**МИНИСТЕРСТВО**

**КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКИ**

**КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

**П Р И К А З**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| от |  27.03.2020 | № | 31-тд  |
|  |

**Об установлении требований
к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций и теплосетевых организаций на 2021-2023 годы**

В соответствии со статьей 25 Федерального закона «Об энергосбережении
и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Правилами установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 (в ред. постановлений Правительства Российской Федерации от 16.05.2014
№ 452, от 27.09.2016 № 971, от 15.11.2018 № 1374, от 30.01.2019 № 64), Положением о министерстве конкурентной политики Калужской области, утвержденным постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 (в ред. постановлений Правительства Калужской области от 07.06.2007 № 145, от 06.09.2007 № 214, от 09.11.2007 № 285, от 22.04.2008 № 171, от 09.09.2010 № 355, от 17.01.2011 № 12, от 24.01.2012 № 20, от 02.05.2012 № 221, от 05.06.2012 № 278, от 17.12.2012
№ 627, от 01.03.2013 № 112, от 02.08.2013 № 403, от 26.02.2014 № 128, от 26.03.2014 № 196, от 01.02.2016 № 62, от 18.05.2016 № 294, от 16.11.2016 № 617, от 18.01.2017
№ 26, от 29.03.2017 № 173, от 26.07.2017 № 425, от 31.10.2017 № 623, от 06.12.2017
№ 714, от 18.12.2017 № 748, от 05.02.2018 № 81, от 30.08.2018 № 523, от 05.10.2018
№ 611, от 07.12.2018 № 742, от 25.12.2018 № 805, от 07.05.2019 № 288, от 11.07.2019 № 432, от 08.11.2019 № 705), **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Установить [требования](#P35) к программам в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций
и теплосетевых организаций согласно приложению № 1 к настоящему Приказу.

2. [Требования](#P35) к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности распространяются на [организации](#P621), осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории Калужской области, согласно приложению № 2 к настоящему Приказу.

3. Рекомендовать [организациям](#P621), осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории Калужской области, разработать программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с [требованиями](#P35), установленными настоящим Приказом, в срок
не позднее 1 августа 2020 года, и направить в министерство конкурентной политики Калужской области.

4. Признать утратившими силу с 31 декабря 2020 года следующие приказы министерства конкурентной политики Калужской области:

- приказ от 28.03.2017 № 42тд «Об установлении требований к программам
в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций и теплосетевых организаций»;

- приказ от 19.01.2018 № 30-тд «О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 28.03.2017 № 42 тд «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций и теплосетевых организаций»;

- приказ от 22.01.2019 № 3-тд «О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 28.03.2017 № 42тд «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций и теплосетевых организаций»;

- приказ от 19.02.2020 № 18-тд «О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 28.03.2017 № 42тд «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности теплоснабжающих организаций и теплосетевых организаций».

5. Настоящий Приказ вступает в силу со дня его издания.

**Министр Н.В. Владимиров**

СОГЛАСОВАНО:

|  |  |
| --- | --- |
| Заместитель министра – начальник управления тарифного регулирования  | Д.Ю. Лаврентьев |
| И.о. начальника отдела ценообразования в теплоснабжении управления тарифного регулирования  | В.И. Климова |
| Ведущий специалист отдела регулирования в сфере потребительского рынка, транспорта, методологии и контроля тарифного регулирования  | А.А. Трубайчук |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Государственная регистрация (ненужное зачеркнуть) | Дата направления проекта в прокуратуру области (если требуется) | Предполагаемая дата размещения в ГИС ЖКХ |
| Требуется | Не требуется |  |  |

Приложение № 1

к Приказу

министерства конкурентной политики

Калужской области

 от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_

ТРЕБОВАНИЯ

К ПРОГРАММАМ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ

ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ

РЕГУЛИРУЕМЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Основные положения

Настоящие Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, на 2021-2023 годы (далее - Требования), разработаны в соответствии с Федеральным законом «Об энергосбережении
и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений
в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»
(в ред. постановлений Правительства РФ от 16.05.2014 № 452, от 27.09.2016 № 971, от 15.11.2018 № 1374, от 30.01.2019 № 64), постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1225 «О требованиях к региональным
и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» (в ред. постановлений Правительства РФ
от 17.12.2010 № 1045, от 15.07.2013 № 593, от 22.07.2013 № 615), распоряжением Правительства Российской Федерации от 19.04.2018 № 703-р, приказами Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 № 398
«Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения
и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства
и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации», от 30.06.2014 № 399
«Об утверждении методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе
в сопоставимых условиях», приказом Министерства экономического развития Российской Федерации от 17.02.2010 № 61 «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее - Программы) разрабатываются теплоснабжающими
и теплосетевыми организациями (далее - регулируемые организации) на три года (2021-2023 гг.). Если в соответствии с законодательством Российской Федерации срок действия инвестиционных программ регулируемых организаций превышает три года – Программы разрабатываются на срок действия инвестиционных программ.

