



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 № 04-1189

Документы в отделе 01
Ф.И.О. специалиста Горюнов
Кол-во приложений 4
Кол-во листов 3641
Дата 26.04. 2017г.
Подпись Горюнов

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 2018 год в долгосрочном периоде 2016-2018 гг на производство тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

Просим произвести корректировку тарифа на производство тепловой энергии на 2018 год в размере 610,41 руб. из расчета необходимой валовой выручки (НВВ) на отпуск тепловой энергии с коллекторов 297196,7 тыс.руб.

Обосновывающие материалы приложены. Количество папок - 7 шт. на 3641 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 тепловой энергии в режиме комбинированной выработки
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 производству тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Генеральный директор
ОАО "КУЧУКСУЛЬФАТ"

Горюнов Д.Н.

26.04.2017 20__г.

Индекс

Расчет полезного отпуска тепловой энергии ОАО "КУЧУКСУЛЬФАТ" по регулируемому виду деятельности - производство тепловой энергии при комбинированной выработке тепловой и электрической энергии , тыс.Гкал.

№ п/п	Показатели	базовый период 2016 год факт										период регулирования 2018 год									
		всего по регулируемому виду деятельности					в том числе					всего по регулируемому виду деятельности					в том числе				
		всего по регулируе мому виду деятельно сти	вода	отопный пар	1,2 - 2,5 кгс/см³	2,5 - 7,0 кгс/см³	7,0 - 13,0 кгс/см³	> 13,0 кгс/см³	острый и регулируемо- ванный пар	всего по регулируе мому виду деятельн ости	вода	отопный пар	1,2 - 2,5 кгс/см³	2,5 - 7,0 кгс/см³	7,0 - 13,0 кгс/см³	> 13,0 кгс/см³	острый и регулиро- ванный пар				
1	2	11	12	13	14	15	16	17	18	11	12	13	14	15	16	17	18				
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	506,813	506,813	0	0	0	0	0	0	486,879	486,879	0	0	0	0	0	0				
	в том числе:																				
	- ТЭЦ 25 МВт и более																				
	- ТЭЦ менее 25 МВт	506,813	506,813	0	0	0	0	0	0	486,879	486,879	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				
	в том числе:																				
	...																				
3	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды																				
4	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	506,813	506,813	0	0	0	0	0	0	486,879	486,879	0	0	0	0	0	0				
5	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)*	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0				
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	506,813	506,813	0	0	0	0	0	0	486,879	486,879	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.

Приложение 4.3

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

базовый период 2016 год факт										период регулирования 2018 год		
№ п/п	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем догово- рам тепло- снабжения, Г кал/час		в т.ч. по нерегули- руемым договорам, Г кал/час		Суммарный полезный отпуск тепловой энергии энергия, тыс. Г кал		в т.ч. по нерегули- руемым договорам, тыс. Г кал		Суммарный полезный отпуск тепловой энергии энергия, тыс. Г кал		в т.ч. по нерегули- руемым договорам, тыс. Г кал	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Всего отпущено потребителям	57,86		506,813		55,58		486,879		10		
	Вода	10,70		93,754		8,53		74,713				
	Отборный пар	47,15		413,059		47,05		412,166				
	-от 1,2 до 2,5 кгс/кв. см	0		0		0		0				
	-от 2,5 до 7,0 кгс/кв. см	47,15		413,059		47,05		412,166				
	-от 7,0 до 13,0 кгс/кв. см	0		0		0		0				
	-свыше 13,0 кгс/кв. см	0		0		0		0				
	Острый и редуцированный пар	0		0		0		0				
	В том числе											
	Население	4,45		38,96243		4,49		39,336				
	Вода	4,45		38,96243		4,49		39,336				
	Отборный пар	0		0		0		0				
	-от 1,2 до 2,5 кгс/кв. см	0		0		0		0				
	-от 2,5 до 7,0 кгс/кв. см	0		0		0		0				
	-от 7,0 до 13,0 кгс/кв. см	0		0		0		0				
	-свыше 13,0 кгс/кв. см	0		0		0		0				
	Острый и редуцированный пар	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:	%	-	-
			-	-
26.2	мазут	%	-	-
26.3	газ всего, в том числе:	%	-	-
26.3.1	газ лимитный	%	-	-
26.3.2	газ сверхлимитный	%	-	-
26.3.3	газ коммерческий	%	-	-
26.4	дизельное топливо	%	-	-
27	Расходы на доставку топлива			
27.1	уголь всего, в том числе:	руб./тнт	58,29	-
27.2	мазут	руб./тнт	58,29	-
27.3	газ всего, в том числе:	руб./тыс. куб. м	-	-
27.3.1	газ лимитный	руб./тыс. куб. м	-	-
27.3.2	газ сверхлимитный	руб./тыс. куб. м	-	-
27.3.3	газ коммерческий	руб./тыс. куб. м	-	-
27.4	дизельное топливо	руб./тнт	58,29	-
28	Стоимость доставки топлива	тыс. руб.	8218,1	0,00
28.1	уголь всего, в том числе:	тыс. руб.	8207,0	0,00
28.2	мазут	тыс. руб.	10,8	0,0
28.3	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	-	-
28.3.1	газ лимитный	тыс. руб.	-	-
28.3.2	газ сверхлимитный	тыс. руб.	-	-
28.3.3	газ коммерческий	тыс. руб.	-	-
28.4	дизельное топливо	тыс. руб.	0,3	-
28.5	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	6365,6	0,00
29	Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по	тыс. руб.	-	-
29.1	уголь всего, в том числе:	тыс. руб.	-	-
29.2	мазут	тыс. руб.	-	-
29.3	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	-	-
29.3.1	газ лимитный	тыс. руб.	-	-
29.3.2	газ сверхлимитный	тыс. руб.	-	-
29.3.3	газ коммерческий	тыс. руб.	-	-
29.4	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 ОАО "КУЧУКСУЛЬФАТ"
(согласно утвержденной инвестиционной программы)

