УПРАВЛЕНИЕ
АЛТАЙСКОГО КРАЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ

Р Е Ш Е Н И Е

от 28 марта 2025 года № 46

Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности гарантирующих поставщиков электрической энергии на 2026–2028 годы

В соответствии с Федеральными законами от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», 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 р е ш и л о :

1. Установить требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее – «программы») гарантирующих поставщиков электрической энергии, указанных в приложении 1 к настоящему решению (далее – «гарантирующие поставщики»), на 2026 – 2028 годы согласно приложению 2 к настоящему решению.

2. Установить принципы определения значений целевых показателей, принципы корректировки рассчитанных значений целевых показателей

исходя из значений таких показателей, учтенных в утвержденных инвестиционных программах и фактически достигнутых в ходе исполнения программ, принципы определения экономического и технологического эффекта от реализации мероприятий, направленных на достижение установленных (рассчитанных) значений целевых показателей, и сроков их окупаемости гарантирующих поставщиков согласно приложению 3 к настоящему решению.

3. Утвердить формы отчетов гарантирующих поставщиков об исполнении требований к программам согласно приложению 4 к настоящему решению.

4. Определить, что гарантирующие поставщики ежегодно не позднее 1 февраля года, следующего за отчетным, представляют в управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов отчеты об исполнении требований к программам на бумажном носителе и в электронном виде.

5. Гарантирующим поставщикам привести программы в соответствие с требованиями к программам, установленными настоящим решением, и предоставить копии программ в управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов не позднее 10 июля 2025 года.

6. Настоящее решение вступает в силу с даты опубликования на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) и действует по 31.12.2028.

7. Опубликовать настоящее решение на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Временно исполняющий обязанности
заместителя начальника управления Е.Б. Шестаков

Приложение 1
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 28 марта 2025 года № 46

Перечень гарантирующих поставщиков электрической энергии Алтайского края

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика электрической энергии	ИНН	ОГРН
1.	Акционерное общество «Барнаульская горэлектросеть»	2221008019	1022200903383
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Заринская городская электрическая сеть»	2205010540	1072205000295
3.	Акционерное общество «Алтайкрайэнерго»	2224132840	1092224002331
4.	Акционерное общество «Алтайэнергосбыт»	2224103849	1062224065166

Приложение 2
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 28 марта 2025 года № 46

Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности гарантирующих поставщиков

Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности гарантирующих поставщиков

Таблица 1

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2026 год	2027 год	2028 год
1	2	3	4	5	6
1.	Удельный расход энергии на собственные нужды и хозяйственные нужды в расчете на полезный отпуск электрической энергии	кг.у.т./ тыс.кВтч	не выше сопоставимого фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше сопоставимого фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше сопоставимого фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности гарантирующих поставщиков, приборами учета используемых энергетических ресурсов:				
2.1.	электрической энергии	%	100	100	100
2.2.	тепловой энергии	%	100	100	100
2.3.	газа природного	%	100	100	100
2.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100
3.	Доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объёме электрической энергии потребителями	%	100	100	100
4.	Удельный расход горюче – смазочных материалов в расчете на 100 км пробега автотранспорта	л/100 км	не выше сопоставимого фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше сопоставимого фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше сопоставимого фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
5.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%			
5.1.	Акционерное общество «Барнаульская горэлектросеть» (ИНН 2221008019, ОГРН 1022200903383)	%	не менее 100	не менее 100	не менее 100
5.2.	Общество с ограниченной ответственностью «Заринская городская электрическая сеть» (ИНН 2205010540, ОГРН 1072205000295)	%	не менее 100	не менее 100	не менее 100
5.3.	Акционерное общество «Алтайкрайэнерго» (ИНН 2224132840, ОГРН 1092224002331)	%	не менее 100	не менее 100	не менее 100

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2026 год	2027 год	2028 год
1	2	3	4	5	6
5.4.	Акционерное общество «Алтайэнергосбыт» (ИНН 2224103849, ОГРН 1062224065166)	%	не менее 99	не менее 100	не менее 100
6.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)*	тСО 2/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

* Показатель определяется в соответствии с приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 27.05.2022 № 371 «Об утверждении методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов».

