



ОАО "КУЧУКСУЛЬФАТ"

JSC "KUCHUKSULPHATE"



THE ARCH OF EUROPE GOLD STAR AWARD FOR QUALITY

РОССИЯ, 658655, Алтайский край, Благовещенский район, р.п. Степное озеро
Телефоны: (385-64)
- приемная - 32-5-01, 21-5-58
- офисная АТС - 31-5-77 (через оператора)
Факс: (385-64) 23-9-37, 23-9-38, 32-7-18

E-mail: info@kuchuk.ru
URL: http://www.kuchuk.ru

25.04.2017 № 04-1188

Начальнику Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов
Родту С. А.

Заявление.

В соответствии с Правилами государственного регулирования и применения тарифов на тепловую энергию в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года №1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения", просим открыть дело о корректировке тарифа на тепловую энергию на 2018 год в долгосрочном периоде 2016-2018 гг.

Просим установить тариф на тепловую энергию на 2018 год в размере 1113,75 руб. из расчета необходимой валовой выручки (НВВ) 59544,7 тыс.руб.

Обосновывающие материалы приложены. Количество папок - 4 шт. на 2286 листах.

Сообщаем следующие данные ОАО "Кучуксульфат":

Полное наименование	ОАО "КУЧУКСУЛЬФАТ"
Сокращенное наименование	
ИНН	2235001430
КПП	223501001
ОКАТО	1205557000
ОКТМО	
Банковские реквизиты, коды ОКПО, ОКОНХ	АЛТАЙСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ № 8644 Сбербанка России г.БАРНАУЛ р/сч 40702810602390100083, БИК 040173604; ОКПО - 0 5762306; ОКОНХ - 13 113
ОГРН	1 022 201 981 560
ОКВЭД	20.13
ОКФС	16
Дата регистрации	04.06.2002 г.
Юридический адрес	Россия, 658655, Алтайский край, Благовещенский р-он, р.п. Степное Озеро
Фактический (почтовый адрес)	Россия, 658655, Алтайский край, Благовещенский р-он, р.п. Степное Озеро
Электронный адрес	info@kuchuk.ru
Телефон, факс	(385-64) 23-9-37, 23-9-38
Руководитель	Горюнов Дмитрий Николаевич
Главный бухгалтер	Морина Мария Александровна
Лица, ответственные за подготовку документов (ФИО)	Устюжанинов Ф.А., Голобородько А.В., Рыбалко О.И., Челомбитко А.Н., Морина М.А., Соловьева Т.В.
Регулируемый вид деятельности	производство и передача тепловой энергии
Налоговый режим	общий
Адрес официального сайта организации по раскрытию информации	www.kuchuk.ru
Основание для предоставления материалов на тарифное регулирование	Осуществляем регулируемый вид деятельности по теплоснабжению в р.п. Степное Озеро Благовещенского района Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов

Генеральный директор
ОАО "КУЧУКСУЛЬФАТ"

Горюнов Д.Н.

26.04.2017 20 г.

Количество условных единиц , относимых к активам организации ,
осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии ,
теплоносителя (далее - ПТС)

ОАО "Кучуксульфат"

наименование показателей	Единица измерения	Количество условных единиц на единицу измерения
1. Двухтрубная тепломагистраль на балансе предприятия средним диаметром	средний диаметр = 150 мм. протяженность сетей 26,0348 км.	$26,0348 \text{ км} * (11,0 \text{ у.е.} + 0,06 \text{ у.е.} * 50 \text{ мм}) = 364,5$
2. Тепловой узел на балансе ПТС	0 узлов	0
3. Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	25
4. Расчетная присоединительная тепловая мощность по трубопроводам на балансе ПТС	22 Гкал./час.	$0,5 \text{ у.ед.} * 22 \text{ Гкал./час} = 11 \text{ у.ед.}$
ИТОГО		$364,5 + 0 + 25 + 11 = 400,5$

Формирование необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов

Расчет полезного отпуска товарной тепловой энергии ОАО "КУЧУКСУЛЬФАТ"

