КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(КТР ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ)

ПРИКАЗ

22 сентября 2021 г. № 24/3

Волгоград

О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 31 марта 2021 г. № 7/3 "Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности"

В соответствии с Положением о комитете тарифного регулирования Волгоградской области, утвержденным постановлением Правительства Волгоградской области от 06 февраля 2014 г. № 32-п, п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 31 марта 2021 г. № 7/3 "Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности" следующие изменения:

1.1. В пункте 1 после слов "виды деятельности," дополнить словами "на 2022–2024 годы".

1.2. Приложение 1 к названному приказу изложить в новой редакции согласно приложению 1.

1.3. Приложение 2 к названному приказу изложить в новой редакции согласно приложению 2.

2. Пункт 6 приказа дополнить словами "и действует до 31 декабря 2024 г.".

3. Настоящий приказ вступает в силу 01 января 2022 г.

Председатель комитета тарифного регулирования Волгоградской области **С.А.Горелова**

КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
Для документов

КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ Для документов

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 22 сентября 2021 г. № 24/3

ТРЕБОВАНИЯ
к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, на 2022-2024 годы

1. Основные положения

1.1. Настоящие требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (далее именуется – Требования) разработаны в целях реализации норм Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", постановления Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340 "О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности" и устанавливают требования к составу и содержанию программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее именуется – Программы).

1.2. Требования распространяются на Программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, государственное регулирование цен (тарифов) на товары (услуги) которых осуществляется комитетом тарифного регулирования Волгоградской области (далее именуется – регулируемые организации), применительно к регулируемым видам деятельности и в части требований к объектам указанных организаций, находящимся на территории Волгоградской области.

Требования установлены в отношении каждой регулируемой организации (в отношении регулируемых организаций, осуществляющих аналогичные виды регулируемой деятельности и имеющих сходные друг с другом экономические, технические характеристики и условия деятельности).

1.3. Программа разрабатывается на 3 года, а в случае, если в соответствии с законодательством Российской Федерации срок действия инвестиционной программы регулируемой организации превышает 3 года, – на срок действия инвестиционной программы. В случае, если для регулируемой организации устанавливаются долгосрочные тарифы, Программа разрабатывается на срок не менее периода действия долгосрочных тарифов.

2. Требования к составу и содержанию Программы

2.1. Программа должна содержать:

1) целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться в результате реализации Программы (далее именуется – целевые показатели);

2) перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения (далее именуется – обязательные мероприятия);

3) показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами регулируемой организации (далее именуется – показатели энергетической эффективности объектов);

4) значения целевых показателей и иные показатели (при необходимости).

2.2. В Программах необходимо определить значения целевых показателей, мероприятий, направленных на их достижение, ожидаемого экономического и технологического эффектов от реализации мероприятий, ожидаемые сроки окупаемости мероприятий.

2.3. Целевые показатели и показатели энергетической эффективности объектов формируются отдельно в отношении каждого осуществляемого регулируемой организацией регулируемого вида деятельности.

2.4. Значения целевых показателей корректируются в случае внесения изменений в производственные и инвестиционные программы регулируемой организации, предусматривающие осуществление инвестиций и проведение ремонтных работ, и/или корректировки требований к Программе с учетом фактически достигнутых значений целевых показателей.

2.5. Значение целевого показателя "Оснащенность осветительными устройствами с использованием светодиодов" в Программе регулируемой организации должно быть не менее 75 процентов от общего объема используемых осветительных устройств.

2.6. Показатели энергетической эффективности объектов устанавливаются отдельно в отношении всех или части объектов, создание или модернизация которых планируется производственной программой или инвестиционной программой регулируемой организации.

2.7. Экономический эффект и технологический эффект от реализации мероприятий, сроки окупаемости мероприятий определяются в Программе отдельно в отношении каждого мероприятия.

2.8. Срок окупаемости мероприятия определяется как период времени, в течение которого затраты на выполнение соответствующего мероприятия будут компенсированы суммарной величиной экономического эффекта от реализации данного мероприятия. Срок окупаемости мероприятия не может превышать нормативный срок эксплуатации оборудования и (или) сооружения, на котором внедряется указанное мероприятие.

2.9. Обязательным мероприятием является обеспечение обучения ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности.

2.10. Основными показателями энергетической эффективности являются абсолютные показатели, характеризующие снижение объема потребления ресурсов в сравнении с уровнем потребления в предшествующем периоде регулирования:

экономия электрической энергии (кВт.ч);

экономия тепловой энергии (Гкал);

экономия холодной воды (куб.м);

экономия горячей воды (куб.м).

Значения показателей энергетической эффективности для отдельных программ рассчитываются регулируемыми организациями самостоятельно с соответствующим обоснованием.

2.11. При отсутствии одного из видов энергетических ресурсов целевые показатели энергосбережения и повышения энергоэффективности по этому ресурсу не рассчитываются.

3. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться регулируемыми организациями в результате реализации Программы

3.1. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности для регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Принцип определения (алгоритм расчета)
1.	Снижение технологического расхода электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям		
1.1.	Ожидаемый объем поступления электрической энергии в распределительную сеть	кВт.ч	Принимается по ожидаемому объему поступления электрической энергии в распределительную сеть по каждому году реализации программы энергосбережения и повышения энергоэффективности
1.2.	Ожидаемый объем потерь электрической энергии при ее передаче	кВт.ч	Принимается по ожидаемому объему потерь электрической энергии при ее передаче по каждому году реализации программы энергосбережения и повышения энергоэффективности
1.3.	Относительный фактический объем потерь электрической энергии при ее передаче от объема поступления электрической энергии в распределительную сеть	%	Определяется расчетным способом по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
1.4.	Ожидаемый относительный объем потерь электрической энергии при ее передаче от объема поступления электрической энергии в распределительную сеть	%	Пункт 1.2 / Пункт 1.1 х 100
1.5.	Снижение или превышение ожидаемого относительного объема потерь электрической энергии по отношению к относительному фактическому объему потерь	%	Пункт 1.3 - Пункт 1.4
1.6.	Суммарный технологический эффект	кВт.ч	Пункт 1.1 х Пункт 1.5 / 100
1.7.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 1.6 х Тариф за единицу электрической энергии в году, предшествующем году реализации программы
2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемой организации, приборами учета энергоресурсов		
2.1.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется холодная вода	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Принцип определения (алгоритм расчета)
2.2.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется холодная вода, оснащенных приборами учета	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.3.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета холодной воды	%	Пункт 2.2 / Пункт 2.1 х 100
2.4.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется горячая вода	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.5.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется горячая вода, оснащенных приборами учета	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.6.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета горячей воды	%	Пункт 2.5 / Пункт 2.4 х 100
2.7.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется природный газ	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.8.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется природный газ, оснащенных приборами учета	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.9.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета природного газа	%	Пункт 2.8 / Пункт 2.7 х 100
2.10.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется тепловая энергия	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Принцип определения (алгоритм расчета)
2.11.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется тепловая энергия, оснащенных приборами учета	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.12.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета тепловой энергии	%	Пункт 2.11 / Пункт 2.10 x 100
2.13.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется электрическая энергия	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.14.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется электрическая энергия, оснащенных приборами учета	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.15.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета электрической энергии	%	Пункт 2.14 / Пункт 2.13 x 100
3.	Сокращение расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации и имеющих отношение к регулируемому виду деятельности		
3.1.	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется холодная вода	м3	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.2.	Фактический годовой расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.3.	Ожидаемый годовой расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.4.	Фактический удельный расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	Пункт 3.2 / Пункт 3.1
3.5.	Ожидаемый удельный расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	Пункт 3.3 / Пункт 3.1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Принцип определения (алгоритм расчета)
3.6.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода холодной воды по отношению к фактическому	м3/м3	Пункт 3.4 - Пункт 3.5
3.7.	Суммарный технологический эффект	м3	Пункт 3.6 х Пункт 3.1
3.8.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 3.7 х Тариф за единицу объема холодной воды в году, предшествующем году реализации программы
3.9.	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется горячая вода	м3	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.10.	Фактический годовой расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.11.	Ожидаемый годовой расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.12.	Фактический удельный расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	Пункт 3.10 / Пункт 3.9
3.13.	Ожидаемый удельный расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	Пункт 3.11 / Пункт 3.9
3.14.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода горячей воды по отношению к фактическому	м3/м3	Пункт 3.12 - Пункт 3.13
3.15.	Суммарный технологический эффект	м3	Пункт 3.14 х Пункт 3.9
3.16.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 3.15 х Тариф за единицу объема горячей воды в году, предшествующем году реализации программы
3.17.	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется природный газ	м3	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.18.	Фактический годовой расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.19.	Ожидаемый годовой расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.20.	Фактический удельный расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	Пункт 3.18 / Пункт 3.17

