соответствии с требованиями действующего законодательства и представленных обосновывающих документов
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	0,00	6,27	0,00	0,00	0,00	в соответствии с требованиями действующего законодательства и представленных обосновывающих документов
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	0,00	1,45	0,00	0,00	0,00	в соответствии с требованиями действующего законодательства и представленных обосновывающих документов
1.5.2	Расходы на оплату инвестиционной охраны	0,00	0,87	0,00	0,00	0,00	в соответствии с требованиями действующего законодательства и представленных обосновывающих документов
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	0,00	0,43	0,00	0,00	0,00	в соответствии с требованиями действующего законодательства и представленных обосновывающих документов
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00	3,52	0,00	0,00	0,00	в соответствии с требованиями действующего законодательства и представленных обосновывающих документов
1.5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	в соответствии с требованиями действующего законодательства и представленных обосновывающих документов
1.6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,29	0,00	0,00	0,00	в соответствии с требованиями действующего законодательства и представленных обосновывающих документов
1.7	Расходы на обучение персонала	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	в соответствии с требованиями действующего законодательства и представленных обосновывающих документов
1.8	Льготный платеж	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	в соответствии с требованиями действующего законодательства и представленных обосновывающих документов
1.9	Арендная плата	6,65	3,27	46,16	3,27	46,16	в соответствии с требованиями действующего законодательства и представленных обосновывающих документов
1.10	Другие расходы	27,02	11,76	43,51	11,76	43,51	в соответствии с требованиями действующего законодательства и представленных обосновывающих документов
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулярные виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	в соответствии с требованиями действующего законодательства и представленных обосновывающих документов
2.2	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	18,20	20,28	111,44	10,16	53,80	в соответствии с требованиями действующего законодательства и представленных обосновывающих документов
2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,18	0,26	146,43	0,26	142,04	в соответствии с требованиями действующего законодательства и представленных обосновывающих документов
2.4.2	расходы на обязательное страхование	10,05	9,90	98,51	9,90	98,51	в соответствии с требованиями действующего законодательства и представленных обосновывающих документов
2.4.3	иные расходы	7,97	10,12	126,96	0,00	0,00	в соответствии с требованиями действующего законодательства и представленных обосновывающих документов
2.5	Отчисления на социальные нужды	21,64	40,28	186,14	14,47	66,89	в соответствии с требованиями действующего законодательства и представленных обосновывающих документов
2.6	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	128,62	192,35	149,53	128,62	100,00	в соответствии с требованиями действующего законодательства и представленных обосновывающих документов
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.9	Расходы концессионеры на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав собственности концедента	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.10	ИТОГО	168,46	252,91	180,17	153,23	93,97	
2.11	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.12	Затраты, определяемые в соответствии с условиями долгосрочного периода регулирования и подлежащие учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	415,50	420,32	101,16	408,15	98,23	
3.1	Расходы на топливо	344,47	336,62	97,72	327,53	95,08	Согласно расчету, выполненному в соответствии с требованиями п. 34 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 10.12.2012 № 1075
3.2	Расходы на электрическую энергию	70,85	83,52	117,88	80,47	113,58	Согласно расчету, выполненному в соответствии с требованиями п. 38 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 10.12.2012 № 1075
3.3	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.4	Расходы на холодную воду	0,18	0,18	101,25	0,17	92,87	Согласно расчету, выполненному в соответствии с требованиями п. 38 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 10.12.2012 № 1075
3.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочного параметра регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1	экономически обоснованные расходы, понесенные в период регулирования, предшествующий переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.2	доходы регулирующей организации, необоснованно полученные в период регулирования, подлежащие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.3	затраты на снижение потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	84,00	120,75	142,85	-2,00	-2,39	
8	Корректировка "необходимой" залоговой выручки с учетом степени исполнения регулирующей организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостаточности регулирующей организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9	Корректировка НДС в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
10	Корректировка, подлежащая учету в НДС и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	81,89	0,00	0,00	0,00	0,00	
11	ИТОГО необходимая валовая выручка (без НДС)	775,02	1 430,21	184,54	250,14	94,79	
12	Товарная выручка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
13	Объем планового оттока	0,395	0,373	94,39	0,373	94,41	
13.1	с 01.01 по 30.06	0,217	0,234	107,83	0,234	107,83	
13.2	с 01.07 по 31.12	0,178	0,139	77,89	0,139	77,92	
13	Тариф	1 967,07	3 835,88	193,50	2 011,63	102,57	
13.1	с 01.01 по 30.06	1 931,59	1 999,24	100,00	1 999,24	100,00	
13.2	с 01.07 по 31.12	199,24	6 836,23	342,94	2 012,39	101,07	

Уполномоченный по делу

Основные плановые (расчетные) показатели производственное отделение "Южные электрические сети" филиала ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго"
(ИНН:6164266561_КПП:614032001)

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Принято РСТ на 2019 год	Принято РСТ на 2020 год	Принято РСТ на 2021 год	Принято РСТ на 2022 год	Принято РСТ на 2023 год
1	Необходимая валовая выручка регулируемой организации, использованная при расчете установленных тарифов, в том числе основные статьи расходов:	тыс.руб.	750,14	748,82	785,49	805,21	825,57
1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	190,74	195,25	201,03	206,98	213,11
1.2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	153,25	153,94	154,80	155,69	156,60
1.3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	408,15	417,13	429,66	442,54	455,86
1.4	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны установленные тарифы	тыс. Гкал	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
3	Объем договорной тепловой нагрузки, на основании которой рассчитаны установленные тарифы	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Индекс потребительских цен		1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
5	Индексы роста цен (с учетом доставки) на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении параметров регулирования в расчетном периоде регулирования						
5.1	топливо		1,014	1,030	1,030	1,030	1,030
5.2	электрическая энергия		1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
5.3	тепловая энергия						
5.4	холодная вода		1,024	1,040	1,040	1,040	1,040
5.5	теплоноситель						
6	Индекс изменения количества активов		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя						
7.1	при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	при передаче теплоносителя	куб.м					
8	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки						
8.1	при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	при передаче теплоносителя	куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии						
9.1	газ	кг у.т./Гкал	153,03	153,03	153,03	153,03	153,03
9.2	уголь	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.3	мазут	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.4	прочие виды топлива	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки						
10.1	газ	тыс.т.у.т	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
10.2	уголь	тыс.т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3	мазут	тыс.т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	прочие виды топлива	тыс.т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки						
11.1	уголь	тыс.тонн					
11.2	мазут	тыс.тонн					
11.3	прочие виды топлива	тыс.тонн					
12	Показатели утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации:						
12.1	Стоимость строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов	тыс.руб.					
12.2	Сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов						
12.3	Источники финансирования						
12.3.1.							
12.3.2.							
12.3.3.							
13	Объем незавершенных капитальных вложений	тыс.руб.					

Уполномоченный по делу



Основные плановые (расчетные) показатели МУП АТП "АКСАЙЭНЕРГО" (ИНН:5102066210_КПП:510201001) основания, по которым отказано во включении в тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципального образования г. Аксай Ростовской области, отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией

N п.п.	Наименование расхода	Утверждено 2018 год (справочно)	Заявка ТСО на 2019 год (год id)		Предложение РСТ на 2019 год (год id)		Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией)
			прогноз	Изм. к 2018 году, %	прогноз	Изм. к 2018 году, %	
1	Операционные (подконтрольные) расходы	1 345,25	3 772,05	280,40	1 493,52	111,02	В соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075
2	Неподконтрольные расходы	704,82	1 443,91	204,86	786,86	111,64	
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	1,49	0,00	0,00	1,52	102,21	
2.2	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	77,83	160,27	205,92	110,34	141,77	
2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	2,15	0,00	2,15	0,00	
2.4.2	расходы на обязательное страхование	26,75	27,82	104,00	27,82	104,00	
2.4.3	иные расходы	51,08	130,29	255,08	80,37	157,33	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.5	Отчисления на социальные нужды	279,34	896,74	321,02	290,38	103,95	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.6	Расходы по сомнительным долгам	12,56	15,38	122,48	13,10	104,30	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	333,60	371,52	111,37	371,52	111,37	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.9	ИТОГО	704,82	1 443,91	204,86	786,86	111,64	
2.10	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.11	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	2 710,91	2 744,60	101,24	2 846,59	105,00	В соответствии с представленными обосновывающими материалами и параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2019-2023 гг.
3.1	Расходы на топливо	2 172,64	2 183,62	100,51	2 315,82	106,59	
3.2	Расходы на электрическую энергию	510,56	530,98	104,00	502,19	98,36	
3.3	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.4	Расходы на холодную воду	27,71	30,00	108,27	28,58	103,15	
3.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.1	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.3	экономию от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	-259,21	0,00	В соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075
7	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8	Корректировка НВБ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9	Корректировка, подлежащая учету в НВБ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
10	ИТОГО необходимая валовая выручка (без НДС)	4 760,98	7 960,56	167,20	4 944,35	103,85	
11	Товарная выручка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
12	Объем полезного отпуска	2,51	2,48	98,57	2,49	107,00	
12.1	С 01.01 по 30.06	1,51	1,49	98,81	1,63	108,08	
12.2	С 01.07 по 31.12	1,01	0,99	98,21	1,06	105,37	
13	Тариф	1 893,79	3 212,49	169,63	1 838,05	97,06	
13.1	С 01.01 по 30.06	1 869,47	1 931,79	100,00	1 838,05	95,15	
13.2	С 01.07 по 31.12	1 931,79	5 147,17	266,45	1 838,05	100,00	

Уполномоченный по делу _____ / Воронин А. В. /

**Основные плановые (расчетные) показатели МУП АГП "АКСАЙЭНЕРГО"
(ИНН:6102066210_КПП:610201001)**

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Принято РСТ на 2019 год
1	Величина необходимой валовой выручки, использованная при расчете установленных тарифов, в том числе основные статьи расходов		4 944,35
1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	1 493,52
1.2	Неподконтрольные расходы		786,86
1.3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя		2 846,59
1.4	Прибыль		0,00
1.5	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования		0,00
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны установленные тарифы	тыс.Гкал	2,69
3	Объем договорной тепловой нагрузки, на основании которой рассчитаны установленные тарифы	Гкал/час	0,00
4	Индекс потребительских цен		1,046
5	Индексы роста цен (с учетом доставки) на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования		
5.1	топливо		1,01
5.2	электрическая энергия		1,03
5.3	тепловая энергия		-
5.4	холодная вода		1,010
5.5	теплоноситель		-
6	Индекс изменения количества активов		0,00
7	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя		
7.1	при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00
7.2	при передаче теплоносителя	куб.м	513,00
8	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		
8.1	при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00
8.2	при передаче теплоносителя	куб.м	0,00
9	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии		
9.1	газ	кг у.т./Гкал	156,90
9.2	уголь	кг у.т./Гкал	0,00
9.3	мазут	кг у.т./Гкал	0,00
9.4	прочие виды топлива	кг у.т./Гкал	0,00
10	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		
10.1	газ	тыс.т.у.т	0,00
10.2	уголь	тыс.т.у.т	0,00
10.3	мазут	тыс.т.у.т	0,00
10.4	прочие виды топлива	тыс.т.у.т	0,00
11	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки		
11.1	уголь	тыс.тонн	-
11.2	мазут	тыс.тонн	-
11.3	прочие виды топлива	тыс.тонн	-
12	Показатели утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации:		
12.1	Стоимость строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов	тыс.руб.	-
12.2	Сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов		-
12.3	Источники финансирования		-
13	Объем незавершенных капитальных вложений	тыс.руб.	-

