

Газпром

июнь
2008

НОВОЕ КАЧЕСТВО

6

«Газпром» –
глобальная
энергетическая
компания

СТРАТЕГИЯ
НОВАЯ

14

МАСШТАБНОЕ
СТРОИТЕЛЬСТВО

20



ГАЗПРОМ

**Наши клиенты
достигают
успеха.**



www.sogaz.ru

Мы их поддерживаем.

Накопленный опыт работы, набор уникальных страховых программ и непрерывный процесс повышения качества нашей деятельности позволяют нам уже более 14 лет обеспечивать надежную защиту имущественных интересов компаний газовой отрасли России.

Постоянно совершенствуя технологии комплексного страхования, внедряя элементы риск-менеджмента и активно участвуя в программах социальной защиты работников, мы считаем своей целью обеспечить стабильное и динамичное развитие нашего основного стратегического клиента и партнера – ОАО «ГАЗПРОМ».

Каждый день открывает новые горизонты, предоставляет новые возможности, приносит новые победы. Мы убеждены в том, что любое наше совместное достижение – это не предел. Самые смелые проекты у нас впереди!

СОГАЗ

СТРАХОВАЯ ГРУППА

БОЛЬШИЕ ВОЗМОЖНОСТИ. БОЛЬШАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ.

Координаты ближайшего представительства Страховой Группы «СОГАЗ» Вы можете узнать на нашем корпоративном сайте: **www.sogaz.ru**

Телефон: (495) 234-44-24

**Главный редактор**

Сергей Правосудов

Редакторы

Денис Кириллов

Александр Рудаков

Ответственный секретарь

Лина Чернакова

Фоторедактор

Татьяна Ануфриева

Обозреватели

Наталья Гулейкова

Вера Филиппова

Владислав Корнейчук

Александр Фролов

Изготовление
и печать – Locus Standi
Телефон: (495) 737 7887

Благодарим
за предоставленные
фотоматериалы
ООО «ИРЦ Газпром»

Перепечатка материалов
допускается только по
согласованию с редакцией

Журнал зарегистрирован
в Министерстве РФ по делам
печати, телерадиовещания
и средств массовой
информации.

Свидетельство о регистрации
ПИ №77–17235
от 14 января 2004 г.

Учредитель ОАО «Газпром»

Адрес редакции:
117997, г. Москва,
ул. Наметкина, д. 16,
корп. 6, комн. 216
Телефоны: +7 (495) 719 1081,
719 1040

Факс: +7 (495) 719 1081
E-mail: magazine@gazprom.ru

По вопросам подписки
и распространения
обращаться:

phoenix@interpochta.ru

www.interpochta.ru

Телефон: +7 (495) 225 5355,
доб. 522, 703

Тираж 10 150 экз.

**Уважаемые акционеры!**

В 2007 году «Газпром» сделал ряд важнейших шагов на пути реализации стратегии, направленной на дальнейшую глобализацию деятельности компании и укрепление ее статуса как лидера мировой энергетической отрасли.

Стратегия «Газпрома» успешно осуществляется по двум главным и тесно взаимосвязанным направлениям: наращивание производственных мощностей в России и за рубежом, а также масштабное расширение присутствия на международном рынке углеводородов. Эта деятельность включает в себя, в частности, выход на новые рынки с трубопроводным газом, организацию производства и поставок совершенно новых продуктов, таких как СПГ, завоевание конечных потребителей.

В 2007 году «Газпром» создал хороший задел обычных мощностей. Введено в эксплуатацию Южно-Русское месторождение. Выбраны технологические партнеры по Штокмановскому месторождению, которое станет ресурсной базой не только для поставок трубопроводного газа, но и производства продукта с высокой добавленной стоимостью, а именно СПГ, для стран Атлантического бассейна. Поставки СПГ в страны АТР и Северную Америку будут осуществляться с месторождения «Сахалин-2», где «Газпром» стал в минувшем году ведущим акционером. Тем самым компания создала мощный дополнительный ресурсный плацдарм для снабжения газом потребителей России на Востоке страны и активных действий на мировом энергетическом рынке на долгосрочную перспективу.

Важнейший компонент в обеспечении большей надежности поставок газа на европейский рынок сбыта – это диверсификация маршрутов. В 2007 году заключено соглашение с Gasunie о вхождении в проект «Северный поток», подписаны основополагающие документы с компанией ENI о строительстве газопровода «Южный поток». В рамках работы по закреплению присутствия в секторе сбыта конечным потребителям «Газпром» завершил сделку по обмену активами с немецкой компанией BASF AG.

При этом хочу особо подчеркнуть, что российский рынок был и останется для «Газпрома» приоритетным. Высокими темпами идет газификация регионов нашей страны. В 2007 году в нее инвестировано более 20 млрд рублей. Только за последние три года газ пришел в дома еще 13 млн граждан России. В ближайшем будущем газ поступит потребителям востока страны в соответствии с утвержденной в прошлом году Правительством РФ «Программой создания в Восточной Сибири и на Дальнем востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран АТР». Реализация программы даст мощный импульс развитию субъектов Федерации Дальнего Востока и Восточной Сибири.

В 2007 году произошли важнейшие изменения условий работы на российском газовом рынке. Решения Правительства России позволили «Газпрому» продавать газ промышленным потребителям не по регулируемым ценам, которые существенно тормозят развитие газовой отрасли, а по рыночным. Впервые были заключены долгосрочные контракты с предприятиями промышленности, в первую очередь – электроэнергетики. Успех эксперимента «5+5» позволил продолжить практику продаж газа на электронной торговой площадке, а их объемы увеличить до 15 млрд куб. м в год.

Другим важнейшим элементом обеспечения доходности поставок на внутренний рынок стало активное участие «Газпрома» в электроэнергетике, которая потребляет почти 40% добываемого газа. Консолидация контрольного пакета акций ОАО «Мосэнерго», участие в капитале оптовых генерирующих компаний дадут возможность «Газпрому» обеспечить синергетический эффект, оптимизировать топливный баланс страны.

Реализация выбранной стратегии уже позволила «Газпрому» стать глобальной энергетической компанией, одним из лидеров мировой энергетической отрасли. И здесь самая лучшая оценка усилий «Газпрома» – реакция рынка: капитализация компании к концу 2007 года достигала 330 млрд долларов.

Уверен, что «Газпром» прочно займет первое место в мире по капитализации среди публичных компаний.

Алексей Миллер,

Председатель Правления ОАО «Газпром»

тема номера

Новое качество

«Газпром» –
глобальная
энергетическая
компания

6

восточный вектор

Комплексный подход

«Газпром» реализует
Восточную газовую
программу

10

дочки-матери

14

«Расширяем охват»

На вопросы журнала отвечает
генеральный директор
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»
Анатолий Крылосов

1 к собранию акционеров

4 коротко

Визит в Армению

Соглашение с Якутией

Предложение Азербайджану

Газоснабжение Калининграда

«Салаватнефтеоргсинтез»

«Газпром» – чемпион

Кадровые назначения

Коллективный договор

6 тема номера

Новое качество

10 восточный вектор

Комплексный подход

14 дочки-матери

«Расширяем охват»

18 партнерство

Вьетнамский прорыв

Укрепление сотрудничества

20 крупнейший инвестор
Глобальное строительство
От Кавказа до Урала

28 в блокнот акционера
Что нужно знать
Майское ралли

32 реконструкция
Надежность ЕСГ

34 юбилей
Ключевой институт

38 слово специалисту
Автоматизация

40 спорт
Кубок УЕФА – наш!
Вуктыльский боец
Побеждаем вместе
Гармония полиатлониста
Тело как оружие

53 культура
«Калинка» и «Жасмин»

54 благотворительность
Есть ли жизнь в Гыде

крупнейший инвестор



От Кавказа до Урала

На вопросы журнала отвечает первый заместитель генерального директора ЗАО «Газпромстройинжиниринг» Андрей Гончаренко

24

спорт

Кубок УЕФА – наш!

Петербургский «Зенит» завоевал почетнейший европейский трофей

40



спорт

Тело как оружие

В новом Уренгое прошел Второй регулярный открытый международный турнир по карате кекусинкай «Кубок Ямбурга – Ямал 2008»

50



ВИЗИТ В АРМЕНИЮ

В рамках визита в Армению делегации ОАО «Газпром» во главе с Председателем Правления **Алексеем Миллером** состоялись переговоры с Президентом Республики **Сержем Саркисяном** и Премьер-министром **Тиграном Сарки-**



ИТАР-ТАСС

сяном. В ходе встречи отмечалось, что сотрудничество в газовой сфере развивается очень успешно, совместное предприятие «АрмРосгазпром» расширяет масштабы деятельности и начинает подготовку к выходу на финансовый рынок для первичного размещения акций. Обсуждались вопросы, связанные с подписанием нового контракта на поставку газа в Армению, – достигнуты договоренности, что он будет среднесрочным, с формулой цены, а переход на цены, соответствующие европейским, будет осуществлен, как и в России, в 2011 году. При этом изменения произойдут постепенно, с учетом высокого уровня стратегического сотрудничества и укрепления позиций «Газпрома» в Армении за счет увеличения доли в компании «АрмРосгазпром».

СОГЛАШЕНИЕ С ЯКУТИЕЙ

Делегация ОАО «Газпром» во главе с Заместителем Председателя Правления **Александром Ананенковым** совершила рабочую поездку по Дальнему Востоку и Забайкалью, основной целью которой стало решение актуальных вопросов реализации первоочередных проектов Восточной газовой программы.

Члены делегации совместно с представителями Правительства Якутии и Президентом Республики **Вячеславом Штыровым** посетили Чаяндинское нефтегазоконденсатное месторождение. «Газпром» приступил к реализации мероприятий по доразведке месторождения и подготовке его к промышленному освоению. В этих целях в Якутии предусматривается создание дочернего добывающего предприятия», – заявил Александр Ананенков.

В городе Мирный стороны подписали Договор о газификации Республики Саха (Якутия) сроком на пять лет, в соответствии с которым будет разработан инвестиционный проект. Сегодня средний уровень газификации Якутии природным газом составляет 20,2% (по России этот показатель равен 62%).

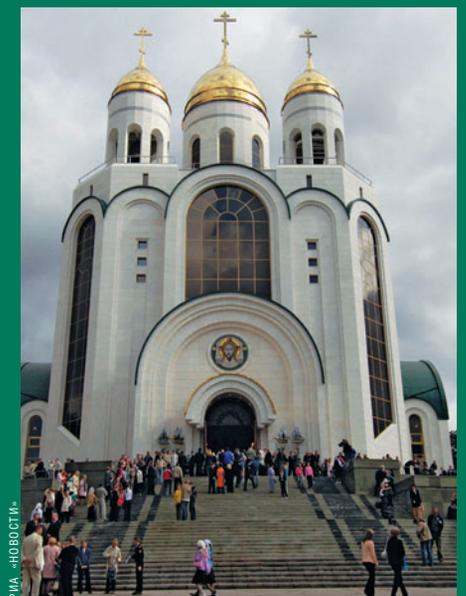
ПРЕДЛОЖЕНИЕ АЗЕРБАЙДЖАНУ

Председатель Правления ОАО «Газпром» Алексей Миллер провел встречу с Президентом Азербайджана **Ильхамом Алиевым**, в ходе которой обсуждались перспективы развития сотрудничества российской корпорации и азербайджанских компаний. В частности, Алексей Миллер сделал предложение о покупке азербайджанского газа по рыночным ценам на основе долгосрочного договора. «Азербайджан как крупный производитель углеводородов в СНГ является объективным партнером России, у нас общие интересы. Нас уже связывает газотранспортная инфраструктура. Мы заинтересованы в развитии взаимовыгодного сотрудничества с республикой в энергетической сфере», – отметил глава «Газпрома».