Перечень
обязательных мероприятий, подлежащих включению в программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности гарантирующих поставщиков и сроки их реализации**

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки реализации
1.	Организация работ по своевременной поверке и замене установленных приборов учета потребления: электрической энергии, тепловой энергии, воды, природного газа в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации	Постоянно
2.	Оснащение вводимых в эксплуатацию зданий, строений, сооружения, при эксплуатации которых используются энергетические ресурсы (в том числе временных объектов), приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	Постоянно
3.	Снижение расходов энергоресурсов на хозяйственные нужды	Постоянно
4.	Реконструкция, модернизация, капитальный и (или) текущий ремонт и иные мероприятия, направленные на снижение уровня тепловых потерь и повышение уровня тепловой защиты эксплуатируемых зданий, строений, сооружений	Постоянно
5.	Использование оборудования класса энергетической эффективности не ниже класса А	Постоянно
6.	Замена осветительных устройств, электрических ламп, используемых в целях переменного тока в целях освещения, на устройства и (или) лампы с повышенными показателями их энергетической эффективности	Постоянно
7.	Установление систем мониторинга расхода топлива для всех видов транспорта организации	Постоянно

**В дополнение к указанному перечню гарантирующие поставщики могут включать иные мероприятия в случае получения положительного экономического эффекта от реализации мероприятий.

Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами гарантирующих поставщиков

Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами гарантирующих поставщиков, определяются программами в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в случае утверждения в установленном законодательством порядке инвестиционных программ.

Рекомендуемые показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется инвестиционными программами гарантирующих поставщиков, определены приложением 2 к настоящему решению.

Здания, вводимые в эксплуатацию при строительстве, а также модернизируемые, должны быть оборудованы:

отопительными приборами с классом энергетической эффективности не ниже первых двух (в случае, если классы установлены);

устройствами автоматического регулирования подачи теплоты на отопление, установленными на вводе в здание, строение, сооружение;

приборами учета энергетических и водных ресурсов, установленными на вводе в здание, в помещениях общего пользования и сдаваемых в аренду;

энергосберегающими осветительными приборами, имеющими соотношение показателей светоотдачи к величине потребляемой электрической мощности не менее 80 Лм/Вт;

оборудованием, обеспечивающим выключение освещения при отсутствии людей в местах общего пользования (датчики движения, выключатели);

ограничителями открывания окон;

децентрализованными устройствами включения освещения за счет установки нескольких выключателей и деления площади освещения на необходимые зоны.

Класс точности средств измерений для учета электрической энергии (мощности), устанавливаемых в зданиях, строениях, сооружениях, строительство или модернизация которых планируется инвестиционными программами гарантирующих поставщиков, должен составлять для измерения активной и реактивной энергии в сетях переменного тока в двух направлениях 1,0 и выше и по активной энергии и 2,0 по реактивной энергии (0,5S и выше по активной энергии и 1,0 по реактивной энергии для приборов учета электрической энергии трансформаторного включения).

Приложение 3
к решению управления Алтайского
края по государственному
регулированию цен и тарифов
от 28 марта 2025 года № 46

Принципы определения гарантирующими поставщиками значений целевых показателей (в рамках значений целевых показателей, установленных регулирующим органом)

Значения целевых показателей определяются в отношении каждого года действия программы, кратко-, средне- и долгосрочного периодов действия программы (в случае их выделения в программе), обособленных подразделений и (или) территорий, на которых регулируемая организация осуществляет регулируемый вид деятельности, если определение значений не ограничено или не исключено технологическими условиями, в которых регулируемая организация осуществляет регулируемый вид деятельности.

Динамика значений целевых показателей программы должна отражать реализацию организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования (в том числе объема оказанных услуг).

При расчете значения целевого показателя, предусмотренного пунктом 1 таблицы 1 приложения 2 к настоящему решению, учитывается отношение планируемого объема потребления энергоресурсов гарантирующими поставщиками 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 показателя, предусмотренного пунктом 1 таблицы 1 приложения 2 к настоящему решению, 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 2 таблицы 1 приложения 2 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 гарантирующих поставщиков, оборудованных приборами учета используемых энергетических ресурсов, к прогнозируемому общему количеству зданий, строении, сооружении, находящихся в собственности гарантирующих поставщиков.

Принципы корректировки гарантирующими поставщиками рассчитанных значений целевых показателей исходя из значений таких показателей, учтенных в утвержденных инвестиционных программах регулируемой организации и фактически достигнутых в ходе исполнения программы

Значения целевых показателей корректируются в случае внесения в установленном порядке изменений в инвестиционные программы гарантирующих поставщиков и/или корректировки требований к программам с учетом фактически достигнутых значений целевых показателей.