Основные плановые (расчетные) показатели ОАО "Шахтинский завод Гидропривод" (ИНН:6155010796, КПП:615501001) основания, по которым отказано во включении в тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципального образования Город Шахты Ростовской области, отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено 2018 год (справочно)	Заявка ТСО на 2019 год (год Ю)		Предложение РСТ на 2019 год (год Ю)		Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией)
			прогноз	Изм. к 2018 году, %	прогноз	Изм. к 2018 году, %	
1	Операционные (подконтрольные) расходы	5 899,99	8 951,68	151,72	4 661,43	79,01	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	26,91	27,01	100,37	27,01	100,37	
1.2	Расходы на ремонт основных средств	162,48	769,51	473,61	169,95	104,60	
1.3	Расходы на оплату труда	3 872,52	6 203,77	160,20	4 022,77	103,88	В соответствии с представленными обосновывающими материалами и параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2019-2023 гг.
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполненных по договорам со сторонними организациями	507,75	1 951,39	384,32	441,70	86,99	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполненных по договорам с организациями, включая:	16,90	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	16,90	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.6	Расходы на служебные командировки	12,54	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.7	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8	Лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.9	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.10	Другие расходы	1 300,89	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	14,46	1 575,48	10 835,45	0,27	1,87	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,33	0,27	82,21	0,27	81,82	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.4.2	расходы на обязательное страхование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4.3	иные расходы	14,13	1 575,21	11 147,99	0,00	0,00	
2.5	Отчисления на социальные нужды	1 212,10	1 941,78	160,20	1 259,13	103,88	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.6	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	404,93	271,31	67,00	245,18	60,55	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.9	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.10	ИТОГО	1 631,49	3 788,58	232,22	1 504,58	92,22	
2.11	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.12	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	14 794,31	17 660,77	119,38	11 421,67	77,20	
3.1	Расходы на топливо	11 677,06	13 768,04	117,91	8 393,95	71,88	
3.2	Расходы на электрическую энергию	2 839,29	3 440,97	121,19	2 858,85	100,69	
3.3	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.4	Расходы на холодную воду	277,96	451,76	162,53	169,87	60,75	
3.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.3	экономию от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутую до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчетов тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	280,82	0,00	0,00	1 550,00	551,95	В соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075
8	Корректировка "необходимой" валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9	Корректировка НВБ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
10	Корректировка, подлежащая учету в НВБ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11	ИТОГО необходимая валовая выручка (с НДС)	22 616,61	30 401,02	134,48	19 137,69	84,66	
12	Товарная выручка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
12.1	Объем полнотного отпуска	11,68	12,69	108,64	9,62	82,39	
12.1.1	С 01.01 по 30.06	7,12	7,61	106,99	5,77	81,09	
12.2	С 01.07 по 31.12	4,56	5,07	111,23	3,85	84,41	
13	Тариф	1 936,05	2 396,42	123,78	1 989,36	102,75	
13.1	С 01.01 по 30.06	1 909,95	1 976,77	103,00	1 976,77	103,00	
13.2	С 01.07 по 31.12	1 976,77	3 026,19	153,09	2 008,24	101,59	

Уполномоченный по делу / Воропай А. В. /

Основные плановые (расчетные) показатели ОАО "Шахтинский завод Гидропривод" (ИНН:6155010796_КПП:615501001)

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Принято РСТ на 2019 год	Принято РСТ на 2020 год	Принято РСТ на 2021 год	Принято РСТ на 2022 год	Принято РСТ на 2023 год
1	Необходимая валовая выручка регулируемой организации, использованная при расчете установленных тарифов, в том числе основные статьи расходов:	тыс.руб.	19 137,69	18 692,27	18 775,03	18 920,39	19 488,70
1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	4 661,43	4 771,72	4 912,96	5 058,39	5 208,12
1.2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 504,58	1 384,50	1 422,65	1 461,93	1 502,38
1.3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	11 421,67	11 686,05	12 038,68	12 400,07	12 778,21
1.4	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны установленные тарифы	тыс. Гкал	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62
3	Объем договорной тепловой нагрузки, на основании которой рассчитаны установленные тарифы	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Индекс потребительских цен		1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
5	Индексы роста цен (с учетом доставки) на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования						
5.1	топливо		101,400	103,000	103,000	103,000	103,000
5.2	электрическая энергия		103,000	103,000	103,000	103,000	103,000
5.3	тепловая энергия						
5.4	холодная вода		101,750	104,000	104,000	104,000	104,000
5.5	теплоноситель						
6	Индекс изменения количества активов		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя						
7.1	при передаче тепловой энергии	Гкал	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
7.2	при передаче теплоносителя	куб.м					
8	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки						
8.1	при передаче тепловой энергии	Гкал	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
8.2	при передаче теплоносителя	куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии						
9.1	газ	кг у.т./Гкал	167,50	167,50	167,50	167,50	167,50
9.2	уголь	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.3	мазут	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.4	прочие виды топлива	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки						
10.1	газ	тыс.т.у.т	1,61	0,00	0,00	0,00	0,00
10.2	уголь	тыс.т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3	мазут	тыс.т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	прочие виды топлива	тыс.т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки						
11.1	уголь	тыс.тонн					
11.2	мазут	тыс.тонн					
11.3	прочие виды топлива	тыс.тонн					
12	Показатели утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации:						
12.1	Стоимость строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов	тыс.руб.					
12.2	Сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов						
12.3	Источники финансирования						
12.3.1.							
12.3.2.							
12.3.3.							
13	Объем незавершенных капитальных вложений	тыс.руб.					

Уполномоченный по делу _____ / Воронай А. В. /

Основные плановые (расчетные) показатели Угледорского МУП ЖКХ (ИНН:6134007633, КПП:613401001) основания, по которым отказано во включении в тарифы на тепловую энергию, поставленную потребителям муниципального образования Таинский район Ростовской области, отдельных расходов, предложенных регулирующей организацией

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено 2018 год (справочно)	Заявка ТСО на 2019 год (год Ю)		Предложение РСТ на 2019 год (год Ю)		Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией)
			прогноз	Изм. к 2018 году, %	прогноз	Изм. к 2018 году, %	
1	Операционные (подконтрольные) расходы	1 600,68	2 421,60	151,29	1 577,93	98,58	
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2	Расходы на ремонт основных средств	316,50	378,22	119,50	330,11	104,30	
1.3	Расходы на оплату труда	1 080,65	1 795,84	166,27	1 125,42	104,14	В соответствии с представленными обосновывающими материалами и параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2019-2023 гг.
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	66,86	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	42,09	59,86	142,22	23,51	55,86	
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	0,00	10,14	0,00	0,00	0,00	отсутствуют обосновывающие материалы
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	42,09	8,98	21,34	8,98	21,34	
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	0,00	12,43	0,00	0,00	0,00	отсутствуют обосновывающие материалы
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00	13,78	0,00	0,00	0,00	отсутствуют обосновывающие материалы
1.5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	0,00	14,53	0,00	14,53	0,00	
1.6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.7	Расходы на обучение персонала	16,09	32,87	204,29	32,87	204,29	
1.8	Лизинговый платеж	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.9	Арендная плата	0,00	1,65	0,00	0,00	0,00	отсутствуют обосновывающие материалы
1.10	Другие расходы	78,49	152,16	193,86	66,02	84,11	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	6,60	0,00	6,60	0,00	
2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4.2	расходы на обязательное страхование	0,00	6,60	0,00	6,60	0,00	
2.4.3	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.5	Отчисления на социальные нужды	326,35	542,65	166,28	339,88	104,15	
2.6	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	791,12	823,89	104,14	791,12	100,00	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.9	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.10	ИТОГО	1 117,47	1 373,14	122,88	1 137,60	101,80	
2.11	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.12	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	9 388,93	10 361,08	110,35	9 595,15	102,21	
3.1	Расходы на топливо	8 401,77	9 176,31	109,22	8 660,65	103,08	В соответствии с представленными обосновывающими материалами и параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2019-2023 гг.
3.2	Расходы на электрическую энергию	955,23	1 151,87	120,59	903,01	94,53	
3.3	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.4	Расходы на холодную воду	31,93	32,90	103,04	32,49	101,75	
3.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1	экономические обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.3	экономию от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутую до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-693,91	0,00	0,00	-771,55	111,19	В соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075
8	Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
10	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11	ИТОГО необходимая валовая выручка (с НДС)	11 413,17	14 155,81	124,03	11 540,13	101,11	
12	Товарная выручка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
12.1	Объем полезного отпуска	8,09	8,09	100,00	8,09	100,00	
12.1.1	с 01.01 по 30.06	5,01	5,00	99,88	5,00	99,88	
12.1.2	с 01.07 по 31.12	3,08	3,09	100,19	3,09	100,25	
13	Тариф	1 411,47	1 750,66	124,03	1 426,82	101,09	
13.1	с 01.01 по 30.06	1 402,00	1 426,82	101,69	1 426,82	101,69	
13.2	с 01.07 по 31.12	1 426,82	2 275,34	159,47	1 426,82	100,00	

Уполномоченный по делу _____ / Воронин А. В. /

Основные плановые (расчетные) показатели Углегорское МПП ЖКХ (ИНН:6134007633_КПП:613401001)

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Принято РСТ на 2019 год	Принято РСТ на 2020 год	Принято РСТ на 2021 год	Принято РСТ на 2022 год	Принято РСТ на 2023 год
1	Необходимая валовая выручка регулируемой организации, использованная при расчете установленных тарифов, в том числе основные статьи расходов:	тыс.руб.	11 540,13	11 760,71	12 312,82	12 908,24	13 650,39
1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	1 577,93	1 615,27	1 663,08	1 712,31	1 762,99
1.2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 137,60	1 145,64	1 155,94	1 166,54	1 177,46
1.3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	9 596,15	9 799,80	10 093,80	10 397,08	10 709,94
1.4	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Расчетная предпринимательская прибыль		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны установленные тарифы	тыс. Гкал	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09
3	Объем договорной тепловой нагрузки, на основании которой рассчитаны установленные тарифы	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Индекс потребительских цен		1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
5	Индексы роста цен (с учетом доставки) на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования						
5.1	топливо		101,400	103,000	103,000	103,000	103,000
5.2	электрическая энергия		103,000	103,000	103,000	103,000	103,000
5.3	тепловая энергия						
5.4	холодная вода		101,750	104,000	104,000	104,000	104,000
5.5	теплоноситель						
6	Индекс изменения количества активов		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя						
7.1	при передаче тепловой энергии	Гкал	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
7.2	при передаче теплоносителя	куб.м					
8	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки						
8.1	при передаче тепловой энергии	Гкал	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
8.2	при передаче теплоносителя	куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии						
9.1	газ	кг у.т./Гкал	158,20	158,20	158,20	158,20	158,20
9.2	уголь	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.3	мазут	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.4	прочие виды топлива	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки						
10.1	газ	тыс.т.у.т	1,36	0,00	0,00	0,00	0,00
10.2	уголь	тыс.т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3	мазут	тыс.т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	прочие виды топлива	тыс.т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки						
11.1	уголь	тыс.тонн					
11.2	мазут	тыс.тонн					
11.3	прочие виды топлива	тыс.тонн					
12	Показатели утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации:						
12.1	Стоимость строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов	тыс.руб.					
12.2	Сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов						
12.3	Источники финансирования						
12.3.1.							
12.3.2.							
12.3.3.							
13	Объем незавершенных капитальных вложений	тыс.руб.					

Уполномоченный по делу _____ / Воропай А. В. /

Основные плановые (расчетные) показатели ООО "Ареал" (ИНН:616701858, ОГРН:616701001) основаны, по которым отказано во включении в тарифы на тепловую энергию, поставленную потребителям муниципального образования Город Ростов-на-Дону Ростовской области, отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией

N п.п.	Наименование расхода	Утверждено 2018 год (оправочно)	Заявка ТСО на 2019 год (год Ю)		Предложение РСТ на 2019 год (год Ю)		Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией)
			прогноз	Изм. к 2018 году, %	прогноз	Изм. к 2018 году, %	
1	Операционные (подконтрольные) расходы	1 464,41	2 081,09	142,11	1 309,21	89,40	
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2	Расходы на ремонт основных средств	237,99	410,50	172,49	124,47	52,30	По результатам анализа представленных обосновывающих материалов, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год
1.3	Расходы на оплату труда	1 226,42	1 116,96	91,07	1 116,96	91,07	По результатам анализа представленных обосновывающих материалов, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	0,00	454,84	0,00	67,78	0,00	По результатам анализа представленных обосновывающих материалов, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	0,00	73,50	0,00	0,00	0,00	
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	0,00	26,88	0,00	0,00	0,00	По результатам анализа представленных обосновывающих материалов
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00	46,62	0,00	0,00	0,00	По результатам анализа представленных обосновывающих материалов
1.5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.7	Расходы на обучение персонала	0,00	25,29	0,00	0,00	0,00	По результатам анализа представленных обосновывающих материалов
1.8	Лизинговый платеж	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.9	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.10	Другие расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2	Арендная плата	36,00	36,00	100,00	36,00	100,00	По результатам анализа представленных обосновывающих материалов
2.3	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	33,50	33,50	100,00	33,50	100,00	
2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4.2	расходы на обязательное страхование	33,50	33,50	100,00	33,50	100,00	По результатам анализа представленных обосновывающих материалов, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год
2.4.3	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.5	Отчисления на социальные нужды	367,93	328,64	89,32	322,20	87,57	По результатам анализа представленных обосновывающих материалов, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год
2.6	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	418,84	418,84	100,00	342,13	81,69	По результатам анализа представленных обосновывающих материалов
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.9	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.10	ИТОГО	856,27	816,98	95,41	733,83	85,70	
2.11	Налог на прибыль	21,28	85,83	403,34	26,60	124,99	
2.12	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	3 270,79	3 040,03	92,94	3 312,47	101,27	
3.1	Расходы на топливо	2 872,36	2 222,55	77,38	2 903,30	101,08	По результатам анализа представленных обосновывающих материалов, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год
3.2	Расходы на электрическую энергию	396,63	816,82	205,94	408,53	103,00	По результатам анализа представленных обосновывающих материалов, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год
3.3	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.4	Расходы на холодную воду	1,80	0,66	36,60	0,64	35,73	По результатам анализа представленных обосновывающих материалов, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год
3.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Расчетная предпринимательская прибыль	106,40	307,37	0,00	122,61	115,24	
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	72,17	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1	экономические обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.2	доходы регулируемой организации, неосновательно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.3	экономические обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, указанных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	443,16	0,00	
8	корректировка расходов на выполнение обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулирующей организацией плановых значений показателей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
10	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11	ИТОГО необходимая валовая выручка (без НДС)	5 791,32	6 331,31	109,32	5 947,88	102,70	
12	Товарная выручка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
12.1	с 01.01 по 30.06	3,65	2,43	66,58	3,65	100,00	
12.2	с 01.07 по 31.12	2,23	1,31	58,74	2,23	100,00	
13	Тариф	1 421,12	1 586,66	111,64	1 629,56	114,66	
13.1	с 01.01 по 30.06	1 421,12	1 586,66	111,64	1 629,56	114,66	
13.2	с 01.07 по 31.12	1 421,12	1 586,66	111,64	1 629,56	114,66	

