

Монополии заплатят регионам напрямую

Минфин предлагает снять льготы по налогу на имущество

Министерство финансов РФ подготовило законопроект, вводящий налог на инфраструктуру крупнейших монополий. В ТЭК – это, прежде всего, «Газпром», «Транснефть» и ФСК.

С 2012г. бюджеты регионов предложено пополнять за счет обложения налогом ранее «льготных» железных дорог, магистральных трубопроводов и линий энергопередачи. Размер изъятий оценивается в 4 млрд долл. в год. Проект Минфина предлагает двигаться к стандартной ставке налога на имущество в 2,2% от его среднегодовой стоимости поэтапно — с 2012г. регионы смогут вводить налог на инфраструктуру по ставке, не превышающей 1,1%, а с 2013г. — 2,2%.

Получение этого права — давняя мечта регионов. В течение последних десяти лет они выражали недоумение по поводу существования федеральных льгот по региональным налогам, к которым относится налог на имущество. Губернаторы заявляли, что, по сути, центр дает льготы монополиям за счет бюджетов регионов, и требовали как минимум компенсации этих потерь. Федеральные власти, в свою очередь, говорили о нецелесообразности инфраструктуры и невозможности дифференцированного налогообложения единых объектов в разных

регионах. Однако дефицитный бюджет и необходимость поддержки региональных бюджетов заставили Белый дом изменить свою позицию.

Согласно бюджетным проектировкам Минфина, данная мера позволит направить в бюджеты регионов 59,7 млрд руб. в 2012г. и 118 млрд руб. с 2013г.

Стоимость активов ФСК учитывалась при расчете тарифов как «база первоначально инвестированного капитала» (647,6 млрд руб.), и 1,1% от этой суммы составит около 6,5 млрд руб. С 2013г. сетевикам придется заплатить 13 млрд рублей.

Дополнительные расходы «Транснефти» из-за отмены налоговых льгот могут составить в 2013г. 27 млрд руб., в 2014-м - 33 млрд руб., а в 2015-м - 35 млрд руб. У «Газпрома» могут появиться незапланированные траты в размере 30 млрд руб. с 2012г. и 60 млрд руб. с 2015г.

Монополии грозят увеличением тарифов на свои услуги. Правда, пока темпы их роста ограничены правительством на ближайшие годы. И их пересмотр в сторону увеличения способен ухудшить макроэкономические показатели, в том числе спровоцировать дополнительный виток инфляции.

Блэкаут на Неве

Газпром не спешит раскошелиться на реконструкцию энергетики

Несколько лет спустя после аварии на Очаковской подстанции в Москве, когда отключение света в столице привело к окончательной передаче московской энергосистемы под контроль «Газпрома», масштабный электрический блэкаут случился в Санкт-Петербурге.

В 20 августа 2010 года в 18.37 отключилась подстанция «Восточная» ФСК ЕЭС (Всеволожский р-н, Ленинградская обл.), энергию перестали получать еще девять подстанций, снабжающих Петербург и Ленинградскую область. Следом сработала аварийная защита, и остановились четыре ТЭЦ ТГК-1. Около 40% территории Петербурга осталось без электричества. Без света остались и четыре района Ленобласти. Отключения кос-

нулись северных и восточных районов города. Встали поезда в метро, часть станций закрылась на вход. Отключились светофоры. Из-за этого на главных магистралях города, включая часть Невского проспекта, образовались гигантские пробки.

Блэкаут продолжался несколько часов. Подстанция «Восточная» заработала в 19.00, остальные отключенные объекты ФСК начали снабжать потребителей в 19.35. Все ТЭЦ заработали к 4 часам утра.

«Восточная» — одна из самых старых подстанций на Северо-Западе, ее построили в 1964 г. За последние несколько лет это уже не первая авария. В мае 2006г. три района Петербурга остались на несколько часов без света. В феврале 2008г. авария повторилась, сбоя на подстанции заодно «погасил» и Центральную ТЭЦ ТГК-1, опять оставив на полдня без света три района города. Однако реконструировать «Восточную» начали лишь в мае 2008г. и до сих пор не закончили. Работы продлятся до следующего года. Стоимость проекта — 7,5 млрд руб.

