

В НОМЕРЕ:

- ◆ «Базэл» вновь подал в ФАС заявку на покупку акций «Русснефти»
- ◆ В сделке по приобретению акций «Русснефти» примут участие оффшорные компании
- ◆ Опальный олигарх Борис Березовский организовал собственные поиски Михаила Гуцериева
- ◆ «Роснефть» планирует рефинансировать долги путем выпуска рублевых облигаций
- ◆ ТНК-ВР надеется на компенсацию своих затрат в Ковыктинском проекте
- ◆ Сроки закрытия сделки «Газпрома» и ТНК-ВР могут быть перенесены
- ◆ «Роснефть» и «Газпром» не могут поделить Киринский блок «Сахалина - 3»
- ◆ «Роснефть» инвестирует \$24 млрд. в освоение Западно-Камчатского шельфа
- ◆ Цены на нефть приближаются к новому рекорду
- ◆ Минпромэнерго и МИД против реализации проекта БТС-2
- ◆ «Роснефть» пытается изменить условия контракта с Sinopet
- ◆ Суд обязал Chevron раскрыть данные аудита ЮКОСа
- ◆ Председатель правления «Газпрома» Алексей Миллер вышел на работу
- ◆ «Газпром» и E.ON не могут договориться о сделке по обмену активами
- ◆ Российские нефтяные компании подписали протоколы о поставке нефти на белорусские НПЗ
- ◆ США убедили Туркмению принять участие в проекте строительства Транскаспийского трубопровода
- ◆ ЮНЕСКО выступает против маршрута российско-китайского трубопровода «Алтай»
- ◆ Россия инвестирует в индонезийские месторождения
- ◆ Imperial Energy собирается построить НПЗ и увеличить добычу нефти
- ◆ «Газпром» газифицирует Кировскую область

Главный редактор

Симонов К.В.

Выпускающий редактор

Шестакова Е.П.

Верстка

Беляков Д.А.

Адрес:

107996, Москва,
ул. Садовая-Черногрязская, 8/1

Редакция:

Тел./факс: (495) 207-50-55

Отдел подписки:

Тел./факс: (495) 207-50-55

Электронная почта:

mail@energystate.ru

Новости ТЭК.

Информационно-аналитический бюллетень. Издание зарегистрировано Министерством Российской Федерации по делам печати, телерадиовещания и средств массовых коммуникаций.

Свидетельство о регистрации

ПИ №77-17201 от 26 декабря 2003г

Тираж 500 экземпляров

Подписной индекс: 38598

в объединенном каталоге

«ПРЕССА РОССИИ»

ТЭК-ПРЕССА ДЛЯ ПЕРВЫХ ЛИЦ

Еженедельный информационно-аналитический бюллетень

Выпуск N 37 (673)

3 – 9 сентября 2007 г.

Содержание

СОБЫТИЯ НЕДЕЛИ	4
СИТУАЦИЯ ВОКРУГ «РУССНЕФТИ» ЕЩЕ БОЛЬШЕ ЗАПУТЫВАЕТСЯ 	4
«РОСНЕФТЬ» ГОТОВИТСЯ К РАЗМЕЩЕНИЮ РУБЛЕВЫХ ОБЛИГАЦИЙ 	8
ТНК-ВР ОЦЕНИЛА СВОЮ ДОЛЮ В КОВЫКТИНСКОМ ПРОЕКТЕ 	11
«РОСНЕФТЬ» И «ГАЗПРОМ» НЕ ПОДЕЛИЛИ ШЕЛЬФ 	15
ОБЩЕЕ СОСТОЯНИЕ ТЭК И ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОРГАНОВ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ	24
ТЕКУЩАЯ СИТУАЦИЯ И ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ ОТРАСЛИ	24
ЦЕНОВАЯ КОНЬЮНКТУРА И ТАРИФНАЯ ПОЛИТИКА	25
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПРОФИЛЬНЫХ МИНИСТЕРСТВ И ВЕДОМСТВ	27
ПРЕДПРИЯТИЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА	30
НЕФТЯНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ	30
«ГАЗПРОМ НЕФТЬ»	30
«ЛУКОЙЛ»	31
«РОСНЕФТЬ»	33
«ТРАНСНЕФТЬ»	36
ЮКОС	37
ГАЗОВАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ	39
«ГАЗПРОМ»	39
«ИТЕРА»	42
НОВАТЭК	42
«ЮГРАГАЗПЕРЕРАБОТКА»	43
МИРОВЫЕ НОВОСТИ	44
ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ СТРАН СНГ	44
МЕЖДУНАРОДНЫЙ РЫНОК ЭНЕРГОНОСИТЕЛЕЙ	48
НОВОСТИ ЗАРУБЕЖНЫХ КОМПАНИЙ	50
GAZ DE FRANCE	50
IMPERIAL ENERGY	51
ONGC	52
TOTAL	53
НОВОСТИ РЕГИОНОВ	54
ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТЬ	54
КИРОВСКАЯ ОБЛАСТЬ	54
РЕСПУБЛИКА БАШКОРТОСТАН	55
РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН	55
ТЮМЕНСКАЯ ОБЛАСТЬ	56
ЯНАО	56
ПРИЛОЖЕНИЕ	59
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ	59





СИТУАЦИЯ ВОКРУГ «РУСНЕФТИ» ЕЩЕ БОЛЬШЕ ЗАПУТЫВАЕТСЯ

3 сентября - пресс-служба ФАС сообщила, что ведомство получило ходатайство на приобретение акций «Русснефти».

5 сентября - Мосгорсуд рассмотрел кассационные жалобы на решение Лефортовского суда шести компаний, которым, согласно отчетности «Русснефти», принадлежит 100 % ее акций.

5 сентября - Мосгорсуд подтвердил законность заочного ареста экс-главы «Русснефти» Михаила Гуцериева, а также ареста 100 % акций этой компании.

Наш комментарий

6 сентября Московский городской суд оставил в силе решение Лефортовского суда о заочном аресте экс-президента «Русснефти» Михаила Гуцериева и 100% акций компании.

Таким образом, Следственный комитет МВД отстоял свои позиции по делу «Русснефти».

Гуцериев до сих пор находится в розыске, и информация о его месте нахождения противоречива. По сообщениям СМИ, Гуцериев побывал в Азербайджане, Белоруссии, Турции и Великобритании. Конечной точкой путешествия экс-президента «Русснефти» в любом случае называют туманный Альбион, где в свое время нашел приют опальный олигарх Борис Березовский. Березовский и Гуцериев тесно сотрудничали во время военных действий в Чечне, третьим партнером был тогдашний президент Ингушетии Руслан Аушев. В 2000 году Гуцериев, не без помощи Березовского, возглавил российско-белорусскую «Славнефть». Компания экспортировала нефть через трейдеров «Сибнефти» и участвовала в последующем разделе прибыли. «Сибнефть» находилась под контролем Березовского, а Роман Абрамович был управляющим компании. Поэтому версия о том, что в назначении Гуцериева участвовал и олигарх Абрамович, тоже не лишена оснований. Гуцериеву уже приходилось проходить через процедуру отъема активов. Сам Гуцериев неоднократно опровергал свою близость к Абрамовичу, а однажды даже заявил, что в «Славнефть» его рекомендовал и назначил Владимир Путин. После того как Аушев покинул пост президента Ингушетии, а Березовский сбежал из России, Гуцериеву, конечно, пришлось уйти из «Славнефти».

Побег в Великобританию, поближе к давнему партнеру Березовскому, вполне закономерен. Несмотря на заявления последнего поучаствовать в розыске Гуцериева, глупо надеяться на то, что опальный олигарх поспособствует выдаче экс-президента «Русснефти» российскому правосудию. Гуцериев был верен Березовскому и пострадал от Абрамовича, когда потерял пост в «Славнефти». Теперь пришла очередь «Русснефти». Березовский работает на раскрутку негативного имиджа России, и его встреча с Гуцериевым дала бы массу поводов для публикаций британских и российских СМИ.

Давление СК МВД распространяется не только на «Руснефть», но и на остальной бизнес Гуцериевых. Брат экс-главы «Руснефти» Саит-Салам Гуцериев покинул совет директоров Бинбанка. Бинбанк, принадлежащий семье Гуцериева, также подозревался в финансировании боевиков во время чеченской войны. Давление на Бинбанк может расцениваться как попытка выманить главную фигуру - Гуцериева.

Михаил Гуцериев очень близок к «семейному» бизнесу, так же как его партнер по сделке с акциями «Руснефти» предприниматель Олег Дерипаска. Крупнейший кредитор «Руснефти» Glencore, который, по сообщениям СМИ, получит 25% акций «Руснефти», - не просто общий партнер Гуцериева и Дерипаски. Glencore курируется «семейными» и, прежде всего, Александром Волошиным. Поэтому продажа «Руснефти» Олегу Дерипаске напоминает попытку «семейных» защитить свой актив - под крышей Дерипаски компания будет чувствовать себя увереннее. Но «путинский призыв», в том числе Алексей Аничин, занимающий должность начальника Следственного комитета МВД, не дает этого сделать. Лучшим способом затормозить и, по возможности, предотвратить сделку стал арест акций «Руснефти».

Правда, сам президент Путин пока не дал отмашки на открытую борьбу с «семейными». Об этом говорит назначение на пост генерального директора корпорации нанотехнологий Леонида Меламеда, близкого к Анатолию Чубайсу и Александру Волошину.

Как сообщили 3 сентября в пресс-службе ФАС, ведомство получило ходатайство на приобретение акций «Русснефти». **Представители ФАС отказались уточнить, кто подал заявку и о каком количестве акций нефтекомпании идет речь**, отметив лишь, что документы пришли «на днях». В «Базэле» подтвердили, что на прошлой неделе ходатайство подала одна из компаний, входящих в структуру холдинга, но отказались раскрыть подробности. Источник, знакомый с ситуацией, добавил, что заявителем выступил офшор. По законодательству для вынесения решения по сделке ФАС предоставлен месяц. «Базэл» в конце июля уже сообщал, что подал заявку в ФАС на приобретение «Русснефти», - именно это заявление стало первым официальным подтверждением готовящейся сделки. Но затем глава ФАС Игорь Артемьев уточнил, что ведомство получило только письмо о намерениях, которое нельзя считать «полноценным ходатайством». В «Базэле» пообещали, что вскоре подадут заявку и готовят для этого «тома документов» (Ребров Д., Коммерсантъ, 2007, 4 сентября).

31 августа Федеральная антимонопольная служба получила от подконтрольной «Базэлу» структуры заявку на приобретение контрольного пакета «Русснефти», принадлежащего нескольким офшорам - акционерам компании, сообщил представитель ФАС Александр Пироженко. Размер пакета он не назвал. Не раскрыли его и представители Дерипаски и «Базэла».

Сколько именно акций получит покупатель, можно будет сказать, лишь изучив представленные «Базэлом» документы, говорит Пироженко, поскольку структура собственности «Русснефти» очень сложная: ее акции распределены между «более чем 10 офшорами, находящимися в сложной взаимосвязи друг с другом».

По словам двух знакомых с Гуцериевым предпринимателей, речь идет о 75% акций «Русснефти», еще 25% достается ее крупнейшему кредитору Glencore (к июлю «Русснефть» задолжала ему \$1,6 млрд). «Сделка уже закрыта, - утверждает один из бизнесменов, - Гуцериев получил около \$3,5 млрд». Представитель Гуцериева это не комментирует. Отказалась от комментариев и представитель Glencore. 31 августа ни Glencore, ни какая-либо связанная с ним компания не подавала ходатайство в ФАС, говорит Пироженко, напоминая, что трейдеру пришлось бы это сделать только при покупке более 25% «Русснефти» (Резник И., Мазнева Е., Ведомости-Компании и рынки, 2007, 5 сентября).

Мосгорсуд отказался снять арест с акций «Русснефти». С 5 сентября решение об аресте вступило в законную силу и операции с акциями запрещены. Но это не помешает сделке «Базэла» с «Русснефтью», которая состоится за пределами России: офшор «Базэла» Continental Group Management Ltd получает контроль над офшором «Русснефти» Intendu Trading Limited.

5 сентября Мосгорсуд рассмотрел кассационные жалобы на решение Лефортовского суда шести компаний, которым, согласно отчетности «Русснефти», принадлежит 100 % ее акций. Это ЗАО «Миланфо» (15, 2 %), ЗАО «Млада» (15, 1 %), ЗАО «Спектр» (20 %), кипрская Shaddock Trading Ltd (20 %), ИК «Надежность» (9, 7 %), ЗАО «Евангелика» (20 %). Именно на их счетах 31 июля решением Лефортовского суда были арестованы акции «Русснефти».

Представлявший на суде пять из шести компаний «Русснефти» (кроме Shaddock Trading) адвокат адвокатской конторы «Аснис и партнеры» Юрий Кулебякин в ходе заседания заявил, что решение об аресте акций «было принято Лефортовским судом без анализа материалов, представленных следственным комитетом МВД, и с нарушением прав владельцев акций «Русснефти»». Адвокат пояснил, что ст. 115 УПК РФ предполагает возможность наложения ареста на имущество подозреваемого или обвиняемого. Но, по словам Кулебякина, «нигде в материалах, представленных следственным комитетом, нет доказательств того, что компании аффилированы с Гуцериевым».

Однако суд прислушался к доводам Генпрокуратуры. Прокурор Алексей Галанин сообщил, что следователь имеет право требовать наложения ареста на имущество третьих лиц, которое было получено преступным путем, и в данном случае арест был наложен на бумаги в счет возможного возмещения материального ущерба, нанесенного Гуцериевым.

ФАС получила ходатайство на покупку акций «Русснефти»

«Базэл» вновь подал в ФАС заявку на акции «Русснефти»

Суд оставил под арестом экс-главу «Русснефти» и акции его компании

По его словам, «у органов предварительного следствия были основания» провести связь между шестью совладельцами «Русснефти» и Михаилом Гуцериевым. Но пояснить, какого рода доказательствами располагает следствие, представители прокуратуры и расследующий это дело заместитель начальника отдела по налоговым преступлениям следственного комитета Сергей Шамин отказались. В результате суд отклонил кассационные жалобы, и 5 сентября решение Лефортовского суда вступило в силу. Как пояснила судья, теперь компании могут подать жалобы только на действие или бездействие следователя. Юрий Кулебякин сообщил, что пока решение о дальнейших действиях компаний - владельцев бумаг «Русснефти» не принято (Скорлыгина Н., Ребров Д., Коммерсантъ, 2007, 6 сентября).

Представлявшая обвиняемого в неуплате налогов и незаконном предпринимательстве Михаила Гуцериева адвокат Алла Яминская на заседании суда заявила, что следствие не представило достоверных сведений о том, что экс-глава «Русснефти» покинул страну и тем самым нарушил подписку о невыезде. Напомним, что именно нарушение подписки о невыезде из Москвы послужило поводом для того, чтобы следственный комитет при МВД объявил экс-главу «Русснефти» в федеральный розыск, а затем и добился в Тверском суде Москвы санкции на его заочный арест (Скорлыгина Н., Коммерсантъ, 2007, 6 сентября).

9 августа, арест бумаг на счетах шести компаний не помешает «Базовому элементу» получить контроль над «Русснефтью». Как сообщил источник, знакомый с содержанием заявки, поданной «Базэл» в Федеральную антимонопольную службу (ФАС), контрагентами в этой сделке действительно выступают офшоры. *Структура заявленной в ФАС сделки предполагает, что компания Continental Group Management Ltd приобретает 1000 (100 % голосующих) акций кипрской Intendu Trading Limited. Покупка акций последней «является частью сделки по получению контроля над ОАО «Русснефть»», указывается в документах, поданных «Базэл».* Источник в «Базэле» подтвердил, что Continental Group Management является структурой холдинга, но не имеет отношения к его дочернему ЛПК «Континенталь Менеджмент». В «Русснефти» комментировать сделку отказались.

В документах, которые «Базэл» подал в ФАС, указывается, что в ходе сделки Continental также приобретет акции шести кипрских компаний - Grandcross Trading Limited, Optimal Factor Investments Limited, Tallis Holdings Limited, Credenzaco Investments Limited, Imeraude Holdings Limited, Godfrey Investments Limited. Ни одна из них, как и Intendu, не фигурировала в отчетности «Русснефти» или данных ЕГРЮЛ как владелец какого-либо из шести официальных совладельцев нефтекомпании. Сами офшоры весьма молоды: по данным кипрского реестра юридических лиц, Intendu Trading и остальные компании, за исключением двух, были зарегистрированы 18-25 мая этого года, Tallis и Godfrey - 9 июля. Но источник, знакомый с ситуацией, пояснил, что структура сделки с момента подготовки документов для ФАС «несколько изменилась» и она идет уже только между Intendu и Continental. Однако не исключено, что сейчас происходит лишь юридическое оформление сделки - ранее источники в окружении Гуцериева рассказывали, что деньги за «Русснефть» ее владелец получил еще в середине августа.

Эксперты не удивляются тому, что сделка заключается между офшорами. «Сделка такого типа экономит время и не более чем любая другая чревата осложнениями». У офшоров могут возникнуть сложности на уровне ФАС, если они недостаточно внятно раскроют структуру собственности. Какую точно долю «Русснефти» в итоге купит «Базэл», ни одна из сторон не сообщает. Информацию, что в сделке участвует также трейдер и партнер «Русснефти» Glencore, в нефтекомпании и холдинге не комментируют (Скорлыгина Н., Ребров Д., Коммерсантъ, 2007, 6 сентября).

Арест акций «Русснефти» не меняет планов «Базэла» купить компанию, заверил представитель «Базэла» Константин Панин. Все «обстоятельства», которые возникнут в рамках сделки, будут изучаться после одобрения сделки Федеральной антимонопольной службой (ФАС), добавил он. *«Базэл» может получить «Русснефть», купив компании-акционеры. Не ограничит арест и работу компании: голосовать акциями суд не запретил* (Казьмин Д., Мазнева Е., Ведомости-Компании и рынки, 2007, 6 сентября).

В сделке по приобретению акций «Русснефти» примут участие офшорные компании

До сих пор остается неизвестным, где находится покинувший страну предприниматель Михаил Гуцериев. **По данным Генпрокуратуры, он может пребывать на территории Турции.** Однако в Следственном комитете при МВД РФ сообщили, что такой информации у них нет. По другой версии, **Гуцериев может находиться в Азербайджане.**

Версию, что Михаил Гуцериев может скрываться на территории Турции, озвучил 5 сентября на заседании в Мосгорсуде представитель Генеральной прокуратуры Виктор Гвоздев. По его словам, которые приводит Интерфакс, следствием установлено, что 30 июля бизнесмен вылетел туда из аэропорта Минска. При этом Гвоздев подчеркнул, что экс-президент «РуссНефти» - «не та фигура, которую можно с кем-то спутать, и нет сомнений, что выехал именно он». Вместе с тем, как отметил представитель обвинения, «подтверждений тому, что и сейчас предприниматель находится в Турции, нет». «Были допрошены домработница Гуцериева, его коллеги, но никто не смог назвать местонахождение экс-главы «РуссНефти» - ни сын, ни его гражданская жена», - заключил Гвоздев. Он также считает, что никаких нарушений закона при объявлении Гуцериева в международный розыск допущено не было: «Его не объявляли в розыск почти месяц, и только 24 августа, когда были получены точные данные от коллег из МВД Белоруссии, это было сделано». Между тем в российском посольстве в Турции не располагают сведениями о том, что Михаил Гуцериев находится в этой стране (Гомзикова С., Независимая газета, 2007, 6 сентября).

Представитель Генпрокуратуры Виктор Гвоздев сообщил, что следствие располагает письмом МВД Белоруссии, в котором говорится, что 30 июля Гуцериев «покинул пределы страны, вылетев из аэропорта Минска в Анталию».

В главном управлении безопасности Турции журналистам заявили, что не располагают информацией о пребывании в этой стране Гуцериева. Аналогичное заявление последовало 5 сентября и от МИД Азербайджана (Скорлыгина Н., Коммерсантъ, 2007, 6 сентября).

Информантства со ссылкой на источники в МВД сообщили, что Гуцериев может скрываться в Азербайджане, в пригороде Баку, в поселке Насосный, где он якобы недавно купил недвижимость. «По оперативным данным, экс-глава «Русснефти» проживает в доме в поселке Насосный, который был недавно куплен на имя его сына Чингисхана, скончавшегося в прошлом месяце», - сказал источник в МВД. Однако в Турции и Азербайджане официальные лица заявили, что у них данных о нахождении бизнесмена на территории этих стран нет.

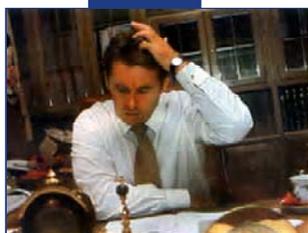
Источник, близкий к следствию, в свою очередь сказал: «Ни в какой он не Турции и не в Баку. Он проживает в своем особняке в пригороде Лондона. Но для официальных действий эту информацию нужно еще перепроверить» (Карачева Е., Время новостей, 2007, 6 сентября).

Не дождавшись инициативы со стороны Михаила Гуцериева, Борис Березовский решил найти его сам. На поиски Борис Абрамович бросил лучшие свои ресурсы. А именно лорда Тима Белла, который уже давно оказывает особые услуги олигарху. Бывший советник, фактически правая рука «железной леди» Англии, обладает, по мнению Березовского, всеми возможностями отыскать следы Гуцериева, даже если беглец передумал скрываться в Лондоне.

Во что выльется Березовскому розыск Гуцериева, можно только догадываться - на своих обширных связях по всему миру лорд Белл сделал себе «имя». Теперь в его команду за услугами «по связям с органами власти» приходят те, кто знает, что ищет. Так что Березовский явно обратился по адресу (Степанов А., Твой день, 2007, 5 сентября).

Место нахождения экс-президента «РуссНефти» до сих пор не известно

Бывший советник Маргарет Тэтчер содействует в розыске Гуцериева по просьбе Березовского



«РОСНЕФТЬ» ГОТОВИТСЯ К РАЗМЕЩЕНИЮ РУБЛЕВЫХ ОБЛИГАЦИЙ

31 августа - «Роснефть» подписала договор на организацию выпуска рублевых облигаций с Газпромбанком, ВТБ и инвесткомпанией «Тройка Диалог».

3 сентября - президент «Роснефти» Сергей Богданчиков сообщил, что средства от выпуска рублевых облигаций будут направлены на реструктуризацию задолженности компании.

Наш комментарий

«Роснефть» объявила об отказе от размещения евробондов. Вместо этого компания намерена выпустить рублевые облигации на сумму 45 млрд. руб. на срок не более 7 лет.

Долги НК достигли 34 млрд. долл., и она не может их погасить, поэтому поначалу решение о выпуске евробондов стало закономерной попыткой рефинансировать долги. Однако отказ от этой идеи и решение о выпуске рублевых облигаций «Роснефть» объясняет неблагоприятной ситуацией на мировом рынке. В пользу этой версии говорит и тот факт, что «Газпром» также отложил выпуск евробондов на 1 млрд. долл. Однако российский рынок испытывает те же проблемы, что и мировой, поэтому одной названной причины явно недостаточно, чтобы отказаться от выпуска евробондов.

Вице-президент «Роснефти» Питер О'Браен заявил, что компания может реструктурировать долг через выпуск конвертируемых облигаций и продать некоторые активы, приобретенные в ходе банкротства ЮКОСа. Но почему «Роснефть» не пошла по следам «Газпрома» и предпочла не увеличивать свои долги, до конца неясно. Последний кредит она привлекла на сумму 25 млн. и объяснила, что направит этот заем на обеспечение текущей деятельности компании. Таким образом, «Роснефть» продемонстрировала, что у нее не хватает средств даже для нормальной работы.

Огромные долги «Роснефти» стали удобным обоснованием для воплощения в реальность радужной мечты «радикальных силовиков» о приватизации НК в свою пользу хотя бы частично, так как они понимают, что для успешной реализации этой задачи необходимо будет «поделиться» с президентом Путиным. Организуя продажу ценных бумаг компании частным инвесторам, номенклатурно-политическая группировка «радикальных силовиков» получает такую возможность.

Выпуск рублевых облигаций «Роснефти» является не только инструментом, при помощи которого государство, а также компании мобилизуют финансовые ресурсы, но, по сути, представляет собой подготовку к приватизации компании.

Конвертируемая облигация дает инвестору право выбора: рассматривать данную ценную бумагу как чистую облигацию с заложенной в ее условиях доходностью или по достижении оговоренного срока конвертировать ее в определенное число обыкновенных акций. Идея выпуска конвертируемых облигаций «Роснефти» заключается в том, чтобы привлечь инвесторов, которые заинтересованы не только в получении фиксированного дохода, но и росте своих капиталовложений в случае роста акций компании. «Роснефть» умеет повысить интерес к своим акциям, в данном случае в этом даже не будет насущной необходимости. Рублевые облигации компании будут востребованы на отечественном рынке ценных бумаг, и государство будет гарантом интереса частных инвесторов.

**«Роснефть»
готовится к
размещению
рублевых
облигаций вместо
евробондов**

31 сентября стало известно, что «Роснефть» продолжает искать альтернативу размещению евробондов. Как сообщают источники в банковских кругах, «Тройка Диалог», Газпромбанк и ВТБ готовят размещение рублевых облигаций госкомпании на сумму 45 млрд руб. (около 1,7 млрд долл.) сроком не более семи лет. Заем планируется разместить до конца этого года тремя траншами по 15 млрд руб. каждый, ставка купона - 8% годовых (Колесникова Е., Зубова Е., РБК daily, 2007, 3 сентября).

В конце прошлой недели «Роснефть» подписала договор на организацию выпуска рублевых облигаций с Газпромбанком, ВТБ и инвесткомпанией «Тройка Диалог». Эту информацию подтвердили в «Тройке Диалог». Планы выпуска рублевых бумаг подтвердили и в «Роснефти». Но, по словам главы компании Сергея Богданчикова, для этого еще «потребуется решение совета директоров, который должен критически посмотреть, насколько целесообразно заимствование такого рода и такой стоимости». По словам главы управления долговых инструментов инвесткомпания «Тройка Диалог» Павла Соколова, общая сумма рублевых облигаций «Роснефти» составит 45 млрд рублей. По его словам, программа рассчитана на год, но облигации будут размещаться «в зависимости от потребностей «Роснефти» в рублях и конъюнктуры фондового рынка». Порядок суммы подтвердил и Сергей Богданчиков. При этом, по словам источника, близкого к организаторам размещений, бумаги будут размещаться тремя траншами по 15 млрд рублей, причем первое размещение состоится до конца года (Чайкина Ю., Гайдаев В., Ребров Д., Коммерсантъ, 2007, 3 сентября).