В Программах необходимо отразить значения целевых показателей, мероприятия, направленные на их достижение, экономический эффект
и технологический эффект от реализации мероприятий, а также сроки окупаемости мероприятий.

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

Корректировка Программы может производиться ежегодно. Скорректированная Программа должна быть представлена в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) не позднее 1 июля текущего года.

Ежегодные отчеты о фактическом исполнении Требований к Программам
в отчетном году регулируемые организации представляют в министерство конкурентной политики Калужской области не позднее 1 февраля года, следующего за отчетным.

Отчеты представляются в электронном виде по системе ЕИАС Калужской области и на бумажном носителе за подписью руководителя регулируемой организации (уполномоченного лица) и лица, ответственного за их составление, заверенные печатью организации.

Установленные Требования могут ежегодно корректироваться с учетом поступивших от регулируемой организации в министерство не позднее 1 февраля текущего года, предложений в порядке, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340.

Раздел I

ПЕРЕЧЕНЬ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ
И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ, ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ ДОЛЖНО ОБЕСПЕЧИВАТЬСЯ РЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ В РЕЗУЛЬТАТЕ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Таблица 1

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| п/п | Наименование показателя | Единица измерения | Принцип определения значения показателя  | Значение показателя |
| 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 1 | Предельный максимальный удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии <1> | кг у.т./Гкал | Отношение объема ресурсов, затраченных на отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии к объему отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии | 179,41  | 179,31 | 179,21 |
| 2 | Предельный максимальный удельный расход электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения <2> | кВт.ч/куб. м | Отношение объема потребления электрической энергии для передачи тепловой энергии в системах теплоснабжения, к объему транспортировки теплоносителя в системе теплоснабжения  | 1,805  | 1,800 | 1,795 |
| 3 | Предельная максимальная доля потерь тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии <2> | % от объема отпущенной тепловой энергии | Отношение объема потерь тепловой энергии при ее передаче, к общему объему переданной тепловой энергии  | 14,68  | 14,67 | 14,66 |
| 4 | Предельный максимальный уровень оснащенности производства тепловой энергии приборами учета | % | Отношение количества объектов теплоснабжения, оснащенных приборами учета к общему количеству объектов теплоснабжения | 100 | 100 | 100 |
| 5 | Предельная максимальная оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организаций, приборами учета электрической, тепловой энергии и воды | % | Отношение количества зданий, строений, сооружений, оборудованных приборами учета, к общему количеству зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организаций | 100 | 100 | 100 |
| 6 | Предельная максимальная доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета | % | Отношение объема потребления (использования) тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, к общему объему потребления (использования) тепловой энергии | 100 | 100 | 100 |
| 7 | Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств | % | Отношение количества осветительных устройств с использованием светодиодов к общему количеству используемых осветительных устройств | 75 | 75 | 75 |
| 8 | Предельный максимальный удельный расход электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации | кВт.ч/м2 | Отношение фактического годового расхода электрической энергии, расходуемой при эксплуатации зданий, строений, сооружений, к общей площади зданий строений, сооружений, при эксплуатации которых используется электрическая энергия | Определяется индивидуально в отношении каждой регулируемой организации  |
| 9 | Предельный максимальный удельный расход тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации | Гкал/м2 | Отношение фактического годового расхода тепловой энергии, расходуемой при эксплуатации зданий строений, сооружений, к общей площади зданий строений, сооружений | Определяется индивидуально в отношении каждой регулируемой организации  |
| 10 | Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)  | т СО2 эквивалент | В соответствии с методическими указаниями <3> | Определяется индивидуально в отношении каждой регулируемой организации  |

<1> Расчет индикатора осуществляется в соответствии с Методикой расчета индикатора, утвержденной приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 21.12.2018 № 494/1.

<2> Расчет индикаторов осуществляется в соответствии с Методикой расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе
в сопоставимых условиях, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации
от 30.06.2014 № 399.

<3> Расчет объема выбросов парниковых газов осуществляется в соответствии
с Методическими указаниями и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации, утвержденной приказом Минприроды России от 30.06.2015 № 300.

Принцип определения регулируемой организацией значений

целевых показателей

Принцип определения значения целевых показателей отражен в Таблице 1.

Значения целевых показателей должны быть потенциально достижимы.

Значения целевых показателей определяются отдельно в отношении каждого регулируемого вида деятельности.