Принципы определения гарантирующими поставщиками экономического и технологического эффекта от реализации мероприятий, направленных на достижение установленных (рассчитанных) значений целевых показателей и сроков их окупаемости

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

ожидаемый технологический эффект от реализации мероприятия определять как планируемое сокращение расхода энергетических ресурсов в результате его выполнения и рассчитывать на каждый год реализации программы на протяжении всего срока ее реализации как разницу 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 определять как экономию расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, достигнутую в результате его осуществления, рассчитанную на каждый год реализации программы на протяжении всего срока их 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 энергетического ресурса). При определении экономического эффекта от реализации мероприятий проводится анализ следующих критериев экономической эффективности инвестиций в энергосберегающие мероприятия: дисконтированный срок окупаемости инвестиций (лет), внутренняя норма доходности (%), чистый дисконтированного дохода (млн. руб.);

ожидаемый срок окупаемости мероприятия определять как период, в течение которого затраты на выполнение соответствующего мероприятия будут компенсированы суммарной величиной ожидаемого экономического эффекта от его реализации. Срок окупаемости мероприятий, предусмотренных программой, не должен превышать 90% от полезного

срока службы имущества, в отношении которого проводятся мероприятия. Полезный срок службы для целей настоящего решения определяется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», а в случае, если вышеуказанным постановлением срок не определен, - в соответствии с паспортом оборудования или установленными государственными стандартами общими техническими требованиями (условиями). Для объектов, которые не являются вновь созданными, полезный срок службы определяется за вычетом фактического срока службы. При определении срока окупаемости расчет экономии и затрат производится в текущих ценах.

Приложение 4
к решению управления Алтайского
края по государственному
регулированию цен и тарифов
от 28 марта 2025 года № 46

Формы отчетов об исполнении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности гарантирующих поставщиков

Отчетность об исполнении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности гарантирующих поставщиков должна содержать:

1. Пояснительную записку о реализации программы, включающую следующие сведения:

об изменении информации об организации;

о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отчетном году и накопительным итогом за все годы реализации программы;

об экономических показателях реализации программы, в том числе фактических и плановых затратах на реализацию программы, сведениях о фактических источниках финансирования программы;

о снижении потребления энергетических ресурсов в отчетном году и за все годы реализации программы для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном выражении и денежном выражении;

об изменении расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в отчетном году и за все годы реализации программы в натуральном и денежном выражении;

об изменении расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном и денежном выражении в отчетном году и за все годы реализации программы;

о фактических и плановых значениях целевых показателей программы;

об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников, в том числе через механизм ключевых показателей результативности для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения;

о реализации наиболее крупных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, затратах на их реализацию и полученных результатах;

иные сведения;

2. Сводную форму мониторинга реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с таблицей 1 настоящего приложения, отчет о достижении целевых и прочих показателей программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с таблицей 2 настоящего приложения, отчет о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности в соответствии с таблицей 3 настоящего приложения.

Таблица 1

Руководитель организации

_____

(должность)

_____

(Ф.И.О.)

«___»_____20___год

Сводная форма мониторинга реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

_____

(наименование организации, регулируемый вид деятельности)

за 20__ год

Наименование программы												
Почтовый адрес												
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, электронная почта)												
Даты начала и окончания действия программы												
Период		Затраты, млн руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливно-энергетические ресурсы (ТЭР)							
					При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
					Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
		всего	в т.ч. капитальные		т у. т. без учета воды	млн руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн руб. без НДС с учетом воды
за отчетный год	план											
	факт											
	отклонение											
нарастающим итогом	план											
	факт											
	отклонение											

Должность подпись И.О. Фамилия

Таблица 2

Отчет о достижении целевых и прочих показателей программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)*	Плановые значения целевых и прочих показателей по годам		Фактические значения целевых и прочих показателей по годам		Отклонение, ед.		Отклонение, %	
						_г.	_г.	_г.	_г.	_г.	_г.	_г.	_г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Целевые показатели												
1.1													
2	Прочие показатели												

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Должность подпись И.О. Фамилия

Таблица 3

Отчет о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения					Численные значения экономии												Затраты (план), млн. руб. (без НДС)			
		Размерность	план		факт		план						Факт						план		факт	
			Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы-			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году
							численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т..	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т у. т.	численное значение экономии, млн руб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23

Должность подпись И.О. Фамилия