УПРАВЛЕНИЕ ЮСТИЦИИ
АЛТАЙСКОГО КРАЯ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
Регистрационный № 160
от 15.03.2023

**УПРАВЛЕНИЕ
АЛТАЙСКОГО КРАЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ**

Р Е Ш Е Н И Е

от 15 марта 2023 года № 25

Об установлении требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «Кучуксульфат», осуществляющего производство тепловой энергии, производимой электростанциями в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на 2024-2028 годы

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации», постановлением Администрации Алтайского края от 30.11.2011 № 695 «Об утверждении положения об управлении Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов», на основании решения правления управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов решило:

1. Установить требования к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее – программа) ОАО «Кучуксульфат» (ОГРН 1022201981560, ИНН 2235001430), осуществляющее производство тепловой энергии, производимой электростанциями в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, согласно приложению 1 к настоящему решению.

2. Установить принципы определения в программе ОАО «Кучуксульфат» значений целевых показателей, ожидаемого экономического и технологиче-

ского эффекта от реализации мероприятий, направленных на их достижение, и ожидаемые сроки их окупаемости согласно приложению 2 к настоящему решению.

3. ОАО «Кучуксульфат» привести программу в соответствие с требованиями, установленными настоящим решением, и предоставить копию программы в управление по тарифам не позднее трёх месяцев со дня опубликования настоящего решения.

4. Настоящее решение вступает в силу с даты опубликования на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Заместитель начальника управления Е.Б. Шестаков

Приложение 1
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию цен
и тарифов
от 15 марта 2023 года № 25

Требования к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Таблица 1

Целевые показатели
энергосбережения и повышения энергетической эффективности, показатели энергетической эффективности объектов, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы ОАО «Кучуксульфат», осуществляющего производство тепловой энергии, производимой электростанциями в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию	кг.у.т. /Гкал	не выше норматива, утвержденного приказом Министерства промышленности и энергетики Алтайского края на базовый год	не выше минимального из значений: "фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год" или "утвержденный приказом Министерства промышленности и энергетики Алтайского края норматив"	не выше минимального из значений: "фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год" или "утвержденный приказом Министерства промышленности и энергетики Алтайского края норматив"	не выше минимального из значений: "фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год" или "утвержденный приказом Министерства промышленности и энергетики Алтайского края норматив"	не выше минимального из значений: "фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год" или "утвержденный приказом Министерства промышленности и энергетики Алтайского края норматив"
2.	Удельный расход топлива на отпущенную электрическую энергию	кг.у.т. /кВтч	не выше норматива, утвержденного приказом Министерства промышленности и энергетики Алтайского края на базовый год	не выше минимального из значений: "фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год" или "утвержденный приказом Министерства промышленности и энергетики Алтайского края норматив"	не выше минимального из значений: "фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год" или "утвержденный приказом Министерства промышленности и энергетики Алтайского края норматив"	не выше минимального из значений: "фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год" или "утвержденный приказом Министерства промышленности и энергетики Алтайского края норматив"	не выше минимального из значений: "фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год" или "утвержденный приказом Министерства промышленности и энергетики Алтайского края норматив"
3.	Удельный расход энергии на собственные и хозяйственные нужды в расчете	кг.у.т. /ГДж	не выше фактического значения	не выше фактического значения	не выше фактического значения	не выше фактического значения	не выше фактического значения

	на отпущенную тепловую и электрическую энергию		показателя за предыдущий отчетный год	показателя за предыдущий отчетный год	показателя за предыдущий отчетный год	показателя за предыдущий отчетный год	показателя за предыдущий отчетный год
4.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии						
4.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100	100
4.2.	тепловой энергии	%	100	100	100	100	100
4.3.	газа природного	%	100	100	100	100	100
4.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100	100	100
5.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, отпущенной потребителями	%	100	100	100	100	100
6.	Доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, отпущенной потребителями	%	100	100	100	100	100
7.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 90	не менее 90	не менее 90	не менее 90	не менее 90
8.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)*	т/год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год	не выше предельно допустимых выбросов за предыдущий отчетный год

* Количественный показатель пункта 8 рассчитывается согласно приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 27.05.2022 № 371 «Об утверждении методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов».

