

За что Россия платит 9 млрд. долларов в год?

Текущий газовый баланс не нуждается в импорте из Средней Азии. Однако пассивная позиция России может привести к полной потере ситуации в регионе



Руководители России дважды за неделю стали свидетелями успехов конкурентов в большой газовой игре. В начале недели Турция и Азербайджан догово-

ворились о поставках и транзите каспийского сырья в Европу (в обход России) накануне приезда в Стамбул российского премьер-министра В.Путина. А в конце недели в рамках визита председателя КНР Ху Цзиньтао в Ташкент на саммит Шанхайской организации сотрудничества, в котором принимал участие и Д.Медведев, в присутствии узбекского лидера И.Каримова между «Узбекнефтегазом» и CNPC было подписано первое рамочное соглашение о поставках 10 млрд м³ узбекского газа в Китай. Таким образом, Узбекистан близок к тому, чтобы вслед за Туркменистаном и Казахстаном взять на себя обязательство по газоснабжению Поднебесной. Договоренности между Анкарой и Баку открыли окно возможностей для проведения конкретных коммерческих переговоров между ГНКАР и европейскими компаниями по вопросам закупки газа и его поставок в ЕС по новым маршрутам (Nabucco, IGTI и Trans Adriatic Pipeline).

Азербайджан и Турция

Официальные лица не стали раскрывать условия, под

которыми подписались министры энергетики Натиг Алиев и Танер Йылдыз, а также руководители госкомпаний ГНКАР и Botas - Ровнаг Абдуллаев и Фазиль Шенель. По данным анонимного источника, на который ссылаются СМИ, речь шла о дополнительных поставках 11 млрд м³ азербайджанского газа со второй фазы освоения «Шах-Дениза», большая часть из которых пойдет транзитом в Европу. Действующий контракт (в рамках «Шах-Дениза-1») между ГНКАР и Botas предусматривает поставку до 6,6 млрд м³ газа в год. Особо подчеркивается, что, несмотря на рост цен на азербайджанский газ для Турции, он все равно будет дешевле российского.

Это заявление можно расценивать как приглашение Москве (а в делегации В.Путина присутствовал глава экспортного блока «Газпрома» А.Медведев) к торгу по цене. Тем более что один из контрактов (на 6 млрд м³ газа) между российским концерном и Botas истекает в конце 2010г. И конъюнктура рынка сейчас такова, что даже с точки зрения краткосрочной перспективы этот фактор не усиливает переговорные позиции «Газпрома», так как в Турции наблюдается спад потребления, а источники достаточно диверсифицированы. В долгосрочном плане у Анкары теперь есть договоренности с Баку и более проблематичные соглашения с Ираком и Ираном. При этом Турция по-прежнему крайне заинтересована в поставках российской нефти в трубопровод Самсун-Джейхан. Россия, в свою очередь, добивается от нее разрешения на строительство ➤ на стр. 2

Пошлина на нефть для Восточной Сибири ждет ободрения

Минфин продолжает настаивать на том, чтобы отказаться от практики нулевой пошлины на экспорт нефти с месторождений Восточной Сибири в пользу более сложного механизма поощрения. Как заявил замминистра С.Шаталов, с 1 июля вместо нулевой экспортной пошлины на нефть, добытую на 22 месторождениях Восточной

Сибири, может быть введена пониженная пошлина, а перечень льготных месторождений будет постоянно пересматриваться. Например, с 2011-го из него будет исключено Ванкорское месторождение, которое разрабатывает «Роснефть». Такое совместное предложение выработали Минфин и Минэнерго.

Новая схема еще должна быть одобрена правительством.

Решение об экспортных преференциях нефтяникам было принято в декабре 2009г. Тогда речь шла о 13 месторождениях, но в январе нынешнего года список пополнился еще девятью объектами. Начиная с июля и до конца года для них будет действовать понижающий коэффициент (0,45) ставки экспортной пошлины. При этом цена отсечения составит 50 долл. за баррель. В последующие годы возможности по беспошлинному экспорту будут стремительно сужаться. Даже с учетом отмены нулевой ставки Ванкор уже в нынешнем году выйдет на необходимый уровень рентабельности. В 2012г. та же участь постигнет Дулисьминское и Верхнечонское месторождения, а в 2013-м - Талаканское. Остальные 18 восточносибирских месторождений не успели ощутить выгоды от введения нулевой ставки сворачиваемого режима экспортного дисконтирования, поскольку добыча на них либо вовсе не ведется, либо полученное там сырье реализуется на внутреннем рынке.