Уполномоченный по делу _____ И.С. Мосенко

Основные плановые (расчетные) показатели ООО "Ареал" (ИНН:6167081858_КПП:616701001)

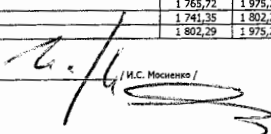
№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Принято РСТ на 2019 год	Принято РСТ на 2020 год	Принято РСТ на 2021 год	Принято РСТ на 2022 год	Принято РСТ на 2023 год
1	Необходимая валовая выручка регулируемой организации, использованная при расчете установленных тарифов, в том числе основные статьи расходов:	тыс.руб.	5 947,88	6 057,07	5 964,62	5 946,90	6 100,47
1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	1 309,21	1 340,19	1 379,86	1 420,70	1 462,75
1.2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	760,43	792,68	803,17	813,97	825,10
1.3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	3 312,47	3 383,57	3 485,08	3 589,61	3 690,01
1.4	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Расчетная предпринимательская прибыль		122,61	122,61	122,61	122,61	122,61
1.6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны установленные тарифы	тыс. Гкал	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
3	Объем договорной тепловой нагрузки, на основании которой рассчитаны установленные тарифы	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Индекс потребительских цен		1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
5	Индексы роста цен (с учетом доставки) на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования						
5.1	топливо		1,014				
5.2	электрическая энергия		1,030				
5.3	тепловая энергия						
5.4	холодная вода		1,018				
5.5	теплоноситель						
6	Индекс изменения количества активов		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя						
7.1	при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	при передаче теплоносителя	куб.м					
8	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки						
8.1	при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	при передаче теплоносителя	куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии						
9.1	газ	кг у.т./Гкал	150,19	150,19	150,19	150,19	150,19
9.2	уголь	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.3	мазут	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.4	прочие виды топлива	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки						
10.1	газ	тыс.т.у.т	150,19	150,19	150,19	150,19	150,19
10.2	уголь	тыс.т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3	мазут	тыс.т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	прочие виды топлива	тыс.т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки						
11.1	уголь	тыс.тонн					
11.2	мазут	тыс.тонн					
11.3	прочие виды топлива	тыс.тонн					
12	Показатели утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации:						
12.1	Стоимость строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов	тыс.руб.					
12.2	Сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов						
12.3	Источники финансирования						
12.3.1.							
12.3.2.							
12.3.3.							
13	Объем незавершенных капитальных вложений	тыс.руб.					

Уполномоченный по делу  / И.С. Мосиенко /

Основные плановые (расчетные) показатели ООО "МП "Коммусервис" (ИНН:612209575, КПП:612201001) основаны, по которым отказано во включении в тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципального образования Мясниковский район Ростовской области, отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией

N п.п.	Наименование расхода	Утверждено 2018 год (оправочно)	Заявка ТСО на 2019 год (год Ю)		Предложение РСТ на 2019 год (год Ю)		Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией)
			прогноз	Изм. к 2018 году, %	прогноз	Изм. к 2018 году, %	
1	Операционные (подконтрольные) расходы	4 020,66	4 420,90	109,95	3 881,63	96,54	
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	8,54	19,10	223,71	18,57	217,55	По результатам анализа представленных обосновывающих материалов, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год
1.2	Расходы на ремонт основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3	Расходы на оплату труда	3 828,44	3 669,24	95,84	3 465,57	90,52	По результатам анализа представленных обосновывающих материалов, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	105,93	525,50	496,08	221,35	208,55	По результатам анализа представленных обосновывающих материалов, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	77,75	170,78	219,66	140,81	181,11	
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	21,34	24,28	113,75	18,26	85,56	По результатам анализа представленных обосновывающих материалов, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	23,49	40,86	173,95	39,84	169,62	По результатам анализа представленных обосновывающих материалов, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	32,91	56,00	170,15	34,43	104,60	По результатам анализа представленных обосновывающих материалов, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год
1.5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	0,00	49,64	0,00	48,28	0,00	По результатам анализа представленных обосновывающих материалов, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год
1.6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.7	Расходы на обучение персонала	0,00	1,40	0,00	1,40	0,00	По результатам анализа представленных обосновывающих материалов, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год
1.8	Лизинговый платеж	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.9	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.10	Другие расходы	0,00	34,88	0,00	33,92	0,00	По результатам анализа представленных обосновывающих материалов, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	62,63	65,82	105,10	49,78	79,48	
2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	36,93	38,81	105,09	24,35	65,93	По результатам анализа представленных обосновывающих материалов, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год
2.4.2	расходы на обязательное страхование	25,70	27,01	105,11	25,43	98,95	По результатам анализа представленных обосновывающих материалов, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год
2.4.3	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.5	Отчисления на социальные нужды	1 160,02	1 111,78	95,84	1 050,07	90,52	По результатам анализа представленных обосновывающих материалов, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год
2.6	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.9	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.10	ИТОГО	1 222,65	1 177,60	96,32	1 099,85	89,96	
2.11	Налог на прибыль	471,60	489,67	103,83	444,89	94,34	
2.12	Экономика, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	10 307,73	10 543,05	102,28	9 537,54	92,53	
3.1	Расходы на топливо	8 571,52	8 659,21	101,02	8 097,42	94,47	По результатам анализа представленных обосновывающих материалов, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год
3.2	Расходы на электрическую энергию	1 621,59	1 764,29	108,80	1 320,57	81,44	По результатам анализа представленных обосновывающих материалов, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год
3.3	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.4	Расходы на холодную воду	114,62	119,55	104,30	119,55	104,30	По результатам анализа представленных обосновывающих материалов, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год
3.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	222,02	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1	Экономические обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествующие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.2	доходы от регулируемой организации, непосредственно полученные в периоды регулирования, предшествующие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.3	доходы от регулируемой организации, непосредственно полученные в периоды регулирования, предшествующие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, утвержденных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	310,52	0,00	По результатам анализа тарифного решения за 2017 год
8	Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
10	Корректировка, подлежащая учету в том и учитываемая отклонением фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонением сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11	ИТОГО необходимая валовая выручка (с НДС)	16 244,66	16 631,22	102,38	15 274,42	94,03	
12	Товарная выручка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
12.1	Объем полезного отпуска	9,20	8,42	91,52	8,42	91,52	
12.1.1	С 01.01 по 30.06	5,52	5,28	95,65	5,28	95,65	
12.2	С 01.07 по 31.12	3,68	3,14	85,33	3,14	85,33	
13	Тариф	1 769,72	1 975,20	111,86	1 814,06	102,74	
13.1	С 01.01 по 30.06	1 741,35	1 802,29	103,49	1 802,29	103,49	
13.2	С 01.07 по 31.12	28,37	1 975,20	109,59	1 833,86	101,75	

Уполномоченный по делу

 И.С. Мосенко /

Основные плановые (расчетные) показатели ООО "МП "Коммусервис" (ИНН:6122009675_КПП:612201001)

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Принято РСТ на 2019 год	Принято РСТ на 2020 год	Принято РСТ на 2021 год	Принято РСТ на 2022 год	Принято РСТ на 2023 год
1	Необходимая валовая выручка регулируемой организации, использованная при расчете установленных тарифов, в том числе основные статьи расходов:	тыс.руб.	15 274,42	14 843,08	15 287,14	15 744,50	16 215,60
1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	3 881,63	3 973,47	4 091,08	4 212,18	4 336,86
1.2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 544,73	1 125,56	1 158,42	1 192,28	1 227,14
1.3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	9 537,54	9 744,06	10 037,63	10 340,04	10 651,59
1.4	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны установленные тарифы	тыс. Гкал	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42
3	Объем договорной тепловой нагрузки, на основании которой рассчитаны установленные тарифы	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Индекс потребительских цен		1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
5	Индексы роста цен (с учетом доставки) на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования						
5.1	топливо		1,014				
5.2	электрическая энергия		1,030				
5.3	тепловая энергия						
5.4	холодная вода		1,018				
5.5	теплоноситель						
6	Индекс изменения количества активов		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя						
7.1	при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	при передаче теплоносителя	куб.м					
8	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки						
8.1	при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	при передаче теплоносителя	куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии						
9.1	газ	кг у.т./Гкал	150,45	150,45	150,45	150,45	150,45
9.2	уголь	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.3	мазут	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.4	прочие виды топлива	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки						
10.1	газ	тыс.т.у.т	150,45	150,45	150,45	150,45	150,45
10.2	уголь	тыс.т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3	мазут	тыс.т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	прочие виды топлива	тыс.т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки						
11.1	уголь	тыс.тонн					
11.2	мазут	тыс.тонн					
11.3	прочие виды топлива	тыс.тонн					
12	Показатели утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации:						
12.1	Стоимость строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов	тыс.руб.					
12.2	Сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов						
12.3	Источники финансирования						
12.3.1.							
12.3.2.							
12.3.3.							
13	Объем незавершенных капитальных вложений	тыс.руб.					

Уполномоченный по делу  И.С. Мосиенко /

Основные плановые (расчетные) показатели ООО "Шахтинская ГТЭС" (ИНН:6155043551_КПП:615501001) основания, по которым отказано во включении в тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципального образования Город Шахты Ростовской области, отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией

N п.п.	Наименование расхода	Утверждено 2018 год (справочно)	Заявка ТСО на 2019 год (год i0)		Предложение РСТ на 2019 год (год i0)		Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией)
			прогноз	Изм. к 2018 году, %	прогноз	Изм. к 2018 году, %	
1	Операционные (подконтрольные) расходы	36 482,20	52 666,06	144,36	53 296,04	146,09	
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	1 767,08	3 357,19	189,99	3 357,19	189,99	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
1.2	Расходы на ремонт основных средств	16 400,71	21 700,13	132,31	23 208,13	141,51	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
1.3	Расходы на оплату труда	11 528,98	20 339,07	176,42	19 461,05	168,80	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	3 020,11	3 213,24	106,39	3 213,24	106,39	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	2 833,18	3 053,94	107,79	3 053,94	107,79	
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	275,20	326,82	118,76	326,82	118,76	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	1 168,08	1 250,93	107,09	1 250,93	107,09	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	156,26	180,23	115,34	180,23	115,34	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	904,79	931,97	103,00	931,97	103,00	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
1.5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	328,84	364,00	110,69	364,00	110,69	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
1.6	Расходы на служебные командировки	60,59	77,66	128,17	77,66	128,17	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
1.7	Расходы на обучение персонала	72,53	93,86	129,40	93,86	129,40	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
1.8	Лизинговый платеж	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.9	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.10	Другие расходы	799,01	830,97	104,00	830,97	104,00	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2	Неподконтрольные расходы	60 186,90	66 968,87	111,27	64 186,31	106,64	
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	85,10	0,00	85,10	0,00	
2.2	Арендная плата	53 183,40	55 310,74	104,00	53 183,40	100,00	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.3	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	80,32	99,29	123,62	99,29	123,62	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	12,26	36,95	301,35	36,95	301,35	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.4.2	расходы на обязательное страхование	68,06	62,34	91,60	62,34	91,60	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.4.3	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.5	Отчисления на социальные нужды	3 523,37	4 686,00	133,00	5 947,32	168,80	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.6	Расходы по сомнительным долгам	0,00	1 828,64	0,00	0,00	0,00	
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	2 612,62	4 140,43	158,48	4 084,01	156,32	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.9	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.10	ИТОГО	59 399,72	66 150,20	111,36	63 399,13	106,73	
2.11	Налог на прибыль	787,18	818,67	104,00	787,18	100,00	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.12	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

