

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПО ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ  
от 7 марта 2017 г. № 8/3**

**О внесении изменений в постановление комитета Тульской области по тарифам от 30 марта 2016 года № 9/2 «Об утверждении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Тульской области»**

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 года 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 года № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Внести изменение в постановление комитета Тульской области по тарифам от 30 марта 2016 года № 9/2 «Об утверждении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Тульской области» изложив приложения в новой редакции (приложение).

2. Настоящее Постановление вступает в силу в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации.

**Председатель комитета  
Тульской области по тарифам**



**Д.А. Васин**

**Требования  
к программам в области энергосбережения и  
повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих  
регулируемые виды деятельности на территории  
Тульской области**

**1. Общие положения**

1.1. Настоящие Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Тульской области, разработаны в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 года № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», приказом Минэнерго России от 30 июня 2014 года № 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».

1.2. Программа энергосбережения разрабатывается:

на срок не менее 3 лет;

на срок действия инвестиционной программы в случаях, если организация, осуществляющая регулируемые виды деятельности, разрабатывает инвестиционную программу, срок действия которой превышает 3 года;

на срок действия долгосрочных тарифов в случае, если для организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, устанавливаются долгосрочные тарифы.

1.3. Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности должны содержать:

1) значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации соответствующей программы по соответствующему виду деятельности предприятия;

2) перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности с указанием ожидаемых результатов в натуральном и стоимостном

выражении, в том числе экономического эффекта от реализации соответствующей программы, сроки проведения указанных мероприятий (мероприятия, выполнение которых планируется в регулируемом периоде);

3) обоснование финансовых потребностей на реализацию соответствующей программы;

4) тарифные последствия реализации программы;

5) информацию об источниках финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности с указанием отдельно бюджетных (при их наличии) и внебюджетных (при их наличии) источников финансирования указанных мероприятий.

1.4. Планируемые и фактически достигнутые в ходе реализации программ значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности рассчитываются для каждого года на протяжении всего срока реализации программ.

1.5. Организации направляют в комитет Тульской области по тарифам не позднее 1 февраля года, следующего за отчетным, ежегодные отчеты о фактическом исполнении Требований к программам в отчетном году.

## **2. Требования к форме программы**

2.1. Форма программы состоит из формы паспорта программы согласно приложению № 1 к Требованиям, пояснительной записки, формы целевых показателей программы согласно приложению № 2 к Требованиям, формы перечня мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и повышение энергетической эффективности, согласно приложению № 3 к Требованиям.

2.2. В пояснительной записке указывается:

1) полное наименование программы;

2) должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего программу;

3) должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа;

4) информация об организации:

основные виды деятельности организации;

наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отапливаемом объеме зданий;

сведения о наличии автотранспорта и спецтехники;

сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации;

сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные об их оснащении приборами учета;

сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов;

для организаций, осуществляющих деятельность, связанную с передачей и распределением электрической энергии, необходимо указывать показатели баланса электрической энергии, в том числе отпуск электрической энергии (отпуск из сети); потребление электрической энергии; отпуск электрической сети без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов; отпуск электрической энергии в соответствии с экономическим балансом электрической энергии по уровням напряжения, потери электрической энергии; технологические и нетехнологические потери электрической энергии, в том числе все показатели приводятся по уровням напряжения;

5) текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации;

6) информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет;

7) сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний;

8) экономические показатели программы организации, включающие в себя:  
затраты организации на программу в натуральном выражении;  
затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы;

источники финансирования программы как на весь период действия, так и по годам;

9) изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы;

10) изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы;

11) изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы;

12) фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы;

13) распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения;

14) сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации, в том числе через механизм ключевых показателей результативности (далее - КПР) для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения;

15) перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы;

16) механизм мониторинга и контроля за исполнением КПР;

17) механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы;

18) иная информация.

### **3. Требования к отчетности о реализации программы**

3.1. Отчет о реализации программы состоит из пояснительной записки, а также прилагаемых к ней сведений о мониторинге реализации программы за отчетный период по форме согласно приложению № 4 к Требованиям, сведений о достижении целевых показателей программы за отчетный период по форме согласно приложению № 5 к Требованиям и сведений о реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и повышение энергетической эффективности, по форме согласно приложению № 6 к Требованиям.

3.2. Пояснительная записка к отчету о реализации программы включает следующие сведения:

о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отчетном году и накопительным итогом за все годы реализации программы;

об экономических показателях реализации программы, в том числе фактических и плановых затратах на реализацию программы, сведениях о фактических источниках финансирования программы;

об изменении потерь энергетических ресурсов при их передаче или снижении потребления энергетических ресурсов в отчетном году и за все годы реализации программы для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном выражении и денежном выражении;

об изменении расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в отчетном году и за все годы реализации программы в натуральном и денежном выражении;

об изменении расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном и денежном выражении в отчетном году и за все годы реализации программы;

о фактических и плановых значениях целевых показателей программы;

об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников, в том числе через механизм ключевых показателей

результативности (далее - КПП) для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения;

о реализации наиболее крупных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, затратах на их реализацию и полученных результатах.

#### **4. Перечень целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (кроме организаций, осуществляющих деятельность по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов)**

4.1. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета;

доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета;

доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета;

доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов;

доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов (если они есть);

доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств;

доля собственных, бюджетных и внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования программы. Объемы бюджетных и внебюджетных средств должны быть согласованы с их распорядителями.