В НОМЕРЕ

- За что Россия платит 9 млрд. долл. в год?
- У RosUkrEnergo появился лишний газ для украинского рынка
- Спрос на газ снова падает
- Кто отвечает за производственный блок в Газпроме?

За что Россия платит 9 млрд. долларов в год?

Начало на стр. 1

в турецких водах газопровода «Южный поток». Успех Nabucco поставит крест на этом проекте.

Впрочем, и европейцев ждет не простой торг. Объемы азербайджанского газа ограничены по сравнению даже с начальной пропускной способностью конкурирующих между собой проектов. Она составляет 35 млрд м³ газа в год по трем проектам (при проектной мощности около 55 млрд м³). За 11 млрд м³ таким образом будет серьезнейшая конкуренция, особенно, если вспомнить ценовое предложение со стороны «Газпрома», который покупает у ГНКАР около 1 млрд м³ газа в год по цене net back от цены в Европе, что ставит европейских переговорщиков в сложное положение.

В Баку подчеркивают, что договоренности с Турцией не означают автоматических гарантий загрузки какого-либо из проектов по доставке каспийских энергоносителей в ЕС.

Средняя Азия

С учетом ранее подписанных соглашений с «Туркменгазом» на 40 млрд м³ и на 10 млрд м³ в с «Казмунайгазом» общий пакет договоренностей Пекина со странами Средней Азии достиг 60 млрд м³ газа в год. Примерно столько в лучшие годы закупал в регионе «Газпром». Достичь такого показателя поставок на китайском направлении удастся еще не скоро. Проектная мощность введенного в декабре прошлого года газопровода Туркменистан-Китай транзитом через территории Узбекистана и Казахстана заявлена на уровне 40 млрд м³. Кроме того, у Ашхабада, Ташкента и Астаны нет такого количества газа, свободного от обязательств по действующим контрактам. В частности, «Газпром» продолжает закупать около 10 млрд м³ в год у Туркмении. По десятилетнему соглашению с Узбекистаном, которое действует до 2012г. включительно, российский концерн закупает около 15 млрд м³ газа ежегодно. Это практически все свободные объемы. Почти весь газ с крупнейшего казахского газоконденсатного месторождения Карачаганак также идет в портфель «Газпром экспорта» (до 10 млрд м³ в год).

Но в среднесрочной перспективе Китай имеет все возможности стать клиентом номер один, потеснив Россию, которая после начала проблем на европейском рынке (ценовой волатильности и снижения спроса) резко сни-

зила активность в Средней Азии.

Пекин же щедро финансирует строительство газотранспортной инфраструктуры. Для строительства узбекского и казахстанского участков созданы СП, которыми CNPC и местные госкомпании владеют 50 на 50, а деньги в основном поступают с китайской стороны. Для поставок узбекского газа, например, был специально изменен маршрут второй нитки газопровода Туркменистан-КНР с тем, чтобы она прошла через основное подземное хранилище газа в Узбекистане «Газли», мощности которого должны быть увеличены до 6 млрд м³ газа. Еще с советских времен в Узбекистане имеется высокий уровень газификации, и потребление составляет около 45 млрд м³ в год (почти в пять раз больше, чем в соседнем Туркменистане) с ярко выраженным пиком в отопительный сезон. Наличие мощного ПХГ в этих условиях позволяет оптимизировать баланс и газовые потоки. Наконец КНР последовательно реализует стратегию по предоставлению кредитных ресурсов партнерам. Ашхабад в прошлом году получил около 4 млрд долл. В Казахстане китайские госбанки предоставляют финансирование (2,5 млрд долл.) для строительства газопровода Бейнау-Акбулак, который в первую очередь должен быть использован для газификации южных и юго-восточных областей страны.