Облигации «Роснефти» планируется выпустить сроком не более семи лет с купоном на уровне 8% годовых («Прайм-ТАСС», 2007, 3 сентября).

«Роснефть» - одна из крупнейших российских компаний по объемам добычи (81,7 млн т в 2006 году) и переработки нефти (11 млн т). Выручка компании по US GAAP за 2006 год составила \$33,1 млрд, чистая прибыль - \$3,5 млрд. Задолженность по долгосрочным кредитам и займам на 31 марта составляла \$8,66 млрд, причем почти на 99% состояла из валютных обязательств (Коммерсантъ, 2007, 3 сентября).

Но ситуация на мировых рынках вынудила «Роснефть» отказаться от выпуска. Видимо, взамен этому и пришлось обратить внимание на отечественный рынок. Если информация агентств верна, то рублевый заем планируется примерно в этих же объемах. Это нужно компании для рефинансирования долгов, их удлинения. Занимать за рубежом сейчас не с руки. Конъюнктура не слишком благоприятная, с ликвидностью проблемы. А деньги компании нужны. А на рынке ходят упорные слухи, что именно из-за проблем «Роснефти» с «наличностью» в последнее время не проводятся аукционы на разработку крупных месторождений. Мол, у самих денег нет, а отдавать в чужие руки жалко. «Роснефть» на самом деле уже «объелась». Она же не резиновая, и новые покупки ей особо не нужны (Миронова Ю., Известия, 2007, 3 сентября).

На фоне роста ставок на внешнем рынке рублевые заимствования позволяют «Роснефти» рефинансировать долги, взятые на покупку активов ЮКОСа. Как заявил Сергей Богданчиков, средства будут направлены на реструктуризацию задолженности. Аналитики отмечают, что эти средства необходимы нефтяной компании прежде всего на рефинансирование банковских кредитов (\$22 млрд сроком до полутора лет), привлеченных под покупку активов ЮКОСа. Начальник аналитического отдела БКС Максим Шеин отмечает, что за счет собственных денежных потоков компании не удастся погасить эти долги в указанные сроки. По оценке начальника аналитического отдела ИК «Велес Капитал» Михаила Зака, в 2007 году капитальные затраты компании превысят \$6 млрд, а одних процентных выплат будет более \$1,5 млрд. По его словам, привлеченного займа хватит как раз, чтобы погасить проценты (Чайкина Ю., Гайдаев В., Ребров Д., Коммерсантъ, 2007, 3 сентября).

Как предполагают эксперты, деньги компании понадобились, чтобы рефинансировать старые долги. Самые резкие на язык специалисты даже поспешили сделать вывод, что «Роснефть» «погрязла в долгах». Аналитики оценивают задолженность компании в \$36 млрд, при том что по всем официальным документам и заявлениям руководства долги не превышают \$26 млрд. И, согласно планам менеджмента, уже к 2010 году должны снизиться до \$15 млрд.

Проблемы с огромной задолженностью появились у «Роснефти» в связи с тем, что компания вознамерилась скупить чуть ли не на корню все активы «ЮКОСа». Только за выигранные аукционы по нему компании пришлось отдать свыше \$21 млрд. А займы на эти приобретения стали самыми большими корпоративными обязательствами российских компаний. Ведь согласно устоявшейся мировой традиции все большие покупки компании делают «в долг» крупнейшим мировым банкам.

«Роснефть» отказалась от размещения евробондов из-за неблагоприятной конъюнктуры мирового рынка

«Роснефть» планирует рефинансировать долги от покупки активов ЮКОСа

Задолженность неприятна не только тем, что ее нужно отдавать. Важна также стоимость обслуживания долга, то есть ежегодные выплаты по процентам. «Если рассчитывать из \$36 млрд долга и 7 - 8% годовых, то на выплату процентов уходит примерно по \$2,5 млрд в год. И здесь важно, чтобы операционная прибыль компании как минимум в два раза покрывала проценты по долгу. Но у «Роснефти» рентабельность падает, и когда это падение остановится, пока сказать сложно». Поэтому без новых займов не обойтись (Миронова Ю., Известия, 2007, 3 сентября).

«Роснефть» получит поддержку правительства при размещении рублевых облигаций

Интерес к внутреннему рынку вызван не только кризисом на мировых финансовых площадках, но и политическими соображениями. **Появление «Роснефти» на рублевом долговом рынке вызовет одобрение правительства и ЦБ.** Внешние заимствования усиливают давление на рубль, кроме того, появление на отечественных биржах гигантов типа «Роснефти» поднимет престиж площадок. Раньше крупные российские корпорации могли привлечь в рублевых облигациях не более 5-10 млрд руб. на три-пять лет. Учитывая, что на внешних рынках они легко «поднимали» по 500 млн долл. и выше, такие объемы были им, вероятно, не очень интересны (Колесникова Е., Зубова Е., РБК daily, 2007, 3 сентября).

Крупные экспортеры стали привлекать рублевые ресурсы в возрастающих объемах. Так, в декабре прошлого года ЛУКОЙЛ разместил два рублевых займа на 14 млрд рублей. «Газпром» в конце 2006 - начале 2007 года привлек три займа на сумму 15 млрд рублей. По состоянию на 31 декабря 2006 года у «Газпрома» рублевая часть долгосрочных обязательств составляла 7,5%, у ЛУКОЙЛа - около 16% (Коммерсантъ, 2007, 3 сентября).

Успех размещения облигаций «Роснефти» будет зависеть от реакции рынка ценных бумаг

Аналитики затрудняются спрогнозировать, удастся ли «Роснефти» установить заявленную купонную ставку. «Когда размещение будет назначено, инвесторы, вероятно, станут ориентироваться на доходность по «длинным» выпускам «Газпрома» и ЛУКОЙЛа - 7,25-7,5%, дополнительная премия будет зависеть от конъюнктуры», - считает ФК «Открытие». По мнению начальника аналитического отдела Собинбанка Александра Разуваева, **если рынок установит купонную ставку для бумаг «Роснефти» выше ожидаемой, на помощь государственной нефтекомпании придут ВТБ и Сбербанк.** «После IPO у этих структур достаточно средств, чтобы создать ажиотаж вокруг бумаг «Роснефти», - поясняет он. «Если конъюнктура будет благоприятной, то большую часть выпуска выкупят нерезиденты, если нет - то наши крупные банки при условии, что ситуация с ликвидностью в конце года их не подведет», - соглашается Лиджиев (Колесникова Е., Зубова Е., РБК daily, 2007, 3 сентября).

Аналитики считают, что доходность будут определять рыночный уровень ставок и ситуация с ликвидностью. По мнению начальника отдела анализа рынка облигаций и кредитного риска МДМ-банка Михаила Галкина, инвесторы станут ориентироваться на доходность по длинным выпускам «Газпрома» и ЛУКОЙЛа, которые сейчас торгуются с доходностью 7,25-7,5% годовых. При этом, по мнению участников рынка, появления бумаг «Роснефти» следует ждать после стабилизации ситуации с рублевой ликвидностью. Как считает портфельный управляющий «ДВС Инвестментс» Дмитрий Дудкин, «не в интересах «Роснефти» устраивать прецедент крупного размещения на неблагоприятном рынке». Впрочем, по его словам, в случае крайней необходимости в заемных средствах «Роснефть» и организаторы займа без труда соберут мощный синдикат (Чайкина Ю., Гайдаев В., Ребров Д., Коммерсантъ, 2007, 3 сентября).

Размещение рублевых облигаций «Роснефти» станет крупнейшим среди госкомпаний

Эксперты говорят, что если заем состоится, то он станет дебютным для «Роснефти» и крупнейшим выпуском рублевых облигаций госкомпании. «ВТБ дважды занимал по 15 млрд руб., крупными заемщиками становились РЖД и Россельхозбанк, привлечшие по 10 млрд руб. каждый», - вспоминает заместитель генерального директора агентства Sbonds Канр Лиджиев. По его оценке, в этом году внутренний рынок способен принять и большие объемы: «ВымпелКом» уже зарегистрировал проспект облигаций на 15 млрд руб., МТС планирует занять 30 млрд руб. двумя-тремя траншами в связи с переходом на рублевые расчеты» (Колесникова Е., Зубова Е., РБК daily, 2007, 3 сентября).

ТНК-ВР ОЦЕНИЛА СВОЮ ДОЛЮ В КОВЫКТИНСКОМ ПРОЕКТЕ



3 сентября - TNK-BP International Ltd опубликовала отчет по стандартам GAAP за второй квартал и первое полугодие 2007 года.

3 сентября - ТНК-ВР оценила в 764 млн долл. предпродажную стоимость своей доли в операторе Ковыктинского проекта компании «РУСИА Петролеум» и 50% акций в Восточно-Сибирской газовой компании (ВСГК), включая капвложения и налоги.

3 сентября - по просьбе оценщиков, нанятых «Газпромом» для проведения due diligence «Русиа Петролеум» и ВСГК, эти сроки закрытия сделки сдвинуты до 1 октября.

6 сентября - замглавы Ростехнадзора Борис Красных сообщил, что ведомство рассмотрит инициативу «Газпрома» по строительству на Ковыктинском месторождении завода по переработке гелия.

Наш комментарий

Сделка «Газпрома» и ТНК-ВР по продаже 62% акций «Русиа Петролеум» и 50% акций Восточно-Сибирской газовой компании (ВСГК) до сих пор не закрыта. Это дает партнерам возможность поторгаться о цене активов. На прошлой неделе ТНК-ВР опубликовала отчет за второй квартал и первое полугодие 2007 года. В нем компания оценила стоимость активов, которые она собирается продать «Газпрому». Доли в «Русиа Петролеум» и Восточно-Сибирской газовой компании (ВСГК), по мнению ТНК-ВР, обойдутся «Газпрому» в 764 млн. долл. Из них 668 млн. долл. - это стоимость самих активов, а ассоциированные с ними обязательства оцениваются в 96 млн. долл.

Оценка ТНК-ВР не стала новостью для газовой монополии, англо-российская компания давно заявляла, что вложила в Ковыктинский проект около 800 млн. долл., умалчивая однако, что все затраты она уже окупала.

ТНК-ВР не стесняется в оценках своих затрат на Ковыктинском месторождении, так как надеется на то, что «Газпром» не будет оспаривать стоимость активов, чтобы сделка не стала предлогом для очередного осложнения отношений между Россией и Великобританией. Но «Газпром» понимает, что уже сломил сопротивление ВР, и теперь вряд ли пойдет на серьезные уступки.

Скорее всего «Газпром» и ТНК-ВР сойдутся на сумме в 800 млн. долл., так как Александр Медведев ранее говорил о стоимости в диапазоне 600-800 млн. долл., а в ТНК-ВР рассчитывали выручить 700-900 млн. долл.

«Газпром» затягивает завершение сделки. Поводом для этого послужила болезнь председателя правления «Газпрома» Алексея Миллера. В частности, якобы по этой причине монополия не укладывается в сроки согласования сделки, оговоренные в меморандуме о взаимопонимании с ТНК-ВР, и до сих пор не подготовила свой план разработки Ковыкты. Но «Газпрому» на самом деле некуда торопиться, так как ожидается, что разработка Ковыкты начнется не раньше 2017 года. Реальной причиной представляется то, что условия сделки для монополии пока не определены. «Газпром» хотел бы, чтобы ТНК-ВР решила, какие активы она собирается внести в СП, а после этого продолжить переговоры по стоимости доли в Ковыкте.

Однако вопрос о стоимости доли в Ковыктинском месторождении скоро может стать менее актуальным для ТНК-ВР. Меморандум о взаимопонимании по созданию стратегического альянса, подписанный «Газпромом», группой ВР и ТНК-ВР 22 июня 2007 года, подразумевает опцион на обратный выкуп у «Газпрома» ТНК-ВР 25% плюс одна акция в Ковыктинском проекте по рыночной цене, подтвержденной независимой оценкой. Обратный выкуп будет возможен только после того, как партнеры определят какой-либо конкретный проект для осуществления в рамках альянса или одобряют обмен активами. Ориентировочное время завершения сделки - 1 октября 2007 года. До этого времени ТНК-ВР должна решить, готова ли она войти в совместный проект с «Газпромом» или нет.

ТНК-ВР подсчитала стоимость своей доли в Ковыкте

3 сентября *TNK-BP International Ltd* опубликовала отчет по стандартам *GAAP* за второй квартал и первое полугодие 2007 года. В нем компания сообщила, что стоимость активов, которые она договорилась продать «Газпрому», - 62, 89 % акций «Русиа Петролеум» (владеет лицензией на одно из крупнейших в России Ковыктинское газоконденсатное месторождение) и 50 % акций ВСГК - на 30 июня составляла \$668 млн, а ассоциированные с ними обязательства оцениваются в \$96 млн. Согласно отчету, стоимость активов складывается по большей части из основных средств (\$545 млн), прочих активов (\$65 млн) и дебиторской задолженности (\$45 млн); оценка обязательств - из кредиторской задолженности (\$35 млн) и обязательств по отложенным налогам (\$55 млн) (Скорлыгина Н., Гриб Н., Ребров Д., Коммерсантъ, 2007, 4 сентября).

ТНК-ВР оценила в 764 млн долл. предпродажную стоимость своей доли в операторе Ковыктинского проекта компании «*РУСИА Петролеум*» и 50% акций в Восточно-Сибирской газовой компании (ВСГК), включая капвложения и налоги, следует из отчетности по US GAAP за первое полугодие *TNK-BP International*. При этом согласно документу капитальные затраты российско-британского холдинга на оба актива на конец июня 2007 года составили 545 млн долл. В компании подчеркивают, что речь идет лишь о балансовой предпродажной оценке, а окончательная цена будет выше - до 900 млн долл. (Подобедова Л., РБК daily, 2007, 4 сентября).

«Газпром», группа ВР и ТНК-ВР 22 июня этого года подписали меморандум о взаимопонимании по созданию стратегического альянса. Согласно документу ТНК-ВР продаст газовой монополии 62,8% акций компании «РУСИА Петролеум», владеющей лицензией на разработку Ковыктинского газоконденсатного месторождения с запасами газа около 1,9 трлн куб. м, а также 50% акций в ВСГК, реализующей проект газификации Иркутской области на базе Ковыктинского месторождения. При этом меморандум подразумевает создание СП на базе обмена активами общей стоимостью 3 млрд долл. Также меморандум подразумевает опцион на обратный выкуп у «Газпрома» ТНК-ВР 25% плюс одна акция в Ковыктинском проекте по рыночной цене, подтвержденной независимой оценкой. Обратный выкуп будет возможен, после того как стороны, подписавшие меморандум, определят какой-либо конкретный проект для осуществления в рамках альянса либо одобряют обмен активами. Ориентировочное время завершения сделки - 1 октября 2007 года (РБК daily, 2007, 4 сентября).

ТНК-ВР надеется на компенсацию своих затрат в Ковыктинском проекте

Оценка затрат по проекту в 764 млн долл., по логике продавца, позволяет рассчитывать, что итоговая цена вопроса будет близка именно к его притязаниям. В том смысле, что вряд ли «Газпром» будет добиваться дисконта к уже понесенным расходам ТНК-ВР. **В то же время англо-российской компании предстоит доказать, что именно она финансировала работы.** А это будет сложно, поскольку в последние год-полтора инвестиции «РУСИА Петролеум» осуществляются за счет льготных кредитов со стороны мажоритарного акционера. С точки зрения финансовой нагрузки эта задолженность не может быть отнесена к затратам. Более того, такой способ реализации проекта снижает стоимость акций компании-оператора, которая достанется новому хозяину с долговым обременением (Гривач А., Время новостей, 2007, 4 сентября).

Источник, знакомый с деталями меморандума о взаимопонимании между акционерами ТНК-ВР и «Газпромом» (22 июня), пояснил, что, **если до завершения сделки ТНК-ВР погасит обязательства, новый собственник бумаг компенсирует эти затраты, если нет - обязательства перейдут к «Газпрому».** Менеджмент полагает, что стоимость активов, предназначенных к продаже, будет полностью возмещена за счет продажи «Газпрому» (Скорлыгина Н., Гриб Н., Ребров Д., Коммерсантъ, 2007, 4 сентября).

ТНК-ВР и «Газпром» расходятся в оценках активов Ковыктинского проекта

Одним из дискутируемых вопросов является именно цена активов. Зампред правления «Газпрома» Александр Медведев говорил о стоимости в диапазоне 600-800 млн долл., в ТНК-ВР рассчитывают выручить 700-900 млн долл. (в неофициальных беседах говоря о справедливости верхней планки) (Гривач А., Время новостей, 2007, 4 сентября).

В июле президент ТНК-ВР Роберт Дадли говорил журналистам, что **ТНК-ВР рассчитывает получить за свою долю в «РУСИА Петролеум» и половину ВСГК 850-900 млн долл.** На конец декабря прошлого года, по данным отчетности *TNK-BP International* по US GAAP, инвестиции компании в проект оценивались в

405 млн долл. В отчетности компании по US GAAP за первое полугодие 2007 года эти затраты, правда, включая и ВСГК, выросли до 545 млн долл. В компании объясняют это ростом стоимости оборудования и инфраструктуры, увеличением самих затрат за отчетный период.

Эксперты отмечают, что доля ВСГК в этой цифре может быть невелика - без учета находящихся у нее на балансе 11,29% акций «Верхнечонскнефтегаза», которые будут проданы на паритетной основе ТНК-ВР и «Роснефти» и не войдут в сделку с «Газпромом», активы всей ВСГК ИК «Брокеркредитсервис» оценивает в 60-70 млн долл., соответственно долю ТНК-ВР в компании - не более 35 млн долл. При расчетах он учитывал и тот факт, что чистый убыток компании в 2006 году составил 41 млн руб. Названная ТНК-ВР в отчетности итоговая цена активов Ковыктинского проекта (764 млн долл.) кажется адекватной. Сумма 850-900 млн долл. за оба актива рыночной, позволяет ТНК-ВР лишь окупить свои инвестиции в проект, учитывая рост капекаса за 14 лет, инфляцию и другие факторы (Подобедова Л., РБК daily, 2007, 4 сентября).

Приведенная в отчете оценка соответствует диапазону суммы сделки, которой стороны называли в июне. **Совладелец ТНК-ВР Виктор Вексельберг также подчеркивал, что дешевле \$800 млн он актив не продаст.** Недавно зампред правления «Газпрома» Александр Ананенков также упоминал, что Ковыкта обойдется монополии в \$800-900 млн. В июле источник, знакомый с ходом переговоров, рассказывал, что «Газпром» заплатит за Ковыкту \$800 млн, но с учетом того, что ВР окажет ему содействие в покупке активов по транспортировке, хранению и сбыту газа.

Вместе с тем соглашение между сторонами предполагает, что ВСГК будет продана «Газпрому» без учета ее доли в «Верхнечонскнефтегазе» (ВЧНГ, в нем ВСГК принадлежит 11,29%), исходя из чего установлена приведенная выше оценка. ТНК-ВР уже договорилась с «Роснефтью» о выкупе доли ВСГК в «Верхнечонскнефтегазе» на паритетных началах. В ТНК-ВР и «Роснефти» отказались пояснить, какова сумма сделки и когда она будет закрыта. Но источник, близкий к ТНК-ВР, уверяет, что продажа доли в ВЧНГ непременно завершится раньше, чем продажа самой ВСГК «Газпрому» (Скорлыгина Н., Гриб Н., Ребров Д., Коммерсантъ, 2007, 4 сентября).

Когда будет закрыта сделка с «Газпромом», до сих пор неясно. В меморандуме сторон указано, что они должны согласовать детали до 21 сентября. Официально в «Газпроме» и ТНК-ВР сообщают лишь, что продолжают работать над этим. Но источники в обеих компаниях подтверждают, что сроки могут быть сорваны. Как рассказал источник, близкий к переговорам, **специалисты «Газпрома» и ТНК-ВР проводят due diligence Ковыкты за все годы ее освоения и могут не уложиться в обозначенные сроки, из-за чего сделка может быть отложена на месяц-другой.** «Оценка идет очень медленно, за 13 лет разработки месторождения многие документы оказались в ВР или в министерствах, не так просто их разыскать», - пояснил собеседник. До завершения оценки, уверяют в «Газпроме», нельзя говорить о стоимости сделки с ТНК-ВР. «Будет готова оценка - тогда будет понятно», - сказал 3 сентября заместитель руководителя пресс-службы «Газпрома» Сергей Куприянов (Скорлыгина Н., Гриб Н., Ребров Д., Коммерсантъ, 2007, 4 сентября).

По условиям соглашения, ТНК-ВР обязалась продать «Газпрому» 62,89% акций «РУСИА Петролеум». Сделка должна быть закрыта в течение 90 дней, однако **по просьбе оценщиков, нанятых «Газпромом» для проведения due diligence (финансовое и юридическое состояние проекта) «РУСИА Петролеум» и ВСГК, эти сроки были сдвинуты на две недели - до 1 октября** (Гривач А., Время новостей, 2007, 4 сентября).

В ближайшее время Ростехнадзор проверит Ковыктинское газоконденсатное месторождение и нефтепровод «Дружба». Оба проекта объединяет их экспортная направленность и проблемы с поставками потребителям. Газ с Ковыкты в будущем должен пойти на экспорт в Китай, а прибалтийский трубопровод «Транснефти» уже год из-за аварии не прокачивает экспортную нефть в Литву.

В Иркутской области **ведомство Константина Пуликовского оценит, как используется добываемый на Ковыкте газ. А также рассмотрит инициативу**

Сроки закрытия сделки «Газпрома» и ТНК-ВР могут быть перенесены

Ростехнадзор проверит Ковыктинское месторождение

«Газпрома» по строительству на месторождении завода по переработке гелия, что может повлиять на сроки введения месторождения в эксплуатацию. Об этом в 6 сентября заявил замглавы Ростехнадзора Борис Красных. По его словам, территориальное управление Ростехнадзора ведет постоянные проверки Ковыктинского газо-конденсатного месторождения, начиная с геологоразведки и заканчивая добычей. «В ходе проверок у нас появились замечания, даже рекомендовалось приостановить работы», - сказал Красных (Беляков Е., Газета, 2007, 7 сентября).

«РОСНЕФТЬ» И «ГАЗПРОМ» НЕ ПОДЕЛИЛИ ШЕЛЬФ



3 сентября - глава «Роснефти» Сергей Богданчиков признался, что его компания не вела переговоров с «Газпромом» о распределении шельфовых участков.

4 сентября - глава сахалинского представительства «Газпрома» Владимир Козлов публично подтвердил претензии своей компании на получение всего добываемого на «Сахалине-1» газа.

5 сентября - «Совкомфлот» заявил о намерении создать СП с Sakhalin Energy и управлять портом «Сахалин-2».

5 сентября - президент «Роснефти» Сергей Богданчиков сообщил, что примерный бюджет освоения Западно-Камчатского шельфа составит \$24 млрд.

6 сентября - зампред правления концерна Александр Медведев сообщил о том, что часть газа с «Сахалина-1» в будущем может быть поставлена в Японию.

Наш комментарий

Обострение борьбы между «радикальными силовиками», курирующими «Роснефть», и «юристами», контролирующими «Газпром», налицо. «Силовики» хотели выбить из-под Алексея Миллера кресло председателя правления «Газпрома», пока он находился на больничном. Отсюда и слухи о возможной отставке Миллера. Но на прошлой неделе предправления вернулся к исполнению своих обязанностей, и события вокруг сахалинского шельфа приобрели новую динамику.

Также на прошлой неделе президент «Роснефти» Сергей Богданчиков разрушил радужные заявления министра природных ресурсов Юрия Трутнева о том, что госкомпания будет дружно и мирно разрабатывать шельфовые месторождения. Он заявил, что его компания не ведет переговоры с «Газпромом» о разделе сфер влияния на шельфе. Кроме того, «Роснефть» не скрывает своих претензий на Киринский блок проекта «Сахалин-3», в то время как «Газпром» также заявлял об интересе к этому месторождению.

На сегодняшний день «Роснефть» работает на Венинском блоке «Сахалина-3», и проводит разведочное бурение на «Сахалине-4» и «Сахалине-5», а «Газпрому» уже удалось войти в «Сахалин-2», и теперь монополия оказывает давление на операторов «Сахалина-1». «Роснефть» хотя и несет огромное долговое бремя, заявляет грандиозный инвестиционный проект освоения Западно-Камчатского шельфа, который обойдется нефтяной компании в 24 млрд. долл. НК нацелена на работу на шельфовых месторождениях и действительно их ведет, в то время как «Газпром» старается «снять сливки» - так, на «Сахалине-1» он стремится контролировать весь добываемый в рамках проекта газ.

«Газпром» уверенно заявляет, что газ проекта «Сахалин-1» будет являться единственным источником для удовлетворения соответствующей потребности населения Хабаровского, Приморского краев, Сахалинской области, Еврейской АО. Подразумевается, что иностранным партнерам придется смириться с тем, что резидент направит сахалинский газ на внутренний рынок. Планы «Газпрома» относительно газа «Сахалина-1» выглядят более чем странно, особенно если учитывать, что он не имеет доли в проекте. Такие заявления газовиков направлены на то, чтобы нервировать «Роснефть».

Например, уже 6 сентября зампред правления концерна Александр Медведев сообщил о том, что часть газа с того же «Сахалина-1» в будущем может быть поставлена в Японию. Известно, что «Роснефть» ориентируется на сотрудничество с Китаем. Поэтому желание «Газпрома» организовать поставки в Японию можно расценивать как вызов «силовой» НПГ, которая видит в Японии прозападного партнера.