ГАЗОСНАБЖЕНИЕ КАЛИНИНГРАДА

Совет директоров ОАО «Газпром» принял к сведению информацию о деятельности корпорации по увеличению поставок газа в Калининградскую область до 2,5 млрд куб. м к 2010 году.

В 2007 году «Газпром» направил потребителям региона более 1,5 млрд куб. м голубого топлива, в текущем году поставки запланированы в объеме 1,8 млрд куб. м. В настоящее время получены необходимые согласования на ТЭО строительства Калининградского подземного хранилища газа, ведутся подготовительные работы по увеличению мощностей КС «Краснознаменская» и газопровода Минск – Вильнюс – Каунас – Калининград. Заключен долгосрочный договор на поставку газа с учетом перспективных потребностей Калининградской области.



РИА «Новости»

«САЛАВАТНЕФТЕОРГСИНТЕЗ»

Совет директоров ОАО «Газпром» согласовал увеличение уставного капитала ООО «Газпром переработка» и приобретение этим обществом 50,000008% акций ОАО «Салаватнефтеоргсинтез» у НПФ «Газфонд». Напомним, что в 2003 году контрольный пакет акций завода был передан учредителем – Государственным комитетом по управлению собственностью Республики Башкортостан в доверительное управление ОАО «Газпром». А в 2007 году этот пакет приобрел НПФ «Газфонд».

Предприятия «Газпрома» связаны с «Салаватнефтеоргсинтезом» при помощи сырьевых, транспортных и продуктовых потоков. Поэтому покупка 50,000008% ценных бумаг этой компании даст возможность корпорации обеспечить более глубокую переработку углеводородного сырья и повысить эффективность реализации продукции за счет скоординированной маркетинговой политики.



ИТАР-ТАСС

«ГАЗПРОМ» – ЧЕМПИОН



Команда «Факел Газпрома» стала трехкратным чемпионом России по настольному теннису. Плей-офф клубного чемпионата страны среди мужских команд Суперлиги состоялся 29 мая – 1 июня в Белгороде. Медали разыгрывали «Факел Газпрома» из Оренбурга, «УГМК» из города Верхняя Пышма Свердловской области, «Виктория» из Москвы и «Луховицы» из Подмосковья.

Настоящим бойцом проявил себя капитан «Факела Газпрома» **Сергей Андрианов**. Проигрывая в одном из сетов легионеру «УГМК», игроку национальной сборной Китая **Янгу Лю** со счетом 5:10, Сергей сумел сравнять счет и вырвал победу. В семи матчах Андрианов одержал семь побед. Вдохновленные примером своего капитана, блестяще играли **Федор Кузьмин, Кирилл Скачков и Евгений Регентов**.

«С новой победой нашей команды на оренбургскую землю пришел большой спортивный праздник.

Как приятно, что маленькие теннисисты видят блестящую игру «Факела Газпрома», могут подойти к чемпионам, взять у них автограф, поддержать победную ракетку. Я считаю, это самый главный успех», – отметил президент клуба «Факел Газпрома», генеральный директор ООО «Газпром добыча Оренбург» **Сергей Иванов**.

КАДРОВЫЕ НАЗНАЧЕНИЯ

Николай Дубик назначен начальником Юридического департамента ОАО «Газпром». Он родился в 1971 году в городе Орехово-Зуево Московской области. В 1993 году окончил МГУ им. М.В. Ломоносова по специальности «правоведение». В 1992–1997 годах работал в Конституционном суде РФ. В ОАО «Газпром» перешел в 1997 году, где в 2002–2003 годах занимал должность начальника Управления правового обеспечения внешнеэкономической деятельности, с 2003-го по 2008-й – заместителя, затем – первого заместителя начальника Юридического департамента. Советник юстиции первого класса. **Константин Чуйченко** освобожден от должности начальника Юридического департамента ОАО «Газпром» в связи с переходом на другую работу.

Алексей Загороднев избран генеральным директором ООО «Кавказтрансгаз». Он родился в 1971 году в городе Грозном Чечено-Ингушской АССР. В 1993 году окончил Грозненский нефтяной институт по специальности «разработка нефтяных и газовых месторождений». Кандидат геолого-минералогических наук. В 1998–2006 годах работал главным инженером Ставропольского газопромыслового управления, в 2006-м назначен директором Ставропольского линейного производственного управления магистральных газопроводов, с 2007-го – исполняющий обязанности генерального директора, главный инженер – первый заместитель генерального директора ООО «Кавказтрансгаз». **Василий Зиновьев** освобожден от должности генерального директора предприятия в связи с избранием на выборную должность депутата Государственной Думы Федерального Собрания РФ.

КОЛЛЕКТИВНЫЙ ДОГОВОР

Правление ОАО «Газпром» и Президиум Совета Межрегиональной профсоюзной организации компании приняли к сведению информацию о результатах выполнения Генерального коллективного договора ОАО «Газпром» и его дочерних обществ в 2007 году.

Генеральный коллективный договор на 2007–2009 годы подписан 21 декабря 2006 года. В 2007 году затраты на мероприятия по охране труда увеличились по сравнению с предыдущим годом на 27,5% и составили 5,1 млрд рублей. Около 150 тыс. работников прошли диспансерное медицинское обследование. Дополнительное пенсионное обеспечение сотрудников в 2007 году осуществлялось через Негосударственный пенсионный фонд «Газфонд». По состоянию на конец года общая численность участников НПФ достигла 126 тыс. человек, из которых 53,6 тыс. получают негосударственную пенсию. Ее средний размер в минувшем году составил 4632 рубля.

НОВОЕ КАЧЕ

«Газпром» – глобальная энергетическая компания



тоги прошлого года показывают, что «Газпром» продолжает укреплять свои позиции в качестве одного из лидеров мировой энергетической отрасли. Корпорация обеспечивает воспроизводство минерально-сырьевой базы, реализует проекты расширения добычных, газотранспортных и перерабатывающих мощностей, диверсифицирует маршруты поставок и рынки сбыта, развивает новые виды бизнеса и активизирует сотрудничество с ведущими представителями международного энергетического сектора.

Расширение ресурсной базы

На лицензионных участках Группы «Газпром» сосредоточено более 60% разведанных российских и порядка 17% мировых запасов природного газа. На конец 2007 года их объем по категории ABC1 составил 29,8 трлн куб. м. Стратегическая задача «Газпрома» – сохранение до 2010 года паритета между добычей голубого топлива и приростом запасов, а в дальнейшем – обеспечение их расширенного воспроизводства. Достижение поставленных целей планируется за счет геологоразведочных работ, лицензирования и приобретения новых активов.

Объем разведанных запасов газа ОАО «Газпром» составил в 2007 году 29,8 трлн куб. м

В прошлом году в ходе геологоразведочных работ в России «Газпром» открыл Западно-Песцовое нефтегазоконденсатное месторождение (НГКМ) в Ямало-Ненецком автономном округе (ЯНАО), а также шесть залежей углеводородов в пределах разрабатываемых месторождений. «Газпром нефтью» выявлены Воргенское нефтяное и Южно-Карасевское ГKM в ЯНАО и 18 залежей. Прирост запасов газа Группы достиг 592,1 млрд куб. м, что на 8% превысило объем добычи голубого топлива. Таким образом, результаты геологоразведки третий год подряд обеспечивают воспроизводство минерально-сырьевой базы. Поскольку наибольшие перспективы по открытию новых месторождений углеводородов «Газпром» связывает с изучением континентального шельфа нашей страны, активные поисковые работы проводились в акваториях Баренцева и Карского морей.

Кроме того, Группа «Газпром» получила 26 лицензий на поиск и добычу сырья в ЯНАО, Иркутской и Оренбургской областях, Красноярском и Краснодарском краях, Республике Коми и Ненецком автономном округе. В течение года в реестре было учтено 46 лицензий в связи с приобретением в разных долях активов компаний-недропользователей, а также получено пять свидетельств об установлении факта открытия месторождений.

В апреле 2007 года «Газпром» завершил покупку пакета в 50% плюс одна акция компании Sakhalin Energy – оператора проекта «Сахалин-2», в рамках которого осваиваются Пильтун-Астохское

и Лунское месторождения. Их запасы по категориям C1 и C2 составляют 173,4 млн т нефти и 634 млрд куб. м газа. В июле Группа «Газпром» заключила опционное соглашение на приобретение 50% и одной акции в проекте изучения Лаганского лицензионного участка в российском секторе Каспийского моря. В декабре «Газпром нефть» выкупила у структуры, аффилированной с «Роснефтью», 50% акций добывающего предприятия «Томскнефть», владеющего лицензиями на разработку месторождений в Томской области и Ханты-Мансийском автономном округе с запасами нефти по категории ABC1 в 298,2 млн т. Кроме того, в прошлом году «Газпром нефть» приобрела ОАО «Равнинное» и контрольный пакет ООО «Печора Нефтегаз» с запасами углеводородов (C1 + C2) в 13,1 млн т, а также ООО «НГП Ортыгунское» с ресурсами (C3) в объеме 19,7 млн т.

Диверсификация запасов

Одним из основных направлений стратегии расширения ресурсной базы «Газпрома»

СТВО



ГАЗПРОМ



является создание в России новой отрасли по добыче метана в угольных бассейнах. По предварительным оценкам, прогнозные ресурсы метана угольных пластов в нашей стране составляют 50 трлн куб. м. Сегодня наиболее подходящим для организации промышленной добычи такого газа является бассейн Кузбасса, где его запасы могут достигать 13 трлн куб. м. Поэтому с 2003 года «Газпром» проводит в этом регионе экспериментальные работы по апробации технологий добычи метана из угольных пластов. Кроме того, в прошлом году корпорация приобрела долю участия в уставном капитале ООО «ГПК Кузнецк», владеющем лицензией на освоение углеводородных ресурсов в пределах Южно-Кузбасской группы угольных месторождений с оценочными ресурсами метана в 6,1 трлн куб. м. В начале нынешнего года эта доля доведена до 100%. Прогнозные годовые объемы добычи могут достигать в 2010–2012 годах на приобретенном лицензионном участке до 5 млрд куб. м, после 2020 года – до 20 млрд куб. м.