В НОМЕРЕ

- Борьба нефтянников с ФАС продолжается
- У ОГК-3 могут быть проблемы с инвестпрограммой
- Государство откладывает «Сахалин-1»
- Лукойл генерирует позитивные новости
- Украина: газ в обмен на управление

Борьба нефтяников с ФАС продолжается

Победа «Газпром нефти» над ФАС в кассационной инстанции в рамках дела о злоупотреблении доминирующим положением на рынках нефтепродуктов, вновь воодушевила ТНК-ВР. Компания обратилась в Высший арбитражный суд (ВАС) с просьбой пересмотреть его же решение по спору ТНК-ВР с антимонопольной службой по «вновь открывшимся обстоятельствам». ВАС не принял принципиального решения о законности предписаний службы по поведенческим условиям. Плюс суд не применил норму законодательства, по которой штраф для ТНК-ВР должен был составить 1 млн руб., а не 1% от оборота, как его посчитала ФАС.

ТНК-ВР выиграла дело по 2008г. в трех судах Тюмени, но 25 мая президиум ВАС пересмотрел дело в пользу ФАС, создав негативный для нефтяных компаний прецедент.

Однако после этого «Газпром нефти» все же удалось победить в кассационном суде Санкт-Петербурга, доказав, что антимонопольная служба не имеет доказательной базы относительно доминирования компании на рынке.

Тем не менее, вернул заявление ТНК-ВР о пересмотре (судя по всему, по формальным причинам), оставив свое решение в силе.

У ОГК-3 могут быть проблемы с инвестпрограммой

Компании придется справляться с обязательствами собственными силами, за счет прибыли прошлых лет

Подконтрольная «Норильскому никелю» компания ОГК-3 не будет возвращать 24 млрд руб., которые в 2008г. отвлекла из своей инвестпрограммы для покупки ряда непрофильных активов (в том числе 24,99% акций «РУСИА Петролеум» у структур совладельца «Норникеля» В.Потанина). Менеджмент компании утверждает, что у нее достаточно средств для выполнения своих обязательств.

Чтобы профинансировать все эти стройки, компания в 2007г. организовала дополнительную эмиссию акций, в рамках которой удалось привлечь более 82 млрд руб. Однако в итоге 15,2 млрд руб. генератор потратил на покупку 25% «РУСИА Петролеум», 8,1 млрд руб. - на приобретение собственных акций, а еще 1 млрд - на 35% Plug Power, занимающейся проектами в сфере альтерна-

тивной энергетики. На памятном февральском совещании у премьера В.Путина ОГК-3 наряду с другими компаниями, «проедающими ресурсы, которые предназначены для инвестиций», была подвергнута жесткой критике, а уже в марте генератор получил письмо из Минэнерго с требованием до августа вернуть все отвлеченные средства в инвестпрограмму.

Однако развернуть сделки оказалось невозможно (во всяком случае, политической воли для этого не было). Попытки остановить банкротство «РУСИА Петролеум», которое делает пакет ОГК-3 неликвидным, окончательно провалились. Поэтому ОГК-3 будет справляться с обязательствами собственными силами, за счет прибыли прошлых лет.

Государство откладывает «Сахалин -1»

Ответственным за смету по проекту будет С.Кудряшов. Государство готово одобрить смету только на 1 млрд долл.

Затянувшийся процесс согласования сметы проекта «Сахалин-1» на 2010г. уполномоченным государственным органом (УГО) вылился в кадровые решения. Министр энергетики С.Шматко сообщил, что этот вопрос теперь курирует его заместитель С.Кудряшов, который в ведомстве отвечает за нефтегазовый комплекс. Впрочем, пока его статус никак не закреплен. Дело в том, что замминистра энергетики по экономическим и финансовым вопросам С.Светлицкий, занимавшийся «Сахалином-1», формально остается сопредседателем УГО (вторым сопредседателем является губернатор Сахалинской области А.Хорошавин), и соответственно именно он должен согласовать и подписать бюджет проекта.

