

Тарифная заявка по виду деятельности: Производство и передача тепловой энергии
Расчет регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (Производство и передача тепловой энергии)

ООО "РСК"

г.о. Реутов, нет

Система налогообложения: Общая система налогообложения

Метод регулирования: Метод индексации (Корректировка НВВ на 5 лет)

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед.изм.	Отчётный период 2018 год			Плановый период 2019		Текущий период 2020 год (версия		
			Утверждено Мособлкомцен с	Утверждено Мособлкомцен с	факт	Утверждено Мособлкомцен с	Утверждено Мособлкомцен с	с 01.01.2020 по 30.06.2020	Рост, %	с 01.07.2020 по 31.12.2020
1	2	3	10	11	12	13	14	15	16	17
<i>техничко-экономические показатели</i>										
1.1	Выработано тепловой энергии всего	Гкал	451 852,90	451 852,90	544 109,20	480 090,10	480 090,10	528 244,60		528 244,60
1.1.1	Выработано тепловой энергии в виде горячей воды	Гкал	451 852,90	451 852,90	544 109,20	480 090,10	480 090,10	528 244,60		528 244,60
1.1.2	Выработано тепловой энергии в виде пара	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
1.1.3	Выработано тепловой энергии на газовом топливе	Гкал	451 852,90	451 852,90	544 109,20	480 090,10	480 090,10	528 244,60		528 244,60
1.1.4	Выработано тепловой энергии на мазуте	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
1.1.5	Выработано тепловой энергии на дизельном топливе	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
1.1.6	Выработано тепловой энергии на угле	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
1.1.7	Выработано тепловой энергии на электродтолах	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
1.1.8	Выработано тепловой энергии на прочих видах топлива ()	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
1.1.9	Выработано тепловой энергии на прочих видах топлива ()	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
1.2	Собственные нужды котельной	Гкал	3 737,90	3 737,90	4 604,70	4 790,90	4 790,90	4 790,90		4 790,90
1.3	Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	291 231,80	291 231,80	245 475,50	284 787,70	284 787,70	240 223,60		240 223,60
1.4	Потери тепловой энергии	Гкал	51 682,90	51 682,90	45 048,50	45 256,00	45 256,00	45 074,00		45 074,00
1.4.1	Полезный отпуск	Гкал	687 663,90	687 663,90	739 931,50	714 830,90	714 830,90	718 603,30		718 603,30
1.4.1.1	Полезный отпуск организациям-перепродавцам тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
1.4.1.2	Полезный отпуск бюджетным организациям	Гкал	38 087,90	38 087,90	41 687,20	44 481,20	44 481,20	40 284,40		40 284,40
1.4.1.3	Полезный отпуск жилищным организациям	Гкал	576 728,80	576 728,80	648 744,80	635 123,30	635 123,30	606 476,20		606 476,20
1.4.1.4	Полезный отпуск прочим потребителям	Гкал	72 388,20	72 388,20	49 148,00	34 860,30	34 860,30	71 485,70		71 485,70
1.4.1.5	Полезный отпуск на собственное производство	Гкал	459,00	459,00	351,50	366,10	366,10	357,00		357,00
1.5.1	Индекс потребительских цен	%		1,03			1,05			1,03
1.5.2	Индекс роста цен на электроэнергию	%		1,06			1,08			1,03
1.5.3	Индекс роста цена на водоснабжение/водоотведение	%		1,04			1,05			1,04
1.5.4	Индекс роста цен на природный газ	%		1,03			1,01			1,03
1.5.5	Индекс роста цен на снабженческую сбытовую надбавку	%		1,07			1,01			1,03
1.5.6	Индекс роста цен на транспортировку газа	%		1,01			1,03			1,03
1.5.7	Индекс роста цен на уголь	%		1,11			1,05			1,04
1.5.8	Индекс роста цен на мазут	%		1,26			1,03			1,02
1.5.9	Индекс роста цен на дизельное топливо	%		1,26			1,03			1,02
1.5.10	Индекс роста цен на прочее топливо	%		1,03			1,05			1,03
1.5.11	Индекс роста цен на тепловую энергию	%		1,04			1,03			1,03
1.6	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.		x	x		251 114,39			x
1.7	Нормативный уровень прибыли	%		x	x		x			#ИМЯ?
1.10.1	удельный расход газа	кг.у.т./Гкал		156,40	x		156,40			155,40
1.10.2	удельный расход мазута	кг.у.т./Гкал		0,00	0,00		0,00			188,00
1.10.3	удельный расход ДТ	кг.у.т./Гкал		0,00	0,00		0,00			195,00
1.10.4	удельный расход угля	кг.у.т./Гкал		0,00	0,00		0,00			220,00
1.10.5	удельный расход	кг.у.т./Гкал		0,00	0,00		0,00			183,00
1.10.5	удельный расход	кг.у.т./Гкал		0,00	0,00		0,00			179,00
1.11	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	%		1,00			1,00			1,00
1.12	Коэффициент эластичности	ед.		0,75			0,75			0,75