Целевые показатели должны отражать ежегодное улучшение показателей, характеризующих энергетическую эффективность работы оборудования, в результате реализации мероприятий, предусмотренных Программой.

Корректировка регулируемой организацией рассчитанных значений целевых показателей исходя из значений таких показателей, учтенных в утвержденной инвестиционной программе регулируемой организации и фактически достигнутых
в ходе исполнения Программы, производится в следующих случаях:

- при изменении объективных условий реализации инвестиционных программ значения целевых показателей таких программ подлежат корректировке;

- при корректировке значений целевых показателей инвестиционных программ регулируемых организаций необходимо произвести корректировку значений соответствующих целевых показателей программы в области энергосбережения
и энергетической эффективности.

Внесение изменений осуществляется с учетом фактически достигнутых значений целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности на момент их корректировки.

Раздел II

ПЕРЕЧЕНЬ ОБЯЗАТЕЛЬНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ

И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ И СРОКИ

ИХ ПРОВЕДЕНИЯ

1. Оптимизация режимов работы источников тепловой энергии, количества котельных и их установленной мощности с учетом корректировок схем теплоснабжения, местных условий и видов топлива.

2. Снижение энергопотребления на собственные нужды котельных.

3. Внедрение частотно-регулируемого привода электродвигателей тягодутьевых машин и насосного оборудования, работающего с переменной нагрузкой.

4. Оценка аварийности и потерь теплоносителя в тепловых сетях.

5. Строительство тепловых сетей с использованием энергоэффективных технологий.

6. Замена тепловых сетей с использованием энергоэффективного оборудования, применение эффективных технологий по тепловой изоляции вновь строящихся тепловых сетей при восстановлении разрушенной тепловой изоляции.

7. Ремонт (замена) изоляции тепловых сетей.

8. Проведение организационных мероприятий по оснащению потребителей приборами учета тепловой энергии.

9. Установка (замена) осветительных устройств с использованием светодиодов не менее 75 процентов общего объема используемых осветительных устройств.

10. Установка в эксплуатируемых регулируемыми организациями зданиях, строениях, сооружениях приборов учета используемых энергетических ресурсов
и воды, в том числе оснащенных автоматизированными системами, обеспечивающими дистанционный сбор и передачу данных показателей таких приборов учета.

11. Реконструкция, модернизация, капитальный и (или) текущий ремонт и иные мероприятия, направленные на снижение уровня тепловых потерь и повышение уровня тепловой защиты эксплуатируемых регулируемыми организациями зданий, строений, сооружений.

12. Замена осветительных устройств, электрических ламп, используемых в цепях переменного тока в целях освещения, на устройства и (или) лампы с повышенными показателями их энергетической эффективности.

13. Мероприятия по снижению уровня потерь тепловой энергии и воды при их передаче и (или) распределении с использованием инженерных систем
в эксплуатируемых регулируемыми организациями зданиях, строениях, сооружениях.

14. Мероприятия по замене оборудования в эксплуатируемых регулируемыми организациями зданиях, строениях, сооружениях на оборудование, обеспечивающее снижение потребления энергетических ресурсов и (или) воды либо расходов, связанных с их потреблением.

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности должны быть взаимоувязаны по срокам выполнения, по источникам
и объемам финансирования, целевым показателям.

Мероприятия рекомендуется располагать последовательно по годам реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Мероприятия могут быть поделены на группы, а также выделены
по приоритетности их реализации, при этом выбор приоритетов должен быть обоснован.

Каждое мероприятие должно иметь адресную характеристику и этапы сроков исполнения (указываться адрес объекта, на котором мероприятие будет реализовываться, и год, в котором планируется его реализация).

По каждому мероприятию (группе мероприятий) регулируемой организацией определяется экономический и технологический эффект от реализации, а также сроки окупаемости (за исключением мероприятий по организации учета энергетических ресурсов и проведению энергетических обследований).

Программы регулируемых организаций могут содержать иные мероприятия, обеспечивающие экономию энергоресурсов и их эффективное использование, в том числе обучение персонала организаций методам и приемам эффективного использования энергоресурсов.

Принципы определения регулируемой организацией

экономического и технологического эффекта

Экономический эффект определяется в виде экономии финансовых ресурсов в стоимостном выражении в год. Технологический эффект определяется в виде экономии энергетических ресурсов в натуральном выражении (гигакалории (Гкал), метры кубические (м3) и т.д.).

