



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

**Р Е Ш Е Н И Е**

от 31 марта 2021 года

№ 36

О внесении изменений в решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 27.03.2020 № 38

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. Внести в решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 27.03.2020 № 38 «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 2021–2023 годы» следующие изменения:

в приложении 1 к решению:

в разделе «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»:

таблицу 14 исключить;

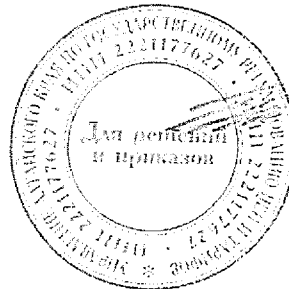
таблицы 15, 16 считать таблицами 14, 15 соответственно;

раздел «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» дополнить таблицами согласно приложению к настоящему решению.

2. Организациям, указанным в приложении к настоящему решению, в течение трех месяцев со дня опубликования настоящего решения привести программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с установленными требованиями и предоставить копию программы в управление по тарифам в срок до 1 августа 2021 года.

3. Настоящее решение вступает в силу со дня опубликования на «Официальном интернет-портале правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)).

Заместитель начальника управления



Е.Б. Шестаков

Приложение  
к решению управления Алтайского края  
по государственному регулированию  
цен и тарифов  
от 31 марта 2021 года № 36

Таблица 16

**Муниципальное казенное предприятие Егорьевского района  
«Мираж» (ИНН 2239003452, ОГРН 1052201707832)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива при производстве единицы тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	не выше норматива, утвержденного приказом	не выше минимального из значений «фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год» или «утвержденный приказом норматив»	не выше минимального из значений «фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год» или «утвержденный приказом норматив»
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/ год	не выше норматива, утвержденного приказом	не выше минимального из значений «фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год» или «утвержденный приказом норматив»	не выше минимального из значений «фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год» или «утвержденный приказом норматив»
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	не выше норматива, утвержденного	минимального из значений «фактичес	минимального из значений «фактичес

			приказом	кое значение показателя за предыдущий отчетный год» или «утвержденный приказом норматив»	кое значение показателя за предыдущий отчетный год» или «утвержденный приказом норматив»
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,	%	100	100	100

	прошедших процедуру энергетического обследования (энерго аудита), в общем объеме энергетических объектов				
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 17

**Муниципальное казенное предприятие «Жилкомсервис» (ИНН 2265006989, ОГРН 1192225030392)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива при производстве единицы тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	226,9	226,9	226,9
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/год	4553,76	4553,76	4553,76
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	2283,456	2283,456	2283,456
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	не выше фактического значения	не выше фактического значения

			показате ля за предыду щий отчетный год	показателя за предыдуш ий отчетный год	показателя за предыдуш ий 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 допустимы х 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 18

**Муниципальное унитарное предприятие основанное на праве  
хозяйственного ведения «Павловские коммунальные системы»  
(ИНН 2261010222, ОГРН 1192225028566)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива при производстве единицы тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	226,6	226,6	226,6
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/ год	1425,006	1425,006	1425,006
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	458,130	458,130	458,130
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/ м2	2,63	2,63	2,63
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	0,85	0,85	0,85
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	%	63	65	65

	потребителями				
8.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 80	не менее 81	не менее 81
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 19

**Муниципальное унитарное предприятие «Прутские коммунальные сети»  
(ИНН 2261010254, ОГРН 1192225035441)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива при производстве единицы тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	161,8	161,8	161,8
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/год	2087,611	2087,611	2087,611
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	2413,965	2413,965	2413,965
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	%	не менее 0,1	не менее 0,1	не менее 0,1

	системах теплоснабжения (не менее)				
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	%	100	100	100
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 20

**Муниципальное унитарное предприятие «Тепло»  
(ИНН 2244007702, ОГРН 1192225025190)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива при производстве единицы тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	221,7	221,7	221,7

1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/год	1339,99	1339,99	1339,99
1.3.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	м3/год	6483,77	6483,77	6483,77
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	%	100	100	100

	с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями				
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 21

