

Основные плановые (расчетные) показатели АО "Желдорремаш" - филиал Ростовский ЭРЗ (ИНН:7715729877_КПП:616243001) основания, по которым отказано во включении в тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципального образования Город Ростов-на-Дону 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	7 443,44	9 544,30	128,22	5 907,29	79,36	В соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 №1075
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	7 443,44	9 544,30	128,22	5 907,29	79,36	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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	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:	15,30	30,00	196,08	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4.2	расходы на обязательное страхование	15,30	30,00	196,08	0,00	0,00	Отсутствуют обосновывающие документы
2.4.3	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.5	Отчисления на социальные нужды	1 933,06	2 882,38	149,11	1 784,00	92,29	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	1 262,91	2 901,47	229,74	1 262,91	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	3 211,27	2 912,38	90,69	1 799,30	56,03	
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	36 681,77	41 496,46	113,13	37 221,47	101,47	

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, %	
3.1	Расходы на топливо	31 971,71	33 358,14	104,34	32 473,72	101,57	Цена определена с учетом роста на 2019 год на природный газ, предусмотренного Прогнозом социально-экономического развития РФ
3.2	Расходы на электрическую энергию	4 668,32	5 460,19	116,96	4 703,34	100,75	Цена определена с учетом роста на 2019 год на электроэнергию, предусмотренного 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	41,74	2 678,13	6 416,22	44,41	106,39	Исключено необоснованное увеличение объема холодной воды, цена определена с учетом роста на 2019 год на водоснабжение, предусмотренного Прогнозом социально-экономического развития РФ
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	54,73	0,00	0,00	2 216,04	4 049,04	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)	47 391,21	56 854,61	119,97	48 391,71	102,11	
12	Товарная выручка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
12	Объем полезного отпуска	38,74	38,74	100,00	38,74	100,00	
12.1	С 01.01 по 30.06	23,24	23,24	100,00	23,24	100,00	
12.2	С 01.07 по 31.12	15,50	15,50	100,00	15,50	100,00	
13	Тариф	1 223,31	1 467,59	119,97	1 249,14	102,11	
13.1	С 01.01 по 30.06	1 208,20	1 245,99	100,00	1 245,99	100,00	
13.2	С 01.07 по 31.12	1 245,99	1 800,00	144,46	1 253,87	100,63	

Уполномоченный по делу  / Сороченко Д.Г. /

Основные плановые (расчетные) показатели АО "Желдорремаш" - филиал Ростовский ЭРЗ (ИНН:7715729877_КПП:616243001)

№ 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	2	3	4	5	6	7	8
1	Необходимая валовая выручка регулируемой организации, использованная при расчете установленных тарифов, в том числе основные статьи расходов:	тыс.руб.	48 391,71	47 308,35	48 687,84	50 108,48	51 571,90
1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	5 907,29	6 047,06	6 226,05	6 410,34	6 600,09
1.2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	3 046,91	3 104,42	3 158,48	3 214,13	3 271,44
1.3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	37 221,47	38 156,87	39 303,31	40 484,01	41 700,38
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	38,74	38,74	38,74	38,74	38,74
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						
5.2	электрическая энергия						
5.3	тепловая энергия						
5.4	холодная вода						
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	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
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	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
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	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00
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	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12
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  / Сороченко Д.Г. /