Внести изменения в состав УГО министр не может, поскольку этот вопрос относится к компетенции правительства. И пока неясно, есть ли политическая воля к принятию такого решения на уровне вице-премьера И.Сечина, и «провинился» ли С.Светлицкий настолько, чтобы по-

следовали оргвыводы (считается, что С.Кудряшов попал в министерство из «Роснефти» именно по инициативе вице-премьера по ТЭК).

В середине июля С.Светлицкий имел неосторожность заявить, что бюджет проекта «Сахалин-1» на 2010г. принят. Процесс согласования сметы, предложенной оператором проекта, упорно затягивается из-за нежелания ExxonNeftegaz продавать газ «Газпрому» для поставок на внутренний рынок. Оператор проекта хочет самостоятельно продавать газ, в том числе на экспорт. Для этого был подписан меморандум о взаимопонимании с CNPC. «Газпрому» же нужны ресурсы для начала заполнения строящегося газопровода Сахалин-Хабаровск-Владивосток мощностью до 50 млрд м³ газа, который на сегодняшний день вообще не имеет ресурсной базы за исключением 1-2 млрд м³ газа с проекта «Сахалин-2» - объемы, причитающиеся государству в рамках СРП.

Ни «Газпром», ни Exxon к компромис-

на стр. 3

Развитие инфраструктуры и госполитика в ТЭК / Слияния, поглощения, сделки

Государство откладывает «Сахалин -1»

Начало на стр. 2

сам пока не готовы. Газовый концерн, судя по всему, рассчитывает на то, что оператор «Сахалин-1» обязан начать добычу природного газа не позднее 2014г., и ему придется его как-то утилизировать. Причем понятно, что экспортную трубу американцам построить не дадут - это давнее государственное решение, хотя по закону газ с проектов СРП не подпадает под газпромовскую экспортную монополию.

ExxonNeftegaz уже писал в правительство письма о том, что в этой ситуации он не может вкладывать деньги в добычу газа. Сейчас с «Сахалина-1» в Хабаровский

край поставляется попутный нефтяной газ, и возможности его добычи ограничены. Возможности извлечения природного газа в рамках проекта оцениваются в 8 млрд м³ в год.

В таких условиях тема утверждения сметы проекта играет вспомогательную роль, хотя речь идет о многомиллиардных инвестициях. По данным сахалинского губернатора, оператор проекта запросил смету в 3,8 млрд долл., тогда как УГО готов был утвердить только 1 млрд долл.

Интер РАО ЕЭС получило в управление сбыты «РусГидро»

Дивиденды по акциям шести энергосбытовых компаний будет получать «РусГидро»

«Интер РАО ЕЭС» получает в доверительное управление контрольные пакеты акций шести энергосбытовых компаний, принадлежащих «РусГидро». Договор об этом был подписан на прошлой неделе. «Интер РАО» будет управлять 100% акций Объединенной энергосбытовой компании (ОЭСК), а также находящимися на ее балансе 50,9% акций «Мосэнергосбыта», 57,4% голосующих акций Петербургской сбытовой компании (ПСК), 100% акций «Алтайэнергосбыта», 56,01% акций Тамбовской энергосбытовой компании и 64,04% акций «Саратовэнерго». Договор рассчитан на год с возможностью продления.

По условиям сделки дивиденды получают «РусГидро» и миноритарии. Причем дивиденды будут довольно крупными. Согласно решениям советов директоров московского и петербургского сбытов о созыве внеочередных собраний акционеров 20-21 сентября акционерам «Мосэнергосбыта» за первое полугодие предлагается назначить дивиденды в размере чуть более 10 копеек на акцию, ПСК может выплатить 1,066 руб. на обыкновенную и привилегированную акции. В результате на дивиденды уйдет вся чистая прибыль обеих компаний по РСБУ за первую половину года — 2,88 млрд руб. «Мосэнергосбы-

та» и 956,3 млн руб. ПСК. «РусГидро» получит больше половины этой суммы — около 1,47 млрд руб. от «Мосэнергосбыта» и 468,6 млрд руб. от ПСК. Рассматривалась возможность выплаты дивидендов и другими сбытовыми компаниями, но там показатели чистой прибыли значительно ниже. Например, у «Алтайэнергосбыта» за первое полугодие она составила всего 163,8 млн руб., у «Саратовэнерго» — 211,2 млн руб.

