



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

Р Е Ш Е Н И Е

от 28 декабря 2021 года

№ 566

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 2022-2024 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 программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории Алтайского края, на 2022-2024 годы, согласно приложению 1 к настоящему решению.

2. Организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории Алтайского края, в течение трех месяцев с даты опубликования настоящего решения привести программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствие с требованиями, установленными настоящим решением, и предоставить копию программы в управление по тарифам в срок до 1 апреля 2022 года.

3. Утвердить формы отчетов об исполнении требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории Алтайского края, согласно приложению 2 к настоящему решению.

4. Определить, что формы отчетов об исполнении требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории Алтайского края, предоставляются в управление по тарифам ежегодно не позднее 1 февраля года, следующего за отчетным, на бумажном носителе и (или) в электронном виде.

5. Настоящее решение вступает в силу со дня опубликования на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Заместитель начальника управления,
начальник отдела мониторинга, анализа
и развития информационных технологий



О.В. Колосков

Приложение 1
к решению управления
Алтайского края по
государственному
регулированию цен и тарифов
от 28 декабря 2021 года № 566

Требования

к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории Алтайского края, на 2022-2024 годы

Целевые показатели

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

Таблица 1

**Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное»
Ельцовского района Алтайского края
(ОГРН 1202200027611, ИНН 2240004210)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./Гкал	223,6	223,6	223,6
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/год	2057,125-	2057,125	2057,125
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	1208,848	1208,848	1208,848
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	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
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/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
2.	Сокращение удельного расхода электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения (не менее)	%	не менее 0,1	не менее 0,1	не менее 0,1

3.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии				
3.1.	электрической энергии	%	100	100	100
3.2.	тепловой энергии	%	100	100	100
3.3.	природного газа	%	-	-	-
3.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100
4.	Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах	%	100	100	100
5.	Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей	%	100	100	100
6.	Доля энергетических объектов, прошедших процедуру энергетического обследования (энерго аудита), в общем объеме энергетических объектов	%	100	100	100
7.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями	%	100	100	100
8.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 75	не менее 75	не менее 75
9.	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 9 рассчитывается согласно приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.06.2015 № 300 «Об утверждении методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации»

Таблица 2

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

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	193,50	193,50	193,50

1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/ год	1793,724	1793,724	1793,724
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	2258,834	2258,834	2258,834
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	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
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/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
2.	Сокращение удельного расхода электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения (не менее)	%	не менее 0,1	не менее 0,1	не менее 0,1
3.	Оснащенность зданий, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии				
3.1.	электрической энергии	%	100	100	100
3.2.	тепловой энергии	%	100	100	100
3.3.	природного газа	%	-	-	-
3.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100
4.	Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах	%	100	100	100
5.	Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей	%	100	100	100
6.	Доля энергетических объектов, прошедших процедуру энергетического обследования (энерго аудита), в общем объеме энергетических объектов	%	100	100	100
7.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями	%	100	100	100

8.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 75	не менее 75	не менее 75
9.	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 9 рассчитывается согласно приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.06.2015 № 300 «Об утверждении методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в России»

Таблица 3

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

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2022год	2023 год	2024 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	225,3	225,3	225,3
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/ год	762,208	762,208	762,208
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	623,834	623,834	623,834
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	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
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/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
2.	Сокращение удельного расхода электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения (не менее)	%	не менее 0,1	не менее 0,1	не менее 0,1

3.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии				
3.1.	электрической энергии	%	100	100	100
3.2.	тепловой энергии	%	100	100	100
3.3.	природного газа	%	-	-	-
3.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100
4.	Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах	%	100	100	100
5.	Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей	%	100	100	100
6.	Доля энергетических объектов, прошедших процедуру энергетического обследования (энерго аудита), в общем объеме энергетических объектов	%	100	100	100
7.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями	%	100	100	100
8.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 75	не менее 75	не менее 75
9.	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 9 рассчитывается согласно приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.06.2015 № 300 «Об утверждении методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации»

Таблица 4

Муниципальное унитарное предприятие «Первомайские коммунальные системы» (ОГРН 1182225023958, ИНН 2263029349)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	212,9	212,9	212,9
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/ год	10541,266	10541,266	10541,266
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	8244,370	8244,370	8244,370
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	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	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	м3/м2	0,991	0,991	0,991
2.	Сокращение удельного расхода электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения (не менее)	%	не менее 0,1	не менее 0,1	не менее 0,1
3.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии				
3.1.	электрической энергии	%	100	100	100
3.2.	тепловой энергии	%	100	100	100
3.3.	природного газа	%	-	-	-
3.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100
4.	Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах	%	100	100	100

5.	Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей	%	100	100	100
6.	Доля энергетических объектов, прошедших процедуру энергетического обследования (энерго аудита), в общем объеме энергетических объектов	%	100	100	100
7.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями	%	100	100	100
8.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 75	не менее 75	не менее 75
9.	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 9 рассчитывается согласно приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.06.2015 № 300 «Об утверждении методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации»

Таблица 5

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

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	202,8	202,8	202,8
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/ год	2218,36	2218,36	2218,36
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	1518,98	1518,98	1518,98
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой	не выше фактического значения показателя за	не выше фактического значения показателя за	не выше фактического значения показателя за	не выше фактического значения показателя за