1.13	Индекс изменения количества активов		ед.	х			х			0,0052	
смета расходов											
2	Расходы		тыс.руб.	1 088 428,5	1 127 002,2	1 143 739,5	1 185 775,3	1 215 557,2	1 232 856,6	102,8	1 267 907,2
2.1.	Себестоимость		тыс.руб.	1 068 729,2	1 107 302,9	1 143 529,0	1 185 294,6	1 215 076,5	1 232 636,4	102,8	1 267 676,9
2.1.1.	Сырье и материалы (химические реагенты)	ОР	тыс.руб.	2 024,4	2 084,3	2 441,5	2 189,2	2 290,0	2 692,3	102,8	2 766,7
2.1.1.1.	Соль	ОР	тыс.руб.	1 828,3	1 882,4	2 080,2	1 987,3	2 078,8	2 250,2	102,8	2 312,4
2.1.1.2.	Спирт	ОР	тыс.руб.			0,0			0,0	102,8	0,0
2.1.1.3.	Прочие химреагенты	ОР	тыс.руб.	196,1	201,9	361,3	201,9	211,2	442,1	102,8	454,3
2.1.2.	Фонд оплаты труда	ОР	тыс.руб.	129 830,2	133 673,2	114 554,1	139 887,4	146 322,2	154 159,1	102,8	158 423,3
2.1.2.1	Оплата труда основного производственного персонала	ОР	тыс.руб.	71 406,6	73 520,3	53 160,0	77 395,4	80 955,6	84 934,5	102,8	87 283,9
2.1.2.2	Оплата труда ремонтного персонала	ОР	тыс.руб.	37 650,8	38 765,2	23 916,0	40 217,8	42 067,8	26 128,5	102,8	26 851,2
2.1.2.3	Оплата труда цехового персонала	ОР	тыс.руб.	11 684,7	12 030,6	21 950,1	12 887,2	13 480,0	25 710,7	102,8	26 421,9
2.1.2.4	Оплата труда административно-управленческого персонала	ОР	тыс.руб.	9 088,1	9 357,1	15 528,0	9 387,0	9 818,8	17 385,4	102,8	17 866,3
2.1.3	Текущий ремонт и техническое обслуживание	ОР	тыс.руб.	28 628,4	29 475,8	28 868,7	17 706,5	20 062,4	35 515,9	102,8	36 498,3
2.1.3.1	хозяйственным способом (материалы)	ОР	тыс.руб.	28 628,4	29 475,8	27 271,4	17 706,5	20 062,4	33 863,5	102,8	34 800,2
2.1.3.2	подрядным способом	ОР	тыс.руб.			1 597,3			1 652,4	102,8	1 698,1
2.1.4	Капитальный ремонт	ОР	тыс.руб.	0,0	0,0	27 022,5	34 439,8	34 439,8	36 868,3	102,8	37 888,2
2.1.4.1	хозяйственным способом (материалы)	ОР	тыс.руб.			17 615,0	34 439,8	34 439,8	26 996,6	102,8	27 743,4
2.1.4.2	подрядным способом	ОР	тыс.руб.			9 407,5			9 871,7	102,8	10 144,8
2.1.5	Цеховые (производственные) расходы	ОР	тыс.руб.	16 050,2	16 525,3	30 530,8	28 618,9	29 935,4	43 100,1	102,8	44 292,2
2.1.5.1	Расходы на текущее содержание и техническое обслуживание	ОР	тыс.руб.			15 947,5			16 681,1	102,8	17 142,5
2.1.5.2	Работы по техническому регламенту	ОР	тыс.руб.			135,6			141,9	102,8	145,8
2.1.5.3	Расходы по подготовке и освоению производства (пуско-наладочные работы)	ОР	тыс.руб.			511,9			535,4	102,8	550,2