Впрочем, расширение сырьевой базы «Газпром» планирует осуществлять не только за счет российских, но также и зарубежных запасов. Поэтому корпорация ведет активные работы по наращиванию углеводородных ресурсов за пределами нашей страны. Так, в 2007 году подписано соглашение о разделе продукции с ливийской National Oil Company, регулирующее участие «Газпрома» в освоении блока №19 на шельфе Средиземного моря. Выигран тендер на разработку в Ливии сухопутного участка №64 в бассейне Гадамес, а также получена 49-процентная доля в ливийских нефтяных концессиях С96 и С97 в рамках договоренностей по обмену активами с немецким концерном BASF. Переоформлена лицензия на изучение инвестиционных блоков Устюртского региона Узбекистана. Одобрена технико-экономическая оценка и поэтапная программа поисковых работ на двух перспективных на нефть и газ площадях в Киргизии (в нынешнем году получены соответствующие лицензии).

Кроме того, в прошлом году продолжалась реализация ранее начатых зарубежных проектов: в северной части Бенгальского залива в Индии, на шельфе залива Бак Бо во Вьетнаме, в рамках проекта Rafael Urdaneta в Венесуэле, в Каспийском море (совместно с Казахстаном и «ЛУКОЙЛОМ»).

Добыча и транспортировка

В минувшем году добыча газа Группы «Газпром» равнялась 548,6 млрд куб. м, что на 1,3% меньше, чем годом ранее. Это обусловлено снижением потребления голубого топлива на внутреннем и внешнем рынках из-за аномально теплой зимы 2006–2007 годов. Производство газового конденсата достигло 11,3 млн т, нефти – 34 млн т (в том числе «Газпром нефть» извлекла из недр 32,7 млн т черного золота). Доля «Газпрома» в добыче жидких углеводородов зависимых обществ составила 0,3 млн т конденсата и 11,3 млн т нефти.

Для удовлетворения потребностей внутреннего рынка и выполнения экспортных обязательств к 2020 году «Газпром» планирует поднять годовой уровень производства газа до 650–670 млрд куб. м. До 2010 года добыча будет обеспечиваться за счет ресурсов Надым-Пур-Тазовского региона ЯНАО. Впоследствии предполагается организовать новые центры производства на полуострове Ямал, шельфе Баренцева

моря, в акваториях Обской и Тазовской губы, в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке. В 2008 году основные инвестиции корпорации будут направлены на обустройство Харвутинской площади Ямбургского, Южно-Русского, Штокмановского, Приразломного, Бованенковского и Харасавэйского месторождений, а также строительство железной дороги на трассе Обская – Бованенково для освоения ресурсов Ямала. Стратегия в области добычи нефти предусматривает рост годового производства черного золота «Газпром нефти» до 90–100 млн т к 2020 году за счет поэтапного вовлечения в разработку ресурсов жидких углеводородов Группы «Газпром».

Для организации доставки газа потребителям корпорация расширяет свою газотранспортную систему (ГТС). В 2007 году в ГТС поступило 706,7 млрд куб. м голубого топлива, в том числе 119,8 млрд от получивших доступ к ней 33 сторонних компаний. Приоритетными проектами по развитию транспортных мощностей и диверсификации поставок сегодня является сооружение магистралей СРТО – Торжок, Грязовец – Выборг и расширение Уренгойского газотранспортного узла. Кроме того, строятся газопроводы Касимовское ПХГ – Воскресенск и Починки – Грязовец. После 2010 года в эксплуатацию будут введены магистральные трассы Бованенково – Ухта, Ухта – Торжок и Мурманск – Волхов. Параллельно с этим «Газпром»

Добыча корпорации равнялась 548,6 млрд куб. м газа, 11,3 млн т газового конденсата и 34 млн т нефти. Доля «Газпрома» в добыче жидких углеводородов зависимых обществ была на уровне 0,3 млн т конденсата и 11,3 млн т нефти

начнет создание ГТС в восточных регионах России и будет активно участвовать в развитии системы транспорта углеводородного сырья, добываемого в государствах Центральной Азии. Крупнейшими экспортными проектами станут «Северный поток» и «Южный поток», которые обеспечат диверсификацию поставок российского голубого топлива в Европу.

Переработка

На мощностях Группы «Газпром» в прошлом году было переработано 44 млрд куб. м газа, а также 38,2 млн т нефти и газоконденсата. В дальнейшем корпорация предполагает наращивать объемы переработки сырья и выпуска продукции с повышенной добавленной стоимостью.

Так, в 2007 году «Газпром» подписал соглашение о создании совместного предприятия на базе Оренбургского газоперерабатывающего завода (ГПЗ) с казахстанской национальной компанией «КазМунайГаз». Сырье на этот ГПЗ будет поставляться с Карачаганакского месторождения в Казахстане в объеме 16 млрд куб. м в год. Кроме того, «Газпром» намерен увеличивать переработку нефти на Омском и Московском НПЗ, а также «Ярославнефтеоргсинтезе». Планы развития «Газпром нефти» предусматривают наращивание объемов переработки черного золота к 2020 году до уровня 70–80 млн т в год. Их реализации будет способствовать стратегическое партнерство с сербской компанией «Нафтна Индустрия Србие». В начале текущего года «Газпром нефть» подписала соглашение об основных условиях приобретения контрольного пакета акций этой компании, в состав которой входят два НПЗ суммарной мощностью 7,3 млн т в год и порядка 470 АЗС в Сербии.

Также Группа «Газпром» ведет активную работу по повышению уровня использования попутного нефтяного газа (ПНГ). В прошлом году в общей сложности было извлече-

но около 6,9 млрд куб. м данного сырья, утилизация которого составила 49,5%, в том числе по «Газпром нефти» – 35,7%. Программа повышения уровня использования ПНГ предполагает доведение этого показателя силами «Газпром нефти» и «СИБУР Холдинга» до 95% в течение 2008–2010 годов.

Реализация

Общий объем продаж газа Группы «Газпром» составил в прошлом году 576,4 млрд куб. м. На российском рынке было реализовано 307 млрд куб. м. Корпорация продолжила реализацию программы газификации регионов России, в проекты которой в 2007 году было инвестировано 29,2 млрд рублей. Благодаря этому построен 421 межпоселковый газопровод общей протяженностью 7,1 тыс. км, газифицировано 545 населенных пунктов, 1,9 млн квартир и домовладений. На природный газ переведено около 10,5 тыс. коммунально-бытовых предприятий. Голубое топливо получили 6 млн человек. К концу прошлого года уровень газификации России вырос до 62%. В 2008 году в проекты программы планируется инвестировать 23,1 млрд рублей для газификации 64 субъектов Федерации.

Объемы реализации газа в страны дальнего зарубежья достигли 168,5 млрд куб. м, что на 4,3% выше показателя 2006 года. Основными покупателями российского голубого топлива стали Германия (34,5 млрд куб. м), Турция (23,4 млрд), Италия (22 млрд), Великобритания (15,2 млрд) и Франция (10,1 млрд). В 2007 году были подписаны долгосрочные контракты на поставку газа в Германию, Румынию и Чехию. Компания Gazprom Marketing & Trading организовывала спотовую торговлю российским газом в Великобритании, Бельгии, Нидерландах и Франции – общий объем реализации составил около 6,7 млрд куб. м, что на четверть превысило аналогичный показатель 2006 года. «Газпром экспорт» продолжал реализацию стратегии по выходу на рынки конечного потребителя голубого топлива, в частности, Великобритании и Франции. Велась работа по диверсификации экспортных поставок: «Газпром» стал участником проекта «Сахалин-2», который предусматривает производство и реализацию сжиженного природного газа (СПГ) в Японию, Южную Корею и на западное побережье США. Началась разработка Штокмановского месторождения, которое станет сырьевой базой для поставок СПГ в страны Атлантического бассейна – первые торговые операции планируются на 2014 год.

Продажи голубого топлива в СНГ и страны Балтии в прошлом году составили 100,9 млрд куб. м. Крупнейшими потребителями стали Украина (59,2 млрд куб. м), Белоруссия (20,6 млрд) и Казахстан (10 млрд). Вместе с тем Группа «Газ-

Общий объем продаж газа Группы «Газпром» составил в прошлом году 576,4 млрд куб. м. На российском рынке было реализовано 307 млрд, в странах дальнего зарубежья – 168,5 млрд, в СНГ и Балтии – 100,9 млрд куб. м

пром» приобрела 42,6 млрд куб. м туркменского, 9,6 млрд куб. м узбекского и 8,5 млрд куб. м казахстанского газа, который поставлялся преимущественно на Украину и в республику Закавказья.

Сбыт сырой нефти и газового конденсата Группы «Газпром» сократился по сравнению с показателями 2006 года с 25,9 млн до 25,5 млн т (на долю «Газпром нефти» пришлось 17,68 млн т); это связано с перераспределением потоков в пользу переработки. В связи с активным развитием рынка нефтепродуктов Центральной Азии «Газпром нефть» учредила в прошлом году сбытовые предприятия в Казах-

стане и Таджикистане. В перспективе на базе этих структур планируется создание сети АЗС. Компания уделяет большое внимание развитию своей розничной сети реализации нефтепродуктов. На начало нынешнего года «Газпром нефть» управляла сетью из 690 АЗС в России и 73 станций в Центральной Азии. В рамках раздела имущества ОАО «Славнефть – Ярославльнефтепродукт» с ТНК-ВР в 2007 году было создано ОАО «Газпромнефть-Ярославль». После завершения процесса «Газпром нефть» получит дополнительные сбытовые активы (97 АЗС и семь нефтебаз в Ярославской и Ивановской областях). Между тем к 2010 году нефтяная «дочка» «Газпрома» нацелена на двукратное увеличение объемов розничной реализации нефтепродуктов (в прошлом году на внутреннем рынке через сеть АЗС компанией было продано 2,26 млн т, в 2006 году – 1,9 млн т). А к 2020 году «Газпром нефть» планирует ежегодно сбывать в розницу до 12 млн т топлива. К тому времени ее сеть АЗС может насчитывать уже до 5–5,5 тыс. станций.

Новый бизнес

В 2007 году Совет директоров ОАО «Газпром» одобрил электроэнергетическую стратегию компании. Тогда же корпорация получила контроль над «Мосэнерго» и приобрела долю в уставном капитале ТГК-1 (входит в тройку крупнейших генерирующих компаний России по установленным мощностям). Основное внимание на этом направлении «Газпром» собирается уделять повышению КПД при использовании газа в качестве топлива для электростанций и увеличению доли угольной генерации нового поколения. Для реализации намеченных планов уже в текущем году «Газпром» подписал соглашение с крупнейшим в нашей стране угольным объединением СУ-ЭК о слиянии энергетических активов и создании на их основе компании, в которой корпорации будет принадлежать 50% плюс одна акция. Для продажи производимой электроэнергии создана сбытовая структура – ОАО «Межрегионэнерго». Сегодня это общество занимается поставкой энергии компаниям, входящим в Группу «Газпром». В 2007 году объем таких операций составил 7 млрд кВт/ч, плановый показатель на нынешний год – свыше 23 млрд кВт/ч. Электросетевая деятельность осуществляется на базе ООО «Газпромэнерго».