**Муниципальное унитарное предприятие «Тепло» Смоленского района  
Алтайского края (ИНН 2271006024, ОГРН 1172225038424)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./Гкал	не выше норматива, утвержденного приказом	не выше минимального из значений «фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год» или «утвержденный приказом норматив»	не выше минимального из значений «фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год» или «утвержденный приказом норматив»
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/год	не выше норматива, утвержденного приказом	не выше минимального из значений «фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год» или	не выше минимального из значений «фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год» или

				«утвержденный приказом норматив»	«утвержденный приказом норматив»
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	не выше норматива, утвержденного приказом	не выше минимального из значений «фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год» или «утвержденный приказом норматив»	не выше минимального из значений «фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год» или «утвержденный приказом норматив»
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 22

**Муниципальное унитарное предприятие «Теплоснаб» Суетского района  
Алтайского края (ИНН 2275001669, ОГРН 1192225026399)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	224,1- уголь/ 267,5- лузга	224,1- уголь/ 267,5- лузга	224,1- уголь/ 267,5- лузга
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/ год	1933,501	1933,501	1933,501
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	1260,122	1260,122	1260,122
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	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный

			год	год	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 23

**Муниципальное унитарное предприятие «Теплоснабжение Калманского района Алтайского края» (ИНН 2246005066, ОГРН 1182225027676)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельной расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	не выше норматива, утвержденного приказом	не выше минимального из значений «фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год» или «утвержденный приказом норматив»	не выше минимального из значений «фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год» или «утвержденный приказом норматив»
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/ год	не выше норматива, утвержденного приказом	не выше минимального из значений «фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год» или «утвержденный приказом норматив»	не выше минимального из значений «фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год» или «утвержденный приказом норматив»
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	не выше норматива, утвержденного приказом	не выше минимального из значений «фактическое значение показателя за	не выше минимального из значений «фактическое значение показателя за

				предыдущий отчетный год» или «утвержденный приказом норматив»	предыдущий отчетный год» или «утвержденный приказом норматив»
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>		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 <sup>3</sup> /м <sup>2</sup>	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 (энергоаудита), 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 24

**Муниципальное унитарное предприятие «Тепловодсервис»  
Усть-Пристанского района (ИНН 2285005341, ОГРН 1192225044043)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./Гкал	242,30	242,30	242,30
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/год	2677,17	2677,17	2677,17
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	1473,63	1473,63	1473,63
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	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный

			год	год	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 25

**Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз  
«Плосковский» (ИНН 2280001382, ОГРН 1022200729858)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели энергетической эффективности				

1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	не выше норматива, утвержденного приказом	не выше минимального из значений «фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год» или «утвержденный приказом норматив»	не выше минимального из значений «фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год» или «утвержденный приказом норматив»
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/ год	не выше норматива, утвержденного приказом	не выше минимального из значений «фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год» или «утвержденный приказом норматив»	не выше минимального из значений «фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год» или «утвержденный приказом норматив»
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	не выше норматива, утвержденного приказом	не выше минимального из значений «фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год» или «утвержденный приказом норматив»	не выше минимального из значений «фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год» или «утвержденный приказом норматив»
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/ м2	не выше фактического значения	не выше фактического значения	не выше фактического значения

			показателя за предыдуш ий отчетный год	показателя за предыдуш ий отчетный год	показателя за предыдуш ий отчетный год
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	не выше фактическ ого значения показателя за предыдуш ий отчетный год	не выше фактическ ого значения показателя за предыдуш ий отчетный год	не выше фактическ ого значения показателя за предыдуш ий 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	не выше предельно	не выше предельно

			допустимых выбросов	допустимых выбросов	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 26

**Сельскохозяйственный производственный кооператив «Колхоз Путь к коммунизму» (ИНН 2241000579, ОГРН 1022202070164)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./Гкал	не выше норматива, утвержденного приказом	не выше минимального из значений «фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год» или «утвержденный приказом норматив»	не выше минимального из значений «фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год» или «утвержденный приказом норматив»
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/год	не выше норматива, утвержденного приказом	не выше минимального из значений «фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год» или «утвержденный приказом норматив»	не выше минимального из значений «фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год» или «утвержденный приказом норматив»
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	не выше норматива, утвержденного приказом	не выше минимального из значений «фактичес	не выше минимального из значений «фактичес