2.1.5.5	Амортизация основных средств цехового назначения	ОР	тыс.руб.			40,8			153,5	102,8	157,7
2.1.5.6	Расходы на охрану труда	ОР	тыс.руб.			3 093,4			3 235,7	102,8	3 325,2
2.1.5.7	Прочие цеховые расходы	ОР	тыс.руб.	16 050,2	16 525,3	10 801,6	28 618,9	29 935,4	22 352,5	102,8	22 970,8
2.1.6	Общеклеплатационные (административные) расходы	ОР	тыс.руб.	18 655,5	19 207,7	22 721,6	23 652,6	24 738,3	24 455,9	102,8	25 132,4
2.1.6.1	ГСМ	ОР	тыс.руб.			684,0			711,4	102,8	731,1
2.1.6.2	специальная одежда	ОР	тыс.руб.			1 170,7			1 224,5	102,8	1 258,4
2.1.6.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	ОР	тыс.руб.			949,7			993,4	102,8	1 020,9
2.1.6.4	транспортные услуги	ОР	тыс.руб.			0,0			0,0	102,8	0,0
2.1.6.5	коммунальные услуги	ОР	тыс.руб.			619,7			648,2	102,8	666,1
2.1.6.6	услуги связи и интернет	ОР	тыс.руб.			719,0			752,1	102,8	772,9
2.1.6.7	юридические услуги	ОР	тыс.руб.			408,0			426,8	102,8	438,6
2.1.6.8	аудиторские услуги	ОР	тыс.руб.			137,5			143,8	102,8	147,8
2.1.6.9	консультационные услуги	ОР	тыс.руб.			10 126,8			10 606,5	102,8	10 899,9
2.1.6.10	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	ОР	тыс.руб.			1 390,9			1 454,8	102,8	1 495,0
2.1.6.11	информационные услуги	ОР	тыс.руб.			4 005,0			4 192,8	102,8	4 308,8
2.1.6.12	служебные командировки	ОР	тыс.руб.			0,0			0,0	102,8	0,0
2.1.6.13	обучение персонала	ОР	тыс.руб.			335,6			351,0	102,8	360,7
2.1.6.14	амортизация основных средств административного назначения	ОР	тыс.руб.			176,5			860,5	102,8	884,3
2.1.6.15	арендная плата (лизинговые платежи), не связанная с арендой централизованных систем либо объектов, входящих в такие системы	ОР	тыс.руб.			0,0			0,0	102,8	0,0
2.1.6.16	прочие административные расходы	ОР	тыс.руб.	18 655,5	19 207,7	1 998,2	23 652,6	24 738,3	2 090,1	102,8	2 147,9
2.1.7	Отвод сточных вод	НР	тыс.руб.	1 399,4	1 452,6	1 101,3	732,1	765,0	1 292,7	104,0	1 344,4
2.1.8	Амортизация основных средств и нематериальных активов производственного назначения	НР	тыс.руб.	11 074,0	11 074,0	9 352,4	12 888,3	12 888,3	7 862,6	100,0	7 862,6
2.1.9	Арендная плата	НР	тыс.руб.	55 685,0	68 637,4	72 515,0	63 018,8	63 018,8	73 089,2	100,0	73 089,2
2.1.9.1	арендная плата за имущество	НР	тыс.руб.	55 685,0	68 637,4	72 515,0	63 018,8	63 018,8	73 089,2	100,0	73 089,2