Кроме того, «Газпром» изучает возможности инвестирования в европейские электроэнергетические активы. Корпорация расширяет сотрудничество со сбытовыми компаниями, работающими на этом рынке. Так, Gazprom Marketing & Trading уже осуществляет торговые операции с электроэнергией в Великобритании, Германии и Франции. Присутствие Группы «Газпром» на данном рынке планируется расширять – оно охватит также Нидерланды, Бельгию и Ирландию. В рамках реализации этой стратегии в прошлом году подписан меморандум с люксембургской компанией Soteg о строительстве электростанции в германском Айзенхюттенштадте (доля Группы «Газпром» будет равняться 50%). В дополнение к этому рассматривается возможность возведения совместно с немецкой E.ON газотурбинной электростанции в Любмине (Германия).

Благодаря проводимой политике акции «Газпрома» в 2007 году сохранили положительную динамику котировок. Ценные бумаги компании на ММВБ подорожали на 13%, АДР на Лондонской фондовой бирже – на 23%. Среднегодовая капитализация ОАО «Газпром» увеличилась на 8,2% и составила 259 млрд долларов. Таким образом, корпорация заняла первое место среди европейских и третье среди крупнейших мировых энергетических компаний, после китайской PetroChina и американской ExxonMobil.

Денис Кириллов
Иллюстрации Полины Тепляковой



«САХАЛИН ЭНЕРДЖИ»

КОМПЛЕКСНЫЙ ПОДХОД

**«Газпром» реализует
Восточную газовую
программу**

В последние годы Президент и Правительство Российской Федерации уделяют повышенное внимание регионам востока России. Разрабатывается и реализуется целый ряд общенациональных программ по комплексному развитию восточных территорий. Введен льготный режим уплаты налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) при извлечении нефти на участках недр, расположенных в Восточной Сибири. Рассматривается возможность введения других налоговых льгот в целях освоения ресурсов региона.

Комплексное освоение природных ресурсов востока России станет важным фактором ускоренного социально-экономического развития этого региона. Следует подчеркнуть, что восточное, или азиатско-тихоокеанское направление, занимает особое место в системе приоритетов долгосрочной энергетической политики нашей страны. В большой мере это связано с возможностью реализации здесь крупнейших нефтегазовых проектов, имеющих принципиальное значение не только для развития самого востока России, но и для экономики ряда государств АТР и Южной Азии.

Образно говоря, освоение нефтегазовых ресурсов Восточной Сибири и Дальнего Востока можно назвать пятым мегапроектом, реализуемым на нашем востоке за последние 100 лет (наряду с Транссибом, БАМом, развитием гидроэнергетики и Северного морского пути). Важной составной частью этого мегапроекта является разработка газовых ресурсов в соответствии с Восточной газовой программой.

Общие положения

Государственная политика по формированию газовой промышленности на востоке России определена в Энергетической стратегии России на период до 2020 года и конкретизирована в «Программе создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран АТР», утвержденной приказом Минпромэнерго России в сентябре минувшего года.

ОАО «Газпром» назначено Правительством Российской Федерации координатором деятельности по реализации этой программы. Программа предусматривает согласованное вовлечение в разработку ресурсов четырех газовых центров на востоке – на Сахалине, в Республике Саха (Якутия), в Красноярском крае и Иркутской области. Все они будут интегрированы в Единую си-



Александр Ананенков, Заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром»

стему газоснабжения (ЕСГ) России. Тем самым ЕСГ охватит основную часть территории страны – от Балтики до Тихого океана.

Реализация Программы позволит полностью удовлетворить текущие и перспективные потребности Дальнего Востока и Восточной Сибири в голубом топливе и приступить к экспортным поставкам в страны АТР как трубопроводного газа, так и СПГ. Кроме того, на востоке России будут созданы крупнейшие производства газохимической продукции и гелия, не только полностью удовлетворяющие внутренние потребности страны, но и выводящие ее в число мировых экспортеров. Развитие выпуска конечной продукции с высокой добавленной стоимостью полностью соответствует задачам, которые поставлены в послании Президента России к Федеральному Собранию в 2008 году.

Программа является беспрецедентным для востока России по масштабам и значимости проектом. Инвестиции в ее реализацию составят не менее 2,5 трлн рублей, поступления в бюджеты всех уровней – около 3,8 трлн рублей. Прямой и косвенный макроэкономический эффект от выполнения Программы достигнет 20 трлн рублей.

Центральная магистраль газотранспортной системы Восточной газовой программы открывает возможности для вовлечения в хозяйственный оборот новых (дополнительных) ресурсов углеводородов на прилегающих к ГТС районах Восточной Сибири и Дальнего Востока. В этом плане она играет ту же роль, что и строящаяся нефтепроводная система «Восточная Сибирь – Тихий океан» (ВСТО). Более того, у этих двух трубопроводных систем имеются и другие общие черты.

Восточная газовая программа должна стать важной составной частью Стратегии социально-экономического развития Дальнего Востока до 2025 года, разрабатываемой в настоящее время Министерством регионального развития Российской Федерации. При этом следует отметить, что сценарии развития экономики восточных регионов, заложенные в Программу, основывались на предположениях, предполагающих умеренное развитие востока России.

Новые задачи ускоренного развития восточных территорий, которые ставит руководство страны, приведут к повышению спроса на газ со стороны российских потребителей. Именно такая тенденция наблюдается в настоящее время практически во всех восточных регионах. ОАО «Газпром», которое во исполнение поручения Президиума Государственной комиссии по вопросам социально-экономического развития Дальнего Востока, Республики Бурятия, Иркутской и Читинской областей от 19 июня 2007 года ведет работу по подготовке долгосрочных договоров с российскими потребителями Сибирского и Дальневосточного федеральных округов на поставку газа и разработку Генеральных схем газоснабжения и газификации регионов Дальнего Востока и Забайкалья, наблюдает эту тенденцию повсеместно. Учет этой новой ситуации потребует конкретизировать некоторые решения, заложенные в Программу.

Деятельность ОАО «Газпром»

Работу по подготовке опережающего развития газовой отрасли на востоке России ОАО «Газпром» фактически начало еще до принятия Восточной газовой программы. Реализуя Энергетическую стратегию, «Газпром» заблаговремен-



но создал на востоке России ряд дочерних предприятий. Старейшее из них ОАО «Востокгазпром» (Томская область). В Красноярском крае работают – ОАО «Красноярскгазпром» и ООО «Красноярскгаздобыча». Первое из них ориентировано преимущественно на реализацию нефтяных проектов, а второе – на добычу природного газа и газового конденсата. В Иркутской области создано и успешно работает ОАО «Иркутскгазпром». В соответствии с Протоколом от 21.12.2006 между ОАО «Газпром» и акционерами компании «Сахалинская Энергия» в апреле 2007 года наша компания получила контрольный пакет акций в проекте «Сахалин-2».

Газификация и газоснабжение

ОАО «Газпром» подписало договоры о газификации с Хабаровским, Приморским, Камчатским и Красноярским краями, Еврейской АО, Иркутской и Сахалинской областями. В ближайшее время планируется подписание таких соглашений с Республикой Саха (Якутия), Республикой Бурятия, Амурской областью, Забайкальским краем.

ОАО «Промгаз» разработаны Основные положения Генеральной схемы газоснабжения и газификации Дальневосточного федерального округа (ДФО). Проводится работа по подготовке в 2008 году генеральных схем газоснабжения и газификации Еврейской автономной области, Приморского, Камчатского, Хабаровского, Забайкальского и Красноярского краев, а также Сахалинской области, Республики Саха (Якутия) и Республики Бурятия.

Реализуется Генеральная схема газоснабжения и газификации Иркутской области. В декабре 2007 года состоялся пуск газа Братского ГКМ. Осуществляются подготовительные мероприятия по газификации южных районов Иркутской области за счет ввода в опытно-промышленную эксплуатацию Чиканского ГКМ (Южно-Ковыктинская площадь).

Выполняются мероприятия по газоснабжению и газификации Камчатки в рамках проекта «Газоснабжение Камчатской области. 1 очередь. Газоснабжение г. Петропавловска-Камчатского». ООО «Межрегионгаз» ведет работу по подготовке долгосрочных договоров на поставки газа с потребителями субъектов Дальневосточного федерального округа. В феврале нынешнего года в Хабаровске создан филиал ООО «Новосибирскрегионгаз» на Дальнем Востоке, который будет заниматься реализацией газа потребителям Сахалинской области, Хабаровского и Приморского краев.

Ресурсная база

Решение о всемерном развитии и организации своей профильной деятельности на востоке России Совет директоров ОАО «Газпром» принял в ноябре 2003 года. Компания уже проделала значительную работу по формированию собственной ресурсной базы в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке.

По состоянию на май 2008 года ОАО «Газпром», его дочерние общества и зависимые компании обладают правом пользования недрами 35 участков в Иркутской области и Красноярском крае. Первоочередными для освоения являются Чиканское ГКМ в Иркутской области (лицензия получена в феврале текущего года) и Собинское НГКМ в Красноярском крае. В настоящее время выполняются мероприятия в рамках проектов разработки и обустройства указанных месторождений. Эти объекты решают задачи газоснабжения в региональном масштабе.

Для формирования ЕСГ на Дальнем Востоке России ключевое значение имеют Чаяндинское НГКМ в Якутии и блоки проекта «Сахалин-3». Чаяндинское НГКМ и Кириновское месторождение (входит в состав блока «Сахалин-3») включены в Перечень имеющих стратегическое значение для газоснабжения Российской Федерации месторождений газа, отнесенных к объектам федерального значения, который утвержден Распоряжением Правительства Российской Федерации 28 ноября 2007 года.

Правительством Российской Федерации приняты решения о передаче ОАО «Газпром» как владельцу Единой системы газоснабжения Чаяндинского и Кириновского месторождений. В настоящее время компания проводит подготовительные мероприятия для выхода на указанные объекты в 2008 году.

Транспортировка

Президент Российской Федерации поручил ОАО «Газпром» реализовать проект строительства магистрального газопровода от поселка Соболево до Петропавловска-Камчатского в рамках проекта газоснабжения Камчатского края. Заказчиком проекта назначено ООО «Газпром инвест Восток», генеральным проектировщиком – ОАО «Промгаз». Утверждены и реализуются соответствующие планы-графики прове-

дения работ, которые призваны обеспечить ввод газопровода в эксплуатацию в 2010 году.

В Иркутской области выполняется проектирование второй очереди магистрального газопровода Братское ГКМ – Братск с подачей газа в 2009 году. В рамках корректировки Генеральной схемы газоснабжения и газификации Иркутской области уточняется трасса прохождения газопровода Чиканское ГКМ – Иркутск в привязке к будущим мощностям по переработке газа.

Одним из первоочередных проектов Программы является газопроводная система Сахалин – Хабаровск – Владивосток. Ее ввод в эксплуатацию в 2011 году в соответствии с поручением руководства страны призван обеспечить газоснабжение Владивостока и ввод генерирующих мощностей в Приморском крае, в том числе к саммиту АТЭС 2012 года. Совет директоров ОАО «Газпром» решение о формировании и развитии ГТС Сахалин – Хабаровск – Владивосток принял. Проводится согласование проекта с местными органами власти.

Эта магистраль является первым этапом формирования ГТС Дальнего Востока. На втором этапе предусматривается создание газопровода Якутия – Хабаровск – Владивосток, при этом «Газпром» продолжит работу с ОАО «Транснефть» по его строительству от Чаяндинского НГКМ в одном «коридоре» с трассой нефтепровода ВСТО.