Таблица 2

Перечень
обязательных мероприятий, подлежащих включению в программу ОАО «Кучуксульфат», осуществляющего производство тепловой энергии, производимой электростанциями в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и сроки их проведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки их проведения
1.	Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
1.1.	Анализ качества поставляемого ресурса	Постоянно
1.2.	Анализ аварийности технологического оборудования	Постоянно
2.	Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации энергопотребления в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности и/или на ином законном основании	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения
3.	Оснащение вводимых в эксплуатацию зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используются энергетические ресурсы (в том числе временных объектов), приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии,	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения
4.	Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для производства тепловой энергии, в том числе замене оборудования на оборудование с большим коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных, энергосберегающих решений и технологий	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения
5.	Разработка и реализация плана мероприятий по снижению расхода твердого топлива	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения
6.	Мероприятия по оптимизации режимов работы оборудования	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения
7.	Установка приборов коммерческого учета тепловой и электрической энергии на границе балансовой принадлежности.	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения
8.	Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов коммерческого учета электрической и тепловой энергии	Постоянно
9.	Установление систем мониторинга расхода топлива для всех видов транспорта организации	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения
10.	Мероприятия по повышению коэффициента полезного действия котлов при производстве тепловой энергии	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения
11.	Реконструкция, модернизация, капитальный и (или) текущий ремонт и иные мероприятия, направленные на снижение уровня тепловых потерь и повы-	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения

	шение уровня тепловой защиты эксплуатируемых зданий, строений, сооружений	
12.	Разработка и реализация плана мероприятий по уменьшению выбросов парниковых газов в атмосферу	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения
13.	Замена осветительных устройств, электрических ламп, используемых в цепях переменного тока в целях освещения, на устройства и (или) лампы с повышенными показателями их энергетической эффективности	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения
14.	Использование оборудования класса энергетической эффективности не ниже А	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения

Приложение 2
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию цен
и тарифов
от 15 марта 2023 года № 25

Принципы
определения в программе ОАО «Кучуксульфат», осуществляющего производство тепловой энергии, производимой электростанциями в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, значений целевых показателей (их корректировки), ожидаемого экономического и технологического эффекта от реализации мероприятий, направленных на их достижение и ожидаемых сроков их окупаемости

1) При расчете значения целевого показателя, предусмотренного пунктом 3 таблицы 1 приложения 1 к настоящему решению, учитывается отношение планируемого объема потребления энергоресурсов на собственные и хозяйственные нужды (электроэнергия (кВтч), тепловая энергия (Гкал), газ (куб. м), горюче-смазочные материалы (л), переведенные в килограмм условного топлива (кг.у.т)) к планируемому объему отпущенной электроэнергии потребителям.

Исходные данные для расчета показателей, предусмотренных пунктами 2, 3 таблицы 1 приложения 1, предоставляются в управление по тарифам в рамках ежегодного отчета о фактическом исполнении установленных требований к программам по форме и срокам, предусмотренным действующим законодательством.

Значения целевых показателей, предусмотренных пунктом 4 таблицы 1 приложения 1 к настоящему решению, рассчитываются на каждый год реализации программы в разрезе каждого вида приборов учета как процентное соотношение планируемого количества зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности и/или на ином законном основании ОАО «Кучуксульфат», оборудованных приборами учета используемых энергетических ресурсов, к прогнозируемому общему количеству зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности и/или на ином законном основании ОАО «Кучуксульфат».

Значения целевых показателей, предусмотренных пунктом 7 таблицы 1 приложения 1 к настоящему решению, рассчитываются на каждый год реализации программы.

Суммарные выбросы парниковых газов по категориям источников и организации в целом рассчитываются в соответствии с приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 27.05.2022 № 371 «Об утверждении методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов» с учетом потенциалов глобального потепления парниковых газов.