N п.п.	Наименование расхода	Утверждено 2018 год (справочно)	Заявка ТСО на 2019 год (год Ю)		Предложение РСТ на 2019 год (год Ю)		Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией)
			прогноз	Изм. к 2018 году, %	прогноз	Изм. к 2018 году, %	
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	97 863,01	107 466,10	109,81	111 861,94	114,30	
3.1	Расходы на топливо	95 414,91	98 530,85	103,27	102 972,77	107,92	Объем потребления топлива принят в соответствии с расчетным отпускном тепловой энергии в тепловую сеть
3.2	Расходы на электрическую энергию	0,00	5 940,19	0,00	5 940,19	0,00	Стоимость электрической энергии принята в соответствии с фактической стоимостью электрической энергии за 2017 год, с учетом роста цен на электрическую энергию на 2018 и 2019 годы, определенного прогнозом социально-экономического развития РФ
3.3	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.4	Расходы на холодную воду	2 448,10	2 995,06	122,34	2 948,98	120,46	Стоимость холодной воды принята в соответствии с утвержденными РСТ тарифами на холодную воду на 2018 год, с учетом прогнозного роста цен на холодную воду на 2019 год
3.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Нормативная прибыль	109,52	92,29	84,27	0,00	0,00	
5	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	6 180,55	0,00	6 110,12	0,00	В соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.3	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8	Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
10	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11	ИТОГО необходимая валовая выручка (без НДС)	194 641,63	233 373,88	119,90	235 454,42	120,97	
12	Товарная выручка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
12	Объем полезного отпуска	128,44	128,44	100,00	152,12	118,44	
12.1	С 01.01 по 30.06	76,72	73,88	96,29	90,86	118,43	
12.2	С 01.07 по 31.12	51,72	54,56	105,50	61,26	118,45	
13	Тариф	1 515,43	1 816,99	119,90	1 547,82	102,14	
13.1	С 01.01 по 30.06	1 501,93	1 816,99	118,34	1 535,46	100,00	
13.2	С 01.07 по 31.12	1 535,46	1 816,99	100,00	1 566,15	102,00	

Уполномоченный по делу  / Вахирева А.А. /

Основные плановые (расчетные) показатели ООО "Шахтинская ГТЭС" (ИНН:6155043551_КПП:615501001)

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Принято РСТ на 2019 год	Принято РСТ на 2020 год	Принято РСТ на 2021 год	Принято РСТ на 2022 год	Принято РСТ на 2023 год
1	Необходимая валовая выручка регулируемой организации, использованная при расчете установленных тарифов, в том числе основные статьи расходов:	тыс.руб.	235 454,42	238 667,70	242 968,49	249 714,91	254 860,03
1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	53 296,04	54 557,03	56 171,92	57 834,61	59 546,51
1.2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	64 186,31	64 334,60	64 522,59	64 716,55	64 910,66
1.3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	111 861,94	114 296,19	117 759,99	121 326,45	125 002,90
1.4	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	6 110,12	6 195,22	6 300,50	6 408,98	6 520,46
1.6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны установленные тарифы	тыс. Гкал	152,12	152,12	152,12	152,12	152,12
3	Объем договорной тепловой нагрузки, на основании которой рассчитаны установленные тарифы	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Индекс потребительских цен		1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
5	Индексы роста цен (с учетом доставки) на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования						
5.1	топливо		1,014	1,030	1,030	1,030	1,030
5.2	электрическая энергия		1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
5.3	тепловая энергия						
5.4	холодная вода		1,0175	1,040	1,040	1,040	1,040
5.5	теплоноситель						
6	Индекс изменения количества активов		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя						
7.1	при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	при передаче теплоносителя	куб.м					
8	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки						
8.1	при передаче тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	при передаче теплоносителя	куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии						
9.1	газ	кг у.т./Гкал	150,40	150,40	150,40	150,40	150,40
9.2	уголь	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.3	мазут	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.4	прочие виды топлива	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки						
10.1	газ	тыс.т.у.т	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88
10.2	уголь	тыс.т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3	мазут	тыс.т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	прочие виды топлива	тыс.т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки						
11.1	уголь	тыс.тонн					
11.2	мазут	тыс.тонн					
11.3	прочие виды топлива	тыс.тонн					
12	Показатели утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации:						
12.1	Стоимость строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов	тыс.руб.					
12.2	Сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов						
12.3	Источники финансирования						
12.3.1.							
12.3.2.							
12.3.3.							
13	Объем незавершенных капитальных вложений	тыс.руб.					

Уполномоченный по делу  / Вахирева А.А. /

Основные плановые (расчетные) показатели ООО "Шахтинская ГТЭС" (ИНН:6155043551_КПП:615501001) основания, по которым отказано во включении в тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципального образования Город Шахты Ростовской области, отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией

N п.п.	Наименование расхода	Утверждено 2018 год (справочно)	Заявка ТСО на 2019 год (год i0)		Предложение РСТ на 2019 год (год i0)		Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией)
			прогноз	Изм. к 2018 году, %	прогноз	Изм. к 2018 году, %	
1	Операционные (подконтрольные) расходы	83 993,49	137 907,92	164,19	94 752,91	112,81	
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	1 813,98	3 959,73	218,29	3 807,43	209,89	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
1.2	Расходы на ремонт основных средств	31 595,95	49 601,87	156,99	33 049,36	104,60	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
1.3	Расходы на оплату труда	28 894,68	58 179,19	201,35	33 073,01	114,46	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	10 029,50	11 948,88	119,14	11 948,88	119,14	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	4 396,06	5 752,76	130,86	5 603,29	127,46	
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	210,18	689,66	328,13	219,84	104,60	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	1 238,88	1 646,09	132,87	1 582,78	127,76	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	225,72	245,47	108,75	236,03	104,57	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	998,69	1 305,02	130,67	1 254,83	125,65	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
1.5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	1 722,59	1 866,52	108,36	1 866,52	108,36	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
1.6	Расходы на служебные командировки	75,31	325,66	432,40	78,78	104,60	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
1.7	Расходы на обучение персонала	90,16	716,62	794,85	94,30	104,60	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
1.8	Лизинговый платеж	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.9	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.10	Другие расходы	7 097,85	7 423,21	104,58	7 097,85	100,00	
	Итого базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов	x	137 907,92	x	94 752,91	x	
2	Неподконтрольные расходы	71 604,46	87 589,54	122,32	72 116,01	100,71	
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	308,37	320,71	104,00	313,77	101,75	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.2	Арендная плата	54 193,25	56 360,98	104,00	54 193,25	100,00	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.3	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	169,48	242,53	143,10	195,59	115,41	
2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	62,39	103,99	166,68	62,39	100,00	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.4.2	расходы на обязательное страхование	107,09	138,53	129,36	133,20	124,39	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.4.3	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.5	Отчисления на социальные нужды	8 726,19	17 593,39	201,62	9 988,05	114,46	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.6	Расходы по сомнительным долгам	928,92	2 235,07	240,61	0,00	0,00	
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	7 246,87	8 256,49	113,93	7 393,97	102,03	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.9	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.10	ИТОГО	71 573,08	85 009,16	118,77	72 084,62	100,71	
2.11	Налог на прибыль	31,39	2 580,39	8 221,72	31,39	100,00	В соответствии с представленными обосновывающими материалами

N п.п.	Наименование расхода	Утверждено 2018 год (справочно)	Заявка ТСО на 2019 год (год 10)		Предложение РСТ на 2019 год (год 10)		Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией)
			прогноз	Изм. к 2018 году, %	прогноз	Изм. к 2018 году, %	
2.12	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	134 173,65	142 229,60	106,00	123 471,82	92,02	
3.1	Расходы на топливо	121 082,16	125 546,29	103,69	109 560,14	90,48	Объем потребления топлива принят в соответствии с расчетным отпуском тепловой энергии в тепловую сеть
3.2	Расходы на электрическую энергию	10 643,40	12 989,29	122,04	10 962,70	103,00	Стоимость электрической энергии принята в соответствии с фактической стоимостью электрической энергии за 2017 год, с учетом роста цен на электрическую энергию на 2018 и 2019 годы, определенного прогнозом социально- экономического развития РФ
3.3	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.4	Расходы на холодную воду	2 448,10	3 694,02	150,89	2 948,98	120,46	Стоимость холодной воды принята в соответствии с утвержденными РСТ тарифами на холодную воду на 2018 год, с учетом прогнозного роста цен на холодную воду на 2019 год
3.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Нормативная прибыль	125,54	130,56	104,00	0,00	0,00	
5	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	5 413,23	0,00	5 413,23	0,00	
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.3	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8	Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
10	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11	ИТОГО необходимая валовая выручка (без НДС)	289 897,14	373 162,38	128,72	295 753,97	102,02	
12	Товарная выручка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
12	Объем полезного отпуска	116,10	115,29	99,30	115,29	99,30	
12.1	с 01.01 по 30.06	69,54	68,19	98,07	68,19	98,06	
12.2	с 01.07 по 31.12	46,56	47,10	101,15	47,10	101,16	
13	Тариф	2 496,96	3 236,67	129,62	2 565,30	102,74	
13.1	с 01.01 по 30.06	2 463,37	3 236,67	127,07	2 547,13	100,00	
13.2	с 01.07 по 31.12	2 547,13	3 236,68	100,00	2 591,62	101,75	

Уполномоченный по делу  / Выхирева А.А. /

Основные плановые (расчетные) показатели ООО "Шахтинская ГТЭС" (ИНН:6155043551_КПП:615501001)

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Принято РСТ на 2019 год	Принято РСТ на 2020 год	Принято РСТ на 2021 год	Принято РСТ на 2022 год	Принято РСТ на 2023 год
1	Необходимая валовая выручка регулируемой организации, использованная при расчете установленных тарифов, в том числе основные статьи расходов:	тыс.руб.	295 753,97	301 782,11	309 401,07	317 046,63	324 587,04
1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	94 752,91	96 994,76	99 865,80	102 821,83	105 865,36
1.2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	72 116,01	72 386,63	72 711,09	73 046,01	73 391,78
1.3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	123 471,82	126 145,76	129 968,44	133 901,25	137 954,79
1.4	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	5 413,23	5 597,28	5 854,75	6 124,07	6 405,78
1.6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны установленные тарифы	тыс. Гкал	115,29	115,29	115,29	115,29	115,29
3	Объем договорной тепловой нагрузки, на основании которой рассчитаны установленные тарифы	Гкал/час	73,21	73,21	73,21	73,21	73,21
4	Индекс потребительских цен		1,040	1,034	1,040	1,040	1,040
5	Индексы роста цен (с учетом доставки) на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования						
5.1	топливо		1,014	1,030	1,030	1,030	1,030
5.2	электрическая энергия		1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
5.3	тепловая энергия						
5.4	холодная вода		1,0175	1,040	1,040	1,040	1,040
5.5	теплоноситель		1,0175	1,040	1,040	1,040	1,040
6	Индекс изменения количества активов		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя						
7.1	при передаче тепловой энергии	Гкал	43,95	43,95	43,95	43,95	43,95
7.2	при передаче теплоносителя	куб.м					
8	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки						
8.1	при передаче тепловой энергии	Гкал	43,95	43,95	43,95	43,95	43,95
8.2	при передаче теплоносителя	куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии						
9.1	газ	кг у.т./Гкал	162,60	162,60	162,60	162,60	162,60
9.2	уголь	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.3	мазут	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.4	прочие виды топлива	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки						
10.1	газ	тыс.т.у.т	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
10.2	уголь	тыс.т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3	мазут	тыс.т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	прочие виды топлива	тыс.т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки						
11.1	уголь	тыс.тонн					
11.2	мазут	тыс.тонн					
11.3	прочие виды топлива	тыс.тонн					
12	Показатели утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации:						
12.1	Стоимость строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов	тыс.руб.					
12.2	Сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов						
12.3	Источники финансирования						
12.3.1.							
12.3.2.							
12.3.3.							
13	Объем незавершенных капитальных вложений	тыс.руб.					

Уполномоченный по делу

/ Вяхирева А.А. /

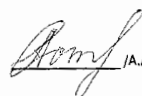
Основные плановые (расчетные) показатели ООО "Шахтинская ГТЭС" (ИНН:6155043551 \ КПП:615501001) основания, по которым отказано во включении в тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям муниципального образования города Шахты Ростовской области, отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией



ООО "Шахтинская ГТЭС" (6155043551 \ 615501001); Муниципальное образование - Город Шахты; Муниципальный район - Город Шахты; общая система налогообложения

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Утверждено на 2018 год	Заявка ТСО на 2019 год	РСТ на 2019 год	рост, %	Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией)
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс руб	453,11	465,10	126,09	27,61	
1.1	Стоимость исходной воды	тыс руб	190,62	196,34	52,28	26,89	В соответствии с прогнозным индексом и потребляемым объемом
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс руб	92,94	95,73	25,49	26,25	С учетом прогнозного индекса
1.3	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс руб					
1.4	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс руб					
1.5	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс руб					
1.6	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс руб	166,30	169,68	47,43	29,28	В соответствии с требованиями методических указаний
1.7	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс руб	2,08	2,14	0,57	28,50	
1.8	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс руб	1,17	1,20	0,32	27,67	
1.8.1	Расходы на ремонт основных фондов	тыс руб					
1.8.2	Водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс руб					
1.8.3	Общехозяйственные расходы	тыс руб	1,17	1,20	0,32	27,67	
2	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс м3	15,04	15,04	4,13	27,43	
	с 01.01. по 30.06.		8,69	8,69	2,90	33,38	
	с 01.07. по 31.12.		6,35	6,35	1,22	19,28	
3	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс руб					
4	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс м3					
5	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс руб					
6	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс руб	453,11	465,10	126,09	27,61	
7	Стоимость 1 куб.м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций (без НДС)	руб/м3	30,13	30,92	30,57	100,66	
8.1.	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без НДС)	руб/м3	29,92	30,41	30,41	с 01.01. по 30.06	
8.2.	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без НДС)	руб/м3	30,41	31,63	30,94	с 01.07. по 31.12.	