№ п/п	Показатели	факт 2016 год								период регулирования 2018 год								
		всего	вода	отборный пар	всего					всего	вода	отборный пар	всего					
					в том числе								в том числе					
					1,2 - 2,5 кгс/см ²	2,5 - 7,0 кгс/см ²	7,0 - 13,0 кгс/см ²	> 13,0 кгс/см ²	острый и редуцированный пар				1,2 - 2,5 кгс/см ²	2,5 - 7,0 кгс/см ²	7,0 - 13,0 кгс/см ²	> 13,0 кгс/см ²	острый и редуцированный пар	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	66,428	66,428	0	0	0	0	0	0	0	67,661	67,661	0	0	0	0	0	0
	в том числе:																	
	- ТЭЦ 25 МВт и более																	
	- ТЭЦ менее 25 МВт	66,428	66,428	0	0,00	0	0	0	0	0	67,661	67,661	0	0	0	0	0	0
	- котельные																	
	- электробойлерные																	
2	Покупная теплоэнергия	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе:																	
	...																	
3	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды																	
4	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	66,428	66,428	0	0	0	0	0	0	0	67,661	67,661	0	0	0	0	0	0
5	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)*	12,965	12,965								13,184	13,184						
5.1	в том числе:																	
	- через изоляцию																	
5.2	- с потерями теплоносителя																	
5.3	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии																	
6	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	53,463	53,463	0	0	0	0	0	0	0	54,477	54,477	0	0	0	0	0	0

Расчет полезного отпуска теплоносителя ОАО "КУЧУКСУЛЬФАТ"

№ п/п		факт 2016 год			период регулирования 2018 год		
		всего	в том числе		всего	в том числе	
			вода	пар		вода	пар
1		3	4	5	6	7	8
1	Производство теплоносителя, всего	-	-	-	-	-	-
	в том числе:						
	- ТЭЦ 25 МВт и более	-	-	-	-	-	-
	- ТЭЦ менее 25 МВт	-	-	-	-	-	-
	- котельные	-	-	-	-	-	-
	- электробойлерные	-	-	-	-	-	-
2	Покупной теплоноситель,	-	-	-	-	-	-
	в том числе:						
	...						
3	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-
4	Отпуск теплоносителя в сеть	-	-	-	-	-	-
5	Нормативные потери при передаче теплоносителя	-	-	-	-	-	-
6	Объем возвращенного теплоносителя	-	-	-	-	-	-
7	Полезный отпуск теплоносителя потребителям	-	-	-	-	-	-

Теплоноситель ОАО "КУЧУКСУЛЬФАТ" не является товарной продукцией.

Структура полезного отпуска товарной тепловой энергии (мощности) ОАО "КУЧУКСУЛЬФАТ"

№ п/п	факт 2016 год				период регулирования 2018 год			
	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем договорам тепло-снабжения, Гкал/час	в т.ч. по нерегулируемым договорам, Гкал/час	Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	в т.ч. по нерегулируемым договорам, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем договорам тепло-снабжения, Гкал/час	в т.ч. по нерегулируемым договорам, Гкал/час	Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	в т.ч. по нерегулируемым договорам, тыс. Гкал
1	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Всего отпущено потребителям	5,71	49,984	53,463	6,10	53,463		
	Вода	5,71	49,984	53,463	6,10	53,463		
	Отборный пар	0	0	0	0	0		
	- от 1,2 до 2,5 кгс/кв. см	0	0	0	0	0		
	- от 2,5 до 7,0 кгс/кв. см	0	0	0	0	0		
	- от 7,0 до 13,0 кгс/кв. см	0	0	0	0	0		
	- свыше 13,0 кгс/кв. см	0	0	0	0	0		
	Острый и редуцированный пар	0	0	0	0	0		
	В том числе							
	Население	4,45	38,962	39,336	4,49	39,336		
	Вода	4,45	38,962	39,336	4,49	39,336		
	Отборный пар	0	0	0	0	0		
	- от 1,2 до 2,5 кгс/кв. см	0	0	0	0	0		
	- от 2,5 до 7,0 кгс/кв. см	0	0	0	0	0		
	- от 7,0 до 13,0 кгс/кв. см	0	0	0	0	0		
	- свыше 13,0 кгс/кв. см	0	0	0	0	0		
	Острый и редуцированный пар	0	0	0	0	0		

Расчет расхода топлива по электростанции ОАО "КУЧУКСУЛЬФАТ"