При развитии ГТС Сахалин – Хабаровск – Владивосток в Хабаровском крае ОАО «Газпром» как компания, ответственная за газоснабжение в Российской Федерации, осуществляет взаимодействие с НК «Роснефть», эксплуатирующей газопровод Оха – Комсомольск-на-Амуре. Должны быть приняты оптимальные технические решения, которые позволят избежать нерационального дублирования мощностей.

Важное значение имеет своевременная организация эксплуатации созданных газотранспортных систем на востоке. Соответствующую работу проводит ООО «Газпром трансгаз Томск». В настоящее время организованы ЛПУ МГ на Сахалине, в Хабаровске, Иркутске. Заключен договор на оказание услуг с компанией «Сахалинская Энергия» по проекту «Сахалин-2». Ведутся подготови-

тельные работы на Камчатке.

Формирование единой системы газоснабжения на Дальнем Востоке создает принципиальную возможность для строительства в перспективе завода СПГ в Приморском крае. Как известно, на рынке сжиженного природного газа в Азиатско-Тихоокеанском регионе прогнозируется благоприятная конъюнктура. Первые поставки СПГ из России связаны с проектом «Сахалин-2». Новые проекты СПГ на Дальнем Востоке позволят корпорации развивать поставки в страны АТР, прежде всего, в Республику Корея и Японию.

Переработка газа

Сложнокомпонентный состав газа восточных месторождений требует создания газоперерабатывающих производств во всех основных газодобывающих центрах на востоке (в Иркутской области, Красноярском и Хабаровском краях, а также в Якутии). В ООО «ВНИИГАЗ» выполнен инвестиционный замысел создания газоперерабатывающего производства в Иркутской области на базе ресурсов Чиканского ГКМ.

Актуальными являются также исследования по переработке газа Собинского месторождения в Красноярском крае, лицензия на разработку которого принадлежит ООО «Красноярсгаздобыча». В настоящее время прорабатываются вопросы переработки и маркетинга газа этого месторождения.

В связи с решением Правительства Российской Федерации о передаче ОАО «Газпром» Чагинского НГКМ проводятся исследования в области создания мощностей по переработке газа этого месторождения, выбора оптимальной площадки для ГПЗ/ГХК, отработки логистики поставок продукции переработки на мировой рынок.

Проблемные вопросы

Основной проблемой реализации Программы является отсутствие в настоящее время у ОАО «Газпром» собственных подготовленных к разработке источников газа для решения поставленной руководством страны перед компанией задачи – газоснабжения дальневосточных регионов.

До 2015–2016 годов, когда может быть начата добыча газа на Кириновском ГКМ и Чагинском НГКМ, единственным источником газоснабжения Сахалинской области, Приморского и Хабаровского краев является газ проекта «Сахалин-1», реализуемого на условиях СРП, в котором «Газпром» не участвует. Российское государство как сторона СРП заинтересовано в направлении этого газа на нужды потребителей ДФО.

Другой актуальной проблемой яв-

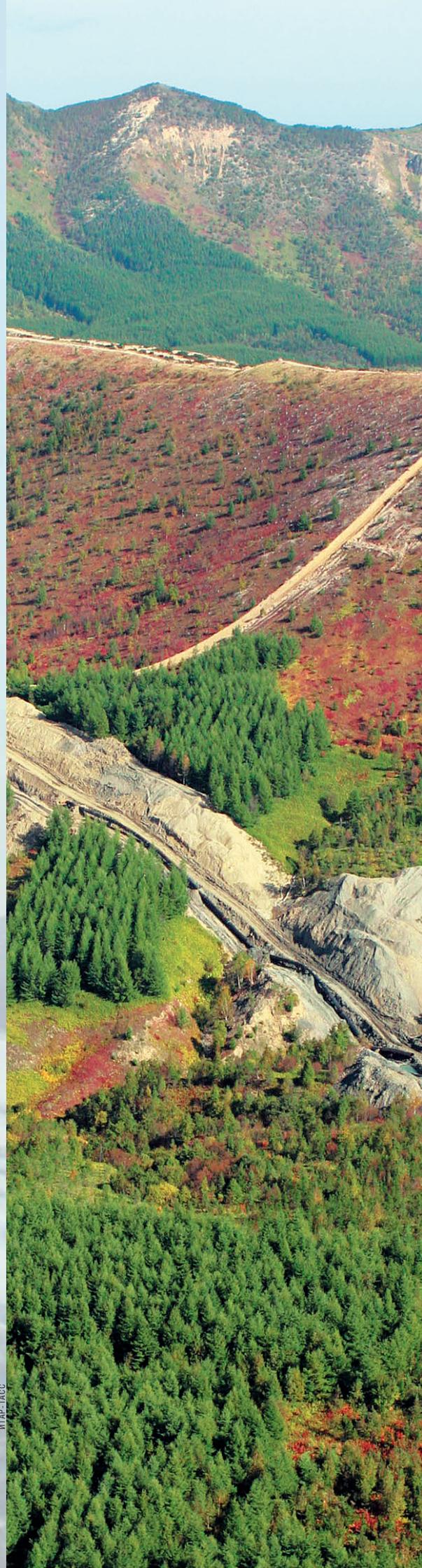
ляется обеспечение развития газотранспортной системы на востоке России по единому плану, предусмотренному Программой. Отдельные региональные газопроводы, имеющиеся на Дальнем Востоке, не отвечают перспективным задачам развития газоснабжения и не могут предложить оптимальных решений в транспорте газа. Необходимо, чтобы ОАО «Газпром» как организация-собственник ЕСГ имела четко закрепленные полномочия по ее развитию согласно планам, утверждаемым государством. Применительно к России в целом таким планом является Генеральная схема развития газовой отрасли до 2030 года, а применительно к востоку России – ее составная часть – Восточная газовая программа. В этой связи целесообразно принять федеральный закон «О магистральном трубопроводном транспорте» либо отдельный закон «О развитии ЕСГ».

«Газпром» назначен Правительством Российской Федерации координатором деятельности по реализации Восточной газовой программы. Для эффективного осуществления возложенных на него функций Общество будет развивать самое тесное взаимодействие с Правительством Российской Федерации и Государственной комиссией по вопросам социально-экономического развития Дальнего Востока, Республики Бурятия, Иркутской и Читинской областей, а также сотрудничество с независимыми производителями газа, прежде всего – ОАО «НК «Роснефть»».

Поскольку практически все месторождения Восточной Сибири и Якутии являются нефтегазоконденсатными, то перед нефтяниками и газовиками остро стоит проблема координации их деятельности по разработке углеводородных ресурсов и транспортировке добываемой продукции. Эта проблема особенно актуальна в условиях, когда МПР России планирует дополнительное лицензирование недр для ресурсного обеспечения нефтепровода ВСТО, что будет приводить не только к приросту запасов нефти, но и газа.

Скорое начало промышленной добычи нефти на востоке России ставит на повестку дня вопросы приоритетной утилизации попутного нефтяного газа. Для нефтяных компаний, которые будут работать над заполнением трубопроводной системы ВСТО, утилизация попутного газа не только дополнительная проблема, но и возможность диверсификации продукции и рынков сбыта. Поэтому очевидна необходимость совместной работы нефтяных и газовых компаний по созданию мощностей по переработке попутного газа и производству газохимической продукции.

Александр Ананенков,
Заместитель Председателя Правления



«РАСШИРЯЕМ ОХВАТ»

На вопросы журнала
отвечает генеральный
директор ООО «Газпром
добыча Ноябрьск»
Анатолий Крылосов

– Анатолий Васильевич, сколько газа и конденсата добыло ООО «Газпром добыча Ноябрьск» в минувшем году. Каковы планы на текущий год?

– В 2007 году общая валовая добыча газа составила почти 85 млрд куб. м. План был выполнен на 100,3%. Если говорить о конденсате, то мы извлекли 69 тыс. т, план превзойден на 13%.

В нынешнем году планируем добыть 82 млрд куб. м газа и 61,5 тыс. т газо-

«В 2007 году общая валовая добыча газа составила почти 85 млрд куб м. План был выполнен на 100,3%. Если говорить о конденсате, то мы извлекли 69 тыс. т, план превзойден на 13%»

вого конденсата. Это меньше уровня прошлого года, поскольку самое мощное наше месторождение – Комсомольское – вступает в период падающей добычи. В 2011 году к нему присоединится и Западно-Таркосалинское месторождение. В результате к 2011 году ежегодная добыча газа снизится на 9 млрд куб. м (по сравнению с 2007 годом).

– Как идет взаимодействие со сторонними компаниями?

– «Газпром добыча Ноябрьск» оказывает операторские услуги ООО «Пургаздобыча» и ЗАО «Пургаз» по добыче и подготовке углеводородов Западно-Таркосалинского и Губкинского НГКМ соответственно.





Попутная кооперация

– Кроме того, с 2004 года наша компания сотрудничает с ООО «Роснефть-Пурнефтегаз», решая проблему утилизации отбензиненного газа газоконденсатных месторождений этого предприятия. Аналогичные услуги оказываются и ООО «Янгпур» на месторождении Вьюжное. Работы ведутся по договорам операторских услуг на Губкинском и Комсомольском газовых промыслах.

В настоящее время ООО «Газпром добыча Ноябрьск» приступило к сотрудничеству с ООО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» в части проектирования, разработки и обустройства сеноманской залежи Муравленковского и Новогоднего месторождений, что позволит обеспечить сырьем наши производ-

на проточных частей газоперекачивающих агрегатов (ГПА), так как в минувшем году не были поставлены сменные проточные части (СПЧ) для ДКС Вынгапуровского, Комсомольского, Западно-Таркосалинского и Вынгаяхинского газовых промыслов.

В 2008 году на Западно-Таркосалинском промысле предполагается замена СПЧ и ввод четырех ГПА. В 2010 году планируется запуск трех ГПА на Вынгаяхинском газовом промысле.

В 2009–2011 годах в рамках «Комплексной программы реконструкции и технологического перевооружения объектов добычи газа», разработанной Департаментом по добыче газа, газового конденсата, нефти ОАО «Газпром», мы планируем провести реконструкцию

«ООО «Газпром добыча Ноябрьск» приступило к сотрудничеству с ООО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» в части проектирования, разработки и обустройства сеноманской залежи Муравленковского и Новогоднего месторождений, что позволит обеспечить сырьем наши производственные мощности в период падающей добычи»

ственные мощности в период падающей добычи. Планируется, что газ с этих месторождений поступит на УКПГ Комсомольского и Вынгапуровского газовых промыслов.

– Что сделано для модернизации старых промыслов?

– Основным условием обеспечения плановых показателей добычи наряду с выполнением капитального ремонта скважин и своевременным вводом новых мощностей является модернизация промыслов. Одна из важнейших задач здесь – реконструкция дожимных компрессорных станций (ДКС).

В нынешнем году мы уже столкнулись с проблемами в эксплуатации ДКС. Причиной стала несвоевременная заме-

Западно-Таркосалинского и Комсомольского газовых промыслов, ДКС Вынгапуровского промысла, а также объектов технологической связи нашего предприятия.