«Мосэнергосбыт» впервые выплатит такую большую сумму, ранее акционеры компании лишь раз получили дивиденды — по 0,028 руб. на акцию за первое полугодие 2009г. Тогда контрольный пакет принадлежал государственному «РАО ЭС Востока», которому требуются средства на инвестпрограмму. ПСК платила дивиденды за 2009г., но только по привилегированным акциям (в целом 89,9 млн руб.) В мае 2010г. «РАО ЭС Востока» продало ОЭСК и остальные сбыты «РусГидро» за 7,83 млрд руб., но уже тогда было известно, что «Интер РАО» претендует на получение активов в управление или в собственность. Правда, предполагалось, что «Интер РАО» отдаст в обмен гидрогенерирующие активы, но сделка пока не согласована.

Лукойл генерирует потизивные новости

ЛУКОЙЛ собирается взять кредит в Сбербанке для того, чтобы закрыть сделку по выкупу собственных акций у бывшего стратегического партнера американской ConocoPhillips.

Между Сбербанком и компанией В.Алекперова есть соглашение о сотрудничестве, в котором указано, что предельный лимит банка на финансирование инвестпроектов этого заемщика — 5 млрд долл.

Кроме того, 16 августа было подписано мировое соглашение между ЛУКОЙЛом и PetroKazakhstan по урегулированию спора вокруг «Тургай петролеум». Акционерами останутся прежними — ЛУКОЙЛ и PetroKazakhstan

(у каждой по 50%), но российская компания получит от партнера компенсацию ущерба на 438 млн долл. Возможно, и эти деньги пойдут на выкуп акций у ConocoPhillips.

ЛУКОЙЛ и казахстанская «Южнефтегаз» (которая потом досталась PetroKazakhstan) создали «Тургай» на паритетных началах в 1995 г. А ровно через 10 лет партнеры поссорились: канадские акционеры PetroKazakhstan продали 100% ее акций китайской CNPC за 4,18 млрд долл. (та потом уступила 33% «Казмунайгазу»). И доля в «Тургай петролеум», соответственно, сменила конечного владельца. А по соглашению с PetroKazakhstan у ЛУКОЙЛа было преимущественное пра- ➤ на стр. 4

Слияния, поглощения, сделки / Внешние рынки

Лукойл генерирует потизивные новости

Начало на стр. 3

во выкупа оставшихся 50% «Тургая» при смене собственника этой доли. «Лукойл» оценил половину СП в 700 млн долл. и сделал оферту по выкупу. И, чтобы доказать права на актив, обратился в стокгольмский арбитраж, который в октябре 2009г. вынес решение в пользу российской компании. CNPC предлагала ЛУКОЙЛУ размен: взять долю в одном из ее активов в Судане или других регионах, но российская компания сочла это невыгодным.

Мировое соглашение будет исполнено, когда стороны выполнят ряд условий и документ будет утвержден судом; ожидается, что это произойдет 25 августа. В частности, с 2008г. из-за конфликта акционеров «Тургай» перестал платить дивиденды и в рамках мировой

PetroKazakhstan и ЛУКОЙЛ договорились «в определенные сроки» решить этот вопрос.

Лукойл скупает свои акции у ConocoPhillips

О намерении продать 20% акций «Лукойла» ConocoPhillips объявила весной. А в июле 100%-ная «дочка» российской НК — Lukoil Finance Ltd. договорилась о выкупе 7,6% акций материнской компании за 3,44 млрд долл. и об опционе на покупку еще до 11,6% за 5,53 млрд долл. Первая сделка уже исполнена. Под нее ЛУКОЙЛ привлек годовой кредит на 1,5 млрд долл. у западных банков.

BP продолжает искать деньги для ликвидации разлива нефти

ТНК-BP подписала меморандум о взаимопонимании с Petrovietnam. ТНК-BP рассматривает поставки нефти для вьетнамской компании и участие в расширении мощностей НПЗ Dung Quat, куда поставляет нефть BP. В дальнейшем ТНК-BP может выкупить вьетнамские активы BP и долю в Dang Quat. Этот вопрос, как считается, обсуждался в ходе недавнего визита в Россию нынешнего и будущего руководителей британской компании Тони Хейворда и Роберта Дадли.

