



**ДЕПАРТАМЕНТ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ
И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ ПЕНЗЕНСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

от 15 февраля 2022 года № 8
г. Пенза

Об установлении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Пензенской области

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (с последующими изменениями), 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» (с последующими изменениями), руководствуясь Положением о Департаменте по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области, утвержденным постановлением Правительства Пензенской области от 01.10.2021 № 666-пП, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в случае, если цены (тарифы) на товары, услуги таких организаций подлежат установлению Департаментом по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области (далее - Требования), согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить, что Требования распространяются на организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности, в случае, если цены (тарифы) на товары, услуги таких организаций подлежат установлению Департаментом по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области, указанные в приложении № 2 к настоящему приказу.

3. Организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности на территории Пензенской области, привести программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствие с Требованиями в срок не позднее четырех месяцев с момента вступления в силу настоящего приказа.

4. Признать утратившими силу:

4.1. приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 12.08.2010 № 1 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Пензенской области»;

4.2. приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.03.2011 № 30 «О внесении изменений в приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 12 августа 2010 года № 1 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Пензенской области»;

4.3. приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 11.06.2015 № 48 «О внесении изменений в приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 12.08.2010 № 1 (с последующими изменениями)»;

4.4. приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 12.01.2017 № 1 «О внесении изменений в приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 12.08.2010 № 1 (с последующими изменениями)»;

4.5. приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 21.02.2017 № 18 «О внесении изменений в приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 12.08.2010 № 1 (с последующими изменениями)»;

4.6. приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 19.12.2018 № 126 «О внесении изменений в приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 12.08.2010 № 1 (с последующими изменениями)».

5. Настоящий приказ разместить (опубликовать) на официальном сайте Департамента по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

6. Настоящий приказ вступает в силу с момента его официального опубликования.

Врио начальника Департамента



Д.И. Сагайдачный

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

1. Общие положения

1.1. Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в случае, если цены (тарифы) на товары, услуги таких организаций подлежат установлению Департаментом по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области (далее - Требования), установлены 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» и в соответствии с Правилами установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340.

1.2. Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в случае, если цены (тарифы) на товары, услуги таких организаций подлежат установлению Департаментом по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области (далее - Программы) разрабатываются:

на срок не менее 3 лет;

на срок действия инвестиционной (производственной) программы в случае, если организация, осуществляющая регулируемые виды деятельности, разрабатывает инвестиционную (производственную) программу, срок действия которой превышает 3 года;

на срок действия долгосрочных тарифов в случае, если для организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, устанавливаются долгосрочные тарифы. В случае, если срок действия инвестиционных программ превышает срок действия долгосрочных тарифов, Программы разрабатываются на период действия инвестиционных программ.

1.3. Требования к Программам установлены с учетом:

а) поступивших от организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Пензенской области, в случае, если цены (тарифы) на товары, услуги таких организаций подлежат установлению Департаментом по

регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области (далее – регулируемые организации) предложений в части:

целевых показателей и их значений, достижение которых обеспечивается регулируемой организацией при реализации Программы;

перечня мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, осуществление которых регулируемой организацией будет способствовать достижению предложенных ей значений показателей, возможных сроков их проведения с оценкой расходов на их проведение;

показателей энергетической эффективности объектов, с использованием которых осуществляется соответствующий регулируемый вид деятельности;

б) поступивших от регулируемых организаций не позднее 1 февраля ежегодных отчетов о фактическом исполнении установленных Требований к Программам;

в) прогнозируемого изменения цен (тарифов) на товары (услуги) регулируемых организаций в результате учета в Программах установленных Требований.

2. Требования к форме и содержанию Программ

2.1. Форма Программ должна соответствовать требованиям к форме программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации, установленным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30 июня 2014 г. № 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».

2.2. Требования к Программам включают в себя:

а) целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться регулируемой организацией в результате реализации Программы (далее - Целевые показатели), согласно приложению № 1 к настоящим Требованиям;

б) перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (далее - Обязательные мероприятия) и сроки их проведения согласно приложению № 2 к настоящим Требованиям;

в) показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами регулируемых организаций (далее - Показатели энергетической эффективности объектов), согласно приложению № 3 к настоящим Требованиям;

г) информацию об источниках финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности с указанием собственных источников финансирования (амортизация, прибыль, другие), привлеченных средств, финансирования с использованием энергосервисных контрактов, а также (при наличии) бюджетных источников финансирования указанных мероприятий согласно приложению № 4 к настоящим Требованиям.

2.3. Программы утверждаются руководителями регулируемых организаций. Программы должны быть сшиты, пронумерованы, скреплены печатью организаций или индивидуальных предпринимателей (при наличии) и представлены в Департамент по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области.

