



**МИНИСТЕРСТВО
ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНЭКОНОМРАЗВИТИЯ РОССИИ)**

ул. 1-я Тверская-Ямская, д. 1,3, Москва,
ГСП-3, А-47, 125993
Тел. (495) 694-03-53, Факс (499) 251-69-65
E-mail: mineconom@economy.gov.ru
<http://www.economy.gov.ru>

Ответственному секретарю
Российской трехсторонней Комиссии,
Руководителю Секретариата
Заместителя Председателя Правительства
Российской Федерации Голодец О.Ю.

В.Т. Понизову

25.09.2012 № 807и-1018

На № _____ от _____
О предельных уровнях цен (тарифов) на
продукцию (услуги) естественных
монополий на 2013 год и на плановый
период 2014 и 2015 годов, оценке
социально-экономических последствий
их установления

Письмо РТК от 13 августа 2012 г.

№ П27-27827-РТК

34

112744

2012 г.



Уважаемый Владимир Трофимович!

В соответствии с пунктом 17 Единого плана первоочередных мероприятий Российской трехсторонней комиссии (далее – РТК) на II полугодие 2012 года по реализации мероприятий Генерального соглашения между общероссийскими объединениями профсоюзов, общероссийскими объединениями работодателей и Правительством Российской Федерации на 2011-2013 годы, утвержденного Координатором Комиссии Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации О.Ю. Голодец 12 июля 2012 года № 3444п-П27 Минэкономразвития России направляет материалы по вопросу «О предельных уровнях цен (тарифов) на продукцию (услуги) естественных монополий на 2013 год и на плановый период 2014 и 2015 годов, оценке социально-экономических последствий их установления для населения и отдельных видов экономической деятельности и осуществления мер по адресной социальной поддержке низкодоходных групп населения» (прилагается).

Приложение: на 46 л. в 1 экз.

Директор Департамента
государственного регулирования тарифов,
инфраструктурных реформ и
энергоэффективности

С.В. Шпилевой

П.В. Шпилевой

О предельных уровнях цен (тарифов) на продукцию (услуги) естественных монополий на 2013 год и на плановый период 2014 и 2015 годов, оценке социально-экономических последствий их установления для населения и отдельных видов экономической деятельности и осуществления мер по адресной социальной поддержке низкодходных групп населения

Приоритетами Правительства Российской Федерации в государственном регулировании компаний инфраструктурных отраслей, включая монопольные сферы их деятельности, являются следующие меры:

1. Существенное повышение доступности подключения потребителей к инфраструктуре с учетом сокращения стоимости и сроков подключения.

2. Установление тарифных ограничений для завышенных по стоимости, не ориентированных на потребителей мероприятий в составе инвестиционных программ.

3. Переход инфраструктурных организаций на долгосрочное тарифное регулирование, наращивание нетарифных и внебюджетных источников финансирования инвестиций.

4. Завершение внедрения показателей надежности и качества товаров и услуг организаций электро-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и корректировка уровней тарифов в зависимости от степени достижения целевых значений указанных показателей.

В соответствии со сценарными условиями и прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2013 год и на плановый период 2014 и 2015 годы, одобренным Правительством Российской Федерации, установлены, следующие темпы роста тарифов электрическую энергию, газ природный (оптовые цены), тепловую энергию и железнодорожные грузовые и пассажирские перевозки.

В прогнозный период индексация регулируемых на федеральном уровне цен (тарифов): на газ, в электроэнергетике, на тепловую энергию и другие виды коммунальных услуг, будет осуществляться один раз в год с 1 июля, за исключением тарифов на железнодорожные перевозки, индексация которых будет осуществляться с начала года в январе месяце. При этом изменение ценовых показателей оптового рынка электроэнергии и мощности производится с учетом решений Правительства Российской Федерации об определении ценовых параметров на оптовом рынке.

Тарифы на газ

Подходы к установлению оптовых цен на газ в прогнозный период, одобренные Правительством Российской Федерации, направлены на постепенное приближение внутренних цен к равнодоходным ценам мировых рынков.

Индексация в 2013-2015 гг. регулируемых оптовых цен на природный газ будет производиться ежегодно с 1 июля.

Прогноз роста цен (тарифов) на газ природный (оптовые цены)

(% , в среднем за год к предыдущему году)

	2011 (оценка)	прогноз			
		2012	2013	2014	2015
Газ природный (оптовые цены)					
Регулируемые цены для всех потребителей	115,3	107,5	115	115	114,6-115
Для потребителей, кроме населения	115	107,1	115	115	114,5-115
Сроки и размер индексации		Июль 15%	Июль 15%	Июль 15%	Июль 14-15%
Для населения	117,2	110,4	115	115	115
Сроки и размер индексации	Янв. 5% Апр. 9,5%	Июль 15%	Июль 15%	Июль 15%	Июль 15%

На 2013-2014 гг. параметры роста оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, добываемый ОАО "Газпром" и его аффилированными лицами в рамках Единой системы газоснабжения, сохраняются в размерах, определенных в прогнозе на 2012 год и на период до 2014 года - по 15% в год к предыдущему году (с индексацией по 15%).

В 2015 году предусматривается индексация оптовых цен на газ для всех потребителей, кроме населения, в размере 14-15%, а среднегодовой прирост составит 14,5-15% к предыдущему году. Для населения в 2015 году прирост цен составит 15%, что направлено на уменьшение перекрестного субсидирования.

Начиная с 2013 года необходимо обеспечить существенное повышение доступности подключения потребителей к газораспределительным сетям, сократив инвестиционную составляющую в составе платы за подключение и установив льготы для подключения домохозяйств и предприятий малого и среднего бизнеса за счет определения соответствующего порядка, регламентирующего процедуру подключения.

С 2012 года регулирование оптовых цен на газ (добываемый ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами) для промышленных потребителей будет осуществляться на основе формулы цены. При этих условиях регулируемые цены на лимитный газ к 2015 году будут на треть ниже равнодоходных цен поставок газа на внутренний и внешний рынки, а в 2015 году оптовая цена на газ без учета НДС для российских потребителей (кроме населения) составит примерно 135 долларов США.

В прогнозный период планируется продолжить работу по ликвидации перекрестного субсидирования в газораспределении и сбыте газа. Также будет продолжено поэтапное изменение подходов к регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам в части введения единой зависимости изменения стоимости газа с учетом стоимости транспортировки от расстояния транспортировки (расстояния от территории добычи газа до региона потребления газа). В связи с чем для потребителей отдельных регионов рост цен на

газ будет несколько отличаться от средних показателей - как в сторону увеличения так и уменьшения.

В 2014 году предполагается осуществить переход на долгосрочные тарифы (3-5 лет) на транспортировку газа по газотранспортной и распределительной системам. В рамках указанного перехода предполагается предусмотреть меры по установлению укрупненных типовых расценок на основные виды инвестиционных затрат при тарифном регулировании, не допускающие возможность перекладывания завышенных затрат в тарифы.

Тарифы на электрическую энергию

Основными факторами роста цен (тарифов) на электроэнергию являются рост цен на газ и другие виды топлива, оплаты труда, включение инвестиционной составляющей в цены (тарифы), а также изменение налогового законодательства.

В 2012 году рост конечных цен на электроэнергию в среднем за год к предыдущему году, по оценке, составит не более 6,6%, что ниже прогнозируемого ранее уровня на 0,5-1,0 п.пункта. Более низкий рост обусловлен установлением с июля 2012 года регулируемых тарифов сетевых организаций и цен на электроэнергию на оптовом рынке к уровню декабря 2011 года, которые были ниже среднегодовых показателей в связи с принятыми мерами по обеспечению роста цен на электроэнергию в 2011 году в рамках, обозначенных в прогнозе, результатом которых стала ниспадающая динамика цен с середины первого полугодия 2011 года по июнь 2012 года.

Прогноз роста цен (тарифов) электрическую энергию

(%, в среднем за год к предыдущему году)

	2011 (оценка)	прогноз			
		2012	2013	2014	2015
Электрическая энергия					
Доля потребления по нерегулируемым ценам	76	76	76	76	76
Рост цен для всех потребителей (оптового рынка и регулируемых тарифов)	113,5	103,5- 106	112-113,5	110,5-112,5	111-113
Рост регулируемых тарифов для сетевых организаций	113	106	110-111	109,5-110	109-110
Срок и размер индексации		Июль 11%	Июль 10%	Июль 9-10%	Июль 9-10%
Рост регулируемых тарифов для населения	109,6	103	109,1-110,6	112-115	112-115
Сроки и размер индексации	Январь 10%	Июль 6%	Июль 12-15%	Июль 12-15%	Июль 12-15%

В 2013 году рост конечных цен на электроэнергию для всех категорий потребителей составит 12-13,5% в среднем за год к предыдущему году, в 2014 году –

10,5-12,5%, в 2015 году – 11-13 процентов. Более высокий рост цен в 2015 году против 2014 года обусловлен увеличением оплачиваемых объемов новых мощностей по сравнению с предшествующими годами.

Динамика регулируемых тарифов. Электросетевой комплекс переведен с 2012 года на долгосрочное регулирование тарифов. Индексация регулируемых тарифов на услуги по передаче электроэнергии сетевых организаций будет производиться с июля в 2013 г. – на 10%, а в 2014-2015 гг. – на 9-10% в среднем по Российской Федерации

В отдельных субъектах Российской Федерации, в том числе в г. Санкт-Петербурге и Ленинградской области рост котловых тарифов может превышать среднероссийский уровень вследствие необходимости реализации значительных инвестиционных программ (особенно, принимая во внимание меры по сокращению платы за технологическое присоединение). По отдельным уровням напряжения рост тарифов на услуги по передаче электрической энергии также может превысить рост средних тарифов в связи с изменением модели функционирования розничных рынков электроэнергии. При этом в настоящем прогнозе не учтено прекращение в соответствии с действующим законодательством с 01.01.2014 действия договоров «последней мили».

Темп роста тарифов сетевых компаний, регулируемых методом доходности инвестированного капитала, должен сохраниться с учетом принятых долгосрочных решений до 1 ноября 2012 года. В 2013-2014 гг. рост тарифов ОАО «ФСК ЕЭС» установлен по 9,4% ежегодно.

По прочим распределительным сетевым компаниям, регулирование которых производится по методу долгосрочной индексации, предусмотрена корректировка утвержденных долгосрочных параметров, в том числе с учетом методов сравнения аналогов. Также планируется провести работу по исключению из единых котловых тарифов затрат сетевых компаний, оказывающих услуги преимущественно одному потребителю или потребителям, входящим в одну группу лиц.

При этом следует обеспечить контроль достижения сетевыми организациями показателей надежности и качества и в случае нарушений таких показателей применять к ним экономические санкции, предусмотренные нормативными актами.

Начиная с 2012 года, возврат инвестиций учитывается в тарифном регулировании исключительно после ввода в эксплуатацию построенных/реконструируемых объектов. Начиная с 2013 года предусматривается применение укрупненных нормативных расценок на основные виды инвестиционных затрат, не допускающие возможность перекладывания завышенных затрат в тарифы. Также должны применяться методы технологического аудита инвестиционных программ, позволяющие оптимизировать перечень мероприятий и ориентировать их на удовлетворение потребностей потребителей.

Согласно новой модели функционирования розничных рынков электроэнергии, принятой в 2012 году, изменение регулируемых показателей энергосбытовых организаций будет осуществляться дифференцированно по группам потребителей с учетом их региональной специфики и мер по сокращению перекрестного субсидирования в сбытовом секторе.

Для населения рост тарифов на электроэнергию (без учета введения социальной нормы потребления) в среднем по Российской Федерации за 2013 год к предыдущему году составит 9,1-10,6%, в 2014-2015 гг. – 12-15% при индексации в

июле по 12-15% ежегодно. Повышение темпов роста относительно прогноза на 2012 год обусловлено увеличением масштабов перекрестного субсидирования в период 2010-2012 гг. вследствие отставания роста тарифов для населения в 1,8 раза от роста цен на электроэнергию для остальных потребителей, а также необходимостью учета в тарифах на электрическую энергию, поставляемую на оптовом рынке по регулируемым договорам для населения, роста цен на топливо в 2012 году, не учтенного в параметрах роста тарифов на 2012 год и до 2014 года, утвержденных прогнозом на 2012 год и на плановый период до 2014 года.

Оптовый рынок. Рост цен на электроэнергию на оптовом рынке в первой ценовой зоне будет определяться преимущественно ростом цен на ТЭС – основного поставщика электроэнергии, определяемым исходя из роста цен на основной вид топлива – газ (во второй ценовой зоне – ростом цен на уголь), а также индексацией свободных цен на мощность, определяемой правилами функционирования рынка (в меру инфляции за годовой период – декабрь к декабрю предыдущего года) и объемами вводимых новых более дорогих мощностей (ДПМ, АЭС и ГЭС) с момента их ввода в эксплуатацию.

На период прогноза предусматривается сохранение надбавки на безопасность для АЭС с учетом отчислений в резервы, предназначенные для финансирования затрат по обеспечению физической защиты, учета и контроля ядерных материалов на атомных станциях и по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций.

Следует отметить, что по территориям Северо-Кавказского федерального округа, а также ряда других регионов, в отношении которых установлены особенности функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности, необходимо поэтапное доведение индикативных цен на электрическую энергию (мощность) до уровня свободных (рыночных) цен на оптовом рынке электроэнергии к 2015 году, тем самым рост цен (тарифов) для конечных потребителей вышеуказанных территорий должен складываться выше уровня среднероссийских показателей – на уровне 25-35% ежегодно. В случае не применения поэтапного доведения индикативных цен до уровня свободных для конечных потребителей регионов Северо-Кавказского федерального округа в 2015 году произойдет существенный рост (более чем в 2 раза) стоимости потребленной электрической энергии (мощности).

Тарифы на тепловую энергию и услуги водоснабжения и водоотведения

В 2012 году увеличение тарифов на тепловую энергию в июле составило по оценке 5,8% в среднем по России, так как новые тарифы введены не во всех регионах. В сентябре, по предварительной оценке, рост тарифов составит 5-6%, что соответствует ограничениям, установленным прогнозом на 2012 год.

Исходя из этого, для потребителей, не перешедших на оплату по показаниям приборов учета, составит 5,1% рост тарифов в среднем за год к предыдущему году, а с учетом постепенного перехода на оплату за тепловую энергию по показаниям приборов учета в IV квартале – примерно 6,5 процента. При этом предполагается, что переход на оплату по показаниям приборов учета в оснащенных ими домах (по оценке, 37% от объема потребляемой теплоэнергии), будет осуществляться с

применением механизма сглаживания для предотвращения резкого роста платы граждан в отопительный сезон, предусмотренного вступившими в силу с 1 сентября 2012 г. новыми Правилами предоставления коммунальных услуг (далее – новые Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов». В то же время положениями постановления Правительства Российской Федерации от 27 августа 2012 г. № 857 предусмотрена возможность сохранения субъектом Российской Федерации порядка расчета за тепловую энергию, применявшегося до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 6 мая 2011 г. № 354.

Прогноз роста цен (тарифов) тепловую энергию
(%, в среднем за год к предыдущему году)

	2011 (оценка)	прогноз			
		2012	2013	2014	2015
Тепловая энергия					
Регулируемые тарифы	112,9	$\frac{105,1^1}{106,5^2}$	$\frac{110,5^3}{112,2^1}$	$\frac{110,9-}{111^3}$	110,8-111 ⁵
Срок и размер индексации		Июль, сентябрь по 6%	Июль 10%	Июль 12%	Июль 10%

¹ при линейной оплате

² с учетом динамики тарифов в 2011 году, введения в IV квартале 2012 г. оплаты за тепловую энергию по показаниям приборов учета и механизмов сглаживания

³ с учетом ежемесячной динамики отпуска и введением оплаты по показаниям счетчиков

Индексация тарифов на тепловую энергию на 2013 год будет осуществлена 1 июля 2013 года в размере 10% в среднем по Российской Федерации, что соответствует среднегодовому повышению тарифа на 10,5-12,2% (в зависимости от формы оплаты – линейной или по показаниям счетчиков). При этом Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» предусмотрено, что решение об установлении тарифов на тепловую энергию на уровне выше установленного ФСТ России предельного максимального уровня, обусловленное необходимостью возмещения затрат на реализацию утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ, принимается органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) самостоятельно и не требует согласования с ФСТ России.

В 2014 году индексация тарифов на тепловую энергию сохраняется на определенном ранее уровне 12%, в среднем за год к предыдущему рост тарифов в 2014 году составит 10,9-11 процентов.

В 2015 году рост тарифов на тепловую энергию составит 10,8-11% в среднем за год к предыдущему году при индексации в июле на 10 процентов.

Указанные параметры роста тарифов на тепловую энергию в 2013 - 2015 гг. представляют собой усредненные показатели в целом по Российской Федерации. При этом рост регулируемых тарифов по регионам будет

дифференцирован и по отдельным регионам может превышать средний темп роста по стране. Прежде всего, это связано с видом используемого топлива (газ, уголь, мазут), и схемой теплоснабжения потребителей, а также долей тепла, производимого в комбинированном режиме выработки тепловой и электрической энергии, мероприятиями по сокращению перекрестного субсидирования между производством электрической и тепловой энергии, степенью загрузки установленного оборудования и другими особенностями технологического процесса производства, передачи и распределения тепловой энергии.

На прогнозный период (2013-2015 гг.) рост тарифов организаций, осуществляющих производство тепловой энергии, в том числе в режиме комбинированной выработки, определяется с учетом компенсации роста расходов на топливо, ремонты, заработную плату, включения в выручку результатов рассмотрения разногласий и выпадающих доходов отчетного периода. По субъектам Российской Федерации предельный (минимальный) уровень тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки источниками тепловой энергии генерирующей мощностью 25 МВт и более, должен обеспечивать компенсацию роста расходов (согласно п.п. 19-20 Основ ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 апреля 2004 г. № 109). При этом рост тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки, может превышать предельный рост тарифов на тепловую энергию по субъекту Российской Федерации, при сохранении установленного предельного роста по субъекту Российской Федерации в целом.

Индексация тарифов организаций, предоставляющих услуги по водоснабжению и водоотведению, в 2013-2015 гг. также будет осуществляться в июле в размерах, ориентированных на инфляцию (декабрь к декабрю предыдущего года). В 2012 году тарифы проиндексированы дважды – в июле и сентябре по 6 процентов. В 2013 году рост составит 10% в среднем за год к предыдущему году. В 2014 году при условии июльской индексации в меру инфляции тарифы вырастут в среднегодовом выражении на 5,7% и 2015 году на 5,2 процента. Рост тарифов учитывает сокращение объемов потребления холодной воды, обусловленное установкой индивидуальных приборов учета.

Темп роста регулируемых на тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, составляющих 70% в потребительской корзине коммунальных услуг, учитывая, что рост тарифов на услуги ЖКХ ежегодно вносит в инфляцию свыше 1,1-1,5 п.п., ограничивается для недопущения превышения целевого уровня инфляции на период прогноза. При проектируемых параметрах в 2013 году рост тарифов внесет в инфляцию около 1 п.п. (20%), в 2014-2015 гг. вклад роста тарифов не будет превышать 0,8-0,9 п. пунктов.

Для сдерживания роста тарифов необходимо стимулировать производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, вывод из эксплуатации неэффективных источников теплоснабжения и привлечение инвестиций в комплексную модернизацию систем теплоснабжения, в том числе путем применения метода «альтернативной» котельной, предусматривающего ограничение удельных затрат на производство тепловой энергии, который совместно с применением метода доходности инвестированного капитала, создает стимулы для вывода из эксплуатации неэффективных источников

теплоснабжения и привлечения инвестиций в модернизацию источников теплоснабжения.

Тарифы на железнодорожные перевозки

Параметры роста тарифов на железнодорожные перевозки в регулируемом секторе в 2013-2015 гг. определялись исходя из обеспечения умеренного роста транспортной составляющей потребителей услуг железнодорожного транспорта при перевозке грузов и постепенного сокращения убыточности пассажирских перевозок.

В связи с этим изменение тарифов на пассажирские перевозки предусматривает рост на 10% ежегодно при сохранении практики применения графика гибкого тарифного регулирования. При этом сохраняется порядок компенсации за счет средств федерального бюджета потерь в доходах перевозчиков, связанных с осуществлением государственного регулирования тарифов на перевозку пассажиров в поездах дальнего следования в плацкартных и общих вагонах.

За счет средств бюджетной системы Российской Федерации будет осуществляться поддержка перевозок пассажиров из/в Калининградской области в другие регионы страны, а также пригородных пассажирских перевозок в виде компенсации потерь в доходах ОАО «РЖД» от регулирования тарифов на услуги инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования.

Прогноз роста цен (тарифов) на железнодорожные перевозки

(%, в среднем за год к предыдущему году)

	2011 (оценка)	прогноз			
		2012	2013	2014	2015
Железнодорожные перевозки					
Тарифы на перевозки грузов в регулируемом секторе	108	106	107	105	105,5
Срок и размер индексации	Январь 8%	Январь 6%	Январь 7%	Январь 5%	Январь 5,5%
Пассажирские перевозки в регулируемом секторе	110	110	110	110	110
Срок и размер индексации	Январь 10%	Январь 10%	Январь 10%	Январь 10%	Январь 10%

Тарифы на услуги связи

Прогноз изменения тарифов на услуги общедоступной электросвязи и общедоступной почтовой связи исходит из необходимости обеспечения доступности данных услуг в сложившихся экономических условиях, и доведения указанных тарифов до уровня экономически обоснованных затрат с учетом нормативной прибыли в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 24.10.2005 №637 «О государственном регулировании тарифов на услуги общедоступной электросвязи и общедоступной почтовой связи».

В прогнозный период на 2013 год и на плановый период 2014 и 2015 годов планируется прирост тарифов, который в среднем не превысит:

на услуги «передача внутренней телеграммы», «предоставление местных телефонных соединений с учетом абонентской линии», услуги связи для целей эфирного аналогового телевизионного и радиовещания общероссийских обязательных общедоступных телеканалов и радиоканалов в 2013 году – 7,1%, в 2014 году – 5,4%, в 2015 году – 4,9%;

на услугу «пересылка внутренней письменной корреспонденции» в 2013 году – 9,2%, в 2014 году – 5,4%, в 2015 году – 4,9%;

на услугу «предоставление внутризоновых телефонных соединений и междугородных телефонных соединений» – снижение тарифов до 5% ежегодно;

на услугу «предоставление доступа к сети местной телефонной связи» – снижение тарифов до 10% ежегодно.

Проведение индексации тарифов предусматривается:

на услуги телефонной связи – с 1 марта очередного календарного года;

на услуги «передача внутренней телеграммы», «пересылка внутренней письменной корреспонденции» – с 1 апреля очередного календарного года;

на услуги связи для целей эфирного аналогового телевизионного и радиовещания общероссийских обязательных общедоступных телеканалов и радиоканалов – с 1 января очередного календарного года.

О мерах социальной поддержки населения

Социальная помощь малоимущим гражданам при оплате жилищно-коммунальных услуг осуществляется через предоставление субсидий.

В соответствии со ст. 159 Жилищного кодекса Российской Федерации гражданам предоставляются субсидии на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в случае, если их расходы на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, рассчитанные исходя из размера регионального стандарта нормативной площади жилого помещения, используемой для расчета субсидий, и размера регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг, превышают величину, соответствующую максимально допустимой доле расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи.

Правила предоставления субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 14 декабря 2005 г. № 761 «О предоставлении субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг».

Размеры региональных стандартов нормативной площади жилого помещения, используемой для расчета субсидий, стоимости жилищно-коммунальных услуг и максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи устанавливаются субъектом Российской Федерации. Для семей со среднедушевым доходом ниже установленного прожиточного минимума максимально допустимая доля расходов уменьшается в соответствии с поправочным коэффициентом, равным отношению среднедушевого дохода семьи к прожиточному минимуму.

В дополнение отметим, что готовится проект распоряжения Правительства Российской Федерации о комплексе мер, направленных на переход к установлению социальной нормы потребления коммунальных услуг в Российской Федерации, которым предлагается проведение пилотных проектов по внедрению социальной нормы потребления коммунальной услуги электроснабжения в 2013 году и полномасштабное внедрение на территории Российской Федерации с 2014 года.

Оценка социально-экономических последствий повышения цен (тарифов) на продукцию (услуги) инфраструктурных компаний и тарифов организаций ЖКХ в 2013-2015 годах

Влияние роста цен и тарифов в инфраструктурных отраслях в экономике транслируется по двум каналам: непосредственно через регулируемые тарифы для населения на услуги ЖКХ, и опосредованно - через издержки потребляющих их отраслей.

1. Рост регулируемых тарифов для потребляемых населением непосредственно ведет к повышению оплаты за данные услуги.

Рост оптовых цен на газ для населения в 2013-2015 гг. установлен в таких же размерах - по 15% ежегодно, как в 2011 году.

