



**СЛУЖБА РЕСПУБЛИКИ КОМИ
ПО ТАРИФАМ**

**ТАРИФЪЯС КУЗЯ КОМИ
РЕСПУБЛИКАСА СЛУЖБА**

ПРИКАЗ

№ 58/1

« 25 » августа 2010 года

г.Сыктывкар

**О требованиях
к программам в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности на территории Республики Коми**

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 г. №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 г. №340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», Указом Главы Республики Коми от 25 июня 2009 г. №62 «О Службе Республики Коми по тарифам», решением правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 25 августа 2010 г. № 55)

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Республики Коми, в соответствии с приложением №1.

2. Распространить требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, установленные пунктом 1 настоящего приказа, в отношении организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоэнергетики, электроэнергетики, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов, в соответствии с приложениями №№2,3,4,5,6,7.

3. Установить, что срок приведения регулируемыми организациями своих программ в соответствие с установленными настоящим приказом требованиями составляет три месяца со дня получения настоящего приказа.

4. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

И.о. руководителя

И.Е. Перваков

ПРИЛОЖЕНИЕ №1
к приказу Службы Республики
Коми по тарифам
от « 25 » августа 2010 г. № 58/1

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

1. Общие положения

1.1. Настоящие Требования распространяются на программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее - Программы) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Республики Коми (далее – регулируемые организации), государственное регулирование цен (тарифов) на товары (услуги) которых осуществляется Службой Республики Коми по тарифам (далее – Служба).

1.2. Программа разрабатывается регулируемой организацией на период не менее 3 лет, начиная с 2010 года. В случае если регулируемая организация разрабатывает инвестиционную программу, период действия которой превышает 3 года, Программа должна разрабатываться на период действия инвестиционной программы. В случае если для регулируемой организации устанавливаются долгосрочные тарифы на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, Программа должна разрабатываться на период действия долгосрочных тарифов.

1.3. Программа должна содержать:

- цели и задачи Программы;
- анализ потребления энергетических ресурсов за предыдущие 3 года;
- анализ состояния и перспективы развития организации и прогноз потребления энергетических ресурсов на соответствующую перспективу;
- основные направления энергосбережения и повышения энергетической эффективности, их обоснование;
- перечень целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации соответствующей Программы по соответствующему виду деятельности предприятия, и их значения (далее - Целевые показатели);
- перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности с указанием ожидаемых результатов в

натуральном и стоимостном выражении, в том числе экономического и технологического эффекта от их реализации и ожидаемых сроков их окупаемости, сроки проведения указанных мероприятий;

обоснование финансовых потребностей на реализацию соответствующей Программы с разбивкой по мероприятиям;

механизм реализации, система мониторинга, управления и контроля хода выполнения Программы;

тарифные последствия реализации Программы;

информацию об источниках финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности с указанием отдельно бюджетных (федеральный бюджет, республиканский бюджет и местный бюджет) и внебюджетных (амортизация, прибыль, заемные средства, средства ГУ РК «Коми республиканский центр энергосбережения», арендная плата и/или иные средства собственников имущества, прочие источники) источников финансирования указанных мероприятий с разбивкой по годам;

план финансирования мероприятий Программы.

1.4. Планируемые и фактически достигнутые в ходе реализации Программы значения Целевых показателей рассчитываются регулируемой организацией для каждого года на протяжении всего периода реализации Программы.

2. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности и их значения

2.1. При осуществлении деятельности по производству тепловой энергии и/или передаче тепловой энергии Программы должны содержать следующие Целевые показатели:

доля объемов потребляемой регулируемой организацией электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме потребляемой электрической энергии (требование к целевому значению на 2010 и последующие годы – 100%);

доля объемов приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме приобретаемой тепловой энергии¹ (требование к целевому значению на 2011 и последующие годы – 100%);

доля объемов передаваемой регулируемой организацией тепловой энергии, учитываемых с использованием приборов учета в общем объеме передаваемой тепловой энергии²;

доля объемов тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов котельных и учитываемых с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой

¹ Целевой показатель включается в Программу в случае приобретения тепловой энергии у сторонних энергоснабжающих организаций.