3. Целевые показатели

3.1. Целевые показатели формируются отдельно в отношении каждого регулируемого вида деятельности.

3.2. Целевые показатели формируются в виде показателей, отражающих результаты, достижение которых обеспечивается в ходе реализации Программы, и показателей, отражающих результаты, достижение которых обеспечивается в ходе реализации Обязательных мероприятий.

3.3. Целевые показатели устанавливаются в виде абсолютных, относительных, удельных, сравнительных показателей или их комбинаций и должны отражать:

1) расход энергетических ресурсов, используемых при производстве регулируемой организацией товаров, оказании услуг, в том числе при производстве единицы товара (услуги);

2) расход энергетических ресурсов при их передаче (распределении), включая потери энергетических ресурсов;

3) расход энергетических ресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности регулируемой организации при осуществлении регулируемых видов деятельности;

4) долю использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств, ;

5) объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги).

3.4. Значения Целевых показателей должны отражать:

а) повышение эффективности использования энергетических ресурсов при осуществлении регулируемой организацией своей деятельности;

б) повышение эффективности использования энергетических ресурсов производственными и офисными зданиями и сооружениями регулируемых организаций;

в) стимулирование повышения эффективности использования энергетических ресурсов потребителями регулируемых организаций;

г) уменьшение потерь при передаче и распределении электрической, тепловой энергии, холодной и горячей воды.

3.5. Программа должна содержать значения Целевых показателей, мероприятия, направленные на их достижение, ожидаемый экономический, технологический эффект от реализации мероприятий и ожидаемые сроки их окупаемости.

3.6. Принципы определения значений Целевых показателей в отношении каждого года действия программы, кратко-, средне- и долгосрочного периодов действия программы (в случае их выделения в программе), обособленных подразделений и (или) территорий, на которых регулируемая организация

осуществляет регулируемый вид деятельности, если определение значений не ограничено или не исключено технологическими условиями, в которых регулируемая организация осуществляет регулируемый вид деятельности:

а) Целевые показатели, отражающие динамику (изменение) показателей, рассчитываются по отношению к значениям соответствующих показателей в предшествующем году, а также кратко-, средне- и долгосрочном периодах действия программы (в случае их выделения в программе);

б) при расчете Целевых показателей в сопоставимых условиях учитывается влияние изменения показателя только в связи с реализацией мероприятия Программы (при прочих равных условиях);

в) значения Целевых показателей рассчитываются для каждого года реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, а также для кратко-, средне- и долгосрочного периодов действия программы (в случае их выделения в программе).

3.7. Принципы корректировки рассчитанных значений Целевых показателей исходя из значений таких показателей, учтенных в утвержденных производственной, инвестиционной программах и фактически достигнутых в ходе исполнения Программы:

а) основой для корректировки Целевых показателей Программ должны являться в том числе результаты энергетических обследований объектов регулируемых организаций, проводимых в сроки, установленные действующим законодательством Российской Федерации;

б) значения Целевых показателей корректируются в случае внесения в установленном порядке изменений в производственную, инвестиционную программу регулируемой организации;

в) Целевые показатели должны быть приведены к сопоставимым условиям, при этом должны учитываться прогнозные изменения структуры организации и связанные с этим изменения объемов и норм потребления энергетических ресурсов.

3.8. Принципы определения регулируемой организацией экономического и технологического эффекта от реализации мероприятий, направленных на достижение значений Целевых показателей и сроков их окупаемости:

а) экономический эффект от реализации мероприятий, направленных на достижение значений Целевых показателей, определяется как экономия расходов на приобретение энергетических ресурсов, достигнутая в результате их осуществления, рассчитанная на каждый год реализации Программы с учетом достижения Целевого показателя как произведение показателя, отражающего снижение потребления соответствующего энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия и прогнозной цены на используемый вид энергетического ресурса на соответствующий период в разрезе каждого вида ресурса;

б) технологический эффект от реализации мероприятий, направленных на достижение Целевых показателей, определяется как планируемое сокращение расхода энергетических ресурсов в результате их выполнения и рассчитывается на каждый год реализации Программы как разница между ожидаемым значением показателя в году, предшествующем году начала осуществления данного

мероприятия, и прогнозным значением показателей расхода энергетических ресурсов в расчетном году с учетом реализации мероприятий в разрезе каждого вида энергетического ресурса;

в) срок окупаемости мероприятий, направленных на достижение Целевых показателей, определяется как период, в течение которого затраты на выполнение соответствующего мероприятия будут компенсированы суммарной величиной ожидаемого экономического эффекта от его реализации.

4. Обязательные мероприятия

4.1. Обязательные мероприятия являются основой Программ.