Подписание соглашения с Узбекистаном сопровождалось договоренностями о предоставлении кредитов на сумму около 2 млрд долл., а также прямых инвестиций в создание газотранспортной инфраструктуры в стране.

В 2012 году истекает российско-узбекское соглашение по газу, и пока «Газпрому» не удалось продлить его на более длительную перспективу. Договоренности с Китаем, с одной стороны, упрочат позиции продавца в торге, а с другой - создадут для России риски снижения своих закупок. Благодаря привлечению иностранных инвестиций объемы узбекского газа для экспорта в российском направлении были увеличены вдвое за последние пять лет. Однако сохранить эту динамику вряд ли возможно. А значит, Ташкенту (с 1 января по указу президента страны экспорт осуществляется только через «Узтрансгаз»), вероятно, придется делить имеющийся газ между Россией и Китаем.

Комментарий Аналитической Группы ЭРТА

В условиях продолжающегося мирового падения спроса на газ Газпром продолжает ежегодно тратить около 9 млрд. долл. на закупку среднеазиатского газа. Динамика импорта и использования ПХГ говорит, что газ Туркмении в конце 2009 года был не нужен стране. Однако России были нужны успешные переговоры, и Газпром поторопился в ноябре-декабре приобрести значительные объемы импортного газа по высоким ценам.

Может ли Россия сама нарастить добычу за аналогичные деньги? Конечно – сейчас нет проблем ни с запасами, ни с транспортными мощностями, ни с объемом хранения (крупнейшее Ставропольское ПХГ успешно снабжает систему в пиковых режимах не далеко от точки входа среднеазиатского газа). Быть может контракты с Туркменией имеют целью отобрать ресурсы у китайцев и стимулировать их интерес к месторождениям российского Востока? Может быть. Но переговоры Москвы с Пекином снова сворачиваются, в то время как газ добываемый Лукойлом в Узбекистане снова ищет дорогу Поднебесную теперь уже через узбеко-китайские контракты.

Большая политика порой стоит больших денег. Экономическая целесообразность строительства ВСТО маскируется хотя бы тем, что китайские деньги потрачены внутри России. Хотя бы в этом смысле проект пошел на пользу стране. Случай же с покупкой туркменского газа уже больше напоминает братскую поддержку дружественного режима, к которой мы так часто прибегали в прошлой нашей жизни.

Кто заплатит за ГОЭЛРО v.2.5

Развитие энергетики требует денег, но государство не готово класть эту нагрузку на потребителей

Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике представило основные параметры предварительно одобренной правительством на прошлой неделе скорректированной генеральной схемы размещения энергообъектов. Согласно опубликованным данным, перед российскими энергетиками стоят весьма амбициозные задачи. Так, например, до 2030 года планируется ежегодно вводить в среднем около 10 ГВт новых мощностей, что в разы превышает показатели прежних лет. В результате в отдельных секторах отечественной энергетики установленная мощность увеличится в 1,5 раза, а в некоторых даже удвоится. Шире должны будут раскинуться и электросети. При этом суммарная потребность в капитальных затратах составит около 20 трлн рублей.

Согласно оптимистичному сценарию, указанному в генсхеме, через двадцать лет в России должно появиться 228,5 ГВт новой генерации. Базовый вариант предполагает строительство 173,4 ГВт. Отметим, что объем выводимых мощностей составит 67,7 ГВт. При этом наибольшее увеличение мощности планируется в атомной энергетике, энергопотенциал которой увеличится с нынешних 23,5 до 50,5 ГВт в двадцатилетней перспективе

(по оптимистичному сценарию до 57,4 ГВт). Солидный прирост ждет также гидрогенерацию - 62,6 ГВт в 2030-м против нынешних 45,9 ГВт и тепловую энергетику - 244 ГВт вместо сегодняшних 145 ГВт. Масштаб сетевой инфраструктуры также существенно расширится. В базовом варианте протяженность сетей за 20 лет увеличится со 155 до 280 тыс. километров. Согласно генеральной схеме на это будет потрачено 51% (10,2 трлн руб.) от общего объема капиталовложений в отрасль. Остальные 49% (9,8 трлн руб.) пойдут на генерацию.