Сейчас мощность вьетнамского НПЗ позволяет перерабатывать 6,5 млн. т нефти в год и он обеспечивает более 30% внутреннего потребления бензина в стране. Вице-премьер Хоанг Чунг Хай говорил о расширении мощности завода до 10 млн. т.

BP в 2009г. подписала с Petrovietnam пятилетний контракт на поставку нефти для НПЗ Dung Quat. Поставляемые объемы составляют минимум 50% от общего объема поставок нефти из-за рубежа. В 2009г. Petrovietnam сообщала, что готова продать 49% в Dung Quat.

BP также принадлежит ряд активов во Вьетнаме, среди них 35% в проекте разработки месторождений на шельфе Lan Tau и Lan Do с нефтяными и газовыми залежами. Причем компания собиралась продать часть вьетнамских активов, чтобы выручить деньги на ликвидацию разлива нефти в Мексиканском заливе. ТНК-BP собиралась выкупить вьетнамские активы BP, но интерес к ним проявила также индийская ONGC, имеющая преимущественное право выкупа.

Европа хочет снижения цен на российский газ

Новый шеф немецкого концерна E.ON Йоханнес Тайсен заявил о намерении начать с поставщиками газа по долгосрочным контрактам переговоры о снижении цен. Официального обращения со стороны компании в «Газпром» еще не было, что вероятно связано с проходившими неделей ранее в газовой «дочке» E.ON Ruhrgas кадровыми изменениями. Но оно, вероятно, не заставит себя ждать. Впрочем, у российской компании есть полное право отказать покупателю, так как контракты предусматривают пересмотр существенных условий не чаще раз в три года при условии изменения конъюнктуры.

А в 2009г. несколько крупных европейских партнеров потребовали, чтобы «Газпром» отреагировал на изменение рыночной конъюнктуры и в начале текущего года четыре из них (E.ON Ruhrgas, Wingas, турецкая Botas и итальянская Eni) получили некоторые уступки со стороны «Газпрома». В июне официальные переговоры о пересмотре основных условий инициировал французский GDF Suez. Результаты пока неизвестны.

В частности E.ON добилась того, что 15% газа будет продаваться по спотовым ценам до конца 2012 года. По данным СМИ, второй поставщик газа в ЕС - норвежская Statoil - согласился продавать по спотовым ценам до 30% газа.

До 2010 г. цены в европейских контрактах «Газпрома» менялись вслед за нефтепродуктами с отставанием в 6–9 месяцев. Германская Wingas (СП «Газпрома» и BASF) добилась снижения базовой цены. Eni – снижения обязательств по принципу «бери или плати» на три года. Botas – прощения штрафа за невыборку на 160 млн долл. и 6,5%-ной скидки.

По итогам 2009г. «Газпром» потерял около 2% европейского рынка по сравнению с 2008 годом. Экспорт российского газа обеспечил 26,3% рынка ЕС. Произошло это из-за того, что цены «Газпрома» были самыми высокими.

Внешние рынки

Украина: газ в обмен на управление

Продолжается политическая подготовка к осенне-зимнему периоду



На прошлой неделе стало известно, что Шевченковский районный суд Киева 13 августа подтвердил решение Стокгольмского арбитража о том, что «Нафтогаз Украины» должен вернуть трейдеру RosUkrEnergо 12,1 млрд

кубометров газа и 184 млн долларов. Впрочем, процесс верификации международного вердикта на Украине еще не закончен. Остались еще, как минимум, две судебные инстанции, прохождение дела через которые может занять от нескольких недель до нескольких месяцев. Вероятность того, что RUE получит ресурсы газа до начала отопительного сезона, все еще есть, но она уменьшается. Тем более, что судьба этих объемов после возврата «Нафтогазом» пока не определена.