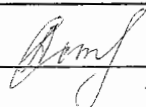
Уполномоченный по делу

 /А.А.Вяхирева/

Основные плановые (расчетные) показатели ООО "Шахтинская ГТЭС" (ИНН:6143081351_КПП:614301001)

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Принято РСТ на 2018 год
1	2	3	4
1	Величина необходимой валовой выручки, использованная при расчете установленных тарифов, в том числе основные статьи расходов	тыс.руб.	126,09
1.1	Операционные (подконтрольные) расходы		73,24
1.2	Неподконтрольные расходы		0,57
1.3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя		52,28
1.4	Прибыль		0,00
1.5	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования		0,00
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны установленные тарифы	тыс.куб.м	4,13
3	Объем договорной тепловой нагрузки, на основании которой рассчитаны установленные тарифы		0,00
4	Индекс потребительских цен		1,046
5	Индексы роста цен (с учетом доставки) на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования		
5.1	топливо		
5.2	электрическая энергия		1,03
5.3	тепловая энергия		-
5.4	холодная вода		1,0175
5.5	теплоноситель		-
6	Индекс изменения количества активов		0,00
7	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя		
7.1	при передаче тепловой энергии	Гкал	
7.2	при передаче теплоносителя	куб.м	143,46
8	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		
8.1	при передаче тепловой энергии	Гкал	
8.2	при передаче теплоносителя	куб.м	143,46
9	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии		
9.1	газ	кг у.т./Гкал	
9.2	уголь	кг у.т./Гкал	
9.3	мазут	кг у.т./Гкал	
9.4	прочие виды топлива	кг у.т./Гкал	
10	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		
10.1	газ	тыс.т.у.т	
10.2	уголь	тыс.т.у.т	
10.3	мазут	тыс.т.у.т	
10.4	прочие виды топлива	тыс.т.у.т	
11	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки		
11.1	уголь	тыс.тонн	-
11.2	мазут	тыс.тонн	-
11.3	прочие виды топлива	тыс.тонн	-
12	Показатели утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации:		
12.1	Стоимость строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов	тыс.руб.	-
12.2	Сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов		-
12.3	Источники финансирования		-
13	Объем незавершенных капитальных вложений	тыс.руб.	-

Уполномоченный по делу



/ Вяхирева А.А./



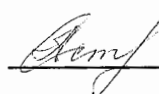
Расчет тарифа на горячую воду в открытых системах теплоснабжения для теплоснабжающей организации, поставляющей горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)



ООО "Шахтинская ГТЭС" (6155043551 \ 615501001); Муниципальное образование - Город Шахты;
Муниципальный район - Город Шахты; общая система налогообложения

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Утверждено на 2018 год (справочно)	Заявка ТСО на 2019 год	Предложение РСТ на 2019 год
1	2	3	4	5	6
I	Компонент на теплоноситель	руб/м3			
1	Источник тепловой энергии				
1.1	Тариф на теплоноситель	руб/м3	29,92	30,41	30,41
1.2.	Тариф на теплоноситель	руб/м3	30,41	31,63	30,94
Добавить					
II	Компонент на тепловую энергию				
1.1.	Одноставочный компонент на тепловую энергию (без НДС)	руб/Гкал	2 463,37	3 236,67	2 547,13
1.2.	Одноставочный компонент на тепловую энергию (без НДС)	руб/Гкал	2 547,13	3 236,68	2 591,62
2	Двухставочный компонент на тепловую энергию (без НДС)				
	- ставка за тепловую энергию	руб/Гкал			
	- ставка за содержание тепловой мощности	руб/Гкал/ч в мес			

Уполномоченный по делу

 /Вяхирева А.А./

Основные плановые (расчетные) показатели МУП "Трамвайно-троллейбусное управление" (ИНН:6154022710_КПП:615401001) основания, по которым отказано во включении в тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципального образования Ростовской области, отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией

N п.п.	Наименование расхода	Утверждено 2018 год (справочно)	Заявка ТСО на 2019 год (год i0)		Предложение РСТ на 2019 год (год i0)		Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией)
			прогноз	Изм. к 2018 году, %	прогноз	Изм. к 2018 году, %	
1	Операционные (подконтрольные) расходы	902,91	0,00	0,00	923,32	102,26	В соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2	Расходы на ремонт основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3	Расходы на оплату труда	786,63	0,00	0,00	804,41	102,26	
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	116,28	0,00	0,00	118,91	102,26	
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.7	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8	Лизинговый платеж	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.9	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.10	Другие расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.10.0		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Добавить	902,91	x	x	x	x	
2	Неподконтрольные расходы	250,02	0,00	0,00	245,34	98,13	
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	10,10	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4.2	расходы на обязательное страхование	10,05	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4.3	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.5	Отчисления на социальные нужды	239,92	0,00	0,00	245,34	102,26	В соответствии с корректировкой ФОТ
2.6	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.9	ИТОГО	250,02	0,00	0,00	242,93	97,16	
2.10	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.11	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и паросилового пара	1 851,38	0,00	0,00	1 886,67	101,91	
3.1	Расходы на топливо	1 267,18	0,00	0,00	1 284,94	101,40	Объем потребления топлива принят в соответствии с расчетным отпуском тепловой энергии в тепловую сеть
3.2	Расходы на электрическую энергию	584,20	0,00	0,00	601,73	103,00	Стоимость электрической энергии принята в соответствии с фактической стоимостью электрической энергии за 2017 год, с учетом роста цен на электрическую энергию на 2018 и 2019 годы, определенного прогнозом социально-экономического развития РФ
3.3	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

N п.п.	Наименование расхода	Утверждено 2018 год (справочно)	Заявка ТСО на 2019 год (год i0)		Предложение РСТ на 2019 год (год i0)		Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией)
			прогноз	Изм. к 2018 году, %	прогноз	Изм. к 2018 году, %	
3.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.1	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.3	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
10	ИТОГО необходимая валовая выручка (без НДС)	3 004,31	0,00	0,00	3 055,33	101,70	
11	Товарная выручка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
12	Объем полезного отпуска	1,56	1,56	100,00	1,56	100,00	
12.1	С 01.01 по 30.06	1,01	1,01	100,00	1,01	100,00	
12.2	С 01.07 по 31.12	0,55	0,55	100,00	0,55	100,00	
13	Тариф	1 921,29	0,00	0,00	1 953,91	101,70	
13.1	С 01.01 по 30.06	1 945,87	0,00	0,00	1 948,02	100,00	
13.2	С 01.07 по 31.12	1 948,02	0,00	0,00	1 964,64	100,85	

Уполномоченный по делу  / Вяхирева А.А. /

Основные показатели расчета одноставочных тарифов в сфере холодного водоснабжения (вода техническая) МУП "Водник"

Регулируемый период 2019 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Представлено предприятием	Принято РСТ	Величина расходов, исключенная (не учитываемая) при установлении тарифов	Основания принятия решения об исключении расходов при установлении тарифов
1	Величина необходимой валовой выручки	тыс. руб.	468,62	264,38	-204,25	
2	Основные статьи (группы) расходов:					
2.1	Текущие расходы	тыс. руб.	462,12	257,88	-204,24	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	274,72	167,02	-107,70	
2.1.2	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.1.3	Неподконтрольные расходы, в том числе	тыс. руб.	187,40	90,86	-96,54	
2.1.3.1.	Экономия расходов		0,00	0,00		
2.1.3.2.	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс. руб.	94,99	2,11	-92,89	
2.2.	Амортизация	тыс. руб.	6,51	6,50	-0,01	
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
3	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
4	Сглаживание	тыс. руб.	0,00	-0,65	-0,65	
5	Объем отпуска воды	тыс. куб. м	8,31	9,26	0,95	Расчет объема воды, планируемого к отпуску на 2019 год, произведен в соответствии с п. 5 Методических указаний

Регулируемый период 2020 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Представлено предприятием	Принято РСТ	Величина расходов, исключенная (не учитываемая) при установлении тарифов	Основания принятия решения об исключении расходов при установлении тарифов
1	Величина необходимой валовой выручки	тыс. руб.	375,54	266,22	-109,32	
2	Основные статьи (группы) расходов:					
2.1	Текущие расходы	тыс. руб.	369,03	259,72	-109,31	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	271,97	170,97	-101,00	
2.1.2	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.1.3	Неподконтрольные расходы, в том числе	тыс. руб.	97,06	88,75	-8,31	
2.1.3.1.	Экономия расходов		0,00	0,00	0,00	
2.1.3.2.	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.2.	Амортизация	тыс. руб.	6,51	6,50	-0,01	
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
3	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
4	Сглаживание	тыс. руб.	0,00	0,65	0,65	
5	Объем отпуска воды	тыс. куб. м	8,31	9,26	0,95	Расчет объема воды, планируемого к отпуску на 2020 год, произведен в соответствии с п. 5 Методических указаний

Регулируемый период 2021 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Представлено предприятием	Принято РСТ	Величина расходов, исключенная (не учитываемая) при установлении тарифов	Основания принятия решения об исключении расходов при установлении тарифов
1	Величина необходимой валовой выручки	тыс. руб.	377,64	271,28	-106,36	
2	Основные статьи (группы) расходов:					
2.1	Текущие расходы	тыс. руб.	371,13	264,78	-106,35	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	269,25	176,03	-93,22	
2.1.2	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.1.3	Неподконтрольные расходы, в том числе	тыс. руб.	101,88	88,75	-13,13	
2.1.3.1.	Экономия расходов		0,00	0,00	0,00	
2.1.3.2.	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.2.	Амортизация	тыс. руб.	6,51	6,50	-0,01	
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
3	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
4	Сглаживание	тыс. руб.				
5	Объем отпуска воды	тыс. куб. м	8,31	9,26	0,95	Расчет объема воды, планируемого к отпуску на 2021 год, произведен в соответствии с п. 5 Методических указаний

Регулируемый период 2022 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Представлено предприятием	Принято РСТ	Величина расходов, исключенная (не учитываемая) при установлении тарифов	Основания принятия решения об исключении расходов при установлении тарифов
1	Величина необходимой валовой выручки	тыс. руб.	468,77	388,76	-80,01	
2	Основные статьи (группы) расходов:					

2.1	Текущие расходы	тыс. руб.	462,26	382,26	-80,00	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	373,51	269,99	-103,52	
2.1.2	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.1.3.	Неподконтрольные расходы, в том числе	тыс. руб.	88,75	112,27	23,52	
2.1.3.1.	Экономия расходов		0,00	0,00	0,00	
2.1.3.2.	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.2.	Амортизация	тыс. руб.	6,51	6,50	-0,01	
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
3	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
4	Сглаживание	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
5	Объем отпуска воды	тыс. куб. м	8,31	9,26	0,95	Расчет объема воды, планируемого к отпуску на 2022 год, произведен в соответствии с п. 5 Методических указаний

Регулируемый период 2023 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Представлено предприятием	Принято РСТ	Величина расходов, исключенная (не учтенная) при установлении тарифов	Основания принятия решения об исключении расходов при установлении тарифов
1	Величина необходимой валовой выручки	тыс. руб.	382,67	281,86	-100,81	
2	Основные статьи (группы) расходов:					
2.1	Текущие расходы	тыс. руб.	376,16	275,36	-100,80	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	263,89	186,61	-77,29	
2.1.2.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.1.3.	Неподконтрольные расходы, в том числе	тыс. руб.	112,27	88,75	-23,52	
2.1.3.1.	Экономия расходов		0,00	0,00	0,00	
2.1.3.2.	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.2.	Амортизация	тыс. руб.	6,51	6,50	-0,01	
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
3	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
4	Сглаживание	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
5	Объем отпуска воды	тыс. куб. м	8,31	9,26	0,95	Расчет объема воды, планируемого к отпуску на 2023 год, произведен в соответствии с п. 5 Методических указаний

Индексы, учитываемые при тарифном регулировании	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
индекс потребительских цен	4,60%	3,40%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс цен производителей промышленной продукции	4,30%	4,20%	4,10%	4,40%	4,70%
индекс роста цен (тарифов) на электроэнергию	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%
индекс роста цен (тарифов) на тепловую энергию	1,70%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс роста цен (тарифов) на газ	1,40%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%
индекс роста цен (тарифов) на водоснабжение и водоотведение	1,50%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%

Долгосрочные параметры регулирования	Ед. изм.	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	167,92	-	-	-	-
нормативный уровень прибыли	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	-	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности:						
уровень потери воды	%	-	-	-	-	-
удельный расход электрической энергии	кВт·ч/куб. м	-	-	-	-	-

Нормативы, учитываемые при тарифном регулировании	Ед. изм.	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
норматив технологических затрат электрической энергии	кВт·ч/куб. м	-	-	-	-	-
норматив технологических затрат химических реагентов	г/куб. м	-	-	-	-	-

Уполномоченный по делу 40.4/2174/14.05.2018

Сирета Н.Р.