«Роснефть» не хочет разрабатывать шельф совместно с «Газпромом»

Несмотря на старания Минприроды, госкомпании не хотят заниматься освоением арктического шельфа ни вместе, ни по отдельности. 3 сентября глава «Роснефти» Сергей Богданчиков признался, что его компания не вела переговоров с «Газпромом» о распределении шельфовых участков. «Не могу подтвердить, что мы с «Газпромом» договорились на 100 % о разделе шельфа. Мы с «Газпромом» ничего не делим. Шельф тем более, - заявил он. - Это нераспределенный шельф, пока он принадлежит Российской Федерации, и мы будем руководствоваться теми правилами, которые государство установит для распределения». По словам Богданчикова, «Роснефть» наравне с другими «объективно продвинутыми» в вопросах освоения шельфа компаниями - «Газпромом» и ЛУКОЙЛом - привлекались Минприроды для разработки различных госпрограмм. «Но про какие-то финальные решения я не слышал», - заверил он («Интерфакс», 2007, 4 сентября).

Президент «Роснефти» Сергей Богданчиков во время своего визита в Ханты-Мансийский автономный округ (ХМАО) опроверг информацию о том, что «Роснефть» и ОАО «Газпром» имеют соглашения о разделе интересов на российском шельфе.

«Не могу подтвердить, что мы с «Газпромом» договорились на 100% о разделе шельфа, мы ничего не делим, тем более, шельф, - сказал Богданчиков. - Это нераспределенные ресурсы, пока они принадлежат России, и мы будем руководствоваться теми правилами, которые государство установит для их распределения» (Росбалт-Север, 2007, 5 сентября).

Между тем у госкомпаний уже зреет конфликт по освоению гигантского Киринского блока в рамках проекта «Сахалин-3». Этот участок находится в нераспределенном фонде, однако обе госструктуры уже заявили о своем интересе к его

«Роснефть» и «Газпром» не могут поделить Киринский блок «Сахалина - 3»

«Сахалин-3»



Источник: Нефть и Капитал.

освоению. В конце августа Трутнев сообщал, что компании уже достигли некоей договоренности по разделу «Сахалина 3». «Стороны урегулировали отношения. У них есть общая позиция», - отмечал он в одном из интервью. Какая эта позиция, он не раскрыл. Но, похоже, она сводится как раз к нежеланию вести совместную разработку - об этом говорит заявление Богданчикова 4 сентября.

Технологии по разбурированию и добыче в условиях дрейфующих льдов в России отсутствуют. Глава «Роснефти» однозначно дал понять, что на арктическом шельфе компания намерена ограничиться только хорошо изученными Баренцевым морем и Печорской губой.

Так что, похоже, единственным регионом, где в ближайшее время между госкомпаниями может разгореться нешуточная борьба, - это шельф Сахалина. В июне, после того как «Газпром» стал работать в проекте «Сахалин-2», зампред правления монополии Александр Медведев заявил, что компания готова претендовать на всю акваторию острова, и в первую очередь на Киринский блок проекта «Сахалин-3». А месяцем позже на заседании правительства исполнявший тогда обязанности председателя правления монополии Александр Ананенков потребовал от чиновников отдать монополии «Сахалин-3» без конкурсов и тендеров. Правительство пока просьбам «Газпрома» не вняло.

3 сентября свою готовность получить «Сахалин-3» подтвердил глава «Роснефти»: «Интерес мы обозначали десятки раз. На сахалинском шельфе - это Киринский блок», - заявил Богданчиков, ранее, кстати, работавший в «Сахалинморнефтегазе». «Роснефть» уже работает на первом участке «Сахалина-3» - Венинском блоке, а также еще трех участках проектов «Сахалин-4» и «Сахалин-5». Так что вряд ли она готова уступить спорный блок «Газпрому» (Горшкова А., Время новостей, 2007, 4 сентября).

Прогнозные извлекаемые ресурсы блоков проекта «Сахалин-3»		
Блок	Нефть и конденсат, млн тонн	Газ, млрд м ³
Киринский	453	720
Восточно-Одоптинский	70	30
Айяшский	97	37
Венинский	88	578

Источник: «Роснефть»

Интервью президента «Роснефти» Сергея Богданчикова

- Чем была вызвана необходимость продажи половины «Томскнефти», ведь вы говорили, что это один из самых ценных активов?

- Что касается «Томскнефти», то в результате ее продажи мы сразу смогли получить серьезную сумму. Актив оценен нормально, там нет резервов для немедленного роста капитализации, решение было принято инвестиционным комитетом строго в соответствии со стандартами компании. Конечно, можно было пойти по пути продажи множества мелких активов, но, во-первых, мы не могли уложиться по времени, во-вторых, нам бы пришлось продать их дешевле, чем они стоят на самом деле. Поэтому было принято нормальное с точки зрения бизнеса решения.

- Вы по-прежнему называете покупателем ВЭБ?

- Да.

- По соглашению с ВЭБом именно он должен был стать конечным покупателем?

- В соответствии с правилами деловой этики мы не обсуждаем эти вопросы.

- Эта сделка не была частью более широких договоренностей об обмене активами?

- Мы получили за долю в «Томскнефти» деньги.

- Недавно министр природных ресурсов Юрий Трутнев говорил, что вы с «Газпромом» сняли противоречия по разделу шельфа. Были такие договоренности?



- Не слышал таких заявлений. Мы с «Газпромом» ничего не делим, шельф тем более. Это нераспределенный фонд, пока он принадлежит РФ. И мы будем руководствоваться теми правилами, которые государство установит для распределения шельфа. Варианты, насколько я знаю из прессы, рассматриваются разные, включая продажу на тендерах с определенными ограничениями, в зависимости от размеров месторождений. Сейчас это не наше, и «Роснефть» с «Газпромом» не могут это поделить. Естественно, для оценки потенциала шельфа «Роснефть», «Газпром», ЛУКОЙЛ, объективно продвинутые в этих вопросах в силу обстоятельств компании, привлекались Минприроды, Минпромэнерго, агентствами для разных мероприятий, но про какие-то финальные решения я не слышал.

- Может быть, вы разграничили зоны своих интересов?

- Интерес мы обозначали десятки раз. На сахалинском шельфе - это Киринский блок, в магаданском шельфе - заинтересованы, месторождения северо-запада, то есть Баренцева и Печерского морей, - заинтересованы, на тупсинском и азовском шельфе уже работаем. Ничего не изменилось.

- Но ведь уже существует понимание, что шельф будут разрабатывать прежде всего госкомпания.

- Не могу подтвердить, что мы договорились с «Газпромом» о 100-процентном разделе шельфа.

- Насколько эффективным стало ваше соглашение о сотрудничестве с «Газпромом», подписанное прошлой осенью?

- Очень хорошее и полезное соглашение. Налажен диалог рабочих групп, которые утверждены документами «Газпрома» и «Роснефти», по очень чувствительному для нас вопросу утилизации попутного газа. Без «Газпрома» мы этот вопрос решить не можем, потому что СИБУР (дочерняя компания «Газпрома») владеет заводами (по переработке попутного газа). В рамках этого документа мы уже создали структуру проекта по Южно-Балыкскому ГПЗ, по Губкинскому ГПЗ плотно работаем с «Газпромом». До подписания соглашения эти вопросы решались как-то не так энергично, как идут сейчас. Второе - у нас идут переговоры по доступу в систему «Газпрома» (газотранспортную), и мы постепенно будем находить решения, которые приведут к тому, что в систему будет поступать большее количество природного газа. Соглашение - это всегда база переговоров, чтобы сотрудники, занятые в рабочих группах, понимали, что есть политическое стремление на совместное решение ряда вопросов и они должны найти решения, устраивающие обе компании.

- ЛУКОЙЛ и «Газпром нефть» могут создать компанию для совместного участия в аукционах на месторождениях. А вы?

- Такие вопросы наверняка появляются, и мои заместители их обсуждают, потому что нефтяная составляющая «Газпрома» достаточно велика, и я знаю, что периодически у кого-то образуется свободный объем экспортного графика, иногда нам требуется дополнительная нефть для загрузки заводов. Это рабочие процессы, на которых мы не акцентируем внимание. Но таких соглашений, чтобы участвовать в совместном приобретении каких-то нефтяных активов, нет. Мы все-таки предпочитаем ходить (на аукционы) одни, и, как правило, ходим успешно.

- В том случае, если Yukos Finance, купленный недавно «Монте-Валле», решит все юридические споры вокруг компании, она может вас заинтересовать?

- Эти активы для нас неинтересны.

- А «Руснефть»?

- Могу сказать, что абсолютное большинство добывающих активов, прежде чем их купила «Руснефть», в свое время предлагали «Роснефти». Все они прошли оценки нашего инвестиционного комитета. На тот момент было принято решение о нецелесообразности их приобретения. Мы от них отказались, мы забыли про них.

- А пакет «Сургутнефтегаза»?

- Уже в десятый раз отвечаю - нет интереса, не изучаем, не рассматриваем. Я думаю, это просто трейдеры играют на акциях.

- Вам предложили купить долю в «Волготанкере»...

- Не было предложений.

- А если поступят?

- Это непрофильный бизнес. Вы знаете, мы от непрофильного бизнеса очень активно избегаемся. Создан «РН-Сервис», куда выводятся находящиеся в составе добывающих предприятий бригады текущего ремонта, текущего подземного ремонта, капремонта скважин, транспорт выводится и все сопутствующие вещи. То, что не нужно, будем продавать. И не покупать ничего лишнего. А «Волготанкер» - ненужный нам вид бизнеса, и мы не планировали и не планируем им заниматься. Нам это неинтересно.

- «ЮКОС-Транссервис» - это профильный бизнес?

- И этот бизнес нам неинтересен.

- Будете продавать?

- Я уже говорил про нашу стратегию в отношении непрофильных активов. В лотах, которые мы приобретаем, было что-то для нас нужное, поэтому приходилось покупать лот целиком. Но мы понимали, что страна развивается, все дорожает, и даже если ничего не делать, мы все равно продадим потом это с выгодой. Мы трансформируем одну из структур в составе компании именно для того, чтобы собрать в нее все непрофильные активы - а у нас и старых прилично было. Посмотрим, оценим, выработаем план роста капитализации и с выгодой продадим. Может быть, через некоторое время выяснится, что какие-то вещи продавать не нужно. Ничего страшного, отменим решение и оставим их в структуре компании (Ребров Д., Коммерсантъ, 2007, 3 сентября).

Выступая 5 сентября на международной конференции «Нефть и газ Сахалина» в Южно-Сахалинске, менеджер «Газпрома» сообщил, что до 2016 года газ с «Сахалина-1» будет оставаться единственным источником газификации российского Дальнего Востока. При этом он сослался на рекомендации российского правительства месячной давности: отдавать приоритет при поставках газа российским потребителям. «РФ как сторона СРП выразила позицию, что газ с проекта «Сахалин-1» должен приоритетно удовлетворять нужды Хабаровского, Приморского краев, Сахалинской области и ЕАО», - уточнил Козлов (Куликов С., Независимая газета, 2007, 5 сентября).

В Южно-Сахалинске началась работа 11-й Международной конференции «Сахалин: нефть и газ 2007». Было отмечено, что развитие собственной ресурсной базы на Сахалине и строительство газопроводной системы «Сахалин-Хабаровск-Владивосток» является одним из приоритетных направлений деятельности.

Как сообщили в Управлении информации «Газпрома», на среднесрочную перспективу *(как минимум до 2015 года) газ проекта «Сахалин-1» будет являться единственным источником для удовлетворения соответствующей потребности населения Хабаровского, Приморского краев, Сахалинской области, Еврейской АО.* В этой связи было предложено совершенствовать меры по развитию стабильного газоснабжения Дальневосточного региона с учетом потенциала «Сахалина-1» (Колчин Д., Накануне.RU, 2007, 5 сентября).

По данным «Газпрома», потребности газа на Дальнем Востоке и в Забайкалье оцениваются до 2010 года в 13 млрд. кубометров, до 2015 года - в 16 млрд. кубометров, к 2020 году - в 19, 2 млрд. кубометров. Эксперты утверждают, что эти объемы завышены. По их оценкам, единственным крупным внутренним потребителем является Хабаровский край, которому нужно всего 3-4 млрд. кубометров газа в год. «Газпром» настаивает на том, что увеличение поставок стимулировало бы ускорение газификации региона. Тем не менее на это понадобится несколько лет, в течение которых «избыточный» газ «Сахалина-1» вполне можно было бы продавать на бирже, где его стоимость выше тарифов, установленных Федеральной службой по тарифам (ФСТ), на 20-50%. А после полной газификации Дальнего Востока не так долго останется до ввода мировых цен на газ и внутри России, так что монополист опять окажется в прибыли (Независимая газета, 2007, 5 сентября).

Для инвесторов «Сахалина-1», среди которых Exxon Neftegas Limited (30%), японская SODECO (30%), индийская ONGC (20%) и «Роснефть» (20%), газовый концерн готов предоставить «коммерчески выгодные условия покупки этого газа». 4 сентября в «Газпроме» отказались прокомментировать вопросы, о каком объеме газа идет речь и что скрывается за формулировкой «коммерчески выгодные условия». Если атака у «Газпрома» удастся, то инвесторы «Сахалина-1» не смогут продать причитающийся им в рамках раздела продукции газ по мировым ценам за рубеж, а должны будут его поставить вопреки прежним договоренностям по СРП, не предусматривающему пересмотра условий контракта, «Газпрому».

Скорее всего «Газпром» предложит консорциуму цену выше 50 долларов за тысячу кубометров - среднюю внутри России, - но с условием, что будет покупать газ сразу же. Вероятнее всего, участники консорциума согласятся на такие условия, потому что продавать газ «Газпрому» выгоднее, чем не продавать его совсем. Конечно, это не те 250 долларов за тысячу кубометров, которые участники «Сахалина-1» могли бы получать, экспортируя газ на рынки Азиатско-Тихоокеанского региона, но зато компаниям гарантирована покупка.

«Газпром» подтвердил свои претензии на газ «Сахалина-1»**Инвесторы «Сахалина-1» ждут от «Газпрома» конкретных предложений по покупке газа**

Возможно согласие оператора проекта - Exxon Neftegas Ltd. - «Газпром» сможет получить, предложив ему содействие в поставках сжиженного газа (СПГ) с проекта «Сахалин-2». При этом «Роснефть», которая становится основным поставщиком энергоресурсов в Китай, также вряд ли окажет серьезное сопротивление: сегодня у нее достаточно других проектов, чтобы компенсировать убытки с «Сахалина-1». Кроме того, возможно, что уже есть какие-то взаимные договоренности по проекту «Сахалин-3», который «Роснефть» и «Газпром» никак не поделят.

Впрочем, Exxon Neftegas Ltd. пока настаивает на неизменности ранее достигнутых договоренностей по проекту. В настоящее время рассматриваются все варианты реализации газа, - заявила представитель компании Диляра Сыдыкова. - Мы ведем переговоры с китайской CNPC и с «Газпромом» относительно возможного сотрудничества в вопросе реализации газа и также рассматриваем другие варианты продаж». При этом коммерческую сторону переговоров она комментировать отказалась. «С 2005 года мы уже поставляем газ в Хабаровский край, и наши поставки рассчитаны на удовлетворение потребностей края на ближайшие 20 лет», - уточнила Сыдыкова (Куликов С., Независимая газета, 2007, 5 сентября).

Часть газа «Сахалина-1» может быть направлена в Японию

Не имея никакой доли в проекте «Сахалин-1», «Газпром», судя по всему, решил всерьез заняться распределением газа, добытого на месторождениях, принадлежащих международному консорциуму, и извлечь из этого максимальную выгоду, невзирая на позицию оператора и участников «Сахалина-1». 6 сентября **зампред правления концерна Александр Медведев сообщил о том, что часть газа с «Сахалина-1» в будущем может быть поставлена в Японию.**

Это заявление последовало буквально через два дня после выступления главы сахалинского представительства компании Владимира Козлова. Менеджер энергохолдинга заявил о том, что «Сахалин-1» до 2016 года будет единственным источником газификации Дальнего Востока РФ, а потому приоритет в получении газа с проекта переходит к российским потребителям. Теперь, как выясняется, приоритетными могут оказаться и поставки японским потребителям (Куликов С., Независимая газета, 2007, 7 сентября).

Делегация «Газпрома» ищет деньги на финансирование проекта «Сахалин-2»

Александра Медведева нанес визит в Японию, в рамках которого он вел переговоры с Японским банком международного сотрудничества (Japan Bank for International Cooperation, JBIC) о финансировании проекта «Сахалин-2». «Газпрому» требуется около 3 млрд. долл. для того, чтобы частично компенсировать затраты по вхождению в «Сахалин-2», иностранных участников которого заставили продать контрольный пакет акций российскому концерну за примерно 7, 4 млрд. долл. Помощь японского банка понадобилась также в связи с последовавшим за вытеснением иностранцев с «Сахалина-2» отказом Европейского банка реконструкции и развития (ЕБРР) от финансирования проекта (Куликов С., Независимая газета, 2007, 7 сентября).

Sakhalin Energy и «Совкомфлот» создадут СП по управлению портом «Сахалина-2»

«Совкомфлот» скоро приступит к реализации своего первого портового проекта. Он образует СП с Sakhalin Energy и будет управлять портом «Сахалина-2». Компания выиграла тендер по перевозке сжиженного природного газа (СПГ) с Сахалина, поэтому будет обслуживать и собственные суда. Однако соотношения долей в создаваемом СП пока не называются. **Sakhalin Energy доверит «Совкомфлоту» участие в управлении спецнефтепортом «Пригородное», предназначенным для переработки газа и нефти по проекту «Сахалин-2».**

По планам Sakhalin Energy порт Пригородное на юге Сахалина будет принимать в среднем 160 судов для перевозки СПГ и 100 нефтеналивных танкеров класса Aframax в год. С началом эксплуатации (строительство порта еще не закончено) инфраструктура порта позволит выполнять погрузочные работы на танкере в течение 16 часов, при этом весь цикл портового обслуживания судна будет занимать 24 часа.

Транспортировать добытый газ по проекту «Сахалин-2» также будет «Совкомфлот», но не эксклюзивно. Тендер на транспортировку СПГ по проекту «Сахалин-2» выиграла два российско-японских консорциума. Во главе одного из них стоит «Совкомфлот», другого - Приморское морское пароходство (ПМП).

Японская Mitsubishi Heavy Industries строит на верфях в Нагасаки три газовоза типа «Мос» вместимостью 145 тыс. м3 каждый, двумя из которых будет опериро-

«Сахалин-2»



Источник: *Нефть и Капитал*.

вать «Совкомфлот», а еще одним - ПМП. Суда, строящиеся по заказу Sakhalin Energy, зафрахтованы на 20 лет. Первый газовоз, Grand Elena, компания получит уже в октябре (Деловой Петербург, 2007, 5 сентября).

5 сентября президент «Роснефти» Сергей Богданчиков назвал примерный бюджет освоения Западно-Камчатского шельфа - 24 млрд долл. Таким образом, проект становится одним из самых дорогих в отрасли - даже первый этап освоения Штокмановского месторождения в Баренцевом море и проект «Сахалин-2» стоят на несколько миллиардов долларов меньше. Эксперты считают, что камчатский контракт может оказаться и одним из самых выгодных в истории российских нефтекомпаний. «Роснефть» начнет получать причитающиеся ей доходы сразу после начала промышленной добычи, не дожидаясь, пока ее партнер окупит свои затраты.

Все время, что шла сейсморазведка, даже примерный объем инвестиций в проект не назывался. Первый этап оценивался в 150 млн долл., далее все зависело от результатов сейсморазведки. *Согласно данным «Роснефти», перспективные запасы нефти на шельфе оцениваются в 1 млрд т (потенциальные запасы «Сахалина-1» - 324 млн т, «Сахалина-2» - 184 млн т).* 5 сентября Сергей Богданчиков, выступая на совещании по вопросам социально-экономического развития Камчатки, впервые назвал примерный бюджет камчатского проекта - 24 млрд долл.

По его словам, *с момента начала работ инвестировано 90 млн долл., в 2008 году будет вложено еще порядка 270-300 млн долл.* в разведочное бурение, дальнейший размер инвестиций будет определяться в зависимости от успешности скважин. «Ресурс шельфа оценивается в 3,8 млрд т углеводородов, на данном этапе мы не можем сказать, сколько из них нефти, а сколько газа», - уточнил глава «Роснефти». В госкомпании напомнили, что вплоть до коммерческого открытия проект будет финансировать корейская сторона. «Роснефть» будет иметь право на получение определенной части причитающихся ей доходов сразу после начала промышленной добычи, не дожидаясь, пока KNOС окупит свои затраты (Колесникова Е., Кириллов Р., РБК daily, 2007, 6 сентября).

**«Роснефть»
инвестирует \$24
млрд. в освоение
Западно-
Камчатского
шельфа**

Старт проекту был дан в сентябре 2004 года: тогда «Роснефть» и Korea National Oil Corporation (KNOC) подписали меморандум о взаимопонимании, согласно которому стороны договорились о совместном освоении участка Западно-Камчатского шельфа Охотского моря. В феврале 2005 года «Роснефть» и KNOC заключили промежуточное финансовое соглашение, согласно которому KNOC примет участие в проекте по разработке перспективного участка шельфа, лицензия на который принадлежит «Роснефти». Стороны обязались провести сейсморазведочные работы и пробурить три разведочные скважины до 2008 года. Также в договоре значилось создание совместной компании, но в итоге KNOC купила у «Роснефти» 40% в управляющей компании проекта - West Kamchatka Holding BV. 60% структуры принадлежит «Роснефти» (РБК daily, 2007, 6 сентября).

Нефтегазовые компании не спешат осваивать месторождения Сахалинского шельфа

Освоение сахалинского шельфа может сорваться из-за слишком высоких налогов, предупреждают нефтяники. По их словам, *суровый климат и отсутствие развитой инфраструктуры на фоне высоких налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) и экспортных пошлин делают проекты, работающие в обычном налоговом режиме, если не убыточными, то низкорентабельными*. В своих выступлениях на открывшейся 4 сентября международной конференции «Нефть и газ Сахалина» представители нефтегазовых компаний предложили снизить экспортные пошлины и ввести льготный налог на добычу полезных ископаемых - как это было сделано для материковых месторождений Восточной Сибири в этом году. Они также выступили за то, чтобы принять меры, стимулирующие компании осваивать морские месторождения.

«Лишь месторождения с огромными резервами - не менее сотен миллионов тонн - и с легкой извлекаемостью имеют шансы на экономическую прибыльность в рамках существующей налоговой системы», - сообщил глава «Элвари Нефтегаза», оператора проектов «Сахалин-4» и «Сахалин-5», Вадима Руданца. «Существующее законодательство, регулирующее налоги и пошлины, достаточно жесткое и было выработано в основном в отношении материковых месторождений, - вторит ему руководитель «Сахалинских проектов», островного подразделения «Роснефти», Дмитрий Антонов. - Сегодня лишь соглашения о разделе продукции (СРП), для которых предусмотрен льготный налоговый режим, могут быть прибыльными для инвесторов». Однако в ближайшее время просьбы нефтяников вряд ли будут услышаны. Ведь поправки о налоговых «каникулах» для шельфовых месторождений, разработанные Минприроды, застряли в правительстве. Между тем в администрации Сахалинской области чиновники не устают жаловаться на низкие доходы от нефтяных компаний. Единственной компанией, взявшей за геологоразведку на территории острова, стала «Роснефть» (Reuters, 2007, 4 сентября).

Эти проекты работают в льготном режиме СРП, на который не распространяется действие Налогового кодекса. Как рассказала 4 сентября глава департамента нефтегазового комплекса Минпромэнерго Ольга Рыбак, за прошлый год эти проекты принесли в виде налогов и бонусов в казну около 197 млн долл. (106 млн - «Сахалин-1» и 91 млн - «Сахалин-2»). При этом в администрации Сахалинской области жалуются, что, по сути, эти доходы ничтожно малы. «Только от роялти область рассчитывала ежегодно получать до 500 млрд долл., - пожаловался губернатор Александр Хорошавин. - За исключением налога на доходы физлиц, налога на прибыль, который мы начнем получать от шельфовых проектов не ранее 2012 года, область, где ведется разработка крупнейших месторождений в мире, не будет иметь других финансовых поступлений». По его словам, *Сахалин намерен добиваться более эффективной экономической отдачи от проектов СРП сахалинского шельфа*.

В Минприроды отмечают, что готовят поправки о введении налоговых каникул при разработке шельфовых проектов. «Мы уже направили в Минфин наши предложения о введении нулевого НДПИ для шельфовых проектов. Но пока они находятся на рассмотрении в правительстве, - отмечает представитель министерства. - Они будут распространяться на новые месторождения и уже действующие проекты, суммарный объем добычи на которых не превышает 5 % от запасов участка. Срок действия налоговых каникул составит восемь лет». Кроме того, сейчас в Госдуме находятся предложения Минприроды об изменении срока проведения геологоразведочных работ на шельфе с пяти до семи лет. Но, как признаются в МПР, пока Минфин не проявляет особого интереса к этим поправкам. Вероятно, потому, что в ближайшее время правительство может столкнуться с конфликтом между «Роснефтью» и «Газпромом» из-за проекта освоения Кириновского блока, наиболее перспективного

и рентабельного даже при обычной системе налогообложения. И пока госструктуры не решили, кому достанется этот участок, компаниям придется либо смириться с действующей системой, либо воздержаться от участия в сахалинских проектах (Горшкова А., Время новостей, 2007, 5 сентября).

Сейчас на Сахалине добыча идет, по сути, только в рамках «Сахалина-1» и «Сахалина-2». Причем первый проект уж вышел на пиковое производство нефти - 250 тыс. баррелей в сутки (12, 5 млн т в год). Добыча газа там составляет пока 3, 9 млрд кубометров в год. В рамках «Сахалина-2» пока идет только сезонная добыча нефти: в прошлом году ее объем составил 11, 5 млн баррелей (1, 5 млн тонн). В конце этого года - начале следующего Sakhalin Energy (компания - оператор проекта) планировала перейти уже на круглогодичную добычу 180 тыс. баррелей в сутки (9 млн тонн нефти в год). Добыча газа на «Сахалине-2» начнется лишь в конце следующего года. Ожидается, что в 2009 году ее объем составит около 18, 5 млрд кубометров (Время новостей, 2007, 5 сентября).



ОБЩЕЕ СОСТОЯНИЕ ТЭК И ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОРГАНОВ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ

4 сентября - цена нефти марки WTI с поставкой в октябре перешла отметку в 75 долларов за баррель и составила 75,08 доллара за баррель.