² Целевой показатель включается в Программу в случае оказания услуг по передаче тепловой энергии.

энергии, отпускаемой с коллекторов котельных регулируемой организацией³ (требование к целевому значению на 2011 и последующие годы – 100%);

доля объемов поставляемой тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, поставляемой регулируемой организацией потребителям;

доля объемов потребляемой регулируемой организацией воды, учитываемой с использованием приборов учета, в общем объеме потребляемой воды (требование к целевому значению на 2011 и последующие годы – 100%);

доля объемов сточных вод, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме отведенных сточных вод⁴;

доля объемов потребляемого регулируемой организацией природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме потребляемого природного газа⁵ (требование к целевому значению на 2010 и последующие годы – 100%);

доля тепловой энергии, производимой регулируемой организацией с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме производимой тепловой энергии⁶;

доля объемов тепловой энергии на собственные нужды котельных в общем объеме выработки тепловой энергии;

доля объемов потребления тепловой энергии на хозяйственные нужды предприятия, связанные с ведением регулируемой деятельности, в общем объеме полезного отпуска тепловой энергии;

удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии⁷ (по каждому виду топлива);

удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии⁸;

удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии⁹;

доля потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям;

удельный расход воды на отпуск тепловой энергии.

2.2. При осуществлении деятельности по передаче электрической энергии Программы должны содержать следующие Целевые показатели:

³ Целевой показатель включается в Программу при осуществлении деятельности по производству тепловой энергии.

⁴ Целевой показатель включается в Программу при наличии договора на отвод сточных вод.

⁵ Целевой показатель включается в Программу в случае использования природного газа в качестве топлива при производстве тепловой энергии.

⁶ Показатель включается в программу в случае использования регулируемой организацией в качестве топлива возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, либо использования в качестве топлива мазута (нефти) с одновременным наличием возможности использования на территории возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов.

⁷ Целевой показатель включается в Программу при осуществлении деятельности по производству тепловой энергии.

⁸ Целевой показатель включается в Программу при осуществлении деятельности по производству тепловой энергии.

⁹ Целевой показатель включается в Программу при наличии в теплосети дополнительных подкачивающих устройств.

доля объемов электрической энергии, поступающей в сети регулируемой организации и учитываемой с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, поступающей в сети;

доля объемов электрической энергии, поступающей в сети регулируемой организации и учитываемой с использованием интервальных приборов учета электроэнергии с фиксацией профиля нагрузки или данных автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии, в общем объеме электрической энергии, поступающей в сети;

доля объемов электрической энергии, выходящей из сетей регулируемой организации и учитываемой с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии, выходящей из сетей;

доля объемов электрической энергии, выходящей из сетей регулируемой организации и учитываемой с использованием интервальных приборов учета электроэнергии с фиксацией профиля нагрузки или данных автоматизированной системы контроля и учета электроэнергии, в общем объеме электрической энергии, выходящей из сетей;

динамика изменения фактического объема потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям;

доля потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям.

2.3. При осуществлении деятельности в сфере водоснабжения Программы должны содержать следующие Целевые показатели:

доля объемов приобретаемой (потребляемой) регулируемой организацией электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме потребляемой электрической энергии;

доля объемов приобретаемой (потребляемой) регулируемой организацией тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме приобретаемой тепловой энергии;

доля объемов приобретаемой (потребляемой) регулируемой организацией воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме приобретаемой воды;

доля объемов передаваемой (транспортируемой) регулируемой организацией воды, учитываемых с использованием приборов учета в общем объеме передаваемой (транспортируемой) воды;

доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, реализуемой регулируемой организацией потребителям;

доля объемов воды, используемых на собственные нужды в общем объеме выработки воды;

удельный расход электрической энергии на подъем, очистку, транспортировку воды;

уровень потерь воды к объему воды, отпущенной в сеть.

