



**УПРАВЛЕНИЕ АЛТАЙСКОГО КРАЯ
ПО ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ЭНЕРГЕТИКЕ**

П Р И К А З

31.08.2017

г. Барнаул

№ 34/69-012

О внесении изменений в приказ
от 01.12.2015 №34/73-ап

На основании постановления Администрации Алтайского края от 15.12.2015 № 498 «О порядке организации работы по утверждению и согласованию инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения и функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории Алтайского края»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести изменения в приказ управления Алтайского края по промышленности и энергетике от 01.12.2015 №34/73-ап «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Кучуксульфат» на 2016-2018 годы в сфере передачи тепловой энергии».

2. Контроль за реализацией мероприятий инвестиционной программы ОАО «Кучуксульфат» на 2016-2018 годы возложить на начальника отдела генерации Игошину И.В.

Начальник управления

В.М.Локтюшов

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

ОАО «Кучуксульфат» (передача) корректировка

(наименование регулируемой организации)

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

Местонахождение регулируемой организации

Сроки реализации инвестиционной программы

Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы

ОАО «Кучуксульфат»

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

2016-2018 годы

Главный энергетик ОАО «Кучуксульфат» Сухоруков А.Н.

тел. (385 64) 23-9-39, E-mail: emo@kuchuk.ru

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

Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу

Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу

Дата утверждения инвестиционной программы

Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы

Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу

Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу

Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу

Дата согласования инвестиционной программы

Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы

Руководитель регулируемой организации:

Генеральный директор
ОАО «Кучуксульфат»

М.П.



Горюнов Д.Н.

Инвестиционная программа

ОАО "Кучуксульфат"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения (передача) корректировка на 2016-2018 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 2016				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	14	15	16	17	18
Группа I. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.1.1.																
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.2.1.																
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.3.1.	Реконструкция теплосети "Южная" (4 этап)	Реконструкция	р.п. Степное Озеро (магистраль)	Протяженность диаметр	км мм	L-0.84 D-250	L-0.84 D-400	2016	2016	12706,10		12706,10				
1.3.2.	Реконструкция тепловых сетей р.п. Степное Озеро (ул.Новая)	Реконструкция	р.п. Степное Озеро	Протяженность диаметр	км мм	L-0.306 D-108	Определяется проектом	2016	2016	671,50		671,50				
1.3.3.	Реконструкция теплосети "Северная".	реконструкция	р.п. Степное Озеро (магистраль)	Протяженность Диаметр	км мм	L-0.892 D-530	L-0.84 D-426	2017	2017	10856,00			10856,00			

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации и 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 2016	2016	2017	2018	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
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.4.1.																
Всего по группе 1.										24233,60		13377,60	10856,00			
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
2.1.1.																
Всего по группе 2.																
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.1.1.																
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
Всего по группе 3.																
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																
4.1.1	Частотный привод сетевого насоса участка тепловые сети (250 кВт)	реконструкция	р.п. Степное Озеро (уч-к т/с)	мощность	кВт		250	2016	2016	1572,11		1572,11				
4.1.2	Строительство электроподстанции и участка тепловых сетей	реконструкция	р.п. Степное Озеро (уч-к т/с)	мощность	МВт		2	2018	2018	344,56				344,56		
Всего по группе 4.										1916,67		1572,11		344,56		
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																
5.1.1.																
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
5.2.1.																
Всего по группе 5.																

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации и 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 2016	2016	2017	2018	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
ИТОГО по программе										26150,27		14949,71	10856,00	344,56		

Руководитель регулируемой организации
М.П.



/Д.Н. Горюнов/
Ф.И.О.

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

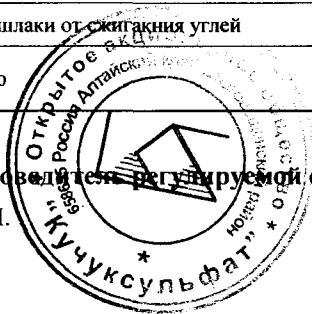
ОАО "Кучуксульфат"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения (передача) корректировка на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения 2014 год	Плановые значения			
				Утвержденный период 2015 год	в т.ч. по годам реализации		
					2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1714	0,17188	0,17158	0,17048	0,16934
2	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0
3	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	53	50	52	51	50
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	171,191	734,2326	734,2326	734,2326	734,2326
5.1.2	Ангирид сернистый	т/год	412,67	590,4	590,4	590,4	590,4
5.1.3	Углерода оксид	т/год	390,235	567,965	567,965	567,965	567,965
5.1.4	Азота оксиды (в пересчете на NO ₂)	т/год	40,375	273,923	273,923	273,923	273,923
5.1.5	Зола углей	т/год	2358,021	4079,074	4079,074	4079,074	4079,074
	Всего	т/год	3372,49	6245,59	6245,59	6245,59	6245,59
5.2	Объект размещения отходов	т/год					
5.2.1	Золошлаки от сжигания углей	т/год	13171,908	29805,000	29805,000	29805,000	29805,000
	Всего	т/год	13171,908	29805,000	29805,000	29805,000	29805,000

Руководитель регулируемой организации
М.П.



/Д.Н. Горюнов/
Ф.И.О.

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			Текущее значение	Плановое значение		
			2016	2017	2018		2016	2017	2018		2016	2017	2018		2016	2017	2018		2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Тепловая сеть	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	1,73	1,71	1,69	1,69	12965	13184	13029	13043



[Handwritten signature]

/Д.Н. Горюнов/
Ф.И.О.

Финансовый план
ОАО "КУЧУКСУЛЬФАТ" (передача) корректировка

(наименование энергоснабжающей организации)
в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (млн. руб. без НДС)			
		Всего	по годам реализации инвестпрограммы		
			2016	2017	2018
1	Собственные средства	22,1612	12,6692	9,2000	0,2920
1.1	амортизационные отчисления	6,892	3,2000	3,4000	0,2920
1.2	прибыль от основного вида деятельности (производство сульфата натрия), направленная на инвестиции	15,2692	9,4692	5,8000	0
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0	0	0	0
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0
2	Привлеченные средства	0	0	0	0
2.1	кредиты	0	0	0	0
2.2	займы организаций	0	0	0	0
2.3	прочие привлеченные средства	0	0	0	0
3	Бюджетное финансирование	0	0	0	0
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0
	ИТОГО по программе	22,1612	12,6692	9,2000	0,2920



Генеральный директор ОАО "КУЧУКСУЛЬФАТ"

Горюнов Д.Н.
Ф.И.О.