4.2. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов (рассчитываются для фактических и сопоставимых условий):

экономию электрической энергии в натуральном и стоимостном выражении;

экономию тепловой энергии в натуральном и стоимостном выражении;

экономию воды в натуральном и стоимостном выражении;

экономию природного газа в натуральном и стоимостном выражении.

4.3. Целевые показатели в области энергосбережения, отражающие динамику по годам:

изменение удельного расхода топлива на выработку электрической энергии электростанциями;  
изменение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии;  
динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям;  
динамика изменения фактического объема потерь тепловой энергии при ее передаче;  
динамика изменения фактического объема потерь воды при ее передаче;  
динамика изменения объемов электрической энергии, используемой при передаче.

**5. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, проведение которых возможно с использованием средств, полученных с применением регулируемых цен (тарифов)**

**(кроме организаций, осуществляющих деятельность по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов)**

5.1. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подлежащие включению в программы, проведение которых возможно с использованием средств, полученных также с применением регулируемых цен (тарифов), подлежащие проведению на протяжении срока реализации программы, начиная с 2010 года:

мероприятия по учету в инвестиционных и производственных программах производителей тепловой энергии, воды, электросетевых организаций, теплосетевых организаций, разработанных ими в установленном законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности порядке программ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;

мероприятия по модернизации оборудования, используемого для выработки тепловой энергии, передачи электрической и тепловой энергии, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и технологий;

мероприятия по внедрению энергосберегающих технологий;

мероприятия, направленные на снижение потребления энергетических ресурсов на собственные нужды при производстве воды, электрической и тепловой энергии;

мероприятия по расширению использования в качестве источников энергии вторичных энергетических ресурсов и (или) возобновляемых источников энергии;

мероприятия по сокращению потерь электрической энергии, тепловой энергии, теплоносителя, воды при их передаче.

мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой при передаче (транспортировке) сточных вод;

мероприятия по замещению природным газом бензина, используемого транспортными средствами в качестве моторного топлива;

К мероприятиям по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по видам регулируемой деятельности относятся следующие:

5.1.1. В сфере выработки тепловой энергии:

реконструкция котельных с использованием энергоэффективного оборудования и новых технологий сжигания топлива;

регулирование режимов горения;

замена оборудования с низкими технико-экономическими показателями;

внедрение систем автоматического контроля и управления технологическим процессом теплоснабжения;

внедрение частотно-регулируемых приводов на технологическом оборудовании;

гидромеханическая очистка котельного оборудования;

монтаж систем защиты котельного оборудования от накипеобразования, коррозии и других отложений;

снижение расходов электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды путем применения энергоэффективного оборудования, в том числе на освещение;

учет и компенсация реактивной энергии и мощности;

установка автоматизированных систем коммерческого учета отпускаемой тепловой энергии и теплоносителя;

использование современного санитарно-технического оборудования и запорной арматуры;

обеспечение качественной водоподготовки подпиточной воды;

применение улучшенных трубных сталей и неметаллических трубопроводов;

теплоизоляция производственных зданий и сооружений;

проведение энергетических обследований.

5.1.2. В сфере передачи (транспортировки) тепловой энергии и теплоносителя:

диагностика и мониторинг состояния тепловых сетей;

замена ветхих и наиболее часто повреждаемых участков тепловых сетей (прежде всего подвергаемых затоплениям) на основании результатов инженерной диагностики, с использованием современных теплоизоляционных материалов;

гидромеханическая очистка тепловых сетей;

монтаж систем защиты оборудования тепловых сетей от коррозии и других отложений;

снижение гидравлических и тепловых потерь за счет удаления отложений с тепловых сетей;

восстановление антикоррозионного, тепло-гидроизоляционного покрытий;

организация электрохимзащиты трубопроводов;



установка сифонных компенсаторов;  
перевод теплоснабжения потребителей с центральных на индивидуальные тепловые пункты;

установка автоматизированных систем коммерческого учета отпускаемой тепловой энергии;

снижение расходов электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды путем применения энергоэффективного оборудования, в том числе на освещение;

модернизация тепловых пунктов с установкой частотно-регулируемых приводов на насосное оборудование;

ликвидация несанкционированного разбора теплоносителя из систем отопления;

теплоизоляция зданий ЦТП, насосных и бойлерных;

проведение энергетических обследований.

5.1.3. В сфере выработки электрической энергии:

внедрение автоматизированных систем коммерческого учета электрической энергии и мощности;

использование установок, работающих в режиме выработки когенерационного тепла;

регулирование и тарифовка топливной аппаратуры;

замена оборудования с низкими технико-экономическими показателями;

внедрение системы автоматического контроля и управления технологическим процессом с целью оптимизации (диспетчеризации) загрузки оборудования;

снижение расходов электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды путем применения энергоэффективного оборудования, в том числе на освещение;

использование современного электротехнического оборудования;

теплоизоляция производственных зданий и сооружений;

проведение энергетических обследований.

5.1.4. В сфере передачи электрической энергии:

применение самонесущих изолированных проводов;

внедрение автоматизированных систем коммерческого учета электрической энергии и мощности, в том числе реактивной;

снижение несимметричности нагрузки;

рациональная загрузка трансформаторов (своевременная замена, обмен, отключение в летний период и т.д.);

разработка рациональных схем электроснабжения потребителей;

сокращение радиуса действия сетей низкого напряжения;

компенсация реактивной мощности в сетях;

организация общедомового и поквартирного учета энергоресурсов, в том числе с заменой и выносом приборов учёта в места, предусматривающие возможность беспрепятственного снятия показаний;

теплоизоляция производственных зданий и сооружений;

проведение энергетических обследований.