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Принцип определения (алгоритм расчета)
3.21.	Ожидаемый удельный расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	Пункт 3.19 / Пункт 3.17
3.22.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода природного газа по отношению к фактическому	м3/м3	Пункт 3.20 - Пункт 3.21
3.23.	Суммарный технологический эффект	м3	Пункт 3.22 х Пункт 3.17
3.24.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 3.23 х Тариф за единицу объема природного газа в году, предшествующем году реализации программы
3.25.	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется тепловая энергия	м3	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.26.	Фактический годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.27.	Ожидаемый годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.28.	Фактический удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/м3	Пункт 3.26 / Пункт 3.25
3.29.	Ожидаемый удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/м3	Пункт 3.27 / Пункт 3.25
3.30.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода тепловой энергии по отношению к фактическому	Гкал/м3	Пункт 3.28 - Пункт 3.29
3.31.	Суммарный технологический эффект	Гкал	Пункт 3.30 х Пункт 3.25
3.32.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 3.31 х Тариф за единицу тепловой энергии в году, предшествующем году реализации программы
3.33.	Общая площадь зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется электрическая энергия	м2	Принимается по паспортам зданий с учетом их этажности в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.34.	Фактический годовой расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Принцип определения (алгоритм расчета)
3.35.	Ожидаемый годовой расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.36.	Фактический удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч/м2	Пункт 3.34 / Пункт 3.33
3.37.	Ожидаемый удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч/м2	Пункт 3.35 / Пункт 3.33
3.38.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода электрической энергии по отношению к фактическому	кВт.ч/м2	Пункт 3.36 - Пункт 3.37
3.39.	Суммарный технологический эффект	кВт.ч	Пункт 3.38 х Пункт 3.33
3.40.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 3.39 х Тариф за единицу электрической энергии в году, предшествующем году реализации программы
4.	Оснащенность осветительными устройствами с использованием светодиодов		
4.1.	Общее количество осветительных устройств на балансе организации	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий
4.2.	Количество осветительных устройств с использованием светодиодов на балансе организации	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий
4.3.	Оснащенность осветительными устройствами с использованием светодиодов	%	Пункт 4.2 / Пункт 4.1 х 100
5.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	т/год	Устанавливается на каждый год реализации мероприятий

3.2. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих передачу тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Принцип определения (алгоритм расчета)
1.	Снижение расхода электрической энергии при передаче тепловой энергии		
1.1.	Ожидаемый расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт.ч	Принимается по ожидаемому годовому расходу электрической энергии на передачу тепловой энергии по каждому году реализации программы
1.2.	Удельный фактический расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт.ч/Гкал	Определяется расчетным способом по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Принцип определения (алгоритм расчета)
1.3.	Ожидаемое количество переданной тепловой энергии в каждом году реализации программы	Гкал	Принимается по ожидаемому годовому объему переданной тепловой энергии по каждому году реализации программы
1.4.	Ожидаемый удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт.ч/Гкал	Пункт 2.1 / Пункт 2.3
1.5.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода электрической энергии по отношению к фактическому	кВт.ч/Гкал	Пункт 2.2 - Пункт 2.4
1.6.	Суммарный технологический эффект	кВт.ч	Пункт 2.5 х Пункт 2.3
1.7.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 2.6 х Тариф за единицу объема электрической энергии в году, предшествующему году реализации программы
2.	Снижение расхода теплоносителя на передачу тепловой энергии		
2.1.	Ожидаемый расход теплоносителя на передачу тепловой энергии	м3 (тн)	Принимается по ожидаемому годовому расходу теплоносителя на передачу тепловой энергии по каждому году реализации программы энергосбережения и повышения энергоэффективности
2.2.	Удельный фактический расход теплоносителя на передачу тепловой энергии	м3/Гкал (т/Гкал)	Определяется расчетным способом по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
2.3.	Ожидаемое количество переданной тепловой энергии в каждом году реализации программы	Гкал	Принимается по ожидаемому годовому объему переданной тепловой энергии по каждому году реализации программы
2.4.	Ожидаемый удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии	м3/Гкал (т/Гкал)	Пункт 3.1 / Пункт 3.3
2.5.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода теплоносителя по отношению к фактическому	м3/Гкал (т/Гкал)	Пункт 3.2 - Пункт 3.4
2.6.	Суммарный технологический эффект	м3 (тн)	Пункт 3.5 х Пункт 3.3
2.7.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 3.6 х Тариф за единицу объема теплоносителя в году, предшествующему году реализации программы
3.	Снижение потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям		
3.1.	Ожидаемый объем потерь тепловой энергии при ее передаче	Гкал	Принимается по ожидаемому объему потерь тепловой энергии при ее передаче по каждому году реализации программы энергосбережения и повышения энергоэффективности

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Принцип определения (алгоритм расчета)
3.2.	Фактический объем потерь тепловой энергии при ее передаче	Гкал	Принимается по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.3.	Снижение или превышение ожидаемого объема потерь тепловой энергии по отношению к фактическому объему потерь - суммарный технологический эффект	Гкал	Пункт 1.2 - Пункт 1.1
3.4.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 1.3 х Тариф за единицу тепловой энергии в году, предшествующему году реализации программы
4.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемой организации, приборами учета энергоресурсов		
4.1.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется холодная вода	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
4.2.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется холодная вода, оснащенных приборами учета	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
4.3.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета холодной воды	%	Пункт 4.2 / Пункт 4.1 х 100
4.4.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется горячая вода	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
4.5.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется горячая вода, оснащенных приборами учета	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
4.6.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета горячей воды	%	Пункт 4.5 / Пункт 4.4 х 100

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Принцип определения (алгоритм расчета)
4.7.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется природный газ	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
4.8.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется природный газ, оснащенных приборами учета	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
4.9.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета природного газа	%	Пункт 4.8 / Пункт 4.7 х 100
4.10.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется тепловая энергия	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
4.11.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется тепловая энергия, оснащенных приборами учета	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
4.12.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета тепловой энергии	%	Пункт 4.11 / Пункт 4.10 х 100
4.13.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется электрическая энергия	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
4.14.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется электрическая энергия, оснащенных приборами учета	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
4.15.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета электрической энергии	%	Пункт 4.14 / Пункт 4.13 х 100

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Принцип определения (алгоритм расчета)
5.	Сокращение расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации при осуществлении регулируемого вида деятельности		
5.1.	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется холодная вода	м3	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
5.2.	Фактический годовой расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
5.3.	Ожидаемый годовой расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
5.4.	Фактический удельный расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	Пункт 5.2 / Пункт 5.1
5.5.	Ожидаемый удельный расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	Пункт 5.3 / Пункт 5.1
5.6.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода холодной воды по отношению к фактическому	м3/м3	Пункт 5.4 - Пункт 5.5
5.7.	Суммарный технологический эффект	м3	Пункт 5.6 х Пункт 5.1
5.8.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 5.7 х Тариф за единицу объема холодной воды в году, предшествующему году реализации программы
5.9.	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется горячая вода	м3	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
5.10.	Фактический годовой расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
5.11.	Ожидаемый годовой расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
5.12.	Фактический удельный расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	Пункт 5.10 / Пункт 5.9
5.13.	Ожидаемый удельный расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	Пункт 5.11 / Пункт 5.9
5.14.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода горячей воды по отношению к фактическому	м3/м3	Пункт 5.12 - Пункт 5.13

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Принцип определения (алгоритм расчета)
5.15.	Суммарный технологический эффект	м3	Пункт 5.14 х Пункт 5.9
5.16.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 5.15 х Тариф за единицу объема горячей воды в году, предшествующему году реализации программы
5.17.	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется природный газ	м3	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
5.18.	Фактический годовой расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
5.19.	Ожидаемый годовой расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
5.20.	Фактический удельный расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	Пункт 5.18 / Пункт 5.17
5.21.	Ожидаемый удельный расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	Пункт 5.19 / Пункт 5.17
5.22.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода природного газа по отношению к фактическому	м3/м3	Пункт 5.20 - Пункт 5.21
5.23.	Суммарный технологический эффект	м3	Пункт 5.22 х Пункт 5.17
5.24.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 5.23 х Тариф за единицу объема природного газа в году, предшествующему году реализации программы
5.25.	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется тепловая энергия	м3	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
5.26.	Фактический годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
5.27.	Ожидаемый годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
5.28.	Фактический удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/м3	Пункт 5.26 / Пункт 5.25
5.29.	Ожидаемый удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/м3	Пункт 5.27 / Пункт 5.25