2.4. При осуществлении деятельности в сфере водоотведения и очистки сточных вод Программы должны содержать следующие Целевые показатели:

доля объемов приобретаемой (потребляемой) регулируемой организацией электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме потребляемой электрической энергии;

доля объемов приобретаемой (потребляемой) регулируемой организацией тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме приобретаемой тепловой энергии;

доля объемов приобретаемой (потребляемой) регулируемой организацией воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме приобретаемой воды;

доля объемов сточных вод, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме отведенных сточных вод;

удельный расход электрической энергии на перекачку и очистку сточных вод.

2.5. При осуществлении деятельности в сфере утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов Программы должны содержать следующие Целевые показатели:

доля объемов приобретаемой (потребляемой) регулируемой организацией электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме потребляемой электрической энергии;

доля объемов приобретаемой (потребляемой) регулируемой организацией тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме приобретаемой тепловой энергии;

доля объемов приобретаемой (потребляемой) регулируемой организацией воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме приобретаемой воды.

2.6. Программы могут содержать иные показатели, отражающие размер экономии энергетических ресурсов и/или являющиеся целевыми индикаторами исполнения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

2.7. Принципы определения регулируемой организацией значений Целевых показателей:

2.7.1 Значения Целевых показателей устанавливаются регулируемой организацией отдельно на каждый год периода действия Программы.

2.7.2. В случае, если регулируемые тарифы дифференцированы в зависимости от различных параметров (по системам теплоснабжения, по территориям, по обособленным подразделениям и пр.), значения Целевых показателей устанавливаются также дифференцированно в зависимости от данных параметров.

2.8. Принципы корректировки регулируемой организацией рассчитанных значений Целевых показателей:

2.8.1. Если при утверждении регулируемых тарифов (производственной, инвестиционной программы) финансирование отдельных мероприятий Программы не было учтено Службой, то регулируемая организация при отсутствии иного источника финансирования корректирует перечень мероприятий Программы и соответствующие значения Целевых показателей, на достижение которых были направлены данные мероприятия, по согласованию со Службой.

2.8.2. В случае, если в ходе исполнения Программы фактически достигнутые значения Целевых показателей отличаются от плановых, то регулируемая организация может скорректировать плановые значения показателей при условии полного выполнения мероприятий, направленных на достижение данных показателей, по согласованию со Службой. Причины изменения плановых значений Целевых показателей должны быть обоснованы регулируемой организацией.

3. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

3.1. Перечень обязательных мероприятий (групп мероприятий) по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подлежащих проведению на протяжении срока реализации Программы:

мероприятия по организации учета энергетических ресурсов (производимых, передаваемых, потребляемых);

мероприятия по модернизации и/или замене оборудования, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности, в том числе замене оборудования на оборудование с более высокой энергетической эффективностью, внедрение энергосберегающих технологий и инновационных решений;

мероприятия, направленные на снижение потребления энергетических ресурсов на собственные нужды, связанные с осуществлением регулируемого вида деятельности;

мероприятия по сокращению потерь энергии (энергетических ресурсов) при ее (их) производстве, передаче (транспортировке), потреблению.

мероприятия по проведению энергетических обследований.

3.2. Перечень рекомендуемых и возможных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

3.2.1. В сфере производства и передачи тепловой энергии:

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

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

регулирование режимов горения и водно-химического режима котла;

обеспечение работы котлоагрегатов по режимным картам в соответствии с температурными графиками отпуска тепловой энергии;

снижение потерь тепла с уходящими газами;

снижение потерь тепла с механическим недожогом топлива;

приведение напоров тягодутьевых машин в соответствие с сопротивлением трактов;

внедрение систем автоматического контроля и управления технологическим процессом теплоснабжения;

внедрение частотно-регулируемых приводов на технологическом оборудовании, модернизация тепловых пунктов с установкой частотно-регулируемых приводов на насосное оборудование;

замена питательных насосов на насосы меньшей мощности, соответствующие производительности котлоагрегатов;

гидромеханическая очистка котельного оборудования;

использование современного санитарно-технического оборудования и запорной арматуры;

обеспечение качественной и экономичной водоподготовки подпиточной воды;