5 сентября - находясь с визитом на Камчатке, президент Владимир Путин критиковал работу министра экономического развития Германа Грефа, а также руководство РАО «ЕЭС России» и Минпромэнерго.

6 сентября - Федеральная служба по тарифам (ФСТ) посчитала, какими могли быть цены на газ в России, если бы уже в этом году зависели от европейских контрактов «Газпрома».



ТЕКУЩАЯ СИТУАЦИЯ И ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ ОТРАСЛИ



Россияне одобряют жесткую энергетическую политику по отношению к Европе

Россияне не против пошантажировать Запад допуском к энергоресурсам. Такие умонастроения выявил опубликованный 3 сентября Левада-Центром опрос, касающийся внешней политики России по отношению к Европе. **Большее половины граждан (59%) полагают, что российскому правительству необходимо использовать зависимость европейских стран от поставок нефти и газа в решении внешнеполитических целей.** Фактически речь идет об энергетическом шантаже, но именно это и вызывает одобрение россиян (Самоторова А., РБК daily, 2007, 4 сентября).

Изменение продажи и запасов нефтепродуктов по выборочному кругу организаций за неделю с 20 по 26 августа по сравнению с предыдущей неделей, с 13 по 19 августа 2007г. (в процентах)

	Организации розничной торговли		Организации оптовой торговли	
	продажа	запасы	продажа	Запасы
Бензин автомобильный	100,2	96,5	96,0	104,5
в том числе:				
марки А-76 (АИ-80 и т.п.)	102,6	97,6	98,8	97,5
марки АИ-92 (АИ-93, АИ-95 и т.п.)	99,6	95,9	94,8	109,1
Дизельное топливо	-	-	98,6	99,9

Источник: Федеральная служба государственной статистики.

Объемы переработки нефти и выпуска нефтепродуктов с 20 по 26 августа 2007г.

	Первичная переработка нефти	Бензин автомобильный	Дизельное топливо
Тысяч тонн	4330	715	1280
в % к предыдущей неделе	94,6	99,3	98,4

Источник: Федеральная служба государственной статистики.



ЦЕНОВАЯ КОНЪЮНКТУРА И ТАРИФНАЯ ПОЛИТИКА



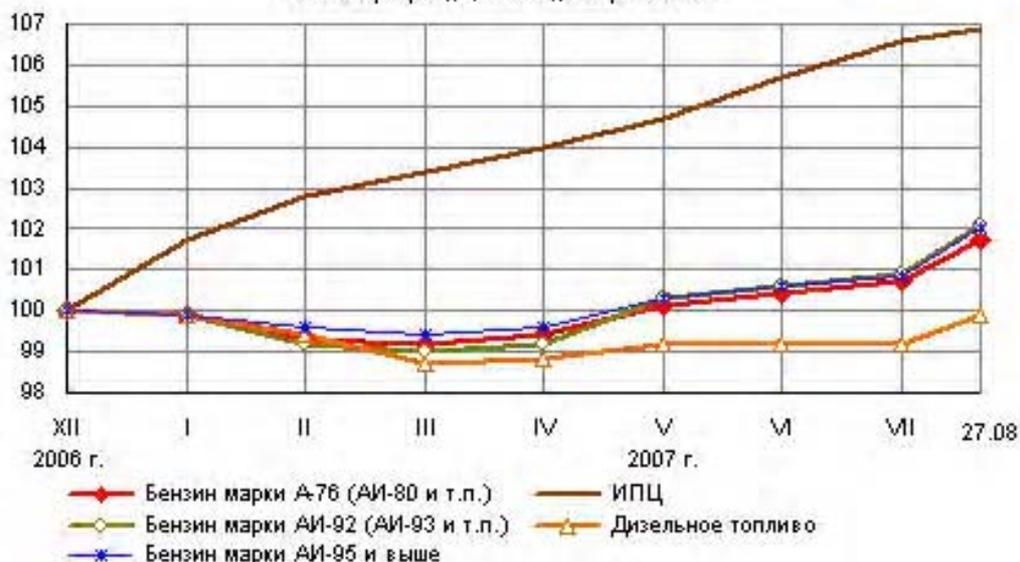
Стоимость нефти превысила психологическую отметку в 75 долларов за баррель и, судя по всему, не собирается на этом останавливаться. По итогам сессии на Нью-Йоркской товарной бирже NYMEX 4 сентября цена нефти марки WTI с поставкой в октябре перешла отметку в 75 долларов за баррель и составила 75,08 доллара за баррель. В Лондоне на бирже ICE октябрьский фьючерс нефти марки Brent подорожал до 73,92 доллара за баррель. Не отставали и торги в Азии, где к 07.50 МСК фьючерсы на американскую легкую нефть с поставкой в октябре повысились до \$75,11 за баррель. Brent также подорожал до 73,95 доллара за баррель.

Цены на нефть приближаются к новому рекорду

Некоторая нестабильность на нефтяном рынке была спровоцирована мировым финансовым кризисом, который вызвал опасения по поводу замедления темпов роста мировой экономики. В результате нефтяные котировки даже несколько снизились и держались в районе отметки 70 долларов за баррель и ниже.

Как только на мировых финансовых рынках наметилась стабилизация - цены на нефть начали расти. Причин для роста котировок несколько. Во-первых, *ожидаются, что запасы бензина и нефти в США будут сокращаться, поэтому трейдеры*

**Индекс потребительских цен на товары и услуги
и изменение потребительских цен на бензин
автомобильный и дизельное топливо**
на конец периода, в % к декабрю 2006 г.



Источник: Федеральная служба государственной статистики.

предпочитают скупать фьючерсы. Во-вторых, в конце августа - начале сентября мексиканский залив, где сосредоточены основные нефтедобывающие мощности США и Мексики, традиционно сотрясают мощные ураганы. Госуниверситет Колорадо прогнозирует высокую штормовую активность до конца нынешнего сезона атлантических ураганов.

В-третьих, на стоимость нефти влияют объемы добычи ОПЕК. *Картель, заседание которого должно состояться на следующей неделе, судя по всему, решит не повышать объемы нефтедобычи.* Единственный член картеля, который заявляет о необходимости увеличить объемы нефтедобычи - Индонезия, которая поставяет минимальный объем сырья среди членов картеля. Кроме того, Индонезия уже сейчас не справляется с положенными ей объемами. Между тем, в ближайшем будущем нынешнего объема поставок может оказаться недостаточно из-за растущего спроса. Увеличение потребления приведет к сокращению объема нефтяных запасов самого картеля. А это уже грозит новыми ценовыми рекордами (Интернет-журнал Point.Ru, 2007, 5 сентября).

Федеральная служба по тарифам (ФСТ) впервые посчитала, какими могли быть цены на газ в России, если бы уже в этом году зависели от европейских контрактов «Газпрома». Равную доходность европейских и российских продаж правительство пообещало концерну еще прошлой осенью, утвердив и соответствующую индексацию тарифов до 2011 г. Дальше цены будут зависеть от европейских, но их рост будет сглаженным. Так, в европейских контрактах «Газпром» индексирует цены раз в месяц - на средний рост биржевой цены нефтепродуктов по итогам предыдущих шести или девяти месяцев (в зависимости от условий контракта). А в России с 2011 г. цены планируется индексировать раз в квартал - за основу будет браться средняя экспортная цена «Газпрома» за девять предыдущих месяцев.

В первых расчетах ФСТ заложена средняя европейская цена с июля 2006 по март 2007 г. - 6788 руб. за 1000 куб. м. Вычтя таможенную пошлину и скорректировав результат на те коэффициенты, которые сейчас действуют для разных ценовых зон, ФСТ и получила почти трехкратный рост газовых цен. К примеру, в Московской области, куда поставляются самые значительные объемы газа (свыше 17 млрд куб. м), цена на топливо могла бы составить 4692 руб. за 1000 куб. м вместо сегодняшних 1427 руб. А в Санкт-Петербурге и Ленобласти (около 16 млрд куб. м) - 4453 руб. за 1000 куб. м против нынешних 1382 руб.

В 2006 г. средняя цена европейских поставок составила у «Газпрома» 7119,4 руб. за 1000 куб. м (за вычетом пошлины - 5237,6 руб.), российских - 1129,4 руб. В итоге от продажи 316,3 млрд куб. м газа в России «Газпром» получил 356 млрд руб. чистой выручки, а в Европе - 845,9 млрд руб. (продажи составили 161,5 млрд куб. м).

Подобные расчеты ФСТ будет публиковать ежеквартально. Но коэффициенты для регионов будут пересмотрены: они действуют с 1998 г. и уже устарели, говорит чиновник ФСТ. Ведь пока получается, что в Калининграде цены будут выше европейских (за вычетом пошлины) (Мазнева Е., Ведомости-Компании и рынки, 2007, 7 сентября).

Для закрепления произведенного эффекта в ФСТ планируют отныне публиковать подобные расчеты каждый квартал. Пока эти данные будут применяться исключительно в качестве индикаторов, используемых «в целях информирования участников рынка газа о принципах формирования оптовых цен на газ» (приложение к приказу ФСТ от 5 июля 2007 года N 156-э). Обязательными для применения расчеты ФСТ станут только с 1 января 2011 года - именно к этому времени чиновники планируют уравнивать экспортную и внутреннюю цену на газ. Несмотря на то, что из-за отсутствия транспортных расходов цена на газ для российских потребителей будет на 40-50% ниже той, по которой покупают газ предприятия Европы, многие аналитики полагают, что планируемый рост цен лишит российских промышленников серьезного конкурентного преимущества. Доля газа в структуре выработки электроэнергии РАО «ЕЭС России» составляет около 57%. Цены на электроэнергию на свободном рынке европейской части России уже сейчас вполне сопоставимы, а порой даже выше европейских. По данным некоммерческого партнерства «Администратор торговой системы», 6 сентября цена покупки электроэнергии потребителями составила 653,01 рубля за 1 МВт-ч (около \$25,5). Принимая во внимание, что генерирующие компании также получают плату за мощности, которая, по оценкам аналитиков ИК «Атон», составляет в среднем около \$15 за 1 МВт-ч, общая цена

ФСТ посчитала стоимость газа в России в зависимости от европейских контрактов «Газпрома»

электричества доходит до \$40 за 1 МВт-ч. При этом цена на электричество на рынке Германии (ЕЕХ) составляла 36 евро за 1 МВт-ч (примерно \$46, 8 за 1 МВт-ч), а на скандинавском рынке Nord Pool - 27, 5 евро за 1 МВт-ч (около \$35 за 1 МВт-ч) (Гавшина О., Беляков Е., Газета, 2007, 7 сентября).

Сколько мог бы стоить газ в России

Цено-вой пояс	Регион	Оптовые цены на газ для промышленных потребителей, руб. за 1000 куб. м (без НДС)	
		Расчетные цены*	Действующие цены
I	Ямало-Ненецкий АО	2559	779
II	Ханты-Мансийский АО	3081	937
III	Тюменская область	3629	1104
IV	Курганская, Пермская области, Удмуртия	4083	1242
IV-а	Кому, Астраханская, Оренбургская области	3937	1198
V	Башкортостан, Архангельская, Свердловская, Томская области	4174	1270
VI	Калмыкия, Марий Эл, Чувашия, Татарстан, Кировская, Омская, Челябинская области	4295	1306
VII	Мордовия, Вологодская, Нижегородская, Новосибирская, Пензенская, Самарская, Ульяновская, Ярославская области	4338	1320
VIII	Санкт-Петербург, Карелия, Владимирская, Ивановская, Костромская, Ленинградская, Липецкая, Новгородская, Саратовская, Тамбовская, Тверская области	4543	1382
IX	Москва, Московская, Белгородская, Брянская, Волгоградская, Воронежская, Калужская, Кемеровская, Курская, Орловская, Псковская, Рязанская, Смоленская, Тульская области, Алтайский край	4692	1427
X	Ростовская область	4855	1477
X-а	Калининградская область	5500	1673
XI	Адыгея, Дагестан, Ингушетия, Кабардино-Балкария, Карачаево-Черкесия, Северная Осетия – Алания, Чеченская респ., Краснодарский, Ставропольский край	4896	1489

*Индикативные цены, рассчитанные по следующей формуле: средняя цена газа на границе с Западной Европой с 1 июля 2006 г. по 31 марта 2007 г. (6788 руб. за 1000 куб. м без НДС) за минусом эффективной ставки таможенной пошлины, а также скорректированная на "поясные" коэффициенты и расходы на транспорт и хранение газа. Формула утверждена приказом ФСТ от 5 июля 2007 г. ИСТОЧНИК: ФС

Источник: Ведомости-Компании и рынки.



ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПРОФИЛЬНЫХ МИНИСТЕРСТВ И ВЕДОМСТВ



5 сентября находясь с визитом на Камчатке, президент Владимир Путин устроил разнос министру экономического развития Герману Грефу, а также руководству РАО «ЕЭС России» и Минпромэнерго. Он поставил их в один ряд с экс-премьером Михаилом Касьяновым, ушедшим в оппозицию. Поводом для скандала послужило затягивание строительства Соболевского газопровода, который президент предложил отдать «Газпрому».

Президента взволновала задержка строительства Соболевского газопровода. Известно, что край почти на две трети использует привозное топливо, и средний энерготариф здесь в три раза превышает среднероссийский.

Оптимизировать структуру регионального ТЭКа призван магистральный газопровод из Соболевского района до Петропавловска. Решить, кто именно должен финансировать проект - РАО «ЕЭС» или «Газпром», должно Минпромэнерго. «Так и

Президент раскритиковал работу Минпромэнерго и РАО «ЕЭС России»

не построили газопровод-то, - возмутился президент. - Ни шиша вы не сделали. Правительство не в состоянии определить приоритеты. Отдали бы «Газпрому» - наверное, давно бы уже построили. Только в носу ковыряете - чего там выковыриваете, непонятно совершенно».

Президент Путин назвал конкретных виновных: «С Касьянова еще началось. Касьянов и Греф». Напомним, что главный ответственный за развитие Дальнего Востока в правительстве - лично премьер Михаил Фрадков. Однако источник в правительстве сообщил, что, скорее всего, ответственные будут найдены в МЭРТ и Минпромэнерго. В кулуарах Белого дома всю прошлую неделю говорят о скорой отставке главы Минпромэнерго Виктора Христенко, которая произойдет сразу после его выхода из отпуска.

Бывший экс-премьер, а ныне один из лидеров оппозиции Михаил Касьянов 5 сентября заявил, что президент «входит в осенний политический сезон», и предположил, что «для подогрева общественно-политической ситуации такого рода «критика» будет звучать из его уст регулярно». Любопытно, что Михаил Касьянов ушел в отставку раньше, чем начались работы над проектом по строительству газопровода (Самоторова А., РБК daily, 2007, 6 сентября).

Минпромэнерго и МИД против реализации проекта БТС-2

Альтернативный «Дружбе» трубопровод БТС-2 может оказаться экономически неэффективным. Ряд чиновников Минпромэнерго и МИДа выступают против реализации этого проекта, поскольку он может испортить межгосударственные отношения России с Германией и Польшей, а также со странами Прибалтики. Не исключено, что масштабная «политическая» труба стоимостью около 2,3 млрд долл. может так и остаться на бумаге. Вице-президент «Транснефти» Сергей Григорьев подчеркнул, что строительство трубопровода может начаться лишь после выхода специального постановления правительства.

Разработавшее проект Минпромэнерго нашло больше минусов, нежели плюсов в появлении БТС-2. Источник в ведомстве не исключает, что **проект может не найти воплощения из-за того, что переговоры с Германией и Польшей по вопросу переориентации поставок топлива идут очень тяжело.** Кроме того, проект пока выглядит нерентабельным экономически. Источник в ЛУКОЙЛе подсчитал, что экспорт в Европу по новой трубе окажется для компании дороже, чем по «Дружбе», на 22 долл. за тонну нефти.

В докладе Христенко среди минусов проекта указывается, что за счет увеличения маршрута прокачки нефти и появления дополнительных морских перевалок экспорт сырья из Западной Сибири через Самару до Приморска будет дороже, что снизит эффективность экспортных поставок российской нефти европейским потребителям. Кроме того, из-за увеличения конкуренции на рынке Северо-Западной Европы ожидается увеличение спреда и снижение цены российской нефти Urals. Помимо этого **разработчики проекта опасаются усиления позиций каспийских экспортеров нефти на рынке стран Центральной Европы в ущерб интересам российских экспортеров,** а также сокращения транзита казахской нефти через территорию России, которая была частично ориентирована на экспорт по «Дружбе» (4,4 млн т в 2006 году). Главным плюсом «политического» трубопровода эксперты называют независимость от стран-транзитеров, хотя при этом дают понять, что обойдется она дорого (Подобедова Л., РБК daily, 2007, 3 сентября).

Проект строительства нефтепровода до Приморска взамен «Дружбы» родился после нефтяного конфликта России и Белоруссии в начале января 2007 года. С 8 по 11 января Белоруссия перекрыла России транзитные потоки нефти в Европу по трубопроводу «Дружба», требуя уплаты пошлины за транзит. После этого инцидента Россия решила подстраховаться от рисков, альтернативная труба получила одобрение правительства и президента.

Нефтепровод БТС-2 протяженностью 1132 км вместо планировавшихся в январе 950 км будет построен в два этапа. Мощность первой очереди Унеча - Великие Луки - Приморск составит 35 млн т. На втором этапе планируется построить ответвление в порт Усть-Луга мощностью 15 млн т. В рамках второго этапа также намечено увеличение прокачки нефти ООО «Киришнефтеоргсинтез» до 24 млн т в год и строительство терминала нефтепродуктов в бухте Батарейная мощностью 7,5 млн т.

После появления новой трубы прокачку нефти через Белоруссию планируется поэтапно сократить с нынешних 78,9 до 41 млн т к 2010 году, а к 2015-му - до 27 млн т в год. Как следует из документа, это

позволит обеспечить поставками нефти НПЗ стран Восточной Европы: Чехии (5 млн т в год), Словакии (6 млн т), Венгрии (7 млн т), а также загрузить нефтепровод Одесса - Броды в направлении порта Южный до 9 млн т в год.

В Германию, Польшу, Литву нефть планируется возить морем через порт Приморск. Эксперты Минпромэнерго оценили пропускную способность терминала в Приморске в 150-160 млн т в год. В Германию будут поставлять танкерами 22 млн т в порт Росток, в Польшу, в порт Гданьск, 19 млн т и в литовский порт Бутинге 8 млн т.

Причем планируется, что Литва и Латвия не понесут дополнительные затраты на переоборудование терминалов и переведение трубопроводов в реверсный режим, поскольку северная ветка «Дружбы», по которой получал нефть НПЗ Mazeikiu nafta, и так остановлена. А вот Германии придется увеличивать пропускную способность своих терминалов в Ростове с 7 до 22 млн т, а также вместе с Польшей переводить трубы в реверсный режим. Делать они должны это за свой счет либо с привлечением «Транснефти», но в последнем случае встает вопрос о собственности на эту инфраструктуру (РБК daily, 2007, 3 сентября).



Источник: Нефть и капитал.



ПРЕДПРИЯТИЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

3 сентября - «ЛУКОЙЛ» объявил об увеличении поставок нефти в Германию, договорившись с Sunitex о более высокой цене.

3 сентября - «Газпром нефть» перенесла заседание совета директоров, который должен был одобрить создание совместного предприятия (СП) с ЛУКОЙЛом.

3 сентября - глава «Роснефти» Сергей Богданчиков признался, что его компания не вела переговоров с «Газпромом» о распределении шельфовых участков.

3 сентября - предправления «Газпрома» Алексей Миллер вышел на работу после трехмесячного больничного.

3 сентября - в пресс-службе ФАС сообщили, что ведомство получило ходатайство на приобретение акций «Русснефти».

3 сентября - «Роснефть» внесла окончательный платеж за дебиторскую задолженность ЮКОСа, купленную на аукционе за 11,555 млрд рублей.

4 сентября - в Интернете появилось ложное сообщение о сделке «Роснефти» с американской James Monroe Capital Corp. (JMCC).

4 сентября - компания Itera Ethanol LLC, входящая в группу «Итера», объявила об участии в финансировании исследовательских проектов американской BioEnergy International LLC, разрабатывающей технологии получения топлива из растительного сырья.

5 сентября - президент «Роснефти» Сергей Богданчиков провел производственное совещание по итогам работы «Юганскнефтегаза» за 7 месяцев текущего года.

6 сентября - заместитель председателя правления «Газпрома» Александр Ананенков сообщил, что компания планирует на 15-20% уменьшить капитальные затраты и снизить стоимость транзита газа на 17% за счет использования давления в 120 атм. в газопроводах с полуострова Ямал.

6 сентября - председатель правления ОАО «Газпром» Алексей Миллер подписал приказ «Об утверждении Положения об Экологической инспекции ОАО «Газпром».

НЕФТЯНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ



«Газпром нефть»

«Газпром нефть» тормозит создание СП с ЛУКОЙЛом

3 сентября нефтяная «дочка» газового монополиста «Газпром нефть» перенесла заседание совета директоров, который должен был одобрить создание совместного предприятия (СП) с ЛУКОЙЛом. Пресс-секретарь компании Наталья Вялкина не

назвала причин переноса совета. «Назвать точную дату совета директоров на сегодняшний день не представляется возможным, так как ее попросту еще не назначили», - добавила Вялкина.

3 сентября в ЛУКОЙЛе заявили, что по-прежнему решительно настроены на создание совместного предприятия с «Газпром нефтью». При этом в пресс-службе ЛУКОЙЛа, говоря о переносе сроков принятия окончательного решения по созданию СП, заявили, что в мае, когда между компаниями был подписан меморандум о взаимопонимании, на создание совместного предприятия в документах отводилось 90 дней. «Поэтому и была названа дата принятия решения - 3 сентября», - сказали представители ЛУКОЙЛа, отметив, что со своей стороны все вопросы уже решили.

Заинтересованность той и другой компании в сотрудничестве очевидна. ЛУКОЙЛ - достаточно авторитетная и хорошо известная компания за рубежом, а «Газпром нефть» имеет серьезный административный ресурс, способствующий благоприятной работе внутри страны. Перенос сроков заседания совета директоров связан исключительно с бюрократическими проблемами в компании (Кезик И., Газета, 2007, 4 сентября).

25 мая «Газпром нефть» и ЛУКОЙЛ подписали меморандум о взаимопонимании, касающийся создания СП. Стороны, в частности, договорились о совместной реализации нефтегазовых проектов в РФ по направлениям приобретения прав пользования недрами, геологического изучения совместно приобретенных участков, разведки и добычи сырья на них, а также об обустройстве месторождений, реализации инфраструктурных проектов. «Газпром нефть» будет владельцем 51 % долей в СП, ЛУКОЙЛ - 49 %, управление будет осуществляться на паритетных началах. Предполагается, что СП будет работать только на новых месторождениях в Восточной Сибири, Тимано-Печоре и на Каспии (Газета, 2007, 4 сентября).

«ЛУКОЙЛ»



К 2020 году ЛУКОЙЛ будет получать в регионе 30 млн т нефти и 18 млрд куб. м газа, пообещал 31 августа первому вице-премьеру Сергею Иванову гендиректор «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» Николай Николаев. **К 2009 году добыча будет начата на месторождении им. Ю. Корчагина, а к 2012 году - на месторождении им. В. Филановского.** По словам Николая Николаева, **к 2015 году на них будет ежегодно добываться 12 млн т нефти и 12 млрд куб. м газа.** А по всему Северному Каспию к 2020 году компания обеспечит годовую добычу на уровне 30 млн т нефти и 18-20 млрд куб. м газа, подчеркнул он. По оценкам первого вице-преьера РФ Сергея Иванова, всего объем рынка нефтегазодобычи на Каспийском море оценивается примерно в 100 млрд долл.

Озвученные ЛУКОЙЛом цифры на треть превышают известные в настоящее время. Летом 2006 года президент компании Вагит Алекперов говорил, что к 2020 году объем добычи нефти составит до 20 млн т в год, а газа - до 18 млрд куб. м, но к 2023 году. В сентябрьском номере корпоративного журнала ЛУКОЙЛа «Нефть России» упоминается лишь, что добыча компании на Каспии к 2022 году составит более 20 млн т нефти. «Данные постоянно корректируются с учетом результатов бурения. По месторождению им. В. Филановского ЛУКОЙЛ уже дважды менял параметры по запасам в сторону увеличения», - пояснили в пресс-службе компании.

Рост добычи почти на треть впечатляет, но 2020 год «выходит за рамки прогнозов, поэтому новость для компании скорее нейтральная. У Альфа-банка достаточно консервативный прогноз по ЛУКОЙЛу: к 2015 году уровень добычи на Северном Каспии банк прогнозирует в объеме 3 млн т нефти в год. На текущих котировках компании данная новость не отразится, но в перспективе будет способствовать росту капитализации (Голубкова Е., РБК daily, 2007, 3 сентября).

**«ЛУКОЙЛ»
на треть повысил
прогнозы по добыче
на Северном Каспии**

ЛУКОЙЛ работает в российском секторе Каспийского моря с 1995 года, главные открытия пришлось на последние несколько лет. Поочередно компания заявила об открытии шести крупных месторождений: Хвалынского (2000), им. Ю. Корчагина (2000), 170 км (2001), Ракушечного (2001), Сарматского (2002) и им. В. Филановского (2005). Извлекаемые запасы по этим месторождениям, по предварительным оценкам, составляют 955 млн т нефти и 782 млрд куб. м газа. Общая стоимость геологоразведочных работ уже превысила 12 млрд руб., в ближайшие пять лет планируется затратить на эти цели еще 15 млрд руб. (РБК daily, 2007, 3 сентября).

«ЛУКОЙЛ» увеличил цену и объем поставок нефти в Германию

«Лукойл» объявил об увеличении поставок нефти в Германию, договорившись с посредником - трейдером Sunimex - о более высокой цене. Но любые уступки трейдеров не сделают экспорт по трубопроводу выгоднее морских поставок, утверждают аналитики и участники рынка.