Расчет выполняется по формуле:

$$E_{CO2e,y} = \sum_{i=1}^{n} (E_{i,y} \times GWP_i),$$

где $E_{CO2e,y}$ – выбросы парниковых газов в CO_2-эквиваленте за период у, т CO_2-эквивалента;

n – количество видов выбрасываемых парниковых газов;

i - CO_2, CH_4, N_2O, CHF_3, CF_4, C_2F_6, SF_6

$E_{i,y}$ – выбросы i-парникового газа за период у, т;

GWPi – потенциал глобального потепления (GWP - global warming potential) - коэффициент пересчета величин выбросов i-парникового газа в эквивалент диоксида углерода (на горизонте 100 лет), т CO_2 эквивалента/т;

2) Значения целевых показателей корректируются в случае внесения в установленном порядке изменении в инвестиционную программу организации и/или корректировки требований к программе с учетом фактически достигнутых значений целевых показателей.

3) Ожидаемый экономический и технологический эффект от реализации мероприятий и ожидаемые сроки их окупаемости определяются в программе отдельно в отношении каждого мероприятия в следующем порядке:

ожидаемый технологический эффект от реализации мероприятия определяется как планируемое сокращение расхода энергетических ресурсов в результате его выполнения и рассчитывается на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации как разница ожидаемого значения показателя в году, предшествующем году начала осуществления данного мероприятия, и прогнозного значения показателя расхода энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия в разрезе каждого вида энергетического ресурса;

ожидаемый экономический эффект от реализации мероприятия определяется как экономия расходов на приобретение энергетических ресурсов, достигнутая в результате его осуществления, рассчитанная на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации исходя из ожидаемого объема снижения потребления соответствующего энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия и прогнозных цен на энергетические ресурсы на соответствующий период в разрезе каждого вида ресурса;

ожидаемый срок окупаемости мероприятия определяется как период, в течение которого затраты на выполнение соответствующего мероприятия будут компенсированы суммарной величиной ожидаемого экономического эффекта от его реализации.

При определении экономической эффективности от реализации мероприятий проводится анализ следующих критериев экономической эффективности инвестиций в энергосберегающие мероприятия:

дисконтированного срока окупаемости инвестиций (лет);

внутренней нормы доходности (%);

чистого дисконтированного дохода (млн. руб.).

Под дисконтированным сроком окупаемости понимается срок, который требуется, чтобы инвестиция обеспечила достаточные поступления денежных средств для возмещения инвестиционных расходов, при котором учитывается временная стоимость денег.

При определении дисконтированного срока окупаемости рекомендовано использовать следующую формулу:

$$DPP = \sum_{n} CF\,t / (1 + r)\,t \geqslant Io$$

где n – число периодов;

CF t – приток денежных средств в период t;

R – коэффициент дисконтирования (барьерная ставка дисконтирования);

I o – величина исходных инвестиций в нулевой период.

Чистый дисконтированный доход (NPV) - сумма предполагаемого потока платежей, приведенная к текущей (на настоящий момент времени) стоимости. Приведение к текущей стоимости выполняется по заданной ставке дисконтирования. При прочих равных условиях предпочтителен проект с большим чистым дисконтированным доходом.

При определении чистого дисконтированного дохода использовать следующую формулу:

$$NPV = \frac{CF_1}{(1+D)} + \frac{CF_2}{(1+D)^2} + \ldots + \frac{CF_N}{(1+D)^N},$$

где D – ставка дисконтирования, отражающая скорость изменения стоимости денег со временем, чем больше ставка дисконтирования, тем больше скорость.

Величина $CF_K/(1+D)^K$ - дисконтированный денежный потоком на шаге К.

Множитель $1/(1+D)^K$, используемый в формуле расчета NPV, уменьшается с ростом К, что отражает уменьшение стоимости денег со временем.

Внутренняя норма доходности (IRR, %) – это ставка дисконтирования, при которой чистый дисконтированный доход (NPV) равен 0. NPV рассчитывается на основании потока платежей, дисконтированного к сегодняшнему дню.

IRR характеризует доходность инвестиционного проекта, чем выше внутренняя норма доходности, тем выше доходность проекта. Это максимальная цена, по которой имеет смысл привлекать ресурсы, чтобы инвестиционный проект остался безубыточным. Например, если инвестиционный проект использует кредит, то при плате за кредит более чем IRR % годовых, проект будет убыточным. Внутренняя норма доходности рассчитывается из условия NPV=0.