№ п/п	наименование	Единица измерения	базовый период 2016 год факт	период регулирования 2018 год
1	2	3	4	5
1	Выработка электроэнергии, всего	млн. кВтч	61,371	59,233
2	Расход электроэнергии на собственные нужды:	млн. кВтч	18,121	19,106
2.1	на производство электроэнергии	млн. кВтч	-	-
2.1.1	то же в % к выработке электроэнергии	%	-	-
2.2	на производство тепловой энергии	млн. кВтч	-	-
2.2.1	то же в кВтч/Гкал на отпуск	кВтч/Гкал	-	-
3	Отпуск электроэнергии с шин	млн. кВтч	43,250	40,127
4	Расход электроэнергии на производственные	млн. кВтч	-	-
4.1	то же в % к отпуску с шин	%	-	-
5	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн. кВтч	-	-
5.1	то же в % к отпуску с шин	%	-	-
6	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВтч	43,250	40,127
7	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника	тыс. Гкал	506,813	486,879
8	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды:	тыс. Гкал	445,125	424,249
8.1	то же в % к отпуску теплоэнергии	%	88	87
9	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	61,688	62,630
10	Отпуск электроэнергии с шин	млн. кВтч	43,250	40,127
11	Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии	г/кВтч	576,8	593,76
12	Расход условного топлива на производство электроэнергии	тыс. тут	24,8960	23,826
13	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника	тыс. Гкал	506,813	486,879
14	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	169,237	169,34
15	Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут	85,7715	82,448
16	Расход т у.т., всего	тыс. тут	110,6675	106,2739
17	Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п. 15/п. 16)	%	0,775	0,757
18	Расход условного топлива	тыс. тут	110,6675	106,2738
18.1	уголь всего, в том числе:	тыс. тут	110,4607	106,0218
18.2	мазут	тыс. тут	251,3	0,252
18.3	газ всего, в том числе:	тыс. тут	-	-
18.3.1	газ лимитный	тыс. тут	-	-
18.3.2	газ сверхлимитный	тыс. тут	-	-
18.3.3	газ коммерческий	тыс. тут	-	-
18.4	др. виды топлива	тыс. тут	-	-

	дизельное топливо	тыс. тут	0,0073	
18.5	на производство тепловой энергии	тыс. тут	85,7715	82,448
19	Доля	%	-	
19.1	уголь всего, в том числе:	%	99,759	99,757
19.2	мазут	%	0,241	0,243
19.3	газ всего, в том числе:	%	-	-
19.3.1	газ лимитный	%	-	-
19.3.2	газ сверхлимитный	%	-	-
19.3.3	газ коммерческий	%	-	-
19.4	дизельное топливо	%	0,0001	-
20	Переводной коэффициент			
20.1	уголь всего, в том числе:		0,7845432	0,757
20.2	мазут		1,361	1,362
20.3	газ всего, в том числе:		-	-
20.3.1	газ лимитный		-	-
20.3.2	газ сверхлимитный		-	-
20.3.3	газ коммерческий		-	-
20.4	дизельное топливо		1,45	-
21	Расход натурального топлива		-	-
21.1	уголь всего, в том числе:	тыс. тнт	140,7962	140,055
21.2	мазут	тыс. тнт	0,18463	0,185
21.3	газ всего, в том числе:	млн. куб. м	-	-
21.3.1	газ лимитный	млн. куб. м	-	-
21.3.2	газ сверхлимитный	млн. куб. м	-	-
21.3.3	газ коммерческий	млн. куб. м	-	-
21.4	дизельное топливо	тыс. тнт	0,005	-
22	Индекс роста цен натурального		-	-
22.1	уголь всего, в том числе:	%		
22.2	мазут	%	-	-
22.3	газ всего, в том числе:	%	-	-
22.3.1	газ лимитный	%	-	-
22.3.2	газ сверхлимитный	%	-	-
22.3.3	газ коммерческий	%	-	-
22.4	др. виды топлива	%	-	-
23	Цена натурального топлива			
23.1	уголь всего, в том числе:	руб./тнт	1424,49	1650,00
23.2	мазут	руб./тнт	5602,04	7500,00
23.3	газ всего, в том числе:	руб./тыс. куб. м	-	-
23.3.1	газ лимитный	руб./тыс. куб. м	-	-
23.3.2	газ сверхлимитный	руб./тыс. куб. м	-	-
23.3.3	газ коммерческий	руб./тыс. куб. м	-	-
23.4	дизельное топливо	руб./тнт	21381,91	-
24	Стоимость натурального топлива	тыс. руб.	201704,0	232479,0
24.1	уголь всего, в том числе:	тыс. руб.	200562,8	231091,3
24.2	мазут	тыс. руб.	1034,3	1387,7
24.3	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	-	-
24.3.1	газ лимитный	тыс. руб.	-	-
24.3.2	газ сверхлимитный	тыс. руб.	-	-