Параметры роста тарифов на электроэнергию для населения на 2013-2015 гг. увеличены до 12-15% ежегодно против проектируемых в прошлом году (10-12%), в связи необходимостью сокращения перекрестного субсидирования из-за образовавшегося отставания роста тарифов для населения в 1,8 раза от роста цен на электроэнергию для остальных потребителей, а также необходимостью учета в тарифе на электроэнергию, поставляемую на оптовом рынке по регулируемым договорам для населения, роста цен на топливо в 2012 году (уголь – на 12-13%, газ - 7,5%, мазут 14-15%), не учтенное при индексации в меру инфляции на 6% с июля (3% в среднем за год).

В структуре корзины услуг организаций ЖКХ доля оплаты населения за газ и электроэнергию составляет примерно пятую часть, поэтому вклад повышения данных тарифов в инфляцию не превысит 0,2 п.п.

В целом же ежегодный вклад роста тарифов на услуги организаций ЖКХ в инфляцию в последние годы превышает 1 п.п., при том, что тарифная политика Правительства Российской Федерации в части регулируемых тарифов естественных монополий с 2009 г. ужесточена в целях снижения инфляции.

Организации ЖКХ являются крупными потребителями энергоносителей – на них приходится 15% от потребляемой внутри страны электроэнергии, свыше 50% теплоэнергии. Потребление газа в основном транслируется через цены и тарифы на электро- и теплоэнергию (непосредственно населением потребляется 10-11% от внутреннего потребления газа, 17-18% электроэнергии).

Основной вклад в рост тарифов ЖКХ и инфляцию вносит повышение стоимости теплоэнергии (транслируется через оплату отопления, горячей воды) и водоснабжения составляющих около 70% в потребительской корзине коммунальных услуг.

Индексация тарифов на теплоэнергию в 2013 году составит 10%, в 2014 г. – 12%, в 2015 г. – 10%, что ниже, чем в 2012 году (11-12% с июля по декабрь) и в

предшествующие периоды. На водоснабжение и водоотведение индексация тарифов в 2013-2015 гг. не должна превышать инфляцию.

На период прогноза темпы роста регулируемых тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения ограничены с учетом роста операционных затрат (на энергоносители, оплату труда) и компенсации выпадающих доходов в 2011-2012 годах.

С 2012 г. индексация регулируемых цен и тарифов на газ и в энергетике для всех потребителей, включая население – перенесена на середину года (июль), когда потребление энергоносителей падает, учитывая, что рост цен на них наиболее значительно влияет на инфляцию. Индексация с июля, а также переход с конца 2012 года на оплату тепловой энергии по приборам учета с учетом роста потребления в начале года, положительно скажется на динамике расходов населения в 2013 году.

Следует отметить, что другими федеральными ведомствами (ФСТ России, Минэнерго России) предлагался более высокий рост тарифов на продукцию естественных монополий (тарифы на тепловую энергию, на услуги водоснабжения и водоотведения, тарифы на электроэнергию, отпущенную для населения), направленный на покрытие тарифами потери полезного отпуска, который может вырасти по мере расширения введения оплаты по приборам учета и более быструю ликвидацию перекрестного субсидирования тарифов для населения.

Прогнозом социально-экономического развития России на 2013 г. и плановый период 2014 - 2015 гг. установлено, что в 2013 году инфляция за годовой период замедлится до 5-6% против ожидаемых 7% в 2012 году, а к 2014-2015 году – до 4-5 %, что отчасти обеспечивается сокращением вклада роста цен (тарифов) на продукцию естественных монополий. В 2013 г. он составит – 1,6 п.п., в 2014 г. – 1,1-1,2 п.п., в 2015 г. – 1,3-1,4 п.п., тогда как в предшествующие годы он превышал 2-3 п.п. (исключение - 2012 г. в связи с принятыми решениями).

По нашей оценке, вклад роста цен на газ в инфляцию, которые в 2013-2015 гг. будут индексироваться ежегодно на 15%, составит – 0,3-0,4 п.п. Рост цен на электроэнергию внесет в инфляцию в 2013 г. - 0,9 п.п., в 2014 г. – 0,6-0,7 п.п., в 2015 г. – 0,8-0,9 п.п. При этом основной вклад даст повышение тарифов на услуги ЖКХ.

Тарифы на услуги ЖКХ в прогнозном периоде 2013-2014 гг. будут расти темпами примерно на 10-11% в год, что будет определяться необходимостью постепенного доведения оплаты населением услуг до их стоимости. В 2015 г. рост тарифов ЖКХ будет несколько выше, чем в 2014 г. в связи с более высоким ростом цен на электроэнергию из-за ввода новых мощностей.

Вклад в инфляцию роста тарифов организаций ЖКХ при прогнозируемом росте не превысит 0,9 п.п. в год, т.к. доля услуг ЖКХ в потребительской корзине – менее 9% и практически не увеличивается вследствие роста реальных доходов населения. Такие параметры позволяют достигнуть целевой инфляции и не приведут к значительному росту бюджетных субсидий населению.

Сфера жилищно-коммунального хозяйства, по-прежнему является одной из проблемных, в том числе из-за практически отсутствия конкуренции и затратного ценообразования. По этой причине, несмотря на высокий рост тарифов за последние годы (за 1999-2012 годы рост тарифов в 4,2 раз опережал инфляцию), до сих пор уровень оплаты населения не покрывает стоимости этих услуг. Так, в 2011 году он был практически на уровне 2006 года и составлял 83,8%.

Для сдерживания тарифов, устанавливаемых на местах, необходимо разработать комплекс мер, направленных на стимулирование снижения издержек в организациях коммунального хозяйства, в частности, путем перехода от установления тарифов методом «затраты плюс» к долгосрочным методам тарифообразования: долгосрочной индексации или доходности инвестированного капитала в зависимости от масштабов инвестиций.

Для обеспечения прозрачности и повышения обоснованности тарифообразования на услуги организаций ЖКХ и развития конкуренции в этой сфере деятельности целесообразно довести оплату жилищно-коммунальных услуг населением до 100% к 2014-2015 году при условии адресной поддержки для низкодоходных групп населения.

Для обеспечения прозрачности деятельности организаций ЖКХ следует улучшить статистическую отчетность, которая в настоящее время не обеспечивает необходимую информацию. Предложения Минэкономразвития России неоднократно отправлялись в Росстат (в течение нескольких лет), однако до сих пор их внедрить не удалось.

2. Другим каналом, транслирующим рост цен и тарифов естественных монополий в инфляцию, является увеличение издержек производителей товаров и услуг. Однако его влияние на инфляцию существенно ниже, чем тарифов ЖКХ.

Повышение стоимости факторов производства ведет к росту издержек, что может приводить к росту цен в отраслях (сказывается на инфляции) либо к перераспределению доходности в пользу монополий и ухудшению финансового состояния потребителей, снижению инвестиционной активности последних, а в некоторых случаях – и к снижению производства и соответственно к сокращению спроса на трудовые ресурсы.

Возвращаясь к 2012 году, следует отметить, что перенос индексации цен и тарифов естественных монополий на середину года, привел к ухудшению финансового состояния субъектов естественных монополий.

Так, в производстве и распределении электроэнергии, газа и воды прибыль за период с января по июль 2012 г. сократилась на 38,9% (годом ранее – рост на 12,9%), рентабельность продаж в I полугодии 2012 г. – 5,1% (8,1% годом ранее). Несмотря на сокращение полученной прибыли, в данном секторе наблюдался рост заработной платы (на 11,5% за январь-июнь 2012 г.), который значительно опережает уровень инфляции (доля на оплату труда в расходах в I полугодии 2012 г. – 15,3%).

В тоже время производители, потребляющие услуги естественных монополий, получили выигрыш от снижения тарифов в результате не повышения /снижения издержек на газ и электроэнергию и за счет этого – рост прибыли либо улучшение конкурентоспособности.

Цены и тарифы в инфраструктурных секторах в 2013-2015 гг. будут расти темпами, опережающими повышение цен конечной продукции, что является серьезным вызовом для повышения эффективности производства, поддержания конкурентоспособности отечественных производителей и модернизации экономики.

Прогнозируется повышение тарифов на электроэнергию около 10-14% в год и на газ 14,5-15%.

Наиболее емкими потребителями товаров и услуг субъектов естественных монополий являются экспортоориентированные производства, у которых уровень

цен на товары зависит от мировой конъюнктуры, а финансовые результаты от эффективности производства.

За счет роста цен и тарифов монополий затраты в 2013-2015 годах вырастут в энергоемких производствах, доля затрат в которых на газ и энергию составляет 8-10%:

химической промышленности в 2013-2014 гг. – на 2,4%, в 2015 г. – на 2,7%, в том числе в производстве удобрений и азотных соединений рост затрат в 2013-2014 гг. – на 4,4-4,5%, в 2015 г. – на 5,1%;

в цветной металлургии: в 2013-2015 гг. – на 1,9-2,2%;

производство чугуна, ферросплавов: в 2013-2015 гг. – на 1,6-1,8%;

Вместе с тем, следует отметить, что уровень внутренних цен на энергоносители в России ниже, чем в развитых странах (на электроэнергию по данным за II полугодие 2011г. - в 1,2 раза ниже, чем в США, в 2,2 раза ниже, чем в Европе; на газ – в 1,4-1,6 раза и свыше 4 раз соответственно), при том что внутренние цены на торгуемые на внешних рынках товары формируются по принципу равнодоходности с экспортными. В связи с чем на поддержания конкурентоспособности нужно повышать эффективность их деятельности.

Также относительно высокий рост затрат в производстве строительных материалов: в 2013-2015 гг. – на 1,9-2,2%, в том числе в производстве цемента - в 2013-2014 гг. – на 4,4-4,6%, в 2015 г. – на 5,1%. Однако в период прогноза в связи с ростом инвестиционного спроса цены будут расти быстрее, чем издержки.

Следует отметить, что данные энергоемкие производства в основном имеют рентабельность выше средней по промышленности.

В отраслях, производящих потребительские товары, доля затрат на товары и услуги естественных монополий не столь велика, поэтому рост затрат ниже:

текстильное и швейное производство в 2013–2015 годах – 0,7-0,8%;

производство кожи, изделий из кожи и производство обуви в 2013–2015 годах – по 0,4-0,5%;

производство пищевых продуктов в 2013–2015 годах – по 0,4%.

При этом, в указанных производствах – конкурентное ценообразование, за исключением некоторых энергоемких видов деятельности, производящих социально значимые товары (сахар, хлебобулочные изделия), где рост цен связан с увеличением издержек, учитывая низкую рентабельность. Так, в этих производствах затраты вырастут за счет увеличения цен на газ и электроэнергию: в производстве сахара – на 1,3-1,4% в год (доля затрат на газ и энергию - около 10%), в производстве хлебобулочных изделий – примерно на 0,5% в год (доля затрат на газ и энергию – примерно 3,6%). Однако рост затрат за счет анализируемого фактора невелик, учитывая высокую долю основного сырья для их производства.

Таким образом косвенный эффект на инфляцию через цены потребителей будет минимален. Однако и в этих видах деятельности в условиях роста издержек на энергоносители следуют повышать эффективность производства за счет роста производительности труда и ввода новых энергосберегающих технологий.

Совокупный рост затрат за счет роста цен на товары и услуги естественных монополий по основным видам экономической деятельности, рассчитанный Минэкономразвития России, представлен в таблице 5.1 приложения.

Приложение:

1. Таблица № 1 - Цены (тарифы) на продукцию (услуги) естественных монополий на период до 2015 года;
2. Таблица № 2 - Инфляция и рост тарифов на услуги ЖКХ;
3. Таблица № 3 - Оценка вклада роста цен на продукцию естественных монополий в инфляцию, в п.п. (по состоянию на 1.03.2012);
4. Таблица № 4 - Рост тарифов жилищно-коммунальных организаций и уровень оплаты населением услуг ЖКХ, в %;
5. Таблица № 5.1 – Прирост затрат на производство продукции и вклад роста цен (тарифов) и Таблица 5.2 - Доля товаров и услуг естественных монополий в % в общем приросте затрат на производство продукции (оценка МЭР);
6. Таблица № 6 - Динамика среднемесячной заработной платы и численности работников по крупным и средним предприятиям, в % к соответствующему периоду предыдущего года;
7. Таблица № 7 - Динамика доли затрат на товары и услуги естественных монополий в издержках на производство, %;
8. Таблица № 8 - Финансовые показатели деятельности предприятий:
 - Уровень рентабельности, убыточности (-) продаж к выручке, по крупным и средним организациям, %;
 - Динамика прибыли (убытка) от продаж по крупным и средним предприятиям, % к соответствующему периоду предыдущего года;
9. Таблица № 9 - Структура расходов организаций по реализации коммунальных услуг в жилищно-коммунальной сфере (по данным статистической формы Росстата «22-ЖКХ»), в %;
10. Таблица № 10 - Динамика расходов на оплату жилищно-коммунальных услуг домашних хозяйств с различными среднедушевыми располагаемыми ресурсами относительно потребительских расходов населения в целом, %.



Цены (тарифы) на продукцию (услуги) естественных монополий на период до 2015 года

Таблица 1

10.09.2012	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
	отчет			2010	оценка		прогноз		
Электроэнергия (отпущенная, в %) рост цен (регулируемых тарифов и рыночных цен) для всех категорий потребителей в среднем за год к предыдущему году	110,7	119,5	119,3	117,8	113,5 ¹	103,5-106	112-114	110,5-112,5	111-113
рост цен (регулируемых тарифов и рыночных цен) для всех категорий потребителей, исключая население, в среднем за год к предыдущему году		120,6	120,1	118,6	113,4 ¹	103,6-106,6	112-113,4	110-112	110,8-112,5
рост цен на электроэнергию на оптовом рынке	x	x	x	x	108,5 ²	105,5-107,5	112-114	111-113	112-114
рост регулируемых тарифов сетевых организаций, в среднем за год к предыдущему году	x	x	x	x	113 ²	106	110-111	109,5-110	109-110
срок и размеры индексации тарифов						с июля 11%	с июля 10%	с июля 9-10%	с июля 9-10%
рост регулируемых тарифов для населения, в среднем за год к предыдущему году	113	114	125	110	109,6 ² с января 10%	103 с июля 6%	109,1-110,6 с июля 12-15%*	112-115 с июля 12-15%*	112-115 с июля 12-15%*
срок и размеры индексации тарифов									
Тепловая энергия						106,5 ³	110,5 ⁵		
регулируемые тарифы, в среднем за год к пред. году		118	121,3	112,8	112,9 ¹ 113,5 ²	105,1 ⁴ с июля и сентября - по 6%	112,2 ⁴ с июля 10%	110,9-111 ⁵ с июля 12%	110,8-111 ⁵ с июля 10%
срок и размеры индексации тарифов									
Газ природный (оптовые цены) регулируемые цены в среднем, в % для всех категорий потребителей в среднем за год к предыдущему году	115	125	115,7	127,4	115,3	107,5	115	115	114,6-115
предельный рост цен для всех категорий потребителей, кроме населения, в среднем за год к предыдущему году		125	115,9	126,7	115	107,1 с июля 15%	115 с июля 15%	115 с июля 15%	114,5-115 с июля 14-15%
срок и размеры индексации тарифов									
для населения в среднем за год к предыдущему году	115,0	125	115,0	126,6 с янв. 5% с апр. 15%	117,2 с янв. 5% с апр. 9,5%	110,4 с июля 15%	115 с июля 15%	115 с июля 15%	115 с июля 15%
срок и размеры индексации тарифов									
Железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе, в среднем за год к предыдущему году	107,5	116,3	112,4	112,4	108	106	107	105	105,5
срок и размеры индексации тарифов									
срок и размеры индексации тарифов	108	121,1	111	109,4	с января 8%	с января 6%	с января 7%	с января 5%	с января 5,5%
Пассажирские перевозки железнодорожным транспортом (в среднем за год, в %) в регулируемом секторе	112	117,4	122	110	110	110	110	110	110
срок и размеры индексации тарифов									
срок и размеры индексации тарифов	112	127,7	112	110	с января 10%	с января 10%	с января 10%	с января 10%	с января 10%

* без учета введения социальной нормы

¹ расчет по данным отчетов Росстата об ежемесячной динамике цен.² данные ФСТ³ с учетом динамики тарифов в 2011 году, введения в IV квартале 2012 г. оплаты за тепловую энергию по показаниям приборов учета и механических спланирования.⁴ при линейной оплате⁵ с учетом ежемесячной динамики отпусков и введением оплаты по показаниям счетчиков.

Инфляция и рост тарифов на услуги ЖКХ

	Индексы потребительских цен, %												Соотноше- ние с ИПЦ (в размах)
	декабрь к декабрю предыдущего года												
	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012 (оценка)	2013			2015	
									прогноз				
Инфляция (ИПЦ)	110,9	109,0	111,9	113,3	108,8	108,8	106,1	107	105-106	104-105	104-105	1,9	1,00
Услуги организаций ЖКХ*	133,0	118,0	113,5	116,1	120,6	113,4	111,9	109,5	110,5	110,4	110,9	2,6	1,40
	126,7	114,0	117,4	123,7	125,2	117,8	113,6	114,1	115	115	114-115	3,2	1,70
	118,0	116,7	111,6	113,7	124,9	112	109,7	105,9	112-115	112-116	112-117	2,4	1,30
	136,2	119,7	115,7	116,1	122,9	117,6	115,1	112-112,5	106	105	105	3,0	1,62
отопление	135,7	118,1	113,8	116,9	120,9	114,4	112,0	112-112,5	110	112	110	2,7	1,47
водоснабжение горячее	138,2	118,7	116,4	118,6	125,3	117,0	112,9					3,0	1,64
	Вклады в инфляцию, п.п.												Структура потреби- тельских расходов населения для расчета ИПЦ в 2012 г., %
Инфляция (ИПЦ)	10,9	9,0	11,9	13,3	8,8	8,8	6,1	7	5-6	4-5	4-5	8,60	
Регулируемые услуги организаций ЖКХ*	2,41	1,41	1,12	1,31	1,52	1,11	1,01	0,82	0,90	0,90	0,96		
(расчет по данным Росстата)	22,1%	15,7%	9,5%	9,8%	17,3%	12,7%	16,5%	11,7%	15,0%	18,1%	19,3%		
в % от инфляции													
из них непосредственно потребляемые населением													
газ сетевой	0,16	0,08	0,10	0,11	0,11	0,09	0,08	0,09	0,1	0,1	0,1	0,64	
электрообеспечение	0,19	0,17	0,12	0,14	0,23	0,13	0,11	0,07	0,18	0,19	0,21	1,21	
прочие услуги	2,07	1,16	0,90	1,06	1,18	0,89	0,82	0,66	0,62	0,61	0,66	6,75	
водоснабжение и канализация	0,41	0,24	0,19	0,19	0,24	0,22	0,18	0,14	0,07	0,06	0,06	1,14	
отопление	0,61	0,34	0,27	0,32	0,36	0,29	0,25	0,27	0,22	0,26	0,22	2,15	
водоснабжение горячее	0,35	0,19	0,17	0,20	0,24	0,19	0,14	0,13	0,11	0,13	0,11	1,055	

*) услуги ЖКХ с исключением: услуг гостиниц и прочих мест проживания; аренды однокомнатной квартиры у частных лиц; газа сжиженного в баллонах.

**Оценка вклада роста цен на продукцию
естественных монополий в инфляцию, в п.п.
(по состоянию на 1.03.2012)**

в 2008 - 2014 годах

	Всего (п.п.)	в том числе	ИПЦ (декабрь к декабрю предыдущего года), прирост цен в %
		газ (регулируемые цены) + электро- энергия (свободные и регулируемые тарифы) / электроэнергия	
2008	3,2	<u>2,8</u> 1,8	13,3
2009	2,9	<u>2,3</u> 1,5	8,8
2010	2,3	<u>1,8</u> 1,2	8,8
2011	2,3	<u>2,0</u> 1,3	6,1
2012	1,1	<u>0,8</u> 0,2	5-6
2013	1,9	<u>1,6</u> 1,0	4,5-5,5
2014	1,5	<u>1,3</u> 0,7	4-5

Таблица 4

Рост тарифов жилищно-коммунальных организаций и уровень оплаты населением услуг ЖКХ, %

Наименование	Фактический уровень возмещения затрат населением за предоставление ЖКУ, %						Тарифы на услуги организаций ЖКХ, оказываемые населению, %					
	2008	2009	2010	2011	2012 (январь-март)	Справочно 2011 (ян-март)	дек.08	дек.09	дек.10	дек.11	авг.12	авг 12 / дек 05
	к соответствующему периоду пред. года						к декабрю предыдущего года					
Инфляция (ИПЦ)	113,8	108,8	108,8	106,1	101,5	103,8	113,3	108,8	108,8	106,1	104,6	182
Российская Федерация	83,0	82,3	83,9	83,8	76,6	74,0	116,1	120,6	113,4	111,9	106,2	239
Белгородская область	93,8	94,2	96,5	95,9	94,3	90,6	113,9	128,4	115,2	114,4	107,2	251
Брянская область	92,1	91,2	93,9	96,2	95,8	92,8	124,5	118,5	116,4	112,1	102,0	269
Владимирская область	90,5	92,1	94,2	95,3	89,0	84,5	120,1	124,1	112,8	115,4	106,2	271
Воронежская область	87,1	95,1	94,1	94,4	90,9	88,7	117,9	138,5	109,7	109,4	106,9	281
Ивановская область	88,8	88,2	90,5	91,4	73,9	80	115,8	125,0	113,9	112,6	105,0	239
Калужская область	91,6	91,3	92,2	94,8	92,2	90,2	116,2	124,0	110,0	112,8	107,2	243
Костромская область	82,3	84,6	88,9	96,3	95,1	87,7	116,3	124,0	115,2	116,6	108,0	253
Курская область	90,7	90,7	92,6	92,1	74,4	80,7	117,0	120,1	115,5	110,8	95,1	256
Липецкая область	96,3	95,3	96,9	96	93,1	90,7	121,8	121,0	114,3	107,1	89,5	268
Московская область	96,2	94,2	95	95,8	91	87,2	115,9	119,3	112,6	111,0	106,0	235
Орловская область	95,6	93,4	95,6	97	93,5	88,6	118,8	123,7	110,5	114,4	107,6	241
Рязанская область	91,1	93,6	95,9	94,8	91,5	87,9	118,7	124,9	109,5	114,5	106,4	253
Смоленская область	90,3	89,3	91,3	92,9	80,1	73	116,8	124,5	117,6	112,3	107,2	262
Тамбовская область	97,2	96,8	98,5	98,6	91,1	90,5	118,6	124,8	111,9	111,2	102,4	238
Тверская область	88,1	91,4	90,7	89,4	83,2	84,2	109,1	116,6	108,8	109,7	107,6	195
Тульская область	97,1	94,4	97,4	96,4	90,2	89	122,2	120,4	111,3	112,7	106,5	247
Ярославская область	87,1	86,2	91,6	92,5	89,7	87,5	112,6	124,9	109,4	113,3	106,2	243
г. Москва	64,4	60,5	62,1	60,6	47,9	46,2	118,1	126,2	121,2	113,6	109,8	294
Республика Карелия	79,2	80,7	91,4	90	86,7	85,1	116,0	123,6	118,0	113,7	104,5	281
Республика Коми	83,8	83,4	86,1	89,9	87,4	79,7	117,0	118,5	107,5	105,5	104,1	212
Архангельская область	72,3	72,1	76,9	77,4	74,5	70,9	115,4	120,6	117,2	110,8	99,4	239
Ненецкий авт. округ	40,4	45,5	53,9	48,9	41	40,6	308,9	109,7	103,6	114,7	104,4	623
Вологодская область	96,9	93,1	92,9	95,1	91,3	88,8	117,3	122,0	107,6	113,3	105,8	246
Калининградская область	92,5	86,7	88,2	92,3	81,1	82,4	114,7	123,5	108,0	105,1	103,8	200
Ленинградская область	85	86,1	83,4	88,1	70	67,4	116,9	132,7	119,0	110,1	106,4	272
Мурманская область	93,2	90,7	91,3	90,5	88,6	84,4	114,4	117,6	112,5	112,0	105,5	207
Новгородская область	70,5	72,2	76,7	77,4	74,2	66	118,5	116,2	116,4	109,9	106,9	255
Псковская область	95,4	94,1	95,1	97,0	91,7	91,7	115,9	121,3	111,1	113,0	106,9	265
г. Санкт-Петербург	79,9	84,1	84,5	84,9	80,4	76,7	114,3	117,4	110,1	111,2	104,1	218
Республика Адыгея	89,7	91,1	88,7	84,2	66,5	71	120,9	122,5	113,4	112,4	108,9	238
Республика Калмыкия	83,2	85,5	89,7	86,6	78,8	84,3	117,6	122,0	114,2	115,2	109,6	256
Краснодарский край	96,2	95	96,7	96,7	90,1	86,8	112,3	127,6	109,3	112,3	106,0	249
Астраханская область	96,6	88,8	89,6	92,8	79,6	80,2	115,0	117,3	117,9	111,4	107,4	242
Волгоградская область	84,3	82,9	87,2	79,9	82,1	70,9	115,8	115,9	112,6	113,6	108,9	221
Ростовская область	92	90,2	91,8	93,9	86,5	83,6	118,1	125,6	113,5	113,5	104,3	256
Республика Дагестан	64,3	58,4	64,8	64,4	53,5	43,4	119,5	123,8	119,2	109,9	109,4	258
Республика Ингушетия	74,8	54,9	80	67,3	39,9	52,9	118,6	100,9	115,7	110,4	106,4	190
Кабардино-Балкарская Республика	82,6	85,9	78,5	78,2	63,4	66,1	114,4	120,9	114,5	113,5	109,3	230
Карачаево-Черкесская Республика	63,5	72,7	71,3	71,6	69,4	63,2	115,9	121,8	115	111,3	108,6	236
Республика Северная Осетия - Алания	63,5	70,6	79,9	76	64,2	60,5	128,8	121,7	117,5	109,9	106,0	263
Ставропольский край	95,8	97,4	98,3	91,9	95,1	83,4	119,1	122,1	114,3	112,6	107,1	243