4.2. Программа должна содержать определенные регулируемой организацией ожидаемый экономический и технологический эффект от реализации Обязательных мероприятий и ожидаемые сроки их окупаемости.

4.3. Обязательные мероприятия указываются с ожидаемым результатом в натуральном и стоимостном выражении, в том числе экономическим эффектом от реализации соответствующей Программы, а также со сроками их проведения.

4.4. Принципы определения регулируемой организацией экономического и технологического эффекта от реализации Обязательных мероприятий и сроков их окупаемости:

а) экономический эффект от реализации Обязательного мероприятия определяется как экономия расходов на приобретение энергетических ресурсов, достигнутая в результате его осуществления, рассчитанная на каждый год реализации Программы как произведение ожидаемого объема снижения потребления соответствующего энергетического ресурса на соответствующий период в разрезе каждого вида ресурса;

б) технологический эффект от реализации Обязательного мероприятия определяется как планируемое сокращение расхода энергетических ресурсов в результате его выполнения и рассчитывается на каждый год реализации Программы как разница между ожидаемым значением показателя в году, предшествующем году начала осуществления данного мероприятия, и прогнозным значением показателя расхода энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия в разрезе каждого вида энергетического ресурса;

в) срок окупаемости Обязательного мероприятия определяется как период, в течение которого затраты на его выполнение будут компенсированы суммарной величиной ожидаемого экономического эффекта от его реализации.

4.5. Сроки проведения Обязательных мероприятий формируются с учетом необходимости их соответствия Целевым показателям, отражающим результаты, достижение которых должно обеспечиваться регулируемой организацией в ходе реализации таких мероприятий.

5. Показатели энергетической эффективности объектов

5.1. Показатели энергетической эффективности объектов устанавливаются отдельно в отношении каждого осуществляемого регулируемой организацией регулируемого вида деятельности, в отношении объектов, создание или

модернизация которых планируется производственной программой или инвестиционной программой регулируемой организации.

5.2. Показатели энергетической эффективности объектов должны отражать экономию тепловой и электрической энергии, холодной воды, природного газа, горюче-смазочных материалов, которая будет достигнута в результате создания или модернизации объектов.

6. Источники финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

6.1. Распределение объемов финансирования Программ по источникам финансирования должно производиться регулируемой организацией с учетом требований действующего законодательства в части экономического стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности при осуществлении регулируемых видов деятельности и в соответствии с требованиями действующего законодательства в области государственного регулирования тарифов.

6.2. Перечень возможных источников финансирования Программы приведен в приложении № 4 к настоящим Требованиям.

7. Мониторинг реализации Программ

7.1. Мониторинг реализации Программ осуществляет Департамент по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области.

7.2. Мониторинг реализации Программ осуществляется путем анализа ежегодных отчетов о реализации Программ, представленных регулирующими организациями.

7.3. Ежегодные отчеты о реализации Программ предоставляются регулирующими организациями в Департамент по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области до 1 февраля года, следующего за отчетным, в соответствии требованиями к отчетности, установленными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30 июня 2014 г. № 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».

Приложение № 1
к Требованиям к программам
в области энергосбережения
и повышения энергетической
эффективности организаций,
осуществляющих регулируемые
виды деятельности на территории
Пензенской области

**Целевые показатели
энергосбережения и повышения энергетической эффективности,
достижение которых должно обеспечиваться в результате реализации
программ в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности**

№ п/п	Наименование вида деятельности/ Целевого показателя <*>	Единица измерения <***>
1.	Сбыт электрической энергии (мощности)	
1.1.	Увеличение доли отпуска электрической энергии (мощности) потребителям по приборам учета, в том числе с использованием автоматизированных систем коммерческого учета электроэнергии	%
1.2.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%
1.3.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	кВт.ч/кв. м, %
1.4.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	Гкал/куб. м, %
1.5.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых организацией при оказании услуг по сбыту электрической энергии (мощности)	т у.т./км, %
1.6.	Увеличение доли использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств <***>	%
2.	Услуги по передаче электрической энергии	
2.1.	Снижение потерь электрической энергии в сетях	кВт.ч, %
2.2.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	кВт.ч, %

2.3.	Увеличение доли услуг по передаче электрической энергии (мощности) по приборам учета	%
2.4.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%
2.5.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	кВт.ч/кв. м, %
2.6.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	Гкал/куб. м, %
2.7.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых организацией при оказании услуг по передаче электрической энергии	т у.т./км, %
2.8.	Увеличение доли использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств <***>	%
3.	Производство тепловой энергии	
3.1.	Снижение расхода тепловой энергии на собственные нужды	Гкал, %
3.2.	Снижение удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кг у.т./Гкал, %
3.3.	Снижение удельного расхода электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт.ч/Гкал, %
3.4.	Снижение удельного расхода воды на отпуск тепловой энергии с коллекторов	куб. м/Гкал, %
3.5.	Увеличение доли отпуска тепловой энергии потребителям по приборам учета	%
3.6.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%
3.7.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	кВт.ч/кв. м, %
3.8.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	Гкал/куб. м, %
3.9.	Увеличение доли использования осветительных устройств с	%

	использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств <***>	
3.10.	Удельный объем выбросов парниковых газов при производстве тепловой энергии	г/Гкал
4.	Услуги по передаче тепловой энергии	
4.1.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал, %
4.2.	Снижение удельного расхода электрической энергии на отпуск тепловой энергии из сети	кВт.ч/Гкал, %
4.3.	Увеличение доли отпуска тепловой энергии потребителям по приборам учета	%
4.4.	Увеличение оснащённости зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%
4.5.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	кВт.ч/кв. м, %
4.6.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	Гкал/куб. м, %
4.7.	Увеличение доли использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств <***>	%
5.	Производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки	
5.1.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	кВт.ч, %
5.2.	Снижение потерь электрической энергии в электрической сети	кВт.ч, %
5.3.	Снижение расхода тепловой энергии на собственные нужды	Гкал, %
5.4.	Снижение удельного расхода условного топлива на отпуск электрической энергии с шин	кг у.т./кВт.ч, %
5.5.	Снижение удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кг у.т./Гкал, %
5.6.	Снижение расхода воды на отпуск тепловой энергии с коллекторов	куб. м, %
5.7.	Снижение расхода воды на отпуск электрической энергии с шин	куб. м, %
5.8.	Снижение удельного расхода воды на отпуск электрической энергии с шин	куб. м/кВт.ч, %
5.9.	Снижение удельного расхода воды на отпуск тепловой энергии с	куб. м/Гкал, %

	коллекторов	
5.10.	Увеличение доли отпуска тепловой энергии потребителям по приборам учета	%
5.11.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%
5.12.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	кВт.ч/кв. м, %
5.13.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	Гкал/куб. м, %
5.14.	Увеличение доли использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств <***>	%
5.15.	Удельный объем выбросов парниковых газов при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки	г/Гкал
6.	Услуги по холодному и горячему водоснабжению	
6.1.	Снижение потерь воды/теплоносителя в сетях водоснабжения	куб. м, %
6.2.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	кВт.ч, %
6.3.	Снижение удельного расхода электрической энергии на водоснабжение	кВт.ч/куб. м, %
6.4.	Увеличение доли отпуска воды потребителям по приборам учета	%
6.5.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%
6.6.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	кВт.ч/кв. м, %
6.7.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	Гкал/куб. м, %
6.8.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых организацией при оказании услуг по водоснабжению	т у.т./км, %
6.9.	Увеличение доли использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств <***>	%

7.	Услуги по водоотведению	
7.1.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	кВт.ч, %
7.2.	Снижение удельного расхода электрической энергии на водоотведение	кВт.ч/куб. м, %
7.3.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%
7.4.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	кВт.ч/кв. м, %
7.5.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	Гкал/куб. м, %
7.6.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых организацией при оказании услуг по водоотведению	т у.т./км, %
7.7.	Увеличение доли использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств <***>	%
8.	Услуги по обработке, захоронению и обезвреживанию твердых коммунальных отходов	
8.1.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	кВт.ч, %
8.2.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%
8.3.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	кВт.ч/кв. м, %
8.4.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	Гкал/куб. м, %
8.5.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых организацией при оказании услуг по обработке, захоронению и обезвреживанию твердых коммунальных отходов	т у.т./км, %
8.6.	Увеличение доли использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств <***>	%
8.7.	Удельный объем выбросов парниковых газов при обработке, захоронении и обезвреживании твердых коммунальных отходов	г/т

9.	Транспортные услуги	
9.1.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	кВт.ч, %
9.2.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%
9.3.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	кВт.ч/кв. м, %
9.4.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	Гкал/куб. м, %
9.5.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых организацией при оказании транспортных услуг	т у.т./км, %
9.6.	Сокращение удельного расхода электрической энергии, используемой организацией при оказании транспортных услуг	кВт.ч/км, %
9.7.	Увеличение доли использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств <***>	%
9.8.	Удельный объем выбросов парниковых газов при оказании транспортных услуг	г/км
10.	Услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям	
10.1.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	кВт.ч, %
10.2.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов; воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%
10.3.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/кв. м, %
10.4.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	Гкал/куб. м, %
10.5.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых компанией при оказании услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям	т у.т./км, %
10.6.	Снижение технологического расхода газа при оказании услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям	куб. м, %

10.7.	Увеличение доли использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств <***>	%
10.8.	Удельный объем выбросов парниковых газов при транспортировке газа по газораспределительным сетям	г/тыс. м куб.