5.1.5. В сфере водоснабжения и транспортировки воды:

диагностика и мониторинг состояния сетей водоснабжения;

внедрение систем мониторинга и надзора за водозаборными скважинами;

замена ветхих и наиболее часто повреждаемых участков сетей водоснабжения (прежде всего подвергаемых затоплениям) на основании результатов инженерной диагностики;

гидромеханическая очистка сетей водоснабжения;

монтаж систем защиты оборудования сетей водоснабжения от коррозии и других отложений;

организация электрохимзащиты трубопроводов;

установка сильфонных компенсаторов;

снижение расходов электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды путем применения энергоэффективного оборудования, в том числе на освещение;

восстановление антикоррозионного покрытия;

использование современного санитарно-технического оборудования и запорной арматуры;

установка частотно-регулируемых приводов на насосных станциях систем водоснабжения;

применение систем диагностики режимов работы и состояния оборудования, диспетчерского контроля и управления работой оборудования;

применение энергосберегающего оборудования в технологии очистки воды;

теплоизоляция производственных зданий и сооружений;

проведение энергетических обследований.

5.1.6. В сфере водоотведения и транспортировки сточных вод:

диагностика и мониторинг состояния сетей водоотведения;

замена ветхих и наиболее часто повреждаемых участков сетей водоотведения на основании результатов инженерной диагностики и обследования;

снижение расходов электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды путем применения энергоэффективного оборудования, в том числе на освещение;

установка частотно-регулируемых приводов на насосных станциях водоотведения;

применение систем диагностики режимов работы и состояния оборудования, диспетчерского контроля и управления работой оборудования;

применение энергосберегающего оборудования в технологии очистки сточных вод;

теплоизоляция производственных зданий и сооружений;

проведение энергетических обследований.

## **6. Требования к программам организаций, осуществляющих деятельность по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов**

6.1. Целевые показатели и значения целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее - целевые показатели), достижение которых должно обеспечиваться организацией, осуществляющей эксплуатацию объектов, используемых для утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов (ТБО), в результате реализации Программы.

Основными целевыми показателями организации являются абсолютные показатели, характеризующие снижение объема потребления ресурсов в сравнении с уровнем потребления в предшествующем периоде регулирования:

- экономия электрической энергии (тыс. кВтч);
- экономия тепловой энергии (Гкал);
- экономия горюче-смазочных материалов (т у.т.);
- экономия холодной воды (куб. м);
- экономия горячей воды (куб. м);
- снижение удельного расхода электроэнергии на утилизацию (захоронение) твердых бытовых отходов (кВтч/куб. м);
- снижение удельного расхода горюче-смазочных материалов (ГСМ) при оказании услуг по утилизации (захоронению) твердых бытовых отходов (т у.т./куб. м);

оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности регулируемых организаций, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии (%);

- получение тепловой энергии от переработки ТБО (Гкал);
- получение биотоплива от переработки ТБО (тонн);
- получение вторичного сырья, сданного/накопленного для последующей переработки (тонн).

Целевые значения основных целевых показателей для отдельных Программ рассчитываются организациями самостоятельно с предоставлением соответствующего обоснования.

Совокупность основных целевых показателей по всем проектам, включенным в Программу, должна обеспечивать выполнение суммарных для Организации целевых значений показателей.

6.2. Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности:

- проведение энерготехнологических обследований и энергетическая паспортизация объектов организаций;
- внедрение энергосберегающих технологий и автоматизированных систем учета энергоресурсов;
- установка энергосберегающих светильников в производственных и административных зданиях, строениях, сооружениях;

установка приборов учета энергоресурсов;  
разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации энергопотребления организации.

## **7. Перечень типовых энергосберегающих проектов программ энергосбережения**

Типовые энергосберегающие проекты, которые могут быть предусмотрены для реализации в составе программ энергосбережения.

7.1. Установка узлов учета энергоресурсов (типовые статистические результаты использования – экономия около 30% за счет приведения договорных нагрузок к фактическим);

7.2. Установка систем регулирования потребляемой тепловой энергии (позволяет устранить перетопы зданий и экономить тепловую энергию до 15 %);

7.3. Установка частотно-регулируемых приводов для электродвигателей, работающих в режиме переменной нагрузки (экономия до 30% электроэнергии и до 10 % воды);

7.4. Утепление ограждающих конструкций зданий (экономия до 25% топливно-энергетических ресурсов);

7.5. Установка осветительных устройств с использованием светодиодов;

7.6. Реконструкция котельных, ЦТП, насосных станций, связанная с заменой котельного и насосного оборудования на менее энергоемкое, с более высоким КПД;

7.7. Установка экономичных светильников уличного освещения и реконструкция системы управления уличного освещения на базе технических средств без использования фотореле.