Таблица 4

Рост тарифов жилищно-коммунальных организаций и уровень оплаты населением услуг ЖКХ, %

Наименование	Фактический уровень возмещения затрат населением за предоставление ЖКУ, %						Тарифы на услуги организаций ЖКХ, оказываемые населению, %					
	2008	2009	2010	2011	2012 (январь-март)	Справочно 2011 (ян-март)	дек.08	дек.09	дек.10	дек.11	авг.12	авг 12 / дек 05
Республика Башкортостан	86,6	85	93,3	87,1	73,9	83,3	116,4	125,4	116,6	114,0	103,7	267
Республика Марий Эл	71,2	71,5	75,1	76,5	73,6	72,6	117,8	123,5	120,3	112,6	108,1	270
Республика Мордовия	96,4	95,9	94,6	94	79,9	88,4	115,2	122,4	115,6	115,0	107,0	251
Республика Татарстан	72,5	74,2	76,8	75,3	69,8	65,3	115,6	122,8	115,8	112,9	106,8	251
Удмуртская Республика	94,1	96,2	91,4	89,6	93,1	79,7	113,2	118,4	112	112,5	107,5	219
Чувашская Республика	97,8	94,5	96	96,8	91,6	89,6	115,7	124,1	114,1	112,8	107,9	261
Пермская область (край)	84,3	85,9	83,5	75,6	69,5	65,8	118,1	118,6	110,5	113,6	105,2	232
Кировская область	82,2	93	94,4	96,2	95,1	91	117,4	118,4	113,3	110,4	105,4	231
Нижегородская область	85,9	82,6	87	83	83	80,1	121,1	122,5	111,7	112,1	107,1	257
Оренбургская область	81,4	82,6	82,4	84,4	83,2	74,8	122,4	122,2	109,9	112,4	108,7	259
Пензенская область	86,6	87	88,9	95,6	94,6	90,1	117,7	125,2	117,2	112,8	106,9	269
Самарская область	92	92,9	93,6	93	88	88,1	118,7	121,4	112,8	112,0	105,8	256
Саратовская область	98,6	93,7	97,2	93,1	88,7	90,2	116,0	121,5	108,8	110,3	107,3	245
Ульяновская область	92,6	94,5	93,4	94	93	86,5	117,3	120,8	110,8	115,0	107,0	239
Курганская область	93,6	92	94	96,3	93,1	85	117,3	127,8	111,1	113,2	105,0	264
Свердловская область	91,5	91,2	91,2	91,5	87,4	81,4	118,6	121,3	120	113,8	109,3	261
Тюменская область	80,7	81	85,1	85,4	78,3	77,3	118,8	114,7	112,2	107,6	102,5	208
Ханты-Мансийский авт.округ-Югра	93,6	92,3	95,6	95,5	89,1	89,7	118,2	110,8	108,6	107,7	102,2	196
Ямало-Ненецкий авт.округ	57	57,9	61,8	60,5	51,7	50,2	121,0	116,9	113,7	102,3	100,7	208
Челябинская область	82,4	84,6	80,5	93,4	85,2	82,5	119,9	112,6	120,4	113,3	107,4	251
Республика Алтай	90,8	91,7	95	96,3	82	85,6	112,2	152,8	108,3	105,0	104,5	271
Республика Бурятия	96,8	94,3	88,9	91,5	90,8	81,7	106,8	114,3	116,9	110,4	103,8	164
Республика Тыва	75,8	84,1	80	86,5	82,3	78,6	114,2	121,9	110,9	109,2	104,6	195
Республика Хакасия	90,7	90,2	92,9	92,7	82	75,7	113,3	121,4	112,1	113,5	106,5	227
Алтайский край	94,6	93,2	94,1	94,6	84,8	81,6	110,6	121,3	106,6	113,1	103,8	189
Забайкальский край (Читинская обл. 2007)	72,5	78,7	74,2	80,4	75,3	71,3	115,7	118,1	116,3	112,5	106,8	243
Красноярский край	82,7	82,1	84,4	84,1	80,5	77,2	115,1	118,1	112,4	110,4	106,3	235
Иркутская область	83,2	84,3	85,6	86,8	78,7	76,8	114,5	119,1	110,6	110,2	105,3	215
Кемеровская область	74,4	73,3	73,6	73,2	72,5	68,6	114,7	112,4	112,3	112,3	110,2	208
Новосибирская область	94,8	94	93,1	94,3	91,5	90,2	112,0	118,1	108,2	112,9	104,1	223
Омская область	92,6	94,1	95,3	96,1	74,5	71,3	112,8	120,4	110,1	112,2	105,3	256
Томская область	90	89,3	90,1	96,4	81	82,4	112,5	117,6	108,5	111,8	104,2	212
Республика Саха (Якутия)	42,4	43,3	44,9	40,3	27,8	28,6	107,3	118,8	113,4	111,6	109,3	276
Камчатский край	59,9	59,2	57,7	58,7	54,2	63,5	124,0	111,1	118,1	103,0	108,6	298
Приморский край	81	77	85,7	91,3	86,1	82,3	113,4	116	107,1	106,1	103,7	179
Хабаровский край	84,7	82,2	85,2	87,9	75,4	73,2	113,7	112,8	114	111,1	104,4	282
Амурская область	95,8	93,7	90,1	91,3	84,1	80,7	108,8	119,9	115,3	112,6	105,4	221
Магаданская область	52,5	55,3	57,5	60,4	47,1	45,5	121,0	131,8	105,2	113,5	109,9	287
Сахалинская область	84,8	79,6	78,3	79	72,5	69,3	105,8	113,8	111,4	114,7	102,9	182
Еврейская авт. область	94,4	93,1	93,7	92,4	74,4	71,7	118,3	124,6	110,5	113,0	108,9	234
Чукотский авт. округ	28,6	35,3	31	31,9	19,8	22,3	119,5	142,2	99,7	103,6	106,2	241

Рост тарифов жилищно-коммунальных организаций и уровень оплаты населением услуг ЖКХ

Тарифы на услуги организаций ЖКХ, оказываемые населению, %													Фактический уровень возмещения ЖК				
к декабрю предыдущего года													предоставление ЖК				
Наименование	дек.08	дек.09	дек.10	дек.11	фев.12	апр.12	июнь.12	Рейтинг	июль 12	2008	2009	2010	2011 (ян-март)	2011 (ян-июн)			
Российская Федерация	116,1	120,6	113,4	111,9	99,9	99,7	99,8		105,8	83,0	82,3	83,9	74,0	81,9			
Кемеровская область	114,7	112,4	112,3	112,3	100,0	100,0	100,0	1	110,2	74,4	73,3	73,6	68,6	72,3			
г. Москва	118,1	126,2	121,2	113,6	100,0	100,0	100,2	2	109,8	64,4	60,5	62,1	46,2	58,2			
Республика Калмыкия	117,6	122,0	114,2	115,2	100,0	100,0	100,0	3	109,6	83,2	85,5	89,7	84,3	88,5			
Кабардино-Балкарская Республика	114,4	120,9	114,5	113,5	100,0	100,0	100,0	4	109,3	82,6	85,9	78,5	66,1	70,8			
Свердловская область	118,6	121,3	120	113,8	100,1	100,1	100,5	5	109,2	91,5	91,2	91,2	81,4	91,5			
Республика Адыгея	120,9	122,5	113,4	112,4	100,0	100,0	100,0	6	108,9	89,7	91,1	88,7	71	80,2			
Волгоградская область	115,8	115,9	112,6	113,6	100,0	100,1	100,1	7	108,9	84,3	82,9	87,2	70,9	78,9			
Еврейская авт. область	118,3	124,6	110,5	113,0	100,0	100,0	100,0	8	108,9	94,4	93,1	93,7	71,7	85,9			
Карачаево-Черкесская Республика	115,9	121,8	115	111,3	99,7	99,7	100,2	9	108,6	63,5	72,7	71,3	63,2	69			
Республика Саха (Якутия)	107,3	118,8	113,4	111,6	100,0	100,0	100,0	10	108,6	42,4	43,3	44,9	28,6	35,7			
Магаданская область	121,0	131,8	105,2	113,5	100,0	100,0	100,0	11	108,6	52,5	55,3	57,5	45,5	54,9			
Оренбургская область	122,4	122,2	109,9	112,4	100,0	100,0	100,0	12	108,3	81,4	82,6	82,4	74,8	83,5			
Костромская область	116,3	124,0	115,2	116,6	100,0	100,0	100,0	13	108,0	82,3	84,6	88,9	87,7	98,6			
Чувашская Республика	115,7	124,1	114,1	112,8	100,0	100,0	100,0	14	107,9	97,8	94,5	96	89,6	95,2			
Орловская область	118,8	123,7	110,5	114,4	100,0	100,0	100,0	15	107,6	95,6	93,4	95,6	88,6	98,2			
Саратовская область	116,0	121,5	108,8	110,3	100,0	100,0	101,0	16	107,3	98,6	93,7	97,2	90,2	90,5			
Смоленская область	116,8	124,5	117,6	112,3	100,0	100,0	100,0	17	107,2	90,3	89,3	91,3	73	84,1			
Белгородская область	113,9	128,4	115,2	114,4	100,0	100,0	100,0	18	107,0	93,8	94,2	96,5	90,6	94,9			
Республика Дагестан	119,5	123,8	119,2	109,9	99,7	99,7	99,7	19	107,0	64,3	58,4	64,8	43,4	58,1			
Тверская область	109,1	116,6	108,8	109,7	100,1	100,1	100,1	20	106,9	88,1	91,4	90,7	84,2	92,3			
Ставропольский край	119,1	122,1	114,3	112,6	100,0	100,0	100,0	21	106,9	95,8	97,4	98,3	83,4	91,1			
Республика Мордовия	115,2	122,4	115,6	115,0	100,0	100,0	100,0	22	106,9	96,4	95,9	94,6	88,4	93,8			
Ульяновская область	117,3	120,8	110,8	115,0	100,0	100,7	100,7	23	106,9	92,6	94,5	93,4	86,5	90,5			
Воронежская область	117,9	138,5	109,7	109,4	100,0	100,0	100,0	24	106,8	87,1	95,1	94,1	88,7	99,2			
Астраханская область	115,0	117,3	117,9	111,4	99,6	99,6	99,6	25	106,8	96,6	88,8	89,6	80,2	95,2			
Республика Марий Эл	117,8	123,5	120,3	112,6	100,0	100,0	100,0	26	106,8	71,2	71,5	75,1	72,6	79,4			
Забайкальский край (Читинская обл. 2007)	115,7	118,1	116,3	112,5	100,0	100,0	100,0	27	106,8	72,5	78,7	74,2	71,3	74,1			
Пензенская область	117,7	125,2	117,2	112,8	100,0	100,0	100,1	28	106,6	86,6	87	88,9	90,1	97,8			
Тульская область	122,2	120,4	111,3	112,7	100,0	100,0	100,0	29	106,5	97,1	94,4	97,4	89	95,1			
Республика Хакасия	113,3	121,4	112,1	113,5	100,0	100,0	100,0	30	106,5	90,7	90,2	92,9	75,7	90,6			

Рост тарифов жилищно-коммунальных организаций и уровень оплаты населением услуг ЖКХ

Наименование	Тарифы на услуги организаций ЖКХ, оказываемые населению, % к декабрю предыдущего года												Фактический уровень возмещения предоставление ЖК				
	дек.08	дек.09	дек.10	дек.11	фев.12	апр.12	июнь.12	Рейтинг	июль.12	2008	2009	2010	2011 (ян-март)	2011 (ян-июн)			
Ленинградская область	116,9	132,7	119,0	110,1	100,0	100,0	100,0	31	106,4	85	86,1	83,4	67,4	77,1			
Республика Ингушетия	118,6	100,9	115,7	110,4	100,0	100,0	100,0	32	106,4	74,8	54,9	80	52,9	65,6			
Калужская область	116,2	124,0	110,0	112,8	100,0	100,0	100,0	33	106,2	91,6	91,3	92,2	90,2	100			
Ярославская область	112,6	124,9	109,4	113,3	100,0	100,0	99,9	34	106,2	87,1	86,2	91,6	87,5	96,9			
Новгородская область	118,5	116,2	116,4	109,9	100,4	100,4	100,7	35	106,2	70,5	72,2	76,7	66	74			
Челябинская область	119,9	112,6	120,4	113,3	100,1	100,2	100,2	36	106,2	82,4	84,6	80,5	82,5	92,1			
Красноярский край	115,1	118,1	112,4	110,4	100,1	100,1	100,1	37	106,2	82,7	82,1	84,4	77,2	81,5			
Чукотский авт. округ	119,5	142,2	99,7	103,6	100,0	100,0	100,0	38	106,2	28,6	35,3	31	22,3	28,2			
Рязанская область	118,7	124,9	109,5	114,5	100,0	100,0	100,0	39	106,1	91,1	93,6	95,9	87,9	96,7			
Республика Татарстан	115,6	122,8	115,8	112,9	100,1	100,1	100,1	40	106,1	72,5	74,2	76,8	65,3	72,5			
Московская область	115,9	119,3	112,6	111,0	100,0	100,0	100,0	41	106,0	96,2	94,2	95	87,2	92,8			
Республика Северная Осетия - Алания	128,8	121,7	117,5	109,9	100,0	100,0	100,0	42	106,0	63,5	70,6	79,9	60,5	66,3			
Псковская область	115,9	121,3	111,1	113,0	100,1	100,1	100,1	43	105,8	95,4	94,1	95,1	91,7	95,4			
Самарская область	118,7	121,4	112,8	112,0	100,0	100,1	100,1	44	105,8	92	92,9	93,6	88,1	93			
Владимирская область	120,1	124,1	112,8	115,4	100,3	100,4	100,4	45	105,7	90,5	92,1	94,2	84,5	93,1			
Вологодская область	117,3	122,0	107,6	113,3	100,2	100,3	100,2	46	105,7	96,9	93,1	92,9	88,8	97			
Краснодарский край	112,3	127,6	109,3	112,3	100,0	100,2	100,2	47	105,6	96,2	95	96,7	86,8	96,5			
Кировская область	117,4	118,4	113,3	110,4	100,0	100,0	100,0	48	105,3	82,2	93	94,4	91	95			
Иркутская область	114,5	119,1	110,6	110,2	100,3	100,3	100,3	49	105,3	83,2	84,3	85,6	76,8	83,2			
Пермская область (край)	118,1	118,6	110,5	113,6	100,0	100,0	100,0	50	105,2	84,3	85,9	83,5	65,8	75			
Нижегородская область	121,1	122,5	111,7	112,1	100,0	100,0	100,0	51	105,1	85,9	82,6	87	80,1	82,6			
Омская область	112,8	120,4	110,1	112,2	99,7	99,7	99,7	52	105,1	92,6	94,1	95,3	71,3	88,5			
Ивановская область	115,8	125,0	113,9	112,6	99,7	99,7	99,7	53	105,0	88,8	88,2	90,5	80	86,8			
Мурманская область	114,4	117,6	112,5	112,0	100,0	100,0	100,5	54	105,0	93,2	90,7	91,3	84,4	88,8			
Курганская область	117,3	127,8	111,1	113,2	100,5	100,0	100,0	55	105,0	93,6	92	94	85	93,2			
Республика Тыва	114,2	121,9	110,9	109,2	100,0	100,0	100,0	56	104,6	75,8	84,1	80	78,6	82,5			
Республика Алтай	112,2	152,8	108,3	105,0	100,0	99,0	99,0	57	104,5	90,8	91,7	95	85,6	94,4			
Ненецкий авт. округ	308,9	109,7	103,6	114,7	100,0	100,0	100,0	58	104,4	40,4	45,5	53,9	40,6	45,3			
Хабаровский край	113,7	112,8	114	111,1	100,0	100,0	100,0	59	104,4	84,7	82,2	85,2	73,2	83,7			
Томская область	112,5	117,6	108,5	111,8	100,0	100,0	100,1	60	104,2	90	89,3	90,1	82,4	93			
г. Санкт-Петербург	114,3	117,4	110,1	111,2	100,0	100,0	100,0	61	104,1	79,9	84,1	84,5	76,7	82,1			
Новосибирская область	112,0	118,1	108,2	112,9	100,0	99,8	99,8	62	104,1	94,8	94	93,1	90,2	92,9			
Удмуртская Республика	113,2	118,4	112	112,5	100,0	100,0	100,0	63	103,9	94,1	96,2	91,4	79,7	85,3			
Калининградская область	114,7	123,5	108,0	105,1	100,1	99,8	99,8	64	103,8	92,5	86,7	88,2	82,4	94,9			

Рост тарифов жилищно-коммунальных организаций и уровень оплаты населением услуг ЖКХ

Тарифы на услуги организаций ЖКХ, оказываемые населению, %		к декабрю предыдущего года										Фактический уровень возмещения предоставляемые ЖКО				
		дек.08	дек.09	дек.10	дек.11	фев.12	апр.12	июнь12	Рейтинг	июль 12	2008	2009	2010	2011 (ян-март)	2011 (ян-июн)	
Наименование																
Республика Бурятия	106,8	114,3	116,9	110,4	100,4	100,3	100,5	65	103,8	96,8	94,3	88,9	81,7	85,1		
Алтайский край	110,6	121,3	106,6	113,1	99,9	100,2	100,5	66	103,8	94,6	93,2	94,1	81,6	91,7		
Республика Коми	117,0	118,5	107,5	105,5	99,0	99,0	99,0	67	103,6	83,8	83,4	86,1	79,7	84,6		
Приморский край	113,4	116	107,1	106,1	100,3	100,7	100,7	68	103,6	81	77	85,7	82,3	92,9		
Амурская область	108,8	119,9	115,3	112,6	100,1	100,2	100,2	69	103,5	95,8	93,7	90,1	80,7	85,9		
Республика Башкортостан	116,4	125,4	116,6	114,0	96,6	96,6	96,6	70	102,8	86,6	85	93,3	83,3	84,6		
Республика Карелия	116,0	123,6	118,0	113,7	100,7	100,7	101,0	71	102,6	79,2	80,7	91,4	85,1	90,2		
Сахалинская область	105,8	113,8	111,4	114,7	100,0	99,2	99,2	72	102,6	84,8	79,6	78,3	69,3	78,2		
Тюменская область	118,8	114,7	112,2	107,6	100,0	100,0	100,0	73	102,5	80,7	81	85,1	77,3	83,6		
Ростовская область	118,1	125,6	113,5	113,5	98,8	98,8	98,8	74	102,2	92	90,2	91,8	83,6	90,6		
Ханты-Мансийский авт.округ-Югра	118,2	110,8	108,6	107,7	100,0	100,0	100,0	75	102,2	93,6	92,3	95,6	89,7	92,9		
Брянская область	124,5	118,5	116,4	112,1	100,0	100,0	100,0	76	101,9	92,1	91,2	93,9	92,8	99,6		
Тамбовская область	118,6	124,8	111,9	111,2	99,0	93,5	93,5	77	101,5	97,2	96,8	98,5	90,5	99,9		
Ямало-Ненецкий авт.округ	121,0	116,9	113,7	102,3	100,0	100,0	100,0	78	100,7	57	57,9	61,8	50,2	59,2		
Камчатский край	124,0	111,1	118,1	103,0	100,0	100,0	100,0	79	100,0	59,9	59,2	57,7	63,5	60,9		
Архангельская область	115,4	120,6	117,2	110,8	98,8	98,8	95,6	80	99,4	72,3	72,1	76,9	70,9	78,5		
Курская область	117,0	120,1	115,5	110,8	97,2	88,9	88,9	81	95,1	90,7	90,7	92,6	80,7	92,5		
Липецкая область	121,8	121,0	114,3	107,1	99,3	83,4	87,5	82	89,0	96,3	95,3	96,9	90,7	95,7		

**Прирост затрат на производство продукции и вклад роста цен (тарифов)
на товары и услуги естественных монополий в общий прирост затрат (оценка МЭР).**