Среднегодовой объем инвестиций в объеме 1 трлн руб. составляет до 66% средств, которые энергокомпании получают от потребителей. При этом правительство в июне приняло два взаимоисключающих решения: одобрив схему, предполагающую быстрый рост рынка за счет увеличения потребления и цен, оно решило на ближайшие три года резко ограничить рост стоимости электроэнергии, что скажется на инвестиционных возможностях компаний. Кроме того, пока сохраняется неопределенность с регулированием отрасли, в частности с перспективами долгосрочного рынка мощности.

Задумывается новая реформа угольной отрасли

В России опять заговорили о реструктуризации угольной отрасли с серьезными социальными затратами. Правда, спустя десятилетие после серьезной реформы с привлечением займов Всемирного банка, теперь цели формулирует правительство, и часть расходов власти готовы взять на себя. По словам министра энергетики Сергея Шматко, правительство рассматривает возможность закрытия к 2012г. пяти-десяти градообразующих предприятий угольной промышленности из-за их низкой рентабельности. Собственникам таких предприятий министр посоветовал ликвидировать такие шахты поэтапно, а государство со своей стороны «готово оказать поддержку в решении социальных вопросов».

Вероятно, речь идет о небольших шахтах, в частности в Кемеровской области, где высок объем ручного труда, сложные геологические условия добычи, и работа таких предприятий действительно неэффективна. Подобные инициативы ведомств могут обострить ситуацию на рынке угля в условиях его нехватки, а также сделать напряженной социальную ситуацию. Кроме того, на закрытие шахт в моногородах необходимо время, а срок, обозначенный главой Минэнерго, недостаточен.

В 2009г. Россия, по данным агентства «Росинформуголь», заняла 5 место в мире по добыче угля (300 млн тонн) после Китая (2,95 млрд тонн), США (985 млн тонн), Индии (525 млн тонн) и Австралии (415 млн тонн). По данным Росстата, добыча угля в России в апреле 2010г. по сравнению с аналогичным месяцем прошлого года выросла на 10,5%, до 24,8 млн тонн.

ФАС быстро скорректировал свои претензии к нефтяникам

Несмотря на то, что претензии Федеральной антимонопольной службы (ФАС) к росту цен на бензин в России поддержал Высший арбитражный суд (ВАС), государство сочло излишним усердие службы в борьбе с нефтяниками. Первый вице-премьер И.Шувалов рекомендовал ФАС бороться «с нарушениями, а не с компаниями». Чиновники оперативно отреагировали на изменение позиции правительства и немедленно предложили государственной «Роснефти» снизить со своей стороны претензии, составляющие 5,3 млрд руб., в четыре раза в рамках мирового соглашения.

ФАС в конце 2008г. предъявила штрафы «Роснефти» (1,5 млрд руб.), «Газпром нефти» (1,35 млрд руб.), ЛУКОЙЛу (1,44 млрд руб.) и ТНК-ВР (1,1 млрд руб.). В среднем штрафы составляли около 1% от годового оборота компаний на рынках, где зафиксировано нарушение. По мнению ФАС, нарушение выразилось в злоупотреблении доминирующим положением, в частности в изъятии товара из обращения, что привело к росту цен в оптовом сегменте рынка нефтепродуктов. В 2009г. ФАС наложила на компании повторный штраф. Самый крупный был у ЛУКОЙЛа - 6,54 млрд руб., «Газпром нефти» начислили 4,675 млрд руб., «Роснефти» - 5,28 млрд руб., ТНК-ВР - 4,197 млрд руб.

Другие нефтяники пока не инициировали процедур примирения с антимонопольным ведомством.

Слияния, поглощения, сделки / Внешние рынки

ФСК - Интер РАО ЕЭС - Башкирэнерго

АФК «Система», купившая в прошлом году башкирские нефтяные и нефтехимические активы, хочет приобрести у «Интер РАО ЕЭС» 21,27% акций «Башкирэнерго». Эти акции «Интер РАО» должно получить от Федеральной сетевой компании (ФСК). «Система» уже контролирует «Башкирэнерго» и до последнего времени вела переговоры с ФСК о приобретении этого пакета. Стоимость акций по рыночным котировкам составляет 9,4 млрд руб.