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Принцип определения (алгоритм расчета)
5.30.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода тепловой энергии по отношению к фактическому	Гкал/м3	Пункт 5.28 - Пункт 5.29
5.31.	Суммарный технологический эффект	Гкал	Пункт 5.30 х Пункт 5.25
5.32.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 5.31 х Тариф за единицу тепловой энергии в году, предшествующему году реализации программы
5.33.	Общая площадь зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется электрическая энергия	м2	Принимается по паспортам зданий с учетом их этажности в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
5.34.	Фактический годовой расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
5.35.	Ожидаемый годовой расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
5.36.	Фактический удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч/м2	Пункт 5.34 / Пункт 5.33
5.37.	Ожидаемый удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч/м2	Пункт 5.35 / Пункт 5.33
5.38.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода электрической энергии по отношению к фактическому	кВт.ч/м2	Пункт 5.36 - Пункт 5.37
5.39.	Суммарный технологический эффект	кВт.ч	Пункт 5.38 х Пункт 5.33
5.40.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 5.39 х Тариф за единицу электрической энергии в году, предшествующему году реализации программы
6.	Оснащенность осветительными устройствами с использованием светодиодов		
6.1.	Общее количество осветительных устройств на балансе организации	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий
6.2.	Количество осветительных устройств с использованием светодиодов на балансе организации	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий
6.3.	Оснащенность осветительными устройствами с использованием светодиодов	%	Пункт 6.2 / Пункт 6.1 х 100
7.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	т/год	Устанавливается на каждый год реализации мероприятий

3.3. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих горячее водоснабжение

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Принцип определения (алгоритм расчета)
1.	Снижение расхода энергетических ресурсов на подачу горячей воды		
1.1.	Ожидаемый расход электрической энергии на подачу горячей воды	кВт.ч	Принимается по ожидаемому годовому расходу электрической энергии на подачу горячей воды по каждому году реализации программы
1.2.	Удельный фактический расход электрической энергии на подачу горячей воды	кВт.ч/м3	Определяется расчетным способом по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
1.3.	Ожидаемый объем подачи горячей воды	м3	Принимается по ожидаемому объем подачи горячей воды в каждом году реализации программы
1.4.	Ожидаемый удельный расход электрической энергии на подачу горячей воды	кВт.ч/м3	Пункт 2.1 / Пункт 2.3
1.5.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода электрической энергии по отношению к фактическому	кВт.ч/м3	Пункт 2.2 - Пункт 2.4
1.6.	Суммарный технологический эффект	кВт.ч.	Пункт 2.5 х Пункт 2.3
1.7.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 2.6 х Тариф за единицу объема электрической энергии в году, предшествующему году реализации программы
1.8.	Ожидаемый расход тепловой энергии на приготовление горячей воды	Гкал	Принимается по ожидаемому годовому расходу тепловой энергии на приготовление горячей воды по каждому году реализации программы
1.9.	Удельный фактический расход тепловой энергии на приготовление горячей воды	Гкал/м3	Определяется расчетным способом по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности.
1.10.	Ожидаемый удельный расход тепловой энергии на приготовление горячей воды	Гкал/м3	Пункт 2.8 / Пункт 2.3
1.11.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода тепловой энергии по отношению к фактическому	Гкал/м3	Пункт 2.9 - Пункт 2.10
1.12.	Суммарный технологический эффект	Гкал.	Пункт 2.11 х Пункт 2.3
1.13.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 2.12 х Тариф за единицу объема тепловой энергии в году, предшествующему году реализации программы
2.	Снижение потерь воды при ее передаче по сетям горячего водоснабжения		

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Принцип определения (алгоритм расчета)
2.1.	Ожидаемый объем потерь горячей воды при ее передаче	м3	Принимается по ожидаемому объему потерь горячей воды при ее передаче по каждому году реализации программы энергосбережения и повышения энергоэффективности
2.2.	Фактический объем потерь горячей воды при ее передаче	м3	Принимается по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
2.3.	Снижение или превышение ожидаемого объема потерь горячей воды по отношению к фактическому объему потерь - суммарный технологический эффект	м3	Пункт 1.2 - Пункт 1.1
2.4.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 1.3 х Тариф за единицу объема горячей воды в году, предшествующему году реализации программы
3.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемой организации, приборами учета энергоресурсов		
3.1	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется холодная вода	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
3.2.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется холодная вода, оснащенных приборами учета	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
3.3.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета холодной воды	%	Пункт 3.2 / Пункт 3.1 х 100
3.4.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется горячая вода	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
3.5.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется горячая вода, оснащенных приборами учета	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
3.6.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета горячей воды	%	Пункт 3.5 / Пункт 3.4 х 100

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Принцип определения (алгоритм расчета)
3.7.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется природный газ	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
3.8.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется природный газ, оснащенных приборами учета	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
3.9.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета природного газа	%	Пункт 3.8 / Пункт 3.7 х 100
3.10.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется тепловая энергия	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
3.11.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется тепловая энергия, оснащенных приборами учета	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
3.12.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета тепловой энергии	%	Пункт 3.11 / Пункт 3.10 х 100
3.13.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется электрическая энергия	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
3.14.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется электрическая энергия, оснащенных приборами учета	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
3.15.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета электрической энергии	%	Пункт 3.14 / Пункт 3.13 х 100

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Принцип определения (алгоритм расчета)
4.	Сокращение расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации при осуществлении регулируемого вида деятельности		
4.1.	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется холодная вода	м3	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
4.2.	Фактический годовой расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
4.3.	Ожидаемый годовой расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
4.4.	Фактический удельный расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	Пункт 4.2 / Пункт 4.1
4.5.	Ожидаемый удельный расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	Пункт 4.3 / Пункт 4.1
4.6.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода холодной воды по отношению к фактическому	м3/м3	Пункт 4.4 - Пункт 4.5
4.7.	Суммарный технологический эффект	м3	Пункт 4.6 х Пункт 4.1
4.8.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 4.7 х Тариф за единицу объема холодной воды в году, предшествующему году реализации программы
4.9.	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется горячая вода	м3	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
4.10.	Фактический годовой расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
4.11.	Ожидаемый годовой расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
4.12.	Фактический удельный расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	Пункт 4.10 / Пункт 4.9
4.13.	Ожидаемый удельный расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	Пункт 4.11 / Пункт 4.9
4.14.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода горячей воды по отношению к фактическому	м3/м3	Пункт 4.12 - Пункт 4.13

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Принцип определения (алгоритм расчета)
4.15.	Суммарный технологический эффект	м3	Пункт 4.14 х Пункт 4.9
4.16.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 4.15 х Тариф за единицу объема горячей воды в году, предшествующему году реализации программы
4.17.	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется природный газ	м3	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
4.18.	Фактический годовой расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
4.19.	Ожидаемый годовой расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
4.20.	Фактический удельный расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	Пункт 4.18 / Пункт 4.17
4.21.	Ожидаемый удельный расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	Пункт 4.19 / Пункт 4.17
4.22.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода природного газа по отношению к фактическому	м3/м3	Пункт 4.20 - Пункт 4.21
4.23.	Суммарный технологический эффект	м3	Пункт 4.22 х Пункт 4.17
4.24.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 4.23 х Тариф за единицу объема природного газа в году, предшествующем году реализации программы
4.25.	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется тепловая энергия	м3	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
4.26.	Фактический годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
4.27.	Ожидаемый годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
4.28.	Фактический удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/м3	Пункт 4.26 / Пункт 4.25