Экономический эффект и технологический эффект от реализации мероприятий, сроки окупаемости мероприятий определяются в Программе отдельно в отношении каждого мероприятия в следующем порядке:

- ожидаемый технологический эффект от реализации мероприятия определяется как планируемое сокращение расхода энергетических ресурсов в результате его выполнения и рассчитывается на каждый год реализации Программы на протяжении всего срока ее реализации как разница ожидаемого значения показателя в году, предшествующем году начала осуществления данного мероприятия, и прогнозного значения показателя расхода энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия в разрезе каждого вида энергетического ресурса;

- ожидаемый экономический эффект от реализации мероприятия определяется как экономия расходов на приобретение энергетических ресурсов, достигнутая в результате его осуществления, рассчитанная на каждый год реализации Программы на протяжении всего срока ее реализации исходя из ожидаемого объема снижения потребления соответствующего энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия и прогнозных цен на энергетические ресурсы
на соответствующий период в разрезе каждого вида ресурса;

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

**Раздел III**

**Показатели энергетической эффективности объектов,
создание и модернизация которых планируется инвестиционными программами регулируемой организации**

**Общество с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» МО «Город Балабаново»**

**на период 2016-2022 годов**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| № п/п | Наименование объекта (котельные) | Показатели энергетической эффективности |
| Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии  | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети |
| Плановое значение | Плановое значение |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| 1 | Дзержинского | 175,76 | 175,76 | 175,76 | 175,09 | 173,34 | 170,25 | 168,46 | 1,86 | 1,86 | 1,80 | 1,76 | 1,72 | 1,72 | 1,63 |
| 2 | Боровская | 178,09 | 178,09 | 166,34 | 165,84 | 165,26 | 165,26 | 165,26 | 1,22 | 1,21 | 1,14 | 1,08 | 1,05 | 1,05 | 1,00 |
| 3 | Московская | 165,34 | 163,69 | 153,44 | 152,98 | 152,98 | 152,98 | 152,98 | 10,32 | 10,32 | 9,60 | 9,20 | 8,58 | 8,58 | 8,01 |
| 4 | Лесная | 176,58 | 155,11 | 155,11 | 154,65 | 154,65 | 154,65 | 154,65 | 8,21 | 22,80 | 22,52 | 21,97 | 21,44 | 21,44 | 20,15 |
| 5 | Коммунальная | 162,41 | 162,41 | 162,41 | 161,92 | 161,92 | 161,92 | 161,92 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,57 | 2,42 | 2,42 | 2,34 |
| 6 | Зеленая | 172,86 | 172,86 | 172,86 | 172,34 | 172,34 | 172,34 | 172,34 | 14,96 | 14,96 | 14,96 | 14,96 | 14,96 | 14,96 | 14,96 |
| 7 | Южная |  | 155,28 | 155,28 | 154,81 | 154,81 | 154,81 | 154,81 | 0,00 | 3,32 | 3,24 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 |
| 8 | Сети от ООО «БРВ» (НИОБА) | - | - | - | - | - | - | - | 11,28 | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Сети от ПСП |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  |  -  | - | - | - | - | - | - | - |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта (котельные) | Показатели энергетической эффективности |
| Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям |
| Плановое значение |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| 1 | Дзержинского | 3,37 | 3,37 | 3,26 | 3,19 | 3,12 | 3,12 | 2,95 |
| 2 | Боровская | 2,48 | 2,45 | 2,32 | 2,19 | 2,14 | 2,14 | 2,03 |
| 3 | Московская | 6,66 | 6,66 | 6,20 | 5,94 | 5,54 | 5,54 | 5,17 |
| 4 | Лесная | 2,68 | 7,46 | 7,37 | 7,19 | 7,01 | 7,01 | 6,59 |
| 5 | Коммунальная | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,31 | 0,31 | 0,30 |
| 6 | Зеленая | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 |
| 7 | Южная | 0,00 | 2,85 | 2,78 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 |
| 8 | Сети от ООО «БРВ» (НИОБА) | 7,80 | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Сети от ПСП | - | - | - | - | - | - | - |

**Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги на период 2020-2024 годов**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Показатели энергетической эффективности | Показатели энергетической эффективности |
| Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети |
| Плановое значение | Плановое значение |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
|
| 1 | Котельная по адресу пл.Победа, 9а | 151,5 | 151,5 | 151,5 | 151,5 | 151,5 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 1,26 | 1,26 |
| 2 | Котельная по адресу ул.Мичурина, 9в | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 155,5 | 3,21 | 3,21 | 3,21 | 3,21 | 3,21 |
| 3 | Котельная по адресу ул.Чижевского, 12а | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 1,66 | 1,66 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| 4 | Котельная по адресу ул.Московская, 31 а | 172,4 | 172,4 | 172,4 | 172,4 | 172,4 | 3,28 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 |
| 5 | Котельная по адресу ул.Хрустальная, 50а | 181,9 | 181,9 | 181,9 | 181,9 | 181,9 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 |
| 6 | Котельная по адресу ул.Дорожная, 6а | 171 | 171 | 171 | 171 | 171 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 |
| 7 | Котельная по адресу ул.Хрустальная, 18 а | 168,7 | 168,7 | 168,7 | 168,7 | 168,7 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 |
| 8 | Котельная по адресу ул.Кутузова, 4а | 168 | 168 | 168 | 168 | 168 | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 1,41 | 1,41 |
| 9 | Котельная по адресу ул.В.Восстания,12 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 1,59 | 1,48 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| 10 | Котельная по адресу ул.Маяковского,35 | 179,3 | 179,3 | 179,3 | 179,3 | 179,3 | 3,99 | 3,99 | 2,19 | 2,19 | 2,19 |
| 11 | Котельная по адресу ул.Кубяка, 3а | 160,9 | 159,6 | 159,6 | 159,6 | 159,6 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 |
| 12 | Котельная по адресу ул.Ф.Энгельса, 13а | 177,3 | 177,3 | 158,77 | 158,77 | 158,77 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 |
| 13 | Котельная по адресу ул.Ленина, 26а | 178,3 | 178,3 | 158,77 | 158,77 | 158,77 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 |
| 14 | Котельная по адресу ул.Пролетарская, 125 | 171,9 | 171,9 | 158,77 | 158,77 | 158,77 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 |
| 15 | Котельная по адресу ул.М.Жукова,40 | 178,4 | 158,77 | 158,77 | 158,77 | 158,77 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 |
| 16 | Котельная по адресу ул.Новослободская, 25 | 179 | 179 | 179 | 158,77 | 158,77 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 |
| 17 | Котельная по адресу ул.Кирова,67 а | 174,9 | 158,77 | 158,77 | 158,77 | 158,77 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 1,34 |
| 18 | Котельная по адресу б-р Энтузиастов 6 б | 162,1 | 160,8 | 160,8 | 160,8 | 160,8 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 |
| 19 | Котельная по адресу пер. Вишневского,3 | 171,5 | 171,5 | 168,8 | 168,8 | 168,8 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 |
| 20 | Котельная по адресу ул.Дубрава, 14 | 176,2 | 171,2 | 171,2 | 171,2 | 171,2 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 |
| 21 | Котельная по адресу ул.Кожедуба, 11 | 178,6 | 170,4 | 170,4 | 170,4 | 170,4 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 |
| 22 | Котельная по адресу ул.Никитина, 95 б | 174,5 | 174,5 | 174,5 | 174,5 | 158,77 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 |
| 23 | Котельная по адресу ул.Болотникова, 29 | 177,6 | 177,6 | 177,6 | 177,6 | 158,77 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 |
| 24 | Котельная по адресу ул.Калуга Бор,3 | 177 | 177 | 177 | 177 | 158,77 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 |
| 25 | Котельная по адресу ул.Московская,317 а | 166,2 | 166,2 | 166,2 | 166,2 | 166,2 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 |
| 26 | Котельная по адресу 1-й Академический, 29 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 |
| 27 | Котельная по адресу ул.Чичерина, 23 а | 159,2 | 159,2 | 159,2 | 159,2 | 159,2 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 |
| 28 | Котельная по адресу ул.Московская, 299 | 176,8 | 176,8 | 176,8 | 156,1 | 156,1 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 |
| 29 | Котельная по адресу д.Канищево, ул.Новая,41 | 176,6 | 176,6 | 168,6 | 158,77 | 158,77 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 |
| 30 | Котельная по адресу ул.Чичерина, 11 | 181,3 | 181,3 | 158,77 | 158,77 | 158,77 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 |
| 31 | Котельная по адресу ул.Дзержинского, 83 | 172,6 | 172,6 | 172,6 | 167 | 158,77 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 |