7.8. Установка многотарифных счетчиков электрической энергии;

7.9. Установка автономных источников теплоснабжения;

7.10. Установка компенсаторов реактивной мощности;

7.11. Утилизация тепла вентиляционных выбросов;

7.12. Замена трубопроводов ветхих тепловых сетей на трубы с современным теплоизолирующим покрытием;

7.13. Обеспечение качественной водоподготовки подпиточной воды;

7.14. Объединение теплосетей с консервацией нерентабельных котельных с дальнейшей наладкой объединенных тепловых сетей;

7.15. Промывка систем отопления и водоснабжения зданий от отложений (улучшает теплоотдачу отопительных приборов на 30%);

7.16. Создание автоматизированных систем контроля и учета энергоресурсов с применением современных средств передачи данных по интернету или сотовой телефонной связи (позволяет оперативно осуществлять мониторинг энергопотребления и реагировать на сбои в работе систем энергоснабжения и узлов учета энергоресурсов);

7.17. Использование возобновляемых энергоресурсов (энергия солнца, энергия ветра, энергия водных потоков, биомасса и т.д.).

7.18. Информационно-агитационная работа с юридическими лицами и разъяснительная работа с населением по экономии ресурсов.

## **8. Перечень обязательных приложений**

8.1. Тарифные последствия реализации программы.

8.2. Расчет экономического эффекта от реализации плана мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

8.3. Сметные расчёты для обоснования финансовых потребностей на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.



СОГЛАСОВАНО

на обороте документа:

\_\_\_\_\_  
(должность)\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)\_\_\_\_\_  
(должность)\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)\_\_\_\_\_  
(должность)\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

-----

<\*> Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.





3.4	Динамика изменения фактического объема потерь тепловой энергии при ее передаче	Гкал/год								
		%								
3.5	Динамика изменения фактического объема потерь воды при ее передаче	тыс. м <sup>3</sup> /год								
		%								

-----  
 <\*> Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

<\*\*\*> Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств должно быть доведена до уровня:

в 2017 году – не менее 10 процентов общего объема используемых осветительных устройств;

в 2018 году – не менее 30 процентов общего объема используемых осветительных устройств;

в 2019 году – не менее 50 процентов общего объема используемых осветительных устройств;

в 2020 году – не менее 75 процентов общего объема используемых осветительных устройств.

Объемы бюджетных и внебюджетных средств должны быть согласованы с их распорядителями.

Доли объемов электроэнергии, теплоэнергии, воды и природного газа, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета, исчисляются от общего объема потребления соответствующих ресурсов по предприятию за год.







2.2	Экономия тепловой энергии в натуральном и стоимостном выражении	Гкал/год тыс. руб./год											
2.3	Экономия воды в натуральном и стоимостном выражении	тыс. м <sup>3</sup> /год тыс. руб./год											
2.4	Экономия природного газа в натуральном и стоимостном выражении	тыс. м <sup>3</sup> /год тыс. руб./год											
<b>3</b>	<b>Целевые показатели, отражающие динамику по годам</b>												
3.1	Изменение удельного расхода топлива на выработку электрической энергии электростанциями	кг.у.т./кВт·ч											
		%											
3.2	Изменение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал											
		%											
3.3	Динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям	тыс. кВт·ч/год											
		%											
3.4	Динамика изменения фактического объема потерь тепловой энергии при ее передаче	Гкал/год											
		%											
3.5	Динамика изменения фактического объема потерь воды при ее передаче	тыс. м <sup>3</sup> /год											
		%											

-----  
 <\*> Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

<\*> Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств должно быть доведена до уровня:

в 2017 году – не менее 10 процентов общего объема используемых осветительных устройств;

в 2018 году – не менее 30 процентов общего объема используемых осветительных устройств;

в 2019 году – не менее 50 процентов общего объема используемых осветительных устройств;

в 2020 году – не менее 75 процентов общего объема используемых осветительных устройств.



**Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности, на  
которые распространяется Требование к программам энергосбережения**

№ п/п	Наименование организаций
<b>1.</b>	<b>Организации, осуществляющие производство, передачу, распределение и электрической энергии</b>
<b>1.1.</b>	<b>Территориальные сетевые организации</b>
1.1.1.	Филиал «Тулэнерго» ПАО МРСК «Центра и Приволжья»
1.1.2.	АО «Тульские городские электросети»
1.1.3.	ООО «Промэнергообит»
1.1.4.	ОАО «Щекинская городская электросеть»
1.1.5.	АО «Алексинская электросетевая компания»
1.1.6.	ООО «Энергосеть»
1.1.7.	АО «Энергосервис»
1.1.8.	ПАО «Косогорский металлургический завод»
1.1.9.	ООО «Энерго-Сеть»
1.1.10.	ЗАО «Узловский машиностроительный завод»
1.1.11.	ООО «ТОЗ-Энерго»
1.1.12.	Центральный филиал ООО «Газпром энерго»
1.1.13.	АО «Технопарк»
1.1.14.	ООО «Зернопродукт»
1.1.15.	АО «Кимовский радиоэлектромеханический завод»
1.1.16.	ОАО «Щекиноазот»
1.1.17.	ФКУ ИК-4 УФСИН России по Тульской области
1.1.18.	ПАО «Октава»
1.1.19.	ООО «ПромТехноПарк»
1.1.20.	АО «Комбайнмашстрой»
1.1.21.	АО «Тяжпромарматура»
1.1.22.	ОАО «Донской завод радиодеталей»
1.1.23.	ООО «Заокская электросетевая компания»
1.1.24.	Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»
1.1.25.	Филиал «Юго-Западный» АО «Оборонэнерго»
1.1.26.	ООО «КС-Энерго»
1.1.27.	ОАО «Пластик»
1.1.28.	АО АК «Туламашзавод»
1.1.29.	ООО «Солерс»
1.1.30.	ООО «Ин-Групп Энерго»
<b>2</b>	<b>Организации, осуществляющие услугу водоснабжения</b>
2.1	МКП «Водопроводно-канализационное хозяйство» г. Алексин