замена ветхих и наиболее часто повреждаемых участков тепловых сетей (подвергаемых затоплениям, определенных по результатам инженерной диагностики и т.д.) на новые сети с использованием современных теплоизоляционных конструкций;

замена оборудования с низкими технико-экономическими показателями;

восстановление антикоррозионного, тепло-гидроизоляционного покрытий в доступных местах;

организация электрохимзащиты трубопроводов;

перевод теплоснабжения потребителей с центральных на индивидуальные тепловые пункты;

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

использование современного санитарно-технического оборудования и запорной арматуры;

ликвидация несанкционированного водоразбора теплоносителя из систем теплоснабжения;

объединение тепловых нагрузок с консервацией нерентабельных котельных с дальнейшей наладкой объединенных тепловых сетей;
закрытие нерентабельных котельных с переводом потребителей на автономное отопление;
теплоизоляция производственных зданий и сооружений.

3.2.2. 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;
теплоизоляция производственных зданий и сооружений.

3.2.3. В сфере водоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, утилизации твердых бытовых отходов
оценка аварийности потерь в сетях;
оптимизация режимов оборудования с учетом корректировок схем энергоснабжения, местных условий и пр.;
применение типовых технических решений по использованию возобновляемых источников низкопотенциального тепла для холодного водоснабжения;
снижение энергопотребления на собственные нужды;
установка регулируемого привода в системах водоснабжения, водоотведения;
мероприятия по сокращению потерь воды, внедрение систем оборотного водоснабжения;
замена ветхих и наиболее часто повреждаемых участков водопроводных и канализационных сетей;
замена оборудования с низкими технико-экономическими показателями;
мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой при подъеме, транспортировке, очистке воды, перекачке и очистке сточных вод;
проведение мероприятий по повышению энергетической эффективности объектов наружного освещения, в том числе направленных на замену светильников уличного освещения на энергоэффективные, замену неизолированных проводов на самонесущие изолированные провода, кабельные линии, установку светодиодных ламп.

3.3. Программы могут содержать иные мероприятия, обеспечивающие экономию энергетических ресурсов и их эффективное использование. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности должны быть взаимоувязаны по срокам выполнения, по источникам и объемам финансирования, Целевым показателям. Целевое назначение исполнения каждого мероприятия должно быть представлено в виде цифрового показателя (целевого индикатора). Мероприятия рекомендуется располагать последовательно по годам реализации Программы. Мероприятия могут быть поделены на группы, а также ранжированы по приоритетности их реализации, при этом выбор приоритетов должен быть обоснован.

3.4. Каждое мероприятие должно иметь адресную и временную характеристику. Должен указываться адрес объекта, на котором мероприятие будет реализовываться (или иная адресная характеристика), и год, в котором планируется его реализация.

3.5. По каждому мероприятию (группе мероприятий) регулируемой организацией определяется экономический и технологический эффект от реализации, а также сроки окупаемости (за исключением мероприятий по организации учета энергетических ресурсов и проведению энергетических обследований). Экономический эффект определяется в виде экономии финансовых ресурсов в стоимостном выражении в год. Технологический эффект определяется в виде экономии энергетических ресурсов в натуральном выражении (Гкал, кВтч, куб.м., т.у.т. и т.д.). Срок окупаемости определяется в виде простого срока окупаемости и/или дисконтированного срока окупаемости.

4. Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами регулируемой организации

Целевые показатели, указанные в разделе 2 настоящего документа, также рассчитываются регулируемой организацией (при наличии возможности такого расчета) в отношении объекта, создание или модернизация которого планируется производственной или инвестиционной программой регулируемой организации.