Переговоры с покупателем успешно завершены, и поставки восстанавливаются, заявил представитель «Лукойла» Владимир Семаков. В январе - мае в Германию поставлялось в среднем по 500 000 т нефти в месяц, в июне - июле произошло снижение, а в августе в эту страну отправлено 520 000 т, рассказал он. Начиная с сентября и до конца года будет поставляться уже по 600 000 т нефти в месяц, причем по новой, «справедливой» цене, добавил Семаков, но цену не назвал.

Цена поставок по «Дружбе» традиционно на \$2-3 за баррель ниже танкерных. «Лукойл» мог выторговать у Sunimex не более нескольких десятков центов за баррель. Трейдер крупной российской нефтекомпании уточняет, что увеличить цену нефти «Лукойл» мог только за счет сокращения маржи посредника (Reuters, 2007, 3 сентября).

На германском направлении самую низкую маржу Sunimex получает от продажи нефти «Сургутнефтегаза» - \$0,1-0,15 на баррель, на остальных компаниях посредник зарабатывает по \$0,3-0,5. Поэтому, **самое большее, чего мог добиться «Лукойл», - это снижение маржи** до уровня «сургутской». Германские НПЗ не готовы работать с российскими нефтяниками напрямую. Они опасаются иметь дело с компаниями не своей юрисдикции, так как в случае конфликтных ситуаций им трудно будет защитить интересы в суде (Тутушкин А., Ведомости-Компании и рынки, 2007, 3 сентября).

«ЛУКОЙЛ» начнет работу в Индонезии

Pertamina и ЛУКОЙЛ намерены подписать декларацию о намерениях по проведению совместного исследования о сотрудничестве по разведке и добыче на шельфовых участках, принадлежащих Pertamina. Подписание было намечено на время визита президента России Владимира Путина в Джакарту. «Сотрудничество будет распространяться на наши контрактные зоны, в особенности Бунью в Восточном Калимантане, и Папуа», - заявил он. По его словам, компании намерены также начать геологическое изучение блока Саву в Восточной Индонезии (Platts, 2007, 3 сентября).

Правительство Индонезии старается недопустить резкого снижения уровня добычи: согласно его планам, к 2009 году производство углеводородов в стране должно вырасти на 30%. В данной ситуации приглашение иностранных инвесторов - вполне логичный шаг. «ЛУКОЙЛ» фактически получает доступ на новый для себя рынок: в данном регионе компания пока не имеет контрактов на добычу и разведку углеводородов (Голубкова Е., РБК daily, 2007, 4 сентября).

Доказанные запасы нефти и конденсата Pertamina составляют 1,5 млрд барр., газа - 19 трлн куб. футов. Добыча Pertamina в 2006 году составила 107 тыс. барр. нефти и 944 млн куб. футов газа в сутки. Компания намерена увеличить данный показатель по нефти на 10,3% в текущем году, до 118 тыс. барр. в сутки, газа - на 59%, до 1,3-1,5 млрд куб. футов в сутки. ЛУКОЙЛ и Pertamina 20 апреля 2007 года подписали меморандум о взаимопонимании в части сотрудничества по разведке и добыче в Индонезии, России и третьих странах. ЛУКОЙЛ занимается сбытом нефтяных продуктов в России, Восточной Европе, странах СНГ и США и является второй крупнейшей частной нефтяной компанией в мире по размеру доказанных запасов углеводородов.

По данным регулятора нефтегазовой отрасли Индонезии BPMIGAS, доказанные и возможные запасы нефти Восточного Калимантана по состоянию на начало 2004 года составляли 920,1 млрд барр., Папуа (Ириан Джая) - 100,1 млрд барр. Данных по блоку Саву регулятор не приводит, однако он расположен в непосредственной близости к Восточной Яве, запасы которой оценены в 259,4 млрд барр. Бунью относится к одному из крупнейших в Восточном Калимантане добывающих бассейнов - Таракан и является одним из основных месторождений Pertamina. Добыча на нем ведется уже 50 лет. Кроме того, на острове Бунью

расположен нефтетерминал и завод по производству метанола (мощность - 65 млн куб. футов газа в сутки), принадлежащий госкомпани.

Помимо прочего Индонезия - крупнейший в мире производитель СПГ, при этом самые большие запасы газа сосредоточены также в Восточном Калимантане. Основные покупатели - Япония, Южная Корея, Тайвань и Сингапур. Кроме того, с текущего года индонезийский СПГ поставляется в Китай и США. Однако добыча нефти в стране стагнирует: по итогам 2006 года в Индонезии было произведено 51,9 млн т нефти, что на 5,3% меньше, чем годом ранее. В рамках квоты ОПЕК в прошлом году страна должна была добыть 1,05 млн барр. в сутки, однако данный показатель составил лишь 1,007 (РБК daily, 2007, 4 сентября).

Опубликован «Отчет компании «ЛУКОЙЛ» о деятельности в области устойчивого развития» за 2005-2006 годы. Документ содержит исчерпывающую информацию об основных направлениях и показателях производственной, социальной и экологической деятельности компании в регионах ее присутствия: Калининградской области, Западной Сибири и Пермском крае, Волгоградской, Астраханской и Нижегородской областях, Республике Коми и Ненецком автономном округе.

В настоящее время это единственный отчет в российском нефтегазовом секторе, помещенный в базу данных GRI. Он также включен в Национальный Регистр корпоративных нефинансовых отчетов, который администрирует РСПП, и отмечен в российских и международных обзорах и рейтингах (Росбалт-Север, 2007, 5 сентября).

**«ЛУКОЙЛ»
опубликовал отчет
о деятельности
в области
устойчивого
развития**

«Роснефть»



4 сентября во Всемирной паутине появился пресс-релиз от имени американского инвестфонда, в котором утверждалось, что JMCC решила не ограничиваться одним проектом с «Роснефтью». **Компания якобы купила у «Роснефти» три месторождения в Самаре, прежде принадлежавших ЮКОСу**, говорится в сообщении, переданном через систему PR Newswire. Их суммарные запасы нефти составляют 1,5 млн т по категории C1 и 5 млн т по категории C2. Сумма сделки не разглашается.

Представители JMCC 4 сентября были недоступны для комментариев, пресс-службу «Роснефти» новость откровенно удивила. «Никакой сделки не было», - заявил представитель компании.

Госкомпания стала очередной жертвой тех, кто пытается влиять на котировки небольших зарубежных компаний, рассылая сообщения по Интернету. Возможно, таким образом инвесторы JMCC пытались привлечь внимание к акциям компании. Спамеры рассчитали верно: Роснефть уже начала распродавать непрофильные активы ЮКОСа.

Согласно данным Pink Sheets, по итогам торгов 4 сентября дня котировки JMCC упали на 0,000003 долл. за бумагу. При этом спроса на бумагу нет: цена продажи не определена. В течение текущего года максимальная цена продажи составила 0,0007 долл. за акцию (Колесникова Е., РБК daily, 2007, 5 сентября).

**Американский
инвестфонд
пытался повысить
котировки своих
акций на сообщении
о сделке
с «Роснефтью»**

Американская компания JMCC занимается куплей-продажей активов в различных отраслях, финансированием проектов на этапе start-up, а также инвестициями в недвижимость. 45,9 млн штук акций JMCC торгуются на альтернативной бирже Pink Sheets.

В этом году JMCC заявила о новом старте переговоров по созданию альянса с уже работающей на российском нефтегазовом рынке американской компанией, имя которой JMCC держит в секрете. В компании уточнили, что партнер имеет доступ к сложным обводненным нефтяным месторождениям. В совместное предприятие JMCC намерена внести технологию отделения воды от нефти с помощью передвижной центрифуги, способной выделять из смеси с водой 40-50 барр. нефти в час (РБК daily, 2007, 5 сентября).

«Роснефть» полностью расплатилась за дебиторскую задолженность ЮКОСа

«Роснефть» внесла окончательный платеж за дебиторскую задолженность ЮКОСа, купленную на аукционе за 11,555 млрд рублей. По словам пресс-секретаря конкурсного управляющего ЮКОСа Николая Лашкевича, оставшуюся сумму в 9,26 млрд рублей за вычетом суммы задатка «Роснефть» заплатила 3 сентября (Деловой Петербург, 2007, 4 сентября).

Среди наиболее крупных дебиторов значатся «Юганскнефтегаз», «Самаранефтегаз», «Томскнефть», ЮКОС-РМ, ЮКОС-ЭП, «ЮКОС-Мамонтово», инвестиционный банк «Траст» и Национальный банк «Траст», «Саханефтегаз», «Якутгазпром» и другие предприятия различного профиля («ПРАЙМ-ТАСС», 2007, 4 сентября).

«Роснефть» пытается изменить условия контракта с Sinopec

«Роснефть» сопротивляется увеличению объема экспортных поставок сырой нефти в Китай. Переговоры об увеличении объема поставок продолжаются, и *российская компания пытается скорректировать стоимость нефти*. Впрочем, эксперты не исключают, что в итоге Китай получит больше нефти по старой цене: сотрудничество с ним носит не столько экономический, сколько политический характер.

Глава «Роснефти» Сергей Богданчиков утверждал, что контракт очень хорош для компании и «Роснефть» намерена в будущем увеличивать объемы поставок нефти в Китай. В мае этого года Федеральная служба по тарифам ввела понижающий коэффициент 22% к действующим тарифам на перевозки нефти в Китай, надеясь оживить маршрут, который не используется нефтяными компаниями с тех пор, как поставки по нему прекратил ЮКОС.

В «Роснефти» скидку сочли недостаточной, что поставило под угрозу увеличение поставок сырой нефти в Китай. «В ходе наших переговоров с Sinopec мы определили параметры контракта, у нас были согласованы цены. Ценовой разрыв, который дает нам возможность начать экспорт в этом направлении, составляет после утверждения скидки около 2 долл. на баррель, что для нас представляется критическим», - говорил тогда вице-президент компании Дмитрий Богданов.

По его словам, *если китайские партнеры возьмут на себя оплату разницы в 2 долл., «Роснефть» перенаправит часть экспорта с западного направления в Китай*. В противном случае поставки увеличены не будут. Как сообщили в «Роснефти», переговоры об увеличении поставок идут до сих пор. «Цена складывается из экономической целесообразности и стоимости железнодорожной перевозки», - пояснили в пресс-службе госкомпании.

Источник, знакомый с обстановкой в госкомпании, утверждает, что пока «Роснефть» поставляет нефть в Китай по ценам ниже рыночных. Ранее было известно, что в ответ на предложение Китая увеличить количество сырой нефти «Роснефть» выдвинула встречное - экспорт нефтепродуктов. Впрочем, Китай идею забраковал, ссылаясь на то, что в стране достаточно собственных перерабатывающих мощностей.

Наблюдатели не исключают, что в итоге «Роснефть» может уступить стратегическому партнеру. Ранее президент компании *Сергей Богданчиков говорил о планах приобрести активы за рубежом, не исключено, что средства на покупку могут снова ссудить китайские банки в обмен на бесперебойные поставки сырья*. Согласно докладу Исследовательского центра прогнозов Академии наук КНР, импорт нефти в стране растет почти на 5% ежегодно, Россия как крупнейший добытчик углеводородов в мире может получить крупную долю на этом рынке сбыта объемом 100 млрд долл. ежегодно (Колесникова Е., РБК daily, 2007, 5 сентября).

«Роснефть» поставляет сырую нефть в Китай в рамках контракта с Sinopec на 48,4 млн т до 2010 года на условиях предоплаты. Сразу после подписания документа по рынку пошли слухи, что контракт заключен на невыгодных для госкомпании условиях. В тот момент «Роснефти» были срочно нужны средства, предоставленные Китаем на покупку «Юганскнефтегаза» (РБК daily, 2007, 5 сентября).

«Роснефть» предлагает перенести сроки строительства ВСТО

По информации источника, близкого к «Роснефти», на совещании у президента страны 6 августа, на котором помимо топ-менеджеров «Роснефти», «Газпрома» и «Транснефти» присутствовали главы профильных министерств, глава «Роснефти» выдвинул ряд предложений по увеличению эффективности поставок нефти и нефтепродуктов госкомпании. «Основным направлением поставок «Роснефти» по первому этапу считать Комсомольский НПЗ, новый восточный НПЗ (вблизи Находки) и экспорт сырой нефти через Козьмино», - говорится в его докладе.

Кроме того, по информации источника, близкого к нефтяной госкомпании, ее руководитель считает нецелесообразным строительство ответвления из Сковородино на Дацин в рамках первого этапа строительства ВСТО, вместо этого он предлагает приступить в 2009 году к строительству второго этапа трубы до бухты Козьмино. Собеседник говорит, что предложение о переносе сроков строительства ответвления на Китай поддержал и глава Минпромэнерго Виктор Христенко. В пресс-службе ведомства не комментируют информацию с закрытого совещания. В пресс-службе «Роснефти» также отказались от комментариев.

Вице-президент «Транснефти» Сергей Григорьев пояснил, что договор о строительстве ответвления в Китай пока существует лишь между CNPC и «Транснефтью», есть одобрение госорганов двух стран, но официального заключения российского правительства, после появления которого может быть дан старт строительству объекта, до сих пор нет. Источник в нефтепроводной монополии не исключает, что под влиянием лобби «Роснефти» строительство этой трубы может быть перенесено на несколько лет, даже несмотря на важную политическую составляющую проекта.

Источник, близкий к «Роснефти», утверждает, что пересматриваются и маршруты транспортировки сырья госкомпанией по восточной трубе. В частности, вместо предполагаемой ранее достройки трубопровода с Ванкорского месторождения до Тайшета «Роснефть» планирует построить трубу с Ванкора, которая пройдет через Юрубчено-Тохомское, Собинское, Верхнечонское месторождения до Талакана с врезкой в ВСТО в районе Витима, поскольку логистика поставок сырья из Тайшета кажется госкомпании менее выгодной (Подобедова Л., РБК daily, 2007, 6 сентября).

Маршрут ВСТО



Источник: Роснефть.

Сравнительная выручка (нетто за минусом транспортных издержек и налогов) «Роснефти» в результате доставки сырья из Тайшета на Комсомольский НПЗ при сетевом тарифе ВСТО 38,8 долл. составит 347 долл. за тонну, на Ангарский НПЗ - 330 долл./т, на новый НПЗ в Находке - 325 долл./т, на будущий НПЗ в Китае - 325 долл./т, доставка в порт Козьмино на условиях FOB - 230 долл./т, а поставка по ВСТО напрямую в Китай - всего 214 долл./т из расчета цены за баррель нефти марки Brent 62 долл. В компании отмечают, что поставки нефтепродуктов в Китай могут оказаться намного более прибыльными, чем поставки сырой нефти, однако источник, знакомый с ходом переговоров сторон по этому вопросу, говорит, что китайская сторона хочет получать из России именно сырую нефть, ссылаясь на возможность переработать ее внутри страны (РБК daily, 2007, 6 сентября).

Дочка «Роснефти» превысила плановый показатель добычи нефти

Президент «Роснефти» Сергей Богданчиков провел производственное совещание по итогам работы «Юганскнефтегаза» за 7 месяцев текущего года, на котором было отмечено, что добыча нефти приблизилась к 34 млн тонн, превысив плановый показатель. Богданчиков заявил, что «Роснефть» по итогам работы в 2007 году планирует добыть 103 млн тонн нефти, а к 2011-2012 году довести добычу до 140 млн тонн. «В текущем году мы являемся компанией номер один в мире по запасам, это значит, что на 30-40 лет при существующих технологиях мы обеспечены запасами нефти», - сказал он.

По словам президента компании, сегодня более 60% добычи нефти компании приходится на «Юганскнефтегаз», ожидается, что через 5 лет добыча вырастет на 25%. На сегодняшний день «Юганскнефтегаз» добывает 60 млн тонн нефти в год. К 2012 году планируется увеличить этот показатель до 75 млн. Рост добычи в «Юганскнефтегазе» в 2007 году по сравнению с 2006 годом составит 9% (Росбалт-Север, 2007, 5 сентября).



«Транснефть»

Президент «Транснефти» Семен Вайншток собирается на пенсию

По словам источника, близкого к «Транснефти», Семен Вайншток, поздравляя сотрудников компании с Днем нефтяника, подчеркнул, что он хочет выйти на пенсию, поэтому надеется, что нынешний День нефтяника - последний, который он празднует в коллективе «Транснефти». «Вайншток уже три раза подавал прошение об отставке и надеется, что его наконец отпустят», - говорит собеседник. Эту информацию подтверждает высокопоставленный источник в самой компании.

Среди возможных претендентов на пост президента «Транснефти» участники рынка называют первого вице-президента компании Владимира Калинина, пришедшего вместе с самим Вайнштоком из ЛУКОЙЛа, и даже главу Минпромэнерго Виктора Христенко. Кроме того, говорят, что заменить Вайнштока мог бы ставленник Вагита Алекперова, учитывая, что именно он первым предложил поддержанную ныне Владимиром Путиным идею объединения «Транснефти» и «Транснефтепродукта».

Но собеседник в «Транснефти» уточняет, что слова топ-менеджера звучали не как безоговорочное прощание, а скорее как предупреждение о том, что возможен любой сценарий. При этом сам он рассчитывает, что Семен Вайншток даже вопреки достижению пенсионного возраста будет утвержден на новый срок. С ним согласен и источник, близкий к Кремлю, который утверждает, что Вайнштоку благоволит Владимир Путин.

Источник, близкий к Минпромэнерго, полагает, что Семен Вайншток уже всерьез готовится покинуть свое кресло в компании, даже несмотря на то, что его еще не отпускают на покой. По его словам, 3 августа накануне совещания топ-менеджеров нефтяных компаний и ряда профильных министров у Владимира Путина, где обсуждали судьбу ВСТО, глава Росимущества Валерий Назаров прислал на имя главы Минпромэнерго Виктора Христенко письмо, в котором критиковал некоторые моменты работы «Транснефти» и выражал обеспокоенность ростом практически вдвое сметы первой очереди ВСТО, со 164 млрд до 303,6 млрд руб. в ценах 2004 года. «В «Транснефти» отсутствует стратегия развития в разрезе инвестиционной и дивидендной составляющей», - говорится в документе.

Вскоре после появления этого письма, по словам источника, в адрес Владимира Путина было направлено прошение Семена Вайнштока об отставке. Однако президент лично попросил главу «Транснефти» остаться на своем посту. Поддержал позицию топ-менеджера и Виктор Христенко, ответив главе Росимущества, что рост сметы обоснован, и назвав основными его причинами удорожание материалов и услуг строительства трубы, а также изменение маршрута трубопровода.

Сергей Григорьев, вице-президент «Транснефти», сообщил, что в компании еще не получали директивы Росимущества с датой совета директоров, напомнив, что, когда истекал предыдущий контракт президента компании, директива появилась в последний момент. Он не комментирует слухи об отставке Вайнштока, подчеркивая, что они существуют с первого дня его прихода в компанию (Подобедова Л., РБК daily, 2007, 5 сентября).

Срок контракта Семена Вайнштока на посту главы «Транснефти» истекает 13 сентября. Он возглавил компанию в 1999 году. До прихода в «Транснефть» с 1995 года Семен Вайншток был гендиректором «дочки» ЛУКОЙЛа - «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь». При нем «Транснефть» превратилась в сильную компанию с высоким кредитным рейтингом и многомиллиардным оборотом. Однако 5 октября президенту компании исполнится 60 лет - время выхода на пенсию. До 13 сентября Росимущество должно прислать свою директиву и утвердить дату совета директоров компании, где будет решена судьба президента «Транснефти» (РБК daily, 2007, 5 сентября).

Акции «Транснефти» подорожали на 5% на слухах о возможной отставке президента компании Семена Вайнштока. Часть инвесторов надеются, что «Транснефть» будет платить больше дивидендов, другие просто вспомнили о компании, акции которой отстали от рынка.

5 сентября акции «Транснефти» подорожали в РТС на 5% до \$1565, в ходе торгов рост достигал 6%. Индекс РТС прибавил 0,03%.

Такая реакция рынка объясняется надеждами на перемены к лучшему в корпоративном управлении и дивидендной политике «Транснефти» в связи с возможной сменой руководства (Тутушкин А., Сурженко В., Ведомости-Компании и рынки, 2007, 6 сентября).

Слухи об отставке президента «Транснефти» подняли стоимость акций компании



Источник: Ведомости-Компании и рынки.

ЮКОС



31 августа адвокаты Михаила Ходорковского распространили пресс-релиз о том, что окружной суд Сан-Франциско удовлетворил их заявление «об обязанности нефтяной компании Chevron предоставить результаты изучения финансово-хозяйственной деятельности ЮКОСа (так называемый due diligence), которое Chevron проводил в 2003 году». По сведениям адвокатов Ходорковского, эта американская компания пришла тогда к выводам, что ЮКОС работает «в рамках закона и в соответствии с западными стандартами», при этом Chevron «не обнаружил ни

Суд обязал Chevron раскрыть данные аудита ЮКОСа

хищений всей нефти ЮКОСа, ни отмыывания денежных средств от ее продажи, в чем Ходорковский обвиняется сейчас». Адвокаты заявили в пресс-релизе, что полученные от Chevron документы о проверке ЮКОСа они намерены использовать для защиты Михаила Ходорковского в российских Генпрокуратуре и суде от предъявленных ему следствием обвинений в хищении более 349 млн тонн нефти и отмыывании через зарубежные офшорные фирмы более 487 млрд руб. и \$7,5 млрд (Заподинская Е., Миклашевская А., Коммерсантъ, 2007, 3 сентября).

Адвокаты Ходорковского рассчитывают, что с помощью документов Chevron удастся доказать отсутствие фактов хищениях нефти дочерних предприятий ЮКОСа и отмыывания средств от ее продажи, а также подчеркнуть, что деятельность ЮКОСа соответствовала западным стандартам ведения бизнеса. «Если бы эти обвинения были обоснованными, Chevron, несомненно, выявила бы якобы имевшие место масштабные нарушения и не стала бы продолжать процесс покупки», - говорится в иске. Роберт Амстердам подчеркнул, что по российским законам обвиняемый имеет право предоставить суду все доказательства своей невиновности (Подобедова Л., РБК daily, 2007, 3 сентября).

Информацию о том, что Chevron собирается выкупить 25% акций ЮКОСа, распространили британские СМИ в середине 2003 года. Официально Chevron и ЮКОС во весь голос отрицали факт переговоров. По данным иностранных СМИ, американская компания претендовала на блокирующий пакет не только самого ЮКОСа, но и объединенной корпорации «ЮКОС Сибнефть», которую планировали создать Михаил Ходорковский и тогдашний владелец «Сибнефти» Роман Абрамович. Сумма сделки в первом случае могла составить 6,5 млрд долл., во втором - 11 млрд долл. Но уже осенью 2003 года Михаил Ходорковский был арестован, сделка с «Сибнефтью» так и не свершилась, и речь о покупке Chevron доли в ЮКОСе уже не шла.

Теперь выясняется, что Chevron вела переговоры о сделке уже не с Ходорковским, а его преемником Семеном Кукусом. «Chevron была полностью удовлетворена результатами due diligence и продолжала переговоры о слиянии даже после ареста Михаила Ходорковского. Это означает, что в ходе изучения деятельности ЮКОСа проверяющие из Chevron не обнаружили ничего противозаконного, не говоря уже о хищениях всей нефти ЮКОСа и отмыывании средств от ее продажи, в чем моего клиента обвиняют сейчас, - заявил адвокат Ходорковского Роберт Амстердам. - Chevron пришла к выводу, что работа российской компании находится в рамках закона и соответствует западным стандартам ведения бизнеса» (Горшкова А., Время новостей, 2007, 3 сентября).

Представитель Chevron Майкл Барретт 31 августа заявил, что компания ничего не знает об обращении адвокатов Ходорковского в суд и решения американского суда не видела. Chevron должна предоставить документы в любое время начиная с даты вынесения решения, говорится в решении суда. По американскому законодательству Chevron обязана либо предоставить документы, либо доказать суду, что у нее их нет, объяснил партнер юрфирмы «Джон Тайнер и партнеры» Валерий Тутыхин (Сурженко В., Ведомости-Компании и рынки, 2007, 3 сентября).

Верховный суд РФ усомнился в правомерности решений по делу Ходорковского и Лебедева

Верховный суд РФ усомнился в правомерности решений Басманного районного и Московского городского судов о незаконности проведения в Чите следствия по новому делу Михаила Ходорковского и Платона Лебедева. Изучив очередную жалобу Генпрокуратуры, *высшая судебная инстанция поручила президиуму Мосгорсуда еще раз рассмотреть это дело.*

Многие уже назвали это решение знаковым. По мнению адвоката Ходорковского Юрия Шмидта, большинство решений в деле ЮКОСа принимаются в соответствии с политической целесообразностью, нежели с буквой закона. Не исключено, что в скором времени это решение станет поводом для очередной волны критики в адрес России со стороны иностранных коллег и правозащитных организаций.

Как пояснил адвокат Владимир Краснов, представляющий интересы Платона Лебедева, своим решением суд удовлетворил надзорное представление Генпрокуратуры. «Судья Верховного суда приняла решение о возбуждении надзорного производства и поручила президиуму Мосгорсуда рассмотреть представление Генпрокуратуры», - заявил Владимир Краснов. Адвокат Михаила Ходорковского Юрий Шмидт в беседе с корреспондентом заявил, что Мосгорсуд уже назначил рассмотрение дела

на 13 сентября. По его мнению, Генпрокуратура весьма серьезно настроена проводить следствие именно в Чите и будет использовать все имеющиеся у нее средства, чтобы было принято именно такое решение (Уколов Р., Независимая газета, 2007, 7 сентября).



ГАЗОВАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ



«Газпром»



Предправления «Газпрома» Алексей Миллер вышел на работу после трехмесячного больничного. В его кресле перебивали три заместителя, компания договорилась о выкупе доли в Ковыкте и нашла партнера для освоения Штокмана. «Газпром» может работать и без Миллера, констатируют эксперты, но чиновники утверждают, что он продолжит руководить крупнейшей компанией страны в течение предвыборного периода.

3 сентября Миллер вышел на работу, сообщил представитель компании. За время отсутствия Миллера «Газпромом» руководили заместители - начальник финансово-экономического департамента «Газпрома» Андрей Крутлов, зампред правления и главный бухгалтер компании Елена Васильева, а 85% времени - Александр Ананенков, курирующий производство, говорит сотрудник «Газпрома».