2.2	МКП «Алексинский районный центр коммунального обслуживания»
2.3	ФКП «Алексинский химический комбинат»
2.4	ООО «Санаторий (курорт) «Алексин – Бор»
2.5	ГПОУ ТО «Алексинский машиностроительный техникум»
2.6	ООО ЦСП «Алексин-Заполярье»
2.7	МУП жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования Славный
2.8	ООО «Гарант» пос. Бегичевский
2.9	МУП МО г. Белев Белевского района «Белевское коммунальное хозяйство»
2.10	МКП «Водоканализационное хозяйство» МО Богородицкий район
2.11	ООО «Управляющая компания «Товарковское»
2.12	ООО «Инженерные сети «Товарковские»
2.13	АНО «Мордвесская управляющая компания»
2.14	МУП «Коммунальщик»
2.15	Войсковая часть 56707
2.16	ГПОУ ТО «Тульский сельскохозяйственный колледж им. И.С. Ефанова»
2.17	ООО «Водоканал»
2.18	ООО «Водоканал Д»
2.19	ООО «Водоканал-Северозадонск»
2.20	Территориально обособленное подразделение ООО «РОСБИО» с. Воскрескенское
2.21	МУП «Хороший дом»
2.22	МУП «Водопроводно-канализационное хозяйство» г. Ефремов
2.23	МУП «АгроЖилСервис» Ефремовский район
2.24	ООО «колхоз им. Суворова»
2.25	ООО «Элина Агро»
2.26	ТСЖ «Русятино»
2.27	ООО «Санаторий (курорт) «Велегож»
2.28	ДНП «ВЕЛЕГОЖ»
2.29	МУП «Малаховская служба сервиса»
2.30	ООО «Ресурс»
2.31	ООО «Лонгин»
2.32	ООО «Профессионал»
2.33	ООО «ВодКомСервис»
2.34	ООО «ВоСток-Сервис»
2.35	ОАО «Болоховский завод сантехзаготовок»
2.36	ООО «Водоснабжение» пос. Шварцевский
2.37	ООО «КомСервис»
2.38	ФГКУ «Тульский спасательный центр МЧС России»
2.39	ООО «Торговый дом» «Богучарово-Маркет»
2.40	ООО «Новомосковский городской водоканал»
2.41	Новомосковское МУП «Сокольнические коммунальные системы»
2.42	АО «Новомосковская акционерная компания «Азот»
2.43	ООО «Спасское»



2.44	ООО «ПромТехноПарк»
2.45	ООО «Пансионат с санаторно-курортным лечением «Велегож»
2.46	МУП «Одоевское ЖКХ»
2.47	МКП «Восточно-Одоевское жилищно-коммунальное хозяйство» МО Восточно-Одоевское Одоевского района
2.48	МКП «Южно-Одоевское жилищно-коммунальное хозяйство» МО Южно-Одоевское Одоевского района
2.49	МКП «Северо-Одоевское жилищно-коммунальное хозяйство» МО Северо-Одоевское Одоевского района
2.50	МУП МО город Плавск Плавского района «Водопроводно-канализационное хозяйство»
2.51	МКП «Город»
2.52	ООО «Санаторий (курорт) «Краинка»
2.53	ООО «Суворовское предприятие коммунального хозяйства»
2.54	МКП «Ханиножилсервис» муниципального образования Юго-Восточное Суворовского района
2.55	Филиал «Черепетская ГРЭС имени Д.Г. Жимерина» АО «Интер РАО-Электрогенерация»
2.56	ООО «Прогресс»
2.57	ООО «Суворовская Строительная Компания»
2.58	ООО «Управляющее Предприятие» пос. Теплое
2.59	МКП «Нарышкинское ЖКХ» МО Нарышкинское Тепло-Огаревского района
2.60	МКП «Волчье-Дубравское ЖКХ» МО Волчье - Дубравское Тепло-Огаревского района
2.61	АО «Тулагорводоканал»
2.62	ПАО «Тулачермет»
2.63	Тульский региональный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»
2.64	Филиал ООО «Пивоваренная компания «Балтика» - «Балтика-Тула»
2.65	ПАО «Тульский оружейный завод»
2.66	ОАО «Тульский научно-исследовательский технологический институт»
2.67	ООО «Яснополянская фабрика тары и упаковки»
2.68	АО «Комбайнмашстрой»
2.69	Тульский филиал ПАО междугородной и международной электрической связи «Ростелеком»
2.70	ФГКУ комбинат «8 марта» Управления Федерального агентства по государственным резервам по Центральному федеральному округу
2.71	ОАО «Пластик»
2.72	ООО «К-Сервис»
2.73	ТСЖ «Валентина»
2.74	ТСЖ «Надежда»
2.75	ТСЖ «Людмила»
2.76	ТСЖ «Водолей»
2.77	ОАО «Щекинское жилищно-коммунальное хозяйство»