ПРИЛОЖЕНИЕ №2
к приказу Службы Республики Коми по тарифам
от « 25 » августа 2010 г. № 58/1

Перечень организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности
в сфере теплоэнергетики

ОАО "Комитекс"
ОАО "Пригородный"
Эжвинское МУП "Жилкомхоз"
ОАО "Лесопромышленная компания" "Сыктывкарский ЛДК"
ОАО "Сыктывкарский хлебокомбинат"
ООО "Роялти"
ООО "Теплосервис" (МОГО "Сыктывкар")
ООО "ТЕПЛОВАЯ КОМПАНИЯ" (МОГО "Сыктывкар")
ООО "Эжва"
ООО "КВСМ"
ОАО "Монди Сыктывкарский ЛПК"
МУП "Управление капитального ремонта" МОГО Сыктывкар
ОАО "ТГК-9"
ФГУП "Комиавиатранс"
ООО "Бетон-инвест"
ОАО "Дорожно-сервисная компания"
ООО "ТЕПЛОКОМСЕРВИС"
ООО "Човская тепловая компания"
ООО "Спецтехсервис"
ООО "СеверЭнергоПром"
ООО "Северные котельные"
ОАО "РЖД"
ОАО "Воркутауголь"
ООО "Тепловые сети Воркуты"
ООО "Вуктыльская Тепловая Компания"
ООО "Тепловая Компания" (МОГО "Инта")
ОАО "Районная котельная №1"
МУП "Абезь-Жилкомхоз"
ООО "ТЭК-Печора"
ООО "Печорский завод ЖБК"
ООО "Печорская Тепловая Компания"
ОАО "Тепловая сервисная компания"
ОАО "Судоходная компания Печорское речное пароходство"
ОАО "ОГК-3"
ООО "Сплав-плюс"
ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"
ООО "Теплосервис" (МОМР "Сосногорск")

ООО "Сосногорская Тепловая Компания"
ООО "Усинская Тепловая Компания"
ОАО "Севергеофизика"
ООО "Тепловик"
ООО "Энергетика"
ОАО "Северные магистральные нефтепроводы"
ООО "Газпром трансгаз Ухта"
МУП "Ухтаэнерго"
ФГУ "689 Лесопромышленный комбинат"
ООО "Газпром переработка"
ЗАО "Нижеодесское Управление технологического транспорта"
ООО "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка"
ООО "Сервис-Т"
ООО "Ижмасельхозтехника"
ОАО "Ижемский коммунальщик"
Ижемское МУП "Дорожно-эксплуатационный участок"
ОАО "Княжпогостское ЖКХ"
ООО "Завод ДВП"
ФБУ ОИК-37 ГУФСИН России по РК
ООО "Койгородская ПМК"
ОАО "Шондас"
СПК "Вишерский"
ОАО "Теплосервис" (МОМР "Корткеросский")
ОАО "Южное"
ОАО "Леткакомсервис"
ОАО "Коммунальник"
ООО "Ясноглеспром"
ООО "Сыктывдинские коммунальные системы"
ООО "Теплоком"
ОАО "Тепловодоканал" (МОМР "Сысольский")
ОАО "Коми дорожная компания"
ОАО "Троицко-Печорская Тепловая Компания"
ОАО "Удорская тепловая компания"
ГУП Учреждения М-222/6
ООО "Теплосервис" (МОМР "Удорский")
ООО "Комфорт"
ЗАО "Жешартский фанерный комбинат"
ОАО "Усть-Вымская тепловая компания"
ООО "Жешартская тепловая компания"
ОАО "Тепловодоканал" (МОМР "Усть-Куломский")
ОАО "Северная тепловая компания "Усть-Цилемская"
ООО "Усть-Цильмаагропромсервис"

ПРИЛОЖЕНИЕ №3
к приказу Службы Республики Коми по тарифам
от « 25 » августа 2010 г. № 58/1

Перечень организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности
в сфере электроэнергетики

ОАО "РЖД"
Эжвинское МУП "Жилкомхоз"
ООО "Энерготрейд"
ООО "Газпром энерго"
ФГУП "Комиавиатранс"
ОАО "МРСК Северо-Запада"
ООО "КВСМ"
ОАО "Лесопромышленная компания" "Сыктывкарский ЛДК"
ООО "Роялти"
ООО "Газпром трансгаз Ухта"
ООО "Сыктывкарский лесопильный завод"
ОАО "Северные магистральные нефтепроводы"
ООО "СтройМонтаж"
МУП "Ухтаэнерго"
ООО "Газпром переработка"
ООО "Транснефтьэнерго"
ООО "Республиканская сетевая компания"
СМУП "Жилкомфонд"
ПО "Хозторг"
ООО «ЛУКОЙЛ-Энергосети»
ОАО "28 Электрическая сеть"
ООО "Системы автоматизации производства"

