



**МИНИСТЕРСТВО  
ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ЭНЕРГЕТИКИ  
АЛТАЙСКОГО КРАЯ**

(Минпромэнерго Алтайского края)

**П Р И К А З**

29.03.2019 № 25/16-ан

г.Барнаул

О внесении изменений в приказ  
от 14.11.2018 № 34/88-ап

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)»

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Внести изменения в приказ управления Алтайского края по промышленности и энергетике от 14.11.2018 №34/88-ап «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Кучуксульфат» на 2019-2023 годы в сфере производства тепловой энергии» (прилагается).

2. Контроль за реализацией мероприятий скорректированной инвестиционной программы ОАО «Кучуксульфат» на 2019-2023 годы в сфере производства тепловой энергии возложить на начальника отдела генерации Игошину И.В.

Министр

А.А. Климин

## Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

ОАО «Кучуксульфат» (производство тепловой энергии) корректировка

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения

ОАО «Кучуксульфат»

Местонахождение регулируемой организации

Алтайский край, Благовещенский район, р.п. Степное Озеро

Сроки реализации инвестиционной программы

2019-2023 годы

Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы

Главный энергетик ОАО «Кучуксульфат» Сухоруков А.Н.

Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу

Министерство промышленности и энергетики Алтайского края

Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу

656038, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Молодежная, д.1

Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу

Климин А.А., министр

Дата утверждения инвестиционной программы

Контактная информация лица,

ответственного за утверждение инвестиционной программы

Тел./факс 8 (3852) 66-74-42; e-mail: priem@alt-prom.ru

Наименование органа местного самоуправления,

согласовавшего инвестиционную программу

Администрация Благовещенского района

Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу

Алтайский край, р.п. Благовещенка, ул. Ленина, 94

Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу

Глава Благовещенского района Гинц А.А.

Дата согласования инвестиционной программы

Контактная информация лица,

ответственного за согласование инвестиционной программы

Тел(38564) 2-15-46; priem@blg.alregn.ru

Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ

в области государственного регулирования тарифов,

согласовавшего инвестиционную программу

Управление АК по государственному регулированию цен и тарифов

Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу

656038, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Молодежная, д.1

Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу

Колосков О.В., временно исполняющий обязанности  
начальника управления, начальника отдела мониторинга  
анализа и развития информационных технологий

Дата согласования инвестиционной программы

Контактная информация лица,

ответственного за согласование инвестиционной программы

Тел(3852) 205-771, priem@altaitarif22.ru

Генеральный директор ОАО «Кучуксульфат»

М.П.



Горюнов Д.Н.

## Инвестиционная программа

## ОАО "Кучуксульфат"

(наименование регулируемой организации)

## в сфере теплоснабжения (производство тепловой энергии) на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)									
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2019	2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16	17	18	19	20	
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>																			
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																			
1.1.1.										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																			
1.2.1.										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																			
1.3.1.										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей																			
1.4.1.										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по группе 1.										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>																			
2.1.1.	Строительство котельного цеха ТЭЦ ОАО «Кучуксульфат»	Новое строительство	р.п. Степное Озеро	мощность	Гкал/ч	201,45	133,8	2016	2020	2 212 187,866	2000440,00	183 171,596	28 576,27	0	0	0	0	0	0
2.1.2	Строительство градирни ТЭЦ ОАО «Кучуксульфат»	Новое строительство	р.п. Степное Озеро	мощность	МВт	6,4	17,2	2021	2023	51 704,160	0	0	0	9244,80	28179,36	14280,00	0	0	0
Всего по группе 2.										2 263 892,026	2000440,00	183 171,596	28 576,27	9244,80	28179,36	14280,00	0	0	0

<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>																		
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																		
3.1.1.										0	0	0	0	0	0	0	0	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
Всего по группе 3.										0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения</b>																		
4.1.										0	0	0	0	0	0	0	0	
Всего по группе 4.										0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>																		
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																		
5.1.1.										0	0	0	0	0	0	0	0	
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
5.2.1.										0	0	0	0	0	0	0	0	
Всего по группе 5.										0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>ИТОГО по программе</b>										2 263 892,026	2000440,00	183 171,596	28 576,27	9244,80	28179,36	14280,00	0	0

Руководитель регулируемой организации



/Д.Н. Горюнов/

Ф.И.О.