Ранее «Башкирэнерго» и ФСК рассматривали вариант обмена, при котором ФСК передала бы энергокомпаниям свою долю в ней в обмен на магистральные сетевые объекты Башкирии. Стоимость башкирских сетей оценивалась в 18 млрд руб. Обмен должен был состояться уже в этом году. Однако от этого варианта стороны отказались.

«Башкирэнерго» одна из самых крупных энергокомпаний в стране, монополист в Башкирии по производству электроэнергии и на 53,2% обеспечивает республику теплом. Установленная мощность - 4,556 тыс. МВт и 15,204 тыс. Гкал час. По итогам 2009г. «Башкирэнерго» сократило производство электроэнергии на 15,1%, до 19,8 млрд кВт ч, отпуск тепловой энергии снизилось на 12,4%, до 23,8 млн Гкал.

Россия загружает свою атомную промышленность финансируя проекты на Украине

Россия и Украина подписали в Киеве соглашение о сотрудничестве в строительстве третьего и четвертого энергоблоков Хмельницкой АЭС. Оно предусматривает, что организацию финансирования проектирования, строительства и ввода в эксплуатацию блоков возьмет на себя российская сторона (до 85%) «при частичном участии украинской». Часть финансирования может быть обеспечена «договоренностями двух министерств финансов», часть - кредитами российских госбанков, в том числе Сбербанка.

Сумма, которая потребуется для строительства двух энергоблоков общей мощностью около 2 ГВт, до сих пор не определена. Ранее Владимир Путин говорил, что Россия готова предоставить кредит на этот проект в размере 5-6 млрд долл.

Кредит, который будет дан на Хмельницкую АЭС, обеспечен будущей электроэнергией со станции. Продажами внутри Украины или на экспорт будет заниматься НАЭК «Энергоатом». России выработка Хмельницкой АЭС не нужна, раздела электроэнергии контракт не предусматривает.

У RosUkrEnergo появился лишний газ для украинского рынка



Под контролем Д.Фирташу Centragas, которой принадлежит 50% в швейцарском трейдере RosUkrEnergo (вторая половина у «Газпрома»), объявила о победе над «Нафтогазом Украины» в международном арбитраже. Сток-

гольмский арбитражный трибунал постановил, что украинский госконцерн должен вернуть RUE 11 млрд м³ газа, безосновательно изъятых у трейдера зимой 2009г. Кроме того, судьи решили, что «Нафтогаз» обязан передать RosUkrEnergo дополнительно 1,1 млрд м³ газа в качестве неустойки за несанкционированный отбор. По контракту штраф составляет 10% от незаконно изъятого объема. Возврат газа поставит акционеров RUE перед вопросом об урегулировании взаимоотношений и закрытии проекта.

Газ должен быть передан прежнему собственнику до 1 сентября. За это время швейцарскому трейдеру и Д.Фирташу как акционеру СП с украинской стороны предстоит добиться, чтобы решение международного трибунала стало легитимным в судебных инстанциях на Укра-

ине. Ранее суд в рамках другой части тяжбы между RUE и «Нафтогазом» постановил, что украинская компания должна выплатить около 200 млн долл. за различные нарушения контрактных обязательств.

Украинская сторона утверждает, что не получила уведомления из стокгольмского арбитража. А правительственные чиновники поспешили заявить, что будут бороться, чтобы избежать претензий со стороны оппозиции. Экс-премьер Ю.Тимошенко, при которой было осуществлено изъятие, не заставила себя ждать, обвинив Минтопэнерго Украины во главе с Ю.Бойко в сговоре с Д.Фирташем.

Украинский предприниматель уже встречался с председателем правления «Газпрома» А.Миллером, однако пока газ не будет получен, предметно говорить о будущем компании бессмысленно.