| 32 | Котельная по адресу ул.Тульская, 78 в | 178 | 178 | 178 | 171,3 | 158,77 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 |
| 33 | Котельная по адресу ул.Пестеля, 32 б | 173,8 | 173,8 | 173,8 | 158,77 | 158,77 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 1,2 |
| 34 | Котельная по адресу ул.Театральная, 4 г | 177,9 | 177,9 | 177,9 | 177,9 | 177,9 | 2,68 | 2,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 |
| 35 | Котельная по адресу пер. Воскресенский, 2 б | 162,1 | 162,1 | 162,1 | 162,1 | 158,77 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 |
| 36 | Котельная по адресу ул.Вишневского, 1 | 178,2 | 174,9 | 174,9 | 174,9 | 174,9 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 |
| 37 | Тепловые сети Квадра 95/70 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,14 |
|   | Всего по предприятию | 164,84 | 164,84 | 164,839 | 164,838 | 164,837 | 1,968 | 1,953 | 1,94 | 1,918 | 1,903 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Показатели энергетической эффективности |
| Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям |
| Плановое значение |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
|
| 1 | Котельная по адресу пл.Победа, 9а | 2259,39 | 2259,39 | 2259,39 | 1364,54 | 1364,54 |
| 2 | Котельная по адресу ул.Мичурина, 9в | 2285,57 | 2285,57 | 2285,57 | 2285,57 | 2285,57 |
| 3 | Котельная по адресу ул.Чижевского, 12а | 593,79 | 593,79 | 370,84 | 370,84 | 370,84 |
| 4 | Котельная по адресу ул.Московская, 31 а | 1519,25 | 981,81 | 981,81 | 981,81 | 981,81 |
| 5 | Котельная по адресу ул.Хрустальная, 50а | 1909,19 | 1909,19 | 1909,19 | 1909,19 | 1909,19 |
| 6 | Котельная по адресу ул.Дорожная, 6а | 964,32 | 964,32 | 964,32 | 964,32 | 964,32 |
| 7 | Котельная по адресу ул.Хрустальная, 18 а | 2291,17 | 2291,17 | 2291,17 | 2291,17 | 2291,17 |
| 8 | Котельная по адресу ул.Кутузова, 4а | 3114,46 | 3114,46 | 3114,46 | 1893,01 | 1893,01 |
| 9 | Котельная по адресу ул.В.Восстания,12 | 13772 | 12851,04 | 12154,53 | 12154,5 | 12154,53 |
| 10 | Котельная по адресу ул.Маяковского,35 | 339,72 | 339,72 | 186,9 | 186,9 | 186,9 |
| 11 | Котельная по адресу ул.Кубяка, 3а | 1125,3 | 1125,3 | 1125,3 | 1125,3 | 1125,3 |
| 12 | Котельная по адресу ул.Ф.Энгельса, 13а | 903,2 | 903,2 | 903,2 | 903,2 | 903,2 |
| 13 | Котельная по адресу ул.Ленина, 26а | 733,69 | 733,69 | 733,69 | 733,69 | 733,69 |
| 14 | Котельная по адресу ул.Пролетарская, 125 | 2447,18 | 2447,18 | 2447,18 | 2447,18 | 2447,18 |
| 15 | Котельная по адресу ул.М.Жукова,40 | 1047,56 | 1047,56 | 1047,56 | 1047,56 | 1047,56 |
| 16 | Котельная по адресу ул.Новослободская, 25 | 538,29 | 538,29 | 538,29 | 538,29 | 538,29 |
| 17 | Котельная по адресу ул.Кирова,67 а | 2025,39 | 2025,39 | 2025,39 | 2025,39 | 1210,6 |
| 18 | Котельная по адресу б-р Энтузиастов 6 б | 961,8 | 961,8 | 961,8 | 961,8 | 961,8 |
| 19 | Котельная по адресу пер. Вишневского,3 | 2477,38 | 2477,38 | 2477,38 | 2477,38 | 2477,38 |
| 20 | Котельная по адресу ул.Дубрава, 14 | 943,58 | 943,58 | 943,58 | 943,58 | 943,58 |
| 21 | Котельная по адресу ул.Кожедуба, 11 | 637,27 | 637,27 | 637,27 | 637,27 | 637,27 |
| 22 | Котельная по адресу ул.Никитина, 95 б | 6484,38 | 6484,38 | 6484,38 | 6484,38 | 6484,38 |
| 23 | Котельная по адресу ул.Болотникова, 29 | 577,11 | 577,11 | 577,11 | 577,11 | 577,11 |
| 24 | Котельная по адресу ул.Калуга Бор,3 | 1376,25 | 1376,25 | 1376,25 | 1376,25 | 1376,25 |
| 25 | Котельная по адресу ул.Московская,317 а | 802,94 | 802,94 | 802,94 | 802,94 | 802,94 |
| 26 | Котельная по адресу 1-й Академический, 29 | 10576,2 | 10576,2 | 10576,2 | 10576,2 | 10576,2 |
| 27 | Котельная по адресу ул.Чичерина, 23 а | 2786,36 | 2786,36 | 2786,36 | 2786,36 | 2786,36 |
| 28 | Котельная по адресу ул.Московская, 299 | 405,47 | 405,47 | 405,47 | 405,47 | 405,47 |
| 29 | Котельная по адресу д.Канищево, ул.Новая,41 | 339,72 | 339,72 | 339,72 | 339,72 | 339,72 |
| 30 | Котельная по адресу ул.Чичерина, 11 | 1091,8 | 1091,8 | 1091,8 | 1091,8 | 1091,8 |
| 31 | Котельная по адресу ул.Дзержинского, 83 | 2239,14 | 2239,14 | 2239,14 | 2239,14 | 2239,14 |
| 32 | Котельная по адресу ул.Тульская, 78 в | 1361,54 | 1361,54 | 1361,54 | 1361,54 | 1361,54 |
| 33 | Котельная по адресу ул.Пестеля, 32 б | 2494,37 | 2494,37 | 2494,37 | 2494,37 | 1452 |
| 34 | Котельная по адресу ул.Театральная, 4 г | 550,97 | 550,97 | 345,71 | 345,71 | 345,71 |
| 35 | Котельная по адресу пер. Воскресенский, 2 б | 1377,9 | 1377,9 | 1377,9 | 1377,9 | 1377,9 |
| 36 | Котельная по адресу ул.Вишневского, 1 | 2288,8 | 2288,8 | 2288,8 | 2288,8 | 2288,8 |
| 37 | Тепловые сети Квадра 95/70 | 1069,86 | 1069,86 | 1069,86 | 1069,86 | 633,72 |