В его отсутствие компания успела заключить две стратегически важные сделки. В конце июня «Газпром», ВР и ТНК-ВР объявили, что российско-британская компания продаст монополии всю долю (62,8% акций) в «Русиа Петролеум» - владельце лицензии на гигантское Ковыктинское месторождение газа.

А в июле после двух лет размышлений «Газпром» наконец выбрал иностранного партнера, который поможет ему в разработке гигантского Штокмановского месторождения: французская Total получит 25% в компании - операторе Штокмана. Соглашение с Total подписывал Ананенков, а объявление об этой сделке публиковал как заявление Миллера.

В отсутствие Миллера «Газпром» успел развязать маленькую победоносную войну с Белоруссией. «Газпром» предъявил ультиматум: если до 3 августа «Белтрансгаз» не вернет ему долг в \$456 млн за газ в первом полугодии, то поставки газа в Белоруссию будут сокращены на 45%. Но выполнять угрозу не пришлось - Белоруссия выплатила долг.

Болезнь Миллера усилила слухи о его возможной отставке. Но *у чиновников нет планов менять руководителя «Газпрома»*, рассказывали несколько источников, близких к Кремлю. «В отсутствие Миллера зампреда правления управляли монополией по очереди, чтобы не создавалось мнения о едином преемнике», - рассказывает чиновник администрации президента. Контракт с Миллером истекает в мае 2011 г. (Дербилова Е., Мазнева Е., Гликин М., Ведомости, 2007, 4 сентября).

Выручка «Газпрома» за 2006 г. по МСФО - 2,152 трлн руб., чистая прибыль - 636,5 млрд руб., государство контролирует более 50%. Алексей Миллер родился в 1962 г. в Ленинграде. В 90-е шесть лет работал в мэрии Петербурга, в том числе зампредом комитета внешних связей в 1992 г. (председателем был Владимир Путин). В 1996 г. оставил мэрию и работал сначала начальником управления инвестиций Морпорта Санкт-Петербург, а в 1999-2000 гг. возглавлял АО «Балтийская трубопроводная система». В 2000-2001 гг. стал замминистра энергетики, а в мае 2001 г. - предправления «Газпрома». Владеет 0,00000027% акций концерна.

В начале июня Алексей Миллер был госпитализирован из-за болезни почек. Госпитализация была плановой, но возникли осложнения, какое-то время глава «Газпрома» должен находиться под присмотром врачей (Ведомости, 2007, 4 сентября).

**Предправления
«Газпрома» вышел
на работу**

«Газпром» и E.ON не могут договориться о сделке по обмену активами

«Газпром» не исключает возможности приостановки переговоров с E.ON по сделке по обмену активами. В германской компании еще несколько месяцев назад отмечали, что переговорный процесс по приобретению E.ON до 25% участия в Южно-Русском месторождении, а «Газпром» эквивалентного участия в активах немецкой компании в области сбыта газа и электроэнергии в Европе несколько затянулся. Аналитики считают, что прекращать переговоры компании не будут.

Председатель правления компании E.ON Ruhrgas Буркхард Бергманн еще в мае этого года на ежегодной пресс-конференции в Эссене отмечал, что переговорный процесс несколько затянулся. Однако, говорил он, это вызвано урегулированием «технических и организационных вопросов» - «Газпром» слишком много сил отдал на переговоры по «Сахалину-2». Он добавил, что переговоры по южнорусскому проекту продолжаются. В конце прошлой недели зампред правления «Газпрома» в интервью немецкой газете заявил, что существует вероятность прекращения переговоров (Dow Jones, 2007, 3 сентября).

Российская монополия надеется на то, что достаточно крепкое сотрудничество между компаниями позволит найти правильное решение. *Венгерские энергетические активы, которые «Газпром» мог получить, развиваются несколько в другом ключе, нежели ожидалось компанией. Речь идет об усилении вмешательства Еврокомиссии в работу рынка и угрозе разделения энергокомпаний,* работающих в Старом Свете. «Это вынуждает нас искать другие пути решения», - сказал топ-менеджер российской компании. E.ON также рассматривает возможность передачи «Газпрому» долей в газовых электростанциях в Великобритании, но решение по этому вопросу пока не принято.

Представитель E.ON Ruhrgas заявил, что у него информации о возможной приостановке переговоров нет. Он отметил, что переговорный процесс требует времени и все идет своим чередом. Что касается активов, то, по его словам, обсуждаются разные варианты (Цырлина Е., РБК daily, 2007, 3 сентября).

Медведев не лишен доброй порции оптимизма на будущее деловой кооперации с E.ON, называя его «стратегическим партнером» не только в Германии, но и в Европе. Российский концерн, тем не менее, сохраняет неизменный интерес к самостоятельному выходу на рынок конечных потребителей. «У нас есть товар, который им (конечным потребителям в Европе) нужен, - заявил он. - И у нас есть способность доставлять этот товар туда, где в нем есть потребность». Впрочем, такая логическая цепочка не находит достаточного понимания и в ряде стран Евросоюза, и в его столице Брюсселе. Виной тому, по мнению Медведева, предвзятая позиция местных чиновников в отношении российских компаний: «К сожалению, в целом ряде стран мы наблюдаем тенденцию к экономическому национализму». Выражается она, в частности, в стремлении федерального правительства Германии ужесточить внешнеторговое законодательство, считает он. И Еврокомиссия намерена принять меры, ограничивающие для таких энергоконцернов, как «Газпром», возможности приобретать активы на рынках электроэнергии ЕС, если это идет в ущерб местным компаниям.

При этом Медведев согласен с тем, что «каждая страна, конечно, имеет право на охрану своих экономических интересов», но там, где не существует реальной угрозы экономической безопасности страны и лишь создаются барьеры, «действуют близоруко» (Шпаков Ю., Время новостей, 2007, 3 сентября).

Германская газовая компания E.ON Ruhrgas, входящая в энергетический холдинг E.ON, и «Газпром» подписали базовое соглашение об обмене активами 12 июля 2006 года. Согласно документу в обмен на 25% минус одна акция в компании - операторе Южно-Русского месторождения «Газпром» получит пакет активов E.ON, включающий по 50% минус одна акция в венгерских газовых предприятиях E.ON Foldgaz Storage и E.ON Foldgaz Trade, а также 25% плюс одна акция в региональной электроэнергетической и газовой компании E.ON Hungaria (РБК daily, 2007, 3 сентября).

Партнерами «Газпрома» по Штокману будут ConocoPhillips и консорциум Statoil и Norsk Hydro

В июле «Газпром» объявил, что сохранит за собой 51% в компании - операторе Штокмановского проекта, а до 24% может отдать иностранным партнерам. 25% уже зарезервированы за первым иностранным партнером - французской Total, с которой «Газпром» подписал в июле рамочное соглашение.

Эту 24%-ную долю «Газпром» может поделить между американской ConocoPhillips и норвежским Statoil и Norsk Hydro, изначально претендовавшими на участие в проекте, рассказали источник, близкий к одному из членов совета

директоров «Газпрома», и источник, близкий к «Севморнефтегазу», который владеет лицензией на Штокман. **Американцы, по их словам, должны получить 14%, норвежцы - 10%**. Пока это самый приемлемый вариант для «Газпрома», утверждает близкий к «Севморнефтегазу» источник. В одиночку «Газпром» все равно не потянул бы проект: ему не хватит опыта и инвестиций, рассуждает чиновник Минприроды. А одна Total вряд ли согласилась бы взять на себя 49%-ную долю инвестиций и разделить все риски по проекту - нужны другие партнеры, добавляет он.

Раздел долей между ConocoPhillips и норвежцами - вопрос политический, объясняет близкий к «Севморнефтегазу» источник. То, что в проекте будут участвовать норвежцы, было понятно с самого начала: Statoil участвует в освоении шельфового месторождения «Белоснежка», где условия разработки такие же, как на Штокмане. Но если американцы останутся за бортом, это будет еще один удар по отношениям России и США, указывает собеседник. Немаловажно и то, что у ConocoPhillips огромный опыт в производстве СПГ, говорит источник, близкий к «Севморнефтегазу». Почему именно американцам достанется большая доля, он объяснить затруднился. Видимо, дело в способности финансировать проект, полагает аналитик Альфа-банка Константин Батунин: обороты ConocoPhillips (\$188,5 млрд в 2006 г.) в полтора раза превышают суммарную выручку норвежских компаний. «Газпром» не отказался и от других вариантов распределения 24% в проекте - они могут достаться одному из партнеров, говорит источник, близкий к «Севморнефтегазу»: «Газпром» определится в конце сентября (Сурженко В., Мазнева Е., Ведомости-Компании и рынки, 2007, 6 сентября).

ConocoPhillips - третья по капитализации нефтегазовая компания США, работает в 30 странах. Ей принадлежат заводы по производству СПГ Kenai на Аляске США и Wickham Point в Австралии, кроме того, компания строит регазификационные терминалы в Техасе и принимает участие в нескольких проектах в Северном море с долей участия от 1,6% до 40%. Statoil работает в 29 странах мира, включая Норвежский континентальный шельф, Северное море, Венесуэлу, Западную Африку. Разрабатываемая Statoil «Белоснежка» (запасы газа - 193 млрд куб. м) - один из самых успешных проектов на северном шельфе - 21 августа первый газ поступил на береговой терминал СПГ в Норвегии, оттуда танкерами в сжиженном виде газ направляется на крупнейший в США регазификационный терминал Коув-Пойнт. Norsk Hydro и Statoil, которые в сентябре завершат слияние нефтегазового бизнеса, разрабатывают проект Ormen Lange в Норвежском море (запасы - 400 млрд куб. м газа) (Ведомости-Компании и рынки, 2007, 6 сентября).

ОАО «Газпром» планирует на 15-20% уменьшить капитальные затраты и снизить стоимость транзита газа на 17% за счет использования давления в 120 атм. в газопроводах с полуострова Ямал. Об этом сообщил заместитель председателя правления «Газпрома» Александр Ананенков (RusEnergy, 2007, 7 сентября).

По словам Ананенкова, снижение стоимости транзита газа актуально поскольку «рынок начал реагировать на повышение тарифов на газ, задумываясь об энергосбережении». Кроме того, с 2011 года цены на газ в России значительно возрастут в связи с переходом на формулу ценообразования с учетом доходности экспортных поставок.

По словам Ананенкова, ресурсная база Ямала составляет 50 трлн куб. м газа. Сейчас компания форсированно приступила к реализации двух ямальских проектов - обустройство Бованенковского месторождения и создание транспортной системы. При этом будут использованы совершенно новая техника и технологии. Давление в 120 атмосфер компания будет использовать впервые (Росбалт-Север, 2007, 7 сентября).

Председатель правления ОАО «Газпром» Алексей Миллер подписал приказ «Об утверждении Положения об Экологической инспекции ОАО «Газпром». Экологическая инспекция является структурным подразделением 100-процентной дочерней компании «Газпрома» ООО «Газнадзор».

Основной задачей инспекции станет корпоративный контроль в области охраны окружающей среды, направленный на повышение эффективности природоохранной деятельности в компаниях, входящих в группу «Газпром».

Экологическая инспекция будет осуществлять проверки организации производственного экологического контроля в дочерних структурах «Газпрома», контроль за достоверностью учета и эффективным использованием газа организациями «Газп-

«Газпром» уменьшит затраты за счет газопроводов Ямала

Алексей Миллер подписал приказ о создании экологической инспекции в «Газпроме»

рома», негативного воздействия предприятий и организаций «Газпрома» на окружающую среду, а также аудитом систем управления охраной окружающей среды. Функциями инспекции также станут анализ взаимодействия дочерних компаний с государственными контрольными и надзорными органами, а также неправительственными экологическими организациями, совершенствование корпоративных документов, регламентирующих производственный экологический контроль (Курочкина Ю., Накануне.RU, 2007, 7 сентября).



«Итера»

«ИТЕРА» примет участие в финансировании проектов американской BioEnergy International

Дочерняя компания Itera USA Inc., Itera Ethanol LLC, сообщила, что в составе инвестиционной группы профинансирует американскую научно-исследовательскую компанию BioEnergy International LLC, которая занимается разработкой технологий производства биотоплива и специальных химических веществ из возобновляемых источников сырья. Всего на исследования и строительство двух заводов в Пенсильвании и Луизиане Itera USA выделяет \$61, 6 млн. Эти предприятия планируется построить за два года; проектная мощность каждого - 400 тыс. тонн этанола в год. Itera USA специализируется на проектах, связанных с производством альтернативных источников энергии.

Президент МГК «Итера» Игорь Макаров говорит, что «придает большое значение участию в перспективных научных исследованиях и производству экологически чистых видов топлива». «Эти бизнес-проекты работают не только на США и Россию, но и на все человечество», - считает Макаров. Пресс-секретарь «Итеры» Евгений Остапов рассказал, что в 2006 году Itera USA уже финансировала BioEnergy International. Остапов не смог назвать точную сумму инвестиций, но отметил, что деньги пошли «на создание материально-технической базы». Партнерами Itera Ethanol LLC в этом проекте являются Plainfield Asset Management, Camulos Capital и Context Capital Management (Ахундов А., Коммерсантъ, 2007, 5 сентября).



НОВАТЭК

НОВАТЭК намерен бороться за месторождения в Африке

НОВАТЭК будет бороться за месторождения в Ливии. Месторождения выставлены на конкурс в рамках четвертого этапа программы ливийского правительства EPSA-4. НОВАТЭК, а также Газпром и Лукойл, наряду с еще тридцатью двумя мировыми энергетическими холдингами отобраны Ливией как возможные операторы проектов. В число претендентов на участие в этом конкурсе вошел также Нафтогаз Украины (Покровский М., УралПолит.RU, 2007, 6 сентября).

Операторами ливийских проектов стремятся стать: Gasprom Libya B.V., Lukoil Overseas Holding, Novatek JSC, Gas de France, Pakistan Petroleum Limited, BG Libya, Woodside Energy Ltd, ExxonMobil Libya Limited, Total E & P Libye, Wintershall Holding AG, Statoil ASA, Hess Libya Limited, Sonatrach, OMV Petroleum Exploration GmbH, Conoco Libya Ltd, Maersk Olie og Gas AS, Polskie Gornictwo Naftowe i Gazownictwo SA, Shell Exploration and Development Libya GmbH, BP Exploration Libya Limited, Eni North Africa B.V., Marathon International Petroleum Libya, Ltd., Oxy Libya, LLC, Chevron International Exploration and Production Company, Petronas Carigali Overseas, Inpex Corporation, Petrobras-Petroleo Brasileiro S.A, Petrocanada Libya Exploration B.V., PTTEP Public Company Limited, ONGC Videsh Ltd., Talisman Energy Inc., RWE Dea AG, Oil & Gas Development Co. Limited, Naftogaz of Ukraine, Pan American Energy LLC.

Доказанные запасы природного газа Ливии составляют около 1.49 трлн. куб. м (четвертое место в Африке после Алжира, Нигерии и Египта). Газовый потенциал страны практически не используется - ежегодная добыча составляет 7 млрд. куб. м. 83% добываемого газа потребляется внутри страны, а оставшиеся 17% экспортируются.

Ливия занимает первое место в Африке и пятое среди стран-членов ОПЕК (после Саудовской Аравии, Кувейта, ОАЭ и Ирака) по доказанным запасам легкой малосернистой нефти - 5 млрд. т. Разведанные запасы нефти Ливии оцениваются в 7 млрд. т. Добыча нефти в 2005 году составила более 80 млн. т (УралПолит.RU, 2007, 6 сентября).

«Юграгазпереработка»

Интервью генерального директора «Юграгазпереработки» Александра Слепцова

Каковы первые итоги работы совместного предприятия?

Работа проделана большая. Завершены работы по регламентации нашей деятельности, определению ключевых бизнес-процессов. В июне был принят бизнес-план ООО «Юграгазпереработка» и его «дочек» на 2007 год. В августе мы направили на рассмотрение ТНК-ВР и «СИБУР Холдинга» ряд трехлетних программ, основная из которых направлена на поддержание основных фондов

Уже в этом году на поддержание работоспособности оборудования наших заводов выделено 432 миллиона рублей. На 2008 год инвестиции те же. На согласовании также находится проект замены электродвигателей - это 300 миллионов рублей, около 200 миллионов потребуется для переоснащения и реконструкции узлов учета газа и ШФЛУ (широкой фракции легких углеводородов)

Сколько в этом году запланировано переработать попутного нефтяного газа?

Наши заводы, Белозерный и Нижневартовский, переработают в этом году 7 миллиардов 100 миллионов кубов попутного нефтяного газа.

Во что перерабатывается попутный нефтяной газ?

СП производит четыре вида продукции. Газ пропан идет для нужд промышленных предприятий и бытовых нужд населения. ШФЛУ - ценнейшее сырье для химической промышленности. В ограниченном количестве производится стабильный газовый бензин, предназначенный для дальнейшей переработки. «Газпром» получает от нас сухой отбензиненный газ

Куда будут направлены основные инвестиции?

В июне мы утвердили первый инвестиционный проект восстановления масло-абсорбционной установки N 3 (МАУ-3) на Нижневартовском заводе. Сумма инвестиций - 1 миллиард 300 миллионов рублей. Помимо этого мы подготовили проект восстановления первой технологической установки по переработке газа (УПГ-1) на Белозерном заводе. Инвестиции оцениваются в 1 миллиард рублей.

Когда МАУ-3 должна быть сдана в эксплуатацию и как это скажется на производстве?

Во второй половине 2008 года. Ввод в строй МАУ-3 увеличит объем переработки газа примерно на 700 миллионов кубов в год. Первоочередной план для нас - это восстановление наших заводов. Следом будем строить дополнительные перерабатывающие мощности. В перспективе планируем собирать у себя весь газ, который сжигается в регионе, и перерабатывать его

Пройти этот путь самостоятельно «Юграгазпереработке» нереально: необходимо решение многих вопросов, что возможно только в сотрудничестве с «СИБУР Холдингом», ТНК-ВР и другими нефтяными компаниями, работающими в регионе. Нефтяники ведь сжигают газ в факелах вынужденно - из-за дефицита мощностей по использованию ПНГ.

И «Юграгазпереработка» призвана свести к минимуму сжигание газа в факелах в Нижневартовском регионе?

Да, именно такая задача перед нами и стоит. Сегодня в регионе утилизируется 80 процентов попутного нефтяного газа. В ближайшие годы этот показатель необходимо довести до 95 процентов. Это вполне достижимая цифра при реализации всех наших планов (Пименова Н., Российская газета, 2007, 5 сентября).



МИРОВЫЕ НОВОСТИ

3 сентября - энергетические компании Франции *Gaz de France SA* и *Suez SA* договорились о слиянии.

3 сентября - руководитель представительства *Imperial Energy* в Москве *Екатерина Кирсанова* сообщила, что компания в настоящее время завершает подключение *Майского, Фестивального, Двойного и Снежного* месторождений к системе трубопроводов «Транснефти».

5 сентября - «Славнефть», «ЛУКОЙЛ», «Славнефтехим» (оператор «Русснефти»), «Юнисойл» (оператор «Татнефти») и «Юнивест-М» подписали протоколы о переработке нефти в сентябре на белорусских НПЗ по давальческой схеме.

5 сентября - Белоруссия и Иран подписали контракт на разработку нефтяного месторождения *Джофеур*.

5 сентября - глава *Total* *Кристоф де Маржери* призвал *Eni* как можно быстрее приступить к переговорам с казахскими партнерами.

6 сентября - на брифинге в Астане премьер-министр Казахстана *Карим Масимов* предложил ввести в управление проектом разработки нефтяного месторождения *Кашаган* госкомпанию «Казмунайгаз».

6 сентября - президент России *Владимир Путин* прибывает с официальным визитом в Индонезию.

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ СИСТЕМЫ СТРАН СНГ



Российские нефтяники подписали протоколы о поставке нефти на белорусские НПЗ

5 сентября «Славнефть», ЛУКОЙЛ, «Славнефтехим» (оператор «Русснефти»), «Юнисойл» (оператор «Татнефти») и «Юнивест-М» (по неофициальной информации - оператор «Роснефти») подписали протоколы о переработке нефти в сентябре на белорусских НПЗ по давальческой схеме (на условиях процессинга). Эта схема предполагает, что НПЗ не покупают нефть, а получают деньги только за ее переработку, нефтепродукты же остаются в собственности поставщика нефти. В «Славнефти» подтвердили, что намерены переработать в сентябре в Белоруссии 200 тыс. тонн нефти. Остальные нефтекомпании отказались обсуждать поставки. Суммарно объем заявок на процессинг в сентябре составил около 650 тыс. тонн («Интерфакс-Запад», 2007, 4 сентября).

В одной из компаний-поставщиков рассказали, что по итогам января-мая получили от работы в Белоруссии \$6 млн прибыли. Но после того как в июне таможенная пошлина на нефть выросла, уточнил собеседник, компания потеряла всю прибыль и «ушла в минус», поэтому в июле-августе она отказалась работать в Белоруссии. В августе, после того как экспортная пошлина на нефть, поставляемую в страну, выросла с \$45, 8 до \$65, 6, на рынке остался последний «давальец» - «Юнивест-М».

Белорусские власти после отказа большинства российских компании поставлять нефть приняли решение увеличить бюджетные субсидии, которые позволили бы нефтяникам работать с прибылью. Как рассказал источник в правительстве страны, подготовлен проект указа президента, в котором сказано - «субсидии на закупку углеводородного сырья вырастут с 90 % от суммы российской экспортной спецпошлины до 110 % (при поставке в республику нефти по трубопроводам) и 127 % (при ввозе

нефти железнодорожным транспортом)». Речь идет о компенсации пошлин при экспорте нефтепродуктов из Белоруссии. По словам собеседника, Александр Лукашенко в августе вернул документ в Минфин Белоруссии для дополнительного обоснования.

Но в сентябре нефтяники вернулись в Белоруссию и без компенсаций, и при высоких пошлинах. Аналитики не берутся прогнозировать, при каком уровне пошлин процессинг на белорусских НПЗ будет для нефтекомпании рентабельным. Уже известно, что в октябре пошлины будут еще выше, чем в августе и сентябре. Для Белоруссии они составят \$73, 25 за тонну. «Поставки нефти - это как игра в русскую рулетку, когда не угадаешь, ставить на «зеро» или на «черное», - пояснил менеджер одной из российских компаний, работающих в Белоруссии. - В августе, несмотря на рост пошлин, было выгодно перерабатывать в Белоруссии, и мы, отказавшись от поставок, проиграли». Какая экономика сложится в сентябре, говорит собеседник источника, выяснится только в октябре-ноябре, когда станет понятна мировая конъюнктура цен (Гриб Н., Коммерсантъ, 2007, 6 сентября).

В прошлом месяце переработка нефти в Белоруссии с последующей поставкой нефтепродуктов в Европу принесла бы \$30 убытка на тонну. Такая ситуация стала следствием введения Белоруссией экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты, сопоставимых с российскими, в результате чего все нефтекомпании вынуждены в этом году платить таможенную пошлину дважды: в федеральный бюджет при вывозе нефти из России, а затем - в белорусский бюджет при вывозе бензина, дизтоплива и мазута из Белоруссии.

В соответствии с межправительственным соглашением от 12 января 2007 года Белоруссия унифицировала ставки экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты до уровня российских (с коэффициентом 0, 293 от российской пошлины на нефть в страны дальнего зарубежья) и раз в два месяца корректирует их - в зависимости от изменения цен на нефтепродукты на мировых рынках. Поставки российской нефти на белорусские НПЗ в январе-августе 2007 года сократились на 10 % по сравнению с тем же периодом 2006 года, до 12, 85 млн тонн («Интерфакс», 2007, 6 сентября).

Минск пытается сблизиться со странами Евросоюза, куда высокопоставленным белорусским чиновникам в рамках санкций ЕС въезд запрещен, используя свои разногласия с Российской Федерацией. В частности, считают эксперты и местные наблюдатели, есть все основания полагать, что белорусскому руководству выгоден спор с «Газпромом» - как фон для налаживания взаимоотношений с Европой. Европейские дипломаты неоднократно в течение года подчеркивали, что после прошлогоднего предновогоднего шока они по-иному взглянули на отношения с Белоруссией. «Мы в одной энергетической лодке», - довелось как-то услышать от представителей немецкой дипломатической миссии.

Пока первый заместитель белорусского правительства вояжирует по Европе, у него на родине раскручивается новый газовый скандал. Белорусские чиновники обнаружили изъяны в формуле расчета цены на газ и будут предлагать «Газпрому» их устранить. Об этом заявил заместитель директора ОАО «Белтрансгаз» Винерий Волчуга.

«Формулу можно по-разному читать, и на какую величину повышать цену на газ - это вопрос», - пояснил он главный недостаток оговоренной в 4-летнем контракте между «Газпромом» и «Белтрансгазом» схемы расчета стоимости газа. По словам чиновника, белорусскую сторону не устраивает то, что будущую цену «нельзя ощутить» уже сегодня. Она будет понятна только к середине января, когда окончательно сложится ценовая конъюнктура. Несмотря на это, в Минске заранее готовы к традиционному предновогоднему спору с «Газпромом» «Принять однозначно новую цену мы вряд ли согласимся», - сказал Волчуга. «Надо будет применять аргументацию, - поделился он планами. - И мы надеемся, что «Газпром» воспримет это с пониманием», - сказал он. Минск намерен предложить «Газпрому» заменить схему расчета настоящей математической формулой, которая бы позволяла видеть, от какой величины зависит стоимость газа (Ходасевич А., Независимая газета, 2007, 3 сентября).

**Белоруссия
использует
разногласия
с Россией для
сближения
с Европой**

Белоруссия надеется на нефтедобывающие проекты за пределами страны

5 сентября Белоруссия и Иран подписали контракт на разработку нефтяного месторождения Джофеир. Проект рассчитан на два года и будет осуществляться в два этапа. Планируется, что на первом добыча нефти составит 15 тыс. баррелей в сутки, на втором - около 40 тыс. баррелей, сообщило Министерство нефти Ирана. Всего запасы месторождения Джофеир оцениваются в 2 млрд. баррелей нефти. Стоимость проекта - 450 млн. долл.