Суд не в полной мере удовлетворил требование истца. Трейдер настаивал на выплате денежной компенсации за изъятый газ по ценам, действовавшим в Европе в начале 2009г. По долгосрочным контрактам на тот момент 11 млрд кубометров стоили около 4,9 млрд долл. (450 долл. за тыс.м³) плюс 10% неустойка. Итого примерно 5,4 млрд долл. Однако суд не стал разбираться в перипетиях ценообразования на газ в Европе. RUE при всем желании не смог бы реализовать в первом квартале прошлого года весь газ, так как годовой объем экспорта по его долгосрочным контрактам ➤ на стр. 5

Внешние рынки

У RosUkrEnergo появился лишний газ для украинского рынка

Начало на стр. 4

составлял около 8 млрд м³. А в целом за прошлый год цена газа на европейских рынках сильно снизилась. По данным «Газпрома», в среднем она составила 287 долл. за тыс.м³.

Решения трибунала для «Нафтогаза» выглядит еще лучше в свете договоренностей с Москвой о 30% скидке на газ (но не более 100 долл.). Сейчас украинский концерн интенсивно закачивает газ в подземные хранилища, покупая его у «Газпрома» примерно по 230 долл. за тыс.м³. Таким образом, 12 млрд м³ обойдутся компании примерно в 2,75 млрд долларов. В то же время после вступления в силу судебного решения о возврате газа у «Нафтогаза» появляется право потребовать от RUE погасить долг на 1,7 млрд долл.

Схема экспроприации выглядела следующим образом. Бывший премьер-министр Украины Ю.Тимошенко договорилась с «Газпромом» о том, что украинский госконцерн выкупит право требования долга RUE на 1,7 млрд долл. по номиналу. А затем через притворную сделку купли-продажи газа «Нафтогаз» провел в одностороннем порядке взаимозачет, забрав из ПХГ 11 млрд м³, принадлежавших трейдеру.

Проведение взаимозачета по действующей на российско-украинской границе цене позволит уменьшить обязательства «Нафтогаза» по возврату топлива RUE до 5,5 млрд м³. А их покупка у «Газпрома» обойдется украинскому концерну примерно в 1,3 млрд долл. Таковы

минимальные убытки Киева от сделки, которую пыталось проверить прежнее правительство. Кроме того, как сообщили в Centragas, 21 июня в Стокгольмском трибунале пройдут слушания по возмещению проигравшей стороной расходов победителя на судопроизводство.

После возврата газа история не закончится. Напротив, предстоит самое интересное - решить, что делать с полученным объемом. Ранее он был предназначен для экспорта. Но внешняя конъюнктура такова, что вновь отдать RUE часть и так падающего европейского рынка для «Газпрома» слишком накладно. Тем более что концерн почти договорился с польской PGNiG, что он вместо RUE поставит дополнительный объем сырья. К тому же руководство российского концерна в целом соглашалось полтора года назад с Ю.Тимошенко, которая говорила, что RosUkrEnergo - это теневая посредническая схема. Есть вариант, при котором газ RUE будет построен на украинском рынке (отберет часть клиентуры у «Нафтогаза» или у «Газпром сбыт Украины», которая теперь снабжает химические активы Д.Фирташа). Наконец, есть тема с крупным венгерским трейдером Emfesz, который Group DF почти вернула себе после попытки менеджмента увести этот актив. Во всяком случае, были переговоры о том, что структуры «Газпрома» могут получить контрольный пакет в этой компании, которая ранее снабжала около четверти рынка Венгрии.

Спрос на газ снова падает

Финансово-экономические проблемы еврозоны привели к тому, что активное восстановление спроса на газ в Европе, наблюдавшееся с начала года на фоне холодной зимы и весны, прекратилось. По итогам мая отбор резко упал. В результате «Газпрому», скорее всего, придется снизить прогноз экспорта более чем на 10 млрд м³ — до 150 млрд м³. Впрочем, у конкурентов монополии ситуация аналогичная: Катар останавливает мощности по производству сжиженного природного газа (СПГ). Доха объявила о сокращении экспорта газа: в стране в 2010г. будет остановлена работа на 66% предприятий, производящих СПГ. Два катарских производителя СПГ - Ras Laffan Liquefied Natural Gas и Qatar Liquefied Gas - последние 2 месяца проводили обширную программу технического обслуживания, из-за чего были закрыты 6 из 12 их производственных объектов. Еще два завода будут закрыты на ремонт и техобслуживание в течение лета. Эти предприятия производят в общей сложности 41 млн тонн СПГ в год. Катар экспортирует 61,5 млн тонн СПГ ежегодно.