ПРИЛОЖЕНИЕ №4
к приказу Службы Республики Коми по тарифам
от « 25 » августа 2010 г. № 58/1

Перечень организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности
в сфере горячего водоснабжения

ОАО «ТГК-9»
ОАО «Комитекс»
ОАО «Пригородный»
ООО «Теплокомсервис»
МУП «УКР» МОГО «Сыктывкар»
ООО "ТЕПЛОВАЯ КОМПАНИЯ" (МОГО «Сыктывкар»)
ООО "СеверЭнергоПром"
ЭМУП "Жилкомхоз"
ОАО "Монди Сыктывкарский ЛПК"
ООО "Тепловые сети Воркуты"
ООО "Управление многоквартирными домами "Заполярье"
ОАО "Воркутауголь"
ООО "Северные котельные"
ООО "Тепловая компания" (МОМР «Печора»)
ООО "ТЭК-Печора"
ОАО "Тепловая сервисная компания"
ОАО "Районная котельная №1"
ООО "Тепловая компания" (МОГО «Инта»)
ООО "Усинская тепловая компания"
МУП "Ухтаэнерго"
ООО "Тепловик"
ООО "Энергетика"
ООО "Вуктыльская жилищно-коммунальная компания"
ООО "Сосногорская тепловая компания"
ООО "Газпром переработка"
ООО "Теплосервис" (МОМР «Сосногорск»)
ОАО "Княжпогостское ЖКХ"
ОАО "Теплосервис" (МОМР «Корткеросский»)
ОАО "Тепловодоканал" (МОМР «Сысольский»)
ООО "Сыктывдинские коммунальные системы"
ОАО "Троицко-Печорская Тепловая Компания"
ОАО "Удорская тепловая компания"
ОАО "Усть-Вымская тепловая компания"
ООО "Жешартская тепловая компания"
ОАО "Северная тепловая компания "Усть-Цилемская"

ПРИЛОЖЕНИЕ №5
к приказу Службы Республики Коми по тарифам
от « 25 » августа 2010 г. № 58/1

Перечень организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности
в сфере холодного водоснабжения

ООО "ТЕПЛОВАЯ КОМПАНИЯ" (МОГО «Сыктывкар»)

ЭМУП "Жилкомхоз"

МУП "Сыктывкарский Водоканал"

ФГУП "Комиавиатранс"

ООО "Роялти"

ОАО "РЖД"

ООО "Водоканал" (МОГО «Воркута»)

ООО "Тепловая компания" (МОМР «Печора»)

ООО "Газпром трансгаз Ухта"

МУП "Горводоканал"

ООО «Городские водопроводные системы»

МУП "Интатеплосеть"

ООО "Усинская тепловая компания"

ООО "Водоканал-Сервис"

ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"

ОАО "Северные магистральные нефтепроводы"

МУП "Ухтаводоканал"

ООО "Газпром энерго" Северный филиал

ООО "Вуктыльская тепловая компания"

ООО "Газпром переработка"

МУП "Вуктылжилкомхоз"

РМУП "Водоканал"

МУП "Водоканал Войвож"

МУП "Коммунальные энергосистемы"

ООО "Сосногорская тепловая компания"

ОАО "Княжпогостское ЖКХ"

ОАО "Теплосервис" (МОМР «Корткеросский»)

ОАО "Шондас"

ООО "Койгородок"

ООО "Ижмасельхозтехника"

ОАО "Ижемский коммунальщик"

ОАО "Тепловодоканал" (МОМР «Сысольский»)

ООО "Куратово"

АУ РК "Детско-юношеский центр спорта и туризма"

ОАО "Южное"

ГУ РК "Летский психоневрологический интернат"

ОАО "Леткакомсервис"

ОАО "Коммунальник"