24.3.3	газ коммерческий	тыс. руб.	-	-
24.4	дизельное топливо	тыс. руб.	106,9	-
24.5	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	156286,5	180373,9
25	Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.	156286,5	180373,9
25.1	уголь всего, в том числе:	тыс. руб.	155359,3	179272,6
	мазут	тыс. руб.	820,278	1101,3
25.2	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	-	-
25.3	газ лимитный	тыс. руб.	-	-
25.3.1	газ сверхлимитный	тыс. руб.	-	-
25.3.2	газ коммерческий	тыс. руб.	-	-
25.3.3	дизельное топливо	тыс. руб.	106,9	-
26	Индекс роста тарифа ж/д перевозки/тарифа ГРО, ПССУ		-	-
26.1	уголь всего, в том числе:	%	-	-
	мазут	%	-	-
26.2	газ всего, в том числе:	%	-	-
26.3	газ лимитный	%	-	-
26.3.1	газ сверхлимитный	%	-	-
26.3.2	газ коммерческий	%	-	-
26.3.3	дизельное топливо	%	-	-
26.4	Расходы на доставку топлива			
27.1	уголь всего, в том числе:	руб./тнт	58,29	-
	мазут	руб./тнт	58,29	-
27.2	газ всего, в том числе:	руб./тыс. куб. м	-	-
27.3	газ лимитный	руб./тыс. куб. м	-	-
27.3.1	газ сверхлимитный	руб./тыс. куб. м	-	-
27.3.2	газ коммерческий	руб./тыс. куб. м	-	-
27.3.3	дизельное топливо	руб./тнт	58,29	-
27.4	Стоимость доставки топлива	тыс. руб.	8218,1	0,00
28	уголь всего, в том числе:	тыс. руб.	8207,0	0,00
	мазут	тыс. руб.	10,8	0,0
28.2	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	-	-
28.3	газ лимитный	тыс. руб.	-	-
28.3.1	газ сверхлимитный	тыс. руб.	-	-
28.3.2	газ коммерческий	тыс. руб.	-	-
28.3.3	дизельное топливо	тыс. руб.	0,3	-
28.4	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	6365,6	0,00
28.5	Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по	тыс. руб.	-	-
29	уголь всего, в том числе:	тыс. руб.	-	-
29.1	мазут	тыс. руб.	-	-
29.2	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	-	-
29.3	газ лимитный	тыс. руб.	-	-
29.3.1	газ сверхлимитный	тыс. руб.	-	-
29.3.2	газ коммерческий	тыс. руб.	-	-
29.3.3	др. виды топлива	тыс. руб.	-	-

30	Стоимость натурального топлива с учетом доставки	тыс. руб.	209973,0	232479,0
30.1	уголь всего, в том числе:	тыс. руб.	208820,8	231091,3
30.2	мазут	тыс. руб.	1045,1	1387,7
30.3	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	-	-
30.3.1	газ лимитный	тыс. руб.	-	-
30.3.2	газ сверхлимитный	тыс. руб.	-	-
30.3.3	газ коммерческий	тыс. руб.	-	-
30.4	дизельное топливо	тыс. руб.	107,2	-
30.5	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	162591,8	180373,9
31	Цена условного топлива с учетом доставки	руб./тут	-	-
31.1	уголь всего, в том числе:	руб./тут	1898,40	2179,66
31.2	мазут	руб./тут	4155,91	5506,61
31.3	газ всего, в том числе:	руб./тут	-	-
31.3.1	газ лимитный	руб./тут	-	-
31.3.2	газ сверхлимитный	руб./тут	-	-
31.3.3	газ коммерческий	руб./тут	-	-
31.4	дизельное топливо	руб./тут	14685,07	-
31.5	на производство тепловой энергии	руб./тут		
32	Цена натурального топлива с учетом доставки			
32.1	уголь всего, в том числе:	руб./тнт	1482,78	1650,00
32.2	мазут	руб./тнт	5660,33	7500,00
32.3	газ всего, в том числе:	руб./тыс. куб. м	-	-
32.3.1	газ лимитный	руб./тыс. куб. м	-	-
32.3.2	газ сверхлимитный	руб./тыс. куб. м	-	-
32.3.3	газ коммерческий	руб./тыс. куб. м	-	-
32.4	дизельное топливо	руб./тнт	21440,20	-
33	Топливная составляющая тарифа	руб./Гкал	320,81	370,47

**Справка об объектах капитальных вложений по передаче тепловой энергии
ОАО "КУЧУКСУЛЬФАТ"**

(без НДС ,тыс. руб.)