2.1.9.1.1	аренда объектов в государственной собственности	НР	тыс.руб.			0,0			0,0	0,0	0,0
2.1.9.1.2	аренда объектов в муниципальной собственности	НР	тыс.руб.	55 685,0	68 637,4	72 515,0	63 018,8	63 018,8	73 089,2	100,0	73 089,2
2.1.9.1.3	прочее	НР	тыс.руб.			0,0			0,0	0,0	0,0
2.1.9.2	арендная плата за земельные участки	НР	тыс.руб.			0,0			0,0	0,0	0,0
2.1.9.3	Лизинговые платежи	НР	тыс.руб.			0,0			0,0	0,0	0,0
2.1.9.4	Концессионная плата	НР	тыс.руб.			0,0			0,0	0,0	0,0
2.1.10	Отчисления от фонда оплата труда	НР	тыс.руб.	38 949,1	40 102,0	34 709,9	42 385,9	44 335,6	46 710,2	102,8	48 002,3
2.1.11	Налоги и сборы	НР	тыс.руб.	1 857,2	1 857,2	1 752,9	1 851,1	1 851,1	1 866,3	100,0	1 866,3
2.1.11.1	земельный налог	НР	тыс.руб.			0,0			0,0	0,0	0,0
2.1.11.2	транспортный налог	НР	тыс.руб.	142,5	142,5	142,5	142,5	142,5	193,1	100,0	193,1
2.1.11.3	плата за негативное воздействие на окружающую среду	НР	тыс.руб.	24,8	24,8	-31,4	31,4	31,4	31,4	100,0	31,4
2.1.11.4	налог на имущество	НР	тыс.руб.	1 689,9	1 689,9	1 641,8	1 677,2	1 677,2	1 641,8	100,0	1 641,8
2.1.11.5	расходы на обязательное страхование	НР	тыс.руб.			0,0			0,0	0,0	0,0
2.2.	Внереализационные расходы	НР	тыс.руб.	19 699,3	19 699,3	210,5	480,7	480,7	220,2	104,6	230,3
2.2.1.	расходы на оплату услуг банков	НР	тыс.руб.	470,3	470,3	210,5	480,7	480,7	220,2	104,6	230,3
2.2.2.	проценты по займам и кредитам	НР	тыс.руб.			0,0			0,0	0,0	0,0
2.2.3.	расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	НР	тыс.руб.			0,0			0,0	0,0	0,0
2.2.4.	резерв по сомнительным долгам ЕТО	НР	тыс.руб.			0,0			0,0	0,0	0,0
2.2.5.	расходы на создание запасов топлива	НР	тыс.руб.	19 229,0	19 229,0	0,0			0,0	0,0	0,0
2.3	Вода на наполнение системы и подпитку	РЭ	тыс.руб.	10 533,8	10 934,1	11 790,3	12 554,3	13 119,2	12 678,9	104,0	13 186,1
2.4	Топливо на технологические цели	РЭ	тыс.руб.	327 947,9	339 098,2	405 524,6	374 598,7	380 665,5	397 083,9	103,0	408 996,4
2.4.1	Топливо на технологические цели (газ)	РЭ	тыс.руб.	327 947,9	339 098,2	405 524,6	374 598,7	380 665,5	397 083,9	103,0	408 996,4
2.4.2	Топливо на технологические цели (мазут)	РЭ	тыс.руб.			0,0			0,0	0,0	0,0
2.4.3	Топливо на технологические цели (дизельное топливо)	РЭ	тыс.руб.			0,0			0,0	0,0	0,0
