

Основные планы (расчетные) показатели ООО "АКДИЭНЕРДЖ" (ИНН 6102026104, КПП 610201001) основаны, по которым отозвано во включении в тарифы на тепловую энергию, поставленную потребителям муниципального образования Акасайский район Ростовской области, отдаленных районов, предложенных регулирующей организацией

№ 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 отозвано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией)	
			прогноз	Изм. к 2018 году, %	прогноз	Изм. к 2018 году, %		
1	Операционные (подцентральные) расходы	1 041,15	1 988,00	190,94	1 133,26	108,85	В соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 №1075	
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	0,00	191,40	0,00	0,15	0,00		
1.2	Расходы на ремонт основных средств	0,00	17,00	0,00	11,00	0,00		
1.3	Расходы на оплату труда	999,45	1 261,00	126,17	1 016,77	101,73		
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	41,70	440,00	1 035,16	105,34	252,62		
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	0,00	31,00	0,00	0,00	0,00		
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	0,00	1,00	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	1,00	0,00	0,00	0,00		
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00	5,00	0,00	0,00	0,00		
1.5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	0,00	24,00	0,00	0,00	0,00		
1.6	Расходы на служебные командировки	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00		
1.7	Расходы на обучение персонала	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00		
1.8	Лесной налог	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	35,60	0,00	0,00	0,00		
1.10.0		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	<b>Итого базовый уровень операционных</b>	<b>x</b>	<b>1 988,00</b>	<b>x</b>	<b>1 133,26</b>	<b>x</b>		
2	Неподконтрольные расходы	1 917,41	2 191,62	114,30	1 852,56	96,62		В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующие виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.2	Арендная плата	145,15	300,00	206,68	160,40	110,51	Согласно расчету, выполненного в соответствии с требованиями п. 45 Основ ценнообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 10.12.2012 № 1075	
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:	14,24	14,03	98,49	14,03	98,49		
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	14,24	14,03	98,49	14,03	98,49		
2.4.3	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.5	Отчисления на социальные нужды	322,82	385,99	119,87	311,13	96,38		
2.6	Расходы по сомнительным долгам	0,00	124,60	0,00	0,00	0,00		
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 435,20	1 367,00	95,25	1 367,00	95,25		
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	<b>ИТОГО</b>	<b>1 917,41</b>	<b>2 191,62</b>	<b>114,30</b>	<b>1 852,56</b>	<b>96,62</b>		
2.11	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.12	Экономия, определенная в проведении долгосрочным 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	7 721,27	9 047,39	117,17	7 297,10	94,51	Согласно расчету, выполненного в соответствии с требованиями п. 34 Основ ценнообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 10.12.2012 № 1075	
3.1	Расходы на топливо	6 291,86	6 467,89	102,80	5 937,61	94,37		
3.2	Расходы на электрическую энергию	1 375,32	2 533,30	184,20	1 313,29	95,49		
3.3	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.4	Расходы на холодную воду	54,09	46,20	85,42	46,20	85,42		
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		Согласно расчету, выполненного в соответствии с требованиями п. 38 Основ ценнообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 10.12.2012 № 1075
5	Расчетная предпринимательская прибыль	225,40	661,05	0,00	146,92	64,92		
6	Результаты деятельности до перехода к регулируемым ценам (тарифам) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		Согласно расчету, выполненного в соответствии с требованиями п. 38 Основ ценнообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 10.12.2012 № 1075
6.1	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулируемым ценам (тарифам) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
6.2	доходы регулирующей организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулируемым ценам (тарифам) 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 регулируемым ценам (тарифам) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Согласно расчету, выполненного в соответствии с требованиями п. 38 Основ ценнообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 10.12.2012 № 1075	
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	258,55	0,00	0,00	394,89	152,73		
8	Корректировка "невозможной" валовой выручки с учетом стечения исполнения регулирующей организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта инвестиционного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недопечения регулирующей организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Согласно расчету, выполненного в соответствии с требованиями п. 38 Основ ценнообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 10.12.2012 № 1075	
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	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка (без НДС)</b>	<b>11 167,78</b>	<b>13 888,05</b>	<b>124,36</b>	<b>10 826,72</b>	<b>96,95</b>		
12	Товарная выручка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
12.1	Объем планового отпуска	7,88	6,85	88,25	7,18	91,26		
12.1.1	С 01.01 по 30.06	4,36	4,59	104,71	4,06	93,08		
12.1.2	С 01.07 по 31.12	3,29	2,26	68,66	3,04	92,25		
13	Тариф	1 455,02	7 027,45	483,34	1 520,61	104,51		
13.1	С 01.01 по 30.06	1 459,88	1 509,32	103,40	1 509,32	100,00		
13.2	С 01.07 по 31.12	1 509,32	3 079,77	204,05	1 535,76	101,75		

Основные плановые (расчетные) показатели ООО "АКДЭНЕРГО" (ИНН:6102026104\_КПП:610201001)

№ 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.	10 826,72	10 904,25	10 907,86	11 101,66	10 680,88
1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	1 133,26	1 160,08	1 194,42	1 229,77	1 266,17
1.2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 852,56	1 859,92	1 869,35	1 792,05	1 092,05
1.3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	7 297,10	7 462,57	7 687,10	7 918,40	8 156,65
1.4	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Расчетная предпринимательская прибыль		148,92	152,69	157,00	161,44	166,02
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	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12
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		1,024	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	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
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	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
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	153,87	153,87	153,87	153,87	153,87
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	1,12	0,64	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 Рубин / Ю.С. Колбина /