– Благодаря каким факторам вашей компании удается удерживать самую низкую себестоимость добычи газа в Группе «Газпром»?

– Низкая себестоимость добычи газа определяется несколькими причинами. Во-первых, удачное расположение месторождений и рациональное размещение объектов инфраструктуры, материально-технических баз, рабочих поселков компании. Все наши промыслы находятся в непосредственной близости от магистральных автодорог, сетей электроснабжения и населенных пунктов.



Существенная экономия

– Во-вторых, взвешенным подходом к формированию, экспертизе и согласованию проектов обустройства месторождений, а также применением новых технологий добычи газа. Все это позволяет экономить средства при строительстве объектов и как результат – снижать расходы на эксплуатацию месторождений.

Например, при проектировании и строительстве Вынгайхинского газового промысла была использована передовая система газосбора по межпромысловому газопроводу с двух месторождений на одну установку комплексной подготовки газа. Обслуживание двух месторождений одной ДКС дало возможность сэкономить значительные денежные средства.

Автоматизация технологических процессов также помогает экономить. Так, ввод в эксплуатацию систем телемеханики на газовых скважинах позволяет в режиме реального времени получать информацию о работе скважин, компрессоров и другого оборудования.

В-третьих, низкая себестоимость добычи газа обусловлена двухуровневой системой управления. Руководство объектом добычи – месторождением – осуществляется в центральном офисе, без создания дополнительных газопромысловых управлений, что позволяет оптимизировать численность работников.

В-четвертых, контролем над расходами, их оптимизацией, внедрением собственной системы бюджетирования, использованием конкурсных процедур.

– Каковы результаты геологоразведочных работ в минувшем году и планы на текущий год ?

– В связи с существенным сокращением сырьевой базы мы уделяем большое внимание геологоразведочным работам, поддержанию уровней добычи разрабатываемых месторождений и перспективному недропользованию. Для решения этих задач готовится программа перспективного развития ООО

«Газпром добыча Ноябрьск», которая будет базироваться на технико-экономических расчетах эффективности освоения ресурсного потенциала месторождений и перспективных площадей.

Начиная с 1998 года на участках, имеющих в собственности нашего предприятия, с целью восполнения сырьевой базы выполняются геологоразведочные работы. В результате были открыты три месторождения углеводородов – Ленское, Нинельское и Кутымское. На правах первооткрывателя «Газпром добыча Ноябрьск» получила лицензию на право пользования недрами Ленского месторождения. В 2011 году планируется его ввод в пробную эксплуатацию. Лицензии на право пользования недрами Нинельского и Кутымского месторождений находятся на оформлении в Федеральном агентстве по недропользованию.

Новые территории

– Необходимо отметить, что территория геологоразведочных работ нашей компании расширилась благодаря получению новых лицензионных участков в Свердловской области.

«Начиная с 1998 года на участках, имеющих в собственности нашего предприятия, выполняются геологоразведочные работы. В результате были открыты три месторождения углеводородов – Ленское, Нинельское и Кутымское»

В текущем году мы продолжим геологоразведочные работы на вновь открытых месторождениях и будем готовить площади к глубокому бурению. Кроме того, планируем принять участие в аукционах на право пользования участками недр, представляющих интерес для нашей компании.

– Какова долгосрочная стратегия ООО «Газпром добыча Ноябрьск»? Планируете выходить на Гыданский полуостров?

– Не секрет, что главным условием стабильной работы добывающей компании на долгосрочную перспективу является наращивание сырьевой базы. Как я уже говорил, мы активно занимаемся геологоразведкой. В частности, работы выполняются в пределах Восточно-Тэрельского лицензионного участка.

По заказу ООО «Газпром добыча Ноябрьск» ООО «ВНИИГАЗ» выполнило укрупненный ТЭП (технико-экономические предложения) освоения участков недр юго-восточной части Ямало-Ненецкого автономного округа. Наша компания выиграла аукцион на право пользования недрами Верхнехудосейского участка. ОАО «Газпром» признало целесообразным участие ООО «Газпром добыча Ноябрьск» в аналогичном аукционе по Худосейскому участку.

Кроме того, ООО «ВНИИГАЗ» по нашему заказу выполнило ТЭП освоения недр Гыданского полуострова. В нынешнем году этот документ будет рассмотрен на Центральной комиссии по недропользованию и управлению движением лицензий ОАО «Газпром». Мы крайне заинтересованы в получении лицензий на право пользования недрами

нескольких месторождений Гыданского полуострова. Их ресурсная база позволит нашему предприятию после 2015 года ежегодно увеличивать объемы добычи газа. Но решение остается за ОАО «Газпром».

Новые активы

– В рамках реализации мероприятий по совершенствованию внутрикорпоративной структуры управления Группы «Газпром» нашей компании передаются

нефтегазовые активы газотранспортных предприятий ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург» и ООО «Газпром трансгаз Сургут».

В настоящее время переоформлены лицензии на право пользования недрами Восточного и Среднего участков в Свердловской области. Аналогичный процесс осуществляется в отношении Бухаровского участка. В текущем году планируется завершить переоформление лицензий на право пользования недрами Южно-Киняминского и Северо-Викуловского участков, расположенных в Ханты-Мансийском автономном округе и на юге Тюменской области соответственно.

Кстати, в марте нынешнего года ООО «Газпром добыча Ноябрьск» выиграло аукционы на получение права пользования недрами Михайловского и Кедровского участков, также расположенных в Свердловской области.

Хочу обратить внимание еще на один немаловажный момент. Согласно решению Совета директоров ОАО «Газпром», на Западно-Таркосалинском НГКМ будет единый недропользователь – «Газпром добыча Ноябрьск». В нынешнем году необходимо завершить переоформление лицензии на право пользования недрами этого месторождения в связи с реорганизацией ООО «Пургаздобыча» путем его присоединения к ООО «Газпром добыча Ноябрьск». В ближайшее время мы планируем выполнить дообустройство нижнемерловых отложений и доразведать нижележащие нефтяные пласты.

Кроме того, наша компания готова продолжить сотрудничество с нефтедобывающими компаниями ЯНАО и ХМАО по вопросу принятия и подготовки попутного нефтяного газа на своих УКПГ.

– Будет ли расти добыча жидких углеводородов?

– Несомненно. Запасы жидких углеводородов ООО «Газпром добыча Ноябрьск» будут увеличиваться как за счет проведения геологоразведочных работ, так и благодаря передаче нам нефтегазовых активов газотранспортных предприятий. По условиям лицензионных соглашений мы обязаны вводить в эксплуатацию открытые нефтяные и газоконденсатные залежи. Таким образом, можно уверенно говорить о росте добычи жидких углеводородов, но прогнозные цифры называть еще рано.

– Можно ли подвести предварительные итоги второго этапа реформирования «Газпрома» на примере вашего предприятия?

– В соответствии с Планом мероприятий по совершенствованию внутрикорпоративной структуры управления ОАО



«Газпром», разделению многопрофильных предприятий и консолидации профильных видов деятельности в специализированных юридических лицах в 2007 году наше Общество было реорганизовано путем выделения из него Компании-буфера в сфере капитального ремонта скважин ООО «Газпром сервисподземремонт – Ноябрьск».

вахтовых поселков.

В настоящее время в компании осуществляются мероприятия по реализации решения Совета директоров ОАО «Газпром» о реструктуризации системы служб безопасности.

Также в рамках второго этапа реформирования ОАО «Газпром» произошло переименование нашего дочерне-

«Мы крайне заинтересованы в получении лицензий на право пользования недрами нескольких месторождений Гыданского полуострова»

Итоги реформы

– Также были реструктурированы наши строительные активы, ликвидированы ремонтно-строительное управление и цех по эксплуатации зданий и сооружений. В целях централизации функций по содержанию, эксплуатации зданий и сооружений вахтовых поселков, объектов производственного и непроизводственного назначения с 1 января 2007 года в составе нашего предприятия было создано Управление по эксплуатации

го общества. С 1 февраля 2008 года мы сменили название ООО «Ноябрьскгаздобыча» на ООО «Газпром добыча Ноябрьск» и перешли на использование новой деловой документации. Кроме того, продолжаем работу по внедрению единого фирменного стиля дочерних обществ ОАО «Газпром».

Беседу вел **Сергей Правосудов**

Фото предоставлены Службой по связям с общественностью и СМИ ООО «Газпром добыча Ноябрьск»

ДМИТРИЙ КИСЕЛЕВ



Делегация ОАО «Газпром» во главе с Председателем Правления **Алексеем Миллером** посетила Социалистическую Республику Вьетнам. В рамках визита состоялись встречи с высшим руководством Вьетнама и национальной нефтегазовой группы Petrovietnam. Стороны обсудили перспективы сотрудничества «Газпрома» и вьетнамских компаний в нефтегазовой сфере.

ВЬЕТНАМСКИЙ ПРОРЫВ

**«Газпром»
расширит площади
геологоразведки
и создаст новое СП**

Во время визита прошла торжественная церемония подписания Соглашения о дальнейшем сотрудничестве между «Газпромом» и Petrovietnam. Документ предусматривает проведение геологоразведочных работ, а затем и освоение четырех новых блоков на шельфе Вьетнама. Оператором данного проекта станет совместная операторская компания «Газпрома» и Petrovietnam – «Вьетгазпром».

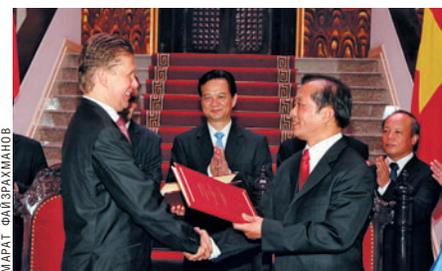
Соглашение также предусматривает создание сторонами совместного предприятия «Газпромвьет» для обеспечения участия компаний в нефтяных и газовых проектах на территории России и других стран. «Газпром» в данном СП будет представлять ЗАО «Зарубежнефтегаз». «Это уникальный случай, когда в совместном предприятии с иностранной компанией, которое будет вести работу в России и в других странах, мы отдаем зарубежному партнеру максимально возможную долю участия – 49%», – заявил Алексей Миллер.

Он также отметил, что «Газпром» намерен не просто инвестировать средства в энергетический сектор Вьетнама,

но и делиться своим колоссальным опытом в области разведки, разработки энергоресурсов, создания системы поставки энергоносителей на внутренний рынок и на экспорт. «Мы договорились, что в течение пяти лет “Газпром” обеспечит профессиональное образование вьетнамских кадров по 30 человек в год (10 аспирантов и докторантов, а также 20 профессионалов). Все они будут проходить обучение в российских вузах», – сказал глава «Газпрома».

Со своей стороны президент Petrovietnam **Чан Нгок Кань** высоко оценил доверие российских партнеров и подтвердил заинтересованность в развитии совместного бизнеса с «Газпромом». Он пообещал приложить все силы, чтобы новое СП «Газпромвьет» начало работу как можно быстрее, и поблагодарил Алексея Миллера за намерение обеспечить обучение вьетнамских работников в России.