2.78	ОАО «Щекиноазот»
2.79	МУП «Жилищно-коммунальное хозяйство Ломинцевское»
2.80	МУП «Крапивенское жилищно-коммунальное хозяйство»
2.81	ООО «Водо-канализационное хозяйство» п. Головеньковский
2.82	ГПОУ ТО «Крапивенский лесхоз-техникум»
2.83	АО «Лазаревское производственное жилищно-коммунальное хозяйство»
2.84	МУП «Огаревское жилищно-коммунальное хозяйство»
2.85	ООО «Щекинская ГРЭС»
2.86	ФГБУ культуры «Государственный мемориальный и природный заповедник «Музей – усадьба Л.Н. Толстого «Ясная Поляна»
2.87	ООО «Газпром энерго» Центральный филиал
2.88	СПК «Лукино»
2.89	ООО «Ордена Ленина племзавод «Новая жизнь» им. И.М. Семенова»
2.90	ОАО «Керамика»
2.91	СПК «Пришненский»
2.92	МУП «Партнер»
2.93	ООО «Селькомсервис»
2.94	МУП «Ясногорский водоканал»
2.95	ООО «ЖилКомХоз»
2.96	МУП МО Ивановское Ясногорского района «Жилищно-коммунальное хозяйство»
2.97	ООО «СтройЛандшафт»
2.98	ГУТО «Тулский психоневрологический интернат» структурное подразделение п. Торхово
2.99	ООО «Узловский водоканал»
2.100	ООО «Узловские коммунальные системы»
2.101	ООО «Кирпичный завод БРАЕР»
2.102	МУП «Новогуровская Управляющая Компания»
2.103	МУП «Водотеплосети» Каменского района
2.104	МУП МО Заокский район «Заокский водоканал»
2.105	АО «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»
2.106	МУП МО Арсеньевский район «Водопроводно-канализационное хозяйство»
2.107	МУП МО Арсеньевский район «Управляющая компания жилищно-коммунальное хозяйство»
2.108	ГУ ТО «Веневский психоневрологический интернат»
2.109	МУП «Благоустройство»
2.110	МУП МО Чернский район «Чернягропроммехмонтаж»
2.111	ООО «Юнипарк»
2.112	ООО «Кедр»
2.113	ФКУ «Лечебное исправительное учреждение № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Тульской области»
<b>3</b>	<b>Организации, осуществляющие услугу водоснабжения (вода техническая)</b>
3.1	ФКП «Алексинский химический комбинат»

3.2	АО «Новомосковская акционерная компания «Азот»
3.3	ОАО «Машиностроительный завод «Штамп» имени Б.Л. Ванникова»
3.4	ПАО «Тулачермет»
3.5	АО «АК «Туламашзавод»
3.6	Тульский региональный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»
3.7	ОАО «Ефремовский завод синтетического каучука»
3.8	ОАО «Щекиноазот»
3.9	ООО «Щекинская ГРЭС»
3.10	ЗАО «Тулатеплосеть»
<b>4</b>	<b>Организации, осуществляющие услугу водоотведения</b>
4.1	МКП «Водопроводно-канализационное хозяйство» г. Алексин
4.2	МКП «Алексинский районный центр коммунального обслуживания»
4.3	ООО ЦСП «Алексин-Заполярье»
4.4	МУП жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования Славный
4.5	МУП МО г. Белев Белевского района «Белевское коммунальное хозяйство»
4.6	ООО «Гарант» пос. Бегичевский
4.7	МКП «Водоканализационное хозяйство» МО Богородицкий район
4.8	МУП «Коммунальщик»
4.9	Войсковая часть 56707
4.10	ООО «Северо-Задонский водоканал»
4.11	МУП «АгроЖилСервис» Ефремовский район
4.12	ТСЖ «Русятино»
4.13	ООО «Инженерные сети «Товарковские»
4.14	МУП «Малаховская служба сервиса»
4.15	ООО «Стоки»
4.16	ООО «Лонгин»
4.17	ООО «ВоСток-Сервис»
4.18	ООО «ВодКомСервис»
4.19	ООО «Профессионал»
4.20	ОАО «Болоховский завод сантехзаготовок»
4.21	ООО «Водоснабжение» пос. Шварцевский
4.22	ООО «КомСервис»
4.23	ООО «Кирпичный завод БРАЕР»
4.24	ООО «Новомосковский городской водоканал»
4.25	ООО «Торговый-деловой центр «ТЗВА»
4.26	Новомосковское МУП «Сокольнические коммунальные системы»
4.27	ООО «Пансионат с санаторно-курортным лечением «Велегож»
4.28	МУП «Одоевское ЖКХ»
4.29	МУП МО город Плавск Плавского района «Водопроводно-канализационное хозяйство»
4.30	МКП «Город»
4.31	ООО «Санаторий (курорт) «Краинка»