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Принцип определения (алгоритм расчета)
4.29.	Ожидаемый удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/м3	Пункт 4.27 / Пункт 4.25
4.30.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода тепловой энергии по отношению к фактическому	Гкал/м3	Пункт 4.28 - Пункт 4.29
4.31.	Суммарный технологический эффект	Гкал	Пункт 4.30 х Пункт 4.25
4.32.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 4.30 х Тариф за единицу тепловой энергии в году, предшествующему году реализации программы
4.33.	Общая площадь зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется электрическая энергия	м2	Принимается по паспортам зданий с учетом их этажности в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
4.34.	Фактический годовой расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
4.35.	Ожидаемый годовой расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
4.36.	Фактический удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч/м2	Пункт 4.34 / Пункт 4.33
4.37.	Ожидаемый удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч/м2	Пункт 4.35 / Пункт 4.33
4.38.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода электрической энергии по отношению к фактическому	кВт.ч/м2	Пункт 4.37 - Пункт 4.36
4.39.	Суммарный технологический эффект	кВт.ч	Пункт 4.38 х Пункт 4.33
4.40.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 4.38 х Тариф за единицу электрической энергии в году, предшествующем году реализации программы
5.	Оснащенность осветительными устройствами с использованием светодиодов		
5.1.	Общее количество осветительных устройств на балансе организации	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий
5.2.	Количество осветительных устройств с использованием светодиодов на балансе организации	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Принцип определения (алгоритм расчета)
5.3.	Оснащенность осветительными устройствами с использованием светодиодов	%	Пункт 5.2 / Пункт 5.1 х 100
6.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	т/год	Устанавливается на каждый год реализации мероприятий

3.4. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Принцип определения (алгоритм расчета)
1.	Снижение расхода электрической энергии на подачу воды		
1.1.	Ожидаемый расход электрической энергии на подачу воды	кВт.ч	Принимается по ожидаемому годовому расходу электрической энергии на подачу воды по каждому году реализации программы
1.2.	Удельный фактический расход электрической энергии на подачу воды	кВт.ч/м3	Определяется расчетным способом по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
1.3.	Ожидаемый объем подачи воды	м3	Ожидаемый объем подачи воды в каждом году реализации программы
1.4.	Ожидаемый удельный расход электрической энергии на подачу воды	кВт.ч/м3	Пункт 2.1 / Пункт 2.3
1.5.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода электрической энергии по отношению к фактическому	кВт.ч/м3	Пункт 2.2 - Пункт 2.4
1.6.	Суммарный технологический эффект	кВт.ч	Пункт 2.5 х Пункт 2.3
1.7.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 2.6 х Тариф за единицу объема электрической энергии в году, предшествующем году реализации программы
2.	Снижение потерь воды при ее передаче по сетям холодного водоснабжения		
2.1.	Ожидаемый объем потерь воды при ее передаче	м3	Принимается по ожидаемому объему потерь воды при ее передаче по каждому году реализации программы энергосбережения и повышения энергоэффективности
2.2.	Фактический объем потерь воды при ее передаче	м3	Принимается по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
2.3.	Снижение или превышение ожидаемого объема потерь воды по отношению к фактическому объему потерь - суммарный технологический эффект	м3	Пункт 1.2 - Пункт 1.1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Принцип определения (алгоритм расчета)
2.4.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 1.3 х Тариф за единицу объема воды в году, предшествующем году реализации программы
3.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемой организации, приборами учета энергоресурсов		
3.1.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется холодная вода	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
3.2.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется холодная вода, оснащенных приборами учета	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
3.3.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета холодной воды	%	Пункт 3.2 / Пункт 3.1 х 100
3.4.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется горячая вода	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
3.5.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется горячая вода, оснащенных приборами учета	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
3.6.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета горячей воды	%	Пункт 3.5 / Пункт 3.4 х 100
3.7.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется природный газ	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
3.8.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется природный газ, оснащенных приборами учета	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Принцип определения (алгоритм расчета)
3.9.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета природного газа	%	Пункт 3.8 / Пункт 3.7 x 100
3.10.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется тепловая энергия	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
3.11.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется тепловая энергия, оснащенных приборами учета	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
3.12.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета тепловой энергии	%	Пункт 3.11 / Пункт 3.10 x 100
3.13.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется электрическая энергия	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
3.14.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется электрическая энергия, оснащенных приборами учета	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
3.15.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета электрической энергии	%	Пункт 3.14 / Пункт 3.13 x 100
4.	Сокращение расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации при осуществлении регулируемого вида деятельности		
4.1.	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется холодная вода	м3	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
4.2.	Фактический годовой расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Принцип определения (алгоритм расчета)
4.3.	Ожидаемый годовой расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
4.4.	Фактический удельный расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	Пункт 4.2 / Пункт 4.1
4.5.	Ожидаемый удельный расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	Пункт 4.3 / Пункт 4.1
4.6.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода холодной воды по отношению к фактическому	м3/м3	Пункт 4.4 - Пункт 4.5
4.7.	Суммарный технологический эффект	м3	Пункт 4.6 х Пункт 1
4.8.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 4.7 х Тариф за единицу объема холодной воды в году, предшествующем году реализации программы
4.9.	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется горячая вода	м3	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
4.10.	Фактический годовой расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
4.11.	Ожидаемый годовой расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
4.12.	Фактический удельный расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	Пункт 4.10 / Пункт 4.9
4.13.	Ожидаемый удельный расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	Пункт 4.11 / Пункт 4.9
4.14.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода горячей воды по отношению к фактическому	м3/м3	Пункт 4.12 - Пункт 4.13
4.15.	Суммарный технологический эффект	м3	Пункт 4.14 х Пункт 4.9
4.16.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 4.15 х Тариф за единицу объема горячей воды в году, предшествующем году реализации программы
4.17.	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется природный газ	м3	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Принцип определения (алгоритм расчета)
4.18.	Фактический годовой расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
4.19.	Ожидаемый годовой расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
4.20.	Фактический удельный расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	Пункт 4.18 / Пункт 4.17
4.21.	Ожидаемый удельный расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	Пункт 4.19 / Пункт 4.17
4.22.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода природного газа по отношению к фактическому	м3/м3	Пункт 4.20 - Пункт 4.21
4.23.	Суммарный технологический эффект	м3	Пункт 4.22 х Пункт 4.17
4.24.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 4.23 х Тариф за единицу объема природного газа в году, предшествующем году реализации программы
4.25.	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется тепловая энергия	м3	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
4.26.	Фактический годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
4.27.	Ожидаемый годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
4.28.	Фактический удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/м3	Пункт 4.26 / Пункт 4.25
4.29.	Ожидаемый удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/м3	Пункт 4.27 / Пункт 4.25
4.30.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода тепловой энергии по отношению к фактическому	Гкал/м3	Пункт 4.28 - Пункт 4.29
4.31.	Суммарный технологический эффект	Гкал	Пункт 4.30 х Пункт 4.25
4.32.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 4.31 х Тариф за единицу тепловой энергии в году, предшествующем году реализации программы

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Принцип определения (алгоритм расчета)
4.33.	Общая площадь зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется электрическая энергия	м2	Принимается по паспортам зданий с учетом их этажности в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
4.34.	Фактический годовой расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
4.35.	Ожидаемый годовой расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
4.36.	Фактический удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч/м2	Пункт 4.34 / Пункт 4.33
4.37.	Ожидаемый удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч/м2	Пункт 4.35 / Пункт 4.33
4.38.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода электрической энергии по отношению к фактическому	кВт.ч/м2	Пункт 4.37 - Пункт 4.36
4.39.	Суммарный технологический эффект	кВт.ч	Пункт 4.38 х Пункт 4.33
4.40.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 4.39 х Тариф за единицу электрической энергии в году, предшествующем году реализации программы
5.	Оснащенность осветительными устройствами с использованием светодиодов		
5.1.	Общее количество осветительных устройств на балансе организации	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий
5.2.	Количество осветительных устройств с использованием светодиодов на балансе организации	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий
5.3.	Оснащенность осветительными устройствами с использованием светодиодов	%	Пункт 5.2 / Пункт 5.1 х 100
6.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги).	т/год	Устанавливается на каждый год реализации мероприятий