С белорусской стороны контракт подписал генеральный директор ПО «Беларуснефть» Александр Ляхов, с иранской - директор Иранской компании нефтяного развития Сиет Али Бехештьян и директор Иранской компании нефтяного инжиниринга Мехди Базорган. Комментируя подписание контракта, посол Исламской Республики Иран в Белоруссии Абдольхамид Фекри обратил внимание на то, что соглашение было подготовлено к подписанию в кратчайшие сроки «благодаря тесному взаимодействию двух стран». Обычно проработка подобных документов занимает гораздо больше времени, пояснил он. Напомним, что Махмуд Ахмадинежад и Александр Лукашенко обсуждали проекты совместной нефтедобычи в мае этого года, во время визита иранского лидера в Минск. Эксперты отмечают, что подписанный контракт - первый шаг, сделанный Белоруссией в направлении снижения энергетической зависимости от России (Ходасевич А., Независимая газета, 2007, 7 сентября).

США убедили Туркмению принять участие в транскаспийском проекте

Пресс-служба президента Казахстана сообщила, что Нурсултан Назарбаев 12-13 сентября посетит Ашхабад. Предполагалось, что в это же время в туркменскую столицу прибудет Владимир Путин и лидеры трех стран подпишут соглашение о строительстве Прикаспийского газопровода (из Туркмении в Казахстан и далее в Россию). Но, как заявил высокопоставленный источник в Кремле, «решение о визите российского президента в Ашхабад не принято». Тем не менее, судьба Прикаспийского газопровода лидерами Казахстана и Туркмении обсуждаться будет. Назарбаев, который в последнее время активно лоббирует интересы РФ, постарается уговорить нового лидера Туркмении сменить приставку «транс» на приставку «при» в названии каспийской магистрали.

Такая необходимость возникла после того, как стало известно о переговорах, которые в Ашхабаде провел заместитель госсекретаря США по вопросам энергетики и экономики Дэниэл Салливан в августе. По его словам, официальный Ашхабад заинтересован в диверсификации экспорта своих углеводородов на мировые рынки сбыта. Представитель Госдепа подчеркнул, что у США долгосрочные интересы в Каспийском регионе и «наступило время для начала новой фазы в развитии его энергетики». Новая фаза, между тем, подразумевает транспортировку каспийского и центральноазиатского газа в обход России в Европу.

Однако в истории с Прикаспийским газопроводом немалую роль играет еще один проект, на сей раз альтернативный и США. Дело в том, что 29 августа президент Гурбангулы Бердымухамедов в торжественной обстановке открыл строительство газопровода Туркмения-Китай общей протяженностью 7 тыс. км. При этом он высказал пожелание, чтобы в Поднебесную газ начал поступать в 2009 году. По его словам, ежегодно более половины из предусмотренных договором 30 млрд. кубометров топлива для Китая обеспечат новые месторождения.

Опасность Транскаспийского трубопровода (ТКТ) для России не только в том, что он конкурирует с Прикаспийским, но и в том, что свободные объемы газа, которыми, возможно, обладает Туркмения, могут быть пущены на увеличение поставок в Россию до 90 млн. кубометров в год, что предполагалось двусторонним договором 2003 года.

При этом не стоит забывать о туркменско-иранском трубопроводе Корпедже-Курдкуй, по которому сейчас ежегодно прокачивается 8 млрд. кубометров газа, а в будущем, согласно договоренности, достигнутой нынешним летом в ходе визита Бердымухамедова в Тегеран, этот объем возрастет до 12-14 млрд. кубометров.

Между тем в Астане, как и в Ашхабаде, все чаще говорят о диверсификации нефтегазовых маршрутов. Казахстан не меньше Туркмении заинтересован в строительстве трубопроводов в китайском направлении. Не случайно 18 августа после бишкекского саммита ШОС Астану посетил председатель КНР Ху Цзиньтао. В ходе его визита были подписаны документы об увеличении мощности действующего нефте-

провода Атасу-Алашанькоу (к 2010 году Пекин ежегодно будет получать около 20 млн. тонн нефти) и о строительстве упоминавшегося газопровода из Туркмении через территорию Казахстана.

Таким образом, сегодня окончательно сформировались три конкурирующих проекта экспорта газа из Центральной Азии: Прикаспийский (российский), Транскаспийский и Трансъевразийский (оба - в обход России), предназначенные для газобеспечения, соответственно, ЕС и КНР. Примечательно, что все они рассчитаны на одни и те же объемы газа. В связи с этим предстоящая в Ашхабаде встреча Назарбаева с Бердымухамедовым для Москвы может стать тревожным сигналом в деле реализации энергопроектов (Панфилова В., Гамова С., Мамедов С., Независимая газета, 2007, 4 сентября).

6 сентября на брифинге в Астане премьер-министр Казахстана Карим Масимов предложил в управление проектом разработки нефтяного месторождения Кашаган госкомпанию «Казмунайгаз». «В соответствии с теми поручениями и требованиями, которые были высказаны президентом страны, компания «Казмунайгаз» должна стать сооператором проекта», - сообщил Масимов. Масимов добавил, что Казахстан «не согласен и не будет нести экономическое бремя из-за громадных перерасходов, вызванных неадекватным управлением проектом подрядчиками» («Интерфакс-Казахстан», 2007, 6 сентября).

В Eni стараются максимально сгладить публичную сторону конфликта. «Мы польщены доверием и готовностью к сотрудничеству, выраженными в заявлении премьер-министра Карима Масимова, - пояснили в компании. - Мы подтверждаем нашу готовность продолжить открытое и конструктивное обсуждение любых вопросов с властями Казахстана. Мы работаем над определением времени и формата встречи между Каримом Масимовым и Паоло Скарони, пока продолжаются переговоры между консорциумом КСО и казахскими властями».

Однако власти Казахстана стараются вывести переговоры на более высокий политический уровень. Вместе с Паоло Скарони Масимов пригласил для переговоров по Кашагану комиссара по энергетике Еврокомиссии Андриаса Пиебалгса. Последний в конце августа заявил, что в конфликте вокруг Кашагана ЕС поддерживает Eni. Причем если Россия, реализовав в прошлом году аналогичный сценарий получения госконтроля над проектом «Сахалин-2», вынуждена была до последнего момента, пусть даже формально, сохранять лицо перед ЕС, то Казахстан может себе позволить не заботиться об этом.

Во-первых, Астану мало заботит, как на ее поведение в ситуации с Кашаганом отреагирует Запад. После парламентских выборов 18 августа этого года для Назарбаева сложилась крайне благоприятная внутривнутриполитическая ситуация. Его партия «Нур Отан» получила 88, 5% голосов и теперь заседает в парламенте в одиночестве. Поэтому в ближайшие пять лет президент может не опасаться никаких политических потрясений и относиться к позиции Запада менее внимательно. «Конечно, мы хотели получить в 2009 году председательство в ОБСЕ, - сказал источник в окружении президента Назарбаева. Но если не получим, не расстроимся. Это сколько же всего делать пришлось бы: вникать в их европейские дела, разбираться, критику выслушивать.хлопот не оберешься».

Во-вторых, Казахстан нужен Европе гораздо больше, чем она ему. Тот же Андриас Пиебалгс в прошлом и этом году не раз посещал Казахстан с официальными и неофициальными визитами для переговоров о поставке в Европу казахстанских нефти и газа, в частности, месторождения страны рассматриваются как основная ресурсная база для проекта Nabucco. По сути, Казахстан должен стать альтернативным России и странам Ближнего Востока источником энергоресурсов для ЕС. В такой ситуации присутствие на переговорах Андриаса Пиебалгса будет скорее козырем для Казахстана, чем для Eni. Ведь аргументом Астаны может быть альянс с Россией против Европы (Скорлыгина Н., Соловьев В., Коммерсантъ, 2007, 7 сентября).

Не исключено, что на итальянцев оказывают давление и другие участники консорциума. Ведь еще несколько лет назад они также обвиняли Eni в задержке развития проекта. 5 сентября глава Total Кристоф де Маржери призвал Eni как можно быстрее приступить к переговорам с Астаной. «Совершенно очевидно, что проект должен предлагать условия, которые будут способствовать получению нами прибы-

Казахстан требует от Eni назначить «Казмунайгаз» сооператором «Кашагана»

ли в долгосрочной перспективе. Так что мы не пойдем на компромиссы. Однако ясно, что обстановка изменилась, и нам придется принять это, - заявил он. - Приоритет, несомненно, в том, чтобы быстро возобновить переговоры с властями и найти приемлемые решения» (Горшкова А., Время новостей, 2007, 7 сентября).

МЕЖДУНАРОДНЫЙ РЫНОК ЭНЕРГОНОСИТЕЛЕЙ



Ускорился рост цен на мазут

Мировые цены на темные нефтепродукты растут быстрее, чем на светлые, утверждают западные эксперты. По данным Международного энергетического агентства (МЭА), за последние десять лет в США мазут подорожал в 3 раза, тогда как бензин - в 2,3 раза. По словам аналитиков, рост цен на мазут связан не только с повышением спроса на этот вид топлива, но и с тем, что нефтепереработчики гораздо более охотно занимаются производством бензина, дизеля и авиационного керосина, чем темных продуктов.

По данным ВР, около 37% производимого в мире мазута потребляется в Азии, 19% - в Европе, 10% - в Северной Америке, остальное - в Африке и Латинской Америке. Постоянное повышение спроса на мазут связано с развитием морского транспорта и ростом числа тепловых электростанций. В этом году, согласно оценкам Международного валютного фонда, объем морских перевозок возрастет на 5,2% по сравнению с 2006 годом. Тепловые электростанции, одни из основных потребителей мазута, во многих странах остаются важным сегментом энергетики.

Дополнительным стимулом роста мировых цен на мазут стало решение ОПЕК о сокращении квот на добычу нефти, принятое в октябре 2006 года. Ряд западных экспертов полагают, что это сокращение было сделано в основном за счет дешевых сортов нефти, тех, которые при переработке дают больше мазута. В итоге усилился разрыв между спросом на темные нефтепродукты и их предложением.

Как отмечают эксперты, нефтепереработчики по всему миру не заинтересованы в увеличении производства мазута - гораздо большую прибыль им приносит продажа авиакеросина, бензина и дизеля. Строительство новых НПЗ и модернизация уже существующих, как правило, имеют целью именно увеличение выхода светлых нефтепродуктов. По данным Oil and Gas Journal, 53 НПЗ в мире собираются сократить производство мазута в ближайшие пять лет.

Повышение цен на мазут неизбежно приведет к росту стоимости морских перевозок и подорожанию электроэнергетики. При этом в тех странах, где правительства будут препятствовать повышению цен на электричество, может произойти переориентация электроэнергетики на газ - более дешевый по сравнению с мазутом вид топлива (Красинская А., РБК daily, 2007, 5 сентября).

«Газпром» повышает цены для Литвы, Латвии и Эстонии

Предположение премьер-министра Литвы Гядиминаса Киркиласа о том, что высокие цены на российский газ в следующем году «грозят не только Вильнюсу», оказалось пророческим. Как заявили в национальной газовой компании Латвии Latvijas Gaze, переговоры с «Газпромом» о цене будущих поставок уже идут. Причем повышение значительно превосходит запланированные ранее самим же «Газпромом» 25%. «Мы ожидаем примерно 40-процентного роста по результатам текущих переговоров. Однако до их завершения ничего конкретно сказать нельзя», - заявили в Latvijas Gaze, отметив, что в компании планируют подписать соглашение до конца месяца. Примечательно, что намерение ускорить рост цен на топливо возникло у «Газпрома» одновременно с усилением борьбы прибалтийских стран против строительства Северо-Европейского газопровода.

В эстонской национальной газовой компании Eesti Gaas не называют ни примерную дату завершения переговоров, ни ожидаемого роста цен - слишком напряженно проходит диалог Эстонии с Россией. «Переговорами это назвать сложно, - признался представитель компании, близкий к переговорному процессу. - Нам сделали предложение, от которого мы бы рады отказаться. Мы стараемся донести до «Газпрома» свое видение рынка и средневропейской рыночной цены, однако это непро-

сто: «Газпром» - монополист». Член правления Eesti Gaas Сергей Загребайлов был более сдержан в своей оценке переговоров. «В настоящее время очевидно одно - текущая цена в следующем году не сохранится. Мы надеемся, что конечная стоимость будет разумной, причем не с политической, а с экономической точки зрения. В ходе переговоров мы основываемся на убеждении, что цена на газ должна быть конкурентоспособной по сравнению с другими видами топлива», - сказал Загребайлов.

В «Газпроме» о запланированной величине роста цен для прибалтийских стран тоже предпочитают не говорить. Холдинг ссылается на то, что «ход коммерческих переговоров в рамках действующих договоров о поставках газа не раскрывается». Однако представители компании отмечают, что сам факт роста цены для Прибалтики не новость, «это повышение предусмотрено договором на поставку газа». Речь идет о реализации программы «равнодоходности экспортных поставок», запущенной «Газпромом» в отношении бывших союзных республик несколько лет назад. Согласно планам российской монополии, к 2008 году Прибалтику ждет третий этап повышения цен, который повлечет за собой рост стоимости газа еще примерно на 25%. На практике притязания холдинга оказались серьезнее. Например, Литве грозит более чем 50-процентное увеличение цены на российский газ (Гавшина О., Самедова Е., Газета, 2007, 5 сентября).

ЮНЕСКО публично пригрозило исключить российское плато Укок из списка комитета Всемирного наследия в случае строительства газопровода «Алтай», по которому Россия собиралась поставлять газ в Китай. «С 3 по 8 сентября представители ЮНЕСКО будут встречаться с российскими властями по вопросу прохождения газопровода», - сообщил в конце прошлой недели на пресс-конференции в Москве заместитель гендиректора ЮНЕСКО Марисо Барбоса. По его словам, на пленарном заседании комитета Всемирного наследия в июле в Новой Зеландии страны-участницы обсуждали предстоящую прокладку газопровода «Алтай» и решили, что если ситуация не изменится, то плато Укок может быть исключено из списка объектов Всемирного наследия. «Если строительство газопровода на Алтае приведет к ухудшению экологической обстановки, то участок «Золотые горы Алтая» будет переведен в список «Всемирное наследие под угрозой», - предостерег Барбоса (Гривач А., Время новостей, 2007, 3 сентября).

6 сентября президент России прибывает с официальным визитом в Джакарту. Общая сумма, которую российский бизнес намерен инвестировать в Индонезию, оценивается в 10 млрд долл. По информации местной прессы, UC Rusal может подписать с концерном Aneka Tambang контракт о начале интегрированного производства бокситов и алюминия, а ЛУКОЙЛ - заключить с госкомпанией Pertamina соглашение о стратегическом партнерстве по разведке новых нефтегазовых месторождений в Макасарском проливе между островами Калимантан и Сулавеси (Зубков К., РБК daily, 2007, 6 сентября).

Контракт на \$1 млрд, по данным представитель президента Индонезии по вопросам внешней политики Дино Джалал, планирует заключить государственная нефтяная компания Pertamina с «Лукойлом». Источник в «Лукойле» подтвердил, что документы готовятся к подписанию, об их содержании говорить отказался и сообщил, что о конкретных объемах инвестиций речи пока нет: «Сначала изучается существующая геологическая информация, затем ведется разведка и далее - разработка. Размеры инвестиций определяются после каждого из этих этапов, в случае если полученные результаты показывают перспективность продолжения работ» (Преображенский И., Ведомости, 2007, 6 сентября).

Правительство Великобритании всерьез обеспокоилось неэффективностью ветровой энергетики в стране. На прошлой неделе представитель Всемирной ассоциации альтернативной энергии (World Renewable Energy Network, WREN) Майкл Джефферсон заявил, что британская ветроэнергетика не оправдывает надежды, которые возлагает на нее правительство. По его словам, ветроэлектростанции строятся в тех районах, где недостаточно ветра для выработки энергии, а потому не помогут Великобритании в кратчайшие сроки добиться энергетической независимости.

ЮНЕСКО выступает против маршрута российско-китайского трубопровода «Алтай»

Россия инвестирует в индонезийские месторождения

Ветроэнергетика не оправдывает надежд британцев на энергетическую независимость от России

Однако вскоре стало очевидно, что издержки, которых требует развитие ветроэнергетики, несопоставимы с желанием европейцев как можно скорее обеспечить свою независимость от поставок энергии извне. Во-первых, энергия, вырабатываемая ветроэлектростанциями, находится в прямой зависимости от такого непостоянного фактора, как сила ветра. Во-вторых, для большей эффективности ветроэнергетики необходим резерв мощности в энергосистеме, а также механизмы сглаживания неоднородности их выработки (ГЭС или ГАЭС). В этом случае выработанная ветроэнергия получается значительно дороже.

О том, что ветроэнергетика не спасет европейцев от зависимости от российского газа и даже не поможет ее снизить, в Великобритании поняли еще при бывшем премьер-министре Тони Блэре. В мае этого года, выступая перед парламентом страны, Блэр отметил, что атомная энергетика является гораздо более эффективной, чем ветроэнергетика. А потому Великобритании необходимы новые АЭС, а вовсе не ветроустановки, которые слишком дороги, да и объем выработки энергии у них слишком непостоянен. Тогда же бывший министр торговли и промышленности Великобритании Алистер Дарлинг подчеркнул, что строительство новых атомных станций в стране позволит британцам покрыть гораздо большую часть потребности в энергии, чем на данный момент, и снизить зависимость Великобритании от «нефтегазовых монстров» вроде России.

Поэтому новому британскому правительству во главе с Гордоном Брауном, похоже, предстоит развернуть настоящую «борьбу с ветряными мельницами» в рамках программы по снижению зависимости Туманного Альбиона от внешних энергоресурсов. Да и голоса недовольных, сетующих на то, что Великобритания вкладывает в ветроэнергетику слишком много денег, а толку от этого получает мало, звучат все сильнее (Царегородцева И., РБК daily, 2007, 3 сентября).

К 2010 году доля энергии, выработанной ветроустановками, в энергобалансе Великобритании могла достигнуть 10%, а к 2020 году увеличиться вдвое. Ветроэнергетика вполне устраивала и европейское экологическое лобби, объявившее войну атомной энергетике. Наряду с британцами ветряками стали активно увлекаться в Германии (самая большая доля ветроэнергетики в Евросоюзе - 20 622 МВт за предыдущий год), Испании, Дании, Италии (РБК daily, 2007, 3 сентября).



НОВОСТИ ЗАРУБЕЖНЫХ КОМПАНИЙ



Gaz de France

Энергетические концерны Gaz de France и Suez объединяются

3 сентября стало известно, что энергетические компании Франции Gaz de France SA и Suez SA договорились о слиянии. В результате появится третий по величине после Electricite de France и E.ON европейский энергогигант: новая компания будет состоять из газового и электроэнергетического бизнеса государственной GDF и частной Suez. Эксперты отмечают, что на фоне общей либерализации энергетики ЕС союз французских компаний выглядит политическим ответом на усиление влияния российского «Газпрома» в Европе.

На переговорах поздно вечером **2 сентября руководители энергокомпаний решили создать энергогигант общей рыночной стоимостью более 70 млрд евро (96 млрд долл.)**. Диалог между GDF и Suez идет уже полтора года, и соглашение появилось отчасти благодаря нажиму нового президента Франции Николя Саркози. На прошлой неделе он подтолкнул компании к сделке, публично одоблив слияние GDF с энергетическим подразделением Suez. Сейчас в GDF государству принадле-

жит 80% акций. По плану объединения в новой GDF-Suez государственная часть будет поменьше: премьер-министр Франции Франсуа Фийон заявил, что доля составит 40%. «Это существенное преимущество, которое позволит нам играть важную роль в организации энергетического рынка Европы», - сказал глава правительства (Кириллов Р., РБК daily, 2007, 4 сентября).

Синергия от сделки, которую планируется завершить в 2008 году, составит около 1 млрд евро в год. В рамках соглашения 22 акции Suez будут обменяны на 21 акцию GDF. Правительство Франции сохранит за собой более 35 % акций GDF Suez. Рыночная капитализация объединенной компании составит примерно 90 млрд евро, выручка - 72 млрд евро (Фирсова А., Газета, 2007, 4 сентября).

GDF-Suez станет крупнейшим в Европе оператором сетей по передаче и дистрибуции газа, а также ведущим импортером СПГ и вторым по величине оператором хранилищ и СПГ-терминалов. Предполагалось, что по требованию Европейской комиссии в ходе слияния GDF и Suez могли выставить на продажу несколько энергетических активов. Ранее зампредрправления «Газпрома» Александр Медведев говорил, что холдинг может рассмотреть возможность покупки активов, которые объединенная компания вынуждена будет продать (Фирсова А., Газета, 2007, 4 сентября).

Европейская экспансия «Газпрома» сыграла не последнюю роль в создании GDF-Suez. После спора «Газпрома» с Украиной и Белоруссией в Европе уверены, что полагаться на поставки из России не стоит. Причем опасения, что «Газпром» становится более активным, являются политическими, и именно европейские политики хотят ограничивать у себя этот российский рост.

Руководство Евросоюза настаивает на скорейшей реализации идеи свободного энергетического рынка, когда компании покупаются и продаются в зависимости от конкурентных преимуществ, их значения для сектора, бизнес-амбиций и стратегических перспектив. Но пока в Европе этот процесс идет со скрипом. Когда полтора года назад итальянская энергокомпания Enel SpA попыталась купить Suez, французы испугались и заговорили о возможном альянсе Suez и GDF. Еврокомиссия завила тогда и продолжает заявлять сегодня, что появление больших компаний невыгодно общеевропейскому энергетическому рынку. Но правительство Франции, как и правительства Германии, Испании, Италии, не препятствует рождению энергогигантов, видя в них защиту от иностранного вмешательства - со стороны «Газпрома», в частности - в свою энергетику. Общеевропейское сопротивление «Газпрому» имеет общую почву с отказом Франции энергокомпаниям из Италии и нежеланием Испании видеть у себя энергетиков из Германии.

При этом эксперт подчеркнул, что мнение рядовых французов о перспективах энергетического рынка Европы тоже отличается от официальной позиции ЕС. Если европейские чиновники видят в либерализации главную гарантию надежности энергопоставок, то французский потребитель верит, что объединение GDF и Suez никак этой надежности не повредит, а даже, наоборот, ее повысит. Причем, если после укрупнения произойдет незначительный скачок цен, французы готовы платить за электричество больше, - для них важно, чтобы его вдруг не отключили. Похоже, что французские потребители счастливы. Они предпочитают ценовую стабильность даже при высоких расценках ценовым колебаниям и не готовы к рискам конкуренции при распаде энергосистемы (Кириллов Р., РБК daily, 2007, 4 сентября).

GDF-Suez войдет в тройку крупнейших мировых энергоснабжающих компаний

ЕС воспринимает объединение GDF и Suez как защиту от экспансии «Газпрома»

Imperial Energy



Как сообщила 3 сентября Екатерина Кирсанова, руководитель представительства Imperial Energy в Москве, в настоящее время *компания завершает подключение Майского, Фестивального, Двойного и Снежного месторождений к системе трубопроводов «Транснефти»*. Для этого уже построены два нефтепровода общей протяженностью 208 км. Как пояснили в пресс-службе Imperial Energy, промышленная эксплуатация трубопроводов может начаться уже в октябре, сейчас по ним ведется пробная прокачка нефти.

Imperial Energy собирается построить НПЗ и увеличить добычу нефти

Одновременно *Imperial Energy ведет переговоры с рядом компаний о строительстве в Томской области нефтеперерабатывающего завода мощностью 1 млн т* (две очереди по 500 тыс. т) с перспективой расширения. Об этом 3 сентября сообщил генеральный представитель Imperial Energy в Томской области Юрий Зельвенский. По его словам, Imperial Energy получила предложение поставлять на будущий НПЗ свою нефть. Кроме того, компания может стать одним из инвесторов проекта, а затем получить до 10% в уставном капитале завода, отметил Зельвенский, не раскрывая при этом объем возможных инвестиций и точные сроки реализации проекта. О других участниках строительства НПЗ известно лишь то, что это компании Новосибирска и Челябинска (Красинская А., РБК daily, 2007, 4 сентября).



ONGC

ONGC хочет сделать сорт нефти Sokol эталоном азиатского региона

Индийская нефтегазовая компания ONGC Videsh, добывающая нефть марки Sokol в рамках проекта «Сахалин-1», надеется, что этот сорт нефти в скором времени станет эталонным для азиатского региона. Такое заявление сделал управляющий ONGC Videsh Раджив Гупта на состоявшейся в Южно-Сахалинске конференции «Сахалин: нефть и газ-2007». Он подчеркнул, что нефть Sokol отличается высоким качеством и ее продажи приносят хорошую прибыль. Впрочем, качество сорта нефти еще не переводит его в разряд ценовых эталонов - таких как североморская марка Brent или ближневосточная Middle East Crude (смесь Oman и Dubai), говорят эксперты. Гораздо более важно, чтобы данная нефть торговалась на свободном рынке и поступала на него в достаточном количестве, а марка Sokol этим требованиям пока не отвечает.

Получаемая на «Сахалине-1» нефть Sokol поступает на экспорт через терминал в Де-Кастри (Хабаровский край). Марка отличается невысокой вязкостью и низким содержанием серы. Благодаря этим качественным характеристикам сорта переработка Sokol позволяет получать большие объемы дорогостоящих нефтепродуктов - бензина и керосина. По словам Раджива Гупты, в Южной Корее и Японии этот сорт уже пользуется хорошим спросом. Отметим, что доминирующие позиции в странах Азии сегодня занимает нефть Ближнего Востока, эталонными сортами которой являются Oman и Dubai. ONGC надеется, что в дальнейшем азиатский регион получит свой собственный ценовой эталон нефти и им станет именно Sokol.

Однако эксперты отмечают, что высокое качество еще не позволяет этому сорту нефти претендовать на звание эталонного. Эталоном может стать нефть, торгуемая на свободном рынке без ограничений по географии поставок. При этом необходимо, чтобы в сделках с таким сортом участвовал достаточно широкий круг продавцов и покупателей. Он поясняет, что в настоящее время объемы торговли Sokol на спотовом рынке невелики: из примерно десяти танкерных партий, отгружаемых ежемесячно на терминале Де-Кастри, большая часть уходит покупателям по срочным контрактам.