Наименование видов деятельности (по структуре прогноза дефляторов)	2010 год к 2010 году						2012 год к 2011 году						2013 год к 2012 году						2014 год к 2013 году						2015 год к 2014 году					
	в млн руб.			в млн руб.			в млн руб.			в млн руб.			в млн руб.			в млн руб.			в млн руб.			в млн руб.			в млн руб.			в млн руб.		
	Среднегод. прирост затрат на производство продукции прогноза дефляторов (в %)	Вклад затрат на услуги ЕМ в общий прирост (в п.п.)	электро- энергия (в п.п.)	тепло- энергия (в п.п.)	газ (в п.п.)	жидкие топлива (в п.п.)	Среднегод. прирост затрат на производство продукции прогноза дефляторов (в %)	Вклад затрат на услуги ЕМ в общий прирост (в п.п.)	электро- энергия (в п.п.)	тепло- энергия (в п.п.)	газ (в п.п.)	жидкие топлива (в п.п.)	Среднегод. прирост затрат на производство продукции прогноза дефляторов (в %)	Вклад затрат на услуги ЕМ в общий прирост (в п.п.)	электро- энергия (в п.п.)	тепло- энергия (в п.п.)	газ (в п.п.)	жидкие топлива (в п.п.)	Среднегод. прирост затрат на производство продукции прогноза дефляторов (в %)	Вклад затрат на услуги ЕМ в общий прирост (в п.п.)	электро- энергия (в п.п.)	тепло- энергия (в п.п.)	газ (в п.п.)	жидкие топлива (в п.п.)	Среднегод. прирост затрат на производство продукции прогноза дефляторов (в %)	Вклад затрат на услуги ЕМ в общий прирост (в п.п.)	электро- энергия (в п.п.)	тепло- энергия (в п.п.)	газ (в п.п.)	жидкие топлива (в п.п.)
ПРОМЫШЛЕННОСТЬ (С-Д-Е)	11,1	1,3	0,5	0,1	0,5	0,2	5,7	0,7	0,3	0,0	0,3	0,1	7,9	1,3	0,6	0,1	0,5	0,1	7,9	1,3	0,5	0,1	0,6	0,1	8,5	1,5	0,6	0,1	0,7	0,1
С. ДОБЫЧА ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ	11,2	0,7	0,6	0,0	0,0	0,1	6,0	0,4	0,3	0,0	0,0	0,1	8,1	0,8	0,6	0,0	0,0	0,1	8,0	0,7	0,6	0,0	0,0	0,1	8,5	0,8	0,7	0,0	0,0	0,1
Добыча каменного угля, бурого угля и торфа (10)	10,9	1,3	0,6	0,0	0,0	0,7	6,8	0,8	0,3	0,0	0,0	0,5	8,3	1,2	0,6	0,0	0,0	0,6	8,1	1,0	0,5	0,0	0,0	0,4	8,7	1,1	0,6	0,0	0,0	0,5
Добыча сырой нефти и природного газа (11)	11,2	0,6	0,5	0,0	0,0	0,0	5,8	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	8,0	0,6	0,5	0,0	0,0	0,0	7,9	0,6	0,5	0,0	0,0	0,0	8,4	0,6	0,6	0,0	0,0	0,0
Добыча нефти (11.10.11)	11,2	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	5,5	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	7,9	0,6	0,5	0,0	0,0	0,0	7,9	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	8,3	0,6	0,5	0,0	0,0	0,0
СВ. Прочие полезные ископаемые	11,2	1,6	1,1	0,0	0,2	0,3	7,1	0,9	0,6	0,0	0,1	0,2	8,7	1,6	1,2	0,0	0,2	0,2	8,6	1,4	1,0	0,0	0,2	0,2	9,3	1,7	1,2	0,0	0,2	0,2
Добыча металлических руд (13)	11,2	1,7	1,2	0,0	0,2	0,3	6,9	0,9	0,6	0,0	0,1	0,2	8,7	1,7	1,3	0,0	0,2	0,2	8,5	1,6	1,1	0,0	0,2	0,2	9,1	1,8	1,3	0,0	0,2	0,2
Добыча прочих полезных ископаемых (14)	11,3	1,3	0,9	0,0	0,1	0,3	7,6	0,7	0,5	0,0	0,1	0,2	8,9	1,3	1,0	0,0	0,1	0,2	8,8	1,2	0,9	0,0	0,1	0,2	9,5	1,4	1,0	0,0	0,1	0,2
Д. ОБРАБАТЫВАЮЩИЕ ПРОИЗВОДСТВА	10,9	1,0	0,4	0,1	0,2	0,2	5,3	0,5	0,2	0,0	0,1	0,2	7,5	1,0	0,4	0,1	0,3	0,2	7,4	0,9	0,4	0,1	0,3	0,1	7,7	1,0	0,4	0,1	0,3	0,2
ДД Пр-во пищевых продуктов, алкоголитов и табака	10,8	0,4	0,2	0,0	0,1	0,1	5,1	0,2	0,1	0,0	0,1	0,1	7,2	0,4	0,2	0,0	0,1	0,1	7,2	0,4	0,2	0,0	0,1	0,0	7,4	0,4	0,2	0,0	0,1	0,1
ДВ+ДС Текстильное, швейное, изделий из кожи, обуви	11,0	0,7	0,4	0,1	0,2	0,0	6,3	0,4	0,2	0,1	0,1	0,0	7,9	0,8	0,5	0,1	0,2	0,0	7,9	0,7	0,4	0,1	0,2	0,0	8,3	0,8	0,5	0,1	0,2	0,0
ДВ Текстильное и швейное пр-во	11,0	0,8	0,5	0,1	0,2	0,0	6,4	0,4	0,2	0,1	0,1	0,0	8,0	0,8	0,5	0,1	0,2	0,0	8,0	0,8	0,5	0,1	0,2	0,0	8,4	0,9	0,6	0,1	0,2	0,0
ДС Пр-во кож, изделий из кожи и пр-во обуви	10,9	0,4	0,3	0,1	0,1	0,0	6,0	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	7,6	0,5	0,3	0,1	0,1	0,0	7,6	0,4	0,3	0,1	0,1	0,0	8,0	0,5	0,3	0,1	0,1	0,0
ДД Обработка древесины и пр-во изделий из дерева	11,1	1,0	0,6	0,1	0,1	0,2	6,4	0,5	0,3	0,0	0,1	0,2	8,1	1,0	0,6	0,0	0,1	0,2	8,0	0,9	0,5	0,0	0,2	0,1	8,6	1,0	0,6	0,1	0,2	0,2
Пр-во целлюлозы, древесной массы и др.	11,2	1,6	0,8	0,2	0,5	0,2	5,8	0,9	0,4	0,1	0,2	0,1	8,2	1,7	0,9	0,1	0,5	0,2	8,0	1,6	0,8	0,1	0,6	0,1	8,6	1,8	0,9	0,2	0,6	0,1
Пр-во нефтепродуктов (23.2)	10,5	0,9	0,1	0,1	0,1	0,6	4,0	0,6	0,1	0,0	0,0	0,4	6,6	0,8	0,1	0,1	0,1	0,5	6,4	0,6	0,1	0,1	0,1	0,4	6,6	0,7	0,2	0,1	0,1	0,4
ДГ+ДН Химическая и пр-во резиновых и пластмассовых изделий	11,2	2,0	0,6	0,3	0,8	0,2	5,6	1,1	0,3	0,2	0,4	0,2	8,1	2,0	0,7	0,3	0,9	0,2	8,0	1,9	0,6	0,3	0,9	0,1	8,5	2,2	0,7	0,3	1,0	0,2
ДГ Химическое производство	11,2	2,4	0,7	0,4	1,1	0,3	5,7	1,3	0,4	0,2	0,5	0,2	8,3	2,4	0,8	0,3	1,1	0,2	8,2	2,4	0,7	0,3	1,2	0,2	8,8	2,7	0,8	0,4	1,4	0,2
Производство удобрений и азотных соединений (24.15)	11,7	4,5	0,8	0,1	2,9	0,6	6,3	2,3	0,4	0,1	1,4	0,4	9,5	4,5	0,9	0,1	3,0	0,5	9,4	4,4	0,8	0,1	3,2	0,3	10,3	5,1	0,9	0,1	3,7	0,4
ДН Пр-во резиновых и пластмассовых	10,9	0,7	0,4	0,1	0,1	0,1	5,3	0,4	0,2	0,1	0,0	0,1	7,4	0,7	0,4	0,1	0,1	0,1	7,3	0,6	0,4	0,1	0,1	0,1	7,7	0,7	0,4	0,1	0,1	0,1
ДН Пр-во неметаллических минеральных продуктов	11,2	2,0	0,7	0,1	0,9	0,3	6,4	1,0	0,4	0,0	0,4	0,2	8,5	2,0	0,7	0,1	0,9	0,2	8,4	1,9	0,7	0,1	1,0	0,2	9,1	2,2	0,8	0,1	1,2	0,2
Производство цемента (26.51)	11,5	4,5	1,4	0,0	2,4	0,7	5,9	2,4	0,7	0,0	1,2	0,5	9,3	4,6	1,5	0,0	2,5	0,6	9,0	4,4	1,3	0,0	2,6	0,4	9,9	5,1	1,5	0,0	3,0	0,5
ДЖ Металлургическое производство и пр-во готовых металлургических изделий	10,9	1,5	0,8	0,1	0,3	0,3	5,2	0,8	0,4	0,0	0,2	0,2	7,7	1,5	0,8	0,1	0,4	0,3	7,5	1,4	0,8	0,1	0,4	0,2	7,9	1,6	0,9	0,1	0,4	0,2
Пр-во черных металлов (27.1, 27.2, 27.3, 27.5)	10,9	1,5	0,6	0,0	0,5	0,4	5,0	0,8	0,3	0,0	0,2	0,3	7,5	1,5	0,6	0,0	0,5	0,3	7,3	1,4	0,6	0,0	0,5	0,2	7,7	1,6	0,7	0,0	0,6	0,3
Производство чугуна, ферросплавов, стали, горячекатаного проката и холоднокатаного листового (плоского) проката (27.1)	10,9	1,7	0,7	0,0	0,6	0,4	5,0	0,9	0,3	0,0	0,3	0,3	7,6	1,7	0,7	0,0	0,6	0,4	7,4	1,6	0,7	0,0	0,6	0,3	7,8	1,8	0,8	0,0	0,7	0,3
Производство чугунов и сталей груб	10,8	0,9	0,3	0,0	0,2	0,3	4,8	0,5	0,2	0,0	0,1	0,2	7,2	0,9	0,4	0,0	0,2	0,3	7,0	0,8	0,3	0,0	0,3	0,2	7,3	0,9	0,4	0,0	0,3	0,2
Пр-во прочей продукции из черных металлов, не включенной в другие группировки (27.3)	10,7	0,7	0,3	0,1	0,2	0,1	4,7	0,4	0,2	0,0	0,1	0,1	7,1	0,7	0,4	0,0	0,2	0,1	7,0	0,6	0,3	0,1	0,2	0,1	7,2	0,7	0,4	0,1	0,2	0,1
Производство отливок (27.5)	11,1	1,3	0,9	0,1	0,1	0,1	6,4	0,6	0,5	0,1	0,1	0,0	8,2	1,3	1,0	0,1	0,2	0,0	8,1	1,2	0,9	0,1	0,2	0,0	8,6	1,4	1,0	0,1	0,2	0,0
Производство цветных металлов (27.4)	11,1	2,0	1,5	0,2	0,2	0,2	5,5	1,0	0,7	0,1	0,1	0,1	8,1	2,1	1,6	0,1	0,2	0,2	7,9	1,9	1,4	0,1	0,2	0,1	8,4	2,2	1,7	0,2	0,2	0,1
Пр-во готовых металлургических изделий (28)	10,9	0,6	0,3	0,1	0,1	0,1	5,9	0,3	0,2	0,0	0,1	0,1	7,7	0,6	0,4	0,1	0,1	0,1	7,6	0,6	0,3	0,1	0,1	0,0	8,0	0,6	0,4	0,1	0,1	0,1

**Прирост затрат на производство продукции и вклад роста цен (тарифов)
на товары и услуги естественных монополий в общий прирост затрат (оценка МЭР).**

Наименование видов деятельности (по структуре прогноза дефляторов)	2011 год к 2010 году										2012 год к 2011 году										2013 год к 2012 году										2014 год к 2013 году										2015 год к 2014 году									
	в млн руб.					Прирост затрат всего, к предыдущему году за счет ценового фактора (в %)	в млн руб.					Прирост затрат всего, к предыдущему году за счет ценового фактора (в %)	в млн руб.					Прирост затрат всего, к предыдущему году за счет ценового фактора (в %)	в млн руб.					Прирост затрат всего, к предыдущему году за счет ценового фактора (в %)	в млн руб.					Прирост затрат всего, к предыдущему году за счет ценового фактора (в %)	в млн руб.					Прирост затрат всего, к предыдущему году за счет ценового фактора (в %)														
	Вклад затрат на услуги ЕМ в общем приросте (в п.п.)	электро- энергия	тепло- энергия	газ	ж/дотр. трансп.		Вклад затрат на услуги ЕМ в общем приросте (в п.п.)	электро- энергия	тепло- энергия	газ	ж/дотр. трансп.		Вклад затрат на услуги ЕМ в общем приросте (в п.п.)	электро- энергия	тепло- энергия	газ	ж/дотр. трансп.		Вклад затрат на услуги ЕМ в общем приросте (в п.п.)	электро- энергия	тепло- энергия	газ	ж/дотр. трансп.		Вклад затрат на услуги ЕМ в общем приросте (в п.п.)	электро- энергия	тепло- энергия	газ	ж/дотр. трансп.		Вклад затрат на услуги ЕМ в общем приросте (в п.п.)	электро- энергия	тепло- энергия	газ	ж/дотр. трансп.															
38.9+DL+DM Пр-во машин и оборудования, электрооборудования, транспортных средств	10,9	0,5	0,3	0,1	0,1	0,0	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	7,6	0,5	0,3	0,1	0,1	0,0	7,6	0,4	0,2	0,1	0,1	0,0	8,0	0,5	0,3	0,1	0,1	0,0	8,0	0,5	0,3	0,1	0,1	0,0															
DL Пр-во электрооборудования, электронного и оптического оборудования	10,9	0,4	0,3	0,1	0,1	0,0	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	7,8	0,5	0,3	0,0	0,1	0,0	7,8	0,4	0,3	0,1	0,1	0,0	8,2	0,5	0,3	0,1	0,1	0,0	8,2	0,5	0,3	0,1	0,1	0,0															
DM Пр-во транспортных средств и автомобилей	10,8	0,4	0,2	0,1	0,1	0,0	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	7,4	0,4	0,2	0,1	0,1	0,0	7,4	0,4	0,2	0,1	0,1	0,0	7,7	0,5	0,3	0,1	0,1	0,0	7,7	0,5	0,3	0,1	0,1	0,0															
38.9 Пр-во машин и оборудования (без производства оружия и боеприпасов)	11,0	0,5	0,3	0,1	0,1	0,0	0,3	0,1	0,0	0,1	0,0	8,0	0,5	0,3	0,1	0,1	0,0	8,0	0,5	0,3	0,1	0,1	0,0	8,4	0,6	0,3	0,1	0,1	0,0	8,4	0,6	0,3	0,1	0,1	0,0															
Е. ПРОИЗВОДСТВО И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ГАЗА И ВОДЫ	11,8	3,4	1,0	0,2	2,1	0,0	1,6	0,5	0,1	1,0	0,0	9,5	3,4	1,1	0,2	2,2	0,0	9,4	3,4	1,0	0,2	2,3	0,0	10,3	4,0	1,2	0,2	2,6	0,0	10,3	4,0	1,2	0,2	2,6	0,0															
Пр-во, передача и распределение электроэнергии, газа, пара и горячей воды (40)	11,8	3,4	1,0	0,2	2,2	0,0	1,7	0,5	0,1	1,1	0,0	9,4	3,5	1,0	0,2	2,3	0,0	9,4	3,5	0,9	0,2	2,4	0,0	10,2	4,0	1,1	0,2	2,8	0,0	10,2	4,0	1,1	0,2	2,8	0,0															
Производство электроэнергии (40.10.1)	12,5	5,6	0,6	0,1	5,0	0,0	2,7	0,3	0,0	2,4	0,0	10,7	5,8	0,6	0,1	5,1	0,0	10,7	5,9	0,5	0,1	5,3	0,0	11,9	6,8	0,6	0,1	6,1	0,0	11,9	6,8	0,6	0,1	6,1	0,0															
Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) (40.30.1)	12,3	5,3	1,1	0,7	3,5	0,0	2,6	0,6	0,3	1,7	0,0	10,6	5,2	1,2	0,5	3,5	0,0	10,6	5,3	1,0	0,6	3,7	0,0	11,7	6,1	1,2	0,6	4,2	0,0	11,7	6,1	1,2	0,6	4,2	0,0															
СЕЛЬСКОЕ ХОЗЯЙСТВО (01.1+0.2+01.3)	11,2	0,7	0,4	0,0	0,2	0,0	0,3	0,2	0,0	0,1	0,0	8,2	0,7	0,4	0,0	0,2	0,0	8,2	0,6	0,4	0,0	0,2	0,0	8,8	0,7	0,5	0,0	0,2	0,0	8,8	0,7	0,5	0,0	0,2	0,0															
Растениеводство (01.1)	11,3	0,7	0,4	0,1	0,2	0,0	0,3	0,2	0,0	0,1	0,0	8,5	0,7	0,4	0,1	0,2	0,0	8,5	0,6	0,4	0,1	0,2	0,0	9,1	0,7	0,4	0,1	0,3	0,0	9,1	0,7	0,4	0,1	0,3	0,0															
Животноводство (01.2)	11,1	0,7	0,4	0,0	0,2	0,0	0,3	0,2	0,0	0,1	0,0	8,1	0,7	0,5	0,0	0,2	0,0	8,1	0,6	0,4	0,0	0,2	0,0	8,6	0,7	0,5	0,0	0,2	0,0	8,6	0,7	0,5	0,0	0,2	0,0															
ЛЕСОХОЗЯЙСТВО	10,9	0,2	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	7,7	0,2	0,1	0,0	0,0	0,1	7,7	0,2	0,1	0,0	0,0	0,1	8,1	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	8,1	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0															
ТРАНСПОРТ И СВЯЗЬ	11,2	1,1	0,5	0,0	0,3	0,3	0,6	0,2	0,0	0,1	0,2	8,7	1,0	0,5	0,0	0,3	0,2	8,6	0,9	0,4	0,0	0,3	0,2	9,3	1,1	0,5	0,0	0,3	0,2	9,3	1,1	0,5	0,0	0,3	0,2															
ЖКХ (Расчетно по сумме услуг)	11,7	3,1	1,1	0,7	1,2	0,0	1,5	0,6	0,3	0,6	0,0	9,5	3,0	1,2	0,5	1,3	0,0	9,4	3,0	1,1	0,6	1,3	0,0	10,3	3,4	1,2	0,6	1,5	0,0	10,3	3,4	1,2	0,6	1,5	0,0															
в том числе																																																		
Управление эксплуатацией жилого фонда	11,1	1,8	0,5	1,2	0,2	0,0	0,9	0,2	0,6	0,1	0,0	8,0	1,6	0,5	0,9	0,2	0,0	8,0	1,7	0,4	1,0	0,2	0,0	8,5	1,9	0,5	1,1	0,2	0,0	8,5	1,9	0,5	1,1	0,2	0,0															
УДАЛЕНИЕ СТОЧНЫХ ВОД, ОТХОДОВ И АНАЛОГИЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	11,3	0,8	0,6	0,2	0,1	0,0	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	9,0	0,8	0,6	0,1	0,1	0,0	9,0	0,8	0,5	0,1	0,1	0,0	9,7	0,9	0,6	0,1	0,1	0,0	9,7	0,9	0,6	0,1	0,1	0,0															
СБОР, ОЧИСТКА И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ВОДЫ	11,8	2,6	2,4	0,1	0,1	0,0	1,3	1,2	0,1	0,0	0,0	10,2	2,7	2,5	0,1	0,1	0,0	10,2	2,7	2,4	0,1	0,1	0,0	10,9	2,8	2,6	0,1	0,1	0,0	10,9	2,8	2,6	0,1	0,1	0,0															
Чистка и уборка производственных и жилых помещений и оборудования	11,0	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	8,6	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	8,6	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	9,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	9,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0															
Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) hotelными	12,3	5,4	1,2	0,8	3,4	0,0	2,6	0,6	0,4	1,6	0,0	10,7	5,3	1,3	0,6	3,4	0,0	10,6	5,3	1,1	0,6	3,6	0,0	11,8	6,1	1,3	0,7	4,1	0,0	11,8	6,1	1,3	0,7	4,1	0,0															
Деятельность по обеспечению работоспособности котельных	11,4	2,5	0,6	0,3	1,5	0,0	1,2	0,3	0,2	0,7	0,0	8,8	2,5	0,6	0,3	1,6	0,0	8,8	2,5	0,5	0,3	1,7	0,0	9,5	2,9	0,6	0,3	1,9	0,0	9,5	2,9	0,6	0,3	1,9	0,0															
Деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей	11,6	3,5	0,4	0,3	2,4	0,4	1,8	0,2	0,2	1,2	0,3	9,4	3,4	0,4	0,3	2,4	0,3	9,4	3,4	0,4	0,3	2,6	0,2	10,3	4,0	0,5	0,3	2,9	0,2	10,3	4,0	0,5	0,3	2,9	0,2															

Наименование видов деятельности (по структуре прогноза дефляторов)	2010 год к 2010 году				2012 год к 2011 году				2013 год к 2012 году				2014 год к 2013 году				2015 год к 2014 году								
	Доля ЕМ в общем приросте затрат (в %)	в т.ч.			Доля ЕМ в общем приросте затрат (в %)	в т.ч.			Доля ЕМ в общем приросте затрат (в %)	в т.ч.			Доля ЕМ в общем приросте затрат (в %)	в т.ч.			Доля ЕМ в общем приросте затрат (в %)	в т.ч.							
		электро- энергия	газ	жесткий транспорт		электро- энергия	газ	жесткий транспорт		электро- энергия	газ	жесткий транспорт		электро- энергия	газ	жесткий транспорт		электро- энергия	газ	жесткий транспорт					
ПРОМЫШЛЕННОСТЬ (С+D+E)	11,9	4,8	0,9	4,6	1,6	12,3	4,7	0,9	4,4	2,2	16,8	7,2	1,0	6,8	1,9	16,3	6,6	1,1	7,3	1,3	17,7	7,0	1,2	7,9	1,5
С. ДОБЫЧА ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ	6,7	5,2	0,3	0,3	0,9	6,6	4,8	0,3	0,3	1,2	9,5	7,7	0,4	0,4	1,1	8,6	7,0	0,4	0,4	0,8	9,4	7,6	0,4	0,5	0,8
Добыча каменного угля, бурого угля и торфа (10)	11,7	5,1	0,3	0,0	6,2	11,8	4,1	0,3	0,0	7,4	14,5	7,2	0,3	0,0	7,0	12,0	6,6	0,4	0,0	5,0	13,0	7,2	0,4	0,0	5,4
Добыча сырой нефти и природного газа (11)	5,1	4,5	0,3	0,1	0,2	5,1	4,4	0,3	0,1	0,3	7,6	6,8	0,4	0,2	0,2	6,9	6,2	0,4	0,2	0,2	7,6	6,8	0,4	0,2	0,2
Добыча нефти (11.10.11)	4,6	4,2	0,1	0,1	0,2	4,8	4,3	0,1	0,1	0,3	7,0	6,5	0,1	0,1	0,2	6,3	5,9	0,1	0,1	0,2	7,0	6,5	0,1	0,2	0,2
СВ. Прочие полезные ископаемые	14,1	9,8	0,4	1,4	2,5	12,1	7,8	0,3	1,1	2,9	18,3	13,3	0,4	1,9	2,7	16,6	12,2	0,4	2,1	1,9	17,9	13,1	0,4	2,2	2,1
Добыча металлических руд (13)	15,3	10,7	0,4	1,7	2,5	13,5	8,8	0,3	1,4	3,0	20,1	14,7	0,4	2,3	2,8	18,4	13,5	0,4	2,5	2,0	19,8	14,6	0,4	2,6	2,1
Добыча прочих полезных ископаемых (14)	11,9	8,1	0,4	1,0	2,5	9,8	6,0	0,3	0,7	2,7	15,1	10,8	0,4	1,3	2,7	13,5	9,8	0,4	1,4	1,9	14,5	10,6	0,4	1,5	2,0
D. ОБРАБАТЫВАЮЩИЕ ПРОИЗВОДСТВА	8,9	3,5	0,9	2,3	2,2	10,1	3,6	0,9	2,3	3,3	12,8	5,5	1,0	3,5	2,8	12,0	5,1	1,1	3,8	2,0	13,2	5,6	1,2	4,2	2,2
DA Пр-во пищевых продуктов, напитков и табака	3,5	1,6	0,3	0,9	0,7	4,1	1,7	0,3	1,0	1,1	5,4	2,6	0,3	1,5	0,9	5,1	2,4	0,4	1,6	0,6	5,6	2,7	0,4	1,8	0,7
DB+DC Текстильное, швейное, изделий из кожи, обуви	6,8	4,0	1,1	1,4	0,3	6,0	3,5	0,9	1,2	0,3	9,6	6,0	1,2	2,1	0,3	9,2	5,4	1,3	2,2	0,2	10,0	6,0	1,4	2,4	0,2
DB Текстильное и швейное пр-во	7,5	4,4	1,2	1,6	0,3	6,6	3,8	1,0	1,3	0,4	10,5	6,5	1,3	2,3	0,3	10,0	5,9	1,4	2,4	0,2	10,9	6,5	1,5	2,6	0,3
DC Пр-во кожи, изделий из кожи и пр-во обуви	4,1	2,4	0,6	0,9	0,1	3,8	2,2	0,5	0,8	0,2	6,0	3,7	0,7	1,4	0,2	5,7	3,4	0,8	1,4	0,1	6,3	3,8	0,8	1,6	0,1
DD Обработка древесины и пр-во изделий из дерева	8,8	5,1	0,5	1,3	2,0	8,5	4,4	0,4	1,1	2,5	12,0	7,4	0,6	1,8	2,3	10,9	6,8	0,6	1,9	1,6	11,9	7,4	0,6	2,1	1,8
Пр-во целлюлозы, древесной массы и др. (21)	14,6	7,1	1,4	4,4	1,6	14,6	6,8	1,3	4,2	2,3	20,3	10,5	1,5	6,4	1,9	19,5	9,6	1,7	6,9	1,4	21,1	10,5	1,7	7,4	1,5
Пр-во нефтепродуктов (23.2)	8,2	1,2	0,8	0,7	5,4	14,0	1,6	1,0	0,9	10,4	11,9	2,2	1,0	1,2	7,5	10,1	2,0	1,2	1,4	5,6	11,3	2,3	1,2	1,5	6,2
DG+DH Химическая и пр-во резиновых и пластмассовых изделий	18,0	5,6	3,0	7,3	2,2	18,8	5,6	2,9	7,2	3,2	24,7	8,3	3,3	10,6	2,6	24,4	7,6	3,5	11,4	1,8	26,3	8,3	3,7	12,3	2,0
DG Химическое производство	21,6	6,2	3,5	9,4	2,5	22,2	6,2	3,4	9,1	3,6	29,0	9,1	3,8	13,3	2,9	28,8	8,3	4,1	14,3	2,0	30,8	9,0	4,2	15,4	2,2
Производство удобрений и азотных соединений (24.15)	38,1	7,0	1,2	25,0	4,9	37,0	6,5	1,1	22,8	6,6	47,3	9,1	1,1	32,0	5,1	47,1	8,2	1,2	34,1	3,6	49,4	8,8	1,2	35,7	3,8
DH Пр-во резиновых и пластмассовых изделий	6,6	3,4	1,3	0,6	1,2	7,3	3,5	1,3	0,6	1,9	9,5	5,4	1,5	1,0	1,6	8,8	5,0	1,7	1,1	1,1	9,7	5,5	1,8	1,2	1,2
DI Пр-во неметаллических минеральных продуктов	17,5	6,2	0,6	8,1	2,6	16,3	5,5	0,5	7,0	3,3	23,4	8,8	0,6	11,1	2,9	22,6	8,0	0,6	11,9	2,1	24,3	8,7	0,7	12,7	2,2
Производство цемента (26.51)	39,1	11,8	0,2	20,9	6,1	40,4	11,5	0,2	19,9	8,7	49,5	15,7	0,2	27,1	6,5	48,8	14,5	0,2	29,4	4,7	51,4	15,4	0,2	30,9	4,9
DJ Металлургическое производство и пр-во готовых металлических изделий	13,6	7,2	0,7	3,1	2,7	15,5	7,5	0,7	3,2	4,2	19,7	11,0	0,8	4,6	3,3	18,5	10,2	0,8	5,1	2,4	20,3	11,3	0,9	5,5	2,6
Пр-во черных металлов (27.1,27.2,27.3,27.5)	13,6	5,4	0,3	4,2	3,6	16,7	6,0	0,3	4,6	5,8	19,9	8,5	0,3	6,5	4,5	18,7	7,9	0,4	7,1	3,3	20,5	8,8	0,4	7,8	3,6
Производство чугуна, ферросплавов, стали, горячекатаного проката и холоднокатаного листового (типоского) проката (27.1)	15,4	6,1	0,2	5,1	4,0	18,9	6,8	0,3	5,4	6,4	22,4	9,5	0,3	7,7	4,9	21,2	8,9	0,3	8,4	3,6	23,2	9,8	0,3	9,2	3,9
Производство чугунов и сталей труб (27.2)	8,5	3,1	0,3	2,1	3,0	11,1	3,5	0,4	2,3	5,0	12,6	5,1	0,4	3,3	3,9	11,6	4,7	0,4	3,6	2,8	12,8	5,3	0,5	3,9	3,1
Пр-во прочей продукции из черных металлов, не включенной в другие группировки (27.3)	6,4	3,0	0,5	1,5	1,3	7,9	3,4	0,6	1,7	2,2	9,8	5,0	0,7	2,5	1,7	9,3	4,6	0,7	2,7	1,3	10,3	5,2	0,8	3,0	1,4
Производство первичного алюминия (27.42.2)	11,4	8,4	1,2	1,3	0,5	10,2	7,3	1,0	1,1	0,7	15,9	12,2	1,3	1,9	0,6	15,0	11,1	1,4	2,0	0,4	16,3	12,2	1,4	2,2	0,5
Производство отливок (27.5)	11,4	8,4	1,2	1,3	0,5	10,2	7,3	1,0	1,1	0,7	15,9	12,2	1,3	1,9	0,6	15,0	11,1	1,4	2,0	0,4	16,3	12,2	1,4	2,2	0,5
Производство цветных металлов (27.4)	18,0	13,2	1,5	1,5	1,8	19,0	13,4	1,5	1,5	2,6	25,4	19,6	1,6	2,2	2,1	23,9	18,2	1,8	2,4	1,5	25,9	19,9	1,8	2,6	1,6
Пр-во готовых металлических изделий (28)	5,5	3,1	0,8	1,0	0,7	5,3	2,8	0,7	0,9	0,9	7,9	4,7	0,9	1,4	0,8	7,4	4,3	0,9	1,5	0,6	8,1	4,8	1,0	1,7	0,6

Доля товаров и услуг естественных монополий в % в общем приросте затрат на производство продукции (оценка МЭР).

Наименование видов деятельности (по структуре прогноза дефляторов)	2011 год к 2010 году				2012 год к 2011 году				2013 год к 2012 году				2014 год к 2013 году				2015 год к 2014 году			
	в т.ч.				в т.ч.				в т.ч.				в т.ч.				в т.ч.			
	Доля ЕМ в общем приросте затрат (в %)	электро- энергия	тепло- энергия	газ	железнодорож- транспорт.	Доля ЕМ в общем приросте затрат (в %)	электро- энергия	тепло- энергия	газ	железнодорож- транспорт.	Доля ЕМ в общем приросте затрат (в %)	электро- энергия	тепло- энергия	газ	железнодорож- транспорт.	Доля ЕМ в общем приросте затрат (в %)	электро- энергия	тепло- энергия	газ	железнодорож- транспорт.
38.9+DL+DM Пр-во машин и оборудования, электроборудования, транспортных средств	4,1	2,3	0,7	0,8	0,3	3,9	2,1	0,6	0,7	0,4	5,9	3,5	0,8	1,2	0,4	5,7	3,2	0,8	1,3	0,3
DL Пр-во электроборудования, электронного и оптического оборудования	4,1	2,4	0,5	0,9	0,2	3,6	2,1	0,5	0,7	0,3	5,8	3,6	0,6	1,3	0,3	5,5	3,3	0,7	1,3	0,2
DM Пр-во транспортных средств и оборудования	3,9	2,1	0,7	0,7	0,4	4,0	2,1	0,7	0,7	0,5	5,8	3,4	0,8	1,1	0,5	5,5	3,1	0,9	1,2	0,3
38.9 Пр-во машин и оборудования (без производства оружия и боеприпасов)	4,7	2,6	0,7	1,0	0,4	4,0	2,2	0,5	0,8	0,5	6,5	3,8	0,7	1,5	0,5	6,1	3,5	0,8	1,5	0,3
Е. ПРОИЗВОДСТВО И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ГАЗА И ВОДЫ	28,4	8,9	1,8	17,7	0,1	24,8	7,9	1,5	15,3	0,1	36,3	11,7	1,7	22,8	0,1	36,5	10,5	1,8	24,1	0,0
Пр-во, передача и распределение электро-энергии, газа, пара и горячей воды (40)	28,7	8,2	1,8	18,6	0,1	25,6	7,4	1,6	16,5	0,1	36,9	10,9	1,8	24,2	0,1	37,2	9,8	1,9	23,5	0,0
Производство электроэнергии (40.10.1)	45,0	4,6	0,6	39,9	0,0	40,0	4,2	0,5	35,3	0,0	53,9	5,6	0,5	47,8	0,0	54,9	4,9	0,5	49,4	0,0
Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) (40.30.1)	43,0	9,1	5,5	28,2	0,1	33,7	7,3	4,3	22,0	0,1	49,5	11,1	5,0	33,4	0,1	49,9	9,8	5,2	34,8	0,1
СЕЛЬСКОЕ ХОЗЯЙСТВО (01.1+01.2+01.3)	5,8	3,7	0,4	1,6	0,1	5,0	3,2	0,3	1,3	0,2	8,2	5,4	0,4	2,2	0,2	7,8	4,9	0,5	2,4	0,1
Растениеводство (01.1)	5,9	3,5	0,6	1,9	0,1	4,7	2,6	0,5	1,5	0,1	7,9	4,6	0,6	2,6	0,1	7,6	4,1	0,7	2,7	0,1
Животноводство (01.2)	5,9	4,0	0,3	1,4	0,2	5,2	3,6	0,3	1,2	0,2	8,4	5,9	0,3	2,0	0,2	8,0	5,4	0,4	2,1	0,1
Р-СТРОИТЕЛЬСТВО	2,1	0,9	0,1	0,2	0,6	2,0	0,8	0,3	0,2	0,8	2,9	1,4	0,4	0,3	0,7	2,6	1,3	0,4	0,3	0,5
Т-ТРАНСПОРТ И СВЯЗЬ	9,5	4,2	0,3	2,4	2,6	8,2	3,2	0,2	1,8	2,9	12,1	5,7	0,3	3,2	2,9	10,9	5,2	0,3	3,4	2,0
ЖКХ в том числе:	26,1	9,7	5,8	10,5	0,1	19,9	7,5	4,4	7,9	0,1	31,5	12,5	5,6	13,3	0,1	31,3	11,2	6,0	14,0	0,1
Управление эксплуатацией жилого фонда	16,5	4,1	10,6	1,7	0,0	14,8	3,8	9,5	1,5	0,0	20,4	6,1	11,8	2,5	0,0	20,8	5,6	12,6	2,6	0,0
УДАЛЕНИЕ СТОЧНЫХ ВОД, ОТХОДОВ И АНАЛОГИЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	7,2	5,0	1,4	0,8	0,0	4,8	3,3	0,9	0,5	0,0	8,9	6,5	1,4	1,0	0,0	8,4	5,8	1,4	1,1	0,0
СБОР, ОЧИСТКА И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ВОДЫ	22,3	20,4	1,2	0,7	0,0	14,9	13,7	0,8	0,5	0,0	26,5	24,6	1,0	0,8	0,0	24,4	22,3	1,1	0,9	0,0
Чистка и уборка производственных и жилых помещений и оборудования	2,0	1,5	0,3	0,1	0,0	1,3	1,0	0,2	0,1	0,0	2,6	2,1	0,3	0,1	0,0	2,4	1,9	0,3	0,2	0,0
Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными	3,0	1,9	0,6	0,4	0,0	1,7	1,1	0,3	0,2	0,0	3,5	2,4	0,6	0,5	0,0	3,3	2,1	0,6	0,6	0,0
Деятельность по обеспечению работоспособности котельных	2,1	0,9	1,1	0,1	0,0	1,0	0,4	0,5	0,0	0,0	2,1	1,0	1,0	0,1	0,0	2,0	0,9	1,0	0,1	0,0
Деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей	1,3	0,8	0,4	0,0	0,0	1,1	0,7	0,3	0,0	0,1	1,8	1,3	0,4	0,0	0,1	1,7	1,2	0,4	0,0	0,0

Динамика среднемесячной заработной платы и численности работников по крупным и средним предприятиям, в % к соответствующему периоду предыдущего года

Код	Наименование	Темп роста заработной платы, %						Темпы численности работников, %					
		2007	2008	2009	2010	2011	2012	2007	2008	2009	2010	2011	2012
							ян-июль						ян-июль
Отрасли естественных монополий													
40.1	Производство, передача и распределение электроэнергии	123,5	122,0	111,3	113,2	112,0	111,3	99,2	100,1	101,9	102,2	101,8	102,2
40.11	Производство электроэнергии	127,4	123,1	108,4	115,9	113,7	110,4	96,2	98,1	98,2	97,2	98,7	98,2
40.11.1	Производство электроэнергии тепловыми электростанциями	121,5	121,9	109,8	113,0	113,4	108,0	98,0	97,8	97,0	97,5	99,6	97,6
40.11.2	Производство электроэнергии гидроэлектростанциями	126,1	125,6	110,2	117,1	104,3	109,3	82,7	120,6	99,9	101,5	106,8	99,6
40.11.3	Производство электроэнергии атомными электростанциями	146,5	125,8	102,4	120,7	115,1	118,8	95,9	95,1	96,3	96,3	98,3	100,5
40.11.4	Производство электроэнергии прочими электростанциями и промышленными блок-станциями	127,1	117,1	133,8	102,6	104,5	120,6	72,8	90,4	128,0	94,4	94,7	105,5
40.11.5	Деятельность по обеспечению работоспособности электростанций	124,2	123,7	109,9	119,7	115,6	107,0	94,5	92,6	100,1	96,3	95,5	97,3
40.11.51	Деятельность по обеспечению работоспособности тепловых электростанций	120,1	125,0	106,2	113,1	114,9	108,3	90,2	93,3	93,6	90,8	90,1	90,4
40.11.52	Деятельность по обеспечению работоспособности гидроэлектростанций	155,7	97,1	113,2	114,4	111,7	112,7	146,0	48,6	123,6	109,6	112,0	90,7
40.11.53	Деятельность по обеспечению работоспособности атомных электростанций	119,4	127	119,4	113,5	113,7	98,5	107,6	104,5	111,2	123,8	105,1	104,3
40.11.54	Деятельность по обеспечению работоспособности прочих электростанций и промышленных блок-станций	143,9	131,6	92,5	170,3	105,0	102,2	100,9	98,0	168,9	80,8	113,4	146,0
40.12	Передача электроэнергии	123,4	119,7	113,8	111,2	111,2	113,0	107,0	100,2	104,1	109,8	102,0	104,8
40.13	Распределение электроэнергии и торговли электроэнергией	-	-	114,1	116,0	111,3	112,0	-	-	103,7	94,4	106,6	102,4
40.13.1	Распределение электроэнергии	122,0	125,5	113,1	121,8	112,7	113,6	82,7	101,0	84,5	95,7	95,9	89,1
40.3	Производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)	120,1	120,7	114,0	109,7	110,8	111,7	98,8	97,8	98,2	98,9	100,2	99,4
40.30.1	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии)	118,4	120,1	112,4	109,7	111,1	110,2	103,4	99,9	98,5	98,8	100,4	100,2
40.30.11	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями	121,9	121,8	108,3	112,1	111,1	110,0	98,8	102,5	95,6	97,5	97,3	105,6
40.30.12	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) атомными электростанциями	123,7	132,8	109,6	92,7	115,6	136,8	96,6	104,7	99,0	78,7	91,6	75,3
40.30.13	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) прочими электростанциями и промышленными блок-станциями	121,5	117,3	110,2	116,8	117,2	117,6	79,4	89,8	106,3	95,2	104,7	106,1
40.30.14	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными	118,1	119,2	114,0	109,4	111,4	109,6	104,3	99,6	98,9	99,1	100,8	99,4
40.30.2	Передача пара и горячей воды (тепловой энергии)	124,8	113,6	114,5	111,4	112,5	109,2	102,4	91,0	91,2	95,4	100,7	105,6
40.30.3	Распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)	122,0	128,8	122,4	109,0	109,3	120,2	85,6	94,9	109,5	98,8	92,7	88,1

Динамика среднемесячной заработной платы и численности работников по крупным и средним предприятиям, в % к соответствующему периоду предыдущего года

Код	Наименование	Темп роста заработной платы, %						Темпы численности работников, %					
		2007	2008	2009	2010	2011	2012	2007	2008	2009	2010	2011	2012
							ян-июль						ян-июль
40.30.4	Деятельность по обеспечению работоспособности котельных	125,4	116,1	112,9	94,7	122,3	118,8	79,8	104,5	100,7	115,5	143,2	128,9
40.30.5	Деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей	125,9	120,8	112,9	112,3	113,2	118,0	96,3	85,8	96,1	114,0	112,7	96,8
40.30.6	Торговля паром и горячей водой (тепловой энергией)	-	-	116,2	99,6	119,2	111,6	-	-	1137,6	132,6	74,5	86,1
11.10.02	Добыча природного газа и газового конденсата	112,8	121,9	106,1	110,7	109,2	110,1	98,5	96,2	104,1	102,0	100,6	101,0
60.30.21	Транспортирование по трубопроводам газа		118,2	108,1	112,1	108,9	109,0		103,5	100,3	102,4	101,8	101,9
60,1	Деятельность жел-дорожн. транспорта		126,8	112,0	117,0	113,2	109,6		97,8	90,7	95,7	97,8	99,0
Другие отрасли													
	Всего	126,6	126,1	108,7	112	113,3	116	101,3	100,7	96,5	98,3	99,8	100,3
СДЕ	Итого по разделу	122,4	120,2	105,8	115,4	113,9	113,6	99,7	99,4	91,9	97,3	100,5	99,5
с	ДОБЫЧА ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ	121,2	117,9	105,8	113,0	113,4	113,5	99,5	100,1	94,5	98,4	101,6	102,2
са	ДОБЫЧА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ	120,6	117,2	106,3	111,6	111,9	112,1	99,3	100,1	95,1	98,1	100,9	101,7
10	ДОБЫЧА КАМЕННОГО УГЛЯ, БУРОГО УГЛЯ И ТОРФА	117,3	122,2	102,9	116,6	118,9	112,7	96,5	96,9	90,0	95,7	101,0	102,0
11	ДОБЫЧА СЫРОЙ НЕФТИ И ПРИРОДНОГО ГАЗА; ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ УСЛУГ В ЭТИХ ОБЛАСТЯХ	120,4	115,1	105,6	109,8	110,3	112,0	100,7	101,6	97,5	99,3	100,9	101,6
11.10.01	Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа; извлечение фракций из нефтяного (попутного) газа	113,6	113,4	108,8	109,3	112,0	114,4	82,2	93,8	96,7	99,3	97,4	99,0
св	ДОБЫЧА ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ, КРОМЕ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ	123,3	120,2	103,3	118,3	118,9	118,2	99,9	100,1	93,2	99,0	103,0	103,1
13	ДОБЫЧА МЕТАЛЛИЧЕСКИХ РУД	123,8	119,7	106,6	118,2	117,1	114,5	98,5	96,4	95,0	102,9	105,2	103,6
14	ДОБЫЧА ПРОЧИХ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ	123,0	122,5	97,2	116,5	121,3	125,6	102,0	105,4	90,8	93,6	99,4	102,3
д	ОБРАБАТЫВАЮЩИЕ ПРОИЗВОДСТВА	125,7	122,7	102,8	116,7	114,6	113,9	99,9	99,5	89,6	96,4	100,4	98,9
да	ПРОИЗВОДСТВО ПИЩЕВЫХ ПРОДУКТОВ, ВКЛЮЧАЯ НАПИТКИ, И ТАБАКА	124,4	123,9	108,9	112,6	109,6	110,7	100,3	99,8	96,7	99,2	99,0	97,5
дв	ТЕКСТИЛЬНОЕ И ШВЕЙНОЕ ПРОИЗВОДСТВО	125,8	124,1	105,9	112,7	109,3	111,4	93,5	91,2	84,1	97,5	97,3	94,4
дс	ПРОИЗВОДСТВО КОЖИ, ИЗДЕЛИЙ ИЗ КОЖИ И ПРОИЗВОДСТВО ОБУВИ	124,0	122,1	105,5	115,4	107,8	106,6	97,6	94,0	92,5	107,3	105,3	97,0
дд	ОБРАБОТКА ДРЕВЕСИНЫ И ПРОИЗВОДСТВО ИЗДЕЛИЙ ИЗ ДЕРЕВА	126,4	121,7	99,6	114,7	113,6	113,0	98,3	97,0	83,2	95,3	99,4	96,7
де	ЦЕЛЛЮЛОЗНО-БУМАЖНОЕ ПРОИЗВОДСТВО; ИЗДАТЕЛЬСКАЯ И ПОЛИГРАФИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	126,6	123,2	103,6	114,3	116,4	113,3	98,4	98,6	91,5	98,8	99,5	98,4
дг	ХИМИЧЕСКОЕ ПРОИЗВОДСТВО	123,5	122,9	106,0	116,0	115,3	113,6	95,3	96,8	90,9	96,5	97,8	95,9
дн	ПРОИЗВОДСТВО РЕЗИНОВЫХ И ПЛАСТМАССОВЫХ ИЗДЕЛИЙ	127,3	121,7	102,0	119,3	109,0	110,6	102,3	103,4	86,1	95,5	104,0	99,8
ди	ПРОИЗВОДСТВО ПРОЧИХ НЕМЕТАЛЛИЧЕСКИХ МИНЕРАЛЬНЫХ ПРОДУКТОВ	130,3	122,9	93,3	118,3	114,8	114,8	104,5	105,2	84,8	92,8	99,8	101,8
дж	МЕТАЛЛУРГИЧЕСКОЕ ПРОИЗВОДСТВО И ПРОИЗВОДСТВО ГОТОВЫХ МЕТАЛЛИЧЕСКИХ ИЗДЕЛИЙ	123,8	119,7	98,8	117,7	114,5	113,5	98,2	98,6	88,9	97,0	102,4	99,3
дл	ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРООБОРУДОВАНИЯ, ЭЛЕКТРОННОГО И ОПТИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ	127,9	124,7	105,6	118,6	116,2	115,1	102,0	100,8	90,2	96,4	100,9	99,3

Динамика среднемесячной заработной платы и численности работников по крупным и средним предприятиям, в % к соответствующему периоду предыдущего года

Код	Наименование	Темп роста заработной платы, %						Темпы численности работников, %					
		2007	2008	2009	2010	2011	2012	2007	2008	2009	2010	2011	2012
							ян-июль						ян-июль
DM	ПРОИЗВОДСТВО ТРАНСПОРТНЫХ СРЕДСТВ И ОБОРУДОВАНИЯ	122,5	123,3	100,3	119,6	118,8	114,1	100,5	101,3	89,9	95,8	103,7	101,1
E	ПРОИЗВОДСТВО И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ГАЗА И ВОДЫ	121,8	122,1	113,1	112,4	111,8	111,5	99,0	98,6	99,7	100,1	100,2	100,3
40	ПРОИЗВОДСТВО, ПЕРЕДАЧА И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ГАЗА, ПАРА И ГОРЯЧЕЙ ВОДЫ	122,2	122,1	112,7	112,5	111,9	111,6	98,9	98,9	100,1	100,5	100,8	100,8
41	СБОР, ОЧИСТКА И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ВОДЫ	118,8	121,8	116,0	110,0	109,0	109,0	99,0	97,0	98,0	97,6	96,9	97,6
F	СТРОИТЕЛЬСТВО	128,5	125,8	98,1	116,8	112,5	111,4	106,6	108,4	90,5	94,4	102,8	106,7
G	ОПТОВАЯ И РОЗНИЧНАЯ ТОРГОВЛЯ; РЕМОНТ АВТОТРАНСПОРТНЫХ СРЕДСТВ, МОТОЦИКЛОВ, БЫТОВЫХ ИЗДЕЛИЙ И ПРЕДМЕТОВ ЛИЧНОГО ПОЛЬЗОВАНИЯ	126,3	124,4	109,2	112,3	111,0	107,3	117,7	114,0	97,2	103,1	108,8	108,8
51	ОПТОВАЯ ТОРГОВЛЯ, ВКЛЮЧАЯ ТОРГОВЛЮ ЧЕРЕЗ АГЕНТОВ, КРОМЕ ТОРГОВЛИ АВТОТРАНСПОРТНЫМИ СРЕДСТВАМИ И МОТОЦИКЛАМИ	125,3	118,1	107,2	112,0	110,9	104,7	111,7	112,5	100,1	104,5	111,1	108,4
52	РОЗНИЧНАЯ ТОРГОВЛЯ, КРОМЕ ТОРГОВЛИ АВТОТРАНСПОРТНЫМИ СРЕДСТВАМИ И МОТОЦИКЛАМИ; РЕМОНТ БЫТОВЫХ ИЗДЕЛИЙ И ПРЕДМЕТОВ ЛИЧНОГО ПОЛЬЗОВАНИЯ	130,4	132,7	111,2	111,8	109,5	109,4	120,4	114,6	95,8	103,3	107,7	108,1
I	ТРАНСПОРТ И СВЯЗЬ	123,3	125,6	109,1	115,4	113,1	112,2	99,6	99,8	95,8	97,5	99,5	100,2
70.32.1	Управление эксплуатацией жилого фонда	122,4	127,8	118,1	112,6	114,1	110,9	92,79	86,3	87,9	88,3	90,9	94,6
90	УДАЛЕНИЕ СТОЧНЫХ ВОД, ОТХОДОВ И АНАЛОГИЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	119,8	121,9	108,8	108,2	110,3	110,8	100,3	100,42	101,86	98,8	98,7	97,6

Динамика среднемесячной заработной платы и численности работников по крупным и средним предприятиям, в % к соответствующему периоду предыдущего года

Код	Наименование	Темп роста заработной платы, %						Темпы численности работников, %					
		2007	2008	2009	2010	2011	2012	2007	2008	2009	2010	2011	2012
							ян-июль						ян-июль
Отрасли электроэнергетики и ЖКХ													
Е	ПРОИЗВОДСТВО И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ГАЗА И ВОДЫ	121,8	122,1	113,1	112,4	111,8	111,5	99,0	98,6	99,7	100,1	100,2	100,3
40	ПРОИЗВОДСТВО, ПЕРЕДАЧА И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ГАЗА, ПАРА И ГОРЯЧЕЙ ВОДЫ	122,2	122,1	112,7	112,5	111,9	111,6	98,9	98,9	100,1	100,5	100,8	100,8
40.1	Производство, передача и распределение электроэнергии	123,5	122,0	111,3	113,2	112,0	111,3	99,2	100,1	101,9	102,2	101,8	102,2
40.11	Производство электроэнергии	127,4	123,1	108,4	115,9	113,7	110,4	96,2	98,1	98,2	97,2	98,7	98,2
40.11.1	Производство электроэнергии тепловыми электростанциями	121,5	121,9	109,8	113,0	113,4	108,0	98,0	97,8	97,0	97,5	99,6	97,6
40.12	Передача электроэнергии	123,4	119,7	113,8	111,2	111,2	113,0	107,0	100,2	104,1	109,8	102,0	104,8
40.13	Распределение электроэнергии и торговля электроэнергией	-	-	114,1	116,0	111,3	112,0	-	-	103,7	94,4	106,6	102,4
40.13.1	Распределение электроэнергии	122,0	125,5	113,1	121,8	112,7	113,6	82,7	101,0	84,5	95,7	95,9	89,1
40.3	Производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)	120,1	120,7	114,0	109,7	110,8	111,7	98,8	97,8	98,2	98,9	100,2	99,4
40.30.1	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии)	118,4	120,1	112,4	109,7	111,1	110,2	103,4	99,9	98,5	98,8	100,4	100,2
40.30.11	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями	121,9	121,8	108,3	112,1	111,1	110,0	98,8	102,5	95,6	97,5	97,3	105,6
40.30.14	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными	118,1	119,2	114,0	109,4	111,4	109,6	104,3	99,6	98,9	99,1	100,8	99,4
40.30.2	Передача пара и горячей воды (тепловой энергии)	124,8	113,6	114,5	111,4	112,5	109,2	102,4	91,0	91,2	95,4	100,7	105,6
40.30.3	Распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)	122,0	128,8	122,4	109,0	109,3	120,2	85,6	94,9	109,5	98,8	92,7	88,1
41	СБОР, ОЧИСТКА И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ВОДЫ	118,8	121,8	116,0	110,0	109,0	109,0	99,0	97,007	98,0	97,6	96,9	97,6
	ЖКХ в том числе												
70.32.1	Управление эксплуатацией жилого фонда	122,4	127,8	118,1	112,6	114,1	110,9	92,793	86,3	87,9	88,3	90,9	94,6
90	УДАЛЕНИЕ СТОЧНЫХ ВОД, ОТХОДОВ И АНАЛОГИЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	119,8	121,9	108,8	108,2	110,3	110,8	100,32	100,42	101,86	98,8	98,7	97,6
74.70.1	Чистка и уборка производственных и жилых помещений и оборудования	120,2	124,9	102,1	106,9	108	109,9	118,2	118,7	106	117,4	110	108,8
Другие отрасли													
	Всего	126,6	126,1	108,7	112	113,3	116	101,3	100,7	96,5	98,3	99,8	100,3
СДЕ	Промышленность	122,4	120,2	105,8	115,4	113,9	113,6	99,7	99,4	91,9	97,3	100,5	99,5
с	ДОБЫЧА ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ	121,2	117,9	105,8	113,0	113,4	113,5	99,5	100,1	94,5	98,4	101,6	102,2
са	ДОБЫЧА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ	120,6	117,2	106,3	111,6	111,9	112,1	99,3	100,1	95,1	98,1	100,9	101,7
св	ДОБЫЧА ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ, КРОМЕ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ	123,3	120,2	103,3	118,3	118,9	118,2	99,9	100,1	93,2	99,0	103,0	103,1
13	ДОБЫЧА МЕТАЛЛИЧЕСКИХ РУД	123,8	119,7	106,6	118,2	117,1	114,5	98,5	96,4	95,0	102,9	105,2	103,6

Динамика среднемесячной заработной платы и численности работников по крупным и средним предприятиям, в % к соответствующему периоду предыдущего года

Код	Наименование	Темп роста заработной платы, %						Темпы численности работников, %					
		2007	2008	2009	2010	2011	2012	2007	2008	2009	2010	2011	2012
							ян-июль						ян-июль
14	ДОБЫЧА ПРОЧИХ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ	123,0	122,5	97,2	116,5	121,3	125,6	102,0	105,4	90,8	93,6	99,4	102,3
D	ОБРАБАТЫВАЮЩИЕ ПРОИЗВОДСТВА	125,7	122,7	102,8	116,7	114,6	113,9	99,9	99,5	89,6	96,4	100,4	98,9
DA	ПРОИЗВОДСТВО ПИЩЕВЫХ ПРОДУКТОВ, ВКЛЮЧАЯ НАПИТКИ, И ТАБАКА	124,4	123,9	108,9	112,6	109,6	110,7	100,3	99,8	96,7	99,2	99,0	97,5
DB	ТЕКСТИЛЬНОЕ И ШВЕЙНОЕ ПРОИЗВОДСТВО	125,8	124,1	105,9	112,7	109,3	111,4	93,5	91,2	84,1	97,5	97,3	94,4
DC	ПРОИЗВОДСТВО КОЖИ, ИЗДЕЛИЙ ИЗ КОЖИ И ПРОИЗВОДСТВО ОБУВИ	124,0	122,1	105,5	115,4	107,8	106,6	97,6	94,0	92,5	107,3	105,3	97,0
DD	ОБРАБОТКА ДРЕВЕСИНЫ И ПРОИЗВОДСТВО ИЗДЕЛИЙ ИЗ ДЕРЕВА	126,4	121,7	99,6	114,7	113,6	113,0	98,3	97,0	83,2	95,3	99,4	96,7
DE	ЦЕЛЛЮЛОЗНО-БУМАЖНОЕ ПРОИЗВОДСТВО; ИЗДАТЕЛЬСКАЯ И ПОЛИГРАФИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	126,6	123,2	103,6	114,3	116,4	113,3	98,4	98,6	91,5	98,8	99,5	98,4
DG	ХИМИЧЕСКОЕ ПРОИЗВОДСТВО	123,5	122,9	106,0	116,0	115,3	113,6	95,3	96,8	90,9	96,5	97,8	95,9
DH	ПРОИЗВОДСТВО РЕЗИНОВЫХ И ПЛАСТМАССОВЫХ ИЗДЕЛИЙ	127,3	121,7	102,0	119,3	109,0	110,6	102,3	103,4	86,1	95,5	104,0	99,8
DI	ПРОИЗВОДСТВО ПРОЧИХ НЕМЕТАЛЛИЧЕСКИХ МИНЕРАЛЬНЫХ ПРОДУКТОВ	130,3	122,9	93,3	118,3	114,8	114,8	104,5	105,2	84,8	92,8	99,8	101,8
DJ	МЕТАЛЛУРГИЧЕСКОЕ ПРОИЗВОДСТВО И ПРОИЗВОДСТВО ГОТОВЫХ МЕТАЛЛИЧЕСКИХ ИЗДЕЛИЙ	123,8	119,7	98,8	117,7	114,5	113,5	98,2	98,6	88,9	97,0	102,4	99,3
DL	ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРООБОРУДОВАНИЯ, ЭЛЕКТРОННОГО И ОПТИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ	127,9	124,7	105,6	118,6	116,2	115,1	102,0	100,8	90,2	96,4	100,9	99,3
DM	ПРОИЗВОДСТВО ТРАНСПОРТНЫХ СРЕДСТВ И ОБОРУДОВАНИЯ	122,5	123,3	100,3	119,6	118,8	114,1	100,5	101,3	89,9	95,8	103,7	101,1
F	СТРОИТЕЛЬСТВО	128,5	125,8	98,1	116,8	112,5	111,4	106,6	108,4	90,5	94,4	102,8	106,7
G	ОПТОВАЯ И РОЗНИЧНАЯ ТОРГОВЛЯ; РЕМОНТ АВТОТРАНСПОРТНЫХ СРЕДСТВ, МОТОЦИКЛОВ, БЫТОВЫХ ИЗДЕЛИЙ И ПРЕДМЕТОВ ЛИЧНОГО ПОЛЬЗОВАНИЯ	126,3	124,4	109,2	112,3	111,0	107,3	117,7	114,0	97,2	103,1	108,8	108,8
I	ТРАНСПОРТ И СВЯЗЬ	123,3	125,6	109,1	115,4	113,1	112,2	99,6	99,8	95,8	97,5	99,5	100,2

Таблица 7

Динамика доли затрат на товары и услуги естественных монополий в издержках на производство, %

	Наименование отрасли	Доля затрат на услуги естественных монополий, %											Материальные затраты на производство и продажу продукции	Расходы на оплату труда + Единый социальный налог	Амортизация основных средств	Прочие затраты	Затраты на 1 руб. произведенной продукции (в %)	Рентабельность произведенной продукции
		в том числе:						в том числе:										
		Всего по естественным монополиям	Электрическая энергия	Тепловая энергия	Газ природный (естественный) всего	Транспортировка, хранение и доставка грузов, осущ. ж/д-транспорт	в том числе:											
							приобретенного сырья	транспортировка готовой продукции										
С+D+E	Промышленность	2008	8,8	3,3	0,7	2,9	1,85	0,57	1,29	62,8	14,0	4,2	19,0	85,9	16,4			
2009		10,1	3,9	0,8	3,3	2,11	0,55	1,57	62,7	14,3	5,5	17,5	88,1	13,5				
2010		10,3	3,9	0,7	3,4	2,18	0,55	1,62	64,2	12,9	5,2	17,7	86,6	15,5				
2011 (предв)		9,6	3,7	0,7	3,2	1,98	0,50	1,48	64,3	12,7	5,1	17,9	85,2	17,4				
бм.12		9,8	3,7	0,7	3,3	2,01	0,48	1,53	65,0	12,0	5,5	17,5	84,9	17,8				
бм.11		10,9	4,3	0,9	3,7	2,11	0,56	1,55	66,3	11,8	5,3	16,7	85,3	17,3				
С	ДОБЫЧА ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ	2008	4,9	3,5	0,3	0,2	0,96	0,16	0,80	32,0	12,1	7,8	48,1	80,0	25,0			
2009		5,9	4,4	0,3	0,2	1,04	0,15	0,89	37,1	12,7	11,1	39,2	79,0	26,6				
2010		6,1	4,3	0,3	0,2	1,28	0,13	1,15	37,9	11,4	10,8	39,9	75,3	32,8				
2011 (предв)		5,5	3,7	0,2	0,2	1,42	0,13	1,29	36,2	10,7	10,0	43,0	74,2	34,8				
бм.12		5,3	3,4	0,2	0,2	1,53	0,12	1,42	39,3	9,7	9,1	42,0	77,5	29,1				
бм.11		5,8	4,2	0,2	0,2	1,15	0,16	0,99	38,8	9,8	10,4	41,0	72,6	37,8				
СА	ДОБЫЧА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ	2008	4,1	3,0	0,2	0,1	0,75	0,13	0,62	29,4	10,5	7,9	52,2	80,9	23,6			
2009		5,1	3,9	0,3	0,1	0,76	0,10	0,65	35,3	11,2	11,5	42,0	78,6	27,2				
2010		5,1	3,8	0,3	0,1	0,97	0,10	0,87	36,1	9,9	11,3	42,7	75,9	31,7				
2011 (предв)		4,6	3,3	0,2	0,1	1,00	0,10	0,90	33,9	9,1	10,5	46,5	75,4	32,6				
бм.12		4,3	2,9	0,2	0,1	1,14	0,09	1,05	36,7	8,2	9,4	45,8	78,1	28,0				
бм.11		4,8	3,7	0,2	0,1	0,81	0,14	0,67	36,8	8,4	10,7	44,1	73,8	35,6				
10.	ДОБЫЧА КАМЕННОГО УГЛЯ, БУРОГО УГЛЯ И ТОРФА	2008	11,6	4,6	0,4	0,0	6,60	0,74	5,86	52,8	23,2	8,2	15,7	68,0	47,0			
2009		11,0	4,6	0,4	0,0	6,02	0,68	5,34	50,2	22,8	10,2	16,8	85,4	17,1				
2010		13,0	4,2	0,3	0,0	8,53	0,60	7,94	57,4	18,9	8,3	15,3	72,0	38,9				
2011 (предв)		10,8	3,4	0,3	0,0	7,14	0,65	6,50	61,9	17,9	7,4	12,8	70,7	41,3				
бм.12		10,0	3,1	0,3	0,0	6,64	0,75	5,90	61,3	18,0	8,0	12,8	80,8	23,8				
бм.11		11,2	3,7	0,3	0,0	7,17	1,30	5,86	59,2	19,6	8,6	12,6	68,9	45,0				
11.	Добыча сырья нефти и природного газа	2008	3,5	2,9	0,2	0,1	0,24	0,07	0,17	27,4	9,3	7,9	55,4	82,2	21,6			
2009		4,6	3,8	0,3	0,1	0,30	0,04	0,25	34,0	10,1	11,6	44,2	78,0	28,2				
2010		4,4	3,8	0,3	0,1	0,25	0,05	0,20	34,0	9,0	11,6	45,4	76,3	31,1				
2011 (предв)		4,0	3,3	0,2	0,1	0,38	0,04	0,34	31,1	8,2	10,8	50,0	75,9	31,8				
бм.12		3,7	2,9	0,2	0,1	0,58	0,02	0,56	34,1	7,1	9,5	49,2	77,7	28,6				
бм.11		4,2	3,6	0,2	0,1	0,24	0,03	0,20	34,8	7,3	10,9	47,1	74,1	34,9				

	Наименование отрасли	Доля затрат на услуги естественных монополий, %										Материальные затраты на производство и продажу продукции	Расходы на оплату труда + Единый социальный налог	Амортизация основных средств	Прочие затраты	Затраты на произведенной продукции (в %)	Рентабельность произведенной продукции
		Всего по естественным монополиям	в том числе:							в том числе:							
			Электрическая энергия	Тепловая энергия	Газ природный (естественный) всего	Транспортировка, хранение и доставка грузов, осущ. жд-транспортом всего	приобретенного сырья	транспортировка готовой продукции									
11.10.11	Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа	2008	3,2	2,8	0,1	0,1	0,02	0,19	0,02	0,18	24,7	6,2	8,8	60,3	80,6	24,1	
		2009	4,3	3,7	0,1	0,1	0,02	0,32	0,02	0,30	32,4	7,0	13,5	47,1	74,6	34,1	
		2010	4,0	3,5	0,1	0,1	0,03	0,28	0,03	0,25	33,0	5,9	13,0	48,2	73,1	36,9	
		2011 (предв)	3,5	3,0	0,1	0,1	0,02	0,44	0,02	0,42	29,1	5,3	11,9	53,7	72,0	38,9	
		б.м.12	3,4	2,6	0,1	0,1	0,01	0,72	0,01	0,71	34,0	5,2	10,7	50,2	73,8	35,4	
		б.м.11	3,6	3,2	0,1	0,1	0,01	0,25	0,01	0,24	34,0	5,0	12,0	49,1	71,1	40,6	
СВ	ДОБЫЧА ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ, КР. ТОПИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ	2008	10,9	7,0	0,4	0,9	2,55	3,12	0,37	2,18	51,8	24,7	6,7	16,7	73,4	36,3	
		2009	12,2	7,7	0,4	1,0	0,51	3,12	0,51	2,61	49,7	23,7	7,8	18,7	82,3	21,5	
		2010	13,1	8,2	0,3	1,1	0,36	3,54	0,36	3,18	51,0	22,5	7,3	19,1	70,9	41,1	
		2011 (предв)	12,7	6,8	0,3	1,0	0,36	4,58	0,36	4,22	53,3	22,7	6,8	17,1	65,9	51,7	
		б.м.12	12,8	6,7	0,3	1,2	0,35	4,56	0,35	4,21	59,1	20,8	6,9	13,1	72,8	37,3	
		б.м.11	14,7	8,9	0,3	1,3	0,39	4,12	0,39	3,74	55,8	22,3	7,7	14,1	63,6	57,3	
13.	ДОБЫЧА МЕТАЛЛИЧЕСКИХ РУД	2008	12,4	8,0	0,5	1,2	2,73	3,32	0,53	2,20	55,2	22,9	6,2	15,6	67,3	48,6	
		2009	13,6	8,6	0,4	1,2	3,32	3,32	0,69	2,63	52,8	22,2	6,8	18,2	76,2	31,3	
		2010	14,1	9,0	0,3	1,3	3,54	3,54	0,46	3,08	53,8	21,1	6,4	18,7	65,1	53,7	
		2011 (предв)	13,2	7,1	0,3	1,1	4,66	4,66	0,48	4,18	56,7	20,6	6,3	16,4	60,6	65,0	
		б.м.12	12,3	7,2	0,3	1,3	3,46	3,46	0,43	3,02	64,9	17,1	6,4	11,6	70,3	42,3	
		б.м.11	15,6	9,9	0,3	1,6	3,74	3,74	0,54	3,20	61,7	19,6	6,6	12,1	56,2	77,9	
14.	ДОБЫЧА ПРОЧИХ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ	2008	8,8	5,6	0,3	0,6	2,31	2,31	0,16	2,15	47,0	27,3	7,4	18,3	84,0	19,1	
		2009	10,0	6,2	0,3	0,6	2,82	2,82	0,24	2,58	44,9	26,1	9,4	19,7	94,3	6,1	
		2010	11,4	6,8	0,3	0,7	3,53	3,53	0,18	3,35	46,0	25,2	9,0	19,8	84,6	18,3	
		2011 (предв)	11,5	6,0	0,3	0,8	4,41	4,41	0,13	4,28	46,8	26,8	8,0	18,5	79,3	26,1	
		б.м.12	13,7	5,8	0,4	0,8	6,72	6,72	0,20	6,52	47,9	28,1	8,0	16,0	78,4	27,5	
		б.м.11	13,2	7,2	0,4	0,9	4,77	4,77	0,13	4,63	46,0	26,9	9,6	17,4	81,5	22,7	
D	ОБРАБАТЫВАЮЩИЕ ПРОИЗВОДСТВА	2008	6,9	2,4	0,6	1,4	2,47	2,47	0,78	1,69	72,0	13,8	2,8	11,4	86,5	15,6	
		2009	8,1	2,8	0,7	1,6	3,01	3,01	0,81	2,20	70,4	14,1	3,5	12,0	90,5	10,5	
		2010	8,2	2,8	0,7	1,7	3,00	3,00	0,82	2,18	72,5	12,6	3,2	11,6	89,8	11,4	
		2011 (предв)	7,4	2,7	0,6	1,5	2,61	2,61	0,72	1,89	73,6	12,4	3,1	10,9	88,2	13,4	
		б.м.12	7,6	2,7	0,7	1,6	2,68	2,68	0,73	1,95	74,7	12,2	3,5	9,6	86,5	15,6	
		б.м.11	8,3	2,9	0,7	1,7	2,98	2,98	0,82	2,16	75,5	11,8	3,2	9,4	89,4	11,9	

	Наименование отрасли	Всего по естественным монополиям	Доля затрат на услуги естественных монополий, %						Материальные затраты на производство и продажу продукции	Расходы на оплату труда + Единый социальный налог	Амортизация основных средств	Прочие затраты	Затраты на произведенной продукции (в %)	Рентабельность произведенной продукции
			Электрическая энергия	Тепловая энергия	Газ природный (естественный) всего Топливо и сырье	Транспорт, хранение и доставка грузов, осущ. жд-транспорт	в том числе:							
							приобретенного сырья	транспортировка готовой продукции						
DA	ПРОИЗВОДСТВО ПИЩЕВЫХ ПРОДУКТОВ, ВКЛ. НАПИТКИ, И ТАБАКА	2008	1,1	0,2	0,6	1,06	0,26	0,80	73,5	12,3	3,4	10,8	92,0	8,7
2009		1,3	0,2	0,6	0,83	0,16	0,67	71,2	12,4	3,5	12,8	90,7	10,3	
2010		1,3	0,2	0,7	0,92	0,20	0,72	71,7	11,9	3,5	12,8	92,2	8,5	
2011 (предв)		1,3	0,2	0,8	0,58	0,15	0,43	71,6	11,9	3,6	12,9	95,0	5,3	
бм.12		1,1	0,2	0,6	0,80	0,21	0,59	75,5	12,1	3,4	9,0	93,8	6,6	
	бм.11	1,3	0,2	0,6	0,78	0,26	0,52	75,6	12,2	4,4	7,7	97,0	3,0	
DB+ DC	Текстильное, швейное и пр-во кожи и обуви	2008	3,5	0,9	1,0	0,35	0,21	0,14	61,4	25,3	2,5	10,7	94,5	5,9
2009		3,4	0,9	1,0	0,26	0,15	0,11	62,2	24,5	3,1	10,2	94,6	5,7	
2010		3,3	0,9	1,1	0,36	0,26	0,11	65,6	22,6	2,8	9,0	95,0	5,3	
2011 (предв)		2,7	0,8	0,8	0,41	0,32	0,10	67,1	21,6	2,6	8,7	86,1	16,1	
бм.12		2,8	0,8	1,1	0,67	0,56	0,10	68,1	22,3	2,8	6,8	95,9	4,2	
	бм.11	3,1	1,0	1,2	0,40	0,30	0,10	64,5	23,1	2,7	9,7	95,6	4,6	
DB	ТЕКСТИЛЬНОЕ И ШВЕЙНОЕ ПРОИЗВОДСТВО	2008	3,9	1,0	1,2	0,37	0,22	0,14	60,2	26,0	2,6	11,1	96,0	4,1
2009		3,8	1,0	1,1	0,28	0,16	0,12	60,5	25,2	3,2	11,1	94,6	5,7	
2010		3,7	1,0	1,2	0,41	0,30	0,11	64,4	23,1	2,9	9,6	95,3	4,9	
2011 (предв)		2,9	0,8	0,9	0,48	0,37	0,11	66,3	22,0	2,7	9,0	84,6	18,2	
бм.12		3,0	0,9	1,2	0,76	0,64	0,11	68,2	21,8	2,9	7,1	96,2	3,9	
	бм.11	3,3	1,1	1,3	0,48	0,37	0,10	63,0	23,2	2,7	11,1	95,2	5,1	
DC	ПРОИЗВОДСТВО КОЖИ, ИЗДЕЛИЙ ИЗ КОЖИ И ПРОИЗВ. ОБУВИ	2008	1,7	0,6	0,6	0,27	0,17	0,11	66,8	22,3	2,2	8,7	88,1	13,5
2009		1,9	0,5	0,6	0,18	0,09	0,08	69,3	21,7	2,7	6,3	94,7	5,6	
2010		2,0	0,5	0,7	0,20	0,09	0,11	69,9	20,7	2,5	6,9	93,7	6,8	
2011 (предв)		2,0	0,5	0,6	0,18	0,11	0,07	69,7	20,2	2,2	7,8	92,0	8,7	
бм.12		2,1	0,6	0,7	0,27	0,22	0,05	67,7	24,6	2,2	5,5	94,7	5,6	
	бм.11	2,1	0,6	0,7	0,12	0,02	0,10	69,9	23,0	2,4	4,7	97,1	3,0	
DD	ОБРАБОТКА ДРЕВЕСИНЫ И ПРОИЗВОДСТВО ИЗДЕЛИЙ ИЗ ДЕРЕВА	2008	3,1	0,5	0,7	2,52	0,64	1,88	66,4	19,6	5,3	8,8	102,7	-2,6
2009		3,7	0,5	0,8	2,02	0,49	1,52	60,4	19,1	7,2	13,4	108,0	-7,4	
2010		4,2	0,4	0,9	2,73	0,97	1,76	64,3	18,2	6,7	10,8	100,4	-0,4	
2011 (предв)		3,7	0,9	0,8	2,13	0,43	1,71	65,2	20,0	6,0	8,7	96,0	4,1	
бм.12		4,0	0,6	1,0	3,25	0,62	2,63	70,1	17,2	7,2	5,4	97,1	3,0	
	бм.11	4,2	0,5	1,0	3,09	0,54	2,55	72,4	16,0	6,1	5,5	86,2	15,9	

	Наименование отрасли		Доля затрат на услуги естественных монополий, %										Материальные затраты на производство и продажу продукции	Расходы на оплату труда + Единый социальный налог	Амортизация основных средств	Прочие затраты	Затраты на 1 руб произведенной продукции (в %)	Рентабельность произведенной продукции
			Всего по естественным монополиям	в том числе:							приобретенного сырья	в том числе:						
				Электрическая энергия	Тепловая энергия	Газ природный (естественный) всего	Транспортировка, хранение и доставка грузов, осущ. ж/д-транспорт	в том числе:	транспортировка готовой продукции									
21.	ПРОИЗВОДСТВО ЦЕЛЛЮЛОЗЫ, ДРЕВЕСНОЙ МАССЫ, БУМАГИ, КАРТОНА И ИЗДЕЛИЙ ИЗ НИХ	2008	11,1	4,7	1,0	3,0	2,39	1,17	1,23	73,3	13,0	5,1	8,7	94,0	6,4			
		2009	12,0	5,4	1,1	3,1	2,31	1,10	1,20	71,7	14,0	5,7	8,6	91,4	9,4			
		2010	12,7	5,9	1,2	3,3	2,28	1,10	1,18	72,3	13,6	5,4	8,7	88,5	13,0			
		2011 (предв.)	12,9	5,8	1,0	3,3	2,77	1,08	1,69	73,3	14,0	5,0	7,8	85,8	16,6			
		б.м.12	11,4	4,8	0,7	3,3	2,63	1,33	1,30	75,8	13,0	5,7	5,5	88,1	13,5			
23.2	производство нефтепродуктов	б.м.11	12,7	6,4	0,8	3,5	2,03	1,25	0,77	76,2	12,9	5,0	6,0	87,0	14,9			
		2008	8,3	1,0	0,7	0,5	6,09	1,19	4,90	74,8	2,9	2,3	20,0	78,5	27,4			
		2009	10,1	1,0	0,7	0,5	7,86	1,18	6,68	79,8	2,7	2,5	15,0	82,2	21,6			
		2010	9,2	1,0	0,6	0,5	7,13	1,02	6,10	79,7	2,4	2,5	15,4	84,4	18,5			
		2011 (предв.)	7,4	0,9	0,6	0,4	5,52	0,60	4,91	77,6	2,3	2,7	17,4	78,6	27,3			
DG+ DH	Химическое и производство резинových и пластмассовых изделий	б.м.12	7,3	0,9	0,6	0,4	5,36	0,78	4,59	74,5	2,2	3,5	19,7	86,2	16,0			
		б.м.11	7,9	0,9	0,6	0,4	5,88	1,00	4,88	77,1	2,0	2,5	18,4	82,4	21,3			
		2008	13,2	4,1	2,2	4,6	2,27	0,42	1,84	73,3	13,3	3,3	10,2	79,8	25,4			
		2009	15,5	4,7	2,6	5,4	2,80	0,59	2,21	70,5	13,8	4,2	11,5	88,4	13,1			
		2010	15,6	4,6	2,4	5,4	3,04	0,90	2,15	73,6	12,2	3,8	10,3	86,8	15,2			
DG	ХИМИЧЕСКОЕ ПРОИЗВОДСТВО	2011 (предв.)	13,8	4,3	1,9	5,0	2,62	0,57	2,04	75,7	12,2	3,5	8,6	82,7	20,9			
		б.м.12	13,5	4,1	1,9	5,3	2,24	0,47	1,76	77,7	11,5	4,1	6,6	81,6	22,6			
		б.м.11	14,7	4,5	2,1	5,4	2,72	0,61	2,12	77,8	11,9	3,5	6,8	81,1	23,4			
		2008	15,8	4,6	2,6	5,8	2,83	0,48	2,35	73,5	12,9	3,2	10,5	76,2	31,2			
		2009	18,7	5,4	3,0	6,8	3,54	0,71	2,83	70,9	13,9	4,2	11,1	86,7	15,4			
24.15	Производство удобрений и азотных соединений	2010	18,7	5,2	2,9	7,1	3,48	0,68	2,80	73,7	12,2	3,8	10,3	84,5	18,3			
		2011 (предв.)	16,9	4,8	2,2	6,5	3,36	0,69	2,66	75,5	12,2	3,6	8,8	79,7	25,4			
		б.м.12	16,4	4,5	2,2	6,8	2,84	0,57	2,27	77,6	11,3	4,0	7,1	78,8	26,9			
		б.м.11	17,4	5,0	2,3	6,7	3,39	0,72	2,66	77,5	11,5	3,6	7,4	80,3	24,5			
		2008	25,5	4,8	1,0	14,9	4,80	0,56	4,24	73,7	10,4	3,4	12,4	55,9	78,8			
		2009	32,7	5,9	1,0	18,8	7,07	0,75	6,31	72,8	11,7	4,8	10,6	79,2	26,3			
		2010	33,9	6,1	1,0	19,6	7,19	0,87	6,33	75,2	10,8	5,3	8,8	75,4	32,6			
		2011 (предв.)	29,0	5,4	1,0	16,4	6,19	0,84	5,35	76,5	10,9	4,9	7,8	65,3	53,1			

	Наименование отрасли		Доля затрат на услуги естественных монополий, %										Материальные затраты на производство и продажу продукции	Расходы на оплату труда + Единый социальный налог	Амортизация основных средств	Прочие затраты	Затраты на произведенной продукции (в %)	Рентабельность произведенной продукции	
			Всего по естественным монополиям	в том числе:						в том числе:									
				Электрическая энергия	Тепловая энергия	Газ природный (естественный) всего Топливо и сырье	Транспортировка, хранение и доставка грузов, осущ. жд-транспорт	приобретенного сырья	транспортировка готовой продукции										
ДН	ПРОИЗВОДСТВО РЕЗИНОВЫХ И ПЛАСТМАССОВЫХ ИЗДЕЛИЙ	2008	4,2	2,3	1,1	0,4	0,37	0,22	0,15			72,6	14,8	3,4	9,2	94,6	5,7		
		2009	5,4	2,6	1,2	1,2	0,41	0,22	0,19			69,4	13,6	4,2	12,8	94,7	5,6		
		2010	5,9	2,8	1,0	0,5	1,68	1,55	0,12			73,4	12,3	3,9	10,4	94,8	5,5		
		2011 (предв)	4,1	2,6	0,9	0,3	0,30	0,19	0,11			76,4	12,3	3,2	8,1	93,7	6,7		
		б.м.12	4,2	2,6	1,0	0,4	0,26	0,14	0,12			78,1	12,3	4,4	5,1	92,0	8,7		
ДИ	ПРОИЗВ. ПРОЧИХ НЕМЕТАЛЛИЧЕСКИХ МИНЕРАЛЬНЫХ ПРОДУКТОВ	б.м.11	5,1	3,0	1,3	0,5	0,31	0,18	0,13			78,7	13,5	3,3	4,6	83,9	19,2		
		2008	11,9	3,7	0,4	4,1	3,64	1,06	2,59			67,3	18,4	3,6	10,8	83,1	20,3		
		2009	13,8	4,6	0,5	5,4	3,28	0,88	2,40			64,2	18,3	5,5	12,0	96,0	4,2		
		2010	15,4	5,2	0,5	6,1	3,64	1,03	2,61			66,3	17,6	5,3	10,9	94,6	5,7		
		2011 (предв)	14,9	4,7	0,5	5,9	3,81	1,02	2,79			68,1	17,4	5,0	9,6	92,1	8,6		
26.51	Производство цемента	б.м.12	15,6	4,8	0,5	6,6	3,62	0,80	2,82			70,2	18,0	5,4	6,4	92,4	8,3		
		б.м.11	16,6	5,5	0,6	6,7	3,85	0,82	3,03			69,6	17,9	5,6	6,9	94,5	5,8		
		2008	28,0	7,1	0,1	9,9	10,87	1,77	9,10			76,0	10,8	1,7	11,4	62,0	61,2		
		2009	32,2	8,9	0,1	14,5	8,64	0,92	7,72			74,9	10,8	3,2	11,2	86,2	16,0		
		2010	35,3	10,2	0,2	16,1	8,85	0,65	8,21			77,8	9,6	3,2	9,4	91,0	9,9		
ДЖ	МЕТАЛЛУРГИЧЕСКОЕ ПРОИЗВ-ВО И ПРОИЗВ. ГОТОВЫХ МЕТАЛЛИЧЕСКИХ ИЗДЕЛИЙ	2011 (предв)	33,6	8,8	0,1	15,1	9,55	0,82	8,72			78,7	9,4	4,2	7,8	83,9	19,1		
		2008	9,4	4,6	0,5	1,7	2,67	1,44	1,22			79,1	11,0	2,7	7,2	80,8	23,8		
		2009	12,5	6,1	0,6	2,3	3,55	2,03	1,52			76,2	12,7	3,9	7,2	87,5	14,3		
		2010	12,4	5,8	0,5	2,3	3,74	1,83	1,91			79,5	10,8	3,3	6,4	84,7	18,0		
		2011 (предв)	11,7	5,7	0,5	2,0	3,56	1,63	1,93			80,3	10,8	3,1	5,8	88,2	13,4		
27.1+ 27.2+ 27.3+ 27.5	Черная металлургия	б.м.12	11,9	5,8	0,5	2,3	3,29	1,25	2,04			80,5	11,1	3,5	4,9	90,1	11,0		
		б.м.11	12,3	6,1	0,5	2,4	3,26	1,38	1,88			82,2	10,3	3,0	4,4	86,8	15,1		
		2008	9,1	3,3	0,2	2,3	3,22	1,66	1,56			83,1	8,3	2,4	6,2	80,0	25,1		
		2009	12,7	4,5	0,2	3,4	4,61	2,59	2,02			79,8	10,6	3,9	5,6	90,0	11,1		
		2010	12,6	4,4	0,2	3,1	4,90	2,51	2,38			82,8	8,5	3,2	5,5	89,6	11,6		
		2011 (предв)	11,6	4,0	0,2	2,7	4,66	2,16	2,50			83,9	8,3	3,1	4,6	92,3	8,3		
		б.м.12	11,1	4,0	0,2	3,0	3,91	1,46	2,45			83,5	8,8	3,5	4,2	93,4	7,1		
		б.м.11	11,3	3,9	0,2	3,0	4,05	1,63	2,42			85,1	8,0	3,0	3,8	91,5	9,3		

	Наименование отрасли		Доля затрат на услуги естественных монополий, %										Материальные затраты на производство и продажу продукции	Расходы на оплату труда + Единый социальный налог	Амортизация основных средств	Прочие затраты	Затраты на произведенной продукции (в %)	Рентабельность произведенной продукции	
			Всего по естественным монополиям	в том числе:						в том числе:									
				Электрическая энергия	Тепловая энергия	Газ природный (естественный) всего ТОПЛИВО И СЫРЬЕ	Транспортировка, хранение и доставка грузов, осущ. ж/д-транспортом всего	приобретенного сырья	транспортировка готовой продукции										
27.1	Произв. чугуна, ферросплавов, стали, горячекатаного проката и холоднокатаного листового (плоского) проката	2008	10,1	3,8	0,2	2,7	3,37	1,98	1,39			85,1	8,0	2,5	4,4	77,0	29,9		
		2009	14,8	5,1	0,2	4,2	5,30	3,34	1,97			79,9	10,5	4,3	5,3	88,6	12,9		
		2010	14,3	5,0	0,2	3,7	5,45	3,18	2,27			83,7	8,0	3,4	4,9	90,1	11,0		
		2011 (предв)	13,3	4,4	0,2	3,4	5,33	2,71	2,62			85,1	7,6	3,2	4,1	92,8	7,8		
		бм.12	12,4	4,2	0,1	3,6	4,40	1,80	2,60			84,5	8,0	3,5	4,0	94,2	6,2		
		бм.11	12,6	4,3	0,2	3,7	4,48	2,06	2,42			85,8	7,3	3,2	3,7	93,0	7,5		
27.2	Производство чугуновых и стальных труб	2008	5,9	1,7	0,2	1,0	2,95	0,53	2,42			76,0	8,0	2,1	13,9	90,7	10,3		
		2009	7,2	2,6	0,2	1,3	3,11	0,49	2,62			81,5	9,5	3,3	5,7	90,4	10,6		
		2010	8,3	2,5	0,3	1,5	4,04	0,66	3,39			80,9	8,4	3,1	7,7	85,2	17,4		
		2011 (предв)	7,2	2,5	0,2	1,0	3,40	0,67	2,74			81,4	8,9	3,3	6,5	89,6	11,6		
		бм.10	6,9	2,8	0,3	1,2	2,58	0,17	2,41			81,1	10,0	4,1	4,8	89,7	11,4		
		бм.11	7,5	2,6	0,3	1,4	3,23	0,22	3,01			84,3	8,4	3,0	4,3	85,2	17,4		
27.3	Производство прочей продукции из черных металлов, не включ. в др. группировки	2008	5,6	1,9	0,3	0,9	2,52	1,19	1,33			83,5	9,8	1,1	5,6	90,7	10,3		
		2009	6,0	2,4	0,5	1,0	2,20	1,14	1,05			78,0	12,0	1,7	8,3	104,6	4,4		
		2010	5,7	2,4	0,4	1,1	1,77	0,86	0,92			83,1	10,4	1,5	5,0	96,7	3,5		
		2011 (предв)	5,0	2,1	0,4	0,9	1,59	0,87	0,73			83,9	10,3	1,6	4,1	94,4	6,0		
		бм.12	7,0	2,6	0,6	1,2	2,72	1,56	1,16			84,3	10,4	1,9	3,4	95,1	5,1		
		бм.11	6,1	2,6	0,5	1,1	2,00	1,26	0,74			84,7	11,0	1,6	2,7	93,9	6,5		
27.5	Производство отливок	2008	7,9	5,6	0,7	0,8	0,83	0,18	0,65			69,0	21,4	1,7	8,0	99,4	0,6		
		2009	9,6	6,2	1,2	1,2	0,91	0,33	0,58			65,5	22,7	3,9	8,0	108,4	-7,8		
		2010	9,6	7,0	1,0	1,0	0,74	0,22	0,51			68,2	21,8	2,8	7,2	101,6	-1,6		
		2011 (предв)	9,7	7,2	0,7	1,3	0,48	0,22	0,25			67,1	23,0	2,4	7,6	98,8	1,2		
		бм.12	9,6	6,8	1,1	1,4	0,31	0,10	0,22			66,8	23,1	2,2	7,9	95,3	4,9		
		бм.11	10,6	7,7	0,9	1,4	0,50	0,22	0,28			66,4	25,2	2,4	6,0	101,1	-1,0		
27.4	Производство цветных металлов	2008	13,8	9,3	1,2	0,9	2,45	1,63	0,83			74,3	12,8	4,0	8,8	76,5	30,7		
		2009	16,6	11,4	1,5	0,9	2,86	1,83	1,02			73,6	13,1	4,4	8,9	78,8	26,8		
		2010	15,8	11,0	1,2	1,1	2,45	1,02	1,43			77,2	11,7	3,8	7,3	72,0	38,9		
		2011 (предв)	16,3	12,0	1,1	1,0	2,29	1,03	1,25			77,7	12,0	3,4	6,9	75,9	31,7		
		бм.12	17,9	12,9	1,4	0,8	2,78	1,17	1,62			77,0	12,9	3,8	6,3	79,5	25,8		
		бм.11	18,5	13,8	1,4	1,1	2,24	1,25	0,99			78,8	12,2	3,2	5,7	72,4	38,2		

	Наименование отрасли		Доля затрат на услуги естественных монополий, %										Материальные затраты на производство и продажу продукции	Расходы на оплату труда + Единый социальный налог	Амортизация основных средств	Прочие затраты	Затраты на производственной продукции (в %)	Рентабельность производственной продукции
			Всего по естественным монополиям	в том числе:							приобретенного сырья	готовой продукции						
				Электрическая энергия	Тепловая энергия	Газ природный (естественный) всего	Транспортировка, хранение и доставка грузов, осущ. ж/д-транспорт	топ. всего	приобретенного сырья	готовой продукции								
27.42.2	Производство первичного алюминия	2008	37,7	27,7	0,2	0,0	9,84	6,46	3,38	80,7	6,8	3,1	9,4	81,3	23,1			
		2009	39,4	29,6	2,5	0,6	6,82	5,14	1,68	81,4	7,5	3,4	7,7	97,4	2,7			
		2010	36,3	28,4	2,1	0,5	5,23	2,18	3,04	84,8	6,2	2,6	6,3	88,9	12,5			
		2011 (предв)	39,8	32,1	2,0	0,5	5,15	2,59	2,56	85,5	6,0	2,2	6,3	93,3	7,1			
28.	ПРОИЗВОДСТВО ГОТОВЫХ МЕТАЛЛИЧЕСКИХ ИЗДЕЛИЙ	2008	3,9	2,1	0,5	0,6	0,71	0,27	0,44	70,4	19,1	1,8	8,7	93,2	7,3			
		2009	4,5	2,5	0,6	0,7	0,75	0,25	0,50	66,8	20,2	3,0	10,0	96,1	4,0			
		2010	4,8	2,5	0,6	0,7	0,92	0,25	0,67	69,2	19,8	2,6	8,4	93,2	7,3			
		2011 (предв)	4,5	2,3	0,5	0,7	1,05	0,37	0,68	69,4	19,5	2,3	8,7	95,8	4,3			
		бм.12	4,2	1,9	0,5	0,9	0,84	0,22	0,62	70,5	20,5	2,8	6,2	96,8	3,3			
		бм.11	4,8	2,4	0,6	1,1	0,77	0,21	0,56	72,3	20,1	2,5	5,1	100,2	-0,2			
38.9+ DL+ DM	Пр-во машин и оборудования, электро-оборудования, транспортных средств	2008	3,3	1,6	0,4	0,5	0,76	0,40	0,36	66,0	21,6	2,0	10,4	96,4	3,8			
		2009	3,5	1,8	0,6	0,6	0,45	0,24	0,21	60,7	23,7	3,0	12,6	100,5	-0,5			
		2010	3,5	1,9	0,5	0,6	0,46	0,24	0,22	64,4	20,9	2,5	12,2	97,9	2,2			
		2011 (предв)	3,2	1,6	0,5	0,5	0,70	0,45	0,25	68,7	19,7	2,3	9,3	93,8	6,6			
		бм.12	3,5	1,6	0,6	0,6	0,70	0,52	0,18	70,4	20,7	2,5	6,5	77,6	28,9			
		бм.11	4,2	2,0	0,6	0,8	0,79	0,43	0,37	69,8	21,2	2,6	6,4	96,6	3,6			
38.9	ПРОИЗВОДСТВО МАШИН И ОБОРУДОВАНИЯ	2008	3,3	1,8	0,5	0,5	0,50	0,20	0,30	61,7	25,0	1,9	11,4	92,9	7,7			
		2009	3,7	1,9	0,6	0,6	0,55	0,22	0,33	57,6	26,1	2,8	13,4	96,6	3,5			
		2010	4,0	2,1	0,5	0,7	0,53	0,22	0,32	57,7	26,2	2,7	13,4	95,9	4,3			
		2011 (предв)	3,5	1,9	0,5	0,6	0,61	0,19	0,42	61,7	25,1	2,4	10,8	86,0	16,3			
		бм.12	3,2	1,7	0,5	0,7	0,34	0,09	0,25	67,6	24,0	2,5	6,0	96,2	4,0			
		бм.11	4,9	2,3	0,7	0,8	1,19	0,45	0,74	63,1	26,8	2,6	7,5	97,9	2,2			
DL	ПРОИЗВ. ЭЛЕКТРО-ОБОРУДОВАНИЯ, ЭЛЕКТРОННОГО И ОПТИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ	2008	3,5	1,6	0,4	0,5	1,07	0,73	0,33	60,5	25,4	2,0	12,1	95,5	4,7			
		2009	3,2	1,8	0,5	0,6	0,29	0,09	0,20	59,4	27,0	2,7	10,9	96,5	3,6			
		2010	3,4	2,0	0,4	0,6	0,32	0,10	0,22	63,4	24,5	2,4	9,7	92,7	7,8			
		2011 (предв)	3,0	1,7	0,4	0,6	0,35	0,10	0,25	64,1	24,1	2,2	9,6	93,4	7,0			
		бм.12	3,1	1,6	0,5	0,6	0,34	0,08	0,26	65,1	26,4	2,4	6,1	43,7	128,6			
		бм.11	4,1	2,2	0,5	0,8	0,52	0,17	0,35	65,9	25,7	2,4	6,0	99,5	0,5			
DM	ПРОИЗВОДСТВО ТРАНСПОРТНЫХ СРЕДСТВ И ОБОРУДОВАНИЯ	2008	3,2	1,5	0,5	0,5	0,76	0,35	0,41	70,8	18,0	2,1	9,0	98,8	1,2			
		2009	3,5	1,8	0,7	0,6	0,47	0,32	0,15	63,2	20,7	3,2	13,0	105,2	-5,0			
		2010	3,3	1,7	0,6	0,5	0,49	0,32	0,17	67,9	16,8	2,5	12,7	101,5	-1,5			
		2011 (предв)	3,2	1,4	0,5	0,4	0,89	0,71	0,18	73,6	15,4	2,3	8,6	97,9	2,2			
		бм.12	3,9	1,6	0,7	0,6	1,02	0,90	0,12	73,8	16,8	2,5	6,8	100,0	0,0			
		бм.11	3,9	1,8	0,7	0,7	0,73	0,53	0,19	74,8	16,6	2,7	6,0	94,7	5,6			

	Наименование отрасли		Доля затрат на услуги естественных монополий, %										Материальные затраты на производство и продажу продукции	Расходы на оплату труда + Единый социальный налог	Амортизация основных средств	Прочие затраты	Затраты на 1 руб произведенной продукции (в %)	Рентабельность произведенной продукции
			в том числе:						в том числе:									
			Всего по естественным монополиям	Электрическая энергия	Тепловая энергия	Газ природный (естественный) всего	Транспортировка, хранение и доставка грузов, осущ. ж/д-транспортом всего	приобретенного сырья	транспортировка готовой продукции									
40.	Пр-во, передача и распределение электроэнергии, газа, пара и горячей воды	2008	24,1	6,9	1,6	15,5	0,14	0,12	0,02	16,8	5,7	13,4	93,1	7,4				
		2009	22,4	7,1	1,5	13,9	0,05	0,03	0,02	15,9	6,2	12,1	91,5	9,3				
		2010	23,6	7,2	1,6	14,7	0,08	0,04	0,04	14,8	6,2	14,6	90,3	10,7				
		2011 (предв)	24,5	7,2	1,9	15,3	0,08	0,06	0,01	15,4	6,9	12,8	90,4	10,6				
		6м.12	26,2	8,0	2,0	16,1	0,06	0,05	0,01	14,3	7,4	9,4	92,5	8,1				
40.10.1	Производство электроэнергии	6м.11	28,4	9,1	2,4	16,8	0,14	0,12	0,01	13,3	6,0	10,9	91,1	9,7				
		2008	40,8	4,7	0,4	35,6	0,04	0,02	0,03	12,3	6,1	14,0	89,8	11,4				
		2009	37,7	3,9	0,5	33,3	0,04	0,01	0,02	14,1	7,2	12,3	81,4	22,8				
		2010	38,1	4,3	0,5	33,3	0,05	0,02	0,03	12,2	6,4	17,1	85,5	16,9				
		2011 (предв)	39,4	5,3	0,4	33,7	0,04	0,03	0,01	12,5	6,8	16,4	88,5	13,0				
40.30.1	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии)	6м.12	44,6	8,1	0,5	35,9	0,02	0,00	0,02	12,3	7,3	10,6	90,9	10,0				
		6м.11	44,4	6,5	0,7	37,0	0,19	0,17	0,02	11,6	6,0	12,9	87,9	13,8				
		2008	31,6	7,9	3,8	19,8	0,13	0,06	0,07	25,5	3,3	8,3	111,5	-10,3				
		2009	32,7	8,1	4,0	20,5	0,10	0,06	0,04	25,3	3,4	8,7	105,9	-5,5				
		2010	36,7	8,4	5,0	23,1	0,12	0,06	0,06	23,3	3,4	8,0	108,8	-8,1				
		2011 (предв)	39,8	9,3	5,2	25,2	0,09	0,06	0,04	23,2	3,5	8,3	109,2	-8,4				
F	Строительство	2008	1,6	0,7	0,2	0,1	0,54	0,22	0,31	23,8	2,1	14,9	91,5	9,2				
		2009	1,7	0,7	0,3	0,1	0,56	0,24	0,31	23,2	2,7	17,3	92,1	8,6				
		2010	2,0	0,8	0,3	0,2	0,84	0,46	0,38	24,5	2,9	16,4	89,9	11,3				
		2011 (предв)	2,0	0,7	0,2	0,2	0,91	0,27	0,64	24,2	2,6	16,2	91,4	9,4				
		6м.12	1,6	0,9	0,3	0,2	0,30	0,18	0,12	24,7	3,0	8,6	98,3	1,7				
		6м.11	1,8	1,0	0,4	0,1	0,31	0,16	0,15	26,5	2,8	9,1	102,7	-2,7				
01.1+01.2+01.3	Сельское хозяйство	2008	4,1	2,6	0,3	0,9	0,24	0,14	0,10	20,4	6,1	10,4	87,2	14,7				
		2009	4,6	3,0	0,3	1,0	0,19	0,13	0,06	20,8	7,5	10,0	85,8	16,5				
		2010	4,8	3,1	0,3	1,2	0,21	0,16	0,05	19,7	8,0	10,1	87,7	14,0				
		2011 (предв)	4,6	2,9	0,3	1,2	0,22	0,14	0,07	19,7	8,2	8,6	85,0	17,7				
		01.1	2008	3,8	2,2	0,4	1,0	0,20	0,08	0,12	21,9	6,8	13,4	89,3	12,0			
	Растениеводство	2009	4,4	2,6	0,5	1,2	0,15	0,07	0,07	22,8	8,5	13,6	93,7	6,8				
		2010	4,8	2,7	0,5	1,4	0,16	0,09	0,07	22,4	9,2	13,7	94,3	6,0				
		2011 (предв)	4,4	2,5	0,4	1,4	0,14	0,03	0,11	21,7	9,2	11,9	92,0	8,6				
		01.2	2008	4,3	2,9	0,2	0,9	0,28	0,19	0,09	19,1	5,5	8,0	85,6	16,9			
		Животноводство	2009	4,7	3,3	0,3	1,0	0,22	0,17	0,05	19,4	6,9	7,5	81,2	23,1			
	2010		4,9	3,3	0,2	1,0	0,24	0,20	0,04	18,1	7,2	7,9	84,0	19,0				
	2011 (предв)		4,8	3,2	0,2	1,1	0,27	0,22	0,05	18,4	7,5	6,5	80,9	23,6				

	Наименование отрасли		Доля затрат на услуги естественных монополий, %										Материальные затраты на производство и продажу продукции	Расходы на оплату труда + Единый социальный налог	Амортизация основных средств	Прочие затраты	Затраты на 1 руб произведенной продукции (в %)	Рентабельность произведенной продукции
			Всего по естественным монополиям	в том числе:							в том числе:							
				Электрическая энергия	Тепловая энергия	Газ природный (естественный) всего	Транспорт: тировка, хранение и доставка грузов, осущ. ж/д-транспорт	приобретенного сырья	транспортировка готовой продукции									
I			2008	6,8	3,1	0,2	1,7	1,72	0,04	1,68	39,5	24,8	9,1	26,7	86,1	16,2		
			2009	7,9	3,3	0,3	1,4	2,92	0,32	2,60	36,7	25,4	9,8	28,0	91,5	9,3		
			2010	9,2	3,5	0,3	1,8	3,70	0,04	3,66	38,0	23,3	9,5	29,3	84,3	18,6		
			2011 (предв)	9,0	3,1	0,2	1,9	3,89	0,07	3,82	40,1	23,0	8,9	28,0	90,0	11,1		
			6м.12	6,9	2,1	0,3	2,0	2,53	0,20	2,33	46,1	22,7	10,2	20,9	75,1	33,2		
			6м.11	8,5	4,1	0,3	2,4	1,73	0,04	1,70	45,8	24,6	9,5	20,1	78,5	27,4		
70.32.1			2008	11,1	3,7	5,7	1,6	0,03	0,03	0,001	51,2	28,1	1,2	19,6	97,3	2,8		
			2009	12,8	3,6	7,6	1,5	0,01	0,01	0,003	54,3	23,9	1,1	20,7	96,1	4,1		
			2010	13,5	3,4	8,8	1,3	0,01	0,01	0,003	57,2	20,5	0,9	21,4	90,0	11,2		
			2011 (предв)	11,6	2,7	7,6	1,3	0,02	0,01	0,01	58,2	21,4	0,9	19,6	84,5	18,4		
90.			2008	5,0	3,7	0,8	0,5	0,09	0,03	0,06	38,8	40,7	4,2	16,2	96,9	3,2		
			2009	5,7	4,3	1,0	0,4	0,04	0,02	0,01	35,3	40,3	4,8	19,6	97,7	2,3		
			2010	6,0	4,2	1,2	0,6	0,06	0,05	0,00	35,5	39,6	4,7	20,1	98,7	1,3		
			2011 (предв)	5,9	3,8	1,2	0,6	0,27	0,01	0,27	38,7	39,1	5,1	17,0	94,3	6,1		
41.			2008	17,9	16,5	0,9	0,4	0,03	0,03	0,01	42,4	33,9	9,4	14,3	93,5	7,0		
			2009	18,5	17,0	1,0	0,4	0,03	0,02	0,01	42,3	34,1	9,6	14,0	92,8	7,7		
			2010	19,6	18,0	1,0	0,6	0,03	0,02	0,01	45,2	33,1	9,3	12,3	93,0	7,5		
			2011 (предв)	19,5	17,1	1,5	0,8	0,03	0,02	0,01	42,0	33,8	10,3	13,9	94,4	5,9		
			6м.10	18,4	15,6	2,0	0,7	0,10	0,09	0,01	45,5	32,1	12,4	10,0	96,8	3,3		
			6м.11	20,3	17,7	2,1	0,5	0,02	0,02	0,00	46,8	32,7	11,1	9,3	92,1	8,6		
40.30.4			2008	8,4	3,3	0,1	4,8	0,24	0,24	0,00	57,5	30,3	1,2	10,9	108,8	-8,1		
			2009	16,3	4,2	2,9	9,0	0,21	0,20	0,02	57,1	29,6	1,2	12,1	103,0	-2,9		
			2010	17,4	4,2	2,5	10,2	0,55	0,47	0,07	64,5	23,6	1,4	10,5	102,3	-2,3		
			2011 (предв)	9,6	2,8	0,5	6,1	0,31	0,22	0,08	66,3	22,0	4,0	7,7	114,7	-12,8		
40.30.5			2008	16,7	4,4	9,2	3,0	0,00	0,00	0,00	59,6	26,3	2,6	11,5	104,6	-4,4		
			2009	14,8	4,8	5,5	4,5	0,02	0,02	0,00	59,0	26,7	2,8	11,4	104,6	-4,4		
			2010	25,8	3,1	2,4	15,8	4,43	0,00	4,43	62,0	22,2	3,7	12,0	103,1	-3,0		
			2011 (предв)	20,4	4,2	11,5	4,7	0,01	0,01	0,01	59,3	27,2	4,7	8,9	96,1	4,1		
90.00.3			2008	2,9	1,5	0,8	0,5	0,11	0,02	0,10	38,6	43,2	3,4	14,8	100,7	-0,7		
			2009	2,7	1,4	0,9	0,4	0,07	0,04	0,03	36,1	43,4	4,0	16,4	100,6	-0,6		
			2010	3,2	1,3	1,3	0,5	0,11	0,10	0,00	37,5	41,7	3,8	17,0	100,0	0,0		
			2011 (предв)	3,2	1,1	1,4	0,3	0,52	0,01	0,51	42,9	39,0	4,3	13,8	97,8	2,2		

Финансовые показатели деятельности предприятий

код		Наименование	Уровень рентабельности, убыточности (-) продаж к выручке, по крупным и средним организациям, %								Динамика прибыли (убытка) от продаж по крупным и средним предприятиям, % к соответствующему периоду предыдущего года							
			2007	2008	2009	2010	2011	2012	Сравочно 2011		2007	2008	2009	2010	2011	2012	Сравочно 2011	
									ян-июнь	ян-июнь							ян-июнь	ян-июнь
Отрасли остественных монополий																		
Е		ПРОИЗВОДСТВО И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ГАЗА И ВОДЫ	5,0	4,5	7,1	6,8	6,2	5,1	8,15	141,7	128,6	172,4	144,9	106,2	60,5	119,2		
40		ПРОИЗВОДСТВО, ПЕРЕДАЧА И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ГАЗА, ПАРА И ГОРЯЧЕЙ ВОДЫ	5,0	4,4	7,1	6,7	6,2	5,1	8,17	141,3	129,2	175,0	145,1	106,6	60,3	121,1		
40.1		Производство, передача и распределение электроэнергии	6,9	6,5	9,9	9,2	9,0	7,8	11,23	137,7	130,8	165,0	142,3	107,5	64,0	127,0		
40.11		Производство электроэнергии	9,1	8,8	17,6	11,6	9,6	8,6	13,29	137,9	120,5	184,3	121,5	89,8	61,3	116,0		
40.11.1		Производство электроэнергии тепловыми электростанциями	4,6	3,5	7,9	8,1	7,1	5,2	10,7	137,8	103,8	274,6	127,6	97,8	45,1	126,8		
40.12		Передача электроэнергии	10,6	10,1	12,8	14,7	15,1	12,7	17,7	132,3	129,6	161,0	141,2	129,2	65,8	139,7		
40.13		Распределение электроэнергии	2,0	2,5	2,5	4,7	6,4	4,4	7,7	127,2	213,0	117,9	278,8	107,2	52,0	127,3		
40.3		Производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)	-6,1	-5,7	-4,7	-4,2	-4,9	-4,8	-1,77	убыток (-22,9 млрд. руб)	убыток (-27 млрд. руб)	убыток (-25,8 млрд. руб)	убыток (-28,7 млрд. руб)	убыток (-38,6 млрд. руб)	убыток (-21,0 млрд. руб)	убыток (-28,7 млрд. руб)		
40.30.1		Производство пара и горячей воды (тепловой энергии)	-4,8	-8,3	-4,8	-4,5	-6,1	-5,2	-3,73	убыток (-9 млрд. руб)	убыток (-21,2 млрд. руб)	убыток (-10,5 млрд. руб)	убыток (-16,0 млрд. руб)	убыток (-25,0 млрд. руб)	убыток (-12,5 млрд. руб)	убыток (-16,0 млрд. руб)		
40.30.14		Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными	-5,4	-8,9	-4,3	-7,1	-8,5	-7,9	-5,42	убыток (-9,3 млрд. руб)	убыток (-19,5 млрд. руб)	убыток (-10,6 млрд. руб)	убыток (-20,5 млрд. руб)	убыток (-27,1 млрд. руб)	убыток (-15,0 млрд. руб)	убыток (-20,5 млрд. руб)		
41		СБОР, ОЧИСТКА И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ВОДЫ	6,1	5,6	6,3	8,0	7,3	5,0	7,57	148,4	118,6	123,9	141,1	97,5	65,8	81,7		
60.1		Деятельность железнодорожного транспорта	7,8	6,2	3,9	7,0	5,1	8,1	8,64	140,3	91,9	64,7	224,5	78,4	140,2	95,1		

Наименование		Уровень рентабельности, убыточности (-) продаж к выручке, по крупным и средним организациям, %										Динамика прибыли (убытка) от продаж по крупным и средним предприятиям, % к соответствующему периоду предыдущего года					
		2007	2008	2009	2010	2011	2012		2011	2010	2009	2008	2007				
							ян-июнь	Сравочно 2011									
код	Сравочно 2011	ян-июнь	Другие отрасли														
			12,5	12,3	10,3	10,3	10,3	10,3	9,1	10,40	130,4	120,6	81,8	136,5	124,3	99,5	129,0
			15,7	14,7	12,7	14,3	13,9	12,3	14,49	134,0	109,9	80,5	141,4	122,5	92,3	133,4	
C			23,9	21,6	22,9	26,2	26,3	23,4	28,12	121,7	101,4	107,7	148,5	134,8	93,6	156,0	
CA			23,7	19,8	22,6	24,9	24,3	21,7	26,46	121,3	95,6	119,3	140,6	131,5	92,0	155,3	
CB			25,2	33,1	24,7	35,1	39,2	35,0	39,82	124,1	132,2	65,4	202,7	149,7	101,2	159,2	
13			25,6	38,4	29,0	41,4	44,0	38,0	45,25	128,3	137,5	67,8	209,4	148,1	92,0	164,5	
14			24,0	23,0	16,2	20,8	27,0	28,9	26,66	114,0	117,5	58,0	177,0	156,8	139,2	140,7	
D			15,6	15,0	11,1	12,5	11,7	10,2	11,45	140,7	112,8	62,0	135,7	116,5	98,9	120,4	
DA			9,5	9,8	11,4	10,9	7,5	10,4	7,29	145,1	127,7	126,5	104,9	80,7	154,8	78,4	
DB			4,7	4,5	6,0	5,2	6,6	7,3	4,56	133,3	97,7	111,7	99,9	149,2	145,0	119,1	
DC			6,5	7,4	5,5	7,4	6,9	7,9	6,41	126,4	142,5	73,8	160,9	101,7	103,3	111,6	
DD			8,8	2,9	0,4	2,4	5,6	4,6	5,39	243,3	35,0	12,0	прибыль (+4,2 млрд. руб)	235,7	87,8	3596,3	

код		Наименование	Уровень рентабельности, убыточности (-) продаж к выручке, по крупным и средним организациям , %										Динамика прибыли (убытка) от продаж по крупным и средним предприятиям, % к соответствующему периоду предыдущего года					
			2007	2008	2009	2010	2011	2012		2010	2011	2012	Сравочно 2011					
								ян-июнь	ян-июнь				ян-июнь	ян-июнь				
DE		ЦЕЛЛЮЛАЗНО-БУМАЖНОЕ ПРОИЗВОДСТВО; ИЗДАТЕЛЬСКАЯ И ПОЛИГРАФИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	10,4	8,6	8,6	10,4	10,9	9,4	10,50			128,4	96,7	83,9	135,8	118,4	92,0	141,9
23.2		Производство нефтепродуктов	22,2	22,5	18,0	18,8	16,5	11,4	16,73			116,6	85,8	100,8	123,7	114,0	76,7	124,8
21		ПРОИЗВОДСТВО ЦЕЛЛЮЛОЗЫ, ДРЕВЕСНОЙ МАССЫ, БУМАГИ, КАРТОНА И ИЗДЕЛИЙ ИЗ НИХ	11,5	8,2	9,6	12,4	12,6	10,5	12,82			150,8	129,8	72,5	142,4	124,6	84,1	157,2
DG		ХИМИЧЕСКОЕ ПРОИЗВОДСТВО	16,4	24,7	9,9	16,5	19,9	19,7	18,21			141,2	201,8	36,3	159,2	157,1	118,8	152,3
DH		ПРОИЗВОДСТВО РЕЗИНОВЫХ И ПЛАСТМАССОВЫХ ИЗДЕЛИЙ	7,5	6,5	6,8	6,8	6,7	7,3	7,40			138,6	97,5	89,6	109,6	124,9	108,0	159,3
DI		ПРОИЗВОДСТВО ПРОЧИХ НЕМЕТАЛЛИЧЕСКИХ МИНЕРАЛЬНЫХ ПРОДУКТОВ	22,5	18,4	8,1	7,3	10,5	10,1	7,74			204,1	99,0	30,4	110,8	178,8	155,9	204,7
DJ		МЕТАЛЛУРГИЧЕСКОЕ ПРОИЗВОДСТВО И ПРОИЗВОДСТВО ГОТОВЫХ МЕТАЛЛИЧЕСКИХ ИЗДЕЛИЙ	24,5	20,6	12,6	15,8	13,7	10,7	14,14			124,7	89,8	42,9	165,0	98,0	76,2	110,1
27.1		Производство чугуна, ферросплавов, стали, горячекатаного проката и холоднокатаного листового (плоского) проката	23,5	24,0	9,6	10,8	10,3	6,2	8,85			116,1	130,2	24,2	160,6	96,9	70,3	89,5
27.2		Производство чугуновых и стальных труб	19,3	14,1	11,8	16,6	11,7	11,1	14,46			133,0	81,0	66,7	195,5	108,8	70,5	125,6
27.3		Производство прочей продукции из черных металлов, не включенной в другие группировки	6,6	7,8	0,2	3,4	2,9	3,2	4,2			137,2	133,7	2,2	3401,4	87,0	96,6	198,9
27.4		Производство цветных металлов	37,0	25,0	21,9	28,1	25,1	20,8	26,86			130,1	56,2	70,4	164,8	111,6	73,4	118,5
27.5		Производство отливок	4,5	4,2	-3,1	0,7	3,9	5,5	2,00			325,3	122,8	убыток (-26,5 млрд. руб)	прибыль (40,2 млрд. руб)	543,7	239,5	-164,0
28		ПРОИЗВОДСТВО ГОТОВЫХ МЕТАЛЛИЧЕСКИХ ИЗДЕЛИЙ	7,9	7,8	6,0	6,2	6,0	6,6	5,0			150,7	116,5	58,1	121,0	121,1	156,9	112,2

		Уровень рентабельности, убыточности (-) продаж к выручке, по крупным и средним организациям, %	Динамика прибыли (убытка) от продаж по крупным и средним предприятиям, % к соответствующему периоду предыдущего года													
			2007	2008	2009	2010	2011	2012	Сравочно 2011							
									ян-июнь	ян-июнь						
код	Наименование	2007	2008	2009	2010	2011	2012	ян-июнь	ян-июнь	2007	2008	2009	2010	2011	ян-июнь	ян-июнь
38.9	ПРОИЗВОДСТВО МАШИН И ОБОРУДОВАНИЯ(БЕЗ ПРОИЗВОДСТВА ОРУЖИЯ И БОЕПРИПАСОВ)	8,6	8,0	8,1	6,8	6,5	6,3	5,72		137,7	83,4	83,7	95,0	118,7	122,1	90,2
DL	ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРООБОРУДОВАНИЯ, ЭЛЕКТРОННОГО И ОПТИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ	9,3	8,3	7,7	9,1	9,1	6,9	6,92		138,6	117,7	83,0	151,0	128,1	109,8	117,7
DM	ПРОИЗВОДСТВО ТРАНСПОРТНЫХ СРЕДСТВ И ОБОРУДОВАНИЯ	6,2	4,2	1,1	4,5	7,0	5,8	5,25		137,2	100,5	19,8	1744,5	242,8	153,6	257,8
E	ПРОИЗВОДСТВО И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ГАЗА И ВОДЫ	5,0	4,5	7,1	6,8	6,2	5,1	8,15		141,7	128,6	172,4	144,9	106,2	60,5	119,2
F	СТРОИТЕЛЬСТВО	5,9	6,5	6,2	5,4	6,4	2,0	2,45		148,9	153,2	90,2	108,3	138,6	98,5	72,9
G	ОПТОВАЯ И РОЗНИЧНАЯ ТОРГОВЛЯ; РЕМОНТ АВТОТРАНСПОРТНЫХ СРЕДСТВ, МОТОЦИКЛОВ, БЫТОВЫХ ИЗДЕЛИЙ И ПРЕДМЕТОВ ЛИЧНОГО ПОЛЬЗОВАНИЯ	8,7	10,4	7,7	8,4	9,5	8,0	9,19		113,3	157,2	70,4	133,6	143,7	100,7	144,9
I	ТРАНСПОРТ И СВЯЗЬ	14,0	12,1	12,4	12,1	11,4	12,2	12,03		133,6	105,6	107,9	130,3	109,3	122,8	106,0
	ЖКХ в том числе:															
70.32.1	Управление эксплуатацией жилого фонда	-8,3	-4,5	-3,0	-1,8	-0,9	-3,8	-3,78		убыток (-19,1 млрд. руб)	убыток (-11,2 млрд. руб)	убыток (-8,6 млрд. руб)	убыток (-5,9 млрд. руб)	убыток (-3,2 млрд. руб)	убыток (-7,0 млрд. руб)	убыток (-5,9 млрд. руб)
90.	УДАЛЕНИЕ СТОЧНЫХ ВОД, ОТХОДОВ И АНАЛОГИЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	4,0	3,1	4,4	2,1	5,3	0,1	3,04		133,2	110,3	118,4	57,2	431,5	3,1	223,3
74.70.1	Чистка и уборка производственных и жилых помещений и оборудования	6,8	6,4	5,2	4,6	3,3	4,1	2,91		133,2	110,3	84,7	93,9	108,8	173,8	76,7

Таблица 9

Структура расходов организаций по реализации коммунальных услуг в жилищно-коммунальной сфере (по данным статформы Росстата "22-ЖКХ"), в %

	Общая сумма расходов по основно- му виду деятель- ности	эксплуа- тацион- ные расходы	в том числе :										Рента- бель- ность, %	
			из них, расходы на :							Инвести- ционны е расходы	из них, расходы на :			
			топливо	электро- энергию	приобрет. со стороны электроэнер- гию, тепло- энергию, воду, газ и сточные воды, принят. от др. комм.	воду	оплату труда (вкл. единый социаль- ный налог)	прочие	аморти- зацию		аренд- ную плату	ремонт- ный фонд, или затраты на ремонт и техобслуж.		
Реализация услуг в жилищно-коммунальной сфере														
теплоснабжение														
2007	100	90,0	27,9	5,2	22,1	2,4	16,1	16,2	10,0	2,7	1,9	5,3	3,1	
2008	100	90,3	28,7	5,4	24,4	2,3	15,9	13,7	9,7	2,8	1,8	5,1	3,3	
2009	100	90,3	27,2	5,6	26,6	2,1	15,7	13,1	9,7	3,5	1,8	4,4	2,4	
2010	100	90,9	29,8	5,7	26,7	2,2	14,7	11,9	9,1	3,7	1,4	3,9	1,7	
2011	100	90,9	29,7	5,7	25,6	2,3	15,6	12,0	9,1	4,1	1,2	3,8	2,0	
3м.12	100	94,5	36,6	5,6	28,5	1,8	11,8	10,2	5,5	3,0	0,8	1,7	1,6	
3м.11	100	94,7	36,3	6,4	28,6	1,8	11,2	10,4	5,3	2,8	0,7	1,7	1,6	
водоснабжение + водоотведение														
2007	100	80,8	1,1	14,0	8,2	1,5	30,2	25,8	19,2	7,8	1,8	9,4	3,2	
2008	100	82,0	0,9	13,9	8,2	1,6	30,9	26,5	18,0	7,3	1,7	8,8	2,9	
2009	100	81,9	0,7	14,5	8,8	1,5	31,7	24,7	18,1	7,6	1,7	8,5	2,9	
2010	100	81,7	0,7	16,0	8,6	1,4	30,4	24,7	18,3	7,5	1,7	9,0	2,8	
2011	100	81,6	0,6	16,3	7,2	1,4	31,7	24,4	18,4	8,0	1,8	8,4	4,3	
3м.12	100	83,5	0,9	16,5	7,6	1,3	32,5	24,8	16,5	8,8	1,9	5,6	3,7	
3м.11	100	84,7	0,8	18,1	8,6	1,5	30,7	25,0	15,3	8,0	1,8	5,4	3,1	
газоснабжение сетевым газом														
2007	100	97,9	0,14	0,06	54,6	0,006	5,5	37,6	2,1	0,8	0,7	0,6	3,0	
2008	100	98,1	0,11	0,06	63,4	0,005	5,2	29,3	1,9	0,7	0,6	0,6	3,1	
2009	100	98,7	0,07	0,04	52,4	0,002	3,6	42,6	1,3	0,5	0,6	0,2	3,0	
2010	100	98,7	0,1	0,04	52,1	0,002	3,2	43,4	1,3	0,4	0,6	0,2	2,4	
2011	100	98,8	0,1	0,03	54,0	0,002	3,3	41,4	1,2	0,4	0,6	0,2	1,6	
3м.12	100	99,1	0,04	0,02	53,3	0,001	2,4	43,4	0,9	0,3	0,5	0,1	0,9	
3м.11	100	99,2	0,04	0,03	53,1	0,001	2,0	44,0	0,8	0,3	0,4	0,1	0,7	
электроснабжения														
2007	100	98,2	2,9	6,5	38,6	0,05	4,0	46,1	1,8	0,6	0,3	0,7	2,1	
2008	100	98,4	2,9	6,0	39,3	0,04	4,0	46,3	1,6	0,6	0,3	0,7	2,3	
2009	100	98,3	2,2	5,4	46,4	0,03	3,8	40,4	1,7	0,6	0,4	0,6	1,6	
2010	100	98,7	1,8	6,7	49,3	0,02	3,3	37,6	1,3	0,5	0,3	0,5	1,9	
2011	100	98,8	1,9	6,4	50,3	0,03	3,7	36,4	1,2	0,5	0,3	0,4	1,7	
3м.12	100	99,1	2,3	5,7	51,2	0,02	3,3	36,6	0,9	0,5	0,2	0,2	1,7	
3м.11	100	99,1	2,0	5,9	51,1	0,03	3,2	37,0	0,9	0,4	0,2	0,2	2,0	
прочие														
2007	100	88,8	5,1	1,8	1,1	0,4	33,1	47,4	11,2	4,0	1,4	5,2	6,3	
2008	100	89,6	5,2	2,0	1,2	0,3	34,8	46,1	10,4	2,8	1,6	5,0	6,8	
2009	100	89,0	4,8	2,8	1,0	0,3	39,4	40,7	11,0	3,5	1,8	5,1	7,6	
2010	100	89,1	4,4	2,8	1,4	0,3	35,0	45,2	10,9	3,9	1,6	5,3	7,5	
2011	100	88,9	4,7	2,4	1,3	0,3	34,0	46,3	11,1	3,3	1,4	6,1	5,3	
3м.12	100	91,0	5,9	3,2	1,6	0,4	38,4	41,5	9,0	4,0	1,4	3,5	6,0	
3м.11	100	91,1	5,3	3,5	1,4	0,2	38,1	42,7	8,9	3,5	1,5	3,7	12,6	

Таблица 10

Динамика расходов на оплату жилищно-коммунальных услуг домашних хозяйств с различными среднедушевыми располагаемыми ресурсами относительно потребительских расходов населения в целом, %

(по данным отчетов Росстата "Потребительские расходы домашних хозяйств с различными среднедушевыми располагаемыми ресурсами")

		2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Услуги организации ЖКХ	в среднем	7,8	8,2	7,4	7,0	7,9	8,3	8,4
	(5-6 дец.гр.)	10,1	10,6	10,2	9,1	10,0	10,8	10,6
	(1-2 дец.гр.)	14,9	15,3	15,1	13,8	14,6	15,1	15,1
в т.ч. на основные виды коммунальных услуг								
электроэнергия	в среднем	1,01	1,05	0,98	0,94	1,13	1,25	1,26
	(5-6 дец.гр.)	1,3	1,3	1,3	1,2	1,4	1,6	1,6
	(1-2 дец.гр.)	2,0	2,0	2,0	1,9	2,1	2,3	2,4
газ сетевой	в среднем	0,56	0,55	0,55	0,57	0,67	0,77	0,84
	(5-6 дец.гр.)	0,7	0,7	0,8	0,7	0,8	1,0	1,1
	(1-2 дец.гр.)	1,2	1,2	1,3	1,3	1,4	1,6	1,6
отопление	в среднем	1,9	2,0	1,8	1,7	2,01	2,20	2,22
	(5-6 дец.гр.)	2,4	2,5	2,4	2,2	2,5	2,9	2,9
	(1-2 дец.гр.)	3,4	3,5	3,5	3,2	3,4	3,7	3,7
водоснабжение горячее	в среднем	1,00	1,04	0,95	0,88	1,00	0,94	0,91
	(5-6 дец.гр.)	1,4	1,4	1,3	1,2	1,3	1,3	1,2
	(1-2 дец.гр.)	2,0	2,1	2,1	1,9	2,0	2,0	1,9
водоснабжение и канализация	в среднем	1,2	1,2	1,1	1,0	1,12	1,11	1,10
	(5-6 дец.гр.)	1,6	1,7	1,6	1,4	1,5	1,5	1,4
	(1-2 дец.гр.)	2,6	2,7	2,6	2,3	2,4	2,4	2,3

1-2 и 5-6 децильные группы включают группы обследуемого населения с наиболее низким и средним уровнем располагаемых ресурсов соответственно