(тыс. руб.)

Наименование объекта капитальных вложений	Утверждено на базовый период 2016 год	Выполнено в течение базового периода 2016 год	Источник финансирования на базовый период на 2016 год факт	План на период регулирования 2018 год	Источник финансирования на период регулирования 2018 год
1	2	3	4	5	6
Всего 2016 год (без НДС)	14576	14868			
в т.ч.					
Замена насоса ПЭ-100-53	2261	2360	2260 т.р.-прочая амортизация(пр-во электроэнергии) , 100т.р.-прибыль от основного вида деятельности		
Техническое перевооружение паропровода ТЭЦ-ЦЕХ№1	4058	4058	прибыль от основного вида деятельности		
Приобретение приборов "Ретом" 2 шт.	2386	2386	амортизация , утвержденная в тарифе		
Замена маслянных выключателей ГРУ6кВ,10шт.	5599	5755	440 т.р.- прибыль от основного вида деятельности, 5315 т.р.- амортизация,утвержденная в тарифе		
Конденсаторная установка УКРМ-ZEROS-175кВар	272	309	амортизация , утвержденная в тарифе		
Всего 2018 год (без НДС)				17300	
в т.ч.					
Монтаж и приобретение паропроводов РОУ №3 ТГ №4				3600	3010т.р. - амортизация , утвержденная в тарифе, 590 т.р.- прочая амортизация (пр-во электроэнергии)
Приобретение монтаж питательной линии котлов № 4,5,6				5000	амортизация , утвержденная в тарифе
Замена КИП котла №5				2900	1670 т.р.- прочая амортизация (пр-во электроэнергии) , 1230 т.р.-прибыль от основного вида деятельности
Замена маслянных выключателей ГРУ 4 секции , 10 шт.				5800	прибыль от основного вида деятельности

**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	Корректировка на 2017 год
1	2	3	4	5
1	Расходы на приобретение топлива, сырья и материалов		4579,5	
	материалы на содержание зданий		495,1	
	материалы на охрану труда		1185,4	
	химреактивы		2315,2	
	инвентарь и инструменты		583,8	
2	Расходы на ремонт основных средств, в том числе:		35636,4	
	услуги подрядных организаций		16065,1	
	материалы и запчасти на ремонт оборудования собственными силами		17687,7	
	услуги ЦЦР (цех предприятия по ремонту)		1883,6	
3	Расходы на оплату труда		58517,6	
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, цехами предприятия		8861,8	
	услуги сторонних , выполняемые по договорам с организациями или индивидуальными предпринимателями		1682,6	
	услуги цехов предприятия		7179,2	
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:		322,5	
5.1	Расходы на оплату коммунальных услуг (снабжение питьевой водой)		322,5	
6	Другие расходы -Общехозяйственные расходы		12708,8	
6.1	Расходы на оплату услуг связи и почты		112,2	
6.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны		3047,2	
6.3	Расходы на служебные командировки		127,1	
6.4	Расходы на обучение персонала		194,3	
6.5	Лизинговый платеж		0	
6.6	Арендная плата		0	
6.7	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей , в том числе:		3960,1	
6.7.1	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 (общехоз)		22,1	
6.7.2	расходы на обязательное страхование		2347,1	
6.7.3	иные расходы (водный , транспортный и налог на землю) (общехоз)		337,5	
6.7.4	Отчисления на социальные нужды		1097,2	
6.7.5	Амортизация основных средств и нематериальных активов		156,2	
6.8	Расходы на оплату информационно-консультационных, аудиторских услуг		33,2	
6.9	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией		0	
6.10	Расходы на оплату услуг по страхованию (ДМС)		299,5	
6.11	Расходы на оплату других услуг (лицензирование программ, научно-техническая информация, стандартизация , сертификация и лицензирование, подписные издания, санитарно-защитная зона) (общехоз)		107,4	
6.12	Заработная плата АУП		3571,1	
6.13	Содержание общезаводских служб		1256,7	
	ремонт зданий и инвентаря общезаводского назначения		337,1	
	производство опытов и исследований		239,2	
	складского хозяйства		116,6	
	легкового транспорта		144,3	
	пожарная охрана		3,6	
	хоздвор		42,6	
	пылеподавление		361,9	
	прочие расходы		11,4	
	Итого расходов		120626,6	
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов по регулируемому виду деятельности	78567,7	120626,6	81437,7