<*> Программы могут содержать иные показатели, отражающие размер экономии энергетических ресурсов и (или) являющиеся целевыми индикаторами выполнения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

<***> Изменение Целевых показателей, предусмотренных программами, устанавливается в натуральных и относительных единицах измерения.

<***> Целевой показатель должен обеспечивать уровень использования осветительных устройств с использованием светодиодов не менее 75 процентов общего объема используемых осветительных устройств

Приложение № 2
к Требованиям к программам
в области энергосбережения
и повышения энергетической
эффективности организаций,
осуществляющих регулируемые
виды деятельности на территории
Пензенской области

**Перечень
обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению
энергетической эффективности, сроки их проведения**

№ п/п	Наименование мероприятий <*>
1	Мероприятия по модернизации оборудования, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных решений и энергосберегающих технологий
2	Установка частотно-регулируемых приводов электродвигателей насосного оборудования и тягодутьевых машин, работающих с переменной нагрузкой
3	Мероприятия по сокращению потерь электрической, тепловой энергии, холодной и горячей воды при осуществлении регулируемых видов деятельности
4	Мероприятия, направленные на снижение потребления энергетических ресурсов на собственные нужды при осуществлении регулируемых видов деятельности
5	Оснащение зданий, строений, сооружений организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, приборами учета используемых энергетических ресурсов
6	Оснащение зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организаций и/или принадлежащих ей на другом законном основании, осветительными устройствами с использованием светодиодов
7	Мероприятия, направленные на снижение объема выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)
8	Строительство (модернизация, реконструкция, техническое перевооружение) энергообъектов (энергетического оборудования и сетей) с использованием энергоэффективных технологий, внедрением инновационных решений
9	Проведение обучения ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности, в том числе по вопросам проведения энергетических обследований, подготовки и реализации энергосервисных договоров (контрактов)

<*> Программы могут содержать иные мероприятия, обеспечивающие экономию энергетических ресурсов и эффективное их использование.

Вышеуказанные мероприятия должны быть выполнены в сроки, предусмотренные действующим законодательством, производственными, инвестиционными программами, Программами.

Приложение № 3
к Требованиям к программам
в области энергосбережения
и повышения энергетической
эффективности организаций,
осуществляющих регулируемые
виды деятельности на территории
Пензенской области

**Показатели
энергетической эффективности объектов, создание или
модернизация которых планируется производственными или
инвестиционными программами организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности**

№ п/п	Наименование вида деятельности/ Целевого показателя	Единица измерения
1.	Сбыт электрической энергии (мощности)	
1.1.	Увеличение доли отпуска электрической энергии (мощности) потребителям по приборам учета, в том числе с использованием автоматизированных систем коммерческого учета электроэнергии	%
2.	Услуги по передаче электрической энергии	
2.1.	Потери электрической энергии при ее передаче присоединенным потребителям и смежным сетевым организациям	%
3.	Производство тепловой энергии	
3.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал
4.	Услуги по передаче тепловой энергии	
4.1.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал, %
4.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м.
5.	Производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки	
5.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал
5.2.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал, %

5.3.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м.
6.	Услуги по холодному и горячему водоснабжению	
6.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%
6.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт.ч/куб. м
6.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт.ч/куб. м
6.4.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/куб. м
7.	Услуги по водоотведению	
7.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт.ч/куб. м
7.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт.ч/куб. м
8.	Услуги по обработке, захоронению и обезвреживанию твердых коммунальных отходов	
8.1.	Удельный расход электрической энергии, используемый при оказании услуг по обработке, захоронению и обезвреживанию твердых коммунальных отходов, на 1 куб. м твердых коммунальных отходов	кВт.ч/куб. м
8.2.	Количество выработанной и отпущенной в сеть тепловой и электрической энергии, топлива, полученного из твердых коммунальных отходов, в расчете на 1 тонну твердых коммунальных отходов, поступивших на объект обезвреживания твердых коммунальных отходов	Дж/кг

Приложение № 4
к Требованиям к программам
в области энергосбережения
и повышения энергетической
эффективности организаций,
осуществляющих регулируемые виды
деятельности на территории
Пензенской области

**Источники
финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению
энергетической эффективности (в прогнозных ценах
соответствующих лет), тыс. рублей (без НДС) <*>**