|  |
| --- |
| **Унитарное муниципальное предприятие «Жилищник» г. Кременки на период 2016-2021 годы** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| N п/п | Наименование объекта | Показатели энергетической эффективности |
| Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям |
| Плановое значение | Плановое значение | Плановое значение |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| 1 | Котельная № 1 | 155,48 | 155,48 | 155,42 | 155,42 | 155,4 | 155,4 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 9643,8 | 9643,8 | 9643,8 | 9643,8 | 9643,8 | 9643,8 |

Приложение № 2

к приказу министерства конкурентной

политики Калужской области

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_

**ПЕРЕЧЕНЬ**

**теплоснабжающих организаций и теплосетевых организаций**

|  |  |
| --- | --- |
| № п/п | Полное наименование |
| 1 | Публичное акционерное общество «Квадра - Генерирующая компания» (производственное подразделение «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация») |
| 2 | Акционерное общество «Калужская обувная фабрика «Калита» |
| 3 | Акционерное общество «Калужский завод «Ремпутьмаш» |
| 4 | Акционерное общество «Калужский завод путевых машин и гидроприводов»  |
| 5 | Акционерное общество «Калужский завод телеграфной аппаратуры»  |
| 6 | Акционерное общество «Калужский научно - исследовательский радиотехнический институт»  |
| 7 | Акционерное общество «Калужский электромеханический завод» |
| 8 | Акционерное общество «Калужский научно - исследовательский институт телемеханических устройств» |
| 9 | Акционерное общество «Малоярославецкий Опытно-Производственный Акционерный Завод»  |
| 10 | Акционерное общество «Научно - производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун» |
| 11 | Акционерное общество «Обнинское научно-производственное предприятие «Технология» им. А.Г. Ромашина» |
| 12 | Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико - энергетический институт имени А.И. Лейпунского» |
| 13 | Акционерное общество «Ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский физико-химический институт имени Л.Я. Карпова» |
| 14 | Муниципальное унитарное предприятие «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» |
| 15 | Войсковая часть 3694 |
| 16 | Войсковая часть 54985 |
| 17 | Государственное автономное учреждение здравоохранения Калужской области Калужский санаторий «Спутник» |
| 18 | Городское муниципальное предприятие «Энергетик» муниципального образования городское поселение город Жуков |
| 19 | Закрытое акционерное общество «Сухиничский комбикормовый завод» |
| 20 | Муниципальное предприятие муниципального образования сельского поселения «Поселок Ферзиково» «Ферзиковские тепловые сети» |
| 21 | Муниципальное предприятие «Служба единого заказчика» муниципального района «Ферзиковский район» |
| 22 | Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Теплоснабжение» |
| 23 | Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» |
| 24 | Муниципальное унитарное предприятие «Благоустройство» |
| 25 | Муниципальное унитарное предприятие «Ермолинские тепловые сети» |
| 26 | Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г Калуги |
| 27 | Муниципальное унитарное предприятие «Карамышевское жилищно – коммунальное хозяйство» |
| 28 | Муниципальное унитарное предприятие «Людиновские тепловые сети» |
| 29 | Муниципальное унитарное предприятие «Мещовские тепловые сети»  |
| 30 | Муниципальное унитарное предприятие «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области |
| 31 | Муниципальное унитарное предприятие «Тарусажилдорстрой – Заказчик» |
| 32 | Муниципальное унитарное предприятие «Тарусское коммунальное предприятие» |
| 33 | Муниципальное унитарное предприятие «Теплоснабжение» муниципального образования городского поселения «Город Белоусово» |
| 34 | Муниципальное унитарное предприятие «Хвастовичское коммунальное хозяйство»  |
| 35 | Муниципальное унитарное предприятие жилищно – коммунального хозяйства «Бабынино» муниципальное образование сельское поселение «Поселок Бабынино» |
| 36 | Муниципальное унитарное предприятие коммунального хозяйства п. Товарково |
| 37 | Муниципальное унитарное предприятие муниципального образования сельского поселения село Ворсино «Многофункциональный хозяйственно-административный центр «Ворсино» |
| 38 | Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» |