Основные показатели расчета одноставочных тарифов в сфере холодного водоснабжения (вода питьевая) МУП "Водник"

Регулируемый период 2019 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Представлено предприятием	Принято РСТ	Величина расходов, исключенная (не учтенная) при установлении тарифов	Основания принятия решения об исключении расходов при установлении тарифов
1	Величина необходимой валовой выручки	тыс. руб.	36 512,80	26 845,86	-9 666,95	
2	Основные статьи (группы) расходов:					
2.1	Текущие расходы	тыс. руб.	33 811,63	24 442,49	-9 369,14	
2.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	26 429,40	17 946,94	-8 482,46	
2.1.2	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс. руб.	6011,54	5445,51	-566,03	Объем электрической энергии принят в соответствии с установленным за 2016-2018 годы удельным расходом электрической энергии на подъем 1 куб.м и скорректированным объемом холодной воды из источников водоснабжения
2.1.3	Неподконтрольные расходы, в том числе	тыс. руб.	1370,69	1050,03	-320,66	Расходы по статье "Водный налог" скорректированы в соответствии с изменением налоговой базы
2.1.3.1	Экономия расходов		0,00	0,00		
2.1.3.2	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.2	Амортизация	тыс. руб.	2 701,17	2 403,37	-297,81	
2.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
3	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
4	Сглаживание	тыс. руб.	0,00	-5,00	-5,00	
5	Объем отпуска воды	тыс. куб. м	713,61	728,61	15,00	Расчет объема воды, планируемого к отпуску на 2019 год, произведен в соответствии с п. 5 Методических указаний

Регулируемый период 2020 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Представлено предприятием	Принято РСТ	Величина расходов, исключенная (не учтенная) при установлении тарифов	Основания принятия решения об исключении расходов при установлении тарифов
1	Величина необходимой валовой выручки	тыс. руб.	36 906,10	27 454,10	-9 452,00	
2	Основные статьи (группы) расходов:					
2.1	Текущие расходы	тыс. руб.	34 097,88	25 050,73	-9 047,15	
2.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	26 165,11	18 371,56	-7 793,54	
2.1.2	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс. руб.	6488,64	5608,38	-879,76	Объем электрической энергии принят в соответствии с установленным за 2016-2018 годы удельным расходом электрической энергии на подъем 1 куб.м и скорректированным объемом холодной воды из источников водоснабжения
2.1.3	Неподконтрольные расходы, в том числе	тыс. руб.	1444,13	1070,29	-373,84	Расходы по статье "Водный налог" скорректированы в соответствии с изменением налоговой базы
2.1.3.1	Экономия расходов		0,00	0,00	0,00	
2.1.3.2	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.2	Амортизация	тыс. руб.	2 808,22	2 403,37	-404,85	
2.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
3	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
4	Сглаживание	тыс. руб.	0,00	5,00	5,00	
5	Объем отпуска воды	тыс. куб. м	713,61	728,61	15,00	Расчет объема воды, планируемого к отпуску на 2020 год, произведен в соответствии с п. 5 Методических указаний

Регулируемый период 2021 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Представлено предприятием	Принято РСТ	Величина расходов, исключенная (не учтенная) при установлении тарифов	Основания принятия решения об исключении расходов при установлении тарифов
1	Величина необходимой валовой выручки	тыс. руб.	37 317,14	28 229,73	-9 087,40	
2	Основные статьи (группы) расходов:					
2.1	Текущие расходы	тыс. руб.	34 433,44	25 826,37	-8 607,08	
2.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	25 963,45	18 915,36	-6 988,09	
2.1.2	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс. руб.	7065,51	5777,14	-1 228,36	Объем электрической энергии принят в соответствии с установленным за 2016-2018 годы удельным расходом электрической энергии на подъем 1 куб.м и скорректированным объемом холодной воды из источников водоснабжения

2.1.3.	Неподконтрольные расходы, в том числе	тыс. руб.	1524,48	1133,86	-390,62	Расходы по статье "Водный налог" скорректированы в соответствии с изменением налоговой базы
2.1.3.1.	Экономия расходов		0,00	0,00	0,00	
2.1.3.2.	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.2.	Амортизация	тыс. руб.	2 883,69	2 403,37	-480,32	
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
3.	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
4.	Сглаживание	тыс. руб.				
5.	Объем отпуска воды	тыс. куб. м	713,61	728,61	15,00	Расчет объема воды, планируемого к отпуску на 2021 год, произведен в соответствии с п. 5 Методических указаний

Регулируемый период 2022 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Представлено предприятием	Принято РСТ	Величина расходов, исключенная (не учтенная) при установлении тарифов	Основания принятия решений об исключении расходов при установлении тарифов
1.	Величина необходимой валовой выручки	тыс. руб.	37 792,47	29 033,60	-8 758,88	
2.	Основные статьи (группы) расходов:					
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	34 820,47	26 630,23	-8 190,25	
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	25 644,42	19 474,26	-6 169,16	
2.1.2.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс. руб.	7562,13	5950,46	-1 611,67	Объем электрической энергии принят в соответствии с установленным за 2016-2018 годы удельным расходом электрической энергии на подъем 1 куб.м и скорректированным объемом холодной воды из источников водоснабжения
2.1.3.	Неподконтрольные расходы, в том числе	тыс. руб.	1613,92	1204,51	-409,41	Расходы по статье "Водный налог" скорректированы в соответствии с изменением налоговой базы
2.1.3.1.	Экономия расходов		0,00	0,00	0,00	
2.1.3.2.	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.2.	Амортизация	тыс. руб.	2 972,00	2 403,37	-568,63	
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
3.	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
4.	Сглаживание	тыс. руб.	0,00	145,00	145,00	
5.	Объем отпуска воды	тыс. куб. м	713,61	728,61	15,00	Расчет объема воды, планируемого к отпуску на 2022 год, произведен в соответствии с п. 5 Методических указаний

Регулируемый период 2023 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Представлено предприятием	Принято РСТ	Величина расходов, исключенная (не учтенная) при установлении тарифов	Основания принятия решений об исключении расходов при установлении тарифов
1.	Величина необходимой валовой выручки	тыс. руб.	38 298,38	29 867,05	-8 431,33	
2.	Основные статьи (группы) расходов:					
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	35 266,74	27 463,68	-7 803,06	
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	25 387,98	20 051,73	-5 336,25	
2.1.2.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс. руб.	8166,47	6128,97	-2 037,50	Объем электрической энергии принят в соответствии с установленным за 2016-2018 годы удельным расходом электрической энергии на подъем 1 куб.м и скорректированным объемом холодной воды из источников водоснабжения
2.1.3.	Неподконтрольные расходы, в том числе	тыс. руб.	1712,30	1282,98	-429,32	Расходы по статье "Водный налог" скорректированы в соответствии с изменением налоговой базы
2.1.3.1.	Экономия расходов		0,00	0,00	0,00	
2.1.3.2.	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.2.	Амортизация	тыс. руб.	3 031,64	2 403,37	-628,27	
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
3.	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
4.	Сглаживание	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
5.	Объем отпуска воды	тыс. куб. м	713,61	728,61	15,00	Расчет объема воды, планируемого к отпуску на 2023 год, произведен в соответствии с п. 5 Методических указаний

Индексы, учитываемые при тарифном регулировании	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
индекс потребительских цен	4,60%	3,40%	4,00%	4,30%	4,30%
индекс цен производителей промышленной продукции	4,30%	4,20%	3,10%	4,30%	4,70%
индекс роста цен (тарифов) на электроэнергию	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%
индекс роста цен (тарифов) на тепловую энергию	1,70%	4,00%	4,00%	4,30%	4,30%
индекс роста цен (тарифов) на газ	1,40%	3,00%	3,00%	3,30%	3,30%
индекс роста цен (тарифов) на водоснабжение и водоотведение	1,50%	4,00%	4,00%	4,30%	4,30%

Долгосрочные параметры регулирования	Ед. изм.	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	17 946,94	-	-	-	-
нормативный уровень прибыли	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	-	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности:						
уровень потерь воды	%	10,31%	10,31%	10,31%	10,31%	10,31%
удельный расход электрической энергии	кВт-ч/куб.м	0,8825	0,8825	0,8825	0,8825	0,8825

Нормативы, учитываемые при тарифном регулировании	Ед. изм.	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
норматив технологических затрат электрической энергии	кВт-ч/куб.м	-	-	-	-	-
норматив технологических затрат химических реагентов	т/куб.м	-	-	-	-	-

Уполномоченный по делу 40.4/2174/14.05.2018

Сирота Н.Р.

Основные показатели расчета одноставочных тарифов в сфере водоотведения МУП "Водник"

Регулируемый период 2019 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Представлено предприятием	Принято РСТ	Величина расходов, исключенная (не учтенная) при установлении тарифов	Основания принятия решения об исключении расходов при установлении тарифов
1	Величина необходимой валовой выручки	тыс. руб.	16 429,97	11 400,32	-5 029,65	
2	Основные статьи (группы) расходов:					
2.1	Текущие расходы	тыс. руб.	15 774,46	10 745,60	-5 028,86	
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	13 892,04	9 297,38	-4 594,66	
2.1.2.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс. руб.	1403,88	1118,75	-285,13	Объем электрической энергии принят в соответствии с установленным за 2016-2018 годы удельным расходом электрической энергии на подъем 1 куб.м
2.1.3.	Неподконтрольные расходы, в том числе	тыс. руб.	478,54	329,47	-149,07	
2.1.3.1.	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.2.	Амортизация	тыс. руб.	655,51	654,72	-0,79	
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
3	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
4	Сглаживание	тыс. руб.	0,00	-24,00	-24,00	
5	Объем принятых сточных вод	тыс. куб. м	226,90	235,73	8,83	Расчет объема сточных вод, планируемого к отпуску на 2019 год, приведен в соответствии с п. 5 Методических указаний

Регулируемый период 2020 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Представлено предприятием	Принято РСТ	Величина расходов, исключенная (не учтенная) при установлении тарифов	Основания принятия решения об исключении расходов при установлении тарифов
1	Величина необходимой валовой выручки	тыс. руб.	17 308,85	11 671,46	-5 637,39	
2	Основные статьи (группы) расходов:					
2.1	Текущие расходы	тыс. руб.	16 653,74	11 016,74	-5 636,64	
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	14 647,07	9 517,36	-5 129,72	
2.1.2.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс. руб.	1516,63	1152,31	-364,32	Объем электрической энергии принят в соответствии с установленным за 2016-2018 годы удельным расходом электрической энергии на подъем 1 куб.м
2.1.3.	Неподконтрольные расходы, в том числе	тыс. руб.	489,04	347,07	-142,57	
2.1.3.1.	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.2.	Амортизация	тыс. руб.	655,51	654,72	-0,79	
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
3	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
4	Сглаживание	тыс. руб.	0,00	-126,00	-126,00	
5	Объем принятых сточных вод	тыс. куб. м	235,73	235,73	0,00	Расчет объема сточных вод, планируемого к отпуску на 2020 год, приведен в соответствии с п. 5 Методических указаний

Регулируемый период 2021 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Представлено предприятием	Принято РСТ	Величина расходов, исключенная (не учтенная) при установлении тарифов	Основания принятия решения об исключении расходов при установлении тарифов
1	Величина необходимой валовой выручки	тыс. руб.	18 238,26	11 997,44	-6 240,81	
2	Основные статьи (группы) расходов:					
2.1	Текущие расходы	тыс. руб.	17 582,75	11 342,72	-6 240,02	
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	15 443,14	9 799,07	-5 644,07	
2.1.2.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс. руб.	1638,47	1186,88	-451,59	Объем электрической энергии принят в соответствии с установленным за 2016-2018 годы удельным расходом электрической энергии на подъем 1 куб.м
2.1.3.	Неподконтрольные расходы, в том числе	тыс. руб.	501,14	356,77	-144,37	
2.1.3.1.	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.2.	Амортизация	тыс. руб.	655,51	654,72	-0,79	
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
3	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
4	Сглаживание	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	