Дополнительной причиной падения экспорта российского газа является сохраняющаяся разница между контрактными и спотовыми ценами. В среднем сейчас она составляет около 90-100 долл. (около 320 долл. за тыс. м³ у «Газпрома» против 230 долл. за тыс. м³ на спото-

вом рынке) и, по оценкам главы «Газпрома» А.Миллера, сохранится максимум до 2012г. В долгосрочной же перспективе спрос на газ в Европе «будет только расти», а собственная добыча европейцев - «стремительно падать»: к 2020г. импорт в Европу достигнет 415 млрд м³, к 2030 г. - 500 млрд м³.



Стройтрансгаз пытается решить свои проблемы кадровыми перестановками

В «Стройтрансгазе» продолжаются кадровые перестановки. Включение в совет директоров подрядчика представителей потенциальных крупных заказчиков — «Роснефти», «Транснефти» и «Атомстройэкспорта» — не оправдало себя. Компания по-прежнему находится в сложном финансовом положении, генерируя убытки, и так и не смогла восстановиться после ухода из группы «Газпром».

«Стройтрансгаз», который сейчас контролируется структурами Г.Тимченко, второй год приносит убыток (6,74 млрд руб. в 2009 г., что на 8% больше убытка предыдущего периода). Дивиденды решено не выплачивать.

Вслед за чехардой в руководстве компании (сначала из компании ушел антикризисный менеджер А.Рязанов, а сменивший его профессиональный строитель А.Капник проработал в должности председателя правления всего пару месяцев и недавно был заменен на выходца из «Роснефти» С.Макарова), чистка прошла в совете директоров. Из него были исключены четыре участника: первый вице-президент «Транснефти» М.Арустамов, первый вице-президент «Роснефти» Э.Худайнатов и глава ЗАО «Атомстройэкспорт» Дан Беленький, а также А.Рязанов. Вместо них в совет вошли зампред правления компании А.Капник, сотрудник НОВАТЭКа А.Жбанников, представитель Газпромбанка В.Команов и Томас Шайбель, который консультирует акционера «Стройтрансгаза» — фонд Volga Resources. Формально большинство в совете по-прежнему принадлежит представителям Газпромбанка,

хотя считается, что банк сохранил за собой 19%, передав почти 80% фонду Volga Resources Г.Тимченко.

Стройтрансгаз

«Стройтрансгаз» до недавнего времени был лидером на российском рынке строительства нефтегазовой инфраструктуры. Однако в 2006 году крупнейший заказчик компании «Газпром» стал отказываться от ее услуг. Если в 2006 году доля заказов, приходившихся на газовую отрасль, превышала у «Стройтрансгаза» 60% выручки, то в 2009 году находилась на уровне 5%.



Кто отвечает за производственный блок в Газпроме?



Т р а д и ц и о н н а я череда пресс-конференций в «Газпроме», стартовавшая на прошлой неделе в преддверии годового собрания акционеров, вместо ответов на накопившиеся вопросы принесла не-

большой сюрприз. Ответственный за производственный блок зампред правления А.Ананенков не пришел ни на один из двух брифингов по своим темам, включая посвященный добыче и развитию газотранспортной системы. Причем он не был в отъезде или на больничном, да и слухов о шаткости положения А.Ананенкова уже давно не было. В итоге отвечать за ситуацию в производственной сфере концерна был вынужден назначенный всего пару месяцев назад начальник департамента по добыче В.Черепанов, который пока только входит в курс дела.

Еженедельные аналитические комментарии «Новости ТЭК» подготовлены Аналитической Группой ЭРТА на основе материалов, опубликованных в следующих изданиях и информационно-новостных агентствах: «Коммерсант», «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,
Адрес: Москва, 4-й Лесной пер., 11
www.gasforum.ru, inbox@erta-consult.ru