О заинтересованности Вьетнама в развитии нефтегазового бизнеса за рубежом говорил и постоянный Член Президиума ЦК КПВ **Чыонг Тан Шанг**. На встрече с российской делегацией он



МАРИТ ФАЙВРАХМАНОВ

заявил о желании сотрудничать с «Газпромом» в Северной Африке, Латинской Америке и Анголе.

Премьер-министр Вьетнама **Нгуен Тан Зунг** поздравил руководителей компаний с подписанием соглашения. «Petrovietnam уже ведет работу в разных регионах мира, но это соглашение даст возможность компании расширить границы своего бизнеса, – сказал он. – В то же время я надеюсь, что этот документ откроет “Газпрому” двери не только во Вьетнам, но и заметно укрепит его позиции во всем Азиатско-Тихоокеанском регионе».

Петр Сергеев

УКРЕПЛЕНИЕ СОТРУДНИЧЕСТВА

«Газпром» и Verbundnetz Gas расширяют сферы взаимодействия

Немецкая компания Verbundnetz Gas AG закупает российский газ уже 35 лет. «Газпрому» принадлежит небольшой пакет (5,26%) акций этого предприятия. Несколько лет назад российская корпорация стала арендовать у Verbundnetz Gas мощности ПХГ. А в нынешнем году стороны договорились о создании совместного предприятия по строительству новых подземных хранилищ газа.

В минувшем году Verbundnetz Gas (VNG) закупила более 16 млрд куб. м голубого топлива. Наибольший объем – 48% – пришелся на «Газпром», 27% газа поступило из Норвегии, а 25% поставили газодобывающие промыслы, расположенные в Германии. Кстати, в 2006 году доля российского газа составляла 44%.

быль – 130 млн евро. «Абсолютно ясно, что международная гонка за сырьем спровоцирует рост цен на него, – заявил Председатель Правления Verbundnetz Gas AG **Клаус-Эвальд Хольст**. – В первую очередь это касается общемирового спроса на энергоресурсы, который в среднесрочной перспективе приведет к



года инвестирует 350 млн евро и соорудит 10 новых каверн для хранения газа на территории земли Саксония-Ангальт. Новое ПХГ будет иметь рабочий объем в 510 млн куб. м – этого хватит для того, чтобы обеспечить газом 140 тыс. домохозяйств в течение двух лет. Кроме того, VNG и «Газпром» участвуют в программе научно-технического сотрудничества, в рамках которой осуществляются совместные наработки по эксплуатации магистральных газопроводов и автоматизации рабочих процессов.

«Сегодня конечные потребители могут выбирать, у кого они будут получать газ, – отметил Клаус-Эвальд Хольст. – Возьмем для примера Берлин – здесь очень много предложений. Конечно, есть регионы, не окруженные таким вниманием, но и там конкуренция будет развиваться. Приведет ли она в конечном итоге (как того хочет ЕС) к постоянной смене поставщиков – будет определяться самими частными потребителями. Скажется ли данный процесс на цене газа (как этого ожидают потребители) – остается сомнительным. Я постоянно подчеркиваю, что наблюдаемый в настоящее время повсюду в мире рост цен на энергоносители, мы – представители газовой промышленности – отменить не можем. Это касается также налогов, которые являются составной частью стоимости газа».

Сергей Правосудов
Фото из архива VNG



Таким образом, российская корпорация успешно конкурирует со своими европейскими коллегами.

Verbundnetz Gas традиционно действует в восточной части Германии – на территории бывшей ГДР, однако постепенно выходит и на новые рынки. В частности, она стремительно увеличивает объем сбыта в Польше и Италии. Здесь так же, как и в ФРГ, предприятие стремится работать с конечными потребителями. Оборот VNG в минувшем году составил 4,2 млрд евро, а чистая при-

высоким ценам. Этот процесс почти неподвластен германской экономике, несмотря на развитую конкуренцию на европейских рынках. Привязка к нефтяным котировкам защищает нас от неконтролируемых скачков цен».

В настоящее время VNG владеет четырьмя ПХГ суммарной мощностью около 2,3 млрд куб. м газа. Причем ими пользуются и другие компании. В нынешнем году Verbundnetz Gas и «Газпром» подписали Соглашение о создании совместного предприятия, которое до 2020

ГЛОБАЛЬНОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО



На вопросы журнала отвечает генеральный директор ЗАО «Ямалгазинвест» **Леонид Чугунов**

тяженностью более 2 тыс. км пролегает по территориям нашей страны, Белоруссии, Польши и Германии. Нам было поручено заниматься российским отрезком газопровода – от города Торжок до белорусской границы, строительство линейной части которого длиной более 390 км мы закончили в 2003 году. К настоящему моменту построены шесть компрессорных станций общей мощностью 368 МВт, 1121 км технологической связи и восемь вспомогательных объектов. В этом году проект будет полностью завершен. Нам осталось обеспечить внешнее электроснабжение КС «Смоленская» и проложить 330 км технологической связи.

Также в текущем году планируется закончить строительство системы Заполярное – Уренгой. В 2001 году по первой нитке этой магистрали голубое топливо стало поступать в Единую систему газоснабжения (ЕСГ) России, а в следующем заработал первый цех КС «Пуртазовская». Всего с 2002-го по 2006 год введено в эксплуатацию три нитки газопровода общей протяженностью 587,96 км и три цеха этой компрессорной станции мощностью 288 МВт, 105 км технологической связи и 40 вспомогательных объектов. В нынешнем году нам осталось завершить строительство общежития на 80 мест на КС «Пуртазовская».

Сооружение системы Починки – Изобильное – Северо-Ставропольское ПХГ было поручено нам в 2001 году. Она обеспечивает стабильную работу экспортного газопровода «Голубой поток» и повышает надежность газоснабжения потребителей Северного Кавказа. В 2005–2007 годах мы сдали в эксплуатацию линейную часть протяженностью 308,88 км, две компрессорные станции общей мощностью 160 МВт и три объекта технологической связи протяженностью 451,94 км.

На стадии завершения

– В 2008-м мы должны протянуть здесь более 233 км технологической связи, а в будущем году – полностью завершить стройку.

– **Что происходит в рамках проектов строительства газопроводов Грязовец – Выборг и СРТО – Торжок, а также расширения Уренгойского газотранспортного узла?**

– Первая магистраль предназначена для соединения «Северного потока» с ЕСГ России и обеспечения потребителей Северо-Западного региона нашей страны. В 2006–2007 годах мы ввели в строй 310,74 км линейной части этого газопровода. Напомню, что в прошлом году данный проект был поделен между двумя заказчиками, в результате чего сооружение части магистрали Грязовец – Выборг и всех компрессорных станций было поручено ООО «Газпром инвест Запад». Таким образом, из 917 км трассы у нас остался участок от КС «Грязовецкая» до Невы протяженностью 597 км. Учтя, что значительный объем работ нами уже выполнен, мы планируем завершить здесь строительство в 2009 году. До конца текущего года мы предполагаем запустить 163 км из оставшихся 286 км линейной части. Поэтому если вся система первой очереди «Северного потока» должна быть включена в работу в 2010 году, то участок, за который отвечает «Ямалгазинвест», будет готов к эксплуатации на целый год раньше этого срока.

Если перейти к проекту СРТО – Торжок, то эта трасса протяженностью 2700 км тянется параллельно северному коридору ЕСГ и вольется в магистраль Ямал – Европа, что позволит существенно разгрузить действующие мощности и увеличить объемы экспортных поставок. В 2001–2007 годах здесь введено в строй более 1719 км линейной части, оборудование компрессорных стан-

– **Леонид Семенович, каковы итоги работы вашей компании в минувшем году?**

– Мы ввели в эксплуатацию 24 объекта, в том числе 350,7 км линейной части газопроводов и новое оборудование на девяти компрессорных станциях (КС) суммарной мощностью 219 МВт, а также 560,9 км технологической связи.

– **С момента создания «Ямалгазинвеста» до 2007 года деятельность компании была сосредоточена на семи крупных инвестиционных проектах «Газпрома». На каких стадиях они находятся сегодня?**

– Основные мощности четырех из них введены в действие – речь идет о строительстве газопроводов Ямал – Европа, Заполярное – Уренгой, Починки – Изобильное – Северо-Ставропольское ПХГ и подключении Песцового месторождения к системе Ямбург – Центр.

Введены в действие

– Остальные проекты находятся на стадии завершения.

– **Расскажите подробнее о том, что сделано в рамках перечисленных вами строек и какие работы по ним еще предстоит закончить?**

– Проект «Ямал – Европа» – один из самых масштабных, осуществленных за последние годы. Эта трасса про-



ций общей мощностью 513 МВт, 948 км технологической связи и 35 вспомогательных объектов. Нам осталось завершить строительство трех КС (230 МВт) и протянуть 348 км технологической связи. Отмечу, что здесь, на Микуньской, Новогрязовецкой и Приводинской компрессорных станциях, мы столкнулись с рядом проблем, связанных с внедрением опытного оборудования – газоперекачивающих агрегатов (ГПА) мощностью 25 МВт и новых технологических узлов для ГПА. Несмотря на это, все КС находятся в стадии пуско-наладки и в третьем квартале нынешнего года, в

установленный инвестором срок, будут введены в эксплуатацию. В последнем квартале мы запустим оставшиеся объекты системы радиорелейной связи – из десяти станций по восьми уже ведутся пуско-наладочные работы, и в 2009 году проект будет окончательно завершен.

Ввод основных мощностей в рамках расширения Уренгойского газотранспортного узла мы также планируем закончить в течение второй половины текущего года. К ним относятся 74,6 км магистральных газопроводов и четвертый цех КС «Пуртазовская» мощностью 64 МВт. На 2009 год нам останется за-

вершить строительство 22,8 км линейной части и запустить три ГПА производительностью 48 МВт на упомянутой КС. Напомним, что данный проект выполняется для вывода газа с Заполярного месторождения в ГТС.

Новые стройки

– С 2005-го по 2007 год на этой трассе запущены 259,67 км линейной части, две компрессорные станции мощностью 160 МВт и три вспомогательных объекта.

– **В 2007 году «Ямалгазинвест» стал заказчиком новыхстроек «Газпрома». Создание системы Бованенково – Ухта будет самым мощным из этих инвестиционных проектов?**

– Пожалуй. Ее сооружение позволит подключить месторождения Ямала к ЕСГ России. В прошлом году на полуостров перебазированы три генпроектные организации – ОАО «Ленгазспецстрой», ОАО «Межрегионтрубопроводстрой» и ЗАО ПСО «Уренгойпромгражданстрой», доставлены материалы, строительные машины, механизмы, транспортные средства. Для обеспечения нормальных условий проживания и отдыха на период выполнения проекта развернуты временные жилые городки. В настоящий момент на Бованенково идут работы по строительству УКПГ-2 (установка комплекс-





ной подготовки газа) производительностью 15 млрд куб. м в год и системы магистральных газопроводов – 1269,9 км линейной части, в том числе подводного двухниточного перехода через Байдарцкую губу длиной 76 км, цеха КС «Байдарцкая» мощностью 96 МВт, двух автодорог протяженностью 140 км и 237 км, а также систем электроснабжения, связи, телемеханики, электрохимзащиты, безопасности. Строятся опорные пункты, вертолетные площадки, дома для линейных обходчиков и так далее. На текущий год здесь запланировано сооружение 42 км морского участка и порядка 30 км сухопутного газопровода. Активные работы наши подрядчики начнут на Ямале в ноябре, что связано прежде всего с климатическими условиями региона. Первые две нитки системы Бованенково – Ухта планируется ввести в эксплуатацию в 2010 году.