| 39 | Открытое акционерное общество «Боровский завод радиотехнологического оснащения»  |
| 40 | Акционерное общество «Восход» - Калужский радиоламповый завод |
| 41 | Акционерное общество «Калугатехремонт» |
| 42 | Публичное акционерное общество «Калужская сбытовая компания» |
| 43 | Публичное акционерное общество «Калужский двигатель» |
| 44 | Публичное акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования |
| 45 | Открытое акционерное общество «Калужский завод транспортного машиностроения»  |
| 46 | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») |
| 47 | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Московско-Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала Открытого акционерного общества «Российские железные дороги») |
| 48 | Общество с ограниченной ответственностью «Калужское предприятие «Сигнал» |
| 49 | Общество с ограниченной ответственностью «Аркаим»  |
| 50 | Общество с ограниченной ответственностью «ДОМ»  |
| 51 | Общество с ограниченной ответственностью «ЖКУ Кабицыно»  |
| 52 | Общество с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания»: |
| 53 | Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосбыт»  |
| 54 | Общество с ограниченной ответственностью «Кировтеплоэнерго» (Общество с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии»)  |
| 55 | Общество с ограниченной ответственностью «Куйбышевские тепловые сети»  |
| 56 | Общество с ограниченной ответственностью «НИОБА» |
| 57 | Общество с ограниченной ответственностью «Новокондровская ТЭЦ»  |
| 58 | Общество с ограниченной ответственностью «Полотняно - Заводская бумажная мануфактура»  |
| 59 | Общество с ограниченной ответственностью «Производственная энергетическая компания «Людиновотепловоз»  |
| 60 | Общество с ограниченной ответственностью «Региональная теплогенерирующая компания № 3»  |
| 61 | Общество с ограниченной ответственностью «Региональная Теплогенерирующая Компания» |
| 62 | Общество с ограниченной ответственностью «РЭМЭКС ТЕПЛОМАШ» |
| 63 | Общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» |
| 64 | Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-Сервис»  |
| 65 | Общество с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОСЕРВИС»  |
| 66 | Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоСервис» (г. Сухиничи)  |
| 67 | Общество с ограниченной ответственностью «Торговый Дом «Берканум» |
| 68 | Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновские тепловые сети»  |
| 69 | Акционерное общество «Сыры Калужские» |
| 70 | Общество с ограниченной ответственностью «Элмат»  |
| 71 | Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоИнвест» |
| 72 | Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» |
| 73 | Публичное акционерное общество «РУССКИЙ ПРОДУКТ» |
| 74 | Сосенское муниципальное унитарное предприятие «Водоканал» |
| 75 | Унитарное муниципальное предприятие «Жилищник» |
| 76 | Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети» |
| 77 | Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» |
| 78 | Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» (филиал Федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» «Сосенский приборостроительный завод») |
| 79 | Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» |
| 80 | Общество с ограниченной ответственностью «Кировэнергосервис» |
| 81 | Общество с ограниченной ответственностью «АГРИСОВГАЗ»  |
| 82 | Муниципальное унитарное предприятие «Перемышльтепло» муниципального района «Перемышльский район» |
| 83 | Муниципальное унитарное предприятие «Юхновтеплосеть» муниципального района «Юхновский район» |
| 84 | Общества с ограниченной ответственностью «ТермоТрон» |
| 85 | Общество с ограниченной ответственностью «ПрофИнжиниринг» |
| 86 | Общество с ограниченной ответственностью «СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»  |
| 87 | Общество с ограниченной ответственностью «Сфера» |
| 88 | Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации |
| 89 | Муниципальное унитарное предприятие «Теплосеть» муниципального района «Думиничский район» |
| 90 | Общество с ограниченной ответственностью Совместное Предприятие «Минскстройэкспорт» |
| 91 | Общество с ограниченной ответственностью "Постак" |
| 92 | Муниципальное унитарное жилищно-коммунальное предприятие «Болва» |
| 93 | Муниципальное унитарное предприятие «ЖилСервис» муниципального образования городское поселение город Жуков |