



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

Р Е Ш Е Н И Е

от 20 марта 2024 года

№ 26

Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории Алтайского края, на 2025-2027 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», постановлениями 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», от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а так же определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340», 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 программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее – программы) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере

теплоснабжения на территории Алтайского края, на 2025-2027 годы согласно приложениям 1, 2 к настоящему решению.

2. Организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории Алтайского края, до 01.01.2025 привести программы в соответствии с установленными настоящим решением требованиями, и предоставить копии в управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов.

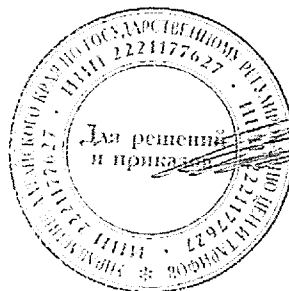
3. Утвердить формы отчетов об исполнении требований к программам организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории Алтайского края, согласно приложению 3 к настоящему решению.

4. Определить, что отчеты об исполнении требований к программам организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории Алтайского края, предоставляются в управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов ежегодно не позднее 1 февраля года, следующего за отчетным, на бумажном носителе или в электронном виде.

5. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2025, за исключением пункта 2 настоящего решения, вступающего в силу с даты опубликования на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru), и действует по 31.12.2027.

6. 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 20 марта 2024 года № 26

Требования

к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории Алтайского края, на 2025-2027 годы

Целевые показатели

энергосбережения и повышения энергетической эффективности объектов, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Таблица 1

Муниципальное унитарное предприятие «Комсомольские коммунальные системы Павловского района» (ОГРН 1202200037335, ИНН 2261010381)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	193,5	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом
1.1.1.	природный газ		166,7	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом
1.1.2.	каменный уголь		288,1	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/ год	1793,724	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м³/год	2258,834	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой	Гкал/ м²	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год

	сети				
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета				
2.1.	электрической энергии	%	100	100	100
2.2.	тепловой энергии	%	100	100	100
2.3.	природного газа	%	100	100	100
2.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100
3.	Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах	%	100	100	100
4.	Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей	%	100	100	100
5.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, отпущенной потребителям	%	65	70	75
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 80	не менее 80	не менее 80
7.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)*	т/Гкал в год	не выше предельно допустимых выбросов	не выше предельно допустимых выбросов	не выше предельно допустимых выбросов

*Количественный показатель пункта 7 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».

**Муниципальное унитарное предприятие «Комхоз»
муниципального образования Баевский район Алтайского края
(ОГРН 1192225019150, ИНН 2233002861)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./Гкал	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/год	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м ³ /год	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета				
2.1.	электрической энергии	%	100	100	100
2.2.	тепловой энергии	%	100	100	100
2.3.	природного газа	%	-	-	-
2.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100
3.	Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах	%	100	100	100

4.	Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей	%	100	100	100
5.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, отпущенной потребителям	%	65	70	75
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 80	не менее 80	не менее 80
7.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)*	т/Гкал в год	не выше предельно допустимых выбросов	не выше предельно допустимых выбросов	не выше предельно допустимых выбросов

*Количественный показатель пункта 7 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 3

**Муниципальное унитарное предприятие «Первомайские коммунальные системы»
Первомайского района Алтайского края (ОГРН 1182225023958, ИНН 2263029349)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./Гкал	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/год	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м ³ /год	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом

1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/ м ²	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета				
2.1.	электрической энергии	%	100	100	100
2.2.	тепловой энергии	%	100	100	100
2.3.	природного газа	%	-	-	-
2.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100
3.	Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах	%	100	100	100
4.	Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей	%	100	100	100
5.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, отпущенной потребителям	%	62	65	70
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 80	не менее 80	не менее 80
7.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)*	т/Гкал в год	не выше предельно допустимых выбросов	не выше предельно допустимых выбросов	не выше предельно допустимых выбросов

*Количественный показатель пункта 7 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».

**Муниципальное унитарное предприятие «Районный» Рубцовского района
Алтайского края (ОГРН 1212200018150, ИНН 2269010305)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./Гкал	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/год	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м ³ /год	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета				
2.1.	электрической энергии	%	100	100	100
2.2.	тепловой энергии	%	100	100	100
2.3.	природного газа	%	-	-	-
2.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100
3.	Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах	%	100	100	100
4.	Оснащенность приборами учета на границах	%	100	100	100

	балансового разграничения тепловых сетей				
5.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, отпущенной потребителям	%	60	65	67
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 80	не менее 80	не менее 80
7.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)*	т/Гкал в год	не выше предельно допустимых выбросов	не выше предельно допустимых выбросов	не выше предельно допустимых выбросов

*Количественный показатель пункта 7 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 5

**Муниципальное унитарное предприятие «Южный» Рубцовского района
Алтайского края (ОГРН 1212200018140, ИНН 2269010295)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./Гкал	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/год	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м ³ /год	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом	Не выше норматива, утвержденного уполномоченным органом
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	Не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
1.5.	Отношение величины	м ³ /м ²	Не выше	Не выше	Не выше

	технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети		фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета				
2.1.	электрической энергии	%	100	100	100
2.2.	тепловой энергии	%	100	100	100
2.3.	природного газа	%	-	-	-
2.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100
3.	Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах	%	100	100	100
4.	Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей	%	100	100	100
5.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, отпущенной потребителям	%	60	65	67
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 80	не менее 80	не менее 80
7.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)*	т/Ткал в год	не выше предельно допустимых выбросов	не выше предельно допустимых выбросов	не выше предельно допустимых выбросов

*Количественный показатель пункта 7 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 1

Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения, подлежащих включению в программу для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории Алтайского края, на 2025-2027 годы

№ 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.	Разработка и реализация плана мероприятий по снижению расхода твердого топлива	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения
4.	Мероприятия по оптимизации режимов работы оборудования	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения
5.	Установка приборов коммерческого учета тепловой и электрической энергии на границе балансовой принадлежности.	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения
6.	Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов коммерческого учета тепловой энергии	Постоянно
7.	Установление систем мониторинга расхода топлива для всех видов транспорта организации	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения
8.	Мероприятия по повышению коэффициента полезного действия котлов при производстве тепловой энергии	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения
9.	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	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения
10.	Разработка и реализация плана мероприятий по уменьшению выбросов парниковых газов в атмосферу	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения
11.	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

Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется инвестиционной программой

№ п/п	Наименование объекта	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал в год; тонн в год)		
		2025 год	2026 год	2027 год
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				

Приложение 3
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 20 марта 2024 года № 26

Руководитель организации

(должность)

(Ф.И.О)

«__» 20__ г.

Таблица 1

СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ

(наименование организации)
за 20__ год

Наименование программы					
Почтовый адрес					
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)					
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	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)	
				При осуществлении регулируемого вида деятельности	При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды

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.