ОАО "Птицефабрика Зеленецкая"
ООО "Сыктывкарская птицефабрика"
ООО "Источник"
ООО "Сыктывдинские коммунальные системы"
ОАО "Троицко-Печорская Тепловая Компания"
ОАО "Удорская тепловая компания"
ООО "Комфорт"
ООО "Теплосервис" (МОМР «Удорский»)
ОАО "Тепловодоканал" (МОМР «Усть-Куломский»)
ОАО "Усть-Вымская тепловая компания"
ЗАО "Жешартский фанерный комбинат"
ООО "Водоканал" (МОМР «Усть-Вымский»)
ООО "Усть-Цильмаагропромсервис"
ОАО "Северная тепловая компания "Усть-Цилемская"

ПРИЛОЖЕНИЕ №6
к приказу Службы Республики Коми по тарифам
от « 25 » августа 2010 г. № 58/1

Перечень организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности
в сфере водоотведения

ООО «ТЕПЛОВАЯ КОМПАНИЯ» (МОГО «Сыктывкар»)

Эжвинское МУП «Жилкомхоз»

ОАО «Монди Сыктывкарский ЛПК»

МУП "Сыктывкарский Водоканал"

ФГУП "Комиавиатранс"

ООО "Роялти"

ОАО "РЖД"

ООО "Водоканал" (МОГО «Воркута»)

ООО "Тепловая компания" (МОМР «Печора»)

ООО "Газпром трансгаз Ухта"

МУП "Горводоканал"

ООО «Городские канализационные системы»

ООО "Усинская тепловая компания"

ООО "Водоканал-Сервис"

ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»

ООО "Газпромтранс"

ОАО "Завод строительных металлоконструкций"

МУП "Ухтаводоканал"

ООО "Газпром энерго" Северный филиал

ООО "Вуктыльская тепловая компания"

ООО "Газпром переработка"

ООО "Вуктыльская жилищно-коммунальная компания"

РМУП "Водоканал"

МУП "Водоканал Войвож"

МУП "Коммунальные энергосистемы"

ООО "Завод ДВП"

ОАО "Княжпогостское ЖКХ"

ОАО «Теплосервис» (МОМР «Корткеросский»)

ОАО "Шондас"

ООО "Коймолпром»

ОАО «Ижемский коммунальщик»

ОАО «Тепловодоканал» (МОМР «Сысольский»)

ОАО «Леткакомсервис»

ОАО «Коммунальник»

ОАО «Птицефабрика Зеленецкая»

ООО «Сыктывкарская птицефабрика»

ООО «Источник»

ООО "Сыктывдинские коммунальные системы"

ОАО "Троицко-Печорская Тепловая Компания"

ОАО "Удорская тепловая компания"

ООО "Комфорт"

ОАО "Тепловодоканал" (МОМР «Усть-Куломский»)

ОАО "Усть-Вымская тепловая компания"

ЗАО "Жешартский фанерный комбинат"

ООО "Водоканал" (МОМР «Усть-Вымский»)

ОАО "Северная тепловая компания "Усть-Цилемская"

ПРИЛОЖЕНИЕ №7
к приказу Службы Республики Коми по тарифам
от « 25 » августа 2010 г. № 58/1

Перечень организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности
в сфере утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов

ООО "Эко-спектр"
ООО "Эко-сфера"
МУП "Воркутаремстрой"
ООО "ТТТ"
ООО "Горжилфонд"
ООО "Интинский комбинат благоустройства"
ООО "Дорожник"
МУП "Ухтаспецавтодор"
ООО "Вуктылпромстрой"
МУП "Коммунальные энергосистемы"
ОАО "Спецавтодор"
ООО «Управляющая компания Княжпогостское ЖКХ»
ООО "Корткеросская управляющая компания"
ООО "Жилфонд"
ООО "Чистая Сысола"
МУП "Объячевожилсервис"
МУП "Леткажилсервис"
МУП "Троицко-Печорское ЖЭУ"
ООО "Жилищно-эксплуатационная компания"
МКП "Жилищная эксплуатационная служба"
ООО "Водоканал" (МОМР «Усть-Вымский»)
ООО "Жилуслуга"
ООО "Ремстройуслуга"