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы**

**ОАО "Кучуксульфат"**

(наименование регулируемой организации)

**в сфере теплоснабжения (производство тепловой энергии) на 2019-2023 годы**

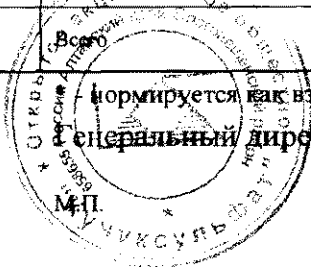
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения 2017 год	Плановые значения					
				Утвержденный период 2018 год	в т.ч. по годам реализации				
					2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,16574	0,16934	0,16641	0,16641	Н/Д	Н/Д	Н/Д
2	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
3	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	53	50	56	62	24	32	39
5	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды							
5.1	Стационарный источник выбросов № 005 (Внутризаводская ТЭЦ ОАО "Кучуксульфат")								
5.1.1	Углерод (сажа)*	т/год	212,545	667,5160	667,5160	667,5160	667,5160	667,5160	667,5160
5.1.2	Антигрид сернистый	т/год	526,419	870,3086	870,3086	870,3086	870,3086	870,3086	870,3086
5.1.3	Углерода оксид	т/год	229,375	1511,2687	1511,2687	1511,2687	1511,2687	1511,2687	1511,2687
5.1.4	Азота оксиды (в пересчете на NO <sub>2</sub> )	т/год	103,194	522,6949	522,6949	522,6949	522,6949	522,6949	522,6949
5.1.5	Зола углей	т/год	2492,180	3729,005	3729,005	3729,005	3729,005	3729,005	3729,005
	Всего	т/год	<b>3563,713</b>	<b>7300,7932</b>	<b>7300,7932</b>	<b>7300,7932</b>	<b>7300,7932</b>	<b>7300,7932</b>	<b>7300,7932</b>
5.2	Объект размещения отходов	т/год							
5.2.1	Земельные отходы от сжигания углей	т/год	15134,511	21160,880	21160,880	21160,880	21160,880	21160,880	21160,880
	Всего	т/год	<b>15134,511</b>	<b>21160,880</b>	<b>21160,880</b>	<b>21160,880</b>	<b>21160,880</b>	<b>21160,880</b>	<b>21160,880</b>

нормируется как взвешенные вещества

Генеральный директор ОАО "КУЧУКСУЛЬФАТ"



Горюнов Д.Н.



**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ОАО "Кучуксульфат"**  
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности													Показатели энергетической эффективности																
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей						Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности						Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии т.у.т./Гкал					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям							
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение										
			2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
1	Тепловая сеть	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0,16574	0,16641	0,16641	Определяется по результатам балансовых испытаний	Определяется по результатам балансовых испытаний	Определяется по результатам балансовых испытаний	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Генеральный директор ОАО "КУЧУКСУЛЬФАТ"

Горюнов Д.Н.  
Ф.И.О.

**Финансовый план**  
**ОАО "КУЧУКСУЛЬФАТ" (производство тепловой энергии)**

(наименование энергоснабжающей организации)  
 в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)					
		Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	5	6	7	8		
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>219543,356</b>	<b>152642,997</b>	<b>23813,559</b>	<b>7704,0</b>	<b>23482,8</b>	<b>11900,0</b>
1.1	амортизационные отчисления	64154,60	14850,20	14850,20	7704,00	14850,20	11900,00
1.1.1	амортизация, учтенная в тарифе на тепловую энергию	50694,44	10747,61	10747,61	7704,0	10747,61	10747,61
1.1.2	прочая амортизация	13460,16	4102,59	4102,59	0	4102,59	1152,39
1.2	прибыль от основного вида деятельности (производство сульфата натрия), направленная на инвестиции	155388,756	137792,797	8963,359	0	8963,359	0
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0	0	0	0	0	0
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0
<b>2</b>	<b>Привлеченные средства</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
2.1	кредиты	0	0	0	0	0	0
2.2	займы организаций	0	0	0	0	0	0
2.3	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0
<b>3</b>	<b>Бюджетное финансирование</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>4</b>	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>Итого по программе</b>	<b>219543,356</b>	<b>152642,997</b>	<b>23813,559</b>	<b>7704,0</b>	<b>23482,8</b>	<b>11900,0</b>



Генеральный директор ОАО "КУЧУКСУЛЬФАТ"

Горюнов Д.Н.

Ф.И.О.