№ п/п	Источник финансирования	План года №	План года № + 1	План года № +2	Итого
1	Собственные средства				
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:				
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе				
1.1.2.	в т.ч. прибыль от нерегулируемых видов деятельности				
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (подключения)				
1.1.4.	Прочая прибыль				
...					
1.2.	Амортизация				
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе				
1.2.2.	Неиспользованная амортизация прошлых лет				
...					
1.3.	Прочие собственные средства				
1.3.1.	в т.ч. средства допэмиссии				
...					
1.4.	Остаток собственных средств на начало года (нераспределенная прибыль)				
...					
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:				

2.1.	Займы/Кредиты				
2.2.	Бюджетное финансирование				
2.3.	Прочие привлеченные средства				
...					
	ВСЕГО источников финансирования				

<*> В случае если организация разрабатывает программу, период действия которой превышает 3 года, источники финансирования программы рассчитываются на весь период действия программы. В случае если для организации устанавливаются долгосрочные тарифы, программа разрабатывается на период действия долгосрочных тарифов.

**Перечень организаций,
осуществляющих регулируемые виды деятельности, на которые
распространяются требования к программам в области
энергосбережения и повышения энергетической эффективности**

№ п/п	Наименование вида деятельности/ Наименование организации
1.	Сбыт электрической энергии (мощности)
1.1.	ООО «ТНС энерго Пенза»
2.	Услуги по передаче электрической энергии
2.1.	АО «Корпорация развития Пензенской области»
2.2.	АО «Пензтяжпромарматура»
2.3.	АО «ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В. Проценко»
2.4.	ЗАО «Пензенская горэлектросеть»
2.5.	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»
2.6.	МУП «Горэлектросеть» г. Кузнецк
2.7.	ОАО «Пензадизельмаш»
2.8.	ОАО «Пензкомпрессормаш»
2.9.	ОАО «Энергоснабжающее предприятие»
2.10.	ООО «Биокорэнерго»
2.11.	ООО «Городищенское районное электротеплосетевое предприятие»
2.12.	ООО «Сетевая компания»
2.13.	ООО «Электросетевое предприятие СТС-Энергосети»
2.14.	ООО «ЭнергоПромСеть»
2.15.	ООО ПКФ «Энергетик - 2001»
2.16.	Филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»
2.17.	Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Пензаэнерго»

2.18.	Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»
3.	Производство и услуги по передаче тепловой энергии
3.1.	АО «Пензтепоснабжение»
3.2.	АО «Транснефть-Дружба» ПРУ ЛПДС «Пенза»
3.3.	АО «Транснефть-Дружба» ПРУ ЛПДС «Соседка»
3.4.	ИП Задояная К.А.
3.5.	ЛПУ санаторий «Березовая роща»
3.6.	МКП «Лунинское ЖКХ»
3.7.	МКП «Тепловая компания»
3.8.	МКП «Тепловодоснабжение Белинского района»
3.9.	МКП «Теплосеть» г.Сердобск
3.10.	МКП «Теплосеть» г. Кузнецк
3.11.	ММУП ЖКХ «Леонидовка»
3.12.	МУП «Гарант»
3.13.	МУП «Жилкомсервис»
3.14.	МУП «Жилсервис»
3.15.	МУП «Земетчинское»
3.16.	МУП «Каменская горэлектротеплосеть»
3.17.	МУП «Коммунальное хозяйство»
3.18.	МУП «Кондольское МПО ЖКХ»
3.19.	МУП «Ленинский ЖЭУ»
3.20.	МУП «Никольское ЖКХ»
3.21.	МУП «Сервис»
3.22.	МУП «Теплоснабжение»
3.23.	МУП Бессоновского сельсовета «Исток»
3.24.	МУП ЖКХ «Саловка»
3.25.	МУП ЖКХ «Старокаменское»
3.26.	МЭУ Бессоновского района

3.27.	ООО «Водоканал» Засечный сельсовет
3.28.	ООО «Мечта»
3.29.	ООО «Очаг»
3.30.	ООО «Районная Теплоснабжающая Компания»
3.31.	ООО «Ресурс»
3.32.	ООО «Союз»
3.33.	ООО «Строй-Газ-Сервис»
3.34.	ООО «Теплобытсервис» ОП «Никольские коммунальные системы»
3.35.	ООО «Теплобытсервис» ОП «Сердобские коммунальные системы»
3.36.	ООО «ТеплоВдом»
3.37.	ООО «Тепловек»
3.38.	ООО «Теплоком»
3.39.	ООО «ТеплоРесурс»
3.40.	ООО «ТеплоСервис»
3.41.	ООО «Теплоснабжающая Компания»
3.42.	ООО «ЭнергоПромРесурс»
3.43.	ООО «Энергосервис» г. Городище
3.44.	ООО «ЭнергоСервис» г. Спасск
3.45.	ООО «Энергоцентр «Мокшан»
3.46.	ООО ПКФ «Энергетик-2001»
3.47.	ООО санаторий «Хопровские зори»
3.48.	Пензенский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиал ОАО «РЖД»
3.49.	ФБУ «ФУ БХУХО»
3.50.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России
3.51.	ФКУ «Войсковая часть 45108»
4.	Производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки
4.1.	МКП «Теплосеть» г. Кузнецк
5.	Услуги по холодному и горячему водоснабжению и водоотведению