				кое значение показателя за предыдущий отчетный год» или «утвержденный приказом норматив»	кое значение показателя за предыдущий отчетный год» или «утвержденный приказом норматив»
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/ м <sup>2</sup>	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 <sup>3</sup> /м <sup>2</sup>	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,	%	100	100	100

	прошедших процедуру энергетического обследования (энерго аудита), в общем объеме энергетических объектов				
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 27

**Общество с ограниченной ответственностью «Завод ЖБИ-Сибирь»  
(ИНН 2204065560, ОГРН 1132204004767)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/год	521,2	521,2	521,2
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	908,7	908,7	908,7
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,5	1,5	1,5
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	2,6	2,6	2,6
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 80	не менее 85
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 28

**Общество с ограниченной ответственностью  
«АПС-Исток» (ИНН 2266600592, ОГРН 1092261000039)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./Гкал	266,3	266,3	266,3
1.2.	Технологические потери при	Гкал/	4684,701	4684,701	4684,701

	передаче тепловой энергии, теплоносителя	год			
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	не выше норматива, утвержденного приказом	не выше минимального из значений «фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год» или «утвержденный приказом норматив»	не выше минимального из значений «фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год» или «утвержденный приказом норматив»
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 29

**Общество с ограниченной ответственностью  
«Теплоснабжающая компания» (ИНН 5403024081, ОГРН 1165476189482)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./Гкал	223,0	222,0	222,0
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/год	10361,0	10305,0	10305,0
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	не выше норматива, утвержденного приказом	не выше минимального из значений «фактическое значение показателя за	не выше минимального из значений «фактическое значение показателя за

				предыдущий отчетный год» или «утвержденный приказом норматив	предыдущий отчетный год» или «утвержденный приказом норматив
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	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 <sup>3</sup> /м <sup>2</sup>	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 30

**Общество с ограниченной ответственностью «ТВСО»  
(ИНН 2234015038, ОГРН 116222507516)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	201,03	201,03	201,03
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/ год	755,453	753,103	750,173
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	не выше норматива, утвержден ного приказом	не выше минимальн ого из значений «фактичес кое значение показателя за предыдуш ий отчетный год» или «утвержде нный приказом норматив	не выше минимальн ого из значений «фактичес кое значение показателя за предыдуш ий отчетный год» или «утвержде нный приказом норматив
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой	Гкал/ м2	не выше фактическ ого	не выше фактическ ого	не выше фактическ ого

	энергии к материальной характеристике тепловой сети		значения показателя за предыдущий отчетный год	значения показателя за предыдущий отчетный год	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	т/Гкал в	не выше	не выше	не выше

	при производстве единицы товара (услуги)	год	предельно допустимых выбросов	предельно допустимых выбросов	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 31

**Общество с ограниченной ответственностью «Теплосеть+»  
(ИНН 2231005024, ОГРН 1132201000590)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	224,7	224,7	224,7
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/ год	3628,03	3628,03	3628,03
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	не выше норматива, утвержденного приказом	не выше минимального из значений «фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год» или «утвержденный приказом норматив	не выше минимального из значений «фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год» или «утвержденный приказом норматив
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	не выше фактического значения	не выше фактического значения

	характеристике тепловой сети		показателя за предыдущий отчетный год	показателя за предыдущий отчетный год	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 32

**Общество с ограниченной ответственностью  
«Родник» (ИНН 2231005000, ОГРН 1132201000360)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	226,9	226,9	226,9
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/ год	121,76	121,76	121,76
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	не выше норматива, утвержденного приказом	не выше минимального из значений «фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год» или «утвержденный приказом норматив	не выше минимального из значений «фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год» или «утвержденный приказом норматив
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	%	не менее 0,1	не менее 0,1	не менее 0,1

	при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения (не менее)				
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 33

**Общество с ограниченной ответственностью  
«Шипуновская тепловая компания» (ИНН 2289003641, ОГРН  
1172225023409)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели энергетической эффективности				

1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	237,2	237,2	237,2
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/ год	13204,89	13204,89	13204,89
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	не выше норматива, утвержденного приказом	не выше минимального из значений «фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год» или «утвержденный приказом норматив	не выше минимального из значений «фактическое значение показателя за предыдущий отчетный год» или «утвержденный приказом норматив
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».