Наименование объекта капитальных вложений	Утверждено на базовый период	Выполнено в течение базового периода	Источник финансирования на базовый период	План на период регулирования	Источник финансирования на период регулирования
1	2	3	4	5	6
факт 2016 год					
Всего	11337,0	18987,5			
в т.ч.					
Реконструкция теплосети "Южная" (4 этап)	10767,9	11753,3	8553,3 т.р.- прибыль от основного вида деятельности, 3200 т.р.- амортизация, утвержденная в тарифе		
Реконструкция тепловых сетей р.п.Степное Озеро (ул.Новая)	569,1	7234,2	прибыль от основного вида деятельности		
Частотный привод сетевого насоса участка Тепловые сети (250кВт)	1332,3	2075,2	прибыль от основного вида деятельности		
период регулирования 2018 год					
Всего				292,0	
Строительство электроподстанции участка Тепловые сети				292,0	амортизация , утвержденная в тарифе

**Формирование необходимой валовой выручки методом обеспечения доходности
инвестированного капитала и методом индексации установленных тарифов**

**Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода
регулирования
(базовый уровень операционных расходов) ОАО "Кучуксульфат"**

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено на первый год долгосрочного периода 2016 г.	факт 2016 года	утверждено на 2017 год
1	2	3	4	5
1	Расходы на приобретение топлива, сырья и материалов		158,7	
1.1	материалы на содержание зданий		29,3	
1.2	материалы на охрану труда		72,8	
1.3	инвентарь и инструменты		56,6	
2	Расходы на ремонт основных средств, в том числе:		3675,6	
	услуги подрядных организаций		735,7	
	материалы и запчасти на ремонт оборудования собственными силами		2933,1	
	услуги ЦЦР (цех предприятия по ремонту)		6,8	
3	Расходы на оплату труда		4939,1	
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, цехами предприятия		98,7	
	услуги сторонних , выполняемые по договорам с организациями или индивидуальными предпринимателями		98,7	
	услуги цехов предприятия		0,0	
	Общехозяйственные расходы			
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:		2340,2	
5.1	Расходы на оплату услуг связи и почты		82,8	
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны		1897,4	
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг		0,0	
5.4	Расходы на оплату информационно-консультационных, аудиторских услуг		38,2	
5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией		0,0	
5.6	Расходы на оплату услуг по страхованию (ДМС)		253,7	
5.7	Расходы на оплату других услуг (лицензирование программ, научно-техническая информация, стандартизация , сертификация и лицензирование, подписные издания, разработка СЗЗ)		68,1	
6	Расходы на служебные командировки		103,1	
7	Расходы на обучение персонала(подготовка кадров)		139,3	
8	Лизинговый платеж		0,0	
9	Арендная плата		0,0	
10	Другие расходы, в том числе:		4321,4	
10.1	заработная плата АУП		3334,4	
10.2	содержание общезаводских служб		963,9	
	ремонт зданий и инвентаря общезаводского назначения		292,3	
	производство опытов и исследований		270,2	
	складского хозяйства		113,9	
	легкового транспорта		106,9	
	пожарная охрана		3,5	
	хоздвор		38,3	
	пылеподавление		138,8	
10.3	прочие расходы		23,1	
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	8356,3	15776,1	8917,9

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов
на каждый год долгосрочного периода регулирования ОАО "КУЧУКСУЛЬФАТ"
по тепловой энергии .**

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
			2016 год	2017 год	2018 год
1	2	3	4	5	6
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)				1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%			1,0
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0	0
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	400,5	400,5	400,5
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	201,45	201,45	201,45
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)			0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	8356,27	8661,53	8917,9

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,
холодной воды и теплоносителя (далее в настоящем приложении - ресурсы)**

№ п. п.	Наименование ресурса	2016 год		2017 год		2018 год	
		фактически понесенные расходы в году i0 по данным регулируемой организации*	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации **	фактически понесенные расходы в году i0+1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i0+1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Расходы на топливо	0	0	-	0	-	0
2	Расходы на электрическую энергию	3711,0	3711,0	-	3221,3	-	4079,7
3	Расходы на тепловую энергию	51022,9	51022,9	-	42813,2	-	40704,0
3.1	расходы на тепловую энергию на хозяйственные нужды	98,4	98,4	-	91,5	-	108,1
3.2	расходы на приобретение тепловой энергии с коллекторов	40319,1	40319,1	-	33994,4	-	32634,3
3.3	расходы на потери тепловой энергии при передаче	10605,4	10605,4	-	8727,3	-	7961,6
4	Расходы на холодную воду	441,5	441,5	-	404,0	-	0,0
5	Расходы на теплоноситель	0	0	-	0,0	-	0,0
6	ИТОГО	55175,4	55175,4	-	46438,5	-	44783,7

(тыс. руб.)