2.4.4	Топливо на технологические цели (уголь)	РЭ	тыс.руб.			0,0			0,0	0,0	0,0
2.4.5	Топливо на технологические цели (электроэнергия для электрокотлов)	РЭ	тыс.руб.			0,0			0,0	0,0	0,0
2.4.6	Топливо на технологические цели ()	РЭ	тыс.руб.			0,0			0,0	0,0	0,0
2.4.7	Топливо на технологические цели ()	РЭ	тыс.руб.			0,0			0,0	0,0	0,0
2.5	Электроэнергия	РЭ	тыс.руб.	73 130,5	77 518,4	81 761,9	83 334,0	90 000,7	92 792,6	103,0	95 576,1
2.6	Покупка тепловой энергии и услуг по передаче тепловой энергии	РЭ	тыс.руб.	352 963,6	355 662,7	298 881,5	347 437,0	350 644,1	302 468,4	103,4	312 752,4
2.6.1	Покупка тепловой энергии	РЭ	тыс.руб.	352 963,6	355 662,7	298 881,5	347 437,0	350 644,1	302 468,4	103,4	312 752,4
2.6.2	Покупка услуг по передаче тепловой энергии	РЭ	тыс.руб.			0,0			0,0	0,0	0,0
2.6.3	Покупка тепловой энергии для компенсации потерь	РЭ	тыс.руб.			0,0			0,0	0,0	0,0
<i>расчет необходимой прибыли</i>											
3	Прибыль		тыс.руб.	8 951,0	31 276,9	9 750,6	21 645,8	33 295,6	43 488,1	102,5	44 564,6
3.1.	Налог на прибыль по общей системе налогообложения	НР	тыс.руб.	1 790,2	1 831,4	1 950,1	1 136,9	1 189,2	2 033,3	102,7	2 088,0
3.2.	Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения	НР	тыс.руб.							0,0	
3.3.	Нормативная прибыль	НП	тыс.руб.	7 160,8	7 325,5	7 800,5	7 467,2	7 676,4	8 133,0	102,7	8 351,8
3.3.1.	капитальные вложения (инвестиционная программа)	НП	тыс.руб.	3 043,8	3 043,8	3 043,8	2 919,7	2 919,7	3 376,3	100,0	3 376,3
3.3.2.	прибыль на социальное развитие	НП	тыс.руб.	4 117,0	4 281,7	4 756,7	4 547,5	4 756,7	4 756,7	104,6	4 975,5
3.3.3.	погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы	НП	тыс.руб.			0,0			0,0	0,0	0,0
3.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	РП	тыс.руб.	0,0	22 120,0		13 041,7	24 430,0	33 321,8	102,4	34 124,8
<i>расчет необходимой валовой выручки</i>											
4	Необходимая валовая выручка до корректировки		тыс.руб.	1 097 379,5	1 158 279,1	1 153 490,1	1 207 421,1	1 248 852,8	1 276 344,7	102,8	1 312 471,8
5	Экономия операционных расходов	НР	тыс.руб.			0,0			0,0	0,0	0,0
6	Экономия от снижения потребления топлива	НР	тыс.руб.			0,0			0,0	0,0	0,0
7	Экономия от снижения потребления прочих ресурсов	НР	тыс.руб.			0,0			0,0	0,0	0,0