5.1.	АО «Земетчинский сахарный завод» р.п. Земетчино
5.2.	АО «Пензтеплоснабжение»
5.3.	АО «Транснефть-Дружба» ПРУ ЛПДС «Пенза»
5.4.	АО «Транснефть-Дружба» ПРУ НПС «Пенза-2»
5.5.	АО «Транснефть-Дружба» ПРУ ЛПДС «Соседка»
5.6.	АО «Транснефть-Дружба» ПРУ НПС «Кузнецк»
5.7.	АО «Транснефть-Дружба» ПРУ НПС «Ростовка»
5.8.	Башмаковское ЛПУ МГ филиал ООО «Газпром трансгаз Саратов»
5.9.	ГАУСО ПО «Грабовский психоневрологический интернат»
5.10.	ГБУЗ «Областная наркологическая больница»
5.11.	ИП Девликамов К.А.
5.12.	ИП Ионова Л.В.
5.13.	ИП Тенишев Р.А.
5.14.	ЛПУ «Санаторий «Березовая роща»
5.15.	МКП «Водоканал» г. Н.Ломов
5.16.	МКП «Водоканал» г. Сердобск
5.17.	МКП «Водопроводно-канализационное хозяйство» г. Сердобск
5.18.	МКП «Возрождение»
5.19.	МКП «Горводоканал» г. Никольск
5.20.	МКП «Иссинское ЖКХ» р.п. Исса
5.21.	МКП «Кижеватовское»
5.22.	МКП «Раздолье»
5.23.	МКП «Тепловая компания»
5.24.	МКП «Теплосеть» г.Сердобск
5.25.	МКП «Теплосеть» г. Кузнецк
5.26.	ММУП ЖКХ «Леонидовка»
5.27.	МП «Дельфа»
5.28.	МУП «Богословка»
5.29.	МУП «Большевьяское ЖКХ»

5.30.	МУП «Водоканал» Кузнецкий район
5.31.	МУП «Гарант»
5.32.	МУП «Грабовское ЖКХ»
5.33.	МУП «Жилсервис»
5.34.	МУП «Засурское ЖКХ»
5.35.	МУП «Каменно-Бродское ЖКХ»
5.36.	МУП «Каменская горэлектротеплосеть»
5.37.	МУП «Керенское коммунальное хозяйство»
5.38.	МУП «Коммунальное хозяйство»
5.39.	МУП «Кондольское МПО ЖКХ»
5.40.	МУП «Ленинский ЖЭУ»
5.41.	МУП «Липовское»
5.42.	МУП «Наровчатское ЖКХ»
5.43.	МУП «Новая волна»
5.44.	МУП «Новошаткинское ЖКХ»
5.45.	МУП «Прогресс» Ермоловский сельсовет
5.46.	МУП «Родник»
5.47.	МУП «Сервис»
5.48.	МУП «Сура»
5.49.	МУП «Теплоснабжение»
5.50.	МУП Бессоновского сельсовета «Исток»
5.51.	МУП г. Спасска Спасского района Пензенской области «ПрофКомСервис»
5.52.	МУП ЖКХ «Анучинское»
5.53.	МУП ЖКХ «Варваровское»
5.54.	МУП ЖКХ «Головинщинское»
5.55.	МУП ЖКХ «Кевденское»
5.56.	МУП ЖКХ «Кочалейское»
5.57.	МУП ЖКХ «Мочалейское»
5.58.	МУП ЖКХ «Первомайское»

5.59.	МУП ЖКХ «Саловка»
5.60.	МУП ЖКХ «Саловка»
5.61.	МУП ЖКХ «Сокольское»
5.62.	МУП ЖКХ «Старокаменское»
5.63.	МУП ЖКХ «Универсал» Кировский сельсовет
5.64.	МУП ЖКХ «Универсал» с. Малая Сердоба
5.65.	МУП ЖКХ «Федоровское»
5.66.	МУП ЖКХ Роцинского сельсовета
5.67.	МУП Никольское ЖКХ
5.68.	МУП по очистке города
5.69.	ОАО «Энергоснабжающее предприятие»
5.70.	ОДО «Каменские водопроводные сети»
5.71.	ООО «Агросервис»
5.72.	ООО «Аква Сервис»
5.73.	ООО «Аква»
5.74.	ООО «Водоканал» г. Белинский
5.75.	ООО «Водоканал» Краснодубравский сельсовет
5.76.	ООО «Водоснаб» с.Кандиевка
5.77.	ООО «Восток»
5.78.	ООО «ГКС Энерго»
5.79.	ООО «Горводоканал» г. Пенза
5.80.	ООО «Городищеводснаб»
5.81.	ООО «Жилищно-коммунальное хозяйство»
5.82.	ООО «Исток» Вертуновский сельсовет
5.83.	ООО «КоммуналСервис»
5.84.	ООО «Комэнерго»
5.85.	ООО «Мечта»
5.86.	ООО «НПО «НГМА»
5.87.	ООО «Очистные сооружения» п. Затон