	энергии к материальной характеристике тепловой сети	предыдущий отчетный год	предыдущий отчетный год	предыдущий отчетный год	предыдущий отчетный год
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	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	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
2.	Сокращение удельного расхода электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения (не менее)	%	не менее 0,1	не менее 0,1	не менее 0,1
3.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии				
3.1.	электрической энергии	%	100	100	100
3.2.	тепловой энергии	%	100	100	100
3.3.	природного газа	%	-	-	-
3.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100
4.	Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах	%	100	100	100
5.	Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей	%	100	100	100
6.	Доля энергетических объектов, прошедших процедуру энергетического обследования (энерго аудита), в общем объеме энергетических объектов	%	100	100	100
7.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями	%	100	100	100
8.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 75	не менее 75	не менее 75

9.	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 9 рассчитывается согласно приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.06.2015 № 300 «Об утверждении методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации»

Таблица 6

**Муниципальное унитарное предприятие «Тепловые сети» Михайловский район Алтайский край
(ОГРН 1212200024189, ИНН 2258005494)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	239,6	239,6	239,6
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/ год	11499,887	11499,887	11499,887
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	13086,198	13086,198	13086,198
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	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
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/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
2.	Сокращение удельного расхода электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения (не менее)	%	не менее 0,1	не менее 0,1	не менее 0,1
3.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии				

3.1.	электрической энергии	%	100	100	100
3.2.	тепловой энергии	%	100	100	100
3.3.	природного газа	%	-	-	-
3.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100
4.	Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах	%	100	100	100
5.	Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей	%	100	100	100
6.	Доля энергетических объектов, прошедших процедуру энергетического обследования (энерго аудита), в общем объеме энергетических объектов	%	100	100	100
7.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями	%	100	100	100
8.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 75	не менее 75	не менее 75
9.	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 9 рассчитывается согласно приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.06.2015 № 300 «Об утверждении методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации»

Таблица 7

**Муниципальное унитарное предприятие «Теплоцентральный»
Немецкого национального района Алтайского края
(ОГРН 1212200003597, ИНН 2259007656)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	247,4	247,4	247,4

1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/ год	18175,676	18175,676	18175,676
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	11252,583	11252,583	11252,583
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	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
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/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
2.	Сокращение удельного расхода электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения (не менее)	%	не менее 0,1	не менее 0,1	не менее 0,1
3.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии				
3.1.	электрической энергии	%	100	100	100
3.2.	тепловой энергии	%	100	100	100
3.3.	природного газа	%	-	-	-
3.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100
4.	Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах	%	100	100	100
5.	Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей	%	100	100	100
6.	Доля энергетических объектов, прошедших процедуру энергетического обследования (энерго аудита), в общем объеме энергетических объектов	%	100	100	100
7.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями	%	100	100	100

8.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 75	не менее 75	не менее 75
9.	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 9 рассчитывается согласно приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.06.2015 № 300 «Об утверждении методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации»

Таблица 8

**Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергоснаб»
Немецкого национального района Алтайского края
(ОГРН 1212200000418, ИНН 2259007631)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	213,0	213,0	213,0
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/ год	12038,693	12038,693	12038,693
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	8069,969	8069,969	8069,969
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	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
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/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
2.	Сокращение удельного расхода электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения (не менее)	%	не менее 0,1	не менее 0,1	не менее 0,1

3.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии				
3.1.	электрической энергии	%	100	100	100
3.2.	тепловой энергии	%	100	100	100
3.3.	природного газа	%	-	-	-
3.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100
4.	Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах	%	100	100	100
5.	Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей	%	100	100	100
6.	Доля энергетических объектов, прошедших процедуру энергетического обследования (энерго аудита), в общем объеме энергетических объектов	%	100	100	100
7.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями	%	100	100	100
8.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 75	не менее 75	не менее 75
9.	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 9 рассчитывается согласно приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.06.2015 № 300 «Об утверждении методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации»

Таблица 9

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

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	218,6	218,6	218,6
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/ год	4073,99	4073,99	4073,99
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	4522,74	4522,74	4522,74
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	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
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/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
2.	Сокращение удельного расхода электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения (не менее)	%	не менее 0,1	не менее 0,1	не менее 0,1
3.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии				
3.1.	электрической энергии	%	100	100	100
3.2.	тепловой энергии	%	100	100	100
3.3.	природного газа	%	-	-	-
3.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100
4.	Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах	%	100	100	100

5.	Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей	%	100	100	100
6.	Доля энергетических объектов, прошедших процедуру энергетического обследования (энерго аудита), в общем объеме энергетических объектов	%	100	100	100
7.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями	%	100	100	100
8.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 75	не менее 75	не менее 75
9.	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 9 рассчитывается согласно приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.06.2015 № 300 «Об утверждении методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации»

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 2022-2024 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	2022-2024
3.	Разработка и реализация плана мероприятий по снижению расхода твердого топлива	2022-2024
4.	Мероприятия по оптимизации режимов работы оборудования	2022-2024
5.	Установка приборов коммерческого учета тепловой и электрической энергии на границе балансовой принадлежности.	2022-2024
6.	Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов коммерческого учета тепловой энергии	2022-2024
7.	Установление систем мониторинга расхода топлива для всех видов транспорта организации	2022-2024
8.	Мероприятия по повышению коэффициента полезного действия котлов при производстве тепловой энергии	2022-2024
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	2022-2024
10.	Разработка и реализация плана мероприятий по уменьшению выбросов парниковых газов в атмосферу	2022-2024
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	2022-2024

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)		
		2022 год	2023 год	2024 год
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				

Приложение 2
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 28 декабря 2021 года № 566

Руководитель организации

(должность)
__ " __ 20__ г.

СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ

(наименование организации)
за 20__ г.

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 повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)		
		всего	в т.ч. капитальные		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

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.