Реестр неподконтрольных расходов ОАО "Кучуксульфат"

№ п. п.	Наименование расхода	2016 год		2017 год	2018 год
		фактически понесенные расходы в году i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	37,1	37,1	37,0	40,7
1.2	Арендная плата				
1.3	Концессионная плата				
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2867,3	2867,3	3063,9	23,5
1.4.1	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	19,9	19,9	23,0	0,0
1.4.2	расходы на обязательное страхование общехоз	2015,5	2015,5	2029,0	0,0
1.4.3	иные расходы (водный и плата за водопользование , транспортный и налог на землю)	257,6	257,6	576,0	0,0
	налог на имущество	574,3	574,3	435,9	23,47
1.5	Отчисления на социальные нужды	2557,8	2557,8	2421,2	1797,4
	прямые отчисления	1534,1	1534,1	1436,2	1797,4
	отчисления из общехозов	1023,7	1023,7	985,0	0,0
1.6	Расходы по сомнительным долгам	0	0	0,0	0,0
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	4134,4	4134,4	3404,7	3981,5
	прямая амортизация	3981,5	3981,5	3256,7	3981,5
	амортизация основных средств из общехозов	152,9	152,9	148,0	0,0
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0	0	0	0,0
	ИТОГО	9596,6	9596,6	8926,8	5843,1
2	Налог на прибыль			0	
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0	0
4	Итого неподконтрольных расходов	9596,6	9596,6	8926,8	5843,1

Расчет экономии операционных расходов ОАО "Кучуксульфат"

№ п. п.	Показатели	Единица измерения	Год i1-4	Год i1-3	Год i1-2	Год i1-1	Год i1
1	1	2	3	4	5	6	7
1	Скорректированные операционные расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-
2	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-
3	Экономия операционных расходов	тыс. руб.	-	-	-	-	-
4	Прирост экономии операционных расходов	тыс. руб.	-	-	-	-	-
5	Индекс потребительских цен		-	-	-	-	-
6	Кумулятивное значение индекса		-	-	-	-	-
7	Прирост экономии операционных расходов в		-	-	-	-	-
8	Экономия операционных расходов, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-	-

Данное приложение не заполняется, согласно пункта 1 примечания в связи с отсутствием предшествующего долгосрочного периода регулирования.

**Расчет экономии от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя
(далее в настоящем приложении - ресурсы), учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования**

№ п. п.	Показатели	Единица измерения	Год i1-4	Год i1-3	Год i1-2	Год i1-1	Год i1	
1	2	3	4	5	6	7	8	
1	Фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг)							
2	Объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов		-	-	-	-	-	
3	Объем потребления ресурса, учтенный при установлении тарифов		-	-	-	-	-	
4	Фактический объем потребления ресурса		-	-	-	-	-	
5	Фактическая стоимость приобретения (производства) единицы ресурса		-	-	-	-	-	
6	Экономия от снижения потребления ресурсов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	
7	Прирост экономии от снижения потребления ресурсов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	
8	Значение индекса потребительских цен		-	-	-	-	-	
9	Кумулятивное значение индекса потребительских цен		-	-	-	-	-	
10	Прирост экономии от снижения потребления ресурсов в ценах года i1	тыс. руб.	-	-	-	-	-	
11	Экономия от снижения потребления ресурсов, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-	-	

Данное приложение не заполняется, согласно пункта 1 примечания в связи с отсутствием предшествующего долгосрочного периода регулирования.

**Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов ОАО
"Кучуксульфат"**

№ п. п.	Наименование расхода	2016 год		2017 год	2018 год
		факт по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 + 1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6
1	Операционные (подконтрольные) расходы	15776,1	15776,1	14288,0	8917,9
2	Неподконтрольные расходы	9596,6	9596,6	8926,8	5843,1
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	55175,4	55175,4	46438,5	44783,7
4	Прибыль	0	0	0	0
5	Расчетная предпринимательская прибыль	0	0	0	0
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0	0	0	0
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0	0	0	0
8	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0	0	0	0
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0	0	0	0
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	0	0	0
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	80548,1	80548,1	69653,2	59544,7
12	Товарная выручка	80548,1	80548,1	69653,2	59544,7