– Трубы большого диаметра (ТБД) под этот проект уже поступают с отечественных предприятий?

– Да. Пока в поставках участвуют только Выксунский металлургический и Ижорский трубный заводы (ИТЗ). Первый из них уже отгрузил 27 км ТБД, второй – пока 512 метров. ИТЗ выпускает для комплектации газопровода трубы диаметром 1420 мм с толщиной стенки 26,4 мм и класса прочности К60 – эти ТБД начали поступать на Ямал с середины апреля. Кроме того, вскоре на стройку будет поставляться ижорская труба аналогичного диаметра с толщиной стенки 23 мм и более высокого класса прочности – К65.

– Какие еще новые инвестпроекты вы могли бы выделить из числа реализуемых «Ямалгазинвестом»?

– В первую очередь это строительство магистрали Починки – Грязовец, предназначенной для обеспечения дополнительными объемами природного газа российских регионов, и поставки голубого топлива на экспорт по «Северному потоку». Данный проект имеет большое социальное значение – с его сооружением связаны программы газификации, развитие промышленности областей, по которым пройдет газопровод, создание новых рабочих мест. Его реализация начата в прошлом году и должна завершиться в 2012-м. В 2008 году на данной трассе мы планируем запустить в работу 141,43 км газопроводов и КС мощностью 80 МВт.

Кроме того, в 2007 году мы приступили к сооружению головной компрессорной станции (ГКС) на Заполярном месторождении для компримирования газа и поддержания расчетного давления 7,45 МПа в начале системы Заполярное – Уренгой. Срок окончания проекта – 2013 год.

В текущем году мы предполагаем завершить возведение станции охлаждения газа Песцовой площади Уренгойского месторождения, начатое в 2006-м. Цель строительства – исключение теплового воздействия на многолетнемерзлые грунты. Также на этот год у нас запланирована сдача в эксплуатацию КС по утилизации попутного нефтяного газа на Уренгойском месторождении – данная стройка стартовала, как и предыдущая, в 2006 году.

Проекты реконструкции

– В 2009-м нам предстоит закончить реализацию проекта организации транспорта нестабильного газового конденсата с Заполярного месторождения на

новоуренгойскую УПКТ (установка подготовки конденсата к транспорту) и Сургутский завод стабилизации конденсата. Им мы занимаемся с прошлого года.

– «Ямалгазинвест» определен заказчиком по реконструкции объектов газотранспортной системы трех ООО – «Газпром трансгаз Сургут», «Газпром трансгаз Югорск» и «Газпром переработка». Почему аналогичные проекты других западносибирских «дочек» не попали в сферу деятельности компании?

– Дело в том, что добывающие предприятия, такие как «Газпром добыча Надым», «Газпром добыча Уренгой» и «Газпром добыча Ямбург», как и прежде, проводят реконструкцию силами своих Управлений капитального строительства, находящихся в их структуре. Это связано как с особенностями действующего в настоящее время законодательства в области недропользования, так и со спецификой работы данных предприятий, а именно с наличием у них собственной мощной и опытной геологической службы. Поэтому добывающим компаниям функции заказчика по реконструкции целесообразно реализовывать своими силами.

Отмечу также, что еще не так давно газотранспортные «дочки» тоже сами занимались техперевооружением и модернизацией своих объектов. И только в 2005 году было принято решение о назначении централизованных заказчиков. В частности, нам поручена реализация 144 проектов реконструкции, в том числе 120 – по ООО «Газпром трансгаз Югорск», 19 – по ООО «Газпром трансгаз Сургут» и пяти – по ООО «Газпром переработка». Причем это решение ка-



сается только новых объектов, а там, где стройка не завершена, ими занимаются сами трансгазы.

– Компания собирается как-то расширять территорию и сферу своей деятельности, например, принять участие в освоении полуострова Гыдан, реализации шельфовых проектов?

– Здесь решение остается за «Газпромом», который выступает инвестором новых строек. «Ямалгазинвест» имеет определенный опыт выполнения функций заказчика по объектам «морского» транспорта газа.

Слово за инвестором

– Во-первых, в 2003–2006 годах наша компания занималась проектированием морской части «Северного потока» (тогда еще Северо-Европейского газопровода) в Балтийском море. Нами были организованы проектно-изыскательские работы, итогом которых стала разработка и верификация в классификационном обществе DNV (Det Norske Veritas) концептуального проекта. Во-вторых, напомню, что сооружение системы Бованенково – Ухта, которое нам поручено, включает в себя двухниточный 76-километровый переход через Байдарацкую губу в Карском море. Полагаю, что опыт организации строительства в шельфовой зоне может нами применяться и в других морских проектах. По крайней мере, мы к этому готовы.

– Повышается ли эффективность инвестиционных проектов с назначением централизованных заказчиков, улучшается ли качество работ, становятся ли они дешевле?

– Насколько мы успешно справляемся с поставленными задачами – судите сами: с момента создания компании в экс-

плуатацию сдано 3625 км линейной части газопроводов, мощность оборудования, введенного на КС, составила 1489 МВт, проложено 2628 км техсвязи. Что касается качества строительства, подрядчиками соблюдались проектные решения, контроль соответствия которых факту ведется в том числе через независимый технический надзор. В то же время практическая работа показала, что эти решения не всегда были достаточно выверенными. Так, на примере сооружения системы Заполярное – Уренгой можно сделать вывод, что в ряде случаев не были учтены многие специфические природные факторы. В результате потребовались дополнительные мероприятия для защиты газопроводов от размывов из-за дождевых и паводковых стоков. К сожалению, учет всех природных особенностей в районах Крайнего Севера остается актуальным и на сегодняшний день. Каждый проект магистрального транспорта газа, затрагивающий значительные территории в этом регионе, должен предварительно детально изучаться не только на предмет геологии и экологии, но и в части гидрогеологических прогнозов, температурных изменений грунта и так далее. Времени на такую подготовку проектов из-за динамичного освоения новых месторождений явно недостаточно.

Стали ли проекты дешевле? Здесь нет и не может быть однозначного ответа. Инвестиции в любую стройку рассчитываются еще на предпроектной стадии. Оценка эффективности капитальных вложений выполняется в обоснованиях инвестиций. Эту работу организует «Газпром», а затем принимает решение о старте и сроках реализации проекта. Например, обоснование инвестиций по

«Северному потоку» было проведено в 2002–2003 годах в ценах 2002-го. Рабочие проекты на первые участки этого газопровода выпущены в 2005-м в ценах на начало 2005 года. Закупка ресурсов, тех же труб, начала осуществляться в 2006 году. Можно без всякого расчета сказать, что за это время стоимость строительства значительно выросла. Поэтому если брать за основу прямое сравнение, то, конечно, проект стал дороже. Если же пересчитать параметры проекта с учетом текущих и прогнозных цен на импортируемый газ и фактической, ожидаемой стоимости материалов, оборудования, трудозатрат и так далее, вывод об экономической эффективности будет положительным.

Все текущие ценовые параметры стоимости строительства контролируются и утверждаются Департаментом инвестиций и строительства ОАО «Газпром». Последнее время такими критериями были Сводные ведомости сметной стоимости работ и затрат. Сейчас департамент готовит переход на новые формы. Таким образом, методы контроля за параметрами строительства со стороны инвестора постоянно изменяются – идет поиск наилучшего варианта. А это создает для нас как заказчика целый ряд проблем и трудностей. На наш взгляд, наилучшим вариантом ценового критерия и контроля стоимости стройки будет переход на неизменные цены подрядных работ, в том числе и по результатам конкурсов. Соответствующие предложения мы направили руководству «Газпрома» и очень надеюсь, что они будут приняты.

Беседу вел **Денис Кириллов**
Фото Юрия Лазарева
ЗАО «Ямалгазинвест»

ОТ КАВКАЗА



На вопросы журнала отвечает первый заместитель генерального директора ЗАО «Газпромстройинжиниринг» **Андрей Гончаренко**

– Андрей Николаевич, 20 июня «Газпромстройинжинирингу» исполнилось шесть лет. Это сравнительно небольшой срок для инжиниринговой компании. Удалось ли за прошедшие годы достичь каких-то серьезных успехов?

– «Газпромстройинжиниринг» (ГПСИ) был образован для реализации инвестиционных проектов «Газпрома» в качестве генерального подрядчика. Компания создавалась на принципах чистого инжиниринга: мы не имели ни основных фондов, ни рабочих рук – были только знания, опыт и умение руководить крупными стройками. В значительной степени наша деятельность была экспериментальной, потому что полноценных инжиниринговых организаций на нефтегазовом рынке России до ГПСИ не существовало.

Непростые проекты

– Мы собрали мощный профессиональный коллектив – к нам пришли люди, возглавлявшие в свое время главки, строительные тресты, службы заказчиков в системе «Газпрома». Все они имели опыт управления крупными проектами, поэтому нам удалось объеди-

«Газпромстройинжиниринг» был образован для реализации инвестиционных проектов «Газпрома» в качестве генерального подрядчика»

нить вокруг себя все лучшие строительные организации, оставшиеся в нашей стране после развала Советского Союза. За эти шесть лет мы работали с большим количеством таких компаний, но нужно отметить, что очень многие не выдержали поставленных перед ними требований и условий работы.

ДО УРАЛА

– Почему?

– Потому что за все это время у нас практически не было ни одного простого проекта. Когда мы строили компрессорную станцию (КС) «Приполярная» – пришлось лезть в горы, освоение Песцового заставило нас работать в голой тундре – в 150 км от Нового Уренгоя, строительство КС в Белоруссии потребовало от нас умения быстро адаптироваться на территории другого государства и так далее. Везде учились и узнавали что-то новое, никогда не шли по накатанной дорожке. При этом наши субподрядчики обязаны были обеспечить высокое качество работ и соблюдать сроки строительства. Конечно, нельзя сказать, что с самого начала все шло абсолютно гладко, но ни один проект, который нам поручили, не был провален – все заложенные в него параметры выполнялись четко и в поставленные сроки.

На нас возлагались большие надежды, и мы их оправдали – уже к концу второго года существования ГПСИ нам стали доверять очень крупные и сложные проекты. Думаю, что именно это определило успех нашей работы. Достаточно сказать, что за эти годы мы ввели в эксплуатацию девять КС, построили свыше 600 км газовых магистралей, провели ремонт и реконструкцию более 3800 км газопроводов и отводов. Пилотным проектом для нас как для инжиниринговой компании стало комплексное обустройство Песцового месторождения. Освоение средств только по подрядным работам составило здесь около 35 млрд рублей. Наверное, не нужно объяснять, что это была очень солидная стройка даже для «Газпрома», а для нас она в итоге стала своеобразной визитной карточкой. Кстати, важно отметить, что на Микуньской КС (это уже десятая по счету станция – сейчас ГПСИ завершает работы по ней) мