

# ОБЩИЕ ВОПРОСЫ ТЭК

## ПРЕЗИДЕНТ

### **Медведев подписал закон, сокращающий период мониторинга цен на нефть.**

Президент России Дмитрий Медведев подписал Федеральный закон «О внесении изменений в статью 3 закона Российской Федерации “О таможенном тарифе”», предусматривающий сокращение периода мониторинга цен на нефть.

Закон был принят Государственной Думой 21 ноября 2008 г. и одобрен Советом Федерации 26 ноября 2008 г.

Согласно федеральному закону предусматривается сокращение с двух до одного месяца периода мониторинга цен на нефть сырую на международных рынках нефтяного сырья, проводимого в целях установления вывозных таможенных пошлин на нефть сырую, а также сроков действия и сроков введения в действие указанных пошлин. (РИА «Новости», 05.12.08.)

## СОВЕТ ФЕДЕРАЦИИ

### **Совет Федерации одобрил присоединение России к конвенции об ответственности за ущерб от загрязнения бункерным топливом.**

Совет Федерации одобрил сегодня закон о присоединении России к международной конвенции о гражданской ответственности за ущерб от загрязнения бункерным топливом. Как отмечает ИТАР-ТАСС, конвенция была принята на дипломатической конференции Международной морской организации (ИМО) в 2001 г. в Лондоне.

Документ регулирует режим ответственности за загрязнение бункерным (заправочным) топливом на территории государства, в том числе в территориальном море и в его исключительной экономической зоне. Вводится требование, обязывающее судно иметь на борту свидетельство о страховании или ином финансовом обеспечении ответственности за нанесенный ущерб. В то же время конвенция дает право потерпевшим предъявлять требования о компенсации ущерба непосредственно к страховщику.

Эти положения распространяются на суда вместимостью более 1000 единиц, входящие в порт или покидающие его, либо прибывающие к прибрежному сооружению. («Прайм-ТАСС», 26.11.08.)

## ГОСУДАРСТВЕННАЯ ДУМА

### **Госдума приняла в первом чтении законопроект об энергосбережении.**

21 ноября Государственная Дума приняла в первом чтении законопроекты «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности» и «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в целях повышения энергетической и экологической эффективности российской экономики», разработанные во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 4 июня 2008 г. № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики».

Представляя законопроект, председатель Комитета по природным ресурсам, природопользованию и экологии Наталья Комарова отметила: «Для снижения энергоемкости ВВП и обеспечения рациональной и экологической ответственности использования энергии и энергетических ресурсов мы предлагаем ввести соответствующие механизмы принуждения и поддержки».

Оценивая современный уровень государственного управления в данной сфере, следует отметить, что планирование не применяется, учет характеризуется неполнотой покрытия, низкой достоверностью из-за отсутствия методической базы, множественностью форм статистической отчетности, данные учета не интегрированы в систему государственного управления. Из инструментов нормирования в соответствии с законом «Об энергосбережении» действует лишь требование об обязательной сертификации энергопотребляющей продукции любого назначения и энергетических ресурсов на соответствующие показатели энергоэффективности. Нормирование расходов топлива для целей электро и теплогенерации, а также потери в сетях, осуществляется индивидуальными актами Минэнерго.

Надзор в данной сфере фрагментарен, нет четкости в определении состава правонарушения и ответственности за него, администрирующие процедуры не прозрачны.

В связи с изложенным, мы предлагаем ввести:

1) единое императивное нормирование энергоэффективности энергетических устройств и материалов;

- 2) единую форму отчетности, которая дифференцируется по типу потребителя. Данные сведения размещаются в форме документированной информации в государственном реестре энергосбережения;
- 3) систему надзора, полностью покрывающую все регулирующие нормы законодательства об энергоэффективности. При этом устанавливая состав правонарушений и ответственности за него;
- 4) планирование повышения энергосбережения, экологической и энергетической эффективности на государственном и муниципальном уровнях.

Законопроекты вводят в законодательство Российской Федерации понятия экологически чистых технологий и повышения экологической эффективности, устанавливает положения о формировании перечня наилучших существующих технологий и об экологическом аудите.

Определяются инструменты повышения энергоэффективности и экологической эффективности. Технологии и устройства нормируются по уровню энергетической эффективности: энергорасточительные; с допустимым уровнем эффективности и с высокой эффективностью. Использование первого из названных разрешается вплоть до полной технической амортизации, второго — допускается, но не поощряется, при этом в первых двух случаях взыскивается плата за использование «расточительных» и «допустимых» технологий как «сбор», размер которого определен заявленным предельным объемом потребления ресурсов устройством и уровнем его «эффективности».

Технологии и устройства с высокой энергетической и экологической эффективностью субсидируются государством в соответствии с бюджетным и налоговым законодательством. Прежде всего, предлагается субсидировать проекты, обеспечивающие экономию природного газа, тепло и электроэнергию завершении замечу. Мы намеренно дали широкий круг предложений, предусмотрели жесткие требования и сроки реализации законов. Многие из замечаний, поступивших в Комитет на рассмотренные законопроекты, были посвящены именно этому. В этой связи подчеркну, мы считаем правильным и справедливым, примем активное участие в этом, если ко второму чтению рабочая группа и затем Комитет по природным ресурсам, природопользованию и экологии определит разумные, учитывающие время, необходимое для реализации предложенных мер, сроки, усилит законопроекты экономическими инструментами влияния, вместо административных, тем самым устранив излишние препятствия, не допустит усиления административного давления на организации, осуществляющие свою деятельность в реальных секторах экономики.

Принятие законопроекта поможет снизить негативное воздействие на окружающую среду и энергоемкость ВВП, создаст экономические стимулы для более рационального использования природных ресурсов». (Пресс-служба Государственной Думы России, 24.11.08.)

## ПРАВИТЕЛЬСТВО

### **Путин подписал Концепцию-2020.**

Премьер-министр Владимир Путин утвердил концепцию долгосрочного развития РФ до 2020 г., и исполнительным органам государственной власти субъектов Российской Федерации руководствоваться положениями Концепции долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2020 г. при разработке программных документов, планов и показателей своей деятельности», — говорится в распоряжении премьера.

Путин поручил Минэкономразвития России разработать с участием заинтересованных федеральных органов исполнительной власти и до 1 августа 2009 г. внести в установленном порядке в правительство РФ прогноз долгосрочного социально-экономического развития России на период до 2030 г. (РИА «Новости», 25.11.08)

### **Путин утвердил основные направления деятельности правительства РФ до 2012 г.**

Председатель правительства Владимир Путин утвердил «Основные направления деятельности правительства РФ на период до 2012 г.». Об этом сообщила пресс-служба правительства РФ.

Этим же распоряжением утвержден перечень проектов по реализации «Основных направлений деятельности правительства РФ на период до 2012 г.». («РосФинКом», 25.11.08.)

### **Правительство намерено продолжить создание системы наказаний за нарушение антимонопольного законодательства.**

Правительство намерено продолжить создание системы действенных наказаний за нарушение антимонопольного законодательства. Об этом говорится в Основных направлениях деятельности Правительства до 2012 г.

Будет предусмотрено расширенное применение дисквалификаций должностных лиц (в частности, в отношении государственных и муниципальных служащих). В отношении наиболее злостных нарушителей закона о конкуренции (участие в картельном сговоре, многократные злоупотребления доминирующим положением) будет применяться уголовное наказание в виде лишения свободы.

Необходимо последовательно использовать предоставленные антимонопольным законодательством возможности пресечения антиконкурентной государственной и муниципальной помощи, подчер-

живается в документе. Будут уточнены запреты на избирательное предоставление льгот и преимуществ хозяйствующим субъектам со стороны органов власти и органов местного самоуправления, расширится сфера применения таких запретов. (АК&М, 25.11.08.)

#### **Правительство намерено создать федеральный фонд резервных участков недр.**

Правительство намерено создать федеральный фонд резервных участков недр. Об этом говорится в Основных направлениях деятельности Правительства до 2012 г.

Необходимо реализовать Долгосрочную государственную программу изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы России на основе баланса потребления и воспроизводства минерального сырья. В полном объеме должна быть развернута работа по изучению и освоению континентального шельфа, организовано проведение геологических исследований недр Арктики и Антарктики, гарантирована защита интересов России в этих регионах, подчеркивается в документе.

Будут приняты меры по стимулированию притока инвестиций для осуществления геологоразведки и разработки нефтегазовых месторождений, формирования и развития новых центров добычи нефти и газа. Предстоит реализовать программу комплексного освоения углеводородных ресурсов Северо-Западного региона, полуострова Ямал, Восточной Сибири и Дальнего Востока, включая развитие необходимой инфраструктуры. Кроме того, планируется активизировать работу по укреплению ресурсной базы твердого топлива, а также черной и цветной металлургии. Для этого предполагается провести поисковые, оценочные и разведочные работы на угольных месторождениях Западной и Восточной Сибири, Дальнего Востока, увеличить запасы коксующихся углей за счет Кузнецкого, Печорского и Южно-Якутского бассейнов, организовать поисковые и разведочные работы на рудных месторождениях в регионах Южного Урала, Красноярского края, Республики Бурятия и ряде других.

Будет реализован комплекс мероприятий по технико-технологическому и кадровому обеспечению геолого-разведочных организаций, проведены структурные преобразования в отрасли на основе создания крупных интегрированных хозяйственных структур. (АК&М, 25.11.08.)

#### **Правительство России приняло предложение Минэнерго и «Транснефти» о проектировании и строительстве БТС-2.**

Председатель правительства РФ Владимир Путин 26 ноября подписал распоряжение о проектировании и строительстве нефтепроводной системы «Балтийская трубопроводная система-2» от станции Унеча до порта Усть-Луга мощностью до 50 млн т в год.

Строительство будет осуществляться двумя этапами. На первом этапе планируется сооружение первого пускового комплекса с пропускной мощностью до 30 млн т. Начало транспортировки нефти на этом этапе запланировано на III квартал 2012 г. На втором этапе будет осуществлено строительство второго пускового комплекса с доведением пропускной способности нефтепровода до 50 млн т в год.

В соответствии с распоряжением Правительства, оператором проектирования и строительства назначена компания ОАО «АК «Транснефть».

Финансирование строительства БТС-2 будет осуществляться за счет выпуска компанией «Транснефть» долгосрочных рублевых облигаций. Облигации планируется размещать по закрытой подписке среди финансовых организаций с преимущественным участием государства. В связи с этим Министерству энергетики РФ совместно с Министерством экономического развития, Министерством регионального развития, Министерством финансов, Федеральной службой по тарифам и Внешэкономбанком поручено разработать механизмы финансирования строительства. Работу предполагается завершить в течение трех месяцев с даты получения от компании «Транснефть» финансово-экономического обоснования проекта строительства БТС-2.

Минэнерго совместно с заинтересованными ведомствами должны также проработать механизмы финансирования строительства ответвления на нефтеперерабатывающий завод в г. Кириши.

Минэнерго совместно с Минэкономразвития, ФСТ, ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» и ОАО «Холдинг МРСК» поручено предусмотреть в инвестиционных программах строительство электроэнергетики, необходимой для электроснабжения объектов БТС-2. (Пресс-служба Правительства России, 02.12.08.)

#### **Ставка НДС будет и дальше снижаться с Нового года, что приведет к снижению цен на нефтепродукты.**

Ставка НДС будет и дальше снижаться с Нового года. Дальнейшее снижение налога приведет к коррекции цен на нефтепродукты на внутреннем рынке. Об этом заявил премьер-министр Владимир Путин, отвечая на вопросы россиян в прямом эфире.

«С 1 января намечено дальнейшее снижение налога на добычу полезных ископаемых», — сообщил В. Путин. В результате многие российские нефтяные компании, которые сейчас терпят убытки из-за снижения цен на мировом рынке, «уйдут в ноль или в небольшой плюс». Сегодня убыток нефтяных компаний при экспорте нефти составляет \$68 с 1 т, напомнил глава правительства.

По его словам, снижение налоговой нагрузки должно сказаться на коррекции цен на нефтепродукты на внутреннем рынке. («Прайм-ТАСС», 04.12.08.)

**Нефтяные компании с каждой тонны экспортируемой нефти в настоящее время несут убыток в \$68.**

Нефтяные компании с каждой тонны экспортируемой нефти в настоящее время несут убыток в \$68. Об этом заявил премьер-министр Владимир Путин, объясняя относительно высокий уровень цен на бензин внутри России. По его словам, таким образом, компании пытаются компенсировать убытки от экспорта.

Он напомнил, что с 1 января планируется снижение НДС. «И в этом случае многие компании выйдут в ноль или в небольшой плюс без учета инвестиционных расходов». По его словам, эти меры могут положительно отразиться и на внутренних ценах на топливо. (АК&М, 04.12.08.)

**Путин настаивает на рыночном ценообразовании на газ для Украины.**

Весь смысл наших договоренностей с украинскими партнерами заключается в переходе на рыночное ценообразование. Об этом заявил премьер-министр РФ Владимир Путин, отвечая на вопрос о решении вопроса задолженности Украины за российский газ. «Украинские партнеры до сих пор не рассчитались с долгами. Но бесплатных товаров не бывает, надо платить», — заявил он.

По словам главы Правительства, украинские партнеры просят оставить цены текущего года. «Как мы можем оставить цены текущего года, если украинские партнеры получают газ почти в 2 раза дешевле, чем в Европе. Мы сами нуждаемся в деньгах, должны решать социальные проблемы. К тому же, цена на газ привязана к мировым ценам на нефть», — комментирует В. Путин.

«Если они (Украина) не будут исполнять договоренности или как в прежние года забирать газ из трубы, мы будем вынуждены сократить объемы поставки газа», — резюмировал премьер-министр.

Напомним, задолженность Украины за поставленный в сентябре, октябре и ноябре 2008 г. газ с учетом пени и штрафов составляет \$2,4 млрд. Долг накоплен по контракту на поставку газа между НАК «Нафтогаз Украины» и RosUkrEnergo, который был заключен 14 марта 2008 г. В настоящее время RosUkrEnergo продает газ Нафтогазу по \$179,5 за 1 тыс. куб. м. (АК&М, 04.12.08.)

**МИНИСТЕРСТВА, ВЕДОМСТВА****Росимущество передало акции ИНТЕР РАО ЕЭС «Росатому».**

18 ноября 2008 г. 42,4855 % обыкновенных акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ранее принадлежавших Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом, переданы Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» (ГК «Росатом»), сообщает пресс-служба компании.

Передача акций состоялась в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 20.03.2008 г. № 369, Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2008 г. № 346 и Распоряжением Росимущества от 11.11.2008 г. № 1998-р.

В результате состоявшейся передачи акций ГК «Росатом», совместно с входящим в его структуру ОАО «Концерн «Энергоатом», созданным на базе ФГУП концерн «Росэнергоатом», стал владельцем 57,34 % общего количества размещенных акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Уставный капитал ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» составляет 227 млрд 411 млн 385 тыс. руб. и разделен на обыкновенные акции номинальной стоимостью 0,1 руб. каждая. (Пресс-служба ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», 20.11.08.)

**Счетная палата проверила реорганизацию в РАО «ЕЭС России».**

Коллегия Счетной палаты Российской Федерации под председательством Сергея Степашина рассмотрела результаты проверки правомерности проведения процедур завершающего этапа реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России», передачи имущества и обязательств на момент прекращения существования ОАО РАО «ЕЭС России» в качестве юридического лица к выделяемым компаниям, завершения переходного периода реформирования электроэнергетики, а также выполнения инвестиционной программы за 2007 г. С сообщением выступил аудитор Михаил Бесхмельницын.

По сообщению пресс-службы Счетной палаты, на Коллегии отмечалось, что мероприятия первых двух этапов реформирования отрасли, предусмотренные постановлением Правительства России «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации», выполнены в полном объеме. Сформированная правовая база реформирования и функционирования электроэнергетики позволила создать целевую структуру отрасли, перейти к рыночным методам управления и активизировать инвестиционные процессы. В результате разделения электроэнергетических предприятий по видам деятельности к концу 2007 г. было создано 266 новых обществ. Завершено формирование инфраструктурных компаний электроэнергетики. С 1 июля 2008 г. целевая структура электроэнергетической отрасли насчитывает 25 компаний.

Как следует из материалов проверки, практически завершено распределение имущества, непосредственно используемого при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению, и имущества, непосредственно используемого при осуществлении деятельности по производству и купле-продаже электрической энергии. Анализ разделительного балан-

са показал, что он составлен в соответствии с требованиями действующего законодательства и содержит положения о правопреемстве имущества и обязательств реорганизуемого общества. В результате реализации мероприятий по реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» обеспечены целевые доли участия государства в уставных капиталах организаций электроэнергетической отрасли: ОАО «СО ЕЭС» — 100 %, ОАО «ФСК ЕЭС» — 77,66, ОАО «РусГидро» — 60,37 %.

На Коллегии отмечалось, что инвестиционная программа ОАО РАО «ЕЭС России» на 2007 г. утверждена в объеме 12 млрд руб. План финансирования инвестиционной программы выполнен на 126 %, объем освоения инвестиционных средств составил 67 %. Невыполнение плана по освоению произошло в результате несогласованности вопросов топливного обеспечения 2-го блока Калининградской ТЭЦ-2. Кроме того, несогласованность вопросов по обеспечению газом Ивановской ГРЭС на момент сдачи ее в эксплуатацию не позволила вывести станцию на проектную мощность. При строительстве Ивановской ГРЭС денежные средства в сумме 80 млн руб. были использованы на строительство жилого дома, что привело к удорожанию проекта.

Коллегия решила направить информационное письмо в Правительство России. Отчет о результатах проверки направляется в палаты Федерального Собрания. (Пресс-служба Счетной палаты России, 05.12.08.)

## Министерство финансов

### **Экспортная пошлина на нефть будет снижена до \$119 за 1 т.**

Экспортная пошлина на нефть в России с 1 января 2009 г. будет установлена в размере \$119,1 за 1 т. Об этом РБК сообщил заместитель начальника отдела таможенных платежей Министерства финансов РФ Александр Сакович.

По его словам, такой уровень пошлины сложился исходя из средней цены нефти марки Urals за период мониторинга с 15 ноября по 14 декабря 2008 г. в \$43,96631 за 1 барр. При этом экспортная пошлина на светлые нефтепродукты будет установлена в размере \$92,6 за 1 т, темные — \$49,9 за 1 т.

В Минфине указывают, что такие уровни пошлин будут вполне рентабельными для нефтяников при стоимости черного золота в \$44 за баррель. Если цена нефти будет составлять \$38 за 1 барр., рентабельность будет близкой к нулю. В случае удешевления нефти до \$30 за 1 барр. и ниже экспорт нефти будет для компаний убыточным, в этом случае пошлины могут быть скорректированы.

С 1 декабря 2008 г. в России действует экспортная пошлина на нефть в размере \$192,1 за 1 т. При этом пошлина на светлые нефтепродукты составляет \$141,8 за 1 т, на темные — \$76,4 за 1 т. (РБК, 15.12.08.)

## Министерство природных ресурсов и экологии

### **Ростехнадзор признал удовлетворительным состояние промышленной безопасности опасных производственных объектов ОАО «Сибнефтепровод».**

Ростехнадзор завершил плановую проверку ОАО «Сибнефтепровод». Обследование «Сибнефтепровода» проводилось по вопросам соблюдения требований промышленной безопасности при эксплуатации объектов трубопроводного транспорта.

Инспектора Ростехнадзора проверили Тюменское, Нефтеюганское и Тобольское управления магистральных нефтепроводов компании. По результатам проверки состояние промышленной безопасности опасных производственных объектов ОАО «Сибнефтепровод» признано удовлетворительным.

Вместе с тем, в ходе проверки выявлены 24 нарушения требований промышленной безопасности, связанных с нарушением правил эксплуатации магистральных нефтепроводов и правилами проведения опасных работ. (Пресс-служба Ростехнадзора, 02.12.08.)

### **Трутнев: Экологическая экспертиза должна стать самостоятельным институтом.**

Глава МПР Юрий Трутнев выступает за выделение экологической экспертизы в качестве самостоятельного института. «Считаю, что интегрированный в институт градостроительной экспертизы сегмент экологической экспертизы должен быть самостоятельным и оказывать определяющее влияние на принятие окончательного решения», — сказал он, выступая на «правительственном часе» в Госдуме.

По словам министра, сегодня экологическая экспертиза проводится только в охраняемых природных территориях, во внутренних морских водах и на континентальном шельфе. При этом осуществляемая в рамках единой Главгосэкспертизы оценка воздействия на окружающую среду носит рекомендательный характер, не влияя на ход реализации проекта. «Таким образом, сегодня в России можно построить промышленное предприятие с любым объемом вредного воздействия, и никакие экологические факторы при этом учитываться не будут», — сказал министр.

Он напомнил, что институт государственной экологической экспертизы был фактически ликвидирован после принятия поправок в Градостроительный кодекс в 2006 г. («Прайм-ТАСС», 03.12.08.)



**МПР выделило 6 «горячих» экологических точек, на ликвидацию которых потребуется 30 млрд руб.**

Министерство природных ресурсов выделило 6 «горячих» экологических точек, на ликвидацию которых потребуется 30 млрд руб., сообщил глава Минприроды Юрий Трутнев в ходе «правительственного часа» в Госдуме.

«Сегодня мы работаем с Минфином по выделению необходимых средств в 2009–2011 гг.», — сказал он. Как уточнил замминистра природных ресурсов Станислав Ананьев, речь идет о двух объектах в Иркутской области, а также в Тольятти, Калужской и Ленинградской областях и на Дальнем Востоке.

По словам министра, всего МПР выделило 194 так называемых «горячих» экологических точек с общей численностью населения более 10 млн человек. Он пояснил, что в первую очередь МПР оценивала степень влияния отходов разных видов на здоровье человека. («Прайм-ТАСС», 03.12.08.)

## Министерство энергетики

**Сокращение налогов позволит естественным монополиям не снижать темпы реализации инвестпрограмм.**

В Министерстве энергетики РФ положительно восприняли решение правительства РФ о снижении ставки налога на прибыль на 4 процентных пункта. Об этом, как передает корреспондент Regnum, 21 ноября сообщил министр энергетики Сергей Шматко на всероссийском совещании о ходе подготовки энергокомпаний к работе в осенне-зимний период «Это очень значимое для энергетической и нефтегазовой промышленности решение. Ведь отрасль является прибыльной», — отметил Шматко. Напомним, накануне, выступая на съезде «Единой России», председатель правительства Владимир Путин сообщил, что с 1 января 2009 г. вступает в силу решение по понижению этого налога.

По мнению Шматко, сокращение налогового бремени позволит продолжить реализацию масштабных инвестиционных проектов отрасли. Шматко отметил, что это решение правительства дает хорошую возможность естественным монополиям не снижать темпы реализации своих инвестпрограмм.

Министр сообщил, что в настоящее время совместно с Минфином подсчитывается сумма сэкономленных средств предприятиями отрасли за счет этого понижения. «Понижением ставки налога на прибыль мы фактически перешли к новой форме поддержки экономики. Если раньше деньги предоставлялись только через банки, то сейчас за счет мер налогового стимулирования деньги пойдут непосредственно в промышленность. Это очень важно», — сказал министр. (Regnum, 21.11.08.)

**Закон об энергосбережении будет принят в течение двух ближайших месяцев.**

Закон об энергосбережении и повышении энергоэффективности будет принят в течение двух ближайших месяцев, сообщил в Казани на совместном заседании координационного совета РФ по проблемам энергосбережения и энергоэффективности с правительством Татарии министр энергетики РФ Сергей Шматко.

«Сегодня мы можем экономить до 100 млрд куб. м газа в год. Это вполне реально, как и реальные другие задачи, — считает руководитель Минэнерго. — Мы собираемся разработать и предложить ряд конкретных шагов для реализации этой широкомасштабной программы». «Первое, что надо сделать — это актуализировать нормативно-правовую базу. Госдума в первом чтении приняла законопроект об энергосбережении и повышении энергоэффективности. Ко второму чтению мы хотим доработать этот документ с учетом предложений федеральных и региональных органов власти, представителей бизнеса», — сказал Шматко.

«Второе — надо незамедлительно разработать государственную программу энергосбережения, предусматривающую массовое внедрение энергосберегающих технологий и типовых энергоэффективных инновационных проектов (прежде всего, в бюджетной сфере), а также использование возобновляемых источников энергии. Принятие такой программы в 2009 г. предусмотрено перечнем проектов по реализации основных направлений деятельности правительства РФ от 17 ноября 2008 г.», — сообщил глава Минэнерго. (K2kapital, 02.12.08.)

## Федеральная антимонопольная служба

**ФАС вводит понижающий коэффициент для оборотных штрафов.**

ФАС России рекомендовала своим территориальным органам учитывать изменения финансового положения компаний при решении вопроса о наложении «оборотных» штрафов. В соответствии с Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях (КоАП РФ) размер «оборотного штрафа» за нарушение антимонопольного законодательства определяется исходя из суммы выручки нарушителя за календарный год, предшествующий году, в котором было выявлено правонарушение.

Учитывая текущую экономическую ситуацию и изменения, связанные с финансовым положением хозяйствующих субъектов, в том числе по соотношению выручки компании текущего и прошедшего года, Федеральная антимонопольная служба (ФАС России) рекомендовала своим территориальным орга-

нам при определении базовых размеров административных штрафов за нарушение антимонопольного законодательства, исчисляемых от суммы выручки компании за 2007 г., использовать коэффициент, понижающий в два раза рассчитываемый размер административного штрафа. При принятии этого решения ФАС России руководствовалась частью 3 статьи 4.1 КоАП РФ.

При этом размер административного штрафа не может быть менее одного процента от суммы выручки товара, на рынке которого совершено правонарушение, за год предшествующий году выявления такого нарушения. (Пресс-служба ФАС России, 25.11.08.)

#### **ФАС и НП «Совет рынка» усиливают контроль манипулирования ценами на электрическую энергию и мощность.**

Федеральная антимонопольная служба России усиливает контроль манипулирования ценами на электрическую энергию и мощность совместно с Некоммерческим партнерством «Совет рынка» в рамках программы развития конкурентного рынка электроэнергетики и защиты интересов всех участников оптового рынка, установив численные значения величин отклонения, подлежащие выявлению в ходе мониторинга цен на электрическую энергию на оптовом рынке электроэнергетики и мощности.

По результатам каждой торговой сессии НП «Совет рынка» осуществляет мониторинг цен на объемы электрической энергии, включаемые в плановое почасовое производство (потребление), уравнивающих спрос и предложение электрической энергии и определяемых по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в каждой ценовой зоне оптового рынка, а также определяемых в результате конкурентного отбора для балансирования системы.

Данные мониторинга цен на электрическую энергию Некоммерческое партнерство «Совет рынка» передает в Федеральную антимонопольную службу (ФАС) для выявления случаев манипулирования ценами на электрическую энергию на оптовом рынке. По результатам рассмотрения дел о нарушениях антимонопольного законодательства ФАС устанавливает факты манипулирования ценами на электроэнергию на оптовом рынке и пресекает их путем принятия решений и выдачи, обязательных для исполнения предписаний.

Выявление фактов манипулирования осуществляется в ходе рассмотрения дел о нарушении антимонопольного законодательства, в том числе путем сравнения цен, указанных участниками оптового рынка в ценовых заявках, с их фактическими затратами на производство электрической энергии в соответствующий час, путем сравнения указанных участником объемов с возможными объемами выработки электроэнергии станциями, исходя из технических характеристик генерирующего оборудования, ограничений по теплофикационной нагрузке, топливной обеспеченности, а также с учетом дифференцированных по типам электрических станций уровней максимальных экономически обоснованных расходов на производство электрической энергии (без учета мощности), определяемых федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

В ближайшее время для усиления контроля и пресечения случаев манипулирования ценами на оптовом рынке электроэнергетики Федеральная антимонопольная служба России и НП «Совет рынка» планируют подписать Соглашение о порядке взаимодействия между ФАС России и НП «Совет рынка» по вопросам мониторинга цен на электрическую энергию и выявления случаев манипулирования ценами на электрическую энергию на оптовом рынке электрической энергии (мощности). (Пресс-служба ФАС России, 03.12.08.)

### Федеральная служба по тарифам

#### **ФСТ России приняла решение о переводе «Ростовэнерго» на RAB-регулирование.**

25 ноября состоялось заседание правления ФСТ России, на котором было принято решение о внедрении RAB-регулирования в филиале ОАО «МРСК Юга» — «Ростовэнерго», а также в электросетевой компании Ростовской области — ОАО «Донэнерго». В ближайшее время будет подписано Постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области об установлении в регионе тарифов на передачу электроэнергии с использованием RAB (от англ. Regulatory asset base — регулируемая база задействованного капитала). Утвержденные в регионе тарифы для конечных потребителей на 2008 г., в соответствии с законодательством РФ, пересматриваться не будут, и останутся на прежнем уровне.

В связи с ростом нагрузок в регионе инвестиционная программа «Ростовэнерго» до 2012 г. предусматривает ввод 1200 МВА трансформаторной мощности и более 3 тыс. км линий электропередачи. Инвестиции компании в распределительный электросетевой комплекс, относимые на передачу электрической энергии, в 2009–2011 гг. составят 12,11 млрд руб., в том числе в 2009 г. — 3,18 млрд руб., в 2010 г. — 3,98 млрд руб., в 2011 г. — 4,95 млрд руб. При этом ежегодный рост тарифа для конечных потребителей в регионе будет соответствовать темпу, утвержденному Правительством РФ в Прогнозе социально-экономического развития России на 2009–2011 гг.

Первоначальная база капитала для «Ростовэнерго» утверждена в размере 15 млрд руб.

Ростовская область — первый регион, в котором наряду с филиалом Межрегиональной распределительной сетевой компании на новую систему тарифообразования переходит электросетевая организация, не входящая в состав ОАО «Холдинг МРСК» — ОАО «Донэнерго». «Донэнерго» создано в 2000 г.

в результате объединения 18 самостоятельных предприятий коммунальной энергетики, входивших ранее в производственное объединение «Ростоблкоммунэнерго».

Тарифы по методу RAB для обеих компаний будут установлены на долгосрочный период. Первый период регулирования составит три года, последующие — пять лет. При этом система тарифообразования не предусматривает ежегодного пересмотра тарифов, а только индексацию на макроэкономические показатели, не зависящие от деятельности регулируемой организации, как, например, фактический уровень инфляции, фактический объем оказанных услуг по передаче электроэнергии, уровень неподконтрольных расходов, фактический уровень инвестиций. Также региональным регулирующим органом будет оцениваться результат работы компаний по показателям надежности и качества обслуживания потребителей, на основе чего к выручке будут применяться повышающие или понижающие коэффициенты.

Напомним, 30 сентября Правлением ФСТ России было принято решение о внедрении RAB-регулирования в филиале ОАО «МРСК Юга» — «Астраханьэнерго», 7 октября аналогичное решение было принято в отношении филиала ОАО «МРСК Центра» — «Тверьэнерго», а 14 октября — в отношении филиала ОАО «МРСК Урала» — «Пермэнерго». Также сегодня были приняты параметры RAB для распределительных сетей Курганской области. До конца текущего года готовы перейти на новую систему тарифного регулирования распределительные сети еще восьми регионов: Белгородской, Оренбургской, Липецкой, Рязанской, Тульской, Ленинградской и Тюменской областей, а также г. Екатеринбурга.

Параметры тарифного регулирования этих регионов будут рассмотрены Правлением ФСТ в конце 2008 — начале 2009 г. Для этого в настоящее время готовятся необходимые изменения в Постановление Правительства № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в РФ», которые позволят электросетевым компаниям переходить на новую систему тарифообразования в течение годового периода регулирования. (Пресс-служба ОАО «ФСК ЕЭС», 26.11.08.)

#### **ФСТ повысила с 1 января 2009 г. оптовые цены на сжиженный газ для бытовых нужд на 27,8 %.**

Федеральная служба по тарифам (ФСТ) России повысила с 1 января 2009 г. оптовые цены на сжиженный газ для бытовых нужд на 27,8 % — до 5,750 тыс. руб. за 1 т. Такое решение было принято на заседании правления ФСТ 25 ноября с.г., сообщила пресс-служба ведомства. Сообщается, что соответствующий приказ вступает в силу в установленном порядке, но не ранее 1 января 2009 г.

Напомним, с 1 января 2008 г. ФСТ повысила оптовую цену на сжиженный газ для бытовых нужд на 30 % — до 4,5 тыс. руб. за 1 т. (РБК, 02.12.08.)

## ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ

#### **Руководство «Транснефти» и Chevron обсудили вопросы функционирования КТК.**

Президент АК «Транснефть» Николай Токарев и вице-президент «Chevron Европа Азия и Ближний Восток» Иен Макдональд обсудили сегодня в Москве вопросы дальнейшего функционирования Каспийского трубопроводного консорциума (КТК). Об этом РБК сообщил руководитель пресс-службы «Транснефти» Игорь Демин.

Напомним, акционеры КТК никак не придут к соглашению по инвестиционному решению относительно расширения мощности проекта, а также по разрешению спорных вопросов по управлению консорциумом. (РБК, 19.11.08.)

#### **«Газпром» и StatoilHydro обсудили текущие вопросы реализации первой фазы освоения Штокмана.**

19 ноября в центральном офисе ОАО «Газпром» состоялась рабочая встреча Председателя Правления Алексея Миллера и Президента, Главного Управляющего компании StatoilHydro Хельге Лунда. На встрече обсуждались текущие вопросы реализации первой фазы освоения Штокмановского газоконденсатного месторождения (ШГКМ), а также перспективы развития сотрудничества «Газпрома» и StatoilHydro.

Стороны положительно оценили работу Компании специального назначения Shtokman Development AG, связанную с подготовкой начального технического проектирования (FEED) и ТЭО проекта. (Управление информации ОАО «Газпром», 20.11.08.)

#### **«Газпром» и PdVSA подписали соглашение о совместном изучении блока «Аякучо-3».**

В рамках официального визита Президента Российской Федерации Дмитрия Медведева в Венесуэлу, заместитель председателя правления ОАО «Газпром» Александр Медведев и министр энергетики и нефти, президент компании PdVSA Рафаэль Рамирес подписали соглашение о совместном изучении блока «Аякучо-3» нефтяного пояса Ориноко. Подписание данного документа означает переход на второй этап работы по блоку «Аякучо-3» и является продолжением соглашения об оценке и сертификации запасов, подписанного в июле 2008 г. Результатом работ по новому соглашению станет подготовка технико-экономического обоснования, на базе которого стороны смогут получить разрешение Национальной Ассамблеи Венесуэлы на создание совместного предприятия по добыче нефти на данном блоке. (Управление информации ОАО «Газпром», 27.11.08.)



**«Газпром» и «Сербиягаз» обсудили вопросы сотрудничества в нефтегазовой сфере.**

27 ноября в Москве состоялась рабочая встреча Председателя Правления ОАО «Газпром» Алексея Миллера и генерального директора ГП «Сербиягаз» Душана Баятовича.

Стороны обсудили текущие вопросы сотрудничества в нефтегазовой сфере. В частности, был рассмотрен ход выполнения работ по подготовке Технико-экономического обоснования (ТЭО) строительства участка газопровода «Южный поток» на территории Республики Сербия и согласованы шаги по созданию совместного предприятия в рамках проекта. Также стороны обсудили перспективы развития мощностей подземного хранения газа для повышения эффективности поставок российского газа в Республику и его дальнейшего транзита в третьи страны. (Управление информации ОАО «Газпром», 28.11.08.)

**«Газпром» и Schlumberger подписали соглашение по развитию технологического сотрудничества.**

27 ноября в Москве Председатель Правления ОАО «Газпром» Алексей Миллер и Председатель Правления, Главный Исполнительный директор компании Schlumberger Эндрю Гулд подписали Рамочное соглашение по развитию Технологического сотрудничества.

Соглашение предусматривает внедрение передовых технологий Schlumberger для повышения эффективности разведки и разработки месторождений «Газпрома» в России и за рубежом, сотрудничество в научных исследованиях, разработке новых технологий и подготовке кадров.

Стороны согласились создать Совместную рабочую группу и Координационный комитет для выбора Технологических проектов для совместной реализации и подготовки Программы долгосрочного сотрудничества. (Управление информации ОАО «Газпром», 28.11.08.)

## ТРАНСПОРТИРОВКА

**«Газпром» ввел в эксплуатацию газопровод Барнаул — Бийск — Горно-Алтайск с отводом на Белокуриху.**

В Республике Алтай состоялись торжественные мероприятия, посвященные завершению строительства и вводу в эксплуатацию газопровода Барнаул — Бийск — Горно-Алтайск с отводом на Белокуриху и подачи газа потребителям г. Горно-Алтайска и с. Майма.

В мероприятиях приняли участие: Глава Республики Алтай Александр Бердников, заместитель Губернатора Алтайского края Яков Ишутин, делегация ОАО «Газпром» во главе с заместителем Председателя Правления Александром Ананенковым, представители федеральных и региональных органов власти.

«Газпром» сделал еще один важный шаг по развитию газификации и газоснабжения восточных регионов России. В 2006 г. природный газ пришел в Бийск, в 2007 г. — в Белокуриху. Сегодня возможность использования этого уникального природного ресурса получили жители Республики Алтай.

В будущем газ придет и в другие населенные пункты. Построенный «Газпром» газопровод Барнаул — Бийск — Горно-Алтайск с отводом на Белокуриху станет основой для дальнейшей газификации Алтайского края и Республики Алтай. Это создаст мощный стимул для экономического роста, развития производства, улучшения экологической обстановки и повышения качества жизни людей.

«Газпром» уделяет особое внимание газификации регионов Восточной Сибири и Дальнего Востока и сможет использовать опыт работы на Алтае в других регионах Востока страны», — заявил Александр Ананенков. «Приход газа в Республику Алтай — долгожданное и поистине историческое событие, праздник для всех жителей. С появлением голубого топлива в нашей республике начинается новая жизнь. Перестанут чадить кочегарки, зимой мы будем смотреть в голубое, ясное небо, дышать чистым, свежим воздухом. Жизнь станет более комфортной и цивилизованной.

Но газ — это не только экологичное тепло. Это еще и реальная возможность развивать нашу экономику, осуществлять на территории республики крупные инвестиционные проекты. Я уверен, что именно приход в республику газовой трубы ознаменует начало нового времени, когда изменится качество жизни и в городе, и в селе, когда наш регион твердо встанет на путь устойчивого экономического развития», — сказал Александр Бердников. (Управление информации ОАО «Газпром», 21.11.08.)

**Акционеры КТК согласились увеличить тариф на участке «Тенгиз-Атырау» до \$2,89 за 1 т нефти.**

25-26 ноября 2008 г. в Москве состоялись заседания Совета директоров ЗАО «КТК-Р» и Общего собрания акционеров АО «КТК-К».

По итогам заседания корпоративных органов управления КТК утвержден бюджет КТК на 2009 г., в который заложено финансирование необходимых работ по расширению КТК. Акционеры согласились увеличить тариф на участке «Тенгиз-Атырау» до \$2,89 за 1 т нефти.

Избран новый состав Совета директоров АО «КТК-К» в количестве 16 членов. Представители акционеров и члены советов директоров рассмотрели также различные финансово-хозяйственные, организационные и кадровые вопросы деятельности консорциума и приняли соответствующие решения. (Пресс-служба ОАО «АК «Транснефть», 28.11.08.)

**Заполнение транссахалянского трубопровода нефтью завершено.**

Компания Sakhalin Energy, оператор проекта «Сахалин-2», завершила работы по заполнению транссахалянского трубопровода нефтью, сообщил руководитель управления Ростехнадзора по Сахалинской области Дмитрий Яковлев. 31 октября компания приступила к наполнению трубопровода нефтью, добываемой с платформы Моликпак на шельфе северного Сахалина. Для заполнения 800-километровой трубы потребовалось 152 тыс. т «черного золота».

«800 — километровый транссахалянский трубопровод заполнен нефтью. Нефть через трубу поступает на отгрузочный комплекс в порту Пригородное (юг Сахалина). Один резервуар для хранения «черного золота», вместимостью 100 тыс. т, заполнен полностью, второй аналогичный только на 50 %», — сказал Яковлев. По его словам, нефтью заполнен и подводный трубопровод между терминалом отгрузки нефти и выносным причальным устройством. «Все готово к тому, чтобы 12 декабря из порта Пригородное отправить первый танкер с нефтью», — отметил Яковлев.

Как сообщил РИА Новости руководитель Сахалинского филиала ОАО «Приморское морское пароходство» Юрий Синев, 12 декабря нефть, преодолевшая расстояние в 800 км с севера острова на юг, будет отправлена на танкере «Губернатор Фархутдинов» из порта Пригородное.

«Танкер «Губернатор Фархутдинов», принадлежащий ОАО «Приморское морское пароходство», 2 декабря прибыл из Сингапура в Анивский залив (юг Сахалина) и все это время ожидал погрузки. Возможно, скоро судно начнет загрузку нефти. Куда направится танкер с первой нефтью пока не известно», — пояснил Синев. По его словам, обычно процедура загрузки нефти занимает 18 часов. «Так как в Пригородном она будет проводиться впервые, то на нее уйдет более продолжительное время: погрузка будет сопровождаться различными тестами оборудования», — отметил Синев.

Как сообщил РИА Новости сотрудник Сахалинской таможни, таможенники готовы к оформлению танкеров, которые круглогодично будут загружаться нефтью в порту. «В Пригородном, будут работать два счетчика нефти: один будет учитывать нефть, приходящую по нефтепроводу в резервуары хранения, второй — нефть, которая будет поступать из резервуара на танкер. Поэтому дополнительных приборов учета не понадобится», — отметил собеседник агентства. По его словам, первая группа инспекторов Сахалинской таможни и Сахалинского погрануправления береговой охраны придут на танкер после завершения отгрузки углеводородов, она оформит судно на выход за пределы госграницы РФ. (РИА «Новости», 09.12.08.)

## ПРОЕКТЫ

**Буровая установка для разработки Штокмана будет готова к 2010 г.**

Буровая установка для разработки Штокмановского газоконденсатного месторождения, разработку которого ведет «Газпром», будет готова в соответствии с планом к 2010 г., заверил премьера РФ Владимира Путина гендиректор «Выборгского судостроительного завода» (завода-изготовителя) Валерий Левченко. Запасы газа на Штокмане оцениваются в 3,8 трлн куб. м. Участники освоения месторождения до 2014 г. инвестируют в проект от \$15 до \$20 млрд, сообщил ранее первый вице-премьер Виктор Зубков. В прошлом году в проект по освоению первой фазы Штокмановского месторождения вошли французская Total (25 %) и норвежская StatoilHydro (23 %). С российской стороны проект контролирует «Газпром» (51 %). Левченко сообщил, что строительство установки для Штокмана ведется с применением самых современных технологий совместно с южнокорейской компанией Samsung, которая выступает субподрядчиком проекта и будет вести строительство верхней палубы. Первый этап работ будет выполнен на заводе в Выборге, а затем установку перевезут в Мурманск, где будет завершено ее сооружение. (РИА «Новости», 26.11.08.)

**Инвестиции в первую очередь ВСТО на 2008 г. снижены на 14 млрд руб., в ВСТО-2 — на 8 млрд руб.**

Объем инвестиций в реализацию проекта строительства первой очереди нефтепровода Восточная Сибирь — Тихий океан (ВСТО) на 2008 г. снижен по сравнению с ранее запланированными показателями на текущий год на 14 млрд руб. — до 48 млрд руб., сообщил РБК руководитель пресс-службы АК «Транснефть» Игорь Демин. По его словам, инвестиции в ВСТО-2 снижены на 8 млрд руб. — до 5 млрд руб.

Вместе с тем объем инвестиций в строительство терминала «Козьмино» на побережье Тихого океана увеличен на 6 млрд руб. — до 27 млрд руб. Соответствующие изменения в инвестпрограмму утвердил совет директоров «Транснефти». (РБК, 03.12.08.)

**В 2009 г. «Газпром» планирует направить на строительство газопровода «Северный поток» около 80 млрд руб.**

ОАО «Газпром» в 2009 г. планирует направить около 80 млрд руб. на строительство газопровода «Северный поток» (Nord Stream). Об этом, как передает корреспондент «Росбалта», сообщил заместитель председателя правления ОАО «Газпром» Валерий Голубев после совещания по газификации Ленобласти.

«Затраты «Газпрома» на строительство «Северного потока» в 2009 г. составят порядка 80 млрд руб.», — сказал Голубев. По его словам, средства будут направлены как на строительство линейной части, так и на проектирование и заказ оборудования для компрессорных станций. Планируется строительство 7 компрессорных станций, оплата этого оборудования и его поставка будет осуществляться как в 2009 г.,

так и позже. «Поэтому точную сумму объема затрат на будущий год сейчас назвать сложно», — пояснил Голубев. («Росбалт», 05.12.08.)

#### **«Сахалин-2» переходит на круглогодичные поставки нефти.**

Компания Sakhalin Energy приступила к круглогодичным экспортным поставкам нефти через новый терминал отгрузки нефти. Он расположен на юге Сахалина, на берегу залива Анива, и входит в состав порта Пригородное, специально созданного для круглогодичных отгрузок нефти и сжиженного природного газа (СПГ). Отгруженная нефть была добыта на платформе «Моликпак», первой платформе, установленной на сахалинском шельфе в рамках проекта «Сахалин-2». Однако уже в текущем месяце в трубопроводную систему начнет поступать нефть и со второй платформы — «Пильтун-Астохской-Б». Далее, в течение нескольких недель, объем экспортируемых жидких углеводородов увеличится за счет газоконденсата с третьей платформы проекта — «Лунской-А».

«Первая отгрузка нефти из порта Пригородное — важная веха в процессе наладки и ввода в эксплуатацию объектов проекта, — сказал главный исполнительный директор Sakhalin Energy Иэн Крейг на церемонии первой отгрузки нефти через ТОН. — Завершается строительная фаза проекта. Наша деятельность сегодня сосредоточена на наладке оборудования и выходе на режим эксплуатации всей производственной системы и начале в ближайшие недели производства СПГ».

«Сегодняшним достижением мы обязаны самоотверженному труду десятков тысяч людей. В истории Сахалина открывается новая глава», — отметил Иэн Крейг.

Sakhalin Energy уже добыла более 100 млн баррелей нефти сорта «Витязь». Добыча началась в июле 1999 г. Ранее нефть отгружалась через плавучее нефтеналивное хранилище, поэтому добыча и экспорт были ограничены безледовым периодом — приблизительно шестью месяцами в году. Для перехода к круглогодичной добыче потребовалось строительство Транссахалинской трубопроводной системы, связавшей три добывающие платформы на северо-восточном шельфе с терминалом и портом на берегу залива Анива. В порту Пригородное нефть загружается на танкер через специальное выносное причальное устройство. Оно находится в 4,5 км от берега в заливе Анива и связано с терминалом морским трубопроводом. Зимой 2008–2009 гг. для перевозки нефти будут использоваться два специализированных нефтеналивных танкера «Губернатор Фахутдинов» и «Остров Сахалин».

Круглогодичное производство и экспорт нефти проекта «Сахалин-2» внесет значительный вклад в укрепление энергетической безопасности Азиатско-Тихоокеанского региона и усилит позиции России на международных рынках. (Пресс-служба Sakhalin Energy, 12.12.08.)

## МЕЖДУНАРОДНОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО

#### **Россия и Венесуэла подписали межправительственное соглашение о сотрудничестве в энергетической сфере на 25 лет.**

По итогам переговоров президентов России и Венесуэлы было подписано межправительственное соглашение о сотрудничестве в энергетической сфере. Подписанное между Россией и Венесуэлой соглашение о сотрудничестве в области нефти, газа и электроэнергетики рассчитано на 25 лет с возможностью продления еще на пять лет, и оно включает в себя всю цепочку энергетических проектов, сообщил журналистам вице-премьер правительства РФ Игорь Сечин. «Сотрудничество в нефтяной сфере охватывает всю цепочку от разработки до добычи и транспортировки, строительство трубопроводов, поставок оборудования и организации переработки», — сказал Сечин.

Также планируется строительство гидроэлектростанций, теплостанций и сопровождение горно-рудных проектов, сообщил вице-премьер правительства РФ. (РИА «Новости», 27.11.08.)

#### **Petrobras и «Стройтрансгаз» договорились о продлении действия меморандума о взаимопонимании и сотрудничестве по реализации нефтегазовых проектов.**

Президент Российской Федерации Дмитрий Медведев в рамках официального визита в Бразилию посетил штаб-квартиру крупнейшей государственной нефтегазовой компании страны Petrobras. С российской стороны на встрече присутствовали председатель правления ОАО «Стройтрансгаз» Вячеслав Махонин, заместитель председателя правления ОАО «Газпром» Александр Медведев, первый заместитель министра иностранных дел РФ Андрей Денисов, чрезвычайный и полномочный посол РФ в Бразилии Владимир Тюрденев.

На встрече, в частности, были обсуждены перспективы сотрудничества Petrobras и «Стройтрансгаза», которые стали продолжением переговоров, состоявшихся в этом году в Москве. Стороны договорились о продлении действия меморандума о взаимопонимании и сотрудничестве по реализации нефтегазовых проектов, срок которого истекает в январе 2009 г.

Кроме того, делегация «Стройтрансгаза» провела переговоры о взаимодействии в нефтегазовой сфере с руководством входящей в Petrobras компании Transpetro и компании InterOil Corporation, а также приняла участие в рабочем завтраке Президента Российской Федерации с деловыми кругами Бразилии.

Одной из важнейших тем переговоров Дмитрия Медведева с Президентом Бразилии Луисом Инасиу Лулой да Силвой и предпринимательским сообществом страны стало расширение двустороннего сотрудничества в области энергетики, включая атомную и нефтегазовую отрасли. (Пресс-служба ОАО «Стройтрансгаз», 27.11.08.)

#### **Венесуэла и Россия планируют добывать 1 млн баррелей нефти в сутки.**

Венесуэльская государственная компания PdVSA и российский нефтегазовый консорциум планируют в среднесрочной перспективе выйти на ежедневную добычу нефти не менее 1 млн баррелей в поясе Ориноко, заявил журналистам министр энергетики Венесуэлы Рафаэль Рамирес по итогам визита российского президента в эту южноамериканскую страну.

«Соглашение, подписанное между венесуэльской государственной компанией PdVSA и российским консорциумом, дает возможность в среднесрочной перспективе выйти на ежедневную добычу не менее 1 млн баррелей нефти в нефтеносном поясе Ориноко», — сказал министр. Для сравнения: 13 стран — членов ОПЕК, по оценкам экспертов, добывают около 30,5 млн баррелей нефти в сутки.

В российский консорциум входят «Роснефть», «Газпром», «ЛУКОЙЛ», ТНК-ВР и «Сургутнефтегаз». Министр энергетики Венесуэлы сообщил, что стоимость инвестиций в реализацию совместного проекта по добыче нефти в Ориноко составит не менее \$6 млрд. «Мы уже приступили к работе, проводим сертификацию месторождений, и в ближайшие два года начнем промышленную добычу», — сказал Рамирес.

По его мнению, соглашение между PdVSA и российским консорциумом «имеет политическое значение, так как дает исключительное право российским компаниям напрямую участвовать в реализации проектов по добыче нефти и газа». (РИА «Новости», 28.11.08.)

#### **Греция и Россия договорились об ускорении реализации проектов Бургас — Александруполис и «Южный поток».**

Греция и Россия договорились об ускорении реализации проектов Бургас — Александруполис и «Южный поток». Об этом заявил министр развития Греции Христос Фолиас после встречи с заместителем министра энергетики РФ Анатолием Яновским, возглавляющим российскую делегацию на проходящей в пригороде Афин 19-й конференции Энергетической хартии.

«Мы обсудили ход реализации проектов Бургас — Александруполис и «Южный поток» и убедились в их хорошем продвижении», — сказал Фолиас. — Мы подтвердили нашу приверженность осуществлению этих проектов и договорились о еще большем ускорении темпов их реализации, хотя мы и находимся в рамках графиков, которые установлены подписанными соглашениями».

По словам греческого министра, стороны констатировали, что «в условиях мирового финансово-экономического кризиса эти проекты становятся еще более актуальными, учитывая, что это капиталовложения в реальный сектор экономики». «Исходя из этого, мы договорились, что всеми силами будем ускорять эти инвестиции», — сказал Фолиас.

В свою очередь, Яновский подчеркнул, что России и Греции удалось заложить прочный фундамент сотрудничества в энергетической сфере в результате подписания двух межправительственных соглашений. «Эти соглашения в настоящее время успешно выполняются», — сказал он. — Наша встреча, как и предыдущая в Москве, была посвящена рассмотрению текущих вопросов сотрудничества и мониторингу реализации этих межправительственных соглашений».

Замминистра выразил мнение, что кризисные явления на мировых финансовых рынках, снижение темпов развития и потребностей экономики тех или иных стран в газе или нефти, естественно, будут оказывать влияние на реализацию данных проектов. «Однако речь идет об инфраструктурных проектах, которые создают условия для развития на многие десятилетия», — подчеркнул Яновский. — И у нас нет никаких намерений или желания отказываться от ранее намеченных нами планов». («Прайм-ТАСС», 01.12.08.)

#### **«Газпром» и Бахрейн договорились определить сферы для взаимовыгодного сотрудничества в области нефти и газа.**

2 декабря в Москве состоялась рабочая встреча Председателя Правления ОАО «Газпром» Алексея Миллера и Министра нефтяной и газовой промышленности, Председателя национального агентства нефти и газа Королевства Бахрейн Абдулхусейна Бен Али Мирзы. В ходе встречи было подписано письмо о намерении, которое подтверждает стремление сторон совместно изучать новые возможности двустороннего взаимодействия. Кроме того, на переговорах была достигнута договоренность определить сферы для взаимовыгодного сотрудничества в области нефти и газа. (Управление информации ОАО «Газпром», 03.12.08.)

## СТАТИСТИКА И ПРОГНОЗЫ

#### **Экспорт нефти из России за 10 месяцев 2008 г. упал на 7,4 %, доходы выросли на 51 %.**

Россия в январе—октябре 2008 г. снизила экспорт нефти на 7,44 % по сравнению с тем же периодом 2007 г. — до 184,543 млн т, сообщает РБК со ссылкой на Федеральную таможенную службу РФ. При этом доходы от экспорта «черного золота» за указанный период увеличились на 51,2 % и составили \$136,7 млрд.



Экспорт нефти из РФ в дальнее зарубежье за 9 месяцев 2008 г. сократился почти на 8 % и составил 170,2 млн т, доходы выросли на 50,8 % — до \$128,26 млрд. В страны СНГ за указанный период было экспортировано 14 млн 379,9 тыс. т нефти (-0,11 %) на сумму \$8 млрд 443,3 млн (+57,1 %).

Напомним, добыча нефти в России по итогам 2007 г. составила 491 млн т. Министерство энергетики РФ в 2008 г. прогнозирует снижение добычи нефти в РФ на 1 млн т по сравнению с предыдущим годом — до 490 млн т. По данным Росстата, добыча нефти и газового конденсата в РФ в январе—октябре 2008 г. уменьшилась на 0,6 % по сравнению с аналогичным периодом 2007 г. и составила 406 млн т. (РБК, 08.12.08.)

#### **Экспорт газа из России за 10 месяцев 2008 г. вырос на 9 %, доходы увеличились на 69 %.**

Россия в январе—октябре 2008 г. увеличила экспорт природного газа на 9,1 % по сравнению с тем же периодом 2007 г. — до 147,5 млрд куб. м, сообщает РБК со ссылкой на Федеральную таможенную службу (ФТС). Доходы РФ от экспорта газа возросли на 69,2 % и составили \$55,02 млрд. Объем экспорта в дальнее зарубежье за 10 месяцев с.г. вырос на 10,8 % — до 134,1 млрд куб. м. Экспорт газа в страны СНГ снизился на 5,6 и составил 13,4 млрд куб. м.

Напомним, по данным Росстата, добыча природного газа в РФ в январе—октябре 2008 г. выросла на 1,4 % по сравнению с аналогичным периодом 2007 г. и составила 540 млрд куб. м.

По данным Росстата, в 2007 г. добыча газа в РФ снизилась на 0,8 % — до 651 млрд куб. м. По оценкам бывшего Минпромэнерго, добыча по итогам 2007 г. составила 650,76 млрд куб. м газа, что на 0,8 % меньше показателя 2006 г. Минпромэнерго (разделено на Минпромторговли и Минэнерго в мае 2008 г.) прогнозировало рост добычи газа в России в 2008 г. на уровне 3 % по сравнению с 2007 г. — до 673 млрд куб. м. Недавно Минэнерго озвучило прогноз, согласно которому добыча газа в России в текущем году увеличится на 1,2–1,5 % по сравнению с прошлым годом. (РБК, 08.12.08.)

#### **Объем экспорта электроэнергии из России в январе—октябре увеличился на 15 %.**

Объем экспорта электроэнергии из РФ в январе—октябре 2008 г. по сравнению с показателем за аналогичный период 2007 г. увеличился на 18 % до 15,312 млрд кВт·ч с 12,962 млрд кВт·ч. Об этом свидетельствуют данные Федеральной таможенной службы.

В денежном выражении экспорт электроэнергии увеличился в 2 раза до \$822,7 млн с \$417,5 млн.

Объем поставок электроэнергии в дальнее зарубежье увеличился на 10 % до 11,97 млрд кВт·ч с 10,857 млрд кВт·ч, в страны СНГ — на 59 % до 3,342 млрд кВт·ч с 2,103 млрд кВт·ч. (АК&М, 08.12.08.)

#### **Инвестиции в ТЭК России в 2006–2030 гг. составят \$1,87 трлн.**

Совокупный объем инвестиций в топливно-энергетический комплекс РФ за 2006–2030 гг. составит \$1,87 трлн. Об этом сообщил на нефтегазовом конгрессе директор Института энергетической стратегии Минэнерго России Виталий Бушуев. Такой объем инвестиций предусмотрен проектом энергетической стратегии РФ до 2030 г., который планируется внести в правительство до конца декабря.

Бушуев отметил, что 30 % этой суммы составят собственные средства компаний, еще примерно на 30 % эти инвестиции будут профинансированы за счет заемных средств, еще треть составят государственные средства. (РИА «Новости», 08.12.08.)

#### **Россия увеличит к 2030 г. добычу нефти до 530 млн т.**

Добыча нефти в России вырастет к 2030 г. до 530 млн т, газа — до 706 млрд куб. м. Такие данные со ссылкой на проект национальной энергостратегии до 2030 г. привел директор Института энергетической стратегии Минэнерго РФ В. Бушуев. «В декабре мы направим ее в правительство. Правительство предполагает ее рассмотреть в I квартале», — сказал Бушуев на нефтегазовом конгрессе. (РИА «Новости», 08.12.08.)

#### **Добыча нефти и газового конденсата в России в январе—ноябре 2008 г. сократилась на 0,7 %.**

Добыча нефти и газового конденсата в РФ в январе—ноябре 2008 г. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года сократилась на 0,7 % до 446 млн т. В ноябре данный показатель снизился на 0,8 % в годовом исчислении, по сравнению с октябрём — на 2,8 %. Об этом говорится в сообщении Росстата.

Объем первичной переработки нефти в январе—ноябре вырос на 3,9 % до 217 млн т. В ноябре данный показатель вырос на 1,6 % в годовом исчислении, по сравнению с октябрём — на 0,2 %

Производство бензина за 11 месяцев увеличилось на 1,8 % до 32,5 млн т, дизтоплива — на 4,5 % до 62,9 млн т, мазута — на 2,6 % до 58,2 млн т. (АК&М, 16.12.08.)

#### **Производство электроэнергии в России в ноябре снизилось на 6,2 %.**

Производство электроэнергии в России в ноябре 2008 г. по сравнению с ноябрем прошлого года снизилось на 6,2 %. Об этом говорится в сообщении Росстата без указания объемов производства электроэнергии. По итогам 11 месяцев текущего года производство электроэнергии выросло на 2,9 % до 939 млрд кВт·ч. Производство электроэнергии атомными станциями выросло на 2,6 %, тепловыми — на 6,2 %, ГЭС сократилось на 9,1 %. Производство тепловой энергии за 11 месяцев снизилось на 1,6 % до 1,198 млрд Гкал. К ноябрю прошлого года этот показатель снизился на 13,2 %. (АК&М, 16.12.08.)



# НЕФТЯНАЯ ОТРАСЛЬ

## ГАЗПРОМ НЕФТЬ

### **Акционеры «Газпром нефти» избрали новый Совет директоров.**

Акционеры ОАО «Газпром нефть» на внеочередном собрании избрали новый состав Совета директоров. В частности, от «Газпрома» в него вошли председатель правления Алексей Миллер, зампред правления «Газпрома» Андрей Круглов, зампред правления «Газпрома» Валерий Голубев, член правления, начальник департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов «Газпрома» Кирилл Селезнев, начальник юридического департамента Николай Дубик, член правления, начальник департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти «Газпрома» Василий Подюк, член правления, начальник департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям «Газпрома» Ольга Павлова, президент «Газпром нефти» Александр Дюков.

От ENI, владеющей 20 % акций компании, в Совет директоров вошли менеджер проекта развития российского направления, менеджер проекта «Южный поток» Епi (Москва), старший вице-президент по поставкам и развитию портфельных инвестиций ENI Марко Альвера и старший директор по производству ENI Клаудио Дескалци, который сменил на этом посту ранее занимавшего эту должность Стефано Као.

Предыдущий состав Совета директоров был избран на годовом собрании 20 июня. Кроме того, на собрании акционеры одобрили сделки с заинтересованностью. (РИА «Новости», 21.11.08.)

### **«Райффайзенбанк» подписал кредитное соглашение с «Газпром нефтью» о предоставлении кредита на \$100 млн.**

ЗАО «Райффайзенбанк» подписал кредитное соглашение с ОАО «Газпром Нефть» в размере \$100 млн сроком на один год. Кредит предоставляется заемщику одним траншем. Привлеченные средства будут направлены на финансирование текущей деятельности компании.

«Сделка с одной из крупнейших компаний топливно-энергетического комплекса России является очень важной для нас, — отмечает член правления, руководитель дирекции обслуживания и финансирования корпоративных клиентов ЗАО «Райффайзенбанк» Оксана Панченко. — В настоящее время кредитование корпоративных клиентов является одним из наиболее востребованных видов долгового финансирования. Мы осознаем возросшую значимость присутствия в этом виде банковских услуг и неукоснительно соблюдаем взятые на себя обязательства, несмотря на сложность рынка в целом». (Пресс-служба ОАО «Газпром Нефть», 01.12.08.)

### **«Газпром нефть» в 2009 г. сократит финансирование геологоразведки вдвое.**

Объем финансирования геологоразведочных работ «Газпром нефтью» в 2009 г. составит не менее 50 % уровня 2008 г. Об этом сообщил журналистам заместитель гендиректора компании Борис Зильберминц.

Российские нефтяные компании уже обсуждали с Минприроды и Роснедрами возможность сокращения геологоразведки в 2009 г. из-за мирового финансового кризиса. При этом Роснедра заявили, что не будут отзываться лицензии у компаний, обеспечивших финансирование на уровне не менее 50 % текущего года. «Мы укладываемся в эти 50 %», — сказал Зильберминц, не уточнив объем финансирования геологоразведки на следующий год.

По словам замгендиректора, объем добычи компании и инвестиционная программа будут определены бизнес-планом, который совет директоров «Газпром нефти» должен утвердить до конца года. (РИА «Новости», 09.12.08.)

### **Чистая прибыль «Газпром нефти» за 9 месяцев 2008 г. выросла на 84,5 %.**

ОАО «Газпром нефть» опубликовало финансовые результаты по ОПБУ США, в соответствии с которыми чистая прибыль компании в III квартале 2008 г. достигла уровня в \$1594 млн, что выше аналогичного показателя 2007 г. на 66,5 % (\$957 млн).

Прибыль до вычета налогов, процентов и амортизации (ЕБИТДА) в III квартале 2008 г. составила \$2 642 млн и увеличилась на 70,1 % по сравнению с ЕБИТДА аналогичного периода 2007 г. (\$1 553 млн).

Выручка в III квартале 2008 г. выросла на 77,3 % до \$9 638 млн против \$5 435 млн в III квартале 2007 г. Чистая прибыль ОАО «Газпром нефть» за 9 месяцев 2008 г. составила \$5 201 млн, что на 84,5 % выше аналогичного показателя 2007 г.

ЕБИТДА в январе—сентябре 2008 г. выросла на 73 % по сравнению с аналогичным периодом 2007 г. и достигла уровня \$7 761 млн.

Выручка ОАО «Газпром нефть» за девять месяцев 2008 г. составила \$27 315 млн, что на 86 % выше аналогичного показателя 2007 г.

Рост чистой прибыли за III квартал и 9 месяцев 2008 г. связан, в первую очередь, с ростом цен на внутреннем и внешнем рынках (средняя спотовая цена Urals за девять месяцев 2008 г. составила \$108,12 по сравнению с \$63,89 за аналогичный период 2007 г.). Кроме того, за 9 месяцев 2008 г. компания увеличила долю переработки (на 8,4 %), а также объемы реализации нефти и нефтепродуктов (+8,2 % и +7,4 %, соответственно). (Пресс-служба ОАО «Газпром нефть», 16.12.08.)

## ЗАРУБЕЖНЕФТЬ

### **«Зарубежнефть» открыла первую очередь НПЗ в Боснии и Герцеговине.**

«Нефтегазинкор», дочерняя компания российской государственной «Зарубежнефти», открыла в городе Босански-Брод (боснийская Сербская Республика) первую очередь нефтеперерабатывающего завода (НПЗ), разрушенного в годы военного конфликта и восстановленного на средства Внешэкономбанка.

Символическую ленточку разрезали президент Сербской Республики Райко Кузманович, глава правительства республики Милорад Додик, а также прибывшие в Босански-Брод председатель Внешэкономбанка Владимир Дмитриев и генеральный директор «Зарубежнефти» Николай Брунич.

Как заявил премьер-министр Сербской Республики, нынешний день для него является историческим для региона. «Я счастлив, что был частью команды, работавшей над этим проектом. Он положит начало периоду интенсивного сотрудничества между экономическими субъектами Сербской Республики и России. Он — первый, но не единственный проект», — указал премьер, немал сделавший для того, чтобы контроль над крупнейшим в Боснии и Герцеговине НПЗ перешел в собственность «Зарубежнефти».

«Два года назад, когда я впервые оказался на этом заводе, все здесь было совсем иначе, — отметил на церемонии Дмитриев. — Мы видели установки с пробоинами от артиллерийских снарядов, разрушенное оборудование. Все сомневались, что завод можно будет запустить в эксплуатацию в короткие сроки. Но это произошло».

Председатель Внешэкономбанка передал руководству Сербской Республики и коллективу НПЗ поздравление от имени главы правительства РФ Владимира Путина, а также от руководителя администрации президента РФ Сергея Нарышкина.

Как напомнил Дмитриев, его банк по решению правительства открыл для боснийского проекта «Зарубежнефти» кредитную линию в 350 млн евро. В свою очередь, Брунич выразил благодарность правительству и президенту Сербской Республики, коллективу НПЗ, сумевшему в сжатые сроки ввести в строй линию завода мощностью 1,2 млн т в год. Он выразил уверенность в том, что к 2010 г. на НПЗ вступит в строй вторая, более мощная линия и тогда его совокупная мощность составит 4,2 млн т в год.

НПЗ — часть бывшей госкорпорации «Индустрия нефти Сербской Республики», мажоритарным собственником которой в прошлом году при финансовой поддержке ВЭБ стала «Нефтегазинкор». По условиям сделки дочка «Зарубежнефти» также получил контроль над заводом по производству моторного масла в Модриче и местной дистрибуторской компанией Petrol. Производственный цикл на НПЗ был остановлен еще в 1992 г., когда начался боснийский вооруженный конфликт, и в строй его мощности вводятся после многолетнего перерыва. (РИА «Новости», 28.11.08.)

## ЛУКОЙЛ

### **«ЛУКОЙЛ» и администрация Свердловской области подписали соглашение о сотрудничестве до 2011 г.**

19 ноября в Москве Президент ОАО «ЛУКОЙЛ» Вагит Алекперов и Губернатор Свердловской области Эдуард Россель подписали соглашение о Сотрудничестве между Компанией и областью.

В соответствии с достигнутыми договоренностями «ЛУКОЙЛ» будет обеспечивать потребителей Свердловской области бензинами, дизельным топливом и моторными маслами, отвечающими современным требованиям по качеству и экологической чистоте.

При реализации на территории области инвестиционных проектов, Компания будет привлекать на конкурсной основе производственные, научные, проектные и подрядные организации региона.

В рамках соглашения «ЛУКОЙЛ» также окажет благотворительную и спонсорскую поддержку Уральскому академическому филармоническому оркестру Екатеринбурга.

Правительство Свердловской области со своей стороны в рамках действующего законодательства будет осуществлять взаимодействие с органами местного самоуправления по вопросам использования находящихся в муниципальной собственности земельных участков, в том числе для предполагаемого размещения на них 15 автозаправочных комплексов «ЛУКОЙЛа».

Соглашение действует с момента его подписания до 31 декабря 2011 г. Предыдущее соглашение было заключено 28 января 2004 г.

«Мы вполне удовлетворены развитием нашего сотрудничества со Свердловской областью за прошедшие годы. Убежден, что намеченные планы будут выполнены», — сказал Президент ОАО «ЛУКОЙЛ» Вагит Алекперов.

В настоящее время свердловский филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтепродукт» управляет 55 АЗС на территории области. (Пресс-служба ОАО «ЛУКОЙЛ», 19.11.08.)

**«ЛУКОЙЛ» представил проект «Программы экологической безопасности на 2009–2013 гг. и прогноза до 2017 г.».**

20 ноября в Сыктывкаре «ЛУКОЙЛ» презентовал проект «Программы экологической безопасности на 2009–2013 гг. и Прогноза до 2017 г.». Цель Программы – совершенствование системы экологического управления и минимизация негативного воздействия производственной деятельности на окружающую среду.

В Программу включены мероприятия по утилизации отходов, утилизации нефтяного попутного газа, реализации механизмов Киотского протокола, увеличения объемов производства экологически чистого топлива по стандартам Евро-4 и Евро-5, обеспечению уровня воздействия на окружающую природную среду, соответствующего требованиям национального и международного законодательства.

Программа экологической безопасности организаций группы «ЛУКОЙЛ» на 2009–2013 годы включает в себя 494 мероприятия общей стоимостью 57,5 млрд руб.

По оценкам специалистов «ЛУКОЙЛа» экономический эффект в результате выполнения программы может составить более 12 млрд руб.

В Северо-Западном федеральном округе работают следующие предприятия компании: ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», ООО «Нарьянмарнефтегаз», ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка», ООО «ЛУКОЙЛ-Севернефтепродукт», ООО «ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт», ОАО «РПК-Высоцк «ЛУКОЙЛ-П», ОАО «Варандейский терминал», ООО «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть».

Объем финансирования мероприятий «Программы экологической безопасности на 2009–2013 годы» по СЗФО предусмотрен в объеме около 9,2 млрд руб.

В результате выполнения программы по СЗФО ожидаются следующие результаты:

- сокращение на 161 тыс. т выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- уменьшение объемов водопотребления на 1 млн куб. м;
- сокращение сброса загрязняющих веществ в составе сточных вод на 3,2 тыс. т;
- восстановление 1852 га нарушенных и загрязненных земель.

Экономический эффект в результате выполнения программы по СЗФО может составить свыше 910 млн руб.

До конца текущего года «ЛУКОЙЛ» планирует презентовать проект «Программы экологической безопасности организаций группы «ЛУКОЙЛ» на 2009–2013 годы и Прогноза до 2017 года» представителям государственных организаций, общественности и средствам массовой информации во всех федеральных округах Российской Федерации, в которых работает компания. Так, по Приволжскому федеральному округу презентация была проведена в Перми 12 ноября 2008 г.

Презентация Программы по Уральскому федеральному округу состоится в Ханты-Мансийске 27–28 ноября 2008 г., по Южному федеральному округу – в Волгограде 4 декабря 2008 г., по Центральному федеральному округу – в Москве 15–19 декабря 2008 г. (Пресс-служба ОАО «ЛУКОЙЛ», 24.11.08.)

**«ЛУКОЙЛ» завершил сделку по покупке 100 % акций турецкой компании Akret.**

В Стамбуле подписан Протокол закрытия сделки по приобретению компанией LUKOIL EURASIA PETROL A.S. 100 % акций турецкой компании Akret.

Общая цена приобретения составила \$555 млн. Стороны договорились о поэтапной оплате цены приобретения на условиях беспроцентной рассрочки. Оплата первого транша в размере \$250 млн осуществлена сегодня. Второй и третий транши будут оплачены не позднее 30 апреля и 30 октября 2009 г. соответственно. (Пресс-служба ОАО «ЛУКОЙЛ», 24.11.08.)

**Совет директоров «ЛУКОЙЛа» обсудил меры по восполнению запасов жидких углеводородов и состояние промышленной безопасности.**

24 ноября в Москве состоялось заседание Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ», на котором были обсуждены меры по восполнению запасов жидких углеводородов, а также состояние промышленной безопасности.

Выступая на заседании, первый исполнительный вице-президент ОАО «ЛУКОЙЛ» Равиль Маганов, в частности, сказал, что одной из главных стратегических задач Компании является обеспечение полной компенсации добычи жидких углеводородов природством запасов. Ее решение осуществляется по двум направлениям: реализация действующих проектов в РФ на участках с запасами категории  $C_2$  и на перспективных объектах с ресурсами категории  $C_3$ , реализация новых проектов на территории РФ и за рубежом.

В целом сырьевая база компании имеет благоприятную структуру запасов углеводородного сырья. Основными характерными чертами её нынешнего состояния являются преимущественная доля жидких углеводородов в совокупных доказанных запасах – более 66 %, сравнительно невысокая выработка начальных извлекаемых запасов, достаточно высокая обеспеченность добычи углеводородов доказанными запасами. Вместе с тем в последние годы у всех российских нефтяных компаний наметилась тенденция

сокращения доли запасов жидких углеводородов, что связано с высокой степенью изученности традиционных регионов нефтедобычи и законодательными ограничениями по доступу к новым месторождениям.

С 1995 г. и по настоящее время общий прирост запасов промышленных категорий за счет геолого-разведочных работ составил 1 млрд 435 млн т условного топлива. Всего за этот период было открыто 130 месторождений углеводородного сырья. Средняя стоимость прироста запасов за период 2001–2007 гг. является одной из самых низких в отрасли и составила около \$2,8 за 1 т условного топлива, а эффективность поисково-разведочного бурения в среднем за период составила 1200 т у.т./м проходки, что в несколько раз выше среднего уровня по отрасли. При этом в последние годы успешность поисково-разведочного бурения достигла 75–80 %, а средняя успешность за 1995–2007 гг. составляет 64 %, что значительно опережает среднеотраслевые показатели.

В настоящее время «ЛУКОЙЛ» ведет работы по поиску, разведке и добыче углеводородного сырья на территории 13 субъектов РФ, на Каспии, а также за рубежом. В России Компания владеет правами пользования недр 413 лицензионных участков, в ближнем и дальнем зарубежье реализуется более 25 проектов по поиску, разведке и добыче углеводородов.

Выступая на заседании Совета директоров, вице-президент ОАО «ЛУКОЙЛ» Джеван Челоянц, в частности, сказал, что в настоящее время компания занимает лидирующие позиции в нефтегазовой отрасли России по обеспечению промышленной безопасности и охране труда. Основным принципом деятельности «ЛУКОЙЛа» является обеспечение приоритета жизни и здоровья людей, создание безопасных условий работы и сохранение окружающей среды перед экономическими результатами. Этот принцип зафиксирован в политике ОАО «ЛУКОЙЛ» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в XXI в. В соответствии с этой Политикой стратегическая цель компании — достижение уровня обеспечения промышленной безопасности и охраны труда, соответствующего компаниям — лидерам международного нефтегазового бизнеса. Первым шагом в этом направлении стало создание в 1999 г. системы управления промышленной безопасностью и охраной труда. В 2000 г. эта работа была отмечена премией Правительства РФ. Система управления внедрена во всех организациях группы «ЛУКОЙЛ» и сертифицирована международной сертификационной компанией Бюро Веритас на соответствие международным стандартам ISO 14001, OHSAS 18001.

Между тем, в соответствии с лучшей международной практикой организация контроля за выполнением требований промышленной безопасности и охраны труда предполагает независимость контроля от производственной деятельности. В связи с этим предполагается, что к 2011 г. будет проведена сертификация существующей системы управления промышленной безопасностью и охраной труда на соответствие требованиям международного стандарта ISO 17020.

В настоящее время в компании внедрена первая очередь информационно-управляющей системы «РИСК ПБ». Ее эксплуатация обеспечивает непрерывный контроль выполнения дочерними обществами предписаний надзорных органов, мероприятий по результатам расследований аварий и несчастных случаев, а так же проверок. Следующим шагом должно стать обеспечение удаленного контроля за правильностью подготовки и выполнения работ, связанных с повышенной опасностью. Комплексная модернизация действующей системы будет осуществляться на основе внедрения современных информационных технологий и организации на этой основе удаленного мониторинга состояния промышленной безопасности и охраны труда в организациях группы «ЛУКОЙЛ». (Пресс-служба ОАО «ЛУКОЙЛ», 24.11.08.)

#### **«ЛУКОЙЛ» презентовал проект Программы экологической безопасности в УрФО.**

Сегодня в Ханты-Мансийске «ЛУКОЙЛ» презентовал проект «Программы экологической безопасности на 2009–2013 годы и Прогноза до 2017 года». Цель Программы — совершенствование системы экологического управления и минимизация негативного воздействия производственной деятельности на окружающую среду.

В Программу включены мероприятия по утилизации отходов, утилизации нефтяного попутного газа, реализации механизмов Киотского протокола, увеличения объемов производства экологически чистого топлива по стандартам Евро-4 и Евро-5, обеспечению уровня воздействия на окружающую природную среду, соответствующего требованиям национального и международного законодательства.

Программа экологической безопасности организаций группы «ЛУКОЙЛ» на 2009–2013 годы включает в себя 494 мероприятия общей стоимостью 57,5 млрд руб.

По оценкам специалистов «ЛУКОЙЛа» экономический эффект в результате выполнения программы может составить более 12 млрд руб.

В Уральском федеральном округе работают следующие предприятия компании: ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», ООО «ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукт», ЗАО «ЛУКОЙЛ-АИК» и ОАО «РИТЭК».

Объем финансирования мероприятий «Программы экологической безопасности на 2009–2013 годы» по УрФО предусмотрен в объеме свыше 15,5 млрд руб.

В результате выполнения Программы по УрФО ожидаются следующие результаты:

- сокращение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 415 тыс. т;
- утилизация около 600 тыс. т отходов, в том числе нефтесодержащих;
- восстановление 2650 га нарушенных и загрязненных земель.



Экономический эффект в результате выполнения программы по УрФО может составить свыше 1,35 млрд руб.

До конца текущего года «ЛУКОЙЛ» планирует презентовать проект «Программы экологической безопасности организаций группы «ЛУКОЙЛ» на 2009-2013 гг. и Прогноза до 2017 г.» представителям государственных организаций, общественности и средствам массовой информации во всех федеральных округах Российской Федерации, в которых работает компания. Так, по Приволжскому федеральному округу презентация была проведена в Перми 12 ноября 2008 г., по Северо-Западному федеральному округу — 20 ноября в Сыктывкаре.

Презентация Программы по Южному федеральному округу пройдет в Волгограде 4 декабря 2008 г., по Центральному федеральному округу — в Москве 15-19 декабря 2008 г. (Пресс-служба ОАО «ЛУКОЙЛ», 27.11.08.)

#### **«ЛУКОЙЛ» закрыл сделку по приобретению 49 % в СП для управления нефтеперерабатывающим комплексом ISAB на Сицилии.**

НК «ЛУКОЙЛ» закрыла сделку приобретения 49-процентной доли в совместном предприятии для управления нефтеперерабатывающим комплексом ISAB на Сицилии, говорится в сообщении компании. «ЛУКОЙЛ» выплатил итальянской ERG 600 млн евро от общей суммы сделки в 1,347 млрд евро.

«ЛУКОЙЛ» и ERG договорились о создании СП на базе нефтеперерабатывающего комплекса на Сицилии еще в июне. И по условиям соглашения, оставшиеся денежные средства, включая стоимость минимальных товарных запасов нефти (по средним ценам ноября 2008 г.) и накопленные проценты, будут выплачены тремя траншами до конца сентября 2009 г.

Для финансирования покупки LUKOIL Finance Limited, дочерняя компания НК «ЛУКОЙЛ», в ноябре привлекла кредит на \$280 млн сроком на три года по ставке 5,4 % годовых, а также кредит на 400 млн евро сроком на 6 месяцев с возможностью пролонгации по ставке 5,9 % годовых.

Российская и итальянская компании собираются осуществлять поставки нефти на переработку и реализовывать готовую продукцию в соответствии с долей своего участия в СП. Управление СП планируется осуществлять на паритетных началах. Причем в ближайшие пять лет «ЛУКОЙЛ» может приобрести у итальянского партнера еще 25 % или 51 % в СП.

Комплекс ISAB с индексом сложности Нельсона 9,3 является одним из крупнейших в регионе и ориентирован на производство высоко востребованных в Европе средних дистиллятов (в первую очередь, керосина и дизельного топлива). В его состав входят 2 нефтеперерабатывающих завода, объединенных системой трубопроводов и интегрированных в единый технологический комплекс мощностью переработки 16 млн т сырья в год. Комплекс ISAB способен перерабатывать нефть сорта Urals, что дает «ЛУКОЙЛу» возможность интегрировать его в свою цепочку экспортных поставок. («Финмаркет», 02.12.08.)

#### **Правление «ЛУКОЙЛа» утвердило программу страховой защиты предприятий компании.**

Правление «ЛУКОЙЛа» утвердило программу страховой защиты организаций группы «ЛУКОЙЛ» в 2009 г. Программа направлена на обеспечение эффективной защиты предприятий «ЛУКОЙЛа» от различных рисков, представляющих угрозу бизнесу, жизни и здоровью сотрудников, а также имущественных интересов акционеров компании и инвесторов.

В программе учтено приобретение новых крупных активов, в том числе ОАО «ЮГК ТГК-8». Лимиты ответственности при реализации страховой защиты определены с учетом рекомендаций международных страховых брокеров. Так, при страховании имущества нефтеперерабатывающих и нефтехимических предприятий от всех рисков лимит ответственности по одному страховому случаю составит не менее эквивалента \$400 млн.

Кроме этого увеличены объемы страховых покрытий по имущественным видам страхования. С \$30 млн до \$50 млн увеличены объемы страховых покрытий при страховании ответственности директоров, должностных лиц и корпораций. Увеличены также объемы страховых покрытий при страховании имущественных интересов нефтеперерабатывающих и нефтехимических предприятий и при страховании ответственности авиаправщика.

В программу включены также социально значимые виды страхования, а именно — добровольное медицинское страхование и страхование сотрудников от несчастных случаев.

Страховая защита является одной из важнейших и неотъемлемых частей общей корпоративной системы риск-менеджмента группы «ЛУКОЙЛ». (Пресс-служба ОАО «ЛУКОЙЛ», 03.12.08.)

#### **«ЛУКОЙЛ» нацелился на 10 % рынка нефтепродуктов Чехии.**

«ЛУКОЙЛ» нацелился на 10 % чешского рынка нефтепродуктов, передает «Росбалт» со ссылкой на «Пражский телеграф».

Компания «ЛУКОЙЛ», которая в этом году приобрела в Чехии 44 бензозаправочных станции JET, хочет охватить 10 % рынка нефтепродуктов страны. Об этом сообщила директор по производству компании «ЛУКОЙЛ» в Чехии и Словакии Яна Галикова.



Эта цель, по ее словам, будет достигаться путем оптимизации расходов и высокого качества услуг. «ЛУКОЙЛ» собирается не только приобретать бензозаправочные станции, но и строить собственные.

«Наша стратегия основана на интенсивном росте. «ЛУКОЙЛ» старается стать ключевым игроком в каждой стране, где ведется его деятельность», — сказала Галикова.

Кроме того, одно из подразделений «ЛУКОЙЛа», компания Lukoil Aviation Czech (ЛАС), осталась в списке поставщиков топлива для Чешский авиалиний. В 2009 г. Чешским авиалиниям будет поставлено 40 тыс. т горючего, в этом году было поставлено 10 тыс. т. («Росбалт», 05.12.08.)

#### **«ЛУКОЙЛ» подписал дополнительные соглашения о сотрудничестве с ХМАО и ЯНАО.**

9 декабря в Ханты-Мансийске Президент ОАО «ЛУКОЙЛ» Вагит Алекперов и Губернатор, Председатель Правительства Ханты-Мансийского автономного округа-Югры Александр Филипенко подписали Дополнение к Соглашению о сотрудничестве между Компанией и ХМАО-Югра.

Как сообщила пресс-служба компании, документ, в частности, предусматривает, что в 2009 г. «ЛУКОЙЛ» профинансирует строительство и ремонт различных социальных объектов на территории муниципальных образований ХМАО-Югры на общую сумму в размере 334 млн руб.

Помимо этого предприятия «ЛУКОЙЛа» направят 10 млн руб. на организацию и проведение окружных мероприятий по развитию физкультуры, спорта и на культурные проекты.

Базовое соглашение о сотрудничестве между Компанией и ХМАО-Югра было подписано 8 сентября 2005 г.

Сегодня же в Салехарде Вагит Алекперов и Губернатор Ямало-Ненецкого автономного округа Юрий Неёлов подписали Дополнение к Соглашению о сотрудничестве между Компанией и ЯНАО.

В соответствии с документом в 2009 г. «ЛУКОЙЛ» профинансирует ряд проектов по строительству и ремонту объектов жилищно-коммунального хозяйства и культурно-социального назначения на территории Тазовского и Пуровского районов ЯНАО на общую сумму в размере 30 млн руб.

Базовое Соглашение о сотрудничестве между Компанией и ЯНАО было подписано 9 июня 2007 г.

«Несмотря на непростые экономические условия и резкое падение цен на нефть, «ЛУКОЙЛ» намерен продолжать реализацию социально значимых проектов в регионах своей деятельности», — сказал Президент ОАО «ЛУКОЙЛ» Вагит Алекперов. (Пресс-служба ОАО «ЛУКОЙЛ», 10.12.08.)

#### **«ЛУКОЙЛ» намечает новые проекты в Аргентине.**

10 декабря в Москве Первый вице-президент ОАО «ЛУКОЙЛ» Владимир Некрасов, Президент компании «ЭНЕРГИЯ АРГЕНТИНА С.А.» (ENERGIA ARGENTINA S.A., «ENARSA») Эскебель Омар Эспиноза (Ezequiel O. Espinosa) и Президент компании «ПОБАТЕР С.А.» (POBATER S.A.) Хорацио Габриэль Самбучетти (Horacio Gabriel Sambucetti) подписали меморандум о взаимопонимании между компаниями.

Меморандум также завизировал Министр планирования Аргентины Хулио Де Видо (Julio DeVido).

Документ, в частности предусматривает возможность поставок нефтепродуктов (мазут и (или) дизельное топливо) для компании «ЭНАРСА» и использования инфраструктуры компании «ПОБАТЕР» для хранения топлива.

«ЛУКОЙЛ» осуществляет деятельность на международном рынке в качестве поставщика нефтепродуктов через свои дочерние компании «ЛИТАСКО СА» в Швейцарии и «ЛУКОЙЛ ПАН АМЕРИКАС, ЛЛС» в США, которые имеют значительный опыт поставок дизельного топлива в Латинскую Америку.

Компания «ЭНАРСА» осуществляет свою деятельность в области разведки и добычи нефти и газа, их транспортировки, хранения, переработки и торговли углеводородами, а также в других смежных направлениях деятельности в Аргентине и других странах Латинской Америки.

Компания «ПОБАТЕР» владеет нефтебазами и нефтеперерабатывающими заводами, расположенными в аргентинской провинции Буэнос-Айрес.

«Наша компания уже ведет активную работу в двух странах Латинской Америки — в Колумбии и в Венесуэле. Мы надеемся, что подписанный сегодня меморандум о взаимопонимании с аргентинскими компаниями будет способствовать развитию взаимовыгодного сотрудничества Российской Федерации с латиноамериканскими государствами», — сказал Первый вице-президент ОАО «ЛУКОЙЛ» Владимир Некрасов.

Меморандум заключен сроком на три года и может быть продлен. (Пресс-служба ОАО «ЛУКОЙЛ», 10.12.08.)

#### **«ЛУКОЙЛ» завершил строительство второй очереди Южно-Хыльчююского месторождения.**

ООО «Нарьянмарнефтегаз» (совместное предприятие «ЛУКОЙЛа» — 70 % и ConocoPhillips — 30 %) завершило строительство второй очереди Южно-Хыльчююского месторождения.

В ходе строительства второй очереди месторождения мощность установки подготовки нефти была увеличена на 3,8 млн т в год. Также построены компрессорная станция высокого давления, объекты утилизации и складирования серы.

Строительство первой очереди месторождения было завершено в июне 2008 г. В ее состав вошли 32 эксплуатационных скважины, установка подготовки нефти мощностью 3,8 млн т в год, установка очистки нефти от сероводорода, резервуарный парк общим объемом 40 000 куб. м, насосная станция внешней перекачки, газопровод высокого давления «Ярейю-Южное Хыльчую» диаметром 273 мм протяженностью 27,8 км, установка подготовки газа производительностью 370 млн куб. м в год, энергоцентр проектной мощностью 125 МВт и высоковольтные линии 220 кВ протяженностью 287 км.

Проектный уровень добычи нефти на месторождении, который планируется достичь в 2009 г., составляет 7,5 млн т в год (более 150 тыс. барр./сут).

Нефть, добываемая на месторождении транспортируется по нефтепроводу диаметром 530 мм, протяженностью 158 км до Варандейского нефтяного отгрузочного терминала мощностью 12 млн т в год, расположенного на берегу Баренцева моря, откуда танкерами девейтом 70 тыс. т в том числе и через плавучее нефтехранилище в Кольской губе круглогодично доставляется на европейский и североамериканский рынки.

Месторождение было открыто в 1981 г. Доказанные запасы нефти месторождения составляют более 500 млн барр. Качество нефти после ее подготовки превышает качество российской экспортной смеси Юралс: ее плотность составляет 35,5 API (Юралс — 32,0 API), содержание серы — 0,71 % (Юралс — 1,30 %).

«Завершение строительства второй очереди Южно-Хыльчююского месторождения в полном соответствии с планом говорит о том, что, несмотря на непростые экономические условия, «ЛУКОЙЛ» вместе со своим стратегическим партнером «КонокоФиллипс» твердо намерены реализовывать совместные проекты», сказал Президент ОАО «ЛУКОЙЛ» Вагит Алекперов. (Пресс-служба ОАО «ЛУКОЙЛ», 11.12.08.)

#### **Прогноз по рейтингам «ЛУКОЙЛа» пересмотрен на «Стабильный» вследствие ухудшения условий деятельности в российской нефтяной отрасли.**

Standard & Poor's изменило прогноз по рейтингам российской нефтяной компании ОАО «ЛУКОЙЛ» с «Позитивного» на «Стабильный». Подтверждены: долгосрочный кредитный рейтинг «ЛУКОЙЛа» — на уровне «ВВВ-», рейтинг по национальной шкале — на уровне «ruAA+».

«Пересмотр прогноза объясняется ухудшением условий деятельности в российской нефтяной отрасли, из-за чего вероятность повышения рейтинга ЛУКОЙЛа в ближайшие 12–18 месяцев (наш обычный горизонт прогнозирования) представляется очень небольшой», — отметила кредитный аналитик Standard & Poor's Елена Ананькина.

Наши рейтинги основываются на среднесрочном прогнозе цен на нефть, но в данном случае мы учитываем, что влияние резкого снижения цены нефти на прибыль и денежные потоки «ЛУКОЙЛа» в ближайшей перспективе усугубится существенным сокращением доступа компании к ликвидности и низкими внутренними ценами на нефтепродукты (российские потребители испытывают трудности с ликвидностью), а также ухудшением экономического климата в стране, послужившим причиной недавнего понижения суверенных рейтингов Российской Федерации, и убытками, связанными с эффектом отставания экспортных пошлин от падения цен на нефть. Мы ожидаем, что финансовые результаты «ЛУКОЙЛа» за III квартал 2008 г. будут достаточно неплохими, однако в IV квартале и в начале 2009 г. давление на показатели прибыли и денежных потоков компании значительно возрастет.

Уровень рейтингов по-прежнему отражает статус «ЛУКОЙЛа», который является второй по величине вертикально интегрированной нефтяной компанией Российской Федерации (рейтинг по обязательствам в иностранной валюте: ВВВ/Негативный/A-3; рейтинг по обязательствам в национальной валюте: ВВВ+/Негативный/A-2; рейтинг по национальной шкале: ruAAA), с хорошей диверсификацией (в том числе за рубежом), высокой долей экспортной валютной выручки и высокими показателями обеспеченности долговых выплат.

Основными факторами риска являются общие условия ведения бизнеса в России, в том числе особенности налогообложения в нефтяной промышленности: высокие налоги, ставки которых привязываются к цене нефти и часто меняются, быстрый рост регулируемых тарифов на электроэнергию и транспортные услуги, систематическое увеличение издержек производства, номинированных в рублях (в конце 2008 и в 2009 г. влияние этого фактора уменьшится в результате снижения курса рубля относительно доллара), а также институциональные риски. Следует отметить, что на протяжении своей истории «ЛУКОЙЛ» демонстрировал способность эффективно справляться со страновыми рисками.

На 30 июня 2008 г. суммарный скорректированный долг «ЛУКОЙЛа» составлял \$11,3 млрд. Мы полагаем, что в этом году он увеличится вследствие умеренного свободного денежного потока и приобретения активов. Ликвидность компании находится лишь на адекватном уровне. Денежные средства и подтвержденные кредитные линии покрывают краткосрочный долг «ЛУКОЙЛа», а приобретения активов будут профинансированы за счет новой банковской линии при отсрочке платежей, о которой компания договорилась с продавцами.

Прогноз «Стабильный» отражает наше ожидание того, что компания сохранит показатель финансового рычага (отношение совокупного долга к долгу и собственному капиталу) на уровне, который будет намного ниже установленного предела (30 %) и проявит готовность скорректировать свою программу капитальных расходов в соответствии с ценами на нефть. Кроме того, предполагается, что компания

улучшит свою ликвидную позицию. По нашим оценкам, которые основываются на среднесрочном сценарии, предусматривающем среднюю цену на нефть марки Brent на уровне \$59 за баррель, отношение операционной прибыли «ЛУКОЙЛа» до изменений в оборотном капитале к долгу по-прежнему будет превышать 50 %. В 2009–2010 гг. финансовые показатели «ЛУКОЙЛа» будут в значительной степени зависеть не только от цен на нефть, но также от изменений в системе налогообложения российской нефтяной промышленности и от снижения курса рубля в реальном выражении.

«Повышение рейтинга в среднесрочной перспективе маловероятно — для этого необходимо улучшение динамики развития экономики и нефтяной отрасли России, — подчеркнула г-жа Анашкина. — Другими важнейшими условиями являются органический рост производства, увеличение свободного денежного потока, замедление роста издержек и дальнейшее укрепление системы управления ликвидностью компании».

Рейтинг может быть понижен в случае непредвиденного давления на компанию со стороны регулирующих органов, а также в случае крупного приобретения, профинансированного за счет долга. (Standard & Poor's, 11.12.08.)

#### **Чистая прибыль «ЛУКОЙЛа» за 9 месяцев 2008 г. увеличилась на 70,9 %.**

ОАО «ЛУКОЙЛ» публикует консолидированную финансовую отчетность за 9 месяцев 2008 г., подготовленную в соответствии с общепринятыми принципами бухгалтерского учета США (US GAAP).

Чистая прибыль за 9 месяцев 2008 г. составила \$10 765 млн, что на 70,9 % больше по сравнению с 9 месяцами 2007 г. Показатель EBITDA (прибыль до вычета процентов, налога на прибыль, износа и амортизации) вырос на 60,6 % и составил \$16 652 млн. Выручка от реализации увеличилась до \$89 265 млн, или на 56,3 %.

Рост чистой прибыли связан с благоприятной ценовой конъюнктурой, высоким уровнем маржи нефтепереработки, увеличением объемов переработки, а также эффективным контролем над расходами. Вместе с тем увеличение прибыли сдерживалось укреплением рубля по отношению к доллару, ростом транспортных тарифов и налоговой нагрузки. За 9 месяцев 2008 г. Компания заплатила \$31,1 млрд налогов, что на 60,4 % больше по сравнению с аналогичным периодом 2007 г.

Удельные расходы на добычу углеводородов в III квартале 2008 г. составили \$4,29 за 1 барр. н. э., снизившись по сравнению с \$4,31 за 1 барр. н. э. во II квартале 2008 г. За 9 мес. 2008 г. удельные расходы на добычу составили \$4,16 за 1 барр. н. э.

Капитальные затраты, включая неденежные операции, составили в III квартале 2008 г. \$2,7 млрд, практически не изменившись по сравнению с уровнем II квартала 2008 г. Капитальные затраты за 9 мес. 2008 г. составили \$7,8 млрд.

Добыча товарных углеводородов группы «ЛУКОЙЛ» (с учетом доли в добыче зависимых организаций) увеличилась на 0,4 % и составила 2 189 тыс. барр. н. э./сут. Ввод Южно-Хыльчужского месторождения в Тимано-Печоре в промышленную эксплуатацию в августе 2008 г. позволил компенсировать снижение добычи нефти Компанией в традиционных регионах. Основной прирост добычи газа получен благодаря успешному развитию узбекского проекта Кандым — Хаузак — Шады.

Объем переработки нефти на собственных НПЗ увеличился на 8,7 % и составил 41,98 млн т, что связано с активной модернизацией и расширением перерабатывающих мощностей Компании, а также высоким уровнем маржи нефтепереработки в России. Рост объемов переработки на российских НПЗ Группы составил 5,6 %, на зарубежных — 22,0 %. Основной прирост обеспечили Волгоградский НПЗ, а также Одесский НПЗ Компании, запуск которого после реконструкции состоялся в апреле 2008 г. Благодаря увеличению загрузки и оптимизации работы НПЗ Компании выпуск нефтепродуктов на собственных заводах (без учета мини-НПЗ) вырос на 9,1 % и составил 39,42 млн т.

Благодаря росту нефтепереработки экспорт нефтепродуктов за 9 мес. 2008 г. увеличился на 2,5 % до 19,3 млн т. Экспорт нефти за соответствующий период сократился на 10,7 % до 28,8 млн т. Общий объем реализации нефти и нефтепродуктов вырос на 0,7 % по сравнению с 9 мес. 2007 г. и составил 99,4 млн т. Компания снизила объемы продаж нефти и существенно увеличила объем продаж нефтепродуктов. Объем розничных продаж нефтепродуктов вырос на 14,4 % и составил 10,6 млн т.

В настоящее время Компания разрабатывает мероприятия по росту эффективности своей деятельности в условиях мирового финансового кризиса с целью сохранения позитивной динамики денежного потока. (Пресс-служба ОАО «ЛУКОЙЛ», 11.12.08.)

## РОСНЕФТЬ

#### **Чистая прибыль «Роснефти» за 9 месяцев 2008 г. составила \$10,345 млрд.**

В III квартале 2008 г. прибыль ОАО «НК «Роснефть» до уплаты процентов, налога на прибыль и амортизации (EBITDA) составила \$5,326 млрд, увеличившись на 31,4 % по сравнению с \$4,054 млрд за III квартал 2007 г. В результате за 9 месяцев 2008 г. показатель EBITDA составил рекордные \$17,076 млрд, что на 81,7 % больше показателя за 9 месяцев 2007 г.

В III квартале 2008 г. чистая прибыль составила \$3,469 млрд, увеличившись на 79,9 % по сравнению с \$1,928 млрд за III квартал 2007 г. За 9 месяцев 2008 г. чистая прибыль составила рекордные \$10,345 млрд, что на 139,0 % больше \$4,328 млрд за 9 месяцев 2007 г.

Увеличение основных финансовых показателей связано с сохранением лидирующих темпов роста среднесуточной добычи нефти, улучшением вертикальной интеграции в результате приобретения в 2007 г. нефтеперерабатывающих и сбытовых активов, контролем над расходами, а также высоким уровнем цен на нефть, нефтепродукты и газ на внутреннем и мировом рынках.

Рост финансовых результатов сдерживался, прежде всего, существенным увеличением налоговой нагрузки: суммарные налоговые расходы в III квартале 2008 г. достигли рекордных \$12,5 млрд по сравнению с \$7,1 млрд в III квартале 2007 г., а за 9 месяцев 2008 г. составили \$33,2 млрд по сравнению с \$19,1 млрд за 9 месяцев 2007 г. Отношение налоговых расходов к выручке от реализации в III квартале 2008 г. достигло исторического максимума в 60,6 % по сравнению с 55,9 % во II квартале 2008 г. и 51,4 % в III квартале 2007 г., что частично связано с временным лагом при расчете экспортных пошлин. Негативное влияние на финансовые результаты оказали также рост транспортных тарифов (на 13 %–33 %), реальное укрепление рубля к доллару, наблюдавшееся до III квартала 2008 г., а также снижение цен на нефть более чем на 30 % за III квартал 2008 г.

В III квартале 2008 г. компания сократила чистый долг на \$2,048 млрд до \$19,388 млрд (с учетом банковских депозитов в размере \$210 млн, предназначенных для погашения долга). Это стало возможным благодаря значительному свободному денежному потоку, который в III квартале 2008 г. составил \$2,234 млрд. При этом краткосрочная задолженность снизилась за III квартал с \$13,4 до \$8,4 млрд. Всего за 9 месяцев 2008 г. компания сократила чистый долг на \$6,887 млрд. При этом отношение чистого долга к показателю EBITDA (за предшествующие 12 месяцев) снизилось за 9 месяцев 2008 г. в 2 раза — с 1,8 до 0,9.

Благодаря успешной реализации мер, направленных на повышение общей эффективности деятельности Компании и сокращение затрат, связанных с консолидацией новых активов, а также мероприятий по повышению производительности скважин Компании удалось снизить основные статьи контролируемых расходов. Так, в III квартале 2008 г. производственные и операционные расходы на добычу снизились до \$3,35 за баррель по сравнению с \$3,68 за баррель в III квартале 2007 г. За 9 месяцев 2008 г. производственные и операционные расходы на добычу составили \$3,29 за баррель, что на 5,7 % меньше \$3,49 за баррель за 9 месяцев 2007 г. Кроме того, в III квартале 2008 г. расходы компании на переработку нефти снизились до \$3,6 за баррель по сравнению с \$4,2 за баррель во II квартале 2008 г. Компании также удалось снизить коммерческие и административные расходы на 13 % по сравнению со II кварталом 2008 г., или до \$375 млн, что на 2,1 % ниже уровня III квартала 2007 г.

Капитальные затраты компании за 9 месяцев 2008 г. составили \$6,426 млрд, что на 41,6 % больше по сравнению с показателем за 9 месяцев 2007 г. Рост связан, в основном, с приобретением новых активов в 2007 г., а также с расширением масштабов деятельности на месторождениях ООО «РН-Юганскнефтегаз» и на Ванкорском месторождении. При этом капитальные затраты в III квартале 2008 г. сократились по сравнению со II кварталом 2008 г. на 12,8 % — до \$2,179 млрд.

За 9 месяцев 2008 г. НК «Роснефть» в очередной раз продемонстрировала самые высокие в мировой нефтяной отрасли темпы роста добычи нефти. Так, среднесуточная добыча (включая добычу дочерними обществами и долю в добыче зависимых обществ) увеличилась на 11,8 % до 2 120 тыс. баррелей в сутки по сравнению с 1 896 тыс. баррелей в сутки за 9 месяцев 2007 г. (с учетом корректировки на 50-процентную долю в добыче «Томскнефти»). При этом органический рост составил 4,5 %.

В III квартале 2008 г. выпуск нефтепродуктов составил 12,07 млн т, увеличившись на 10,2 % по сравнению со II кварталом 2008 г. За 9 месяцев 2008 г. производство нефтепродуктов составило 34,98 млн т, что на 32,9 % больше показателя 9 месяцев 2007 г. Столь высокий темп прироста связан с увеличением объемов переработки на Туапсинском и Комсомольском нефтеперерабатывающих заводах, а также приобретением во II квартале 2007 г. пяти крупных НПЗ. Объемы розничной реализации нефтепродуктов выросли в III квартале 2008 г. до 1,16 млн т, или на 38,1 % по сравнению с III кварталом 2007 г. Всего за 9 месяцев 2008 г. через розничную сеть Компании было реализовано 3,09 млн т нефтепродуктов, что более чем в 2 раза превысило показатель за аналогичный период 2007 г.

Комментируя результаты III квартала 2008 г., президент НК «Роснефть» Сергей Богданчиков сказал: «Результаты III квартала свидетельствуют об успешной реализации политики Компании, направленной на повышение общей эффективности её деятельности. Одновременно с наращиванием основных производственных показателей мы сумели сократить удельные расходы на добычу и переработку, коммерческие и административные расходы, капитальные затраты. Мы также успешно продолжили сокращать долговую нагрузку и оптимизировать долговую портфель. Кроме того, Компания непрерывно сокращает затраты и отдает приоритет инвестициям, что позволяет ей уверенно чувствовать себя в условиях текущего снижения цен на нефть». (Пресс-служба ОАО «НК «Роснефть», 01.12.08.)

#### **Сбербанк предоставил кредит компании «Роснефть» на сумму 20 млрд руб.**

Сбербанк во второй половине ноября предоставил кредит компании «Роснефть» на 20 млрд руб., сообщила РИА «Новости» директор управления общественных связей банка Ирина Кибина.



Всего, по информации Сбербанка, с 17 по 28 ноября 2008 г. крупнейший российский банк заключил кредитные договоры с компаниями промышленного сектора на 27,4 млрд руб. Кроме «Роснефти» кредиты получили ООО «Газтехлизинг» и ОАО «Металлургический завод Электросталь».

За тот же период транспорт получил кредиты Сбербанка на 2 млрд руб., АПК — на 310 млн руб., в том числе ОАО «Черкизовский мясоперерабатывающий завод»; оптовая торговля — на 941 млн руб., в том числе ООО «Русагро-Сахар»; розничная торговля — на 1,1 млрд руб., в том числе ООО «М.Видео Менеджмент»; наука — на 210 млн руб., в том числе ОАО «НИИМЭ и Микрон», культура и СМИ — на 460 млн руб.

Кредитный комитет Сбербанка 26 ноября также принял положительные решения по кредитованию потенциальных заемщиков на общую сумму 27,5 млрд руб. (РИА «Новости», 05.12.08.)

#### **«Роснефть» начала эксплуатацию нового ледового танкера.**

На Архангельском нефтеналивном терминале ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» произведена первая отгрузка топлива на борт недавно приобретенного танкера усиленного ледового класса. Об этом «Росбалту» сообщили в пресс-службе компании.

Танкер дедвейтом 30 тыс. т построен по заказу НК «Роснефть» на испанской верфи «Факториас Вулкано». Уникальное в своем классе судно, получившее имя «РН-Архангельск», специально создано для эксплуатации в условиях арктических морей.

Необходимость приобретения такого судна стала очевидной с началом реализации схемы транспортировки нефти из Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции. Ранее сырье с Архангельского нефтеналивного терминала на плавучее нефтехранилище «Белокаменка» под Мурманском доставлялось танкерами-челноками типа «Самотлор», не вполне отвечающими по ряду параметров современным требованиям. Так, например, новый танкер способен брать на борт практически в двое больше нефти.

Планируется, что за год новый танкер доставит на «Белокаменку» более 1 млн 200 тыс. т нефти. Судно имеет двухкорпусную конструкцию и соответствует самым строгим стандартам навигационной и экологической безопасности. Его появление значительно повышает надежность и безопасность маршрута вывоза нефти северных месторождений «Роснефти» через Архангельск. («Росбалт», 12.12.08.)

## РУССНЕФТЬ

#### **«РуссНефть» лишилась лицензий на три месторождения.**

«РуссНефть» лишилась лицензий на три месторождения — С 10 декабря досрочно прекращены права на пользование недрами Южно-Пудинского, Сомовского и Соболиного участков в Томской области. Об этом сообщил газете «Ведомости» представитель Роснедр.

Причина — «нарушение существенных условий лицензии» и то, что компания «в течение установленного в лицензии срока не приступила к пользованию недрами в предусмотренных объемах». От подробных комментариев в Роснедрах воздержались, пишут «Ведомости». Все три лицензии принадлежали «дочке» «РуссНефти» — «Бенодет инвестментс лтд», других лицензий у нее нет. Остаточные извлекаемые запасы нефти и газового конденсата на этих участках согласно отчетности «РуссНефти» — 6,1 млн т (4,1 % запасов компании). За 2007 г. предприятие добыло на них 227 485 т жидких углеводородов (1,6 % добычи).

Роснедра проверили выполнение лицензионных соглашений «Бенодет инвестментс» и еще четырех «дочек» «РуссНефти» в конце 2007 г. и в феврале направили им уведомления о возможном отзыве. «Бенодет инвестментс» получила полгода на устранение нарушений, но не сделала этого, пишет газета.

Вице-президент «РуссНефти» Эдуард Саркисов не стал комментировать отзыв лицензий, как и представитель En+, которая планирует купить «РуссНефть».

Нефтяной холдинг «РуссНефть» в 2007 г. добыл 14,2 млн т нефти. За 9 месяцев 2009 г. выручка по РСБУ составила 119,5 млрд руб., чистая прибыль — 8,8 млрд руб. (РИА «Новости», 09.12.08.)

## СЛАВНЕФТЬ

#### **Председателем Совета директоров «Славнефти» переизбран Герман Хан.**

На состоявшемся 17 ноября 2008 г. первом заседании нового Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть» председателем Совета директоров вновь избран исполнительный директор ОАО «ТНК-ВР Менеджмент» Герман Хан.

Также были сформированы составы и утверждены председатели консультативно-совещательных органов Совета директоров. Комитет по аудиту возглавил управляющий директор по производству и технологиям ОАО «ТНК-ВР Менеджмент» Т. Саммерс, по кадрам и вознаграждениям — заместитель генерального директора по организационным вопросам ОАО «Газпром нефть» К. Кравченко.

Новый Совет директоров ОАО «НГК «Славнефть» был избран внеочередным общим собранием акционеров компании 31 октября 2008 г. (Пресс-служба ОАО «НГК «Славнефть», 21.11.08.)



## ТАТНЕФТЬ

**«Татнефть» в январе—ноябре 2008 г. увеличила добычу нефти на 0,24 %.**

ОАО «Татнефть» за 11 месяцев 2008 г. увеличило добычу нефти на 0,24 % по сравнению с аналогичным периодом 2007 г. — до 23 млн 626 тыс. 723 т.

В целом по Республике Татарстан с начала года добыто 29 млн 626 тыс. т, увеличение показателя составило 1,2 % по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. В ноябре с.г. нефтяными компаниями республики добыто 2 млн 568 тыс. 636 т нефти, что соответствует уровню прошлого года. В том числе «Татнефть» в ноябре добыла 2 млн 037 тыс. 890 т нефти. (РБК, 04.12.08.)

## ТНК-ВР

**Совет Директоров ТНК-ВР поддержал бизнес план компании на 2009 г.**

ТНК-ВР объявила о том, что Совет директоров ТНК-ВР Лимитед, верховного холдинга группы компаний ТНК-ВР, на своем очередном заседании поддержал бизнес план компании на 2009 г.

Бизнес план на 2009 г. предусматривает, что добыча ТНК-ВР останется на уровне 2008 г., а капиталовложения составят \$3,3 млрд. В следующем году компания планирует добыть 600 млн барр. н. э. благодаря, в первую очередь, широкому использованию технологий для эффективной разработки существующих месторождений и наращиванию добычи на новых проектах, включая Верхнечонское, Каменное месторождения и Уватский проект. На заседании Совета директоров было отмечено, что производственные и финансовые результаты работы компании за 2008 г. будут лучшими за все время существования ТНК-ВР, несмотря на быстро ухудшающуюся экономическую конъюнктуру в IV квартале.

Совет директоров также обсудил ход изменений в высшем руководстве и процессах корпоративного управления в ТНК-ВР согласно договоренностям, достигнутым между акционерами в сентябре. При этом кандидатуры на должность Главного управляющего директора не обсуждались. Вопреки высказываемым предположениям, этот пункт никогда не стоял в повестке дня заседания.

Тим Саммерс, Главный управляющий директор в переходный период, отметил: «С точки зрения менеджмента, это была успешная и полезная встреча. Совет директоров поддержал наши предложения для бизнес плана и уровня инвестиций на 2009 г. Теперь руководство ТНК-ВР имеет перед собой ясные цели и приоритеты. В условиях более жесткого делового климата, важно, чтобы с первого дня нового года мы сосредоточились на четко обозначенных первоочередных задачах». (Пресс-служба ТНК-ВР, 12.12.08.)

## ТРАНСНЕФТЬ

**Совет директоров «Транснефти» утвердил изменения в инвестпрограмму компании на 2008 г.**

1 декабря состоялось заседание Совета директоров ОАО «АК «Транснефть». На заседании Совета были рассмотрены итоги выполнения «Комплексной программы диагностики, технического перевооружения, капитального ремонта и развития объектов магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» за 9 месяцев 2008 г.

Кроме того, утверждена откорректированная «Инвестиционная программа ОАО «АК «Транснефть» на 2008 год с учетом уточнения сроков реализации и стоимости инвестиционных проектов «Трубопроводная система «ВСТО» и «нефтепровод Бургас — Александруполис». Включен в Инвестиционную программу и проект «БТС-2», с измененной конечной точкой трассы (порт Усть-Луга). В программу также был дополнительно включен проект «Юг», предусматривающий строительство нефтепродуктопроводов Сызрань — Саратов — Волгоград — Новороссийск с целью оптимизации экспортных поставок нефтепродуктов. Данный проект, наряду с вышеперечисленными, предусмотрен «Энергетической стратегией России на период до 2020 года», утвержденной распоряжением Правительства РФ от 28.08.2003 г. №1234-р.

Также Совет директоров рассмотрел ряд организационных вопросов, в том числе утвердил положения о комитетах при Совете директоров по стратегическому планированию, по кадрам и вознаграждениям, по аудиту. (Пресс-служба ОАО «АК «Транснефть», 03.12.08.)

**Moody's понизило кредитный рейтинг «Транснефти» с А2 до А3.**

Международное рейтинговое агентство Moody's Investors Service понизило кредитный рейтинг эмитента АК «Транснефть» с А2 до А3, сообщается в пресс-релизе агентства.

Как отметили аналитики агентства, причиной снижения рейтинга стало аналогичное действие в отношении странового рейтинга России в иностранной валюте и рейтингов облигаций РФ в иностранной и местной валюте. Они были изменены с «позитивного» на «стабильный». Дополнительным стимулом к снижению рейтингов «Транснефти» стало предположение аналитиков Moody's, что взаимоотношения между компанией, нефтяной отраслью и правительством страны являются нестабильными. Агентство также поместило рейтинги в список с возможностью дальнейшего понижения. (РБК, 16.12.08.)

# ГАЗОВАЯ ОТРАСЛЬ

## ГАЗПРОМ

### **Наблюдательный Совет «Газум» утвердил бизнес-план компании на 2009–2013 гг. и бюджет на 2009 г.**

25 ноября в Хельсинки состоялось очередное заседание Наблюдательного Совета АО «Газум». В мероприятии принял участие член Наблюдательного Совета — начальник Департамента внешнеэкономической деятельности ОАО «Газпром» Станислав Цыганков.

На заседании был рассмотрен промежуточный отчет о деятельности общества за 9 месяцев 2008 г., а также утверждены бизнес-план компании на 2009–2013 гг. и бюджет на 2009 г.

Следующее заседание Наблюдательного Совета АО «Газум» намечено на март 2009 г.

Компания «Газум» осуществляет все оптовые продажи природного газа в Финляндии, а также является владельцем и оператором магистральной газотранспортной сети протяженностью 1030 км. Акционерами компании являются: Fortum (31 %), «Газпром» (25), финское государство (24), E.ON Ruhrgas (20 %). (Управление информации ОАО «Газпром», 26.11.08.)

### **Совет директоров «Газпрома» рассмотрел пути совершенствования осуществляемых компанией закупок оборудования и услуг.**

Совет директоров ОАО «Газпром» утвердил порядок размещения заказов на поставку товаров, выполнение работ, оказание услуг для нужд компании и его дочерних обществ у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика).

Правлению поручено в I квартале 2010 г. представить в Совет директоров информацию о ходе работы по совершенствованию системы закупок товаров (работ, услуг) для нужд ОАО «Газпром» и его дочерних обществ, а также о практике применения порядка.

Совет директоров поручил правлению в рамках реализации государственных антикризисных мер предусматривать приоритетное размещение заказов на закупку товаров и услуг у отечественных производителей. (Управление информации ОАО «Газпром», 27.11.08.)

### **Совет директоров «Газпрома» рассмотрел вопрос о развитии МСБ, необходимой для газификации регионов Восточной Сибири и Дальнего Востока.**

Совет директоров считает первоочередной задачей «Газпрома» на Востоке России развитие ресурсной базы и подготовку к промышленному освоению запасов углеводородов для реализации проектов газоснабжения регионов Восточной Сибири и Дальнего Востока.

Для выполнения задач по реализации Восточной газовой программы Совет директоров поручил правлению ОАО «Газпром» продолжить работу по развитию минерально-сырьевой базы компании для:

- обеспечения загрузки газотранспортной системы Сахалин — Хабаровск — Владивосток с подачи газа из Киринского месторождения в 2014 г.;
- организации газоснабжения Камчатского края с подачи газа в г. Петропавловск-Камчатский в IV квартале 2010 г.;
- подготовки запасов углеводородов Чайядинского месторождения к промышленному освоению с подачей газа в газотранспортную систему в 2016 г.

Правлению также поручено проинформировать Совет директоров о ходе работ по реализации Восточной газовой программы в IV квартале 2009 г. (Управление информации ОАО «Газпром», 27.11.08.)

### **Совет директоров «Газпрома» рассмотрел вопрос о совершенствовании системы стратегических целевых показателей деятельности компании.**

Совет директоров ОАО «Газпром» признал целесообразным сохранить для целей планирования уровни стратегических целевых показателей (СЦП), утвержденные в июле 2006 г., без изменений, и вернуться к обсуждению данного вопроса по итогам первого полугодия 2009 г. Совет директоров поручил правлению компании продолжить работу по интеграции системы стратегического планирования с использованием СЦП с системами бюджетирования и инвестиционного планирования.

В июле 2006 г. Совет директоров утвердил уровни стратегических целевых показателей развития ОАО «Газпром» на 10 лет. В перечень вошли базовые экономические и производственные показатели, характеризующие перспективы развития компании, а именно:

- рост экономической прибыли — положительный;
- рентабельность капитала — не менее 6 % (при консервативном прогнозе цен на нефть);
- соотношение собственного и заемного капитала — не более 40 %;
- объем добычи — не менее 550 млрд куб. м газа (в зоне ЕСГ);

- объем продаж — не менее 490 млрд куб. м газа;
- величина общих запасов — не менее 29 трлн куб. м газа;
- коэффициент восполнения запасов — не менее 100 %.

Система планирования с использованием СИЦП способствует повышению прозрачности деятельности компании и формированию у инвесторов объективного представления о развитии «Газпрома» в долгосрочной перспективе. (Управление информации ОАО «Газпром», 27.11.08.)

**Совет директоров «Газпрома» одобрил основные принципы системы реализации природного газа на внутреннем рынке.**

Совет директоров ОАО «Газпром» одобрил основные принципы системы реализации природного газа потребителям Российской Федерации. Правлению поручено продолжить работу по совершенствованию системы реализации газа потребителям РФ, с учетом необходимости перехода к рыночным условиям продажи газа и достижения равнодоходной цены на внутреннем и внешних рынках.

Совет директоров поручил правлению подготовить предложения по решению проблемы «бесхозных» газовых сетей и ненадлежащего состояния домовой газовой инфраструктуры.

Совет директоров рассмотрел и одобрил проводимую профильными подразделениями ОАО «Газпром» работу с федеральными органами государственной власти по принятию правовых актов, обеспечивающих развитие системы поставки газа потребителям РФ на основе долгосрочных договоров.

Правлению поручено продолжить работу по согласованию с федеральными органами власти проекта Постановления Правительства РФ о внесении изменений в некоторые законодательные акты по вопросам газоснабжения.

Совет директоров поручил правлению совместно с Минсельхозом в течение месяца рассмотреть вопрос поставок, реализации газа и его оплаты газа предприятиями агропромышленного комплекса с учетом сезонного фактора в данной отрасли.

Совет директоров также утвердил план своей работы на первое полугодие 2009 г.

В ходе заседания Совета директоров было отмечено, что ОАО «Газпром» руководствуется следующими основными принципами в вопросах реализации природного газа:

- обеспечение гарантированного снабжения газом определенных законодательством приоритетных категорий потребителей РФ по государственным регулируемым ценам;
- обеспечение надежного газоснабжения различных категорий потребителей РФ на основе строгого соблюдения договорных обязательств и сбалансированной ответственности поставщика и потребителя;
- приоритетность заключения с платежеспособными потребителями долгосрочных контрактов на согласованных условиях, предусматривающих, в том числе, гарантированные объемы поставки газа и режимы его оплаты;
- обеспечение необходимой доходности и эффективности реализации газа в РФ, включая использование рыночных элементов ценообразования, а также механизмов поэтапного перехода к рыночным условиям продажи газа.

При рассмотрении вопроса о проводимой «Газпромом» работе с федеральными органами государственной власти Совет директоров отметил, что применяемые в настоящее время формы долгосрочных договоров соответствуют требованиям Гражданского Кодекса РФ. Однако, основываясь на многолетней практике, потребители и судебные инстанции при разрешении спорных вопросов руководствуются «Правилами поставки газа в Российской Федерации», утвержденными Постановлением Правительства РФ № 162 в феврале 1998 г. Этот документ не отражает специфики долгосрочных договоров. Таким образом, возникла необходимость корректировки положений «Правил поставки газа в Российской Федерации».

В связи с этим ОАО «Газпром» и ОАО «РАО ЕЭС России» совместно с профильными министерствами в течение 2008 г. вели работу по согласованию проекта Постановления Правительства РФ о внесении в «Правила поставки газа в Российской Федерации» дополнительных разделов, отражающих специфику долгосрочных договоров.

В частности, речь велась о разделах «Правил...», касающихся ответственности сторон долгосрочного договора в случае ненадлежащего исполнения ими своих обязательств. Было предложено повысить коэффициенты, применяемые к стоимости несанкционированно выбранного объема газа, для всех потребителей, кроме потребителей коммунально-бытового сектора и населения. Такая поправка позволит значительно уменьшить объемы несанкционированного отбора газа и повысить эффективность работы по его предупреждению.

Изменение «Правил...» также требуется в связи с необходимостью внесения изменений в типовые долгосрочные договора. В частности, пункт договоров о возможности перепродажи и перераспределения потребителем невыбранных объемов газа необходимо изменить, чтобы возможность распространялась только на объемы газа, приобретенные по свободным ценам. В связи с этим в проекте Постановления Правительства РФ ОАО «Газпром» предложило заменить право потребителя на перепродажу невыбранных объемов газа на право получения невыбранных ресурсов в последующие периоды (при наличии технической возможности у поставщика). Такая мера позволит в итоге обеспечить надежность работы Единой системы газоснабжения.

В настоящее время проект Постановления находится на рассмотрении в Минэнерго Российской Федерации. ОАО «Газпром» считает необходимым принятие Постановления в максимально сжатые сроки с целью скорейшего развития системы поставки газа потребителям РФ на основе долгосрочных договоров. (Управление информации ОАО «Газпром», 27.11.08.)

#### **Комиссия по региональной политике «Газпрома» рассмотрела ход газификации российских регионов.**

Состоялось очередное заседание Комиссии по региональной политике ОАО «Газпром», которое провел руководитель Комиссии, заместитель Председателя Правления Валерий Голубев.

Члены Комиссии рассмотрели ход выполнения Программы газификации субъектов Российской Федерации. Было отмечено, что реализация Программы газификации регионов РФ в 2005–2007 гг. не только позволила увеличить средний уровень газификации в России, но и выявила необходимость продолжения активной работы в этом направлении. В 2008 г. «Газпром» планировал направить на газификацию российских регионов 23,05 млрд руб. После проведения промежуточных итогов было принято решение об увеличении инвестиций до 24,18 млрд руб.

Масштабная программа газификации российских регионов — долгосрочный проект, направленный на достижение максимального экономически оправданного уровня газификации на всей территории России. Среди основных проблем, с которыми «Газпрому» приходится сталкиваться при реализации Программы, участники заседания отмечали невыполнение руководителями некоторых субъектов РФ взятых на себя обязательств по подготовке потребителей к приему газа. Речь идет, прежде всего, о Волгоградской, Липецкой, Рязанской, Самарской областях и Республике Коми. Кроме того, речь шла о необходимости оптимизировать работу с местными властями в вопросах оформления земельных участков для строительства объектов газификации.

Профильным подразделениям «Газпрома» даны поручения продолжить работу с руководством субъектов РФ в целях успешной реализации Программы газификации в 2009 г., а также подготовить и внести на рассмотрение руководства компании предложения по совершенствованию «Концепции участия ОАО «Газпром» в газификации регионов Российской Федерации». Особое внимание поручено уделить детальной разработке генеральных схем газификации субъектов Восточной Сибири и Дальнего Востока в рамках реализации стратегической задачи «Газпрома» по обеспечению газоснабжения этих регионов. (Управление информации ОАО «Газпром», 27.11.08.)

#### **«Газпром» и Рязанская область обсудили ход выполнения соглашения о сотрудничестве.**

28 ноября в Москве состоялась рабочая встреча Председателя Правления ОАО «Газпром» Алексея Миллера и губернатора Рязанской области Олега Ковалева. Стороны обсудили ход выполнения Соглашения о сотрудничестве и договора о газификации между ОАО «Газпром» и Рязанской областью. В частности, речь шла о строительстве объектов газификации в регионе в 2009 г.

Соглашение о сотрудничестве между «Газпромом» и Администрацией Рязанской области заключено в 2005 г. сроком на пять лет, договор о газификации — в 2003 г.

Объем поставок природного газа в Рязанскую область в 2007 г. составил 4,8 млрд куб. м. В текущем году поставки запланированы в объеме около 5,1 млрд куб. м газа.

Потребители области не имеют задолженности перед «Газпромом» за поставленный газ. По состоянию на 1 ноября 2008 г. авансовые платежи составляли около 129 млн руб.

Средний уровень газификации Рязанской области составляет 75,6 %, в том числе в городах — 90,2 %, на селе — 51,4 %. (В среднем по России эти показатели равны 62 %, 67 % и 44 % соответственно).

В 2003–2007 гг. «Газпром» направил на развитие газификации в Рязанской области свыше 1,3 млрд руб.

В 2008 г. на эти цели предусмотрены инвестиции «Газпрома» в объеме 450 млн руб. для проектирования и строительства 14 межпоселковых газопроводов общей протяженностью около 232 км. (Управление информации ОАО «Газпром», 01.12.08.)

#### **В «Газпроме» рассмотрели развитие газоснабжения Калининградской области.**

В Москве заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром» Александр Ананенков провел совещание о реализации проекта строительства газопровода Грязовец — Выборг и развитии газоснабжения Калининградской области.

В работе совещания приняли участие член Правления — начальник Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа Олег Аксютин, руководители и специалисты профильных подразделений Администрации «Газпрома», а также ЗАО «Ямалгазинвест», ООО «Газпром инвест запад», ООО «Газкомплектимпэкс» и ОАО «Гипроспецгаз».

Участники совещания обсудили текущее состояние работ по строительству газопровода Грязовец — Выборг, который будет использоваться, в том числе, для подачи газа в газопровод «Северный поток». Было отмечено, что строительство ведется в соответствии с графиком. В текущем году планируется ввести в эксплуатацию около 165 км линейной части газопровода, при этом общая протяженность построенной и введенной в эксплуатацию линейной части газопровода Грязовец — Выборг составит около 475 км.



На совещании также был рассмотрен ход работ по развитию газоснабжения Калининградской области. Было подчеркнуто, что работы по расширению газотранспортных мощностей и созданию Калининградского ПХГ ведутся с соблюдением ранее намеченных сроков.

По итогам совещания профильным подразделениям «Газпрома» и дочерним обществам были даны поручения, направленные на обеспечение реализации проектов. (Управление информации ОАО «Газпром», 02.12.08.)

#### **«Газпром» начал реализацию мегапроекта «Ямал».**

В г. Ухта Республики Коми состоялись торжественные мероприятия, посвященные началу строительства и сварке первого стыка системы магистральных газопроводов Бованенково — Ухта. В мероприятиях приняли участие Первый заместитель Председателя Правительства РФ, Председатель Совета директоров ОАО «Газпром» Виктор Зубков, Председатель Правления ОАО «Газпром» Алексей Миллер, Глава Республики Коми Владимир Торлопов и Губернатор Ямало-Ненецкого автономного округа Юрий Неёлов.

Система магистральных газопроводов Бованенково — Ухта предназначена для транспортировки газа крупнейшего на полуострове Ямал Бованенковского месторождения в Единую систему газоснабжения России. Также на Бованенковском месторождении начато бурение первой эксплуатационной газовой скважины.

«Мы являемся свидетелями события, которое войдет в историю не только отечественной газовой отрасли, но и всей страны. Сварка первого стыка газотранспортной системы Бованенково — Ухта и бурение первой эксплуатационной газовой скважины на Бованенковском месторождении ознаменовали начало практической реализации мегапроекта по освоению гигантских углеводородных кладовых полуострова Ямал. Это самый масштабный энергетический проект в новейшей истории России, не имеющий аналогов по уровню сложности.

Значение богатейших запасов Ямала для нашей страны трудно переоценить. Социально-экономическое развитие России, рост благосостояния граждан невозможны без соответствующего энергетического обеспечения. Выполнение закладываемых в Энергетической стратегии до 2030 г. темпов и параметров увеличения добычи природного газа напрямую связано с обустройством этого нефтегазодобывающего региона. Кроме того, мегапроект «Ямал» станет мощным стимулом для развития отечественной науки и модернизации российской промышленности», — заявил Виктор Зубков.

«Сегодня мы приступаем к практической реализации мегапроекта «Ямал» — проекта, по масштабам и значению равного освоению месторождений Западной Сибири в 70-х годах прошлого века.

Полуостров Ямал — один из важнейших газоносных регионов нашей страны. К 2030 г. мы планируем ежегодно добывать на Ямале до 360 млрд куб. м газа, что сопоставимо с нынешними поставками «Газпрома» российским потребителям или в два раза больше, чем мы продаем за рубеж. Для обеспечения транспортировки ямальского газа в период до 2030 г. будет создана уникальная газотранспортная система нового поколения, которая в будущем станет ключевым звеном Единой системы газоснабжения России.

В то время как некоторые страны только собираются осваивать месторождения приполярья, мы уже имеем богатейший опыт, который в дальнейшем может быть успешно применен нами и при реализации зарубежных проектов», — отметил Алексей Миллер. (Управление информации ОАО «Газпром», 03.12.08.)

#### **В «Газпроме» рассмотрели вопросы целесообразности получения права пользования участками недр в ЯНАО, Дагестане и Камчатке.**

В Москве состоялось очередное заседание Центральной комиссии по недропользованию и управлению движением лицензий ОАО «Газпром» по руководством члена Правления — начальника Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти Василия Подюка. На заседании рассмотрены вопросы целесообразности получения права пользования участками недр в Ямало-Ненецком автономном округе, Республике Дагестан и Камчатской области, а также продолжения проведения геологоразведочных работ на участках недр в Оренбургской области.

Центральная комиссия по недропользованию и управлению движением лицензий ОАО «Газпром» создана для повышения эффективности управления и развития сырьевой базы группы «Газпром», является постоянно действующим органом.

Работа комиссии направлена на оптимизацию сырьевой базы «Газпрома», обеспечение планируемых уровней добычи газа, повышение показателей эффективности при разработке объектов недропользования. (Управление информации ОАО «Газпром», 03.12.08.)

#### **Глава «Газпрома» и министр экономики Нидерландов обсудили развитие двустороннего сотрудничества в энергетической сфере.**

В центральном офисе ОАО «Газпром» состоялась рабочая встреча Председателя Правления Алексея Миллера и Министра экономики Королевства Нидерландов Марии ван дер Хувен. На встрече обсуждались возможности развития двустороннего сотрудничества в энергетической сфере.

В ходе переговоров было отмечено особое значение, которое стороны придают взаимодействию «Газпрома» и государственной газовой компании N.V. Nederlandse Gasunie, в том числе в рамках реализации проекта Nord Stream. Кроме того, положительную оценку получило научно-техническое сотрудничество «Газпрома» с голландскими партнерами. По итогам встречи стороны подтвердили заинтересованность в укреплении взаимовыгодного долгосрочного партнерства. (Управление информации ОАО «Газпром», 05.12.08.)

#### **Сбербанк откроет «Газпрому» кредитную линию на сумму 17 млрд руб.**

Сбербанк откроет кредитную линию ОАО «Газпром» общим лимитом 17 млрд руб. на три года. Предоставление кредитной линии одобрено Наблюдательным советом Сбербанка России, сообщил «Прайм-ТАСС» источник в Наблюдательном совете.

В рамках лимита устанавливается предельный срок пользования кредитом — 30 дней. Кредит предоставляется по ставке MOSPRIME + 4 %, установленной для срока кредитования, равному сроку пользования кредитом. Ставка фиксируется на дату подтверждения сторонами согласования существенных условий кредита и уплачивается по истечению срока каждого кредита.

Кредит предоставляется без обеспечения. («Прайм-ТАСС», 05.12.08.)

#### **Правление «Газпрома» одобрило проект инвестпрограммы, бюджета и программы оптимизации затрат на 2009 г.**

Правление ОАО «Газпром» приняло к сведению информацию о предварительных итогах работы компании в 2008 г., одобрило проект инвестиционной программы, бюджета (финансового плана) и программы оптимизации (сокращения) затрат ОАО «Газпром» на 2009 г.

Информация о предварительных итогах работы ОАО «Газпром» в 2008 г., проект инвестиционной программы, бюджета (финансового плана) и программы оптимизации (сокращения) затрат на 2009 г. будут внесены на рассмотрение Совета директоров компании.

Было отмечено, что исполнение инвестиционной программы, бюджета и программы оптимизации (сокращения) затрат ОАО «Газпром» в 2008 г. ожидается на уровне утвержденных параметров.

В соответствии с проектом инвестиционной программы на 2009 г., общий объем финансирования инвестиций составит 920,44 млрд руб., объем финансирования капитальных вложений — 699,88 млрд руб., долгосрочных финансовых вложений — 220,56 млрд руб.

Согласно проекту бюджета на 2009 г., общий объем доходов и поступлений денежными средствами составит 3,74 трлн руб., обязательств, расходов и инвестиций — 3,8 трлн руб. Финансовые заимствования определены в объеме 90 млрд руб. Профицит средств составит 0,5 млрд руб.

Проект программы оптимизации (сокращения) затрат на 2009 г. предусматривает мероприятия, направленные на оптимизацию (сокращение) затрат, общий эффект от которых должен составить 11,3 млрд руб. (Управление информации ОАО «Газпром», 08.12.08.)

#### **Правление «Газпрома» рассмотрело вопрос о состоянии разработки газотранспортного проекта «Южный поток».**

Правление ОАО «Газпром» приняло к сведению информацию о проведенных мероприятиях в рамках реализации проекта «Южный поток». Профильным подразделениям компании даны поручения по решению текущих вопросов в рамках разработки технико-экономического обоснования проекта, а также по подготовке материалов для рассмотрения хода его реализации на заседании Совета директоров.

В ходе заседания Правления было отмечено, что работа по проекту «Южный поток» ведется в соответствии с намеченным графиком. (Управление информации ОАО «Газпром», 08.12.08.)

#### **В «Газпроме» прошло совещание о ходе реализации проекта строительства газопровода Джубга — Лазаревское — Сочи.**

В центральном офисе ОАО «Газпром» заместитель Председателя Правления Александр Ананенков провел совещание о ходе реализации проекта строительства магистрального газопровода Джубга — Лазаревское — Сочи.

В работе совещания приняли участие член Правления — начальник Департамента инвестиций и строительства Ярослав Голко, руководители и специалисты профильных подразделений Администрации «Газпрома», а также ООО «Газкомплектимпэкс», ООО «Газпром трансгаз Кубань», ООО «Питергаз». Участники совещания обсудили ход подготовки и согласования документации по проекту строительства газопровода Джубга — Лазаревское — Сочи. Было отмечено, что в настоящее время работы разработаны и согласованы с профильными министерствами и ведомствами, технические условия по проекту, пройдена государственная экологическая экспертиза. В ходе совещания также были рассмотрены вопросы, связанные с проведением подготовительных работ по началу строительства газопровода.

По итогам совещания профильным подразделениям ОАО «Газпром» и дочерним обществам были даны поручения, направленные на обеспечение реализации проекта. (Управление информации ОАО «Газпром», 08.12.08.)

**«Газпром» объявлено победителем тендера на разработку углеводородов в Алжире**

13 декабря ОАО «Газпром» было объявлено победителем тендера на разведку и разработку углеводородов сухопутного участка Эл Ассел, расположенного в бассейне Беркин в Алжирской Народной Демократической Республике.

Первый открытый национальный и международный тендер на разведку и разработку углеводородов проводился Национальным агентством по развитию углеводородных ресурсов Алжира (АЛНАФТ). Всего на тендер было выставлено 16 лицензионных участков, интерес к участию проявили более 50 компаний.

«Газпром» планирует инвестировать около \$120 млн в проведение геологоразведочных работ по проекту (2500 кв. км сейсмических данных 3Д и бурение четырех поисковых скважин). Согласно предварительным оценкам извлекаемые запасы нефти на участке Эл Ассел оцениваются около 30 млн т. (Управление информации ОАО «Газпром», 15.12.08.)

**«Газпром» и «Росатом» подписали генеральное соглашение о сотрудничестве.**

16 декабря в центральном офисе ОАО «Газпром» Председатель Правления Алексей Миллер и Генеральный директор Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» Сергей Кириенко подписали Генеральное соглашение о сотрудничестве сроком на шесть лет.

В соответствии с документом, сотрудничество планируется развивать по следующим направлениям:

— реализация стратегических проектов освоения морских и шельфовых месторождений углеводородов (Штокмановского НГКМ, месторождений полуострова Ямал и Дальнего Востока);

— энергообеспечение газотранспортных сетей для поставки газа в регионы Российской Федерации и экспорта в Западную Европу и Юго-Восточную Азию;

координация взаимосвязанных инвестиционных проектов;

— создание новых технологий, разработка конкурентоспособной (в том числе импортозамещающей) продукции для повышения эффективности разведки, добычи, транспортировки, хранения, переработки природного газа и газового конденсата.

В рамках Генерального соглашения ОАО «Газпром» и ГК «Росатом» разработают программу научно-технического сотрудничества, которая будет обновляться каждые три года. Стороны также создадут Координационный Совет для согласования совместных действий при реализации стратегических проектов и инвестиционных программ компаний.

«Успешное решение стратегических задач «Газпрома» по освоению новых регионов добычи углеводородов неразрывно связано с широким применением новых технологий и оборудования. Сотрудничество «Газпрома» и Росатома обеспечивает высокий уровень инноваций при реализации наших проектов, а также позволяет успешно решать вопросы импортозамещения», — отметил Алексей Миллер. «Активная инвестиционная политика «Газпрома» и высокий интеллектуальный потенциал предприятий атомной отрасли России открывают для компаний широкие возможности по повышению эффективности своих проектов», — подчеркнул Сергей Кириенко. (Управление информации ОАО «Газпром», 16.12.08.)

## ИТЕРА

**«ИТЕРА» выплатила купонный доход по облигациям.**

25 ноября ООО «ИТЕРА ФИНАНС» осуществило выплату купонного дохода за второй купонный период по неконвертируемым процентным документарным облигациям. Размер дохода, выплаченного держателям облигаций, составил 259,3 млн руб. или 51,86 руб. по одной ценной бумаге номинальной стоимостью 1 тыс. руб. каждая, что соответствует ставке купона 10,4 % годовых.

Напомним, что размещение облигаций ООО «ИТЕРА ФИНАНС» номинальной стоимостью 5 млрд руб. состоялось 27 ноября 2007 г. Поручителем по выпуску облигаций выступило ООО «Нефтегазовая компания «ИТЕРА».

Средства, полученные в результате выпуска облигационного займа, были направлены на рефинансирование кредитного портфеля ООО «НГК «ИТЕРА».

С начала вторичного обращения облигаций ООО «ИТЕРА ФИНАНС» на ММВБ объем торгов составил более 8 млрд руб. (Пресс-служба ООО «НГК «ИТЕРА», 26.11.08.)

## НОВАТЭК

**«НОВАТЭК» ввел в эксплуатацию вторую очередь Пуровского ЗПК.**

ОАО «НОВАТЭК» ввело в промышленную эксплуатацию вторую очередь Пуровского завода по переработке конденсата («Пуровский ЗПК»). Ввод в эксплуатацию новых производственных мощностей позволит увеличить объем переработки нестабильного газового конденсата до 5 млн т в год. Товарной продукцией завода является стабильный конденсат (до 3750 тыс. т в год) и сжиженные углеводородные газы (до 1250 тыс. т в год).

Завод вводился в строй двумя очередями:

- первая очередь — 2 млн т. Период строительства: октябрь 2003 — июнь 2005 г.;
- вторая очередь — 3 млн т. Период строительства: июль 2007 — октябрь 2008 г.

Пуровский ЗПК является одним из важнейших звеньев производственной цепочки «НОВАТЭКа»: добыча углеводородов — переработка — сбыт произведенной продукции. Новый завод позволил «НОВАТЭКу» обеспечить комплексную разработку газоконденсатных месторождений и оптимизировать каналы сбыта готовой продукции.

Выход Пуровского ЗПК на проектную мощность позволит увеличить более чем на 20 % объем общероссийского производства конденсата.

Помимо производственных задач, завод решает многие социальные проблемы региона путём развития его инфраструктуры, создания дополнительных рабочих мест и увеличения налоговых поступлений. (Пресс-служба ОАО «НОВАТЭК», 19.11.08.)

#### **«НОВАТЭК» выплатил дивиденды за первое полугодие 2008 г. на общую сумму 3,034 млрд руб.**

ОАО «НОВАТЭК» выплатило дивиденды за первое полугодие 2008 г. в размере 1 руб. на обыкновенную акцию, объем выплат составил 3,034 млрд руб. Дивиденды за первое полугодие 2007 г. составили 2 млрд 520 млн 133 тыс 980 руб или 0,83 руб. за обыкновенную акцию.

Как отмечает компания, из начисленных дивидендов не выплачено 2,2 млн руб. в связи с непредставлением акционерами — юридическими и физическими лицами платежных реквизитов для перечисления дивидендов, а также по просьбе акционеров в связи с задержкой предоставления документов, подтверждающих порядок налогообложения. (ИТАР-ТАСС Урал, 04.12.08.)

#### **«НОВАТЭК» продал акции «Пуровского терминала».**

«НОВАТЭК» продал актив, выполняющий работы по транспортировке и переработке грузов. Как стало известно «УралПолит.ру» накануне, доля участия ОАО «НОВАТЭК» в акционерном капитале ООО «Пуровский терминал» сократилась до 0 %. Ранее доля участия компании в акционерном капитале данного предприятия составляла 83,85 %.

До конца декабря 2005 г. 100 % акций терминала находились на балансе дочерней компании «НОВАТЭКа» — ОАО «Пурнефтегазгеология» (последняя также была в октябре ликвидирована решением единственного акционера). В состав акционеров ООО «Пуровский терминал» «НОВАТЭК» вошел в декабре 2006 г. — тогда его доля была 42,67 %. Затем доля компании уменьшилась. Но в январе 2008 г. «НОВАТЭК» объявил о том, что увеличил долю принадлежащих ему акций более чем в два раза — с 37,84 до 83,85 %.

«Это политика компании — консолидировать все активы и избавляться от непрофильных, — отметил корреспонденту «УралПолит.ру» представитель газовой компании Михаил Лозовой. — ООО «Пуровский терминал» — одно из последних непрофильных предприятий, в котором у компании была доля собственности. Мы с ней до последнего не расставались, потому что через «Пуровский терминал» шел большой поток грузов, направленных на строительство второй очереди Пуровского завода по переработке конденсата. Завершением строительства ЗПК (18 ноября 2008 г. предприятие было запущено) объем грузопотока значительно снизился. И не было никакого смысла и целесообразности в дальнейшем присутствовать в составе акционеров».

Между тем, в компании не стали раскрывать покупателя доли «НОВАТЭКа». «Могу отметить, что покупатель — региональная компания», — уточнил Михаил Лозовой. Сумма сделки также не уточняется. («УралПолит.ру», 10.12.08.)

#### **«Уралхиммаш» завершил поставку оборудования «НОВАТЭКу» на сумму около 400 млн руб.**

В ноябре этого года ОАО «Уралхиммаш» отправило последнюю партию комплектов шаровых резервуаров заказчику — ОАО «НОВАТЭК». Шаровые резервуары объемом 600 куб. м предназначены для строительства второй очереди Пуровского завода по переработке газового конденсата (г. Тарко-Сале, Ямало-Ненецкий АО). Было изготовлено и поставлено 32 резервуара с толщиной шаровой оболочки 30 мм и 16 резервуаров с толщиной шаровой оболочки 16 мм. Общая сумма контракта составила почти 400 млн руб., а общая масса отгруженного оборудования — свыше 4200 т.

В настоящее время на промплощадке заказчика ведутся работы по монтажу установок шаровых резервуаров, которые планируется полностью закончить в феврале 2009 г. После проведения гидротестов резервуарный парк будет запущен в эксплуатацию. Ориентировочно, пуск парка произойдет в начале лета 2009 г.

За период 2007–2008 гг. ОАО «Уралхиммаш» заключило договоров по изготовлению и поставке шаровых резервуаров на общую сумму свыше 680 млн руб. Кроме ОАО «НОВАТЭК» в этот период резервуары были отгружены ОАО «Сахатранснефтегаз», ОАО «Казаньоргсинтез». В настоящее время завершается изготовление и отгрузка резервуаров для ОАО «ТАНЕКО» и ФКП НИИ «Геодезия». В I квартале 2009 г. будет изготовлено и отгружено десять резервуаров объемом 600 куб. м для ОАО «Газпромнефть-Омский НПЗ». (Пресс-служба ОАО «Уралхиммаш», 16.12.08.)



## НОРТГАЗ

**Борис Зимин избран генеральным директором «Нортгаза».**

2 декабря состоялось заседание Совета директоров ЗАО «Нортгаз». На Совете директоров были приняты следующие решения:

— в связи с истечением срока полномочий Генерального директора ЗАО «Нортгаз» со 2 декабря 2008 г. прекратить полномочия Тупицина Сергея Петровича и избрать Генеральным директором Зимина Бориса Алексеевича, занимавшего должность члена Правления, заместителя Генерального директора по сбыту;

— в связи с истечением срока, на который было избрано Правление ЗАО «Нортгаз», со 2 декабря 2008 г. избрать Правление в количестве 5 человек в составе: Зимина Бориса Алексеевича, Генерального директора, председателя Правления, Хрусталева Анны Эдуардовны, главного бухгалтера, Сотникова Вячеслава Валерьевича, заместителя Генерального директора по финансам, Гаджиева Салеха Бахшалиевича, заместителя Генерального директора по производству, Савостьянова Германа Анатольевича, заместителя Генерального директора по сбыту;

— поручить Правлению продолжить работу с кредитными учреждениями по вопросу получения займа на максимально выгодных для ЗАО «Нортгаз» условиях и представить предложения к следующему заседанию Совета директоров;

— созвать внеочередное собрание акционеров для определения цены имущества и приобретаемых ЗАО «Нортгаз» услуг, а также для одобрения сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, 25 декабря 2008 г. (Пресс-служба ЗАО «Нортгаз», 03.12.08.)

## СТРОЙТРАНСГАЗ

**Председатель правления «Стройтрансгаза» провел переговоры в Перу.**

В рамках официального визита Президента РФ Дмитрия Медведева в Перу, состоявшегося 22–24 ноября, прошли переговоры представителей перуанских деловых кругов и российского бизнеса. В составе делегации российских предпринимателей во встречах принял участие председатель правления ОАО «Стройтрансгаз» Вячеслав Махонин. В частности, в Министерстве энергетики и горнорудной промышленности Перу состоялась рабочая встреча Вячеслава Махонина с заместителем министра г-ном Педро Гамио Айта. Стороны обсудили вопросы возможного участия «Стройтрансгаза» в 2009 г. в международных конкурсах по строительству нефте- и газопроводов в Перу.

В ходе российско-перуанских переговоров на высшем уровне основной акцент был сделан на активизации торгово-экономических отношений. Отмечалось, что Россия и Перу обладают значительным потенциалом сотрудничества в топливно-энергетическом и горнодобывающем комплексах.

Делегация «Стройтрансгаза» приняла также участие в работе заседания российско-перуанской межправительственной комиссии по экономическому сотрудничеству, на котором в том числе были обсуждены вопросы двустороннего сотрудничества в топливно-энергетической сфере. (Пресс-служба ОАО «Стройтрансгаз», 25.11.08.)

**«Стройтрансгаз» планирует сдать в эксплуатацию первый газоперерабатывающий завод в Сирии (южный) в июне 2009 г.**

«Стройтрансгаз» планирует сдать в эксплуатацию первый газоперерабатывающий завод в Сирии (южный) в июне 2009 г. Об этом сообщил РБК главный менеджер газовых проектов департамента зарубежного и специального строительства «Стройтрансгаза» Валерий Плотников. Ранее компания планировала завершить проект осенью 2008 г., затем сдвигала сроки. По словам В. Плотникова, в настоящее время стороны перезаключили контракт с окончанием работ в июне 2009 г.

Кроме того, выступая сегодня на конференции «Будущее газоперерабатывающих заводов России», В. Плотников отметил, что первый завод в Сирии на прошлой неделе был запущен по короткой схеме. Таким образом, газ, минуя завод, поступает потребителям с месторождения, пояснил он. «На прошлой неделе мы запустили по короткой схеме первый завод в Сирии, 12 декабря начали подачу газа потребителям», — сказал В. Плотников. Строительство второго завода в рамках данного проекта (северный), по словам В. Плотникова, пока планируется закончить в сентябре 2010 г.

Ранее сообщалось, что запуск нового, южного, ГПЗ в Сирии мощностью 2,5 млрд куб. м газа в год и стоимостью \$210 млн произойдет осенью 2008 г., однако «Стройтрансгаз» сообщил, что перенес сроки запуска на январь 2009 г. В марте 2008 г. В. Плотников сообщал, что в апреле с.г. компания намерена приступить к строительству второго газоперерабатывающего завода в Сирии (северного) и завершить его через 20 месяцев. К строительству второго ГПЗ «Стройтрансгаз» планировал приступить еще в октябре 2007 г. Договор о строительстве данного ГПЗ ратифицирован правительством Сирии и получен «Стройтрансгазом» не в результате тендера, а на безальтернативной основе. Мощность нового завода составит 1,1 млрд куб. м газа. Стоимость строительства — \$220 млн. (РБК, 15.12.08.)

# ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

## ИНТЕР РАО ЕЭС

### **«Интер РАО ЕЭС» займется добычей нефти и газа.**

«Интер РАО ЕЭС» займется не только производством и продажей электроэнергии, но и добычей нефти и газа, сообщает РИА «Новости» со ссылкой на газету «Коммерсант».

Канадская Tethys Petroleum Limited, работающая на казахских месторождениях, объявила о подписании с «Интер РАО ЕЭС» меморандума о намерениях. Документ предполагает возможность поставок «Интер РАО» казахского газа, а также изучение возможностей сотрудничества в разведке и добыче углеводородов и даже вхождение российской стороны в активы Tethys. Обе компании не стали комментировать соглашение, отмечает издание. Tethys Petroleum Limited владеет тремя месторождениями к западу от Аральского моря (Кызылой, Аккулковская площадь и Кул-Бас). Доказанные запасы первых двух участков составляют 1,2 млрд куб. м газа. Промышленная добыча сейчас ведется на Кызылое, в этом году компания планировала выйти на уровень 560 млн куб. м в день.

Как отмечает издание, это первый проект «Интер РАО» в нефтегазовой отрасли — до сих пор компания занималась только электроэнергетикой. Но в октябре совет директоров компании возглавил вице-премьер Игорь Сечин (является также председателем совета директоров «Роснефти»). Уже тогда аналитики говорили, что господин Сечин будет делать из «Интер РАО» «мягкий вариант «Газпрома»». В то же время «Интер РАО» газ нужен как топливо для электростанций: компания владеет около 8 тыс. МВт мощностей, у многих из которых проблемы с топливом.

Так, второй блок Северо-Западной ТЭЦ (СЗ ТЭЦ) в Петербурге долго простаивал, потому что энергетики не могли договориться с «Газпромом» о поставках газа (это произошло только в апреле). По мнению аналитика «Уралсиба» Александра Селезнева, казахский газ вполне мог бы использоваться для СЗ ТЭЦ, если «Интер РАО» сможет договориться с «Газпромом» о транспортировке топлива. В «Интер РАО» общую потребность в газе не раскрывают. Например, только для второго блока Калининградской ТЭЦ-2, который «Интер РАО» строит вместе с «Газпромом», потребуется около 500 млн куб. м газа в год.

Однако помимо закупок газа сотрудничество «Интер РАО» с Tethys предполагает совместную разведку и добычу нефти и газа — вплоть до получения российской компанией долей в казахских активах партнера. Аналитик ИК «Тройка Диалог» Александр Котиков отмечает, что до сих пор ни одна российская компания электроэнергетического сектора не проявляла интереса к приобретению топливных активов за рубежом. Да и в России далеко не все энергокомпании планируют даже отчасти сами обеспечивать себя топливом. Среди них, например, подконтрольная «Норникелю» ОГК-3 и принадлежащая «Газпрому» ОГК-6, но в этих случаях речь идет не о нефти и газе, а об угле. Однако, добавляет аналитик, в отличие от других российских энергокомпаний, «Интер РАО» уже активно работает за рубежом. Компания является российским монополистом по экспорту и импорту электроэнергии, а в Казахстане она владеет долей в Экибастузской ГРЭС-2, работающей на местных углях. (РИА «Новости», 05.12.08.)

### **Председателем Совета директоров ИНТЕР РАО ЕЭС избран Игорь Сечин.**

Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации Игорь Сечин избран Председателем Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Решение было принято на заседании Совета директоров Общества, состоявшемся 12 декабря в Москве.

В заседании, проходившем в очной форме, приняли участие следующие члены Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: Н.А. Аношко, Е.В. Дод, В.М. Кравченко, Г.М. Курцер, А.М. Локшин, С.В. Маслов, Ю.А. Петров, И.И. Сечин, от К.Г. Селезнева поступило письменное мнение. Совет директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» рассмотрел также вопросы об избрании Секретаря Совета директоров и о Комитетах Совета директоров Общества. По итогам обсуждения признано целесообразным создание трех Комитетов Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»: Комитета по аудиту, Комитета по кадрам и вознаграждениям и Комитета по стратегии и инвестициям. Секретарем Совета директоров избран Р.Р. Шарипов. Совет директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» был избран 23 октября текущего года на внеочередном Общем собрании акционеров Общества. (Пресс-служба ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», 15.12.08.)

## ФСК ЕЭС

### **ФСК ЕЭС выплатила четвертый купон по облигациям серии 05.**

ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» выплатило четвертый купон по облигациям серий 05 в размере 178,782 млн руб. Ставка по купону составила 7,20 %, на каждую

ценную бумагу было начислено 35,90 руб. Всего по облигациям 05 серии будет выплачено шесть купонов. Выплата по последнему купону будет произведена 1 декабря 2009 г.

Напомним, что решение о выпуске ценных бумаг серий 04 и 05 было принято Советом директоров ОАО «ФСК ЕЭС» 27 июля 2006 г. (Протокол № 35 от 27 июля 2006 г.), тогда же Совет Директоров утвердил Решение о выпуске и Проспект ценных бумаг. Федеральная служба по финансовым рынкам (ФСФР) зарегистрировала Решение о выпуске и Проспект ценных бумаг ФСК ЕЭС пятой серии 7 сентября 2006 г. (государственный регистрационный номер 4-05-65018-D от 7 сентября 2006 г.). Одновременно был зарегистрирован четвертый выпуск облигаций компании на 6 млрд руб.

3 июня 2008 г. состоялась досрочная выплата номинальной стоимости облигаций серии 03 в размере 50 млн руб. и облигаций серии 05 в размере 20 млн руб., предъявленных к погашению в соответствии с п. 6 статьи 15 Федерального закона «Об акционерных обществах».

В настоящее время в обращении находятся облигации серий 02, 03, 04 и 05 на 7 млрд, 6,950 млрд, 6 млрд и 4,980 млрд руб. соответственно со сроком обращения — пять, три, пять лет и три года.

Общая сумма, выплаченная ОАО «ФСК ЕЭС» держателям облигаций в 2007 г., превысила 7,3 млрд руб. Пятый купон (дата выплаты — 19 июня 2007 г.) и шестой купон (дата выплаты — 18 декабря 2007 г.) облигаций серии 01, четвертый купон (дата выплаты — 26 июня 2007 г.) и пятый купон (дата выплаты — 25 декабря 2007 г.) облигаций серии 02, третий купон (дата выплаты — 15 июня 2007 г.) и четвертый купон (дата выплаты — 14 декабря 2007 г.) облигаций серии 03, первый купон (дата выплаты — 12 апреля 2007 г.) и второй купон (дата выплаты — 11 октября 2007 г.) облигаций серии 04, первый купон (дата выплаты — 5 июня 2007 г.) и второй купон (дата выплаты — 4 декабря 2007 г.) облигаций серии 05. Кроме того, была выплачена номинальная стоимость первого облигационного займа в объеме 5 млрд руб. (Пресс-служба ОАО «ФСК ЕЭС», 03.12.08.)

#### **ФСК ЕЭС полностью выполнила обязательства по третьему облигационному займу.**

ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» выплатило последний — шестой — купон и номинальную стоимость облигаций серии 03 в размере 7 196 030 000 руб. Ставка по купону составила 7,1 %. На каждую ценную бумагу было начислено 35,4 руб. Таким образом, ОАО «ФСК ЕЭС» полностью исполнило свои обязательства по серии 03.

Размещение выпуска рублевых облигаций серии 03 ОАО «ФСК ЕЭС» состоялось 16 декабря 2005 г. на ММВБ. Третий облигационный заем выпущен сроком на три года. Общая номинальная стоимость выпуска составила 7 млрд руб. Всего по облигациям серии 03 выплачено шесть купонов на общую сумму 1 484 933 000 руб.

Напомним, что решение о выпуске ценных бумаг серии 03 было принято Советом директоров ОАО «ФСК ЕЭС» 11 октября 2005 г. (Протокол № 27 от 11 октября 2005 г.). Тогда же Совет директоров утвердил Решение о выпуске и Проспект ценных бумаг. Федеральная служба по финансовым рынкам (ФСФР) зарегистрировала Решение о выпуске и Проспект ценных бумаг ФСК ЕЭС третьей серии 24 ноября 2005 г. (государственный регистрационный номер 4-03-65018-D).

3 июня 2008 г. состоялась досрочная выплата номинальной стоимости облигаций серии 03 в размере 50 млн руб. и облигаций серии 05 в размере 20 000 000 руб., предъявленных к погашению в соответствии с п. 6 статьи 15 Федерального закона «Об акционерных обществах».

В настоящее время в обращении находятся облигации серий 02, 04 и 05 на 7 млрд, 6 млрд и 4,980 млрд руб. соответственно, со сроком обращения — пять, пять лет и три года. (Пресс-служба ОАО «ФСК ЕЭС», 15.12.08.)

#### **ФСК ЕЭС ввела в эксплуатацию после реконструкции подстанцию 500 кВ «Очаково».**

12 декабря 2008 г. состоялся торжественный ввод в эксплуатацию реконструированной подстанции 500 кВ «Очаково». В церемонии приняли участие Министр энергетики Сергей Шматко, мэр Москвы Юрий Лужков, Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС» Андрей Раппопорт, директор филиала ОАО «ФСК ЕЭС» — Магистральные электрические сети (МЭС) Центра Мисрихан Мисриханов. Реконструкция подстанции 500 кВ Очаково существенно повысила надежность электроснабжения потребителей Центрального, Западного, Юго-Западного и Северо-Западного административных округов Москвы, а также дала возможность подключения новых питающих центров и потребителей — подстанций 220 кВ Сити-2, Никулино, Мневники, Матвеевская, Говорово, Ново-Внуково.

Комплексную реконструкцию объекта осуществил филиал ОАО «ФСК ЕЭС» — МЭС Центра в рамках реализации «Соглашения по проведению мероприятий для надежного электроснабжения потребителей Московского региона». Финансирование проекта осуществлено за счет инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС». Стоимость реконструкции — 14,8 млрд руб.

Реконструкция подстанции «Очаково» произведена комплексным методом. Фактически на территории старой подстанции построен и введен в эксплуатацию новый объект, в том числе введены в работу комплектные распределительные устройства с элегазовой изоляцией (КРУЭ) 110, 220, 500 кВ, четыре автотрансформатора 500/220/20 кВ, пять автотрансформаторов 220/110/20 кВ и четыре трансформатора 220/20 кВ. Общая трансформаторная мощность увеличилась на 1 748 МВА и составила 3 650 МВА.

Подстанция Очаково полностью готова к присоединению новых потребителей, в том числе и по сети 20 кВ. На данный момент к подстанции присоединены новые линии электропередачи 220 кВ Очаково — Никулино 1, Очаково — Никулино 2, и Очаково» — «Лыково. По последней линии будет выдаваться электроэнергия, произведенная энергоблоком ГТЭС «Лыково» мощностью 130 МВт, который строится по программе Правительства Москвы и будет введен в конце этого года.

С марта по ноябрь 2009 г. на подстанции «Очаково» будет осуществлен перезавод со старого оборудования на новое 31 действующей линии электропередачи 110, 220, 500 кВ, которые связывают подстанцию с потребителями, объектами генерации и распределительной сетью 110–220 кВ. Последовательное переключение действующих линий на новое оборудование позволит проводить работы без снижения надежности передачи электроэнергии и без ограничения электроснабжения потребителей. После того, как все линии будут заведены на новый объект, старое оборудование будет демонтировано.

Подстанция «Очаково» стала надежной, экологически безопасной и малообслуживаемой «подстанцией будущего». Она оснащена автоматизированной системой управления технологическими процессами (АСУТП), современными микропроцессорными устройствами релейной защиты и автоматики. Работы по реконструкции подстанции проведены без ограничения потребителей и в рекордно короткие сроки. Генеральным подрядчиком строительства является ООО «Новая Инжиниринговая Компания».

Подстанция 500 кВ «Очаково» установленной мощностью 1902 МВА введена в работу в 1952 г. Она расположена в промышленной зоне на западе Москвы. Подстанция принимает и распределяет мощность ТЭЦ-25 в размере 1 370 МВт. «Очаково» входит в систему объектов Московского энергетического кольца 500 кВ. (Пресс-служба ОАО «ФСК ЕЭС», 15.12.08.)

## РУСГИДРО

### **«РусГидро» перенесла окончание размещения допэмиссии 10 млрд акций с середины января на 20 февраля 2009 г.**

ОАО «РусГидро» перенесло окончание размещения дополнительной эмиссии 10 млрд акций с середины января на 20 февраля 2009 г. Как говорится в сообщении компании, размещение бумаг завершится либо в момент реализации последней акции, либо 20 февраля 2009 г.; начало размещения — 15-й день с момента опубликования о государственной регистрации выпуска.

Напомним, ранее «РусГидро» планировала разместить первую из двух планируемых допэмиссий не позднее 15 января 2009 г. Речь идет об утвержденной летом 2008 г. допэмиссии в 4,3 млрд обыкновенных акций номиналом 1 руб., размещение которой должно было состояться по закрытой подписке в пользу государства по цене 2,02 руб./акция. Размещение началось 4 октября 2008 г. и должно было завершиться не позднее 15 января 2009 г., но в октябре 2008 г. Совет директоров «РусГидро» скорректировал объем допэмиссии на 2008 г. сначала до 8,1 млрд акций, а затем до 10 млрд акций, а также принял решение о размещении еще 16 млрд акций в 2009 г. Кроме того, были пересмотрены способ размещения с закрытой на открытую подписку и цена. Новая цена размещения как первой, так и второй допэмиссии составит не 2,02 руб./акция, а 1 руб./акция.

Изменения в параметрах размещения допэмиссий связаны с падением рынка и снижением рыночной цены акций компании. «РусГидро» за счет увеличения объема допвыпуска рассчитывает на привлечение инвестиционных средств в ранее запланированном объеме — около 8,7 млрд руб. Напомним, в федеральном бюджете на 2009 г. и трехлетний период предусмотрено внесение бюджетных ассигнований в уставный капитал «РусГидро» в 2009 г. в объеме 9 млрд 650 млн 380,1 тыс. руб. Компания рассчитывает на поступление бюджетных средств в I квартале 2009 г. (РБК, 24.11.08.)

### **Чистая прибыль «РусГидро» по МСФО за первое полугодие 2008 г. увеличилась на 43 %.**

Чистая прибыль ОАО «РусГидро» по международным стандартам финансовой отчетности (МСФО) за первое полугодие 2008 г. увеличилась на 43 % по сравнению с тем же периодом 2007 г. и составила 6 млрд 924 млн 246 тыс. руб. Доходы от текущей деятельности возросли на 23,7 % — до 35 млрд 734,6 млн руб., расходы увеличились на 21,4 % — до 26 млрд 235,4 млн руб. Прибыль от текущей деятельности «РусГидро» по МСФО выросла на 30,8 % и достигла 9 млрд 499,2 млн руб., прибыль до налогообложения возросла на 43,1 % — до 6 млрд 914,3 млн руб.

Краткосрочные обязательства группы за первое полугодие с.г. увеличились в 2,5 раза по сравнению с началом года и составили 41,96 млрд руб., в том числе сумма коротких займов и кредитов возросла в 6,4 раза — до 25,74 млрд руб., краткосрочная кредиторская задолженность увеличилась в 1,2 раза — до 14,4 млрд руб. Напомним, чистая прибыль «РусГидро» в 2007 г. по МСФО выросла более чем в 82,6 раза и составила 6,525 млрд руб. (РБК, 08.12.08.)

### **Правление «РусГидро» одобрило стратегию развития новых ВИЭ до 2020 г.**

Правление ОАО «РусГидро» одобрило стратегию развития использования новых возобновляемых источников до 2020 г. в области малой гидроэнергетики, приливной, ветро- и геотермальной энергетики.



В соответствии со стратегией развития использования новых ВИЭ к 2020 г. планируется создание до 4 ГВт мощностей на основе проектов использования ВИЭ. Проекты планируется реализовывать в регионах, где расположены или планируются к строительству крупные гидростанции ОАО «РусГидро». Это позволит эффективно использовать регулировочный диапазон крупных ГЭС, оптимизировать затраты на ремонтно-сервисные услуги и использовать возможности сбытовых компаний холдинга. В области геотермальной энергетики основные проекты планируется реализовывать в Камчатском крае для отработки технологии сбалансированного энергоснабжения изолированных регионов с максимальным использованием ВИЭ, что также будет способствовать снижению цен на электроэнергию.

В стратегии развития новых возобновляемых источников выделено два этапа. На первом этапе предполагается завершение уже реализуемых проектов в области использования ВИЭ, проведение НИР и НИОКР по исследованию потенциалов и отработке технологий в целях формирования портфеля проектов. На этом этапе планируется осуществить ввод в эксплуатацию блоков по технологии бинарного цикла и вторичного вскипания, строительство и ввод в эксплуатацию малых ГЭС на Северном Кавказе, строительство приливной электростанции на Кольском полуострове мощностью 12 МВт. Условием перехода ко второму этапу, на котором предполагается масштабная реализация проектов, является ввод в действие мер, предусмотренных ФЗ № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» по поддержке использования ВИЭ. Эти меры должны обеспечить инвестиционную привлекательность вложений.

Отдельное направление стратегии — снижение электропотребления на собственные нужды на крупных ГЭС за счет реализации комплексной программы по установке тепловых насосов, используемых для отопления зданий гидроэлектростанций. В стратегии также отмечено, что финансовый кризис может оказать влияние на темп развития данного направления.

В 2008 г. на государственном уровне произошли важные для развития российской возобновляемой энергетики события. Правительство РФ утвердило Правила квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, а также Президент РФ Дмитрий Медведев подписал Указ о мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики. Эти документы закладывают основу поддержки и стимулирования реализации проектов использования возобновляемых источников энергии. Однако для активного развития возобновляемой энергетики необходимо дальнейшее создание правовых и экономических предпосылок, направленных на повышение инвестиционной привлекательности отрасли. (Пресс-служба ОАО «РусГидро», 16.12.08.)

## ОГК

### **Чистая прибыль группы «ОГК-1» по МСФО за 9 месяцев 2008 г. увеличилась на 29,6 %.**

Чистая прибыль группы «ОГК-1» по международным стандартам финансовой отчетности (МСФО) за 9 месяцев 2008 г. выросла на 29,6 % по сравнению с аналогичным периодом 2007 г. и составила 1 млрд 437 млн руб., сообщает компания. Положительная динамика чистой прибыли связана с подачей уточненных деклараций по налогу на прибыль за предыдущие отчетные периоды, отмечается в сообщении. Выручка «ОГК-1» от основной деятельности за 9 месяцев 2008 г. составила 38 млрд 402 млн руб., что на 18 % выше показателя за аналогичный период 2007 г. Расходы «ОГК-1» по текущей деятельности по состоянию на 30 сентября 2008 г. составили 36 млрд 476 млн руб., увеличившись на 20 %.

По состоянию на 30 сентября 2008 г. основные средства «ОГК-1» составили 33 млрд 953 млн руб., совокупные активы группы «ОГК-1» — 51 млрд 584 млн руб. Общая сумма обязательств по состоянию на 30 сентября 2008 г. составила 16 млрд 439 млн руб.

За 9 месяцев 2008 г. «ОГК-1» направила на инвестиционную деятельность 5 млрд 412 млн руб., что на 3 млрд 132 млн руб. превышает показатель за аналогичный период 2007 г. (РБК, 02.12.08.)

### **В октябре 2008 г. выручка ОГК-1 от продажи электроэнергии и мощности составила более 4 млрд руб.**

В октябре 2008 г. выручка ОГК-1 от продажи электроэнергии и мощности составила 4 045 млн руб. с НДС, затраты на покупку электроэнергии и мощности — 684 млн руб. (без учета итогов работы Нижневартовской ГРЭС).

Всего в октябре ОГК-1 реализовала на НОРЭМ 3 млрд 388 млн кВт·ч. Отпуск по регулируемым договорам составил 2 млрд 176 млн кВт·ч. На рынке на сутки вперед было продано 2 млрд 45 млн кВт·ч, на балансирующем рынке — 149,6 млн кВт·ч. Для выполнения своих обязательств перед потребителями компания закупила на рынке на сутки вперед 690 млн кВт·ч, на балансирующем рынке — 292,6 млн кВт·ч. (Пресс-служба ОАО «ОГК-1», 26.11.08.)

### **Назначен новый директор Сургутской ГРЭС-1.**

Новым директором филиала ОАО «ОГК-2» — Сургутской ГРЭС-1 стал Евгений Овчинников. Он уже назначен на эту должность. Прежде он работал в инженеринговой компании ЗАО «Кварц — Западная Сибирь», которая находится в Сургуте и входит в группу компаний «Кварц».

Отметим, прежний глава гидроэлектростанции покинул свой пост, перейдя на другую работу.

Евгений Овчинников родился 1 мая 1961 г. Окончил Куйбышевский политехнический институт по специальности «инженер-теплоэнергетик». В 1983 г. пришел специалистом на Сургутскую ГРЭС-1 и прошел многолетний трудовой путь от машиниста обходчика до главного инженера. С 2005 г. работал в инжиниринговой компании ЗАО «Кварц — Западная Сибирь». («УралПолит.ру», 16.12.08.)

## ТГК

### **ВоТГК привлекла кредит на сумму 500 млн руб.**

Банк Москвы выдал кредит ОАО «Волжская территориальная генерирующая компания» (ВоТГК) на сумму 500 млн руб. на срок 12 месяцев. Средства планируется направить на пополнение оборотных средств предприятия.

В мае 2008 г. Самарский филиал Банка Москвы победил в конкурсе на право заключения соглашения о кредитовании ВоТГК.

«Стабильная ресурсная база позволяет нам развивать кредитование предприятий, несмотря на непростую обстановку на финансовых рынках, — рассказал Владимир Мурашкин, Директор Самарского филиала Банка Москвы. — Сегодня Банк занимает серьезные позиции в регионе, активно предоставляя заемные средства торговым и производственным компаниям». (Пресс-служба Банка Москвы, 24.11.08.)

### **«ЮГК — ТГК-8» за 9 месяцев 2008 г. увеличила выручку от продаж электроэнергии на 30 %.**

ОАО «ЮГК — ТГК-8» увеличило объем выручки от продаж электроэнергии в январе—сентябре 2008 г. по сравнению с тем же периодом прошлого года на 30,2 % — до 7,291 млрд руб. Объем реализации на оптовом рынке электроэнергии за 9 месяцев составил 10,831 млн кВт·ч, из них по конкурентным ценам — 2,4 млн кВт·ч, или 22 %.

За аналогичный период прошлого года компания реализовала на ОРЭМ 11,181 млн кВт·ч электроэнергии, из них по конкурентным ценам — 1,705 млн кВт·ч (15,2 %).

В рамках регулируемых двусторонних договоров (РДД) по фиксированным ценам (тарифам) в январе — сентябре этого года было продано 8,432 млн кВт·ч электроэнергии (за 9 мес. 2007 — 9,477 млн кВт·ч). По конкурентным ценам в секторе рынка на сутки вперед (РСВ) продажи составили 1,788 млн кВт·ч (1,270 млн кВт·ч), на балансирующем рынке (БР) — 611,68 тыс. кВт·ч (435 тыс. кВт·ч).

«Помимо дальнейшей либерализации оптового рынка, росту выручки от продаж электроэнергии способствовал ряд структурных изменений, направленных на повышение эффективности работы на ОРЭМ. В компании успешно внедрена система экономически целесообразного режима работы генерирующего оборудования, а также сокращены сроки принятия решений об изменении загрузки оборудования в зависимости от ситуации на рынке» — сообщил директор коммерческо-диспетчерского центра ОАО «ЮГК — ТГК-8» Анатолий Глухих.

По словам Глухих, специалисты компании постоянно отслеживают тенденции изменения цен, анализируют конъюнктуру рынка, и в соответствии с этим в режиме он-лайн принимаются решения об оптимизации состава оборудования и его регулировочного диапазона для получения максимальной прибыли. (Пресс-служба ОАО «ЮГК ТГК-8», 01.12.08.)

### **Совет директоров ТГК-1 одобрил избрание генеральным директором компании Бориса Вайнзихера.**

28 ноября Совет директоров ОАО «ТГК-1» на заседании, прошедшем в форме заочного голосования, одобрил решение о прекращении полномочий генерального директора Общества Валерия Николаевича Родина и избрании генеральным директором ТГК-1 с 1 декабря 2008 г. Бориса Вайнзихера.

Напомним, Валерий Родин был назначен на должность генерального директора ОАО «ТГК-1» 18 сентября 2006 г. (Пресс-служба ОАО «ТГК-1», 02.12.08.)

### **Заместителем гендиректора по сбыту энергии ТГК-13 назначен Сергей Сибиряков.**

На должность заместителя генерального директора по сбыту энергии ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» 11 ноября 2008 г. назначен Сергей Сибиряков.

До последнего времени Сергей Сибиряков работал в дирекции по закупкам ОАО «Красноярскэнерго» в должности начальника режимно-диспетчерского отдела.

В ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» в сферу его компетенции входят вопросы организации договорной работы по реализации тепловой энергии потребителям, по оказанию услуг передачи тепловой энергии, по покупке/продаже электрической энергии (мощности) на оптовом и розничном рынках; контроль за исполнением финансовых обязательств потребителей тепловой энергии и субъектов рынка электроэнергии и мощности; участие в формировании долгосрочных и краткосрочных программ развития производства с целью увеличения доли компании в объеме рынка тепловой энергии в Красноярском крае и Республике Хакасия. (Пресс-служба ОАО «ТГК-13», 08.12.08.)

**Гендиректором ТГК-13 избран Владимир Богомазов.**

5 декабря 2008 г. Совет директоров ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» принял решение об избрании генеральным директором Общества Владимира Богомазова, который, в соответствии с решением Совета директоров, с 10 июня 2008 г. занимал пост исполняющего обязанности генерального директора ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)». (Пресс-служба ОАО «ТГК-13», 09.12.08.)

**МРСК****Челябинский филиал МРСК Урала провел модернизацию подстанции «Южная».**

После проведения плановых высоковольтных испытаний на подстанции 10/6 кВ «Южная», специалистами Челябинских городских электросетей была осуществлена замена бумажных маслонаполненных вводов (БМВ) на современные аналоги с RIP-изоляцией.

Высоковольтные вводы служат для включения силовых трансформаторов, основного оборудования подстанции, в электрическую сеть. Вводы с RIP-изоляцией являются более надежными, экологичными, пожаробезопасными, требуют меньших затрат при эксплуатации, имеют длительный срок службы.

Установка нового оборудования на ПС «Южная» обеспечит надежное и устойчивое электроснабжение Советского, части Ленинского и Центрального районов Челябинска, а также таких социально-значимых объектов, как больница РЖД, междугородная телефонная станция и Челябинский завод строительных дорожных машин. (Пресс-служба ОАО «МРСК Урала», 19.11.08.)

**В 2009 г. МРСК Северо-Запада намерена активизировать работу по заключению прямых договоров с потребителями.**

Ожидаемые по итогам 2008 г. объемы электропотребления в сетях МРСК Северо-Запада на 0,9 % превысят фактические показатели прошлого года.

По оценкам специалистов, тенденция снижения электропотребления, которая наблюдается в IV текущего года (-6,1 %) будет сохраняться в 2009 г. и последующих периодах.

Такие данные привел на совещании руководителей МРСК Северо-Запада заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг Александр Михальков.

Ожидаемые за 2008 г. объемы электропотребления, включающие полезный отпуск и потери в сетях МРСК Северо-Запада составят 44 432 млн кВт·ч. Это на 0,9 % (375 млн кВт·ч) превышает показатели соответствующего года (44 057 млн кВт·ч в 2007 г.).

При этом объем потерь по текущему прогнозируется в объеме 3169 млн кВт·ч или 6,93 %, что ниже запланированных показателей (7,02 %).

Динамика изменения отпуска электроэнергии в сеть по филиалам МРСК Северо-Запада за 2008 г. (прогнозные данные) показывает, что в целом филиалы компании сработали с положительной динамикой. Так, по итогам года отпуск в сеть в «Архэнерго» увеличится на 3,6 %, «Карелэнерго» — 5,1 %, «Комиэнерго» — 2,3 %, «Новгородэнерго» — 4,4 %, «Псковэнерго» — 1,9 %.

Вместе с тем, финансовый кризис, который в первую очередь ударил по предприятиям металлургии, горно-добывающей и предприятий ряда других отраслей, которые, начиная с октября текущего года вынуждены были значительно сокращать объемы производства, привел и к резкому падению объемов электропотребления.

Так, отпуск в сеть в «Вологдаэнерго» за последние три последних месяца уходящего года сократится в целом на 22,8 %, а по году снижение отпуска в сеть в вологодской электросетевой компании составит 3,9 %. Отрицательная динамика прогнозируется по итогам 4 кв. и по «Колэнерго». — 3,3, по году — 0,5 %.

Специалисты МРСК Северо-Запада провели расчеты и определили прогнозные объемы услуг по передаче электроэнергии в 2009–2011 гг. По их расчетам тенденция к сокращению отпуска электроэнергии будет сохраняться ближайшие три года. Наибольшее падение ожидается в 2009 г. Прогнозные объемы передачи электроэнергии по сетям МРСК Северо-Запада составят 40 282 млн кВт·ч.

По словам Александра Михалькова, в разрезе филиалов МРСК Северо-Запада только в Псковской области, где нет крупных промышленных потребителей, не ожидают резкого падения объемов потребления. В других регионах Северо-Запада значительное снижение потребления прогнозируют в первую очередь в группе промышленных потребителей (более 750 кВА).

Не секрет, что сегодня многие энергосбытовые компании испытывают трудности по сбору средств за потребленную электроэнергию, что приводит к срыву графиков платежей энергетикам». Поэтому задача, которая стоит перед руководителями филиалов в 2009 г. — активизировать работу по заключению прямых договоров с потребителями, — сказал Александр Михальков, определяя приоритетные направления работы в предстоящий период. (Пресс-служба ОАО «МРСК Северо-Запада», 05.12.08.)

**«Брянскэнерго» за счет техприсоединения инвестировало в модернизацию оборудования 30 млн руб.**

Филиал ОАО «МРСК Центра» — «Брянскэнерго» заключил 812 договоров на технологическое присоединение (ТП) новых объектов энергопотребления к своим сетям общей стоимостью 274 млн руб.

Всего за десять месяцев этого года было подано 1068 заявок на ТП на общую мощность 70 443 кВт, в том числе предприятиями мелкого и среднего бизнеса с категорией до 750 кВт заявлена потребляемая мощность в 38 тыс. кВт. Предприятия крупного бизнеса с категорией свыше 750 кВт подали 11 заявок на общую мощность 25 тыс. кВт. Ни одному потребителю в техническом присоединении не отказано.

По итогам десяти месяцев 301 потребитель на общую мощность 11211 кВт уже подключен к сетям филиала «Брянскэнерго». Выручка от технологического присоединения составила 53,4 млн руб., в том числе 30,4 млн руб. ушло на капитальные вложения, 12,2 млн составила себестоимость выполненных работ, а около 10 млн начислено налога на прибыль. Чистая прибыль филиала составила 940 тыс. руб. (Пресс-служба ОАО «МРСК Центра», 09.12.08.)

#### **Назначен новый директор «Ивэнерго».**

8 декабря 2008 г., назначен новый директор филиала «Ивэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» — Сергей Чижов. Ранее Сергей Чижов занимал должность первого заместителя директора филиала.

Владимир Пасечник возглавлявший «Ивэнерго» ранее, по его просьбе переведен на должность первого заместителя директора филиала «Ивэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья». (Пресс-служба ОАО «МРСК Центра и Приволжья», 10.12.08.)

#### **Deutsche Bank увеличил пакет акций в МРСК Центра и Приволжья до 7,22 %.**

Deutsche Bank AG увеличил пакет обыкновенных акций в ОАО «МРСК Центра и Приволжья» до 7,22 % с 5 %. Об этом говорится в сообщении МРСК Центра и Приволжья.

ОАО «МРСК Центра и Приволжья» зарегистрировано в Нижнем Новгороде 28 июня 2007 г. Компания стала первой из 12 МРСК, к которой в качестве филиалов присоединены РСК, ранее входившие в ее конфигурацию. Формирование единой операционной компании «МРСК Центра и Приволжья» и переход МРСК и РСК на единую акцию завершилось 29 февраля. В настоящее время МРСК имеет 9 филиалов: «Нижевоэнерго», «Владимирэнерго», «Ивэнерго», «Калугаэнерго», «Рязаньэнерго», «Тулэнерго», «Кировэнерго», «Мариэнерго» и «Удмуртэнерго».

Уставный капитал компании составляет 11,269 млрд руб. и разделен на обыкновенные акции номиналом 0,1 руб. каждая. Контрольный пакет акций компании принадлежит ОАО «Холдинг МРСК». (АК&М, 10.12.08.)

#### **«Карелэнерго» завершило реконструкцию подстанции 110 кВ «Шуя» под Петрозаводском.**

Филиал ОАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» завершил реконструкцию ПС 110 кВ Шуя (Республика Карелия). Ввод энергообъекта в эксплуатацию намечен на 23 декабря текущего года.

ПС-21 «Шуя» была построена и введена в работу в 1966 г. К 2006 г. ее износ составлял 100 %, установленное на подстанции оборудование технически и морально устарело.

В 2006 г. в «Карелэнерго» приняли решение провести реконструкцию подстанции для обеспечения надежности электроснабжения потребителей, среди которых есть социально значимые объекты и жилой сектор.

Проект реконструкции был разработан с учетом требований государственных стандартов, технических условий, иных нормативных документов об охране окружающей среды, и согласован в Управлении по технологическому и экологическому надзору «Ростехнадзор» по Республике Карелия. Установка нового оборудования на подстанции существенно снижает риск загрязнения окружающей среды.

В филиале ОАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» отмечают, что реконструкция данной подстанции была необходима, так как она занимает особое место в инфраструктуре энергосистемы города Петрозаводска и Прионежского района. Подстанция находится в черте поселка Шуя и является центром питания и распределения электроэнергии для большинства потребителей Прионежского района. (Пресс-служба ОАО «МРСК Северо-Запада», 10.12.08.)

## ДРУГИЕ КОМПАНИИ

#### **Акционеры «Татэнерго» одобрили реорганизацию компании в форме выделения «Татэнергосбыта».**

Акционеры ОАО «Татэнерго» на внеочередном собрании 20 ноября 2008 г. одобрили реорганизацию компании в форме выделения ОАО «Татэнергосбыт». Новому обществу переданы функции «Татэнерго» по продаже электроэнергии на розничном рынке, а также договоры купли-продажи электроэнергии и мощности на оптовом рынке в отношении группы точек поставки (ГТП) «Татэнерго».

Уставный капитал «Татэнергосбыта» после выделения составит 143 млн 052 тыс. руб. и будет разделен на 143 млн 052 тыс. обыкновенных акций номиналом 1 руб. каждая. Размещение акций «Татэнергосбыта» осуществляется путем приобретения акций создаваемого общества самим «Татэнерго». Директором «Татэнергосбыта» избран начальник отдела правового обеспечения «Татэнерго» Марат Минибаев. (РБК, 24.11.08.)



**Совет директоров «Иркутскэнерго» принял решение о привлечении денежных средств с использованием системы рефинансирования Банка России.**

28 ноября в Москве состоялось заседание Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго», на котором рассматривались вопросы деятельности компании. По итогам заседания внесено изменение в решение Совета директоров ОАО «Иркутскэнерго» «Об определении цены размещения ценных бумаг (облигаций) Иркутского открытого акционерного общества энергетики и электрификации»: «...ставка купонного дохода по облигациям определяется путем проведения конкурса среди потенциальных покупателей облигаций в дату начала размещения Облигаций».

Совет директоров принял решение о привлечении ОАО «Иркутскэнерго» (эмитентом облигаций) денежных средств с использованием системы рефинансирования Банка России.

В целях обеспечения размещения и обращения облигаций ОАО «Иркутскэнерго» принято решение поручить Генеральному директору ОАО «Иркутскэнерго» осуществить все необходимые действия для размещения и обращения облигаций, предусмотренные решением о выпуске и проспектом ценных бумаг, а также законодательством РФ, включая определение даты начала размещения и размера процента (купона) по облигациям.

Также Совет директоров одобрил перспективную инвестиционную программу «Иркутскэнерго» и предложения по корректировке Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики.

Рассмотрен вопрос по вхождению ОАО «Иркутскэнерго» в осенне-зимний период 2008–2009 гг. 31 октября 2008 г. комиссия, утвержденная решением правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (федерального штаба) подтвердила право ОАО «Иркутскэнерго» на получение паспорта готовности к работе в осенне-зимний период 2008-2009 гг. (Пресс-служба ОАО «Иркутскэнерго», 02.12.08.)

**«Иркутскэнерго» полностью разместило облигации серии 01 на 5 млрд руб.**

ОАО «Иркутскэнерго» сегодня полностью разместило облигации серии 01 на 5 млрд руб.

Компания начала размещение 4 декабря, всего в рамках выпуска размещено 5 млн облигаций номиналом 1 тыс. руб., ставка первого купона составила 15,5 % годовых. Срок обращения ценных бумаг — пять лет.

Федеральная служба по финансовым рынкам (ФСФР) России зарегистрировала выпуск и проспект дебютных облигаций компании 13 декабря 2007 г., выпуску был присвоен государственный регистрационный номер 4-01-00041-А. Организатором выпуска был выбран Газпромбанк. Привлеченные средства планировалось направить на рефинансирование кредитного портфеля. Облигации имеют 10 купонных периодов, ставка по каждому из которых равны ставке первого купона.

Ранее совет директоров «Иркутскэнерго» одобрил предоставление оферты по дебютному выпуску облигаций в конце второго купонного периода. Датой приобретения облигаций назначен третий рабочий день третьего купонного периода. (РБК, 04.12.08.)

**Инвестпрограмма МОЭСК в 2008 г. составит 38,1 млрд руб.**

Совет директоров ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» (МОЭСК), управляющего электрическими сетями Москвы и Московской области, на заседании 4 декабря утвердил инвестиционную программу компании на 2008 г. в размере 38,109 млрд руб.

Ранее объем инвестиций на 2008 г. компания оценивала в размере 48,4 млрд руб. Таким образом, совет директоров снизил объем инвестпрограммы на 21 %.

Гендиректор МОЭСК Юрий Трофимов в ноябре сообщил журналистам, что компания фиксирует снижение количества заявок на технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям, а по некоторым уже оформленным договорам есть отказы. В связи с этим рассматривались предложения по пересмотру уже зафиксированных ранее графиков подключения. По словам Трофимова, это связано со снижением объемов строительства в Москве.

Как сообщалось, объем инвестпрограммы компании на 2008–2012 гг. был определен в 314,3 млрд руб.

Кроме того, совет директоров МОЭСК рассмотрел и утвердил бизнес-план компании и ключевые показатели эффективности на 2008 г. Так, коэффициент рентабельности собственного капитала (ROE) определен в 3,31 %, потери электроэнергии к отпуску в сеть — 11,19 %, чистая прибыль — 1,615 млрд руб., чистые активы — 85,75 млрд руб.

По оценкам компании, опубликованным в июле, выручка МОЭСК в 2008 г., после присоединения Московской городской электросетевой компании (МГЭСК), ожидалась в размере 78,8 млрд руб., чистая прибыль — 2,4 млрд руб.

Кроме того, была рассмотрена и утверждена годовая комплексная программа конкурсных и регламентированных внеконкурсных закупок МОЭСК на 2008 г.

На балансе МОЭСК находятся 609 высоковольтных подстанций, общая протяженность воздушных линий электропередачи составляет 15,3 тыс. км. ОАО «МРСК Холдинг» принадлежит порядка 50 % капитала МОЭСК, группа «Газпром» владеет 28,5, правительство Москвы — 7,55 %. (РИА «Новости», 08.12.08.)

# РЕГИОНЫ

## АРХАНГЕЛЬСКАЯ ОБЛАСТЬ

### **В Архангельской области установлены тарифы на тепло— и электроэнергию на 2009 г.**

Департамент по тарифам и ценам Архангельской области установил тарифы на электрическую энергию для потребителей Архангельской области и тарифы на тепловую энергию для населения на 2009 г.

Средний тариф на электрическую энергию в Архангельской области с 1 января 2009 г. вырастет на 28,7 %. Данный рост укладывается в рамки предельно допустимых индексов роста тарифов, установленных ФСТ для Архангельской области, сообщили Regnum в пресс-службе Департамента.

Тариф на электроэнергию для городского населения в будущем году составит 2,4 руб. за 1 кВт·ч, что на 25 % больше, чем в нынешнем году. Ночью обладатели двухтарифных счетчиков (систем учета потребления электроэнергии по времени суток) будут платить в четыре раза меньше — 60 коп. за 1 кВт·ч.

Для сельских жителей и горожан, проживающих в домах с электроплитами, сохраняется понижающий коэффициент 0,7. То есть в будущем году они будут платить 1,68 руб. за 1 кВт·ч.

Для прочих потребителей, в зависимости от уровня напряжения, тарифы изменятся на 28–30 %.

Почти 750 млн руб. запланировано в областном бюджете на снижение затрат потребителей а электрическую энергию в зоне децентрализованного электроснабжения (побережье Белого моря, Мезенский, Лешуконский, Приморский районы). В некоторых рыболовецких колхозах себестоимость 1 кВт·ч достигает 20–30 руб., однако, благодаря субсидиям сельчане платят столько же, сколько и другие — 1,68 руб. за 1 кВт·ч.

Для жителей Архангельска и Северодвинска тариф на тепловую энергию с 1 января вырастет на 26 %. Для остальных муниципальных образований области тариф на тепловую энергию для населения вырастет на 15–30 %. В тарифе на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «Территориальная генерирующая компания № 2» потребителям Архангельской области, впервые учтены инвестиции по переводу ТЭЦ с мазута на газ. В 2009 г. на снижение тарифов на тепловую энергию для жителей районов с высокими тарифами на тепло запланировано 800,4 млн руб. Это почти в 2 раза больше, чем в 2008 г., тогда на эти цели было выделено 490 млн руб. (Regnum, 09.12.08.)

### **StatoilHydro вложит 10 млн руб. в сотрудничество с Архангельской областью.**

В администрации Архангельской области состоялось первое заседание объединенной рабочей группы по реализации меморандума о сотрудничестве с компанией StatoilHydro ASA (Норвегия). Норвежская компания подтвердила выполнение взятых на себя обязательств по финансированию реализации основных направлений меморандума.

Предварительный объем финансирования со стороны StatoilHydro ASA в 2009–2010 г. должен составить более 10 млн руб.

Как сообщили Regnum в пресс-службе администрации, в ходе переговоров был также утвержден перечень совместных проектов. Участники заседания договорились об оказании дальнейшей поддержки Архангельскому государственному техническому университету в подготовке специалистов для нефтегазовой отрасли.

Так, в начале 2009 г. запланировано подписание двустороннего соглашения, в рамках которого лучшим студентам будут выделены стипендии и организованы учебные стажировки в Норвегию.

В 2009 г. будут продолжены проекты, направленные на обучение специалистов муниципальных образований региона по работе с замещающими семьями, поддержку детской музыкальной школы № 1 Баренцева региона по обучению детей-инвалидов, создание территориальной системы экологического мониторинга и развитие региональной сети поставщиков для нефтегазовой промышленности. (Regnum, 15.12.08.)

## ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТЬ

### **На Верхнечонском месторождении в 2009 г. планируется добыть 1 млн т нефти.**

Предполагаемый объем добычи нефти на Верхнечонском нефтегазоконденсатном месторождении в Иркутской области в 2009 г. составит 1 млн т. Об этом 16 декабря заявил генеральный директор ОАО «ВЧНГ» Игорь Рустамов.

Капитальные затраты на разработку месторождения в следующем году, согласно планам компании, составят \$426 млн. По словам Игоря Рустамова, две трети этих средств пойдут на развитие необходимой для этого инфраструктуры, оставшаяся треть — на буровые работы. Планируется пробурить 34 скважины

ны. Таким образом, их число будет доведено до 86: в настоящее время на месторождении действуют 52 скважины, из которых 24 были пробурены в текущем году.

«Нам необходимо совершенствовать инфраструктуру, поскольку месторождение отдалено от энергетических объектов и логистических центров, дорога до него практически полностью отсутствует, — отметил Игорь Рустамов. — Первейшая задача, которая перед нами стоит, — это укрепление инфраструктуры на месторождении и логистической цепочки по доставке грузов».

В 2009 г. для обеспечения энергоснабжения месторождения будет создан энергетический центр. Запланирован запуск системы по поддержанию пластового давления. Кроме того, будут создаваться объекты инфраструктуры по подготовке нефти.

Ожидается, что в текущем году на Верхнеконском месторождении планируется добыть 156 тыс. т нефти. К 2014 г. ежегодный объем добычи предполагается довести до 7–8 млн т. Общие извлекаемые запасы месторождения по категории  $C_1 + C_2$  оцениваются в 201,6 млн т нефти, 95,5 млрд куб. м природного газа и 3,36 млн т газового конденсата. (Regnum, 16.12.08.)

## КРАСНОЯРСКИЙ КРАЙ

### **В Красноярском крае с 1 января вырастут энерготарифы.**

В 2009 г. в Красноярском крае вырастут тарифы на тепловую энергию и электроэнергию. Как сообщил министр региональной промышленности и энергетики Денис Пашков, в среднем по краю с 1 января тарифы вырастут на 15 %.

Так, основной поставщик энергии ОАО «Енисейская ТГК» (ТГК-13) увеличит свои тарифы 18,5 %. Основной поставщик энергии в норильском промышленном районе — Норильско-Таймырская энергетическая компания — согласовала в краевой тарифной комиссии повышение тарифов лишь на 7,25 %.

Однако бремя удорожания энергии ляжет только на плечи населения. Для промышленных предприятий и вообще организаций любого рода тарифы, напротив, снизятся. Рядовой потребитель вынужден будет платить за энергию на 23 % больше, чем сейчас.

Жители домов, оборудованных газовыми плитами, — чуть более 17 %. В то же время для любых юридических лиц тарифы снизятся в среднем на 3,7 % существующих. При этом 85 % из числа таких потребителей получат скидку в 7,8 %.

Денис Пашков объяснил преференции для юридических лиц тем, что с 1 января 2009 г. ряд предприятий, в рамках процесса реформирования электроэнергетики, выходит на оптовый рынок электроэнергии. «Соответственно, снижается нагрузка за счет, так называемого, перекрестного субсидирования», — пояснил министр.

Жителей же он успокоил заявлением о том, что для них будут сохранены все льготы и субсидии по оплате коммунальных услуг. «Население останется социально защищенным», — подчеркнул чиновник. (Regnum, 08.12.08.)

## ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

### **В Санкт-Петербурге рассмотрели вопросы состояния законности и прокурорского надзора в сфере ТЭК.**

В Санкт-Петербурге под руководством заместителя Генерального прокурора Российской Федерации Александра Гуцана состоялось оперативное совещание, посвященное вопросам состояния законности и прокурорского надзора в сфере топливно-энергетического комплекса.

На совещании было отмечено, что проблема состояния законности в сфере топливно-энергетического комплекса для Северо-Западного федерального округа актуальна и требует принятия совместных и скоординированных мер.

В текущем году прокурорскими проверками выявлено 1689 нарушений закона в указанной сфере, в целях устранения которых прокурорами внесено 520 представлений об устранении нарушений закона, на незаконные правовые акты принесено 19 протестов, объявлено 226 предостережений, возбуждено 333 дела об административных правонарушениях, в суд направлен 61 иск, к дисциплинарной ответственности привлечено 129 лиц.

По результатам проверок следственными органами возбуждено 3 уголовных дела. Так, по результатам проверки 90 предприятий топливно-энергетического комплекса, осуществляющих производственную деятельность на территории Республики Коми, органами прокуратуры внесено 72 представления об устранении нарушений закона, 32 предприятия привлечено к административной ответственности. Правоохранительными органами республики выявлено 116 преступлений в данной сфере, из которых 15 — в сентябре 2008 г.

Кроме того, следственной частью при Главном управлении МВД России по Северо-Западному федеральному округу расследуется уголовное дело в отношении директора филиала федерального

государственного унитарного предприятия (ФГУП) «РосТехИнвентаризация» по Республике Коми, обвиняемого по ч. 4 ст. 160 (присвоение или растрата) Уголовного кодекса Российской Федерации. По мнению следствия, он совершил присвоение 3 млн руб., переведя их с расчетного счета предприятия на счет учрежденного им предприятия «НефтьГазЦентр», за якобы проведенную по фиктивному договору подряда техническую инвентаризацию нефтегазовых объектов дочернего предприятия ОАО «Газпром» — ОАО «Севергазпром». В действительности данные работы были выполнены ФГУП «РосТехИнвентаризация». Кроме того, следствием установлены иные факты его преступной деятельности.

По итогам состоявшегося обсуждения заместителем Генерального прокурора Российской Федерации Александром Гуцаном прокурорам и руководителям органов внутренних дел субъектов Федерации поручено внести коррективы в организацию работы и проведение согласованных мероприятий, в том числе активизировать работу по выявлению фактов незаконного предпринимательства, уклонения от уплаты налогов и экологических правонарушений. Также предложено привлекать к участию в мероприятиях по декриминализации сферы топливно-энергетического комплекса специалистов по вопросам геологии, охраны природы, экономики, антимонопольной службы. (Пресс-служба Генеральной Прокуратуры РФ, 24.11.08.)

#### **В Ленобласти строят нефтеперерабатывающий комплекс за \$6 млрд.**

В Ленобласти исследуют возможность строительства комплекса заводов по глубокой переработке нефти и производству продуктов нефтехимии производительностью 10 млн т (по сырью) в год, сообщили «Росбалту» в пресс-службе областного правительства. Комплекс планируется построить на территории Приморского городского поселения Выборгского района.

Объем инвестиций в проект, по предварительной оценке, превышает \$6 млрд.

Предполагается, что в состав комплекса войдут 3 предприятия: нефтеперерабатывающий завод, завод глубокой переработки нефти и нефтехимический завод. В числе производимой продукции: пропан марки «А» и «Б», керосин, автобензин, изобутан, дизельное топливо и т.д.

На прошедшем в конце ноября заседании межведомственной комиссии по размещению производственных сил на территории Ленинградской области, одна из компаний — ООО «Жасмин» согласовала предварительное место размещения объектов на площади более 1500 га.

Участок расположен в нескольких километрах западнее Приморска. Как предполагается, 400 га будет отведено под производственные мощности. Остальные площади пойдут под создание санитарно-защитной зоны. («Росбалт», 11.12.08.)

#### **Доля правительства Петербурга в «Ленэнерго» после допэмиссии компании составила 25,1558 %.**

Доля правительства Санкт-Петербурга в ОАО «Ленэнерго» после проведения допэмиссии акций компании составила 25,1558 %. Ранее город не являлся акционером «Ленэнерго». Доля основного акционера энергокомпании — ОАО «Холдинг МРСК» — после допэмиссии снизилась с 59,34 до 50,3116 %.

Федеральная служба по финансовым рынкам (ФСФР) 12 декабря 2008 г. зарегистрировала отчет об итогах дополнительной эмиссии обыкновенных акций «Ленэнерго», размещенной в пользу Санкт-Петербурга, в объеме 234 млн 167 тыс. 535 акций номиналом 1 руб. Государственный регистрационный номер выпуска — 1-01-00073-А-001D от 25 октября 2007 г. Ранее, в конце октября 2008 г., «Ленэнерго» сообщило, что завершило размещение дополнительной эмиссии акций в пользу администрации Санкт-Петербурга.

Всего «Ленэнерго» разместило 234 млн 167 тыс. 535 акций номиналом 1 руб., что составляет 97,6 % общего объема выпуска (239 млн 937 тыс. 573 акции). Цена размещения составила 37,44 руб. за бумагу. Таким образом, общий объем средств, привлеченных в результате размещения допэмиссии, составил 8 млрд 767 млн 232 тыс. 511,9 руб., из которых 5,7 млрд руб. было оплачено имуществом, а более 3 млрд руб. — денежными средствами.

Размещение дополнительных акций проводилось с целью консолидации сетевого хозяйства Санкт-Петербурга и увеличения доли города в «Ленэнерго» до 25 %. (РБК, 15.12.08.)

## МОСКВА

#### **Правительство Москвы одобрило вторую допэмиссию акций МОЭК.**

Правительство Москвы одобрило вторую дополнительную эмиссию акций ОАО «МОЭК», решение о проведении которой было принято на внеочередном общем собрании акционеров компании, состоявшемся 15 октября 2008 г. Согласно предложению Департамента имущества г. Москвы уставный капитал ОАО «МОЭК» планируется увеличить путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 92 743 394 штук номинальной стоимостью 100 руб. каждая по открытой подписке.



Цена размещения акций будет определена Советом директоров МОЭК после государственной регистрации дополнительного выпуска и окончания срока действия преимущественного права приобретения бумаг в ходе дополнительной эмиссии.

В счет оплаты акций будут внесены денежные средства и теплоэнергетическое имущество. Вторая дополнительная эмиссия ОАО «МОЭК» проводится в целях реализации мероприятий столичного правительства по реформированию топливно-энергетического комплекса г. Москвы.

Напомним, что в ходе первой дополнительной эмиссии компании структура уставного капитала МОЭК изменилась следующим образом: доля Правительства Москвы уменьшилась со 100 до 83,78 % акций; доля ООО «МОЭК-Финанс» составила 8,22 %; группы «Газпром» — 6,92 %; миноритарных акционеров (бывших акционеров ОАО «МТК») — 1,08 %. (Пресс-служба ОАО «МОЭК», 24.11.08.)

#### **Правительство Москвы утвердило энергетическую стратегию на период до 2025 г.**

Правительство Москвы постановлением от 2 декабря № 1075-ПП утвердило энергетическую стратегию столицы на период до 2025 г. Правительство Москвы приняло за основу вариант развития топливно-энергетического комплекса, ориентированного на ликвидацию отрицательного сальдо-перетока электрической энергии из города, путем снижения темпов развития источников электрогенерации относительно темпов роста потребления.

В качестве главного критерия, определяющего развитие ТЭК Москвы, принято количество тепловой энергии, необходимой и достаточной для надежного теплоснабжения потребителей в зимний период при расчетной температуре наружного воздуха минус 28 градусов Цельсия в соответствии со СНиП 23-01-99 «Строительная климатология».

Реконструкция действующих и строительство новых генерирующих мощностей осуществляется на основе современных технологий, широкого внедрения прогрессивных парогазовых циклов с коэффициентом использования топлива не ниже 80 %.

Развитие электроэнергетики в Москве осуществляется под городские нужды, определенные прогнозным спросом, с учетом внешней генерации.

Схема электроснабжения Москвы на период до 2020 г. формируется по принципу покрытия дефицита между потребностью и генерацией города за счет положительного сальдо-перетока в Москву. При этом необходимо предусмотреть мероприятия по выравниванию пиковых нагрузок за счет гидроаккумулирующих и газотурбинных мощностей, тарифного регулирования и создания резервов.

Схема газоснабжения Москвы на период до 2020 г. разрабатывается с конкретными мероприятиями, согласованными с ОАО «Газпром» и увязанными с программой развития генерирующих мощностей.

Департаменту топливно-энергетического хозяйства Москвы поручено в IV квартале 2008 г. обеспечить разработку схемы теплоснабжения Москвы на период до 2020 г. При этом следует исходить из приоритетного развития теплоснабжения от централизованных источников; развития тепловых сетей, ориентированных на присоединение к источникам когенерации; оптимизации режимов работы теплосилового комплекса за счет переключений магистральных сетей в летний период с пиковых источников на энергоэффективные; повышения надежности теплоснабжения путем создания вариативных и резервируемых систем; корректировки темпов роста потребления тепловой энергии в сторону уменьшения за счет выполнения мероприятий программы капитального ремонта жилищного фонда по комплексному утеплению ограждающих конструкций. («Прайм-ТАСС», 09.12.08.)

## НЕНЕЦКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ

#### **Средний тариф на электроэнергию в Ненецком АО вырастет на 15,2 %.**

Управление по государственному регулированию цен (тарифов) установило тарифы на электрическую энергию для потребителей Ненецкого округа на 2009 г.

Как сообщили Regnum в пресс-службе администрации округа, средний тариф на электрическую энергию в НАО с 1 января 2009 г. вырастет на 15,2 %, тогда в Архангельской области — 28,7 %. Это допустимый рост тарифов, установленный федеральной службой тарифов (ФСТ) для Ненецкого округа.

Тариф на электроэнергию для городского населения в будущем году составит 2 руб. 64 коп. за 1 кВт·ч, что на 25 % больше, чем в нынешнем году.

Для сельских жителей региона сохраняется понижающий коэффициент 0,7, т.е. в будущем году они будут платить 1 руб. 85 коп. за 1 кВт·ч.

Для прочих потребителей Нарьян-Мара и поселка Искателей тариф изменится на 7 %. В сельской местности тариф для прочих потребителей составит от 7 руб. 48 коп. (МО «Пешский сельсовет») до 16 руб. Последние находятся на обслуживании МУП «Севержилкомсервис». При этом надо отметить, что впервые установлен льготный тариф для сельхозпроизводителей, который составит 4 руб. 66 коп. (без НДС).

На компенсацию разницы между экономически обоснованным и льготным тарифом для сельхозпроизводителей в областном бюджете запланировано 38 млн руб. (Regnum, 11.12.08.)

## УЛЬЯНОВСКАЯ ОБЛАСТЬ

**В Ульяновской области завершена газификация всех районных центров.**

В Ульяновской области завершена газификация всех районных центров, сообщили корреспонденту «ВолгаИнформ» в пресс-службе правительства Ульяновской области. 19 ноября в районном поселке Карсун состоялась торжественная церемония, посвященная пуску газа. Карсун — последний районный центр, газифицированный в рамках областной целевой программы «Газификация населенных пунктов Ульяновской области 2006–2008 гг.».

Всего в газификации Карсунского района участвуют 10 подрядных организаций. На сегодняшний день ими завершено строительство 193,6 км газопроводных сетей и сдано в эксплуатацию 169 км. До конца года планируется установить внутридомовое газовое оборудование в 4555 домовладениях и квартирах района. Кроме того, в рамках целевой программы по модернизации объектов теплоэнергетического комплекса Ульяновской области в Карсуне предусмотрена модернизация 5 мазутных котельных, а также строительство 15 модульных газовых котельных.

Общий ожидаемый экономический эффект от модернизации мазутных котельных — более 35,5 млн руб. («ВолгаИнформ», 20.11.08.)

## ЧУВАШСКАЯ РЕСПУБЛИКА

**В Чувашии утверждены тарифы на газ на 2009 г.**

В Чувашии с 1 января 2009 г. розничная цена на газ для населения и организациям жилищно-коммунального хозяйства возрастет на 18 % и составит 2 293 руб. за 1 тыс. куб. м, с 1 июля 2009 г. — еще на 12,3 % и составит 2 575 руб. за 1 тыс. куб. м.

Как передает корреспондент Regnum, соответствующий проект постановления был утвержден сегодня, 10 декабря 2008 г., на заседании правительства Чувашии. Розничная стоимость на газ, реализуемый на отопление площадей для предпринимательской деятельности, с 1 января 2009 г. составит 2 950 руб., с июля того же года — 3 265 руб. за 1 тыс. куб. м. При этом оптовые цены на природный газ, реализуемый населению Чувашии, с учетом НДС с 1 января 2009 г. увеличатся на 16,4 %, а с 1 июля — еще на столько же, составив соответственно 1 456 руб. и 1 695 руб. за 1 тыс. куб. м.

Размер максимальной розничной цены на сжиженный газ с 2009 г. увеличится на 25 %: с учетом НДС в баллонах без доставки до потребителя он составит 14,45 руб. за 1 кг, из групповых газовых резервуарных установок — 12,74 руб. за 1 кг. Стоимость баллонов с доставкой до потребителя составит 15,43 руб. за 1 кг, с ростом к действующим ценам — 24,2 % (с учетом увеличения расходов по доставке до потребителей на 14 %). (Regnum, 10.12.08.)

## ЯМАЛО-НЕНЕЦКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ

**К 2030 г. добыча газа на Ямале превысит 300 млрд куб. м.**

В 2011 г. — первом году промышленной добычи газа на полуострове Ямал — «Газпром» планирует извлечь из недр 7,9 млрд куб. м газа. К 2015 г. объемы добываемого сырья возрастут до 75–115 млрд куб. м.

По данным «Газпрома», прогноз добычи газа на полуострове Ямал и в прилегающих акваториях на 2020 г. составит 135–175 млрд куб. м, а на 2025 — уже 200–250 млрд.

Освоение перспективных объектов на приямальском шельфе в Карском море предполагается начать после 2025 г. К 2030 г. суммарный объем добычи газа на полуострове должен составить 310–360 млрд куб. м. («Север-Пресс», 09.12.08.)

**И.о. начальника управления по недропользованию по Ямалу назначен Андрей Мельников.**

В соответствии с приказом Министра природных ресурсов Российской Федерации Александр Азарнов оставил пост начальника Управления по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу, по собственному желанию, в связи с переходом на другую работу. Об этом 15 декабря корреспонденту Regnum сообщили в пресс-службе Ямалнедра.

Исполняющим обязанности начальника Управления по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу назначен Андрей Мельников. (Regnum, 15.12.08.)

# СТРАНЫ СНГ

## АЗЕРБАЙДЖАН

### **За 10 месяцев 2008 г. в Азербайджане объем добычи газа вырос на 48 %.**

За 10 месяцев 2008 г. в Азербайджане объем добычи газа вырос на 48 %, составив 19 млрд 156,4 млн куб. м в Госкомитете по статистике.

Из этого объема 7,1 млрд куб. м было добыто Азербайджанской международной операционной компанией (АМОК).

Согласно статистике этот показатель больше объема добычи газа за аналогичный период прошлого года. («Новости-Азербайджан», 19.11.08.)

### **За 10 месяцев прямые инвестиции в нефтяной сектор Азербайджана составили более \$2,8 млрд.**

За 10 месяцев текущего года объем прямых инвестиций в нефтяной сектор Азербайджана составил 2303,6 млн манатов (\$2809,269 млн), сообщили в Госкомстате.

Причем, объем инвестиций в нефтяной сектор составили только 32,1 % всех капитальных вложений в экономику страны. В не нефтяной сектор за указанный период было инвестировано 4867,7 млн манатов (\$6009,5 млн), что почти вдвое больше аналогичного прошлогоднего показателя.

В октябре текущего года инвестиции в нефтяной сектор составили 217,8 млн манатов (\$268,9 млн), а в не нефтяной сектор — 655,5 млн манатов (\$809,26 млн).

Объем инвестиций в добывающий сектор за 10 месяцев составил 2271,4 млн манатов (\$2804,2 млн), а в промышленность — 3198,2 млн манатов (\$3948,4 млн).

Общий объем инвестиций в экономику страны за 10 месяцев года составил в целом 7171,3 млн манатов (\$8853,46 млн). При этом доля госсектора составила \$4374,5 млн манатов (5400,0), а частного сектора — 2796,8 млн манатов (\$3452,84 млн). («Новости-Азербайджан», 19.11.08.)

### **За 10 месяцев 2008 г. ГНКАР перечислила в госбюджет более \$1,1 млрд.**

За 10 месяцев с начала года Госнефтекомпания Азербайджана (ГНКАР) перечислила в госбюджет 990,5 млн манатов (более \$1,112 млрд), что на 12,7 % или 111,553 млн манатов (\$137,72 млн) превышает аналогичный прошлогодний показатель, сообщили в пресс-службе ГНКАР.

В октябре текущего года ГНКАР перечислила в госбюджет 86,987 млн манатов (\$107,39 млн), что на 9,8 % или 7,794 млн манатов (\$9,6 млн) превышает аналогичный прошлогодний показатель. («Новости-Азербайджан», 20.11.08.)

### **За 10 месяцев в Азербайджане произведено 16,4 млрд кВт-ч электроэнергии.**

За 10 месяцев 2008 г. в Азербайджане произведено 16 млрд 444,9 млн кВт-ч электроэнергии, что на 1,2 % меньше, чем в соответствующий период прошлого года.

Как передает Day.az со ссылкой на сообщение Госкомитета по статистике, при этом 1 млрд 952,2 млн кВт-ч (11,9 %) произведено гидроэлектростанциями, 14 млрд 492,7 млн кВт-ч (88,1 %) — ТЭЦ, что соответственно на 1,5 % и на 1,2 % меньше, чем за 10 месяцев прошлого года.

Кроме того, за указанный период очищено и распределено 337,5 млн куб. м воды, что на 0,7 % больше, чем в прошлом году. (Day.az, 21.11.08.)

### **Представители Госнефтефонда Азербайджана и USAID обсудили вопросы азербайджано-американского сотрудничества.**

Исполнительный директор Госнефтефонда Азербайджана Шахмар Мовсумов принял администратора Агентства США по международному развитию (USAID) и директора США по зарубежной помощи Хенриетту Фор. Об этом сообщили в Госнефтефонде Азербайджана.

На встрече Мовсумов рассказал гостю о деятельности Госнефтефонда, управлении средствами фонда и их размещении на иностранных финансовых рынках, роли Азербайджана в Инициативе прозрачности промышленности по добыче минеральных ресурсов и др.

На встрече были обсуждены азербайджано-американское сотрудничество и его перспективы, включая связи между Госнефтефондом и USAID. Стороны осуществили обмен мнениями по роли нефтяного сектора Азербайджана, развитию ненефтяного сектора и другим вопросам. (Day.Az, 25.11.08.)

### **В 2009 г. в Азербайджане не будут повышены цены на электроэнергию.**

«В Тарифный совет не было направлено обращения по поводу увеличения цены на электроэнергию». Как передает АПА, об этом журналистам сказал президент ОАО «Азеренерджи» Этибар Пирвердиев.

По его словам, в 2009 г. не ожидается изменения цены на потребляемую электроэнергию и обсуждения по этому вопросу не проводятся вообще. Он также отметил, что в стране нет никаких проблем с энергоснабжением.

«Распределительная сеть «Азеренерджи» полностью готова к зиме, и никаких проблем с электричеством в стране не возникнет».

Э. Пирвердиев назвал возникающие проблемы исключением. Он подчеркнул, что должны учитываться проблемы, которые могут возникнуть во время стихийных бедствий.

«Во время последнего урагана в некоторых районах возникли небольшие проблемы, однако подобные моменты быстро устраняются».

Э. Пирвердиев сказал, что в 2008 г. сбор абонентской платы за потребление электроэнергии достиг 80 %. (Day.az, 12.12.08.)

## БЕЛАРУСЬ

### **«Белнефтехим» с 1 декабря снизил розничные цены на нефтепродукты на 10 %.**

Концерн «Белнефтехим» с 1 декабря снизил розничные цены на нефтепродукты на внутреннем рынке на 10 %, сообщили «БЕЛТА» в концерне.

С 1 декабря цены на нефтепродукты, реализуемые через АЗС организациями «Белнефтехима», составляют: бензин А-76 (Н-80) Br1760 за 1 л (минус Br190), бензин АИ-92 — Br2220 (минус Br250), бензин АИ-95 — Br2530 (минус Br280), дизтопливо — Br2020 (минус Br220) и биодизельное топливо — Br1760.

В соответствии с приказом концерна с 1 декабря на 10 % снизились также оптовые цены на нефтепродукты. «Снижение цен вызвано уменьшением стоимости нефти на мировом рынке», — пояснили в «Белнефтехиме».

Напомним, что в последний раз цены на нефтепродукты на внутреннем рынке республики изменялись в июле 2008 г. С 23 июля они были увеличены на 5 %. Перед этим произошло еще два повышения: с 10 июня розничные цены на бензин были увеличены в среднем на 5 %, на дизтопливо — на 14,8 %; с 6 июля они возросли на 5 % и 9,8 % соответственно. Это было обусловлено ростом цены на нефть. («БЕЛТА», 01.12.08.)

### **Ставка экспортной пошлины на нефть в Белоруссии снижена в 1,5 раза до \$192,1 за 1 т.**

Ставка экспортной пошлины на сырую нефть в Белоруссии с 1 декабря снижена с \$287,3 за 1 т до \$192,1. Соответствующее решение содержится в постановлении правительства № 1816, сообщили «БЕЛТА» в Аппарате Совмина.

Размер пошлины скорректирован в связи с аналогичным снижением экспортной пошлины на нефть с 1 декабря в Российской Федерации. До уровня российских уменьшены и экспортные пошлины на нефтепродукты. Так, пошлина на светлые нефтепродукты (легкие и средние дистилляты, газойли, сжиженные газы, бензол, толуол, ксилолы) составляет \$141,8 против прежних \$205,9 за 1 т. На темные нефтепродукты (масла, отработанные нефтепродукты, минеральные воски, кокс нефтяной, битум нефтяной и прочие остатки нефтепереработки) — \$76,4 за 1 т (прежняя ставка — \$110,9 за 1 т).

В соответствии с межправительственным белорусско-российским соглашением ставки экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты в Белоруссии устанавливаются в размере, равном ставкам, применяемым в России. Вводиться в действие они должны в те же сроки, что и ставки, устанавливаемые соответствующими нормативными правовыми актами Российской Федерации.

Согласно белорусско-российским договоренностям пошлина на поставляемую в Белоруссию из России нефть в 2008 г. рассчитывается с применением коэффициента 0,335. Таким образом, с 1 декабря она составляет для Беларуси \$64,4 за 1 т. («БЕЛТА», 02.12.08.)

### **Тариф на транзит нефтепродуктов по территории Белоруссии с 1 января увеличивается в полтора раза.**

Удельный тариф на транзит нефтепродуктов по территории Белоруссии с 1 января 2009 г. увеличивается на 52,8 % и составит \$1,36 за 1 т нефтепродуктов, перемещенных на расстояние 100 км. Соответствующее решение содержится в постановлении Министерства экономики Белоруссии № 224 «О тарифе на услуги по транспортировке нефтепродуктов по магистральным нефтепродуктопроводам, расположенным на территории Республики Белоруссия». Об этом сообщили корреспонденту «БЕЛТА» в пресс-службе Минэкономики.

«Постановление принято в соответствии с Соглашением между Правительством Республики Белоруссия и Правительством Российской Федерации о взаимодействии при эксплуатации магистральных нефтепродуктопроводов, расположенных на территории Республики Белоруссия, от 8 июня 2004 г.», — отметили в Министерстве экономики.

Напомним, что в 2004 г. этим межправительственным соглашением была определена ныне действующая ставка на транзит нефтепродуктов по территории Белоруссии в размере \$0,89 за 1 т на 100 км.



Транспортировку российских нефтепродуктов по территории Белоруссии осуществляет «Запад-Транснефтепродукт» (дочернее предприятие российского АК «Транснефтепродукт». («БЕЛТА», 04.12.08.)

#### **Техрегламент на автобензин и дизтопливо будет введен в Белоруссии с 1 января 2010 г.**

Технический регламент «Автомобильный бензин и дизельное топливо. Безопасность» (ТР 2008/011/ВУ) будет введен в действие в Белоруссии с 1 января 2010 г. Такое решение принято постановлением Совета Министров № 1855, сообщили «БЕЛТА» в Аппарате Совмина.

Для подготовки к введению в действие этого документа Государственный комитет по стандартизации должен разработать и принять план мероприятий, утвердить перечень взаимосвязанных с техническим регламентом государственных стандартов и обеспечить его постоянную актуализацию.

В техническом регламенте устанавливаются требования к выпускаемым в обращение автомобильному бензину и дизельному топливу в целях охраны окружающей среды, защиты здоровья человека и имущества, а также предупреждения действий, вводящих в заблуждение потребителей (пользователей) относительно назначения, качества и безопасности применения этого топлива. При несоответствии данных видов нефтепродуктов требованиям технического регламента они не допускаются к размещению и обращению на рынке.

Автобензин с металло- и аминоксодержащими октаноповышающими присадками, в том числе этилированный автомобильный бензин, не будет допускаться к размещению на рынке. Для улучшения эксплуатационных показателей автобензина и дизельного топлива допускается использование изготовителем присадок, не оказывающих негативного воздействия на двигатель внутреннего сгорания техники.

При размещении на рынке каждая партия автомобильного бензина и дизельного топлива должна сопровождаться документами изготовителя: копией декларации о соответствии автомобильного бензина и дизельного топлива требованиям технических нормативно-правовых актов, в том числе требованиям настоящего технического регламента, и документом о качестве. Данные продукты также должны соответствовать требованиям безопасности.

Ответственность за соответствие техрегламенту несут изготовитель, его уполномоченный представитель, организация по обеспечению нефтепродуктами и продавец.

Как сообщили БЕЛТА в Госстандарте, в настоящее время, кроме названного, приняты уже три технических регламента. Два из них касаются безопасности низковольтного оборудования, электромагнитной совместимости технических средств. Эти стандарты вводятся с 2011 г. С 1 января 2010 г. также вводится техрегламент на единицы измерений.

Внедрение техрегламентов требует планомерной подготовки промышленных предприятий к работе в новых условиях, кардинального пересмотра технической документации, процессов контроля и испытаний, правил подтверждения соответствия.

Госстандарт также разработал проекты еще около 20 технических регламентов. Среди них — техрегламенты на сельскохозяйственные и лесные тракторы, оборудование на газовом топливе, лифты, информационные технологии, медицинские изделия, детское питание, потребительскую тару. Всего до 2010 г. предусматривается разработать 33 технических регламента. Практически все они основываются на Директивах и Регламентах Евросоюза.

Технические регламенты — это новые документы, регулирующие требования как к продукции, так и к правилам ее доступа на рынок. Отличительная особенность технических регламентов состоит в том, что они на законодательном уровне устанавливают требования безопасности, оптимально обеспечивающие защиту жизни, здоровья, имущества потребителей, охрану окружающей среды при разработке, производстве и эксплуатации продукции, а также ее свободное обращение на различных рынках. Эти требования обязательны для изготовителей и поставщиков, а достичь установленных целей им помогают стандарты, которые являются важнейшим инструментом для доказательства выполнения технических регламентов. («БЕЛТА», 09.12.08.)

#### **«Белоруснефть» и иранская Seranta International заключили соглашение о сотрудничестве.**

Республиканское унитарное предприятие «Производственное объединение «Белоруснефть» и частная иранская компания Seranta International подписали соглашение о сотрудничестве в сфере сервисных услуг, научного и геофизического сопровождения бурения нефтяных скважин на территории Ирана. Документ был подписан во время трехдневного визита делегации иранской компании в Гомель, сообщили корреспонденту «БЕЛТА» в пресс-службе «Белоруснефти».

Seranta International стала третьим партнером белорусских нефтяников в Иране. Напомним, что в сентябре прошлого года «Белоруснефть» подписала с Национальной иранской нефтяной компанией (НИОС) сервисный контракт на разработку нефтяного месторождения Джуфейр. Тогда же было создано совместное предприятие «Белпарс Петролеум Компани Лимитед» (БПК). Начало пробной эксплуатации месторождения намечено на первую половину 2009 г. А совсем недавно была достигнута договоренность с Национальной иранской нефтяной компанией о передаче белорусско-иранскому СП в разработку нового пласта Фахлиан в месторождении Азагадан.

Кроме того, прошедшим летом в Гомеле был подписан меморандум о взаимопонимании с Petroiran Development Company (PEDCO). В ходе переговоров были обсуждены общие вопросы разработки месторождения Джуфейр, в том числе геологические, состояние дел по бурению и проектированию объектов обустройства этого месторождения, а также экономические и юридические аспекты проекта. Руководство ПО «Белоруснефть» подтвердило свою готовность обсуждать вопросы сотрудничества с PEDCO в разработке не только новых иранских месторождений, но и нефтяных месторождений Венесуэлы, России и Ирака, а также сотрудничать в области бурения и ремонта скважин. («БЕЛТА», 09.12.08.)

## ГРУЗИЯ

### **Правительство Грузии разрешило ряду энергокомпаний работать в Абхазии и Южной Осетии.**

Правительство Грузии разрешило ряду компаний вести предпринимательскую деятельность в Абхазии и Южной Осетии. Разрешение получили 27 компаний, сообщил на пресс-конференции министр энергетики Грузии Александр Хетагури. «Это решение правительство Грузии приняло для того, чтобы компании, действующие на этих территориях, не оказались вне закона, исходя из принятого закона «Об оккупированных территориях», — сообщил Хетагури.

Среди компаний получивших разрешение на работу: «Ингури ГЭС», «Кодори ГЭС», Нефтегазовая корпорация Грузии, «Энерго-Про Джорджия» и «Теласи». Они смогут ограниченно работать на территориях республик Абхазия и Южная Осетия. Все компании, получившие разрешение на деятельность в данных регионах, занимаются производством электроэнергии, закупками, ее реализацией, распределением и реабилитационными работами энергетических объектов. (РБК, 26.11.08.)

## КАЗАХСТАН

### **«Дочка» «КазМунайГаза» и американская M-I SWACO подписали документы о создании СП для сервисных работ.**

«Дочка» «КазМунайГаза» ТОО «ТенизСервис» и компания M-I SWACO подписали учредительные документы совместного сервисного предприятия — ТОО «KAZ M-I». «ТенизСервис» получит 51 % в новой компании, M-I SWACO — 49 %. Создаваемая KAZ M-I будет заниматься производством и реализацией буровых растворов (на водной, нефтяной и синтетической основе), переработкой отходов бурения, поставкой нефтепромысловых реагентов и трубопроводных присадок, инструментов для механической очистки ствола скважины и др.

ТОО «ТенизСервис» до настоящего времени осуществляло проекты по созданию базы поддержки морских нефтяных операций, станции заправки морских судов, полигона по утилизации и захоронению отходов. Одним из ключевых стратегических направлений развития компании является диверсификация бизнеса. Компания учреждена 26 декабря 2003 г. для реализации государственной программы освоения Казахстанского сектора Каспийского моря, для развития прибрежной инфраструктуры при проведении морских операций на Каспийском море. Доля участия АО «НК «КазМунайГаз» в уставном капитале ТОО «ТенизСервис» составляет 48,995 %.

Американская M-I SWACO более 50 лет занимается разработкой и внедрением рецептур буровых растворов и жидкостей для подземного и капитального ремонта скважин и инженерным сервисом в области бурения нефтегазовых скважин во всем мире. На рынке Казахстана M-I SWACO работает с 1993 г. (РБК, 19.11.08.)

### **РД «КазМунайГаз» объявила финансовые результаты за 9 месяцев 2008 г.**

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» («РД КМГ», «Компания») сегодня опубликовало неаудированную промежуточную финансовую отчетность за 9 месяцев 2008 г.

Объем добычи нефти за девять месяцев текущего года составил 8909 тыс. т (239 тыс. баррелей в сутки). Увеличение на 15 % по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, в основном, произошло за счет приобретения 50 %-ных долей в компаниях «Казгермунай» и SCEL в апреле и декабре 2007 г. соответственно. Без учета долей Компании в добыче «Казгермунай» и SCEL за девять месяцев 2008 г. на основных месторождениях Компании добыто 7069 тыс. т нефти (190 тыс. баррелей в сутки), что приблизительно соответствует уровню добычи за тот же период 2007 г.

За девять месяцев 2008 г. Компанией было поставлено 8692 тыс. т нефти (233 тыс. баррелей в сутки), что на 10,2 % больше, чем за первые девять месяцев 2007 г. ТР РТ Экспорт Компании с учетом долей в «Казгермунай» и SCEL составил 6696 тыс. т (180 тыс. баррелей в сутки). Без учета нефти компаний «Казгермунай» и SCEL, за девять месяцев 2008 г. покупателям было поставлено 6869 тыс. т нефти (184 тыс. баррелей в сутки), в том числе на экспорт 5176 (139 тыс. баррелей в сутки) тыс. т, что на 7 % меньше, чем за первые девять месяцев 2007 г. Уменьшение экспорта нефти в первом полугодии произошло в результате распределения объемов поставок на экспорт и внутренний рынок Министерством энергетики и минеральных ресурсов.

Прибыль после налогообложения (чистая прибыль) за девять месяцев 2008 г. составила 218,5 млрд тенге (\$1816 млн), что на 111 % выше аналогичного показателя за 2007 г. Увеличение чистой прибыли связано, в основном, с ростом мировых цен на нефть, ростом чистого дохода в результате деятельности «Казгермунай», а также с увеличением дохода от инвестиций в CCEL и процентных доходов. Эти факторы были частично компенсированы ростом расходов по подоходному налогу за счет введения экспортной пошлины в мае 2008 г., роста расходов на оплату роялти и незначительным ростом операционных расходов.

Выручка РД КМГ за первые девять месяцев 2008 г. увеличилась на 53 % по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составила 519,5 млрд тенге (\$4317 млн). Данное увеличение было связано, в основном, с ростом средней цены реализации на 60 % с 46 184 тенге за 1 т (\$51,9 за баррель) до 73 821 тенге за 1 т (\$84,8 США за баррель). Увеличение выручки было частично компенсировано снижением экспорта, доля которого составила 75 % объема поставок нефти за девять месяцев 2008 г. (77 % за девять месяцев 2007 г.). В долларовом эквиваленте выручка Компании увеличилась на 57 % по сравнению с аналогичным периодом 2007 г.

Операционные затраты за первые девять месяцев 2008 г. составили 197,1 млрд тенге (\$1 638 млн), что на 44,9 млрд тенге или на 29 % больше показателя за девять месяцев 2007 г. Основными факторами, вызвавшим данное увеличение, являются введение экспортной пошлины на нефть и рост расходов на выплату роялти, обусловленный ростом цен на нефть. Без учета влияния этих двух факторов, операционные затраты за первые 9 месяцев 2008 г. увеличились на 3 % по сравнению с аналогичным периодом 2007 г. Рост расходов на ремонт и обслуживание, электроэнергию, материалы и транспортные расходы, связанные с экспортом и другие расходы были компенсированы уменьшением расходов на штрафы, амортизацию и на уплату налогов помимо подоходного.

С 17 мая 2008 г. экспортные поставки Компании облагаются экспортной таможенной пошлиной. Экспортная пошлина составляла \$109,91 за 1 т (\$14,9 за 1 барр.) и была увеличена до \$203,8 за 1 т (\$27,9 за 1 барр.) начиная с 11 октября 2008 г. В январе 2009 г. ожидается введение нового Налогового кодекса. Правительство РК разработало проект Налогового Кодекса и отправило на рассмотрение Мажилиса (Парламент РК) в августе 2008 г. Сейчас проект находится на рассмотрении в Сенате. Ожидается, что проект Налогового Кодекса будет отправлен в Администрацию Президента в ноябре 2008 г. и введен в действие с 1 января 2009 г.

С 1 января 2009 г. среднемесячную заработную плату работников РД КМГ планируется увеличить на 10,5 %. Это компенсирует влияние инфляции на оплату труда в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Денежный поток от операционной деятельности за 9 месяцев 2008 г. составил 163,3 млрд тенге (\$1373 млн), что на 51 % выше, чем за аналогичный период 2007 г. Основная причина — рост мировых цен на нефть.

Затраты на приобретение основных средств (капитальные вложения без учета приобретения нематериальных активов) составили за 9 месяцев 2008 г. 28,8 млрд тенге (\$240 млн), что приблизительно на том же уровне за аналогичный период 2007 г. Планируется, что по итогам 2008 г. в целом капитальные затраты РД КМГ достигнут 45,2 млрд тенге по сравнению с уровнем в 40,1 млрд тенге в 2007 г., не включая капитальные вложения ассоциированных компаний.

Капитальные вложения Компании в 2009 г., в соответствии с базовым вариантом бюджета, запланированы в размере 71 млрд тенге. Базовый вариант бюджета Компании рассчитан исходя из цены на нефть сорта Брент \$60 США за баррель и предполагает сохранение добычи на основных активах (ПФ «Озенмунайгаз» и ПФ «Эмбамунайгаз») на уровне 9,5 млн т (191,56 тыс. баррелей в день). В настоящее время Компания разрабатывает план действий, направленных на рост эффективности хозяйственной деятельности и предусматривающий сокращение капитальных и операционных затрат как в базовом сценарии, так и при более низких ценах на нефть.

Дивиденды за девять месяцев 2008 г. составили 39,2 млрд тенге (\$326 млн), когда как за аналогичный период сумма выплат дивидендов составляет 35,6 млрд тенге (\$289 млн).

Общая сумма денежных средств, их эквивалентов и финансовых активов по состоянию на конец сентября 2008 г. составила 549,4 млрд тенге (\$4565 млн) по сравнению с 402,2 млрд тенге (\$3266 млн) на конец 2007 г. Общая сумма займов по состоянию на конец девяти месяцев 2008 г. составила 19,5 млрд тенге (\$162 млн) по сравнению с 32,8 млрд тенге (\$267 млн) на конец 2007 г. По состоянию на 30 сентября 2008 г. 68 % финансовых активов были деноминированы в долларах США, 32 % — в национальной валюте. Около 75 % финансовых активов составляют депозиты в двух крупнейших казахстанских банках — Народном Банке и Казкоммерцбанке. Начисленный процентный доход по финансовым активам за первые 9 месяцев 2008 г. составил 30,0 млрд тенге (\$249 млн).

24 апреля 2007 г. РД КМГ завершила сделку по приобретению 50 % доли «Казгермунай». РД КМГ признала 38,4 млрд тенге (\$319 млн) в виде дохода от 50 % доли участия Компании в результатах деятельности компании «Казгермунай» в консолидированной промежуточной финансовой информации Компании за 9 месяцев 2008 г. Сумма в 38,4 млрд тенге — это 50 % доля Компании в чистой прибыли «Казгермунай» за 9 месяцев 2008 г. за вычетом суммы амортизации превышения справедливой стоимо-

сти компании в размере 8,2 млрд тенге, рассчитанной производственным методом на основе доказанных резервов «Казгермунай».

За 9 месяцев 2008 г. объем добычи на месторождениях «Казгермунай» (100 %) составил 2335 тыс. т нефти (66 тыс. баррелей в сутки). Экспорт нефти «Казгермунай» составил 82 % объема продаж.

РД КМГ получила \$75 млн в виде дивидендного дохода от «Казгермунай» в марте 2008 г.

Компания отразила на своем балансе на 30 сентября 2008 г. сумму 20,3 млрд тенге (\$169 млн) как долгосрочный актив. За 9 месяцев 2008 г. РД КМГ начислила финансовый доход в размере 1,9 млрд тенге (\$15 млн), что составляет с части от той части годового приоритетного дохода в \$26,2 млн, которая учитывается как процентный доход.

В течение девяти месяцев 2008 г. 100 %-ная добыча нефти в компании составила 1 345 тыс. т нефти (32,8 тыс. баррелей в сутки). Экспорт нефти за этот период составил 86 % объемов продаж. (Пресс-служба АО РД «КазМунайГаз», 20.11.08.)

#### **Казахстан изменит расчетную цену на нефть в бюджете 2009 г.**

Казахстан планирует изменить расчетную цену на нефть в бюджете 2009 г. до \$40 за баррель с \$60 за 1 барр. в 2008 г., сказал премьер-министр Казахстана Карим Масимов.

Ранее правительство сообщило, что сверстало трехлетний бюджет страны — на 2009–2011 гг. — исходя из среднемировой цены на нефть марки Brent \$60 за 1 барр.

«Я дал поручение министерству экономики пересчитать бюджет на 2009–2011 гг. из расчета цены на нефть в 2009 г. \$40 (за 1 барр.), в 2010–2011 гг. — \$50 (за 1 барр.)», — сказал Масимов.

Экономика Казахстана в значительной степени зависит от мировой конъюнктуры. Власти уже заявили, что ожидают замедления роста ВВП в 2009 г. до 3 % с 9,7 % в прошлом году. Прогноз на этот год — 5 %.

«Сейчас мы уже должны забыть о том периоде, когда цена на нефть была высокой, мы заходим в другой цикл», — сказал Масимов. «Хочу подчеркнуть, что все те социальные программы, которые были заложены в бюджет по поручению президента нашей страны, они будут исполнены (пенсии, зарплаты, социальные выплаты)», — добавил он.

Премьер-министр Масимов заявил, что власти увеличивают вливания в замедляющуюся экономику до \$21 млрд с \$15 млрд. (Reuters, 24.11.08.)

#### **S&P: Рейтинги казахстанской KEGOC подтверждены на уровне «BB+»; прогноз — «Негативный».**

Standard & Poor's подтвердила корпоративный кредитный рейтинг казахстанской компании по управлению электрическими сетями (АО «KEGOC») на уровне «BB+». Прогноз — «Негативный».

Рейтинг АО «KEGOC» составлен по принципу «сверху вниз», он на две ступени ниже рейтинга Республики Казахстан (рейтинг по обязательствам в иностранной валюте: BBB-/Негативный/A-3; по обязательствам в национальной валюте: BBB/Негативный/A-3) по обязательствам в национальной валюте. Это обусловлено тем, что KEGOC, являющийся провайдером базовых инфраструктурных услуг, рассматривается как компания, имеющая стратегическую значимость для Правительства Республики Казахстан. Мы оцениваем кредитоспособность KEGOC как самостоятельной бизнес-единицы на уровне «B+».

«Сдерживающее влияние на эту оценку оказывают агрессивная финансовая политика компании, значительный масштаб программы капиталовложений в развитие национальной электросети и сопутствующие строительные риски, высокий уровень валютного риска и риска потерь, связанных с плавающей процентной ставкой, а также относительно слабые характеристики электроэнергетического сектора Казахстана», — отметил кредитный аналитик Standard & Poor's Сергей Горин.

Относительно низкий уровень благосостояния в Казахстане, недостаточно высокая диверсификация клиентской базы KEGOC и наблюдавшиеся на протяжении ряда лет проблемы, связанные с задержкой платежей, негативно влияют на рыночные позиции компании.

Некоторым противовесом этим рискам являются государственная поддержка, оказываемая компании в форме гарантий по основной части ее долговых обязательств и благоприятных тарифов, а также возможность экстренной поддержки. Еще один положительный фактор — монопольное положение KEGOC в секторе передачи электроэнергии, отличающемся стабильностью и низким уровнем операционного риска.

По состоянию на 30 сентября 2008 г. имеющиеся у компании резервы ликвидности в размере 6,7 млрд тенге были достаточными для покрытия долговых обязательств, подлежащих погашению в ближайшие 12 месяцев (3,6 млрд тенге).

Прогноз «Негативный» отражает аналогичный прогноз по суверенным рейтингам. Кроме того, он отражает предположение Standard & Poor's о сохранении тесных связей KEGOC со своим 100%-ным собственником, Правительством Республики Казахстан, и возможности дальнейшего получения государственной поддержки в форме гарантий по долговым обязательствам и увеличения капитала.

Изменение суверенного кредитного рейтинга автоматически не приведет к изменению рейтинга KEGOC, в отношении которого будет проводиться отдельный анализ.

«Если правительство изменит благоприятную для компании политику или начнет процесс приватизации, уровень кредитного риска, которому подвергается KEGOC, увеличится вследствие более низ-



кой кредитоспособности компании без учета государственной поддержки. Это может оказать негативное влияние на уровень рейтинга или прогноз его изменения», — подчеркнул Сергей Горин. (Standard & Poor's, 24.11.08.)

#### **Размер экологических платежей по сжиганию попутного газа должен устанавливаться правительством.**

В ассоциации KazEnergy считают, что размер экологических платежей по сжиганию попутного газа должен устанавливаться правительством. Об этом сегодня на заседании ассоциации сообщил исполнительный директор KazEnergy Аскар Аубакиров.

«Когда мы готовили проект нового Налогового кодекса... правительством было обещано, что с 2009 г. (экологические) штрафы будут устанавливаться республиканскими органами, правительством, потому что сегодня штрафы за сжигание попутного газа варьируются в разных областях от 12 тыс. до 60 тыс. тенге», — сказал Аубакиров.

«На самом деле это несуразные штрафы, мы же знаем, что мировая цена на газ не доходит до \$500–600, а штрафы берутся», — подчеркнул он.

«Кроме того, по словам исполнительного директора ассоциации, на одном из заседаний межведомственной комиссии премьер-министр РК Карим Масимов «дал четкое задание — предусмотреть возможность снижения экологических штрафов для тех предприятий, у которых есть конкретная программа утилизации попутного газа».

«Такой вопрос — когда это будет сделано. Если ответа на него нет, то, наверное, нужно будет от ассоциации инициировать данное предложение», — сказал Аубакиров, обращаясь к участвующей в заседании начальнику управления выдачи разрешений и лицензий Комитета экологического регулирования и контроля Министерства охраны окружающей среды РК Индире Урмановой.

«Сегодня многие недропользователи работают в минус, так как у них очень большая экспортная таможенная пошлина — \$203 за 1 т при цене нефти марки Urals \$40–42 за 1 барр. Получается, мы работаем в минус \$40 — минус \$50 с каждой тонны, и это сопровождается не совсем адекватными действиями со стороны местных властей», — продолжил Аубакиров.

«Поэтому хотелось бы, чтобы эти штрафы регулировались правительством», — заключил представитель KazEnergy.

В свою очередь Урманова напомнила, что ставки экологических платежей в настоящее время утверждаются маслихатами. «Дело в том, что, когда шла работа над соответствующим постановлением правительства, в ней принимали участие все заинтересованные органы и крупные природопользователи, при этом не было предположений, что это постановление усугубит положение природопользователей. А когда они (недропользователи) стали считать свои издержки в части экологических платежей, то, конечно, началась активная переписка», — отметила она.

«На самом деле этот вопрос очень актуален для нашего министерства, и мы работаем в части внесения предложений в Налоговый кодекс для преобразования экологических платежей в экологические налоги», — заключила Урманова. (Kazakhstan Today, 26.11.08.)

#### **В Казахстане НДС на сырую нефть, согласно новому Налоговому кодексу, будет взиматься по ставкам от 5 до 18 %.**

Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ) на сырую нефть, включая газовый конденсат, согласно новому Налоговому кодексу Республики Казахстан, будет взиматься по ставкам от 5 до 18 %, говорится в тексте законопроекта.

Как говорится в тексте нового Налогового кодекса, ставки налога на добычу сырой нефти с 1 января 2009 г. будут утверждены на уровне 5 % при объеме годовой добычи до 250 тыс. т включительно, на уровне 7 % при объеме до 500 тыс. т включительно, 8 % — до 1 млн т включительно, 9 % — до 2 млн т включительно, 10 % — до 3 млн т включительно — 10 %, 11 % — до 4 млн т включительно, 12 % — до 5 млн т включительно, 13 % — до 7 млн т включительно, 15 % — до 10 млн т включительно и 18 % — при добыче свыше 10 млн т.

С 1 января 2010 г. ставки НДС по каждому из указанных объемов автоматически увеличатся на 1 %, то есть шкала будет колебаться от 6 до 19 % сообразно указанным объемам добычи. При этом в принятом кодексе закрепляется понижающий коэффициент 0,5 к установленным ставкам НДС в случае реализации сырой нефти и газового конденсата на внутреннем рынке. (Kazakhstan Today, 26.11.08.)

#### **Парламент Казахстана ратифицировал соглашение о создании резервов энергетических ресурсов стран СНГ.**

Депутаты сената парламента Республики Казахстан на пленарном заседании приняли закон «О ратификации соглашения о создании резервов ресурсов и их эффективном использовании для обеспечения устойчивой параллельной работы электроэнергетических систем государств — участников Содружества Независимых Государств (СНГ).

Как сообщалось ранее, «целью данного соглашения является обеспечение роста экономической эффективности использования энергоресурсов, функционирования и устойчивого развития топливно-энергетических и водохозяйственных комплексов в условиях формирования рыночных отношений, соз-

дание условий для устойчивой параллельной работы электроэнергетических систем государств — участников СНГ», — проинформировал вице-министр энергетики и минеральных ресурсов РК Дуйсенбай Турганов.

Кроме того, по информации вице-министра энергетики и минеральных ресурсов, «действие настоящего соглашения способствует целям и задачам стратегии индустриально-инновационного развития РК на 2003–2015 годы». В рамках соглашения стороны создают резервы своих топливно-энергетических и материально-технических ресурсов для устойчивого прохождения нагрузки в осенне-зимний период, а также обеспечения надежности энергосистемы при крупных системных авариях и в форс-мажорных условиях.

В соответствии с документом, Совет СНГ после взаимного согласования разработает и утвердит форму типового контракта об использовании резервов ресурсов. Данное соглашение уже подписано 8 странами СНГ. Соглашение не подписано Украиной, Азербайджаном, Узбекистаном и Туркменистаном», — уточнил Турганов. (Kazakhstan Today, 27.11.08.)

#### **«Казмунайгаз» договорился о покупке доли ВР в КТК.**

Казахстанская госкомпания «Казмунайгаз» подписала соглашение с ВР о принципах продажи ее доли в совместном предприятии Kazakhstan Pipeline Ventures, за которую британская компания попросила \$350 млн, однако сделка еще не закрыта, сказала Reuters несколько источников.

На прошлой неделе ВР заявила, что поддержит долгожданное расширение мощности Каспийского трубопроводного консорциума сразу после того, как ей будет предоставлено безоговорочное и неограниченное право на ведение переговоров и продажу своей доли «определенной группе компаний».

ВР владеет 6,6 % в КТК через две структуры — СП с «Казмунайгазом» Kazakhstan Pipeline Ventures (у нее 1,75 % в консорциуме) и компанию Lukarco (12,5 % в КТК), где у британцев — 46 %, а остальное — у «ЛУКОЙЛа». Право преимущественного выкупа доли ВР имеют «Казмунайгаз» и «ЛУКОЙЛ», соответственно.

«Соглашение о принципах подписано «Казмунайгазом» с ВР. Финальные документы (о купле-продаже) предполагается подписать до конца года — в начале следующего», — сказал источник, близкий к сделке. Он не назвал сумму, однако другой источник, знакомый с ходом переговоров, сообщил, что ВР просила за долю в Kazakhstan Pipeline Ventures \$350 млн. По его словам, сторонам якобы удалось договориться о снижении суммы, однако точную цифру он назвать затруднился.

Представитель ВР, на прошлой неделе заявившей, что ей удалось договориться с «Казмунайгазом» о продаже своей доли, отказался обсуждать сумму сделки. Большинство акционеров трубопровода, который связывает казахское месторождение «Тенгиз» с российским портом Новороссийск, согласились на условия его расширения с нынешних 33 млн т до 67 млн к 2012 г.

ВР — единственный участник консорциума, который выступал против существующих условий расширения, предлагая, в частности, привлекать внешнее финансирование, в то время как акционеры хотели оплачивать работы за счет внутренней прибыли КТК. (Reuters, 03.12.08.)

#### **Президент Казахстана подписал Налоговый кодекс**

Президент Казахстана Нурсултан Назарбаев подписал Кодекс Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» (Налоговый кодекс), регулирующий властные отношения по установлению, введению и порядку исчисления и уплаты налогов и других обязательных платежей в бюджет, а также отношения между государством и налогоплательщиком (налоговым агентом), связанные с исполнением налогового обязательства. (Пресс-служба президента Республики Казахстан. 11.12.08.)

## КИРГИЗИЯ

#### **Ильяс Давыдов назначен главой Минпромэнерго Кыргызстана.**

Президент Кыргызстана Курманбек Бакиев отправил в отставку министра промышленности, энергетики и топливных ресурсов Сапарбека Балкибекова. Глава государства подписал указ о снятии с должности Балкибекова. Другим указом главы государства Ильяс Давыдов назначен министром промышленности, энергетики и топливных ресурсов Кыргызской Республики, передает пресс-служба президента.

Вчера на заседании правительства с участием президента КР Бакиев подверг резкой критике работу главы Минпромэнерго. Как заявил президент Кыргызстана, «высказывания отдельных министров об энергетическом кризисе в стране сеют панику, однако маловодный период здесь ни при чем». «У нас имеется чисто внутренняя проблема — нестабильная работа энергетической системы. Считаю, что причин для паники нет. Любая излишняя суета, необдуманность действий, панические настроения могут осложнить ситуацию», — заявил президент.

Также, по словам Бакиева, министр экономического развития и торговли Акылбек Жапаров ведет себя не как министр, а как политик. «По этой причине необходимо изменить структуру правительства», — отметил вчера вечером на заседании правительства глава соседнего государства. Как сообщают

различные кыргызстанские СМИ, в КР также ожидается отставка министра экономического развития и торговли Жапарова. (Kazakhstan Today, 25.11.08.)

#### **Всемирный банк выделил Киргизии \$11 млн на укрепление энергетической безопасности.**

Всемирный банк решил выделить правительству Киргизии \$11 млн на укрепление энергетической безопасности, передает ИТАР-ТАСС. Согласно распространенному банком сообщению для печати, деньги предоставляются в равных долях в виде гранта и льготного займа по линии дочерней организации ВБ — Международной ассоциации развития.

Основные цели проекта — безотлагательное содействие поддержанию теплоснабжения в Киргизии, начало подготовки к следующим двум зимам, в течение которых в стране ожидается сохранение энергетического дефицита, определение мер, которые позволили бы усилить ее энергетическую безопасность в среднесрочной и долгосрочной перспективе. («Прайм-ТАСС», 26.11.08.)

## ТУРКМЕНИСТАН

#### **Туркменистан и «ИТЕРА» подтвердили готовность к продолжению тесного сотрудничества в ТЭК.**

21 ноября президент Туркменистана Гурбангулы Бердымухамедов принял в Ашхабаде председателя Совета директоров Международной группы компаний (МГК) «ИТЕРА» Игоря Макарова. На встрече Игорь Макаров проинформировал президента Туркменистана о ходе реализации крупных инвестиционных проектов «ИТЕРЫ» в Туркменистане. Особое внимание было уделено ходу строительства ряда объектов на побережье Каспийского моря.

В ходе обсуждения совместных планов на ближайшую перспективу Бердымухамедов и Макаров подтвердили готовность к продолжению тесного сотрудничества в топливно-энергетической сфере.

Был рассмотрен вопрос о возможности участия «ИТЕРЫ» в разработке углеводородных месторождений на туркменском шельфе Каспийского моря. (Пресс-служба ООО «НГК «ИТЕРА», 24.11.08.)

## УЗБЕКИСТАН

#### **Узбекистан с 2009 г. увеличит поставки газа «Газпрому» и перейдет на рыночные цены.**

Узбекистан намерен продать «Газпрому» в 2009 г. 14 млрд куб. м природного газа по сравнению с 13 млрд в 2008 году, сообщает Reuters со ссылкой на представителя госкомпании «Узбекнефтегаз», монопольного добытчика и поставщика углеводородов в стране, Джурабека Мирзамахмудова на конференции в Нью-Дели. При этом Мирзамахмудов отметил, что «Узбекнефтегаз» в 2009 году будет продавать газ России и странам Центральной Азии по рыночным ценам вместо нынешних фиксированных.

По словам другого представителя компании — заместителя главы «Узбекнефтегаза» Джахонджира Исмаилова, мнение которого приводит Dow Jones, — Узбекистан планирует увеличить ежегодную поставку природного газа «Газпрому» с 2009 г. с нынешних 12 млрд куб. м до 14 млрд куб. м. Исмаилов также сообщил, что Узбекистан переходит на рыночное ценообразование и с 2009 г. цена будет формироваться по формуле «цена на европейском рынке» минус транспортные издержки. (K2kapital, 26.11.08.)

#### **Узбекистан планирует к 2013 г. войти в число ведущих производителей жидкого синтетического топлива.**

Узбекистан планирует к 2013 г. войти в число ведущих производителей жидкого синтетического топлива вместе с Катаром и Малайзией, передает Gazeta.kz со ссылкой на ИА «12.uz».

«В настоящее время НХК «Узбекнефтегаз» совместно с компанией Petronas (Малайзия) ведет работу по проекту производства жидкого синтетического топлива (GTL) на базе очищенного метана Шуртанского ГХК», — заявил журналистам первый заместитель председателя правления Национальной холдинговой компании «Узбекнефтегаз» Шавкат Мажитов. По его словам, основная цель — увеличение объемов производства экологически чистого топлива, отвечающего требованиям Евро-4 и Евро-5.

«Проект предусматривает производство синтетического дизельного топлива, автобензина и авиакеросина с применением процесса GTL на базе очищенного метана, производимого на Шуртанском газохимическом комплексе (Кашкадарьинская область Узбекистана). Объект планируется ввести в строй в 2013 г.», — подчеркнул один из руководителей узбекской нефтегазовой компании.

В мае 2008 г. НХК «Узбекнефтегаз» и Petronas подписали соглашение по разработке ТЭО строительства завода по переработке 3,5 млрд куб. м природного газа в 1,75 млн т жидкого синтетического топлива в год. Предварительная оценочная стоимость составляет порядка \$1,5 млрд. Также в Узбекистане после 2012 г. на западе страны планируется строительство еще одного аналогичного завода по производству 1,5 млн т в год жидкого синтетического топлива на базе проектируемого с Корейской газовой корпорацией KOGAS Устюртского газохимического комплекса.

По мнению экспертов, с пуском двух таких заводов Узбекистан может войти вместе с Катаром и Малайзией в число ведущих производителей жидкого синтетического топлива. (Gazeta.kz, 15.12.08.)

## УКРАИНА

**Кабмин Украины повторно принял постановление о выходе из СРП с Vanco International.**

Кабинет министров Украины повторно принял постановление о выходе из соглашения о распределении продукции (СРП) с Vanco International. Об этом сообщил журналистам первый заместитель министра юстиции Евгений Корнейчук. Он отметил, что первое постановление о выходе из соглашения с компанией было принято в мае, однако его действие было приостановлено президентом Виктором Ющенко.

Правительство Украины Юлии Тимошенко усмотрело в этом нарушении условий договора и 25 апреля отозвало специальное разрешение на пользование недрами черноморского шельфа. Тимошенко ранее заявила, что «шельф Черного моря нечестно, антинародно отдан структурам в тени», имея в виду оффшорную компанию «Вэнко Прикерченская Лтд». Дочка Vanco подала иск против Украины в Стокгольмский арбитраж. «Президент обратился в Конституционный Суд, однако суд не принял дело к рассмотрению... Поскольку даже украинские юристы не могут понять, действует или нет предыдущее постановление правительства, мы приняли новое постановление. И в этом постановлении мы четко указали, что Кабмин по закону о распределении продукции является единственным уполномоченным органом, — не СНБО (Совет нацбезопасности и обороны), не президент, а Кабмин. Он является единственным уполномоченным органом проводить тендеры, заключать соглашения, разрывать соглашения и так далее» — цитирует министра юстиции Украины украинское информагентство УНИАН.

Вместе с этим Корнейчук подчеркнул, что отсутствие согласованной позиции в Украине по разработке шельфа Черного моря компанией Vanco может негативно отразиться на рассмотрении дела в Стокгольмском арбитражном суде. В ноябре компания Vanco Pryckerchenska Ltd. (Британские Виргинские острова) заявила, что, несмотря на мировой финансовый кризис, предоставила Кабинету министров Украины рабочую программу и бюджет в размере \$80 млн для реализации первого этапа разработки Прикерченского участка недр континентального шельфа Черного моря в 2009 г.

В предложенной рабочей программе изложен детальный план первого этапа разработки в соответствии с требованиями соглашения о разделе продукции. В частности, в 2009 г. компания Vanco Pryckerchenska планирует провести масштабное 3D сейсмическое исследование морского дна Прикерченского участка на общей площади 4,2 тыс. кв. км. Также компания напомнила, что сейчас в Арбитражном институте Торговой палаты города Стокгольма (Швеция) продолжается арбитражный процесс против Украины относительно выполнения СРП с компанией Vanco Pryckerchenska. (РИА «Новости Украина», 20.11.08.)

**Украина и Швеция подписали меморандум о сотрудничестве в энергетике.**

Правительства Украины и Швеции подписали меморандум о сотрудничестве в энергетике. Подписание документов состоялось по итогам встречи премьер-министра Украины Юлии Тимошенко с премьер-министром Швеции Фредриком Райнфельдом в Швеции.

«Меморандум о сотрудничестве в отрасли энергетике и энергосбережения между правительствами Украины и Швеции предусматривает, что стороны принимают во внимание коммуникации Европейской комиссии, Европейского Совета и Европарламента, относительно разработки энергетической политики расширенного Европейского Союза, его соседей и стран партнеров «Европейская политика соседства. 2004 г.» Стороны признали результаты саммитов Украина-ЕС 2006 и 2007 гг., во время которых страны-участники признали прогресс в сотрудничестве по созданию запасов энергоносителей и подтвердили заинтересованность в сотрудничестве в сфере энергетике и согласились продолжать сотрудничество для продвижения реформ в украинской энергетической отрасли», — говорится в сообщении правительства.

Кроме того, правительства двух стран поприветствовали усилия Еврокомиссии по разработке карты условий и возможностей интеграции энергетических и газовых рынков и сетей Украины в энергетический рынок и сети ЕС. В тексте меморандума правительства двух стран определили, что Украина и Швеция имеют общие интересы в сфере энергетике, а также отметили, что оба государства могут извлечь пользу от интеграции своих энергетических рынков. Тестом меморандума предусмотрено, что Швеция будет оказывать Украине техническую и финансовую помощь для реализации проектов, которые будут осуществляться в рамках меморандума, и в случае необходимости будет привлекать шведские банки. Меморандумом также предусмотрено создание временной украинско-шведской рабочей группы для выполнения этого документа. (РИА «Новости» — Украина, 24.11.08.)

**«Газпром сбыт Украина» снизила поставки газа для промышленности Украины.**

Дочка «Газпрома» — компания «Газпром сбыт Украина» понизила планы поставок газа в 2008 г. промышленным потребителям до 3–3,5 млрд куб. м в связи с сокращением его потребления промышленностью. Об этом журналистам в Киеве сообщил директор «Газпром сбыт Украина» Анатолий Подмышальский. «Обвал произошел почти вдвое, больше 3-3,5 млрд куб. м не будет (поставлено)», — сказал он.

Компания планировала в 2008 г. реализовать порядка 5 млрд куб. м газа, при этом компания имеет лицензию на поставку 7,5 млрд куб. м в год. «Газпром сбыт Украина» имеет договоры с более 50 предприятиями металлургии, химической, деревообрабатывающей и других отраслей промышленности Украины. (РИА «Новости» — Украина, 26.11.08.)



**Кабинет Министров Украины внес изменения в состав наблюдательного совета «Надра Украины».**

Кабинет Министров Украины своим распоряжением, № 1472-р от 26 ноября 2008 г. внес изменения в состав наблюдательного совета Национальной акционерной компании (НАК) «Надра Украины». В соответствии с данным документом, в состав наблюдательного совета, утвержденного распоряжением Кабинета Министров Украины, № 1014 от 23 июля 2008 г. введен заместитель Министра охраны окружающей природной среды Владимир Гончар. НАК «Надра Украины» создана с целью улучшения обеспеченности потребностей Украины в полезных ископаемых, сохранения и наращивания потенциала геологических предприятий. В состав компании входят 12 дочерних предприятий. («ЛигаБизнесИнформ», 28.11.08.)

**Украина прекратила импорт электроэнергии из России.**

Госпредприятие внешнеэкономической деятельности «Укринтерэнерго» с 1 декабря прекратило коммерческий импорт электроэнергии из Российской Федерации по контракту с ОАО «Интер РАО ЕЭС». Об этом УНИАН сообщил пресс-секретарь министра топлива и энергетики Фэнт Ди. «Импорт электроэнергии из России прекращен», — сказал он.

Украина начала импорт электроэнергии из России с 15 сентября т.г. в связи с критической ситуацией накопления угля на складах ТЭС, вызванной внеплановым ремонтом второго энергоблока Хмельницкой АЭС. Согласно заявлениям руководства Минтопэнерго, импорт российской электроэнергии осуществлялся по ценам на 12 % ниже сложившихся на оптовом рынке электроэнергии.

По данным Минтопэнерго, с 15 сентября по 1 ноября Украина импортировала 637 млн кВт·ч электроэнергии из России на сумму \$44 млн. (УНИАН, 01.12.08.)

**«Нефтегаз Украины» получил отсрочку по налогам на 3 млрд грн.**

Правительство предоставило отсрочку компании «Нефтегаз Украины» на уплату налогов на сумму около 3 млрд грн до октября 2009 г. Об этом сообщил «РБК-Украина» пресс-секретарь компании Валентин Землянский. Он напомнил, что в этом году внеплановые расходы компании по долгам за газ прошлых лет достигли почти \$5 млрд. Напомним, Государственная таможенная служба 2 декабря заявила о неуплате «Нефтегазом Украины» 3 млрд гривен НДС за импортный газ в сентябре—ноябре.

Как сообщалось, вчера Государственная таможенная служба заявила о неуплате «Нефтегазом Украины» 3 млрд гривен НДС за импортный газ в сентябре—ноябре. При этом в ведомстве отмечали, что компанией не было задекларировано перемещенного природного газа в объемах 12,41 млрд куб. м.

В свою очередь «Нефтегаз» назвал данное заявление неуместным. При этом в компании подчеркнули, что решать вопрос расчетов с государственными органами необходимо на государственных принципах, с учетом существующих в стране финансовых сложностей и не нагнетая дополнительного напряжения в обществе. (РБК-Украина, 03.12.08.)

**Цены на электроэнергию в Украине в I квартале 2009 г. расти не будут.**

Национальная комиссия регулирования электроэнергетики (НКРЭ) не будет повышать тарифы на электроэнергию в I квартале 2009 г. в связи с экономическим кризисом, сказал глава НКРЭ Валерий Кальченко на пресс-конференции, сообщает РИА «Новости Украина» со ссылкой на УНИАН. «На протяжении I квартала мы не предусматриваем пересмотр оптовых и розничных цен», — сказал он.

По его словам, комиссия выполняет указ президента Виктора Ющенко о моратории на повышение тарифов на электроэнергию на период финансово-экономического кризиса. В то же время, Кальченко не исключил, что после I квартала следующего года цена на электроэнергию может быть пересмотрена с учетом ситуации, сложившейся к тому времени в экономике. (РИА «Новости Украина», 04.12.08.)

**Украина увеличила добычу газа за 11 месяцев 2008 г. на 1,2 %.**

Добыча газа на Украине возросла за 11 месяцев 2008 г. по сравнению с соответствующим периодом 2007 г. на 1,2 % — до 19,195 млрд куб. м. По данным Минтопэнерго, в том числе в ноябре с.г. добыча возросла по сравнению с ноябрем 2007 г. на 1,2 % — до 1,732 млрд куб. м.

Добыча нефти с газовым конденсатом сократилась в январе—ноябре на 4,8 % — до 3,891 млн т. В ноябре добыча нефти с газовым конденсатом снизилась по сравнению с ноябрем 2007 г. на 6,1 % — до 339 тыс. т.

Предприятия компании «Нефтегаз Украины» сократили добычу газа за 11 месяцев 2008 г. на 0,1 % — до 17 млрд 546 млн куб. м. В том числе в ноябре добыча газа возросла по сравнению с ноябрем 2007 г. на 0,6 % — до 1 млрд 569,7 млн куб. м. «Нефтегаз Украины» снизил добычу нефти с газовым конденсатом за 11 месяцев на 3,3 % — до 3 млн 568,6 тыс. т. В ноябре добыча нефти с газовым конденсатом сократилась на 3,7 % — до 313,5 тыс. т.

Из компаний группы ОАО «Укрнефть» сократило добычу нефти с газовым конденсатом за 11 месяцев 2008 г. на 3,2 % — до 2 млн 802,7 тыс. т и снизила добычу газа на 2,9 % — до 2 млрд 877,9 млн куб. м. Дочерняя компания «Укргаздобыча» увеличила добычу газа за 11 месяцев 2008г. на 0,9 % — до 13 млрд 562,3 млн куб. м и сократила добычу нефти с газовым конденсатом на 3,8 % — до 696,3 тыс. т. Государственное АО «Черноморнефтегаз» (г.Симферополь) сократило добычу газа за 11 месяцев 2008 г. на 4,4 % — до 1 млрд 105,8 млн куб. м и сократило добычу нефти на 2,1 % — до 69,6 тыс. т. (РБК, 12.12.08.)