5	Объем принятых сточных вод	тыс. куб. м	235,73	235,73	0,00	Расчет объема сточных вод, планируемого к выпуску на 2021 год, произведен в соответствии с п. 5 Методических указаний
---	----------------------------	-------------	--------	--------	------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Регулируемый период 2022 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Представлено предприятием	Принято РСТ	Величина расходов, исключенная (не учитываемая) при установлении тарифов	Основания принятия решения об исключении расходов при установлении тарифов
1	Величина необходимой валовой выручки	тыс. руб.	19 220,45	12 333,10	-6 887,36	
2	Основные статьи (группы) расходов:					
2.1	Текущие расходы	тыс. руб.	18 564,95	11 678,38	-6 886,57	
2.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	16 282,48	10 089,12	-6 193,35	
2.1.2	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс. руб.	1769,40	1222,49	-546,91	Объем электрической энергии принят в соответствии с установленным на 2016-2018 годы удельным расходом электрической энергии на подъем 1 куб. м
2.1.3	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	513,07	366,77	-146,30	
2.1.3.1	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.2	Амортизация	тыс. руб.	655,51	654,72	-0,79	
2.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
3	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
4	Сглаживание	тыс. руб.	0,00	63,00	63,00	
5	Объем принятых сточных вод	тыс. куб. м	235,73	235,73	0,00	Расчет объема сточных вод, планируемого к выпуску на 2022 год, произведен в соответствии с п. 5 Методических указаний

Регулируемый период 2023 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Представлено предприятием	Принято РСТ	Величина расходов, исключенная (не учитываемая) при установлении тарифов	Основания принятия решения об исключении расходов при установлении тарифов
1	Величина необходимой валовой выручки	тыс. руб.	20 259,65	12 678,70	-7 580,95	
2	Основные статьи (группы) расходов:					
2.1	Текущие расходы	тыс. руб.	19 664,14	12 023,98	-7 580,16	
2.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	17 167,43	10 387,76	-6 779,67	
2.1.2	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс. руб.	1911,24	1259,16	-652,08	Объем электрической энергии принят в соответствии с установленным на 2016-2018 годы удельным расходом электрической энергии на подъем 1 куб. м
2.1.3	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	525,47	377,06	-148,41	
2.1.3.1	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.2	Амортизация	тыс. руб.	655,51	654,72	-0,79	
2.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
3	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
4	Сглаживание	тыс. руб.	0,00	63,00	63,00	
5	Объем принятых сточных вод	тыс. куб. м	235,73	235,73	0,00	Расчет объема сточных вод, планируемого к выпуску на 2023 год, произведен в соответствии с п. 5 Методических указаний

Индексы, учитываемые при тарифном регулировании	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
индекс потребительских цен	4,60%	3,40%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс цен производителей промышленной продукции	4,30%	4,20%	4,10%	4,40%	4,70%
индекс роста цен (тарифов) на электроэнергию	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%
индекс роста цен (тарифов) на тепловую энергию	1,70%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс роста цен (тарифов) на газ	1,40%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%
индекс роста цен (тарифов) на водоснабжение и водоотведение	1,50%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%

Дополнительные параметры регулирования	Ед. изм.	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	9 297,38	-	-	-	-
нормативный уровень прибыли, %	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	-	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
удельный расход электрической энергии	кВт·ч/куб. м	0,6736	0,6736	0,6736	0,6736	0,6736

Нормативы, учитываемые при тарифном регулировании	Ед. изм.	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
норматив технологических затрат электрической энергии	кВт·ч/куб. м	-	-	-	-	-
норматив технологических затрат химических реагентов	г/куб. м	-	-	-	-	-

Уполномоченный по делу 40-4/2174/14.05.2018

Сирота Н.Р.

**Основные показатели расчета тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) на 2019 год,
осуществляемого МУП «Водник» для потребителей х. Хрящевский Константиновского городского поселения
Константиновского район Ростовской области**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Регулируемый период		Величина расходов, исключенная (не учтенная) при установлении тарифов	Основания принятия решения об исключении расходов при установлении тарифов
			Представлено предприятием	Принято РСТ		
1	Величина необходимой валовой выручки	тыс. руб.	120,03	99,80	-20,23	
2	Основные статьи (группы) расходов:	тыс. руб.				
2.1	Производственные расходы	тыс. руб.	98,93	82,43	-16,50	в соответствии с обосновывающими документами
2.1.1	Заработная плата основных производственных рабочих	тыс. руб.	36,83	33,20	-3,63	
2.1.2	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	11,12	10,03	-1,09	
2.1.3	Топливо	тыс. руб.	48,33	38,87	-9,46	
2.1.4	Смазочные материалы	тыс. руб.	2,65	0,34	-2,31	
2.2	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	6,29	2,54	-3,75	
2.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.			0,00	
2.4	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.			0,00	
2.5	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.			0,00	
2.6	Расходы на питьевую воду	тыс. руб.	14,81	14,81	0,00	в соответствии с обосновывающими документами
2.7	Нормативная прибыль	тыс. руб.			0,00	
3	Недополученные доходы/расходы прошлых периодов	тыс. руб.				
4	Объем отпущенной воды конечным потребителям	тыс. куб. м	0,4	0,4	0,00	
	Δ НВВ, которая будет учтена в следующих периодах регулирования	тыс. руб.				

Индексы, учитываемые при тарифном регулировании на 2019 год

- * индекс потребительских цен - 104,6%
- * индекс цен производителей промышленной продукции - 104,3%
- * индекс цен на электрическую энергию - 103,0%

Уполномоченный по делу



Н.Р. Сирота

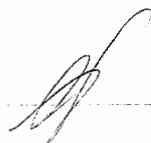
**Основные показатели расчета тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) на 2019 год,
осуществляемого МУП «Водник» для потребителей в Михайловский Константиновского городского поселения
Константиновского район Ростовской области**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Регулируемый период		Величина расходов, исключенная (не учтенная) при установлении тарифов	Основания принятия решения об исключении расходов при установлении тарифов
			Представлено предприятием	Принято РСТ		
1	Величина необходимой валовой выручки	тыс. руб.	111,22	92,52	-18,70	
2	Основные статьи (группы) расходов:	тыс. руб.				
2.1	Производственные расходы	тыс. руб.	90,13	76,34	-13,79	в соответствии с обосновывающими документами
2.1.1.	Заработная плата основных производственных рабочих	тыс. руб.	36,83	34,12	-2,71	
2.1.2.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	11,12	10,30	-0,82	
2.1.3.	Топливо	тыс. руб.	39,99	30,23	-9,76	
2.1.4.	Смазочные материалы	тыс. руб.	2,19	1,69	-0,50	
2.2	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	6,29	1,37	-4,92	
2.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.			0,00	
2.4	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.			0,00	
2.5.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.			0,00	
2.6	Расходы на питьевую воду	тыс. руб.	14,81	14,81	0,00	в соответствии с обосновывающими документами
2.7	Нормативная прибыль	тыс. руб.			0,00	
3	Недополученные доходы/расходы прошлых периодов	тыс. руб.				
4	Объем отпущенной воды конечным потребителям	тыс. куб. м	0,4	0,4	0,00	
	Δ НВВ, которая будет учтена в следующих периодах регулирования	тыс. руб.				

Индексы, учитываемые при тарифном регулировании на 2019 год

- * индекс потребительских цен - 104,6%
- * индекс цен производителей промышленной продукции - 104,3%
- * индекс цен на электрическую энергию - 103,0%

Уполномоченный по делу



Н.Р. Сирота

Основные показатели расчета тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) на 2019 год,
осуществляемого МУП «Водник» для потребителей г. Константиновска, х. Ведерников Константиновского городского поселения
Константиновского район Ростовской области

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Регулируемый период		Величина расходов, исключенная (не учтенная) при установлении тарифов	Основания принятия решения об исключении расходов при установлении тарифов
			Представлено предприятием	Принято РСТ		
1	Величина необходимой валовой выручки	тыс. руб.	108,81	93,18	-15,63	
2	Основные статьи (группы) расходов:	тыс. руб.				
2.1	Производственные расходы	тыс. руб.	63,50	57,00	-6,50	в соответствии с обосновывающими документами
2.1.1.	Заработная плата основных производственных рабочих	тыс. руб.	36,83	34,73	-2,10	
2.1.2.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	11,12	10,49	-0,63	
2.1.3.	Топливо	тыс. руб.	14,74	11,33	-3,41	
2.1.4.	Смазочные материалы	тыс. руб.	0,81	0,45	-0,36	
2.2	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	12,58	3,44	-9,14	
2.3	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.			0,00	
2.4	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.			0,00	
2.5.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.			0,00	
2.6	Расходы на питьевую воду	тыс. руб.	32,73	32,73	0,00	в соответствии с обосновывающими документами
2.7	Нормативная прибыль	тыс. руб.			0,00	
3	Неполученные доходы/расходы прошлых периодов	тыс. руб.				
4	Объем отпущенной воды конечным потребителям	тыс. куб. м	0,884	0,884	0,00	
	Δ НВВ, которая будет учтена в следующих периодах регулирования	тыс. руб.				

Индексы, учитываемые при тарифном регулировании на 2019 год

- * индекс потребительских цен - 104,6%
- * индекс цен производителей промышленной продукции - 104,3%
- * индекс цен на электрическую энергию - 103,0%

Уполномоченный по делу



Н.Р. Сирота

**Основные показатели корректировки необходимой валовой выручки и одноставочных тарифов в сферехолодного водоснабжения
МУП СР РО "Коммунальщик"**

Регулируемый период 2019 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Представлено предприятием	Принято РСТ	Величина расходов, исключенная (не учтенная) при установлении тарифов	Основания принятия решения об исключении расходов при установлении тарифов
1	Величина необходимой валовой выручки	тыс. руб.	7 793,48	4 914,14	-1 878,66	
2	Основные статьи (группы) расходов:					
2.1	Текущие расходы	тыс. руб.	4 615,34	3 001,52	386,18	Расходы на услуги, выполняемые сторонними организациями, общехозяйственные расходы, прочие производственные и административные расходы, расходы на текущий ремонт скорректированы согласно представленным договорам.
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	3 544,19	3 554,39	10,19	
2.1.2.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс. руб.	932,35	1355,25	422,90	Расходы приняты в соответствии с представленными обосновывающими материалами.
2.1.3.	Неподконтрольные расходы, в том числе	тыс. руб.	138,80	91,88	-46,92	
2.1.3.1.	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расходы по данной статье скорректированы согласно представленным договорам.
2.2.	Амортизация	тыс. руб.	3 178,14	913,30	-2 264,84	
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
3	Корректировка ЯВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
4		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
04.январь	Избыток средств, полученный в отчетном периоде	тыс. руб.	0,00	-1 090,68	0,00	Учтены снятия и перерасход по факту 2017 года (-175,00 перенесено на след. год)
5	Объем отпуска воды	тыс. куб. м	113,00	118,82	5,82	В соответствии с п. 85 Методических указаний.

Индексы, учитываемые при тарифном регулировании	2019 год
индекс потребительских цен	4,60%
индекс цен производителей промышленной продукции	4,30%
индекс роста цен (тарифов) на электроэнергию	3,00%
индекс роста цен (тарифов) на тепловую энергию	2,40%
индекс роста цен (тарифов) на газ	1,40%
индекс роста цен (тарифов) на водоснабжение и водоотведение	2,40%

Нормативы, учитываемые при тарифном регулировании	Ед. изм.	2019 год
норматив технологических затрат электрической энергии	кВт-ч/куб.м	1,4177
норматив технологических затрат химических реагентов	ЕД.ИЗМ./куб.м	

Уполномоченный по делу 40.4/2203/14.05.2018



Далаян Г.А.