У RUE есть задолженность перед «Нафтогазом» в размере 1,7 млрд долл. (право требования по ней было выкуплено в начале прошлого года у «Газпрома»), а также, как выяснилось, есть около 22 млрд руб. (около 700 млн долл.) задолженности перед «Газпромом». Российский концерн не заинтересован в том, чтобы RUE самостоятельно продавала полученный газ в Европе по двум причинам. Во-первых, в условиях плохой конъюнктуры ему не нужен конкурент на рынке. Во-вторых, подъем этого объема газа из хранилищ в пользу трейдера может значительно снизить возможности Украины по удовлетворению собственных нужд в газе предстоящей зимой.

В то же время может быть привлекательна его реализация на внутреннем рынке Украины. По итогам последней индексации, промышленные потребители в стране платят за газ около 264 долл. за тыс м³, примерно соответствует цене реализации газа в Европе с учетом спотового фактора.

Вопрос газа, причитающегося RUE, судя по всему был одним из главных на первой после периода отпусков встрече главы «Газпрома» А.Миллера с министром топлива и энергетики Украины Ю.Бойко и председателем правления «Нафтогаза» Е.Бакулиным. Официально об этом не сообщается. Российская сторона вновь акцентирует внимание на создании СП с «Нафтогазом». Минтопэнерго Украины, напротив, требует гарантий загрузки газотранспортной системы страны со стороны «Газпрома».

И хотя открыто о пересмотре контракта, которым стороны якобы удовлетворены, Ю.Бойко не сказал, это подразумевается. Дело в том, что подписанный в январе прошлого года в период премьерства Юлии Тимошенко договор между «Газпромом» и «Нафтогазом» до 2019г. включительно таких гарантий не предусматривает.

Украинский премьер Н.Азаров в конце июля даже пытался заручиться поддержкой европейского комиссара по энергетике Гюнтера Эттингера, чтобы совместными

Россия-Украина: Договоренности по газу

В тексте договора говорится о намерениях российской компании транспортировать через территорию Украины 110 млрд м³ в год, но никаких санкций за уменьшения транзитного объема по своему усмотрению «Нафтогаз» применить не может. Это подтвердил и прошлый год, когда из-за плохой внешней конъюнктуры транзитом через украинскую ГТС прошло всего 95 млрд м³ газа.

Ожидается, что в этом году ситуация кардинально не изменится. Премьер-министр России В.Путин говорил, что транзит составит около 100 млрд м³. Этот прогноз может еще оказаться чересчур оптимистичным, так как страны, импортирующие российский газ по данному направлению (Италия, Турция, балканские государства), испытывают определенные трудности с отбором топлива.

Но главные опасения Украины остаются с полупустой трубой носят среднесрочный характер и связаны с планами России вводить другие маршруты экспорта газа. Уже в следующем году должен быть введен газопровод «Северный поток». К моменту выхода на проектную мощность в 2013г. (55 млрд м³) Украина может лишиться сразу трети транспортируемого по ее территории газа. На сегодняшний день из этого объема потребителями законтрактовано чуть больше 20 млрд м³. При этом у «Газпрома» есть обязательства перед оператором проекта загружать новую трубу полностью.

Кроме того, Москва продвигает проект строительства «Южного потока», который призван обойти Украину с юга. Этот газопровод в случае реализации полностью лишит Киев былого транзитного величия.

усилиями убедить Россию отказаться от «Южного потока». Брюссельский чиновник с удовольствием подтвердил, что для ЕС важнее другой перспективный проект - Nabucco, а украинская труба для транспортировки российского газа Европу вполне устраивает, если Киев обеспечит надежность транзита. Но в Москве, похоже, так не считают, и будут измерять «надежность украинского транзита» степенью контроля над газотранспортной системой этой страны. Отсюда и идея совместного предприятия «Газпрома» и «Нафтогаза» с внесением в него стратегических активов по добыче (со стороны России) и транспортировке газа (от Украины). Но новые украинские власти уже успели поменять свою позицию по отношению к трубе. Во время избирательной кампании нынешний президент В.Янукович говорил, что страна может остаться с ржавой пустой трубой и нужно обязательно возродить международный консорциум по управлению и развитию ГТС. Недавно Н.Азаров заявил, что ГТС останется в собственности государства, а России и Европе в обмен на гарантии транзита и инвестиции в модернизацию будет предложено участие в менеджменте.