3.5. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоотведения

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Принцип определения (алгоритм расчета)
1.	Снижение расхода электрической энергии на водоотведение и (или) очистку сточных вод		
1.1.	Ожидаемый расход электрической энергии на водоотведение и (или) очистку сточных вод	кВт.ч	Принимается по ожидаемому годовому расходу электрической энергии на водоотведение и (или) очистку сточных вод по каждому году реализации программы
1.2.	Удельный фактический расход электрической энергии на водоотведение и (или) очистку сточных вод	кВт.ч/м3	Определяется расчетным способом по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
1.3.	Ожидаемое количество водоотведения и (или) очистки сточных вод в каждом году реализации программы	м3	Принимается по ожидаемому годовому объему водоотведения и (или) очистки сточных вод по каждому году реализации программы
1.4.	Ожидаемый удельный расход электрической энергии на водоотведение и (или) очистку сточных вод	кВт.ч/м3	Пункт 1.1 / Пункт 1.3
1.5.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода электрической энергии по отношению к фактическому	кВт.ч/м3	Пункт 1.2 - Пункт 1.4
1.6.	Суммарный технологический эффект	кВт.ч	Пункт 1.5 х Пункт 1.3
1.7.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 1.6 х Тариф за единицу объема электрической энергии в году, предшествующем году реализации программы
2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемой организации, приборами учета энергоресурсов		
2.1.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется холодная вода	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.2.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется холодная вода, оснащенных приборами учета	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.3.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета холодной воды	%	Пункт 2.2 / Пункт 2.1 х 100

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Принцип определения (алгоритм расчета)
2.4.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется горячая вода	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.5.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется горячая вода, оснащенных приборами учета	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.6.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета горячей воды	%	Пункт 2.5 / Пункт 2.4 х 100
2.7.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется природный газ	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.8.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется природный газ, оснащенных приборами учета	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.9.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета природного газа	%	Пункт 2.8 / Пункт 2.7 х 100
2.10.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется тепловая энергия	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.11.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется тепловая энергия, оснащенных приборами учета	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.12.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета тепловой энергии	%	Пункт 2.11 / Пункт 2.10 х 100

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Принцип определения (алгоритм расчета)
2.13.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется электрическая энергия	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.14.	Общее количество зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, при эксплуатации которых используется электрическая энергия, оснащенных приборами учета	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий по установке приборов учета
2.15.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, имеющих отношение к регулируемому виду деятельности, приборами учета электрической энергии	%	Пункт 2.14 / Пункт 2.13 x 100
3.	Сокращение расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации при осуществлении регулируемого вида деятельности		
3.1.	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется холодная вода	м3	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.2.	Фактический годовой расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.3.	Ожидаемый годовой расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.4.	Фактический удельный расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	Пункт 3.2 / Пункт 3.1
3.5.	Ожидаемый удельный расход холодной воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	Пункт 3.3 / Пункт 3.1
3.6.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода холодной воды по отношению к фактическому	м3/м3	Пункт 3.4 - Пункт 3.5
3.7.	Суммарный технологический эффект	м3	Пункт 3.6 x Пункт 3.1
3.8.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 3.7 x Тариф за единицу объема холодной воды в году, предшествующем году реализации программы
3.9.	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется горячая вода	м3	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Принцип определения (алгоритм расчета)
3.10.	Фактический годовой расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.11.	Ожидаемый годовой расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.12.	Фактический удельный расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	Пункт 3.10 / Пункт 3.9
3.13.	Ожидаемый удельный расход горячей воды при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	Пункт 3.11 / Пункт 3.9
3.14.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода горячей воды по отношению к фактическому	м3/м3	Пункт 3.12 - Пункт 3.13
3.15.	Суммарный технологический эффект	м3	Пункт 3.14 х Пункт 3.9
3.16.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 3.15 х Тариф за единицу объема горячей воды в году, предшествующем году реализации программы
3.17.	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется природный газ	м3	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.18.	Фактический годовой расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.19.	Ожидаемый годовой расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.20.	Фактический удельный расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	Пункт 3.18 / Пункт 3.17
3.21.	Ожидаемый удельный расход природного газа при эксплуатации зданий, строений и сооружений	м3/м3	Пункт 3.19 / Пункт 3.17
3.22.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода природного газа по отношению к фактическому	м3/м3	Пункт 3.20 - Пункт 3.21
3.23.	Суммарный технологический эффект	м3	Пункт 3.22 х Пункт 3.17
3.24.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 3.23 х Тариф за единицу объема природного газа в году, предшествующем году реализации программы

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Принцип определения (алгоритм расчета)
3.25.	Общий объем зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется тепловая энергия	м3	Принимается по наружному обмеру или паспортам зданий в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.26.	Фактический годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.27.	Ожидаемый годовой расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.28.	Фактический удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/м3	Пункт 3.26 / Пункт 3.25
3.29.	Ожидаемый удельный расход тепловой энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	Гкал/м3	Пункт 3.27 / Пункт 3.25
3.30.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода тепловой энергии по отношению к фактическому	Гкал/м3	Пункт 3.28 - Пункт 3.29
3.31.	Суммарный технологический эффект	Гкал	Пункт 3.30 х Пункт 3.25
3.32.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 3.31 х Тариф за единицу тепловой энергии в году, предшествующем году реализации программы
3.33.	Общая площадь зданий, строений, сооружений, при эксплуатации которых используется электрическая энергия	м2	Принимается по паспортам зданий с учетом их этажности в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.34.	Фактический годовой расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч	Определяется по фактическим данным в году, предшествующем реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.35.	Ожидаемый годовой расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч	Определяется по ожидаемым данным на каждый год реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности
3.36.	Фактический удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч/м2	Пункт 3.34 / Пункт 3.33
3.37.	Ожидаемый удельный расход электрической энергии при эксплуатации зданий, строений и сооружений	кВт.ч/м2	Пункт 3.35 / Пункт 3.33
3.38.	Снижение или превышение ожидаемого удельного расхода электрической энергии по отношению к фактическому	кВт.ч/м2	Пункт 3.36 - Пункт 3.37

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Принцип определения (алгоритм расчета)
3.39.	Суммарный технологический эффект	кВт.ч	Пункт 3.38 х Пункт 3.33
3.40.	Суммарный экономический эффект	руб.	Пункт 3.39 х Тариф за единицу электрической энергии в году, предшествующем году реализации программы
4.	Оснащенность осветительными устройствами с использованием светодиодов		
4.1.	Общее количество осветительных устройств на балансе организации	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий
4.2.	Количество осветительных устройств с использованием светодиодов на балансе организации	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий
4.3.	Оснащенность осветительными устройствами с использованием светодиодов	%	Пункт 4.2 / Пункт 4.1 х 100
5.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	т/год	Устанавливается на каждый год реализации мероприятий

3.6. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Принцип определения (алгоритм расчета)
1	Оснащенность осветительными устройствами с использованием светодиодов		
1.1.	Общее количество осветительных устройств на балансе организации	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий
1.2.	Количество осветительных устройств с использованием светодиодов на балансе организации	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий
1.3.	Оснащенность осветительными устройствами с использованием светодиодов	%	Пункт 1.2 / Пункт 1.1 х 100

3.7. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды в области перевозок пассажиров и багажа железнодорожным транспортом в пригородном сообщении

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Принцип определения (алгоритм расчета)
1	Оснащенность осветительными устройствами с использованием светодиодов		
1.1.	Общее количество осветительных устройств на балансе организации	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий
1.2.	Количество осветительных устройств с использованием светодиодов на балансе организации	шт.	Принимается на каждый год реализации мероприятий
1.3.	Оснащенность осветительными устройствами с использованием светодиодов	%	Пункт 1.2 / Пункт 1.1 х 100

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к приказу
комитета тарифного регулирования
Волгоградской области

от 22 сентября 2021 г. № 24/3

ПЕРЕЧЕНЬ
регулируемых организаций

Организации, осуществляющие передачу электрической энергии

№ п/п	Наименование организации
1.	ПАО "Россети Юг" (филиал "Волгоградэнерго")
2.	АО "Волгоградоблэлектро"
3.	АО "Волгоградские межрайонные электрические сети"
4.	ОАО "Российские железные дороги" (филиал Приволжская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго)
5.	АО "Оборонэнерго" (филиал "Северо-Кавказский")
6.	ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"
7.	ООО "Газпром энерго" (Саратовский филиал)
8.	ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ"
9.	АО "КАУСТИК" (филиал "Волгоградская ТЭЦ-3")
10.	ООО "Промышленные электрические системы"
11.	ООО "ВОЛЖСКИЙ МЕТАНОЛ"
12.	ООО "ТРАНСЭЛ"
13.	ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ-СНТ"
14.	ООО "Волгоградская ГРЭС"
15.	ОАО "Объединенная энергетическая компания"
16.	ООО "Энергетическая промышленная группа" в г. Волгоград (филиал "Волгоградский")