Основные показатели расчета одноставочных тарифов в сфере холодного водоснабжения АО "Водно-канализационное хозяйство"

Регулируемый период 2019 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Представлено предприятием	Принято РСТ	Величина расходов, исключенная (не учтенная) при установлении тарифов	Основания принятия решения об исключении расходов при установлении тарифов
1	Величина необходимой валовой выручки	тыс. руб.	29 409,29	24 115,59	-5 293,71	
2	Основные статьи (группы) расходов:					
2.1	Текущие расходы	тыс. руб.	28 475,70	23 635,08	-4 840,62	
2.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	20 760,97	16 617,78	-4 142,29	Расходы на сырье и материалы, услуги, выполняемые сторонними организациями, прочие производственные расходы, расходы на капитальный и текущий ремонт скорректированы согласно представленным договорам. Фонд оплаты труда скорректирован с учетом фактической численности согласно сценарным условиям.
2.1.2	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс. руб.	7243,03	6699,85	-543,18	Расходы на приобретение энергоресурсов приняты с учетом фактического удельного расхода электроэнергии на 2019 год, корректировки баланса водоснабжения, тариф принят согласно сценарным условиям.
2.1.3	Неподконтрольные расходы, в том числе	тыс. руб.	472,60	317,45	-155,15	По статье "Налоги и сборы", в том числе "Водный налог", "Транспортный налог", "Плата за негативное воздействие", "Прочие налоги и сборы": был сделан перерасчет расходов в соответствии с корректировкой налоговой базы.
2.1.3.1	Экономия расходов		0,00	0,00		
2.1.3.2	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.2	Амортизация	тыс. руб.	71,80	69,24	-2,56	В соответствии с обосновывающими документами были осуществлены и скорректированы расчеты.
2.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	861,80	583,50	-278,30	Расчет произведен согласно представленным обосновывающим документам.
2.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
3	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
4	Избыток средств, полученных в отчетном периоде	тыс. руб.	0,00	-172,23	0,00	
5	Сглаживание	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
6	Объем отпуска воды	тыс. куб. м	611,00	618,67	7,67	Расчет произведен согласно п. 5. МУ

Регулируемый период 2020 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Представлено предприятием	Принято РСТ	Величина расходов, исключенная (не учтенная) при установлении тарифов	Основания принятия решения об исключении расходов при установлении тарифов
1	Величина необходимой валовой выручки	тыс. руб.	33 566,19	24 780,65	-8 648,54	
2	Основные статьи (группы) расходов:					
2.1	Текущие расходы	тыс. руб.	32 632,59	24 264,91	-8 367,68	
2.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	24 403,04	17 010,96	-7 392,08	Расходы на сырье и материалы, услуги, выполняемые сторонними организациями, прочие производственные расходы, расходы на капитальный и текущий ремонт скорректированы согласно представленным договорам. Фонд оплаты труда скорректирован с учетом фактической численности согласно сценарным условиям.
2.1.2	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс. руб.	7747,55	6900,54	-847,00	Расходы на приобретение энергоресурсов приняты с учетом фактического удельного расхода электроэнергии на 2019 год, корректировки баланса водоснабжения, тариф принят согласно сценарным условиям.
2.1.3	Неподконтрольные расходы, в том числе	тыс. руб.	482,00	353,41	-128,59	По статье "Налоги и сборы", в том числе "Водный налог", "Транспортный налог", "Плата за негативное воздействие", "Прочие налоги и сборы": был сделан перерасчет расходов в соответствии с корректировкой налоговой базы.
2.1.3.1	Экономия расходов		0,00	0,00	0,00	
2.1.3.2	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.2	Амортизация	тыс. руб.	71,80	69,24	-2,56	В соответствии с обосновывающими документами были осуществлены и скорректированы расчеты.
2.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	861,80	583,50	-278,30	Расчет произведен согласно представленным обосновывающим документам.
2.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
3	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
4	Сглаживание	тыс. руб.	0,00	-137,00	-137,00	
5	Объем отпуска воды	тыс. куб. м	611,00	618,67	7,67	Расчет произведен согласно п. 5. МУ

Регулируемый период 2021 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Представлено предприятием	Принято РСТ	Величина расходов, исключенная (не учтенная) при установлении тарифов	Основания принятия решения об исключении расходов при установлении тарифов
1	Величина необходимой валовой выручки	тыс. руб.	35 140,00	25 759,51	-9 470,49	
2	Основные статьи (группы) расходов:					
2.1	Текущие расходы	тыс. руб.	34 206,40	25 016,77	-9 189,63	

2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	25 504,41	17 514,48	-7 989,93	Расходы на сырье и материалы, услуги, выполняемые сторонними организациями, прочие производственные расходы, расходы на капитальный и текущий ремонт скорректированы согласно представленным договорам. Фонд оплаты труда скорректирован с учетом фактической численности согласно сценарным условиям.
2.1.2.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс. руб.	8210,19	7107,25	-1 102,94	Расходы приобретение энергоресурсов приняты с учетом фактического удельного расхода электроэнергии на 2019 год, корректировки баланса водоснабжения, тариф принят согласно сценарным условиям.
2.1.3.	Неподконтрольные расходы, в том числе	тыс. руб.	491,80	395,03	-96,77	По статье "Налоги и сборы", в том числе "Водный налог", "Транспортный налог", "Плата за негативное воздействие", "Прочие налоги и сборы" был сделан перерасчет расходов в соответствии с корректировкой налоговой базы.
2.1.3.1.	Экономия расходов		0,00	0,00	0,00	
2.1.3.2.	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.2.	Амортизация	тыс. руб.	71,80	69,24	-2,56	В соответствии с обосновывающими документами были осуществлены и скорректированы расчеты.
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	861,80	583,50	-278,30	Расчет произведен согласно представленным обосновывающим документам.
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
3	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
4	Сглаживание	тыс. руб.		90,00	90,00	
5	Объем отпуска воды	тыс. куб.	611,00	618,67	7,67	Расчет произведен согласно п 5 МУ

Регулируемый период 2022 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Представлено предприятием	Принято РСТ	Величина расходов, исключенная (не учтенная) при установлении тарифов	Основания принятия решения об исключении расходов при установлении тарифов
1	Величина необходимой валовой выручки	тыс. руб.	45 925,61	34 320,13	-11 605,48	
2	Основные статьи (группы) расходов:					
2.1	Текущие расходы	тыс. руб.	44 992,01	33 620,39	-11 371,63	
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	35 857,44	25 787,53	-10 069,91	Расходы на сырье и материалы, услуги, выполняемые сторонними организациями, прочие производственные расходы, расходы на капитальный и текущий ремонт скорректированы согласно представленным договорам. Фонд оплаты труда скорректирован с учетом фактической численности согласно сценарным условиям.
2.1.2.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс. руб.	8700,10	7320,15	-1 379,95	Расходы приобретение энергоресурсов приняты с учетом фактического удельного расхода электроэнергии на 2019 год, корректировки баланса водоснабжения, тариф принят согласно сценарным условиям.
2.1.3.	Неподконтрольные расходы, в том числе	тыс. руб.	434,47	512,70	78,23	По статье "Налоги и сборы", в том числе "Водный налог", "Транспортный налог", "Плата за негативное воздействие", "Прочие налоги и сборы" был сделан перерасчет расходов в соответствии с корректировкой налоговой базы.
2.1.3.1.	Экономия расходов		0,00	0,00	0,00	
2.1.3.2.	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.2.	Амортизация	тыс. руб.	71,80	69,24	-2,56	В соответствии с обосновывающими документами были осуществлены и скорректированы расчеты.
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	861,80	583,50	-278,30	Расчет произведен согласно представленным обосновывающим документам.
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
3	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
4	Сглаживание	тыс. руб.	0,00	47,00	47,00	
5	Объем отпуска воды	тыс. куб.	611,00	618,67	7,67	Расчет произведен согласно п 5 МУ

Регулируемый период 2023 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Представлено предприятием	Принято РСТ	Величина расходов, исключенная (не учтенная) при установлении тарифов	Основания принятия решения об исключении расходов при установлении тарифов
1	Величина необходимой валовой выручки	тыс. руб.	38 524,56	27 256,84	-11 267,72	
2	Основные статьи (группы) расходов:					
2.1	Текущие расходы	тыс. руб.	37 590,97	26 604,10	-10 986,86	
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	27 858,06	18 566,68	-9 291,37	Расходы на сырье и материалы, услуги, выполняемые сторонними организациями, прочие производственные расходы, расходы на капитальный и текущий ремонт скорректированы согласно представленным договорам. Фонд оплаты труда скорректирован с учетом фактической численности согласно сценарным условиям.
2.1.2.	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс. руб.	9220,21	7539,44	-1 680,77	Расходы приобретение энергоресурсов приняты с учетом фактического удельного расхода электроэнергии на 2019 год, корректировки баланса водоснабжения, тариф принят согласно сценарным условиям.
2.1.3.	Неподконтрольные расходы, в том числе	тыс. руб.	512,70	497,98	-14,72	"Транспортный налог", "Плата за негативное воздействие", "Прочие налоги и сборы" был сделан перерасчет расходов в соответствии с корректировкой налоговой базы.
2.1.3.1.	Экономия расходов		0,00	0,00	0,00	
2.1.3.2.	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	

2.2.	Амортизация	тыс. руб.	71,80	69,24	-2,56	В соответствии с обосновывающими документами были осуществлены и скорректированы расчеты.
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	861,80	583,50	-278,30	Расчет произведен согласно представленным обосновывающим документам
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
3	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
4	Сглаживание	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
5	Объем отпуска воды	тыс. куб.	611,00	618,67	7,67	Расчет произведен согласно п 5. МУ

Индексы, учитываемые при тарифном регулировании	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
индекс потребительских цен	4,60%	3,40%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс цен производителей промышленной продукции	4,30%	4,20%	4,10%	4,40%	4,70%
индекс роста цен (тарифов) на электроэнергию	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%
индекс роста цен (тарифов) на тепловую энергию	2,40%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс роста цен (тарифов) на газ	1,40%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%
индекс роста цен (тарифов) на водоснабжение и водоотведение	1,50%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%

Долгосрочные параметры регулирования	Ед. изм.	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	16 617,78	-	-	-	-
нормативный уровень прибыли	%	2,46%	2,40%	2,33%	2,26%	2,19%
индекс эффективности операционных расходов	%	-	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности:						
уровень потерь воды	%	20,70%	20,70%	20,70%	20,70%	20,70%
удельный расход электрической энергии	кВт-ч/куб.м	1,2126	1,2126	1,2126	1,2126	1,2126

Нормативы, учитываемые при тарифном регулировании	Ед. изм.	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
норматив технологических затрат электрической энергии	кВт-ч/куб.м	121,26%	121,26%	121,26%	121,26%	121,26%
норматив технологических затрат химических реагентов	г./куб.м					

Уполномоченный по делу 40.5/1881/04.05.2018

Селяр

Селяр Д.М.

**Основные показатели расчета тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) на 2018-2019 годы,
осуществляемого МУП ЖКХ "Гранит" для потребителей Кузнецовского с.п. Семикаракорского района Ростовской области**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Регулируемый период				Величина расходов, исключенная (не учтенная) при установлении тарифов		Основания принятия решения об исключении расходов при установлении тарифов
			Представлено предприятием		Принято РСТ				
			2018	2019	2018	2019			
1	Величина необходимой валовой выручки	тыс. руб.	118,50	456,50	234,92	236,49	116,42	-220,01	
2	Основные статьи (группы) расходов:	тыс. руб.							
2.1	Производственные расходы	тыс. руб.	319,90	319,90	195,41	197,66	-124,49	-122,24	
2.1.1.	Заработная плата основных производственных рабочих	тыс. руб.	160,30	160,30	115,00	116,73	-45,30	-43,57	В соответствии с обосновывающими документами
2.1.2.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	48,40	48,40	34,73	35,25	-13,67	-13,15	
2.1.3.	Топливо	тыс. руб.	111,20	111,20	45,68	45,68	-65,52	-65,52	
2.2	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	18,00	18,00	12,50	11,80	-5,50	-6,20	
2.3	Административные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.5	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В соответствии с обосновывающими документами
2.7	Расходы на питьевую воду	тыс. руб.	25,80	25,80	25,78	25,78	-0,02	-0,02	
2.8	Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Объем отпущенной воды конечным потребителям	тыс. куб. м	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,00	0,00	

Индексы, учитываемые при тарифном регулировании на 2018, 2019 годы

- * индекс потребительских цен - 102,7%, 104,6%
- * индекс цен производителей промышленной продукции - 104,1%, 104,3%
- * индекс цен на электрическую энергию - 103,0%

Уполномоченный по делу



Н.К. Цыбенко

**Основные показатели расчета тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) на 2018-2019 годы,
осуществляемого МУП ЖКХ "Гранит" для потребителей Сусатского с.п. Семикаракорского района Ростовской области**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Регулируемый период				Величина расходов, исключенная (не учтенная) при установлении тарифов		Основания принятия решения об исключении расходов при установлении тарифов
			Представлено предприятием	Принято РСТ	2018	2019			
1	Величина необходимой валовой выручки	тыс. руб.	117,00	468,30	216,35	217,68	99,35	-250,62	
2	Основные статьи (группы) расходов:	тыс. руб.							
2.1	Производственные расходы	тыс. руб.	333,00	333,00	180,73	183,54	-152,27	-149,46	
2.1.1.	Заработная плата основных производственных рабочих	тыс. руб.	160,30	160,30	125,00	126,88	-35,30	-33,42	В соответствии с обосновывающими документами
2.1.2.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	48,40	48,40	37,75	38,32	-10,65	-10,08	
2.1.3.	Топливо	тыс. руб.	124,30	124,30	17,98	18,34	-106,32	-105,96	
2.2	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	18,00	18,00	12,50	11,00	-5,50	-7,00	
2.3	Административные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.5	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В соответствии с обосновывающими документами
2.7	Расходы на питьевую воду	тыс. руб.	22,60	22,60	21,92	21,92	-0,68	-0,68	
2.8	Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Объем отпущенной воды конечным потребителям	тыс. куб. м	0,6800	0,6800	0,6800	0,6800	0,00	0,00	

Индексы, учитываемые при тарифном регулировании на 2018, 2019 годы

- * индекс потребительских цен - 102,7%, 104,6%
- * индекс цен производителей промышленной продукции - 104,1%, 104,3%
- * индекс цен на электрическую энергию - 103,0%

Уполномоченный по делу



Н.К. Цыбенко