Примечание : по столбцам 3 и 5 приложение заполнено только по общей смете операционных расходов в связи с отсутствием расшифровки по статьям расходов

Приложение 5.2

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

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
			2016 год	2017 год(скорректиров ано управлением)	2018 год предложение
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	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.			
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
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	78567,7	81437,7	83848,3

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	фактически понесенные расходы в году i0+1 по данным регули- руемой организации	прогноз рас- ходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	4	5	6
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	516,0	516,0	0	470,7	0	568,7
1.2	Арендная плата	0	0	0	0,0	0	0,0
1.3	Концессионная плата	0	0	0	0,0	0	0,0
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2755,5	2755,5	0	2362,4	0	0,0
	налог на имущество (прямой)	2755,5	2755,5	0	2362,4	0	0,0
1.5	Отчисления на социальные нужды	19846,2	19846,2	0	18146,2	0	17353,2
	прямые	19846,2	19846,2	0	18146,2	0	17353,2
1.6	Расходы по сомнительным долгам	0	0	0	0,0	0	0,0
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	14671,5	14671,5	0	10288,3	0	14671,5
	прямые	14671,5	14671,5	0	10288,3	0	14671,5
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0	0	0	0,0	0	0,0
	ИТОГО	37789,2	37789,2	0	31267,6	0	32593,4
2	Налог на прибыль	0	0	0	0	0	0
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0	0,0	0	0	0	0
4	Итого неподконтрольных расходов	37789,2	37789,2	0	31267,6	0	32593,4

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,
холодной воды и теплоносителя ОАО "Кучуксульфат" (далее в настоящем приложении - ресурсы)
(на производство тепловой энергии)**

№ 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 i1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Расходы на топливо	162591,8	162591,8	0	192993,9	0	180373,9
2	Расходы на электрическую энергию	0	0	0	0	0	-
3	Расходы на тепловую энергию	0	0	0	0	0	-
4	Расходы на холодную воду	13770,6	13770,6	0	12944,1	0	381,0
5	Расходы на теплоноситель	0	0	0	0	0	-
6	ИТОГО	176362,4	176362,4	0	205938,0	0	180754,9

тыс.руб.

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 топлива, 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 норматив удельного расхода топлива	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-
2	Удельный расход топлива, учтенный при расчете тарифов	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-
3	Фактический объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
4	Фактическая (расчетная) цена на топливо источника тепловой энергии	руб./т у.т.	-	-	-	-	-
5	Экономия от снижения потребления топлива	кг у.т.	-	-	-	-	-
6	Прирост экономии от снижения потребления топлива	тыс. руб.	-	-	-	-	-
7	Значение индекса потребительских цен		-	-	-	-	-
8	Кумулятивное значение индекса потребительских цен		-	-	-	-	-
9	Прирост экономии от снижения потребления энергетических ресурсов в ценах		-	-	-	-	-
10	Экономия от снижения потребления топлива, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-	-

Данное приложение не заполняется 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.

Приложение 5.9

**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 ре-гулируемой организации	прогноз на год i1 по данным регулируе-мой орга-низации
1	2	3	4	5	6
1	Операционные (подконтрольные) расходы	120626,6	120626,6	122350,5	83848,3
2	Неподконтрольные расходы	37789,2	37789,2	31267,6	32593,4
3	Расходы на приобретение (произ-водство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	176362,4	176362,4	205938,0	180754,9
4	Прибыль	0	0	0	0
5	Расчетная предпринимательская прибыль				
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 надежно-сти 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 энерго-сбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (рас-четных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффек-тивности от установленных сроков реализации такой программы	0	0	0	0
11	Валовая выручка				
10	Товарная выручка	334778,2	334778,2	359556,1	297196,7