4.32	ООО «Суворовское предприятие коммунального хозяйства»
4.33	ООО «Суворовская Строительная Компания»
4.34	ООО «АБСОЛЮТ»
4.35	ООО «Управляющее Предприятие» пос. Теплое
4.36	МКП «Нарышкинское ЖКХ» МО Нарышкинское Тепло-Огаревского района
4.37	АО «Тулагорводоканал»
4.38	ПАО «Тулачермет»
4.39	Тульский региональный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»
4.40	ПАО «Косогорский металлургический завод»
4.41	ПАО «Тульский оружейный завод»
4.42	АО «Комбайнмашстрой»
4.43	АО «Лазаревское производственное жилищно-коммунальное хозяйство»
4.44	ОАО «Щекинское жилищно-коммунальное хозяйство»
4.45	МУП «Жилищно-коммунальное хозяйство Ломинцевское»
4.46	ООО «Газпром энерго» Центральный филиал
4.47	ФКУ «Исправительная колония № 7 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Тульской области»
4.48	ООО «Водо-канализационное хозяйство» п. Головеньковский
4.49	МУП «Партнер»
4.50	МУП МО Чернский район «Чернягропроммехмонтаж»
4.51	МУП «Ясногорский водоканал»
4.52	ООО «Эко-Ресурс»
4.53	МУП «Новогуровская Управляющая Компания»
4.54	МУП «Водотеплосети» Каменского района
4.55	МУП МО Заокский район «Заокский водоканал»
4.56	АО «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»
4.57	МУП МО Арсеньевский район «Водопроводно-канализационное хозяйство»
4.58	МУП «Водопроводно-канализационное хозяйство» г. Ефремов
<b>5</b>	<b>Организации, осуществляющие услугу водоотведения (очистка сточных вод)</b>
5.1	АО «Новомосковская акционерная компания «Азот»
5.2	ООО «Новомосковский городской водоканал»
5.3	ООО «Проектное бюро «ЭкспертЪ»
5.4	ООО «БОС - Эксплуатация»
5.5	ОАО «Щекиноазот» биологическая очистка общая очистка
5.6	Территориально обособленное подразделение ООО «РОСБИО» с. Воскресенское
5.7	ЗАО «ЕЗСК сервис»
<b>6</b>	<b>Организации, осуществляющие транспортировку воды</b>
6.1	Производственное подразделение «Алексинская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра»-«Центральная генерация»
6.2	ООО «Зернопродукт»
6.3	АО «Комбайнмашстрой»
6.4	ОАО «Тульское ОКБА»

6.5	ООО «ПромТехноПарк»
6.6	ООО «Узловские коммунальные системы»
6.7	АО «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»
7	<b>Организации, осуществляющие транспортировку сточных вод</b>
7.1	ОАО «480 Комбинат железобетонных изделий»
7.2	ГПОУ ТО «Алексинский машиностроительный техникум»
7.3	МУП МО Заокский район «Заокский водоканал»
7.4	ООО «Газпром энерго» Центральный филиал
7.5	ООО «Элина Агро»
7.6	ООО «Зернопродукт»
7.7	ФКУ «Исправительная колония № 4 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Тульской области»
7.8	ОАО «Тульский научно-исследовательский технологический институт»
7.9	ОАО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л. Ванникова»
7.10	ОАО «Щекиноазот»
7.11	ООО «Аксиома Девелопмент»
7.12	ОАО «Тульское ОКБА»
7.13	МУП «Ремжилхоз»
7.14	АО «Комбайнмашстрой»
7.15	Филиал ООО «Пивоваренная компания «Балтика» - «Балтика-Тула»
7.16	ООО «Управляющая компания «Товарковское»
7.17	ООО «Оргсинтез»
7.18	ООО «Водоканал»
7.19	ФГКУ «Тульский спасательный центр МЧС России»
7.20	МКП «Южно-Одоевское жилищно-коммунальное хозяйство» МО Южно-Одоевское Одоевского района
7.21	МКП «Северо-Одоевское жилищно-коммунальное хозяйство» МО Северо-Одоевское Одоевского района
7.22	МКП «Восточно-Одоевское жилищно-коммунальное хозяйство» МО Восточно-Одоевское Одоевского района
7.23	МКП «Волчье-Дубравское ЖКХ» МО Волчье - Дубравское Тепло-Огаревского района
7.24	АНО «Мордвесская управляющая компания»
7.25	МУП «Хороший дом»
7.26	ООО «КомСервис»
7.27	МКП «Ханиножилсервис» МО Юго-Восточное Суворовского района
7.28	ФГКУ комбинат «8 марта» Управления Федерального агентства по государственным резервам по Центральному федеральному округу
7.29	ООО «Санаторий (курорт) «Алексин – Бор»
7.30	ООО «Канализационные сети»
7.31	Новомосковское МУП «Сокольнические коммунальные системы»
7.32	Тульский региональный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»
7.33	МУП «Огаревское жилищно-коммунальное хозяйство»

7.34	ООО «ЖилКомХоз»
7.35	ФГБУК «Государственный мемориальный и природный заповедник «Музей – усадьба Л.Н. Толстого «Ясная Поляна»
7.36	ООО «Водо-канализационное хозяйство» пос. Головеньковский
7.37	ГПОУ ТО «Крапивенский лесхоз-техникум»
7.38	ООО «Эко-Ресурс»
7.39	АО «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»
7.40	МУП МО Арсеньевский район «Управляющая компания жилищно-коммунальное хозяйство»
7.41	ГУ ТО «Первомайский дом-интернат для престарелых и инвалидов»
<b>8</b>	<b>Организации, осуществляющие производство, передачу и сбыт тепловой энергии и теплоносителя</b>
8.1	ООО «ККС» (МО г.Новомосковск, МО г. Ефремов, Плавский район, Дубенский район, Веневский район)
8.2	ООО «Алексинская тепло-энерго компания»
8.3	МКП «Город»
8.4	Федеральное государственное казенное учреждение комбинат «8 марта» Управления Федерального агентства по государственным резервам по Центральному федеральному округу
8.5	ООО «Теплотехник» п. Шварцевский
8.6	ОАО «Тульское ОКБА»
8.7	Тульский филиал открытого акционерного общества междугородной и международной электрической связи «Ростелеком»
8.8	Тульский областной союз потребительских обществ по котельной на ул. Болдина, 47
8.9	МКП МО город Тула «Тулгорэлектротранс» (передача)
8.10	ООО «Рента-Инвест» (передача)
8.11	ОАО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л. Ванникова»
8.12	Вагонное ремонтное депо - обособленное структурное подразделение ОАО «ВРК-3»
8.13	ООО «Сити Финанс»
8.14	АО «Внешстрой»
8.15	ООО «РГК-Тула»
8.16	ЗАО «РГК-1»
8.17	ООО «Теплокомсервис»
8.18	Государственное учреждение ТО «Дубенский дом - интернат для престарелых и инвалидов»
8.19	ОАО «Газпром энерго» Центральный филиал
8.20	ООО «Зернопродукт»
8.21	АО «ГУ ЖКХ»
8.22	ПАО «Октава»
8.23	АО АК «Туламашзавод»
8.24	ООО «ПКФ Туласантехника»
8.25	ООО «Тульская фармацевтическая фабрика»
8.26	ООО «Тульское производственное предприятие «Квант»