5.88.	ООО «Очистные сооружения» р.п. Мокшан
5.89.	ООО «Партнер-Сервис»
5.90.	ООО «Пензапродкомбинат»
5.91.	ООО «Радикс»
5.92.	ООО «Ресурс»
5.93.	ООО «Росич»
5.94.	ООО «Силвер»
5.95.	ООО «Союз»
5.96.	ООО «Спектр»
5.97.	ООО «Спичечная фабрика «Победа»
5.98.	ООО «Строй-Газ-Сервис»
5.99.	ООО «Теплобытсервис» ОП «Никольские коммунальные системы»
5.100.	ООО «Теплобытсервис» ОП «Сердобские коммунальные системы»
5.101.	ООО «Теплоснабжающая Компания»
5.102.	ООО «Теплоцентраль»
5.103.	ООО «Труд»
5.104.	ООО «УК «Степановское ЖКХ»
5.105.	ООО «Управляющая компания»
5.106.	ООО «Услуга»
5.107.	ООО «ЭнергоПромРесурс»
5.108.	ООО ПКФ Энергетик – 2001
5.109.	ООО санаторий «Хопровские зори»
5.110.	Пензенский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиал ОАО «РЖД»
5.111.	Пензенский Центр ОВД филиала «Аэронавигация Центральной Волги» ФГУП «Госкорпорация по ОрВД»
5.112.	ПОК «Услуги»
5.113.	СПК «Петровский»
5.114.	СПК «Пыркинский»

5.115.	СПОК «Дигилевка»
5.116.	СПОСК «Исток»
5.117.	СПОСК «Юрсово»
5.118.	ФБУ «ФУ БХУХО»
5.119.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России
5.120.	Филиал «Мордовский» ПАО «Т плюс»
5.121.	ФКУ «Войсковая часть 45108»
5.122.	Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»
6.	Услуги по обработке, захоронению и обезвреживанию твердых коммунальных отходов
6.1.	МУП «Центр развития предпринимательства Бековского района»
6.2.	МУП по очистке города
6.3.	ООО «Жилищно-коммунальное хозяйство»
6.4.	ООО «Земетчинодорсервис» р.п. Земетчино
6.5.	ООО «Каменское ЖКХ» г. Каменка
6.6.	ООО «Полигон ТКО «Симанки»
6.7.	ООО «Радикс»
6.8.	ООО «УБО»
6.9.	ООО «Экопром»
6.10.	ООО «Экосервис» г. Кузнецк
6.11.	ООО ГК «Пензавторсырье»
7.	Транспортные услуги
7.1.	АО «Башкортостанская ППК»
7.2.	АО «Волжско-Уральская транспортная компания»
7.3.	АО «Земетчинский механический завод» р.п. Земетчино
7.4.	АО «Компания «Домостроитель»
7.5.	АО «Саратовская ППК»
7.6.	АО ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В. Проценко»
7.7.	ГБУ ПО «Аэропорт г. Пензы»

7.8.	ИП Черняев С.В.
7.9.	МП «Автотранс»
7.10.	ОАО «Земетчинотрансавто»
7.11.	ООО «Башмаковская транспортная компания»
7.12.	ООО «Белинское ПАТП»
7.13.	ООО «Дилижанс Авто 5»
7.14.	ООО «Каменское ТП»
7.15.	ООО «Кузнецкое АТП»
7.16.	ООО «Лопатинское ПАТП»
7.17.	ООО «Нижнеломовское пассажирское автотранспортное предприятие»
7.18.	ООО «Никольское пассажирское автотранспортное предприятие»
7.19.	ООО «Пачелмская транспортная компания»
7.20.	ООО «Региональная транспортная компания»
7.21.	ООО «Универсал Сервис»
7.22.	ООО «Шемьшейское пассажирское автотранспортное предприятие»
8.	Услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям
8.1.	АО «Газпром газораспределение Пенза»
8.2.	АО «Горгаз» г. Заречный
8.3.	АО «Кузнецкмежрайгаз»
8.4.	ЗАО «Городищерайгаз»