Организации, осуществляющие передачу тепловой энергии

№ п/п	Наименование организации
1.	ООО "Концессии теплоснабжения"
2.	ГБУЗ "Волгоградский областной клинический кардиологический центр"
3.	МУП "Метроэлектротранс" г. Волгограда
4.	МУП "Николаевское ГКХ"
5.	ООО "Антикризисные технологии"
6.	ООО "Газпром теплоэнерго Волгоград"
7.	ООО "Дест"
8.	ООО "Поволжская строительная корпорация"
9.	ООО "Бытовик"
10.	ФКУ СИЗО-1 УФСИН России по Волгоградской области
11.	МУП "Благоустройство и ЖКХ Мичуринского сельского поселения"
12.	ООО "КамышинТеплоЭнерго"
13.	МУП г. Камышина "ПУВКХ"
14.	МУП ЖКХ Камышинского района
15.	МБУ "Тепловые сети Клетского муниципального района"
16.	ООО "Водстройсервис"
17.	МУП ЖКХ "Кировское КХ"

№ п/п	Наименование организации
18.	МУП ЖКХ "Райгородское КХ"
19.	МУП "Лебяженское ЖКХ"
20.	МУП "Тепловые Сети городского поселения г. Краснослободск"
21.	ООО "Куйбышевское КХ"
22.	МУП "ЖКХ Среднеахтубинского района"
23.	МУП "Среднеахтубинские Тепловые сети"
24.	ГБПОУ "Арчединский лесной колледж"
25.	МП "Коммунальщик Фроловского района"
26.	ООО "Элеватор Сервис"
27.	ООО "Специализированный застройщик "Пересвет-Юг"
28.	АО "ДАНОН РОССИЯ" (Филиал "Молочный Комбинат "ВОЛГОГРАДСКИЙ")
29.	Свято-Духовский мужской монастырь
30.	ООО "Михайловский райкомхоз"
31.	ООО "Михайловское тепловое хозяйство"
32.	МУП "Тепловые сети" г. Котельниково
33.	МУП "Комхоз" (Руднянского района)
34.	МУП "Газстройсервис" Урюпинского муниципального района Волгоградской области
35.	ПАО "Первая грузовая компания"
36.	ООО "Аврора"
37.	ООО "ЕвроХим-ВолгаСервис"
38.	МКУ "Хозяйственное управление" Ольшанское сельское поселение Урюпинского муниципального района
39.	МУП "Еланское КХ"
40.	МУП "Зимняцкое Жилищно-Коммунальное Хозяйство"
41.	ОАО "Российские железные дороги" (Приволжская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО "РЖД")
42.	ООО "100 люкс"
43.	ООО "Серафимовичские коммунальные системы"
44.	ФГБУ "ЦЖКУ" Министерства обороны России
45.	МУП "Береславское коммунальное хозяйство"
46.	МУП "Ильевское КХ"
47.	МУП "Калачтеплосервис"
48.	МУП "Калачтеплосети"
49.	ООО "Коммунальное хозяйство "Варваровское"
50.	ООО "Теплогенерирующая компания"
51.	МБУ Чернышковского муниципального района "Коммунальное хозяйство"
52.	МКП "Тепловые сети"
53.	МП "Ерзовское"
54.	МП "Коммунальная компания"
55.	МП "Тепловые сети и котельные г. Дубовки"
56.	МУП "Красноярское ЖКХ"
57.	МУП "ЖКХ Городищенского района"
58.	МУП КО Кумылженского района
59.	МУП "Линевский коммунальный комплекс" Жирновского р-на
60.	МУП "Теплоснабжение г. Фролово"
61.	ООО "Волганефтемаш-Котельная"
62.	ООО "Жилье-Сервис"
63.	ООО "Коммунальщик"
64.	УМП "Новониколаевское МПОКХ"
65.	ООО "Волжские тепловые сети"
66.	АО "Волжский трубный завод"
67.	АО "Волтайр-Пром"

№ п/п	Наименование организации
68.	АО "Каустик"
69.	ООО "Коммунальные энергетические системы"
70.	ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"
71.	ВГМП филиал ФГБУ "Управление Волгоградмелиоводхоз"
72.	ООО "Газпром трансгаз Волгоград" (Управление по эксплуатации зданий и сооружений)
73.	АО "РУСАЛ Урал" (филиал "РУСАЛ Волгоград" АО "РУСАЛ Урал")
74.	ФБУ Центр реабилитации ФСС РФ "Волгоград"
75.	АО "Почта России" (УФПС Волгоградской области)
76.	АО "Федеральный научно-производственный центр "Титан-Баррикады"
77.	Муниципальное унитарное предприятие городского поселения Даниловское "Благоустройство"
78.	МУП "Жилкомхоз Суровикинский"
79.	МУП ЖКХ "Заплавное"
80.	МУП "Иловля ЖКХ"
81.	МУП "Лог ЖКХ"
82.	МУП "Медведевское ЖКХ"
83.	МУП "Октябрьское КХ"
84.	ПАО "Международный аэропорт Волгоград"
85.	ООО "Ленинские тепловые сети"
86.	АО "Международный аэропорт Волгоград"
87.	ООО "Тепловая компания на Шекснинской"
88.	ООО "Теплосервис"
89.	ООО "Теплосети" (г. Суровикино)
90.	ООО "Теплоэнергия"
91.	ООО "Теплый город"
92.	МУП ЖКХ "Попковское"
93.	МУП "Жилищно-коммунальное хозяйство" Киквидзенского района
94.	Главное управление МЧС России по Волгоградской области
95.	ИП Казак С.В.
96.	ООО "Полином"
97.	МУП "Волгоградское коммунальное хозяйство"
98.	МУП "Нехаевское МПОКХ"
99.	ООО "Вестал"
100.	ОАО "Старополтавское многоотраслевое производственное объединение коммунального хозяйства"
101.	ГБПОУ "Быковский аграрный техникум"
102.	МУП "Иловлинское"
103.	Лечебно-профилактическое частное учреждение профсоюзов "Санаторий Качалинский"
104.	ООО "Роспусконаладка"
105.	Войсковая часть № 3642
106.	ООО УК "Прибрежный"
107.	ООО "Концессия теплоснабжения Поволжья"

Организации, осуществляющие горячее водоснабжение

№ п/п	Наименование организации
1.	МП "Ерзовское"
2.	МП "Коммунальная Компания"
3.	МУП "ЖКХ Городищенского района"
4.	ООО "Теплоэнергия"
5.	ООО "Элеватор Сервис"
6.	МУП "Метроэлектротранс" г. Волгограда

№ п/п	Наименование организации
7.	ООО "Концессии теплоснабжения"
8.	ОАО "Российские железные дороги" (Приволжская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО "РЖД")
9.	АО "ДАНОН РОССИЯ" (Филиал "Молочный Комбинат "ВОЛГОГРАДСКИЙ")
10.	ООО "Газпром теплоэнерго Волгоград"
11.	ФБУ Центр реабилитации ФСС РФ "Волгоград"
12.	ООО УК "Прибрежный"
13.	ООО "Тепловая компания на Шекснинской"
14.	ФГБУ "ЦЖКУ" Министерства обороны России
15.	ООО "КамышинТеплоЭнерго"
16.	МУП г. Камышина "ПУВКХ"
17.	ООО "Михайловский райкомхоз"
18.	ООО "Михайловское тепловое хозяйство"
19.	МУП "Теплоснабжение г. Фролово"
20.	МКП "Тепловые сети"
21.	ООО "Волжские тепловые сети"
22.	ООО "100 люкс"
23.	ООО "Концессия теплоснабжения Поволжья"
24.	МП "Тепловые сети и котельные г. Дубовки"
25.	МУП "Иловля ЖКХ"
26.	Лечебно-профилактическое частное учреждение профсоюзов "Санаторий Качалинский"
27.	МУП "Береславское коммунальное хозяйство"
28.	МУП "Калачтеплосети"
29.	МУП "Калачтеплосервис"
30.	Войсковая часть № 3642
31.	ООО "Коммунальное хозяйство "Варваровское"
32.	МУП ЖКХ Камышинского района
33.	МБУ "Тепловые сети Клетского муниципального района"
34.	ООО "ЕвроХим-ВолгаСервис"
35.	ООО "Теплый город"
36.	ООО "Ленинские Тепловые Сети"
37.	МУП "Николаевское ГКХ"
38.	ООО "Коммунальные энергетические системы"
39.	МУП "Среднеахтубинские Тепловые сети"
40.	МП "Коммунальщик Фроловского района"
41.	МУП "Тепловые сети" г. Котельниково