8.27	АО «Тулагорводоканал»
8.28	АО «Новомосковская акционерная компания «Азот»
8.29	ОАО «Энергия-1»
8.30	Филиал Черепетская ГРЭС им. Д.Г. Жимерина АО «Интер - РАО – Электрогенерация»
8.31	МУП «Теплосети» МО Тепло-Огаревский район
8.32	ООО «ПромТехноПарк»
8.33	ООО «Жилсервис»
8.34	ФГБУ культуры «Государственный мемориальный и природный заповедник «Музей – усадьба Л.Н. Толстого «Ясная Поляна»
8.35	МУП МО Малаховское «Малаховская служба сервиса»
8.36	МУП МО Заокский район «Заокская служба сервиса»
8.37	ООО «ЭнергоГазИнвест-Тула»
8.38	ООО «ЭНЕРГО-Т»
8.39	МУП МО город Тула «Ремжилхоз»
8.40	ООО «УК «Сервис НС»
8.41	ГУ ТО «Первомайский дом-интернат для престарелых и инвалидов»
8.42	ООО «ЭКОсервис»
8.43	АО «Тулитеплосеть»
8.44	ООО «ФХ «Вера»
8.45	Филиал ООО «Пивоваренная компания «Балтика» «Балтика-Тула»
8.46	ООО Санаторий (курорт) «Алексин-Бор»
8.47	ОАО «Тульский таксопарк»
8.48	5 Отдел Управления Вооружения Службы инженерно-технического обеспечения Федеральной службы охраны Российской Федерации
8.49	ООО «Мастерторг»
8.50	Федеральное казенное учреждение Исправительная колония № 4 УФСИН России по Тульской области
8.51	АО «Тяжпромарматура» (передача)
8.52	Государственное профессиональное образовательное учреждение Тульской области «Крапивенский лесхоз-техникум»
8.53	МУП «ЖКХ Ломинцевское»
8.54	Государственное профессиональное образовательное учреждение Тульской области «Алексинский машиностроительный техникум»
8.55	Войсковая часть № 56707
8.56	АО «НПО «Сплав»
8.57	Тульский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД»
8.58	УФПС ТО - филиала ФГУП «Почта России»
8.59	ООО «ТеплоРесурс»
8.60	МУП «ЧерньТеплосервис»
8.61	МУП ЖКХ МО Славный
8.62	ОАО «Тульский патронный завод»

8.63	ПАО «Косогорский металлургический завод»
8.64	ПАО «Тулачермет»
8.65	Филиал ПАО «Квадра»- «Центральная генерация»
8.66	ОАО «Щекиноазот»
8.67	ООО «Щекинская ГРЭС»
8.68	ООО «Промэнергосбыт»
8.69	ООО «Завод «Стройкерамика»
8.70	МУП «Водотеплосети» Каменского района
8.71	ОАО «Лазаревское ПЖКХ»
8.72	ОАО «Щёкинское жилищно-коммунальное хозяйство»
8.73	Филиал «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
8.74	МУП «Одоевское ЖКХ»
8.75	ООО «Теплосервис»
8.76	ООО «Веста»
8.77	ООО «ТеплоТен»
8.78	ООО «Возрождение»
8.79	МУП «Огаревское ЖКХ»
8.80	ООО «Антей»
8.81	МУП «АгроЖилСервис»
8.82	МУП «АгроКомСлужба»
8.83	ООО «ТД «Богучарово-Маркет»
8.84	ООО «Теплоасса» п. Шатск
8.85	ОАО «480 КЖИ»
8.86	ОАО «Тульский комбинат хлебопродуктов»
8.87	ОАО «ТНИТИ»
8.88	ЗАО «Искусственный мех»
8.89	ООО «ОдоевЖилСервис»
8.90	ФГКУ «Тульский спасательный центр МЧС России»
<b>9</b>	<b>Организации, осуществляющие утилизацию, обезвреживание и захоронение твердых бытовых отходов</b>
9.1	МУП «Спецавтохозяйство г. Алексин»
9.2	ООО «Дизель» г. Ефремов
9.3	МУП «Благоустройство Веневского района»
9.4	Новомосковское МУП «Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров»
9.5	ООО «Куркинское»
9.6	ИП Фицов П.В.
9.7	АО «Суворовский рынок»
9.8	ООО «Энергокор - Агро»
9.9	АО «Спецавтохозяйство»
9.10	ООО «Управляющая компания» г. Узловая