Т
Т
Т

Т
Т
Т

8	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		тыс.руб.			0,0			0,0	0,0	0,0
9	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		тыс.руб.			0,0			61 103,5	100,0	61 103,5
10	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы		тыс.руб.			0,0			0,0	0,0	0,0
11	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		тыс.руб.			0,0			0,0	0,0	0,0
12	Корректировка НВВ по иным основаниям		тыс.руб.			0,0			0,0	0,0	0,0
13	Недополученные доходы/Выпадающие расходы		тыс.руб.			0,0			0,0	0,0	0,0
14	Необходимая валовая выручка с учетом корректировки		тыс.руб.	1 097 379,5	1 158 279,1	1 153 490,1	1 207 421,1	1 248 852,8	1 337 448,2	102,7	1 373 575,3
Расчет необходимой валовой выручки методом индексации											
15	Необходимая валовая выручка с учетом корректировки методом индексации		тыс.руб.	1 097 379,5	1 158 279,1	1 153 490,1	1 207 421,1	1 248 852,8	1 337 448,2	102,7	1 373 575,3
16	Расходы производственные		тыс.руб.	1 090 218,7	1 128 833,6	1 145 689,6	1 186 912,2	1 216 746,4	1 234 889,9	102,8	1 269 995,1
16.1	операционные расходы	ОР	тыс.руб.	195 188,7	200 966,3	226 139,2	246 494,4	257 788,1	296 791,6	102,8	305 001,1
16.2	неподконтрольные расходы	НР	тыс.руб.	130 454,2	144 653,9	121 592,1	122 493,8	124 528,7	133 074,5	101,1	134 483,0
17	расходы на энергоресурсы	РЭ	тыс.руб.	764 575,8	783 213,4	797 958,3	817 924,0	834 429,5	805 023,8	103,2	830 511,0
18	нормативная прибыль	НП	тыс.руб.	7 160,8	7 325,5	7 800,5	7 467,2	7 676,4	8 133,0	102,7	8 351,8
19	расчетная предпринимательская прибыль	РП	тыс.руб.	0,0	22 120,0	0,0	13 041,7	24 430,0	33 321,8	102,4	34 124,8
21	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21	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		тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61 103,5	100,0	61 103,5
22	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы		тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22	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		тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
23	Корректировка НВВ по иным основаниям		тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Недополученные доходы/Выпадающие расходы		тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Расчет тарифа и показателей; расчетные показатели ДПР

	9	Экономически обоснованный тариф (теплоноситель - горячая вода)	руб/Гкал	1 595,8	1 684,4	1 558,9	1 689,1	1 747,1	1 861,2	102,7	1 911,5
	10	Экономически обоснованный тариф с НДС (теплоноситель - горячая вода)	руб/Гкал	1 883,0	1 987,6	1 839,5	2 026,9	2 096,5	2 233,4	102,7	2 293,8
	11	Рост тарифа (теплоноситель - горячая вода)	%	0,0	105,6	-	100,3	103,4	110,2	99,3	109,4
T	12	Экономически обоснованный тариф (теплоноситель - пар давлением 1.2-2.5)	руб/Гкал						0,0	0,0	0,0
T	13	Экономически обоснованный тариф с НДС (теплоноситель - пар давлением 1.2-2.5)	руб/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 233,4	0,0	0,0
T	14	Рост тарифа (теплоноситель - пар давлением 1.2-2.5)	%	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
T	15	Экономически обоснованный тариф (теплоноситель - пар давлением 2.5-7.0)	руб/Гкал						0,0	0,0	0,0
T	16	Экономически обоснованный тариф с НДС (теплоноситель - пар давлением 2.5-7.0)	руб/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 233,4	0,0	0,0
T	17	Рост тарифа (теплоноситель - пар давлением 2.5-7.0)	%	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
T	18	Экономически обоснованный тариф (теплоноситель - пар давлением 7.0-13.0)	руб/Гкал						0,0	0,0	0,0
T	19	Экономически обоснованный тариф с НДС (теплоноситель - пар давлением 7.0-13.0)	руб/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 233,4	0,0	0,0
T	20	Рост тарифа (теплоноситель - пар давлением 7.0-13.0)	%	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
T	21	Экономически обоснованный тариф (теплоноситель - пар давлением выше 13.0)	руб/Гкал						0,0	0,0	0,0
T	22	Экономически обоснованный тариф с НДС (теплоноситель - пар давлением выше 13.0)	руб/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 233,4	0,0	0,0
T	23	Рост тарифа (теплоноситель - пар давлением выше 13.0)	%	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
T	24	Экономически обоснованный тариф (теплоноситель - ост. и ред. пар)	руб/Гкал						0,0	0,0	0,0
T	25	Экономически обоснованный тариф с НДС (теплоноситель - ост. и ред. пар)	руб/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 233,4	0,0	0,0
T	26	Рост тарифа (теплоноситель - ост. и ред. пар)	%	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	27	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	x	x	x	251 114,39			x	
	28	Нормативный уровень прибыли	%	0,65	0,63	0,68	0,62	0,61	0,6	100,0	0,6

Диденко Владимир Александрович ООО "РСК" _____ Генеральный директор