Организации, осуществляющие холодное водоснабжение

№ п/п	Наименование организации
1.	ООО "Алексеевское"
2.	ООО "Водснаб"
3.	ООО "Бытовик"
4.	ООО "ЖКХ Захоперский"
5.	МУП "Водолей" Алексеевский район
6.	МАУ "Быковское многоотраслевое коммунальное хозяйство"
7.	МАУ КХ "Быково"
8.	МУП КХ "Верхний Балыклей"
9.	МУП КХ "Новоникольское"
10.	ООО "Спецмеханизация"
11.	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России

№ п/п	Наименование организации
12.	ГУП ВОСХП "Заря"
13.	АО "РУСАЛ Урал" (филиал "РУСАЛ Волгоград" АО "РУСАЛ Урал")
14.	ОАО "РЖДстрой" филиал строительно-монтажный трест № 8 Мотостроительный поезд № 6 (филиал "Строительно-монтажный трест № 8")
15.	Приволжская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала АО "РЖД"
16.	ООО "Элеватор Сервис"
17.	ФБУ Центр реабилитации ФСС РФ "Волгоград"
18.	ООО "Полином"
19.	ООО "Теплогенерирующая компания"
20.	ООО "Концессии водоснабжения"
21.	АО "Волгоградский металлургический комбинат "Красный Октябрь"
22.	МУП "Горводоканал г.Волгограда"
23.	АО "Каустик"
24.	ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"
25.	ООО "Паритет"
26.	ООО "Промышленные технологии"
27.	МУП "Водопроводно-канализационное хозяйство" г. Волжский
28.	ООО "Волжская вода"
29.	АО "Волжский трубный завод"
30.	МУП "ЖКХ Городищенского района"
31.	МП "Ерзовское"
32.	МП "Коммунальная компания"
33.	МКУК "Центр культуры и благоустройства Кузьмичевского сельского поселения"
34.	ОТ "Горноводяновское"
35.	ОНТ "Горнопролейское"
36.	МП "Водоканал" г.Дубовка
37.	МП "Лозное-2018"
38.	ОНТ "Малоивановское"
39.	МП "Волга"
40.	ОНТ "Волгарь"
41.	ОНТ "Пичуга"
42.	ОНТ "Прямобалкинское"
43.	МП "Исток" Дубовский район
44.	МП "Наяда"
45.	МП "Утес"
46.	Муниципальное унитарное предприятие городского поселения Даниловское "Благоустройство"
47.	МКУ "Хозяйственно-эксплуатационная служба"
48.	МУ "КХБ Бородачевского сельского поселения"
49.	ООО "Водоканал" г.Котово
50.	МУП "Красноярское ЖКХ"
51.	МУП "Линевский коммунальный комплекс"
52.	МУ "ЖКХБ Тарапатинского сельского поселения"
53.	МУ "ЖКХБ Тетеревятского сельского поселения"
54.	МАУ "ЖКХБ Большевистского сельского поселения"
55.	МБУ "Большой Морец"
56.	МУП "Еланское коммунальное хозяйство"
57.	МАУ "ЖКХ и благоустройство Таловского с.п."
58.	МУП "Большеивановское ЖКХ"
59.	МУП "Иловля ЖКХ"
60.	МУП "Иловлинское"
61.	Лечебно профилактическое частное учреждение профсоюзов "Санаторий "Качалинский"

№ п/п	Наименование организации
62.	МУП "Лог ЖКХ"
63.	МУП "Медведевское ЖКХ"
64.	МУП "Новогригорьевское ЖКХ"
65.	МУП "Озерское ЖКХ"
66.	МУП "Сиротинское ЖКХ"
67.	МУП "Трехостровское ЖКХ"
68.	МУП "Ширяевское ЖКХ"
69.	МУП "Береславское КХ"
70.	МУП "Бузиновское коммунальное хозяйство"
71.	МУП "Голубинское КХ"
72.	МУП "Ильевское КХ"
73.	МУП "Калачводоканал"
74.	ООО "КХ Варваровское"
75.	МУП "Мариновское КХ"
76.	МУП "По эксплуатации Калачевского группового водопровода Советского с.п."
77.	МУП г. Камышина "ПУВКХ"
78.	МУП "КХ Антиповка"
79.	СОНТ "Газовик"
80.	МКП "Жилищно-коммунальное хозяйство" Белогорского с.п.
81.	МКП "ЖКХ Воднобуерачного с.п."
82.	МКП "Жилищно коммунального хозяйства" Гуселского с.п.
83.	МУП "Благоустройство и ЖКХ Мичуринского с.п."
84.	МУП "ВКХ городского поселения Петров Вал"
85.	МКП "ЖКХ" Семеновского с.п.
86.	СОНТ "Дружба К"
87.	МКП "Жилищно-коммунальное хозяйство" Таловского с.п.
88.	МКП "ЖКХ" Усть-Грязнухинского с.п.
89.	МУП "Жилищно-коммунальное хозяйство № 2"
90.	МУП Киквидзенского района Волгоградской области "Жилищно-коммунальное хозяйство"
91.	МУП "Жилищно-коммунальное хозяйство № 1"
92.	ММУП "Коммунальное хозяйство "Клетское"
93.	МУП "Распопинское коммунальное хозяйство"
94.	МУП "Веселовское"
95.	МУП "Водоканал" (Котельниковское городское поселение)
96.	ТОС "Коммунар"
97.	НОТСН "Наголенское"
98.	НОТ "Семиченское"
99.	МУП "Чилековское"
100.	МУП "Водоканал" (Котовский район)
101.	МБУ "Коммунальное хозяйство" Котовского муниципального района
102.	МУПКО Кумылженское
103.	МП "Хопер"
104.	МУП "ЖКХ Заплавное"
105.	МУП "Родник"
106.	МУП "Колобовское коммунальное хозяйство"
107.	МУП "Вера"
108.	ООО "Ленинский Водоканал"
109.	Коммандитное товарищество "Фролов и компания"
110.	МУП "Рассветинское ЖКХ"
111.	МУП "Степновское ЖКХ"
112.	МУП "Лотос"
113.	МУП "Михайловское ВКХ"

№ п/п	Наименование организации
114.	АО "Себряковцемент"
115.	МКУ "Служба благоустройства"
116.	МКУ "Захоперский многоцелевой центр "
117.	МКУК "Краснопольский центр культуры, досуга и библиотечного обслуживания"
118.	МКУК "Кругловский центр культуры и благоустройства"
119.	МКУК "Луковский центр культуры и благоустройства"
120.	МУП "Нехаевское МПОКХ"
121.	МКУ "Нижнедолговский многоцелевой центр "
122.	МКУ "Родничковский многоцелевой центр"
123.	МКУ "Солонский многоцелевой центр"
124.	МКУК "Тишанский центр культуры и благоустройства"
125.	МУП "Упорниковское ЖКХ"
126.	МКУ "Успенский многоцелевой центр"
127.	МУП "Многоотраслевое ЖКХ" Николаевский район
128.	МУП "Николаевское ГКХ"
129.	ООО "Водстройсервис"
130.	МБУ "Амовское"
131.	НОТ "Бочаровское"
132.	МКУ Панфиловского с.п. "Благоустройство и досуговое обслуживание"
133.	МБУ "ЖКХ Полевое"
134.	МБУ "Тростянское"
135.	МКУ "Служба благоустройства Филоновского сельского поселения"
136.	НОТ "Черкесовское"
137.	ПАО"ФСК ЕЭС" (филиал Волго-Донское ПМЭС)
138.	УМП "Новониколаевское МПОКХ"
139.	ООО "Водстройсервис" Новониколаевский район
140.	ООО "Теплосервис"
141.	МБУ "Возрождение"
142.	МБУ "Источник" Октябрьский район
143.	Сельскохозяйственный потребительский кооператив по комплексному обслуживанию личных подсобных хозяйств "Родник"
144.	МУП "Октябрьское КХ"
145.	МБУ "Хозяйственно-эксплуатационная контора Ольховского муниципального района"
146.	МУП "Водоканал Палласовского района"
147.	ООО "Жилье-Сервис"
148.	МБУ Большесудаченского с.п. "Благоустройство с.Большое Судачье"
149.	МКУ "Благоустройство" Громковского с.п.
150.	МКУ "Благоустройство" Козловского с.п.
151.	МКУ "Благоустройство" Лемешкинского с.п.
152.	МКУ "Благоустройство" Лопуховского с.п.
153.	МКУ "Благоустройство с. Матышево"
154.	МБУ "Благоустройство" Осичковского с.п.
155.	МУП "Комхоз" Руднянский район
156.	МКУ "Благоустройство" Сосновского сельского поселения
157.	МУП ЖКХ "Большечапурниковское КХ"
158.	МУП ЖКХ "Кировское КХ"
159.	МУП ЖКХ "Райгородское коммунальное хозяйство"
160.	ООО "Серафимовичские коммунальные системы"
161.	ОНТ "Бобровское"
162.	ОНТ "Водолей"
163.	ОНТ "Исток" Серафимовичский район
164.	НОТ "Горбатовское"
165.	МУП "Зимняцкое ЖКХ"