Между тем, *несмотря на то, что участники рынка не хотят признавать Sokol эталоном, она продается гораздо дороже своих именитых конкурентов Oman и Dubai.* В июле-августе ONGC торговала октябрьскими партиями нефти Sokol с премией 8,50 долл. за баррель по отношению к «корзине» Oman/Dubai. Стоимость ноябрьских поставок Sokol в Южную Корею, превышает цену Oman/Dubai на 8,30 долл./барр. По данным Argus, 5 сентября средняя цена ноябрьских контрактов на нефть Dubai составила 70,18 долл./барр., цена поставок сорта Oman - 70,44 долл./барр. (Красинская А., РБК daily, 2007, 6 сентября).

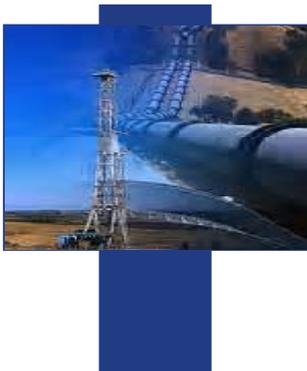
ONGC Videsh - зарубежное подразделение индийской ONGC (Oil and Gas National Corporation). Компания является участником нефтегазодобывающего проекта «Сахалин-1», в состав которого включены шельфовые месторождения Чайво, Одопту и Аркутун-Даги. Доля ONGC в «Сахалине-1» составляет 20%, участниками проекта выступают также «Роснефть» (20%), Exxon Neftegas Ltd. (30%) и японская SODECO (30%). Общие извлекаемые запасы «Сахалина-1» достигают 307 млн т нефти и 485 млрд куб. м газа. В феврале 2007 года «Сахалин-1» вышел на уровень добычи в 250 тыс. барр. в сутки (12,5 млн т в год). По данным информационно-ценового агентства Argus Media, за шесть месяцев 2007 года в рамках проекта уже было добыто 6,7 млн т нефти (РБК daily, 2007, 6 сентября).

Total



В Нарьян-Мар прибыл новый руководитель «Тоталь Разведка Разработка Россия» Пьер Нергарарьян в сопровождении прежнего генерального директора компании Жан-Пьера Долла. **Французские нефтяники обсудят с главой региона Валерием Потапенко дальнейшие перспективы сотрудничества.** Одна из тем переговоров, которые пройдут в администрации округа, будет касаться участия компании в социально-экономическом развитии НАО. «Этот визит о многом говорит, - отметил начальник управления информации и общественных связей администрации НАО Виктор Туровский, - ведь первые дни в России в новой должности Пьер Нергарарьян проведет именно в Нарьян-Маре» (Росбалт-Север, 2007, 5 сентября).

Total примет участие в развитии НАО



НОВОСТИ РЕГИОНОВ

3 сентября - стало известно, что 14 ноября Иркутскнедра планируют провести аукционы по продаже 8 участков в регионе с углеводородными месторождениями.

4 сентября - в СМИ появилась информация о том, что активы башкирского ТЭКа будут поделены между «Роснефтью» и «Газпромом».

5 сентября - заместитель председателя Правления ОАО «Газпром» Александр Ананенков и премьер-министр Республики Татарстан Рустам Миниханов подписали Договор о газификации.

6 сентября - ОАО «Запсибгазпром» ликвидировало совместное российско-германское ООО «Запсибгазомикрон».



Иркутская область

Иркутскнедра планируют продать еще 8 нефтегазоносных участков в Приангарье

3 сентября стало известно, что 14 ноября Иркутскнедра планируют провести аукционы по продаже 8 участков в регионе с углеводородными месторождениями. Аукционы пройдут на право геологического изучения и добычи углеводородного сырья на Киренском, Южно-Тетейском, Умоткинском, Ербогаченском, Пилюдинском, Тулунском, Южно-Усть-Кутском и Знаменском участках. Срок окончания подачи заявок истекает 28 сентября, срок внесения задатка в размере стартового платежа - 8 ноября. Сбор за участие в аукционах составляет 250 тыс. рублей по каждому участку (УралПолит.RU, 2007, 4 сентября).



Кировская область

«Газпром» вложит в Кировскую область 6,8 млрд рублей

В 2008-2012 годах планируется газифицировать 67 населенных пунктов Кировской области, построить около 1900 км газопроводов, а также 5 газораспределительных станций, сообщил на пресс-конференции в правительстве области глава департамента энергетики и газификации Александр Горсткин

На реализацию программы из всех источников финансирования будет выделено 11,6 млрд рублей. Инвестиции ОАО «Газпром» составят 6,8 млрд рублей. Как подчеркнул Горсткин, бюджетные деньги будут расходоваться только на строительство внутрипоселковых газопроводов, газовых котельных и подвод газа к частным домовладениям.

Одним из приоритетных направлений Горсткин назвал строительство газопровода «Кирово-Чепецк - Слободской» и реконструкцию газопровода «Оханск - Киров». Это позволит газифицировать заречную часть городов Кирова и Слободского, а также районы, расположенные в центральной и северной части области. В результате реализации программы к 2012 году на 65 тысяч увеличится число газифицированных домовладений, и газ получат еще 250 тыс. человек. Число переведенных на газ котельных возрастет на 108 (экономия от этого составит 83,5 млн рублей в год).

На 2007 год запланировано газифицировать более 4 тыс. домовладений, построить 22 газовые котельные и 204,9 км разводящих газопроводов (120 уже построено) (Росбалт-Приволжье, 2007, 5 сентября).

Республика Башкортостан



Вслед за слухами о том, что активы башкирского ТЭКа могут войти в структуру будущего нефтяного гиганта, созданного на базе «Роснефтегаза», появилась информация о том, что эти компании будут поделены между «Роснефтью» и «Газпромом». Об этом 4 сентября сообщило Агентство нефтяной информации со ссылкой на неназванный источник. По его словам, *добывающая АНК «Башнефть» отойдет к «Газпрому» (точнее, его нефтяной «дочке» - «Газпром нефти»), а перерабатывающие активы - ОАО «Уфаоргсинтез», ОАО «Новойл», ОАО «Уфанефтехим», ОАО «Уфимский НПЗ» и ОАО «Башкирнефтепродукт» - «Роснефти».*

После того как Арбитражный суд Москвы принял решение взыскать в государственность акции предприятий башкирского ТЭКа и ФНС добилась передачи государству контрольных пакетов акций компаний, сомневаться в том, что активы башкирского ТЭКа достанутся российским госкомпаниям, не приходилось. Такого мнения придерживаются отраслевые аналитики. Даже несмотря на то что поведем четырем жалобам еще состоятся заседания апелляционных инстанций. Логичность распределения активов вполне обоснованна. «Газпром нефти», с падающей добычей, «Башнефть» не помешает. «Роснефти» же, намеревающейся в ближайшее время добывать более 100 млн т ежегодно, 50 млн т имеющихся перерабатывающих мощностей будет маловато.

Между тем эксперты полагают, что на сегодняшний момент более актуально для судьбы башкирского ТЭКа выяснить, за какую сумму достанутся эти активы государственным гигантам. Учитывая то, что рыночная стоимость АНК «Башнефть» составляет \$2, 5 млрд, а перерабатывающие активы стоят около \$3 млрд, ни «Газпрому», ни «Роснефти» с их долговым бременем это не по карману. Если после всех судебных тяжб активы отойдут в Росимущество, то вероятность того, что они будут переданы безвозмездно в пользование госкомпаний или же проданы с аукциона, составляет в процентном соотношении 20 на 80. Но даже если они пойдут с аукциона, то, на мой взгляд, цены будут ниже рыночных» (Кезик И., Газета, 2007, 5 сентября).

Башкирские активы могут войти в госкорпорацию на базе «Роснефтегаза»

Республика Татарстан



Договор о газификации подписали 5 сентября в Казани заместитель председателя Правления ОАО «Газпром» Александр Ананенков и премьер-министр Республики Татарстан Рустам Минниханов. *Договор определяет основы взаимоотношений «Газпрома» и Республики Татарстан в вопросах газификации*, а также предусматривает разработку и утверждение документов, способствующих повышению эффективности использования газа при значительном росте потребителей в регионе.

В соответствии с Договором, инвестиционный проект будет включать генеральную схему газоснабжения и газификации республики; обоснование эффективности и очередности строительства объектов газификации; предложения по проведению комплекса газосберегающих мероприятий; программу реконструкции систем газораспределения и развития системы мониторинга, контроля и учета газа. Кроме того, в инвестиционном проекте будут учтены вопросы внедрения нового газоиспользующего оборудования и технологий с целью повышения эффективности использования газа, а также вопросы использования альтернативных источников газоснабжения для газификации населенных пунктов, удаленных от магистральных газопроводов.

Генеральный разработчик инвестиционного проекта газификации Республики Татарстан, региональной программы энергосбережения и программы по переводу автомобильного транспорта и сельскохозяйственной техники на сжатый и сжиженный природный газ будет определен на конкурсной основе с участием ОАО «Промгаз». Особое место в проекте будут занимать вопросы реконструкции и повышения надежности региональных газопроводов.

Согласно Договору, правительство Республики Татарстан обеспечит своевременную и полную оплату текущих поставок газа бюджетными потребителями и окажет

«Газпром» и Татарстан подписали договор о газификации

содействие в обеспечении в полном объеме своевременных расчетов за газ потребителей, оплачивающих его из собственных средств. Правительство Республики будет ежегодно формировать топливный баланс и утверждать лимиты поставок газа бюджетным организациям. Кроме того, Правительство будет устанавливать нормативы потребления газа населением исходя из реальных объемов его использования при отсутствии приборов учета, а также разработает программу по обеспечению населения приборами учета газа.

В свою очередь, «Газпром» обеспечит поставки природного газа для нужд населения, социальной сферы и потребителей, финансируемых из бюджетов Республики и муниципальных образований, в согласованных объемах с учетом производственных возможностей Единой системы газоснабжения и баланса газа по России при условии полной оплаты ими текущего газопотребления и погашения задолженности за поставленный газ.

Часть природного газа, сэкономленного в результате внедрения программы энергосбережения и проведения комплекса энергосберегающих мероприятий, в согласованных объемах будет направлена на газификацию новых объектов Республики Татарстан (Росбалт-Приволжье, 2007, 5 сентября).



Тюменская область

Российско-германская «дочка» Запсибгазпрома ликвидирована

ОАО «Запсибгазпром» ликвидировало совместное российско-германское ООО «Запсибгазомикрон» (Тюмень), сообщили 6 сентября в пресс-службе Запсибгазпрома. Основанием для ликвидации дочернего общества стало свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 28 марта 2007 года. Предприятие прекратило деятельность в результате банкротства. Запсибгазпром владел 51 % уставного капитала общества. Запсибгазомикрон занимался производством сварочного оборудования, газотермического напыления и термической обработкой (Покровский М., УралПолит.RU, 2007, 6 сентября).



ЯНАО

Нефтегазодобывающая компания ЯНАО обворовала государство на 27 млн рублей

Одно из предприятий топливно-энергетического комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа (ЯНАО) скрыло налоги в сумме более 27 млн руб.

Как сообщили в пресс-службе генпрокуратуры РФ в Уральском федеральном округе, в 2004 и 2005 годах руководство предприятия, занимающегося обустройством газоконденсатных месторождений на территории ЯНАО, незаконно занизило налоговую базу. Таким образом, организация уклонилась от уплаты единого социального налога. За данное нарушение против руководства компании возбуждено уголовное дело по ст. 199 УК РФ (уклонение от уплаты налогов с организации, совершенное в особо крупном размере). Правонарушителям грозит лишение свободы до 6 лет (Росбалт-Север, 2007, 3 сентября).

ЯНАО продает месторождения лишенные инфраструктуры

Лишь половина из шести лотов, выставленных на июльский аукцион в ЯНАО, нашла своих покупателей. Причем, что интересно, те участки, что примыкают к уже распределенным перспективным площадям или осваиваемым месторождениям, продать не удалось. Популярностью, напротив, пользовались участки на западе и востоке округа, отдаленные от объектов инфраструктуры. Някхобский и Верхнехудоусейский достались дочерним предприятиям «Газпрома», Мотыльковский – «Сургутнефтегазу».

Сначала о том, что не продали. К удивлению сотрудников Ямалнедр, ни одной заявки не было подано на Северо-Перевальный участок, расположенный на границе ЯНАО и ХМАО к западу от разрабатываемых «Газпром нефтью» Пякутинского и Малопякутинского месторождений. Помимо «Газпром нефти», лицензионный участок которой граничит с Северо-Перевальным, потенциально заинтересованными в этом лоте могли быть работающие в сопредельном районе ХМАО «Сургутнефтегаз», ведущий добычу на Юкьяунском, Лукьявинском и Мурьяунском месторождениях, и «РИТЭК», разрабатывающий соседнее Восточно-Перевальное месторождение.

Прошлым летом «Газпром» и контролируемая французами компания «ЕвроТЭК» (завсегдагтай последних ямальских аукционов) купили расположенные неподалеку от Восточно-Юмантыльского Хадырьяхинский и Южно-Хадырьяхинский участки. На этот раз логично было ожидать интереса со стороны этих компаний, а также «НОВАТЭКа», который разрабатывает расположенные рядом Юмантыльское, Восточно-Таркосалинское и Ханчейское месторождения. Однако купить Восточно-Юмантыльский был готов только «ЕвроТЭК» - его заявка оказалась единственной (отметим, что компания осталась верна себе и подала заявки на все участки прошедшего аукциона, за исключением Северо-Перевального).

Почему «НОВАТЭК» не принимал участие в прошедшем аукционе, в определенной степени объясняет недавнее сообщение о покупке компанией блокирующих пакетов акций в ряде предприятий, владеющих перспективными участками севернее - в районе Заполярного и Русского месторождений. «Газпром» же на этом аукционе привлекали лоты с иными характеристиками.

Третий непроданный участок - Западно-Вейдонский; однако его судьба напрямую связана с результатами аукциона по лоту Мотыльковский.

Этот участок выиграл «Сургутнефтегаз», который участвует в торгах ЯНАО с зимы прошлого года. Нынешний аукцион - третий по счету, на который выходит компания Владимира Богданова. На прошлых аукционах «Сургутнефтегазу» также досталось по одному участку, однако если тогда он претендовал на все выставившиеся лоты, то теперь подал заявки только на два - Мотыльковский и Западно-Вейдонский.



Источник: Нефть и Капитал

	извлекаемые ресурсы			цена лота, млн рублей		победитель участники
	нефть	газ	конденсат	стартовая	итоговая	
	млн тонн	млрд м ³	млн тонн			
Западно-Вейдонский	D1 - 15,8	D1 - 20	D1 - 2,1	55	-	Сургутнефтегаз
	D2 - 1,5	D2 - 7,4				Роснефть (сняла заявку) ЕвроТЭК (не внес платеж)
Мотыльковский	D1 - 19,5	D1 - 23,7	D1 - 1,7	91	109	Сургутнефтегаз
	D2 - 8,8					Роснефть Транс Нафта ЕвроТЭК (не внес платеж)
Някхобский	D1 - 8,2	D1 - 4,8	D1 - 0,7	45	180	Надымгазпром
	D2 - 3,6	D2 - 2,3				ЕвроТЭК
Северо-Перевальный	D1 - 13,9	D1 - 3	-	100		-
	D2 - 6,8	D2 - 1,3				
Верхнехудосейский	D1 - 9,3	D1 - 10,2	-	20	54	Ноябрьскгаздобыча
	D2 - 1,7	D2 - 5,3				Роснефть ЕвроТЭК
Восточно-Юмантыльский	D1 - 7,6	D1 - 64	-	50	-	ЕвроТЭК
	D2 - 2,4	D2 - 7				

Источник: Нефть и Капитал

На наш взгляд, такая избирательность свидетельствует о том, что если ранее «Сургут» прощупывал почву в разных районах нового для него региона, то теперь он сосредоточился на развитии первых приобретенных активов.

Не получив Мотыльковский, «Роснефть», очевидно, сочла свое участие в торгах по Западно-Вейдонскому бесперспективным. А «ЕвроТЭК», реально оценив свои шансы в борьбе с холдингами еще раньше, как и по Мотыльковому, не внес стартового платежа. В итоге торги по Западно-Вейдонскому не состоялись. Возможность побороться за него представится «Сургутнефтегазу» в будущем. Равно как и за другие компактно расположенные рядом участки - Восточно-Русский и Промысловый, в пределах которого открыто одноименное месторождение.

Два участка - Някхобский и Верхнехудосейский - выиграли «дочки» «Газпрома» «Надымгазпром» и «Ноябрьскгаздобыча». Именно выиграли - поскольку активное сопротивление им оказал «ЕвроТЭК». В итоге за Някхобский было заплачено в 4 раза больше стартовой цены, а за Верхнехудосейский - в 3,7 раза.

Будучи расположенными в отдаленных районах округа, оба участка удалены и от транспортных путей. Правда, что касается Някхобского, то в начале июля несколько прояснились перспективы строительства железной дороги Салехард-Надым, которая пройдет сравнительно близко от него и облегчит освоение региона. Готовность инвестировать в этот проект почти 52 млрд рублей недавно выразили «Газпром», «НОВАТЭК», «ЛУКОЙЛ», ТНК-ВР и «Славнефть».

У Верхнехудосейского нет и таких перспектив. Осваивать его «Ноябрьскгаздобыче» придется, используя инфраструктуру «Роснефти» и «Газпром нефти», имеющуюся в значительном удалении к западу от участка (Нефть и капитал, 2007, №8, август).

	извлекаемые ресурсы			цена лота, млн рублей		победитель участники
	нефть	газ	конденсат	стартовая	итоговая	
	млн тонн	млрд м ³	млн тонн			
Западно-Геофизический	C3 - 12,7	C3 - 55,1	C3 - 3,9	70	77	Сургутнефтегаз
						НОВАТЭК
Ниливойский	C3 - 29,7	C3 - 295	C3 - 18,4	235	1010,5	Газпром
						Сургутнефтегаз НОВАТЭК
Саяхинский	C3 - 14,5	C3 - 411	C3 - 16,8	220	1394	Газпром
						Сургутнефтегаз НОВАТЭК
Тазовско-Заполярный	C3 - 38,9	C3 - 144,6	C3 - 24,2	410	3388	ОВИТ («Итера»)
						Газпром Сургутнефтегаз

Источник: Нефть и Капитал

Список использованных источников

Ежедневные газеты: Ведомости, Время Новостей, Газета, Гудок, Жизнь, Известия, Коммерсантъ-Daily, Комсомольская правда, Красная звезда, Московский комсомолец, Независимая газета, Новые известия, Правда, Российская газета, Российские вести, Россия, Советская Россия, Трибуна, Труд.

Еженедельники: Аргументы и факты, Версия, Время, Граница России, Дуэль, За рубежом, Завтра, Итоги, Капитал, Коммерсантъ-Власть, Коммерсантъ-Деньги, Компания, Крестьянская Россия, Крестьянские ведомости, Культура, Молния, Московские новости, Новая газета, Новое время, Огонек, Политический журнал, Профиль, Родная газета, Российские вести, Российская правда, Русская мысль, Собеседник, Совершенно секретно, Солидарность, Торгово-промышленные ведомости, Финансовая газета, Финансовая Россия, Финансовые известия, Экономика и жизнь, Экономическая газета, Экономические новости, Эксперт, Экспресс-газета, Newsweek.

Ежемесячные издания: Бизнес и политика, Деловые люди, За рулем, Обозреватель, Российская Федерация сегодня, Российский кто есть кто, Forbs.

Отраслевые издания: ИнтерТЭК, Мировая энергетика, Нефтегазовая вертикаль, Нефть и Капитал, Нефть Приобья (Сургут), Нефть России, Нефтяное обозрение Скважина - Nefte.ru, Химический рынок, Химический Форум, Центр информации о минеральных ресурсах России и мира, Энергетика и промышленность России, Acron.Ru, Eic.Ru, Mineral.Ru, RCC Intelligence Unit, NEWSkbb.kz, Nuclear.Ru, Petroleum Argus, RusEnergy.Ru, Russianoil.Ru.

Информационные агентства: ИНТЕРФАКС, ИНТЕРФАКС-АНИ, ИНТЕРФАКС-АГИ, ИТАР-ТАСС, РИА «Новости», РИА «Пресс-Лайн», Прайм-ТАСС, Росбизнесконсалтинг, АК&M, REGNUM, Reuters

Internet-издания: Агентство деловой информации, Агентство конфликтных ситуаций, Агентство политических новостей, Агентство экономической информации, Вести.ру, Газета.ру, Грани.ру, Еженедельный журнал, ИноСМИ.ру, ИнтерТЭК.ру, Лента.ру, Минеральные удобрения (информационный портал), Открытая экономика - ОПЕК.ру, Политком.ру, Полит.ру, Пресс-Центр.ру, РОМИР, Русский журнал, СМИ.ру, Страна.ру, Утро.ру, Финмаркет, ФОМ, Экономика России-XXI век, Экономическая экспертная группа - eeg.ru, Энергопромышленная компания - EIC.Ru, GazetaSNG.RU, Energohmao.Ru, Media-Press, Neftegaz.Ru, Newsru.com, PRNews, Quote.Ru, сайты компаний

Телеканалы: НТВ, Первый, РБК-ТВ, РТР, ТВ-Центр, Ren-TV.

Радиостанции: Аль-Джазира, Голос Америки, Голос Израиля, Голос Исламской республики Иран, Голос России, Маяк, Международное канадское радио, Немецкая волна, Радио Австралии, Радио России, Радио Свобода, Радио Франс Интернациональ, Русская служба Би-Би-Си, Эхо Москвы.

Региональные издания: Вечерний Волгоград, Вечерний Красноярск, Вечерняя Казань, Вечерняя Москва, Вечерний Мурманск, Владивосток, Восточно-сибирская правда, Время и деньги (Казань), Вся Тверь, Вятский край, Дагестанская правда, Дело (Иркутск), Дело (Санкт-Петербург), Дело: экономическое обозрение (Самара), Деловая Москва сегодня, Деловой Петербург, Деловой Урал, Известия Башкортостана, Красное Знамя (Сыктывкар), Красноярский рабочий, Московская правда, Невское время (Санкт-Петербург), Нефтепродукты (Киев), Нижегородские новости, Нижегородский Монитор, Новая Сибирь (Новосибирск), Новгородские ведомости, Новости Саратовской губернии, Новости Югры, Омская газета, Правда Севера (Архангельск), Приамурские ведомости, Псковская губерния, Псковская правда, Республика Татарстан, Санкт-Петербургские ведомости, Северная Осетия, Северный Кавказ, Северный курьер, Смена (Санкт-Петербург), Центр Азии, Хакасия, Экономика и время (Санкт-Петербург).

Региональные информационные агентства и Internet-издания: АМИ-Центр (Барнаул), ИА «Волгаинформ» (Уфа), БашИнформ, CheshnyaFree.Ru, ИА «Информационный портал Краснодарского края» (Краснодар), Ивановский информационный портал, Информационный портал г. Можайска, Красноярский информационный портал, Курский информационный портал, Фергана.ру, Агентство новостей Тольятти (Тольятти), Агентство социальной информации (Москва), АС Байкал ТВ (Иркутск), АЭИ «Бизнес-новости Республики Коми» (Сыктывкар), ИА «Intertat.ru» (Казань), ИА «NewsProm.Ru» (Тюмень), ИА «Априори» (Оренбург), ИА «Арс» (Оренбург), ИА «Байкальская служба новостей» (Иркутск), ИА «Бел.Ру» (Белгород), ИА «Белмедиа.ру» (Белгород), ИА «Ваш выбор - Самара» (Самара), ИА «Великий Новгород» (Великий Новгород), ИА «Виртуальный Иркутск», ИА «Воронеж on-line» (Воронеж), ИА «Воронеж-Медиа» (Воронеж), ИА «Время города» (Красноярск), ИА «Время Томское», ИА «Главные новости Ульяновска» (Ульяновск), ИА «Дайджест «Саратовские новости» (Саратов), ИА «Двина-информ» (Архангельск), ИА «ИФ-Регион» (Нижний Новгород), ИА «Концепт-Медиа» (Москва), ИА «Корпункт.ру» (Санкт-Петербург), ИА «Лента Калининград» (Калининград), ИА «Мосинформ» (Москва), ИА «Накануне.ру» (Екатеринбург), ИА «Нижегородское телеграфное агентство» (Нижний Новгород), ИА «Новое телеграфное агентство Приволжье» (Нижний Новгород), ИА «Новости Вологодской области» (Вологда), ИА «Новости Кузбасса» (Новокузнецк), ИА «Новый регион - Крым» (Симферополь), ИА «Новый регион - Нижний Новгород» (Нижний Новгород), ИА «Новый регион - Пермь» (Пермь), ИА «Новый регион - Челябинск» (Челябинск), ИА «Орловское информбюро», ИА «Псковское агентство информации» (Псков), ИА «Регион-информ» (Екатеринбург), ИА «Самарский информационный портал» (Самара), ИА «СаратовБизнесКонсалтинг» (Саратов), ИА «Таймырский телеграф» (Норильск), ИА «Тамбов-информ» (Тамбов), ИА «Тверь-информ» (Тверь), ИА «Тюменская линия», ИА «Удмуртия». Новости., ИА «Уралнэп» (Челябинск), ИА «Урал-пресс-информ» (Челябинск), ИА «Фонтанка.ру» (Санкт-Петербург), ИА «Хабаровск-новости», ИА «Эфир-информ» (Казань), ИА «Юга.ру» (Краснодар), ИА «Югра-Информ» (Ханты-Мансийск), ИА «Якутское-Саха» (Якутск), ИА «Ярославский деловой информационно-сервисный портал» (Ярославль), Информационный портал Evenkya.ru (Красноярск), Информационный портал Rostov.Ru (Ростов), Информационный сервер Алтайского края Amic.ru (Барнаул), ИС «ТВ-Информ» (Ставрополь), Казанский информационный портал (Казань), Курганский информационный портал (Курган), РИА «Аверс» (Астрахань), РИА «Дейта» (Владивосток), РИА «Дельта» (Норильск), РИА «Мордовия» (Саранск), РИА «Пресс-лайн» (Красноярск), Тверской городской портал «eTveг.Ru» (Тверь), Телекомпания ОРТРК «12 канал» (Омск), Телекомпания ТСТ (Ейск), Тихоокеанское информационное агентство «Острова», Челябинская служба информации (Челябинск), Телекомпания «Новый Регион» (Ижевск)