Внешние рынки / Персоны и встречи

Польша пересматривает договоренности с Россией

Замораживание большой энергетической сделки России и Польши, которая предусматривала, в том числе, и продажу Мажекэйского НПЗ, привело к тому, что собственник – польский концерн PKN Orlen – начал искать новые варианты. На прошлой неделе было объявлено, что компания наняла инвестиционный банк Nomiga для того, чтобы проанализировать перспективы развития НПЗ в составе компании или продажу его акций целиком или частично.

Чтобы вывести завод в прибыль, нужно возобновить поставки нефти по трубе, то есть договориться с Москвой. Такие договоренности были достигнуты в конце зимы и предусматривали продажу актива «Роснефти». Однако после крушения под Смоленском самолета с польским президентом Лехом Качиньским и другими

официальными лицами на борту, процесс оформления договоренностей (кроме нефти, речь шла об урегулировании газовых вопросов) был отложен, а теперь Варшава стремится пересмотреть его с выгодой для себя.

«Проклятый» НПЗ

PKN Orlen купила 100% литовского НПЗ в 2006 г. (тогда он назывался Mazeikiu nafta) у ЮКОСа, заплатив более 2,8 млрд долл. Еще 900 млн долл. PKN инвестировала в завод. В августе 2006 г. поставки российской нефти по нефтепроводу «Дружба» в Литву прекратились, сырье для НПЗ пришлось доставлять по морю, а экспортировать продукцию — через порт в Клайпеде. Завод стал работать в убыток. А все попытки PKN выправить ситуацию оказались безрезультатными.

Бывший президент Башкирии получил новое назначение

АФК «Система» сделала неожиданный кадровый шаг, пригласив недавно ушедшего в отставку президента Башкирии М.Рахимова в совет директоров «Башнефти». Решение было, безусловно, согласовано с премьер-министром В.Путиным и президентом Д.Медведевым, которые лишь месяц назад добились отставки М.Рахимова. С одной стороны, это может быть своеобразной компенсацией бывшему главе региона за «добровольную» сдачу поста. С другой, нельзя исключать и желание «Системы» получить сильного лоббиста, который даже после отставки не утратил влияния в республике.

Кроме того, у «Системы», по слухам, не заладились отношения с новым президентом Башкирии Рустэмом Хамитовым. Корпорации было бы комфортнее работать с председателем правительства республики Равилем Сарбаевым, которого она, как и сам М.Рахимов, предлагали назначить преемником.

В «Траснефти» новый вице-президент по транспорту

Экс-глава ОАО «Авиакомпания», так и не ставшего управляющей компанией развалившегося авиахолдинга «Ростехнологий», Б.Король назначен вице-президентом «Траснефти». Он будет курировать вопросы транспортной безопасности, которыми занимался в должности замминистра транспорта. Его предшественник И.Солярский покинул «Траснефть» в связи с переходом на другую работу.

Это уже второй уход И.Солярского из «Траснефти». В 2005г. его уволили из компании в преддверии смены руководителя С.Вайнштока.

Приход Б.Короля на ключевой пост свидетельствует о тесной связи главы «Траснефти» Н.Токарева с главой «Ростехнологий» С.Чемезовым.

Еженедельные аналитические комментарии «Новости ТЭК» подготовлены Аналитической Группой ЭРТА на основе материалов, опубликованных в следующих изданиях и информационно-новостных агентствах: «Комменсант», «Ведомости», «Время новостей», «Известия», «Независимая газета», «РИА Новости», «Финмаркет», ИА «Интерфакс», АЭИ «Прайм-ТАСС», «Нефть и капитал», «Нефтегазовая вертикаль», «Нефть России», «ПравоТЭК» и др.

Аналитическая Группа ЭРТА, т. +7 (495) 5891134, +7 (495) 5891136,
Материалы Аналитической Группы ЭРТА <http://gasforum.ru/tag/gruppa-erta/>
Адрес: Москва, 4-й Лесной пер., 11
www.gasforum.ru, inbox@erta-consult.ru