№ п/п	Наименование организации
166.	ОНТ "Крутовское"
167.	НОТ "Песчановское"
168.	ОНТ "Хохлачевское"
169.	ОНТ "Царицынское"
170.	НП "Трясиновское"
171.	НСОТ "Хоперское"
172.	МУП "Среднеахтубинские Тепловые сети"
173.	ООО "Слободской Водоканал"
174.	Главное управление МЧС России по Волгоградской области
175.	МП "Водоканал" Старополтавский район
176.	ОАО "Старополтавское МПОКХ"
177.	ОНТ "Валуевка"
178.	ТОС "Нижний"
179.	ТОС "Черебаевский"
180.	МУП "Жилкомхоз Суровикинский"
181.	МУП КХ "Нижнечирский"
182.	ООО "Суровикинский водоканал"
183.	МУП "Водопроводно-канализационное хозяйство" г. Урюпинск
184.	ОНТ "Водолей"
185.	МКУ "Беспаловский сельский Дом культуры"
186.	МКП "Казачка"
187.	МКУ "Верхнебезымяновский центр культуры, досуга и бытового обслуживания"
188.	МАУ ЖКХ Добринского с.п.
189.	СОНТ "Родник" Урюпинский район
190.	МКП "Селянин"
191.	МУП "Искринский"
192.	МКП "Родник" Урюпинский район
193.	МКУ "Креповский центр культуры, досуга, библиотечного и бытового обслуживания"
194.	МКП "Котовский"
195.	ТОС "Михайловский"
196.	МКП "Благо"
197.	МКУ "Хозяйственное управление" Ольшанское с.п.
198.	МКП "Петровский"
199.	МКУ "УспеХ"
200.	МКУ "Хозяйственное управление" Хоперпионерское с.п.
201.	ООО "Водоканал" г. Фролово
202.	ООО "Водоотведение" г. Фролово
203.	ООО "Водоснабжение" г. Фролово
204.	МУП "Образцы"
205.	МП "Водник" Фроловский район
206.	МАУ "Дудаченское"
207.	МП "Коммунальщик Фроловского района"
208.	МП ЖКХ "Писаревское"
209.	ООО "Коммунальщик" Чернышковский район
210.	МБУ Чернышковского м.р. "Коммунальное хозяйство"
211.	МБУ "Басакинское"
212.	МКУ "Благоустройство и досуговое обслуживание" Городищенский м.р.
213.	МУП "Крепинское КХ"
214.	МКП "Жилищно-коммунальное хозяйство" Лебяженское с.п.
215.	МКП "Жилищно коммунальное хозяйство" Уметовское с.п.
216.	МУП "Жилищно-коммунальное хозяйство Калиновское"
217.	НОТ "Новокиевское"
218.	МУП "ЖКХ Среднеахтубинского района"

№ п/п	Наименование организации
219.	МУП "Благоустройство и ЖКХ" Нижнедобринское с.п.
220.	МБУ "Источник" Жутовское с.п.

Организации, осуществляющие водоотведение

№ п/п	Наименование организации
1.	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России
2.	АО "РУСАЛ Урал" (филиал "РУСАЛ Волгоград" АО "РУСАЛ Урал")
3.	Приволжская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала АО "РЖД"
4.	ООО "Элеватор Сервис"
5.	ФБУ Центр реабилитации ФСС РФ "Волгоград"
6.	ООО "Полином"
7.	ООО Специализированный застройщик "СК-131"
8.	ООО "Концессии водоснабжения"
9.	АО "Волгоградский металлургический завод "Красный Октябрь"
10.	МУП "Горводоканал г.Волгограда"
11.	АО "Каустик"
12.	ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"
13.	ФГУП "НИИ ГТП" ФМБА России
14.	ООО "Паритет"
15.	ООО "Газпром трансгаз Волгоград" (филиал Городищенское ЛПУМГ)
16.	МУП "Водопроводно-канализационное хозяйство" г. Волжский
17.	ООО "Волжские стоки"
18.	АО "Волжский трубный завод"
19.	МП "Ерзовское"
20.	МП "Коммунальная компания"
21.	МП "Водоканал" г.Дубовка
22.	ООО "Водоканал" г.Котово
23.	МУП "Линевский коммунальный комплекс"
24.	МУП "Еланское коммунальное хозяйство"
25.	МУП "Иловля ЖКХ"
26.	МУП "Иловлинское"
27.	Лечебно профилактическое частное учреждение профсоюзов "Санаторий "Качалинский"
28.	МУП "Лог ЖКХ"
29.	МУП "Береславское КХ"
30.	МУП "Ильевское КХ"
31.	МУП "Калачводоканал"
32.	ООО "КХ Варваровское"
33.	МУП "По эксплуатации Калачевского группового водопровода Советского с.п."
34.	МУП г. Камышина "ПУВКХ"
35.	МУП "КХ Антиповка"
36.	МУП "Благоустройство и ЖКХ Мичуринского с.п."
37.	МУП "ВКХ городского поселения Петров Вал"
38.	МУП "Водоканал" Котельниковское г.п
39.	МУП "Водоканал" Котовский район
40.	МУП "Колобовское коммунальное хозяйство"
41.	ООО "Ленинский Водоканал"
42.	МУП "Михайловское ВКХ"
43.	МУП "Николаевское ГКХ"
44.	ООО "Водстройсервис" Новоаннинский район
45.	ПАО"ФСК ЕЭС" (филиал Волго-Донское ПМЭС)

№ п/п	Наименование организации
46.	МУП "Водоканал Палласовского района"
47.	ООО "Фрегат-Юг"
48.	МУП ЖКХ "Большечапурниковское КХ"
49.	МУП ЖКХ "Райгородское коммунальное хозяйство"
50.	ООО "Серафимовичские коммунальные системы"
51.	МУП "Среднеахтубинские Тепловые сети"
52.	ООО "Слободской Водоканал"
53.	ОАО "Старополтавское МПОКХ"
54.	ООО "Суровикинский водоканал"
55.	МУП "Водопроводно-канализационное хозяйство" г.Урюпинск
56.	ООО "Водоканал" г.Фролово
57.	ООО "Водоотведение"
58.	ГБПОУ "Арчединский лесной колледж"
59.	МУП "ЖКХ Городищенского района"
60.	Муниципальное унитарное предприятие городского поселения Даниловское "Благоустройство"
61.	МУП "Медведевское ЖКХ"
62.	МУП "Многоотраслевое ЖКХ"
63.	УМП "Новониколаевское МПОКХ"
64.	МБУ "Хозяйственно-эксплуатационная контора Ольховского муниципального района"
65.	МУП ЖКХ "Кировское КХ"
66.	МУП "ЖКХ Среднеахтубинского района"
67.	МП "Коммунальщик Фроловского района"
68.	ООО "ЖКХ Захоперский"
69.	МАУ КХ "Быково"
70.	МБУ "Коммунальное хозяйство" Котовского муниципального района
71.	ООО "Газпром трансгаз Волгоград" (филиал Волгоградское ЛПУМГ)

Организации, осуществляющие деятельность в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами

№ п/п	Наименование организации
1.	ООО "Сфера чистоты"
2.	ООО "Спецавтотранс"
3.	ООО "Спецпроект"
4.	ООО "Волга-Бизнес"
5.	ООО "ЭкоМастер"
6.	ООО "ЭкоСфера"
7.	ООО "Ситиматик-Волгоград"
8.	ООО "Ресурс Лайн"
9.	ООО "Индустрия чистоты"
10.	ООО "ТрансЭкоЛайн"

Организации, осуществляющие деятельность в области перевозок пассажиров и багажа железнодорожным транспортом в пригородном сообщении

№ п/п	Наименование организации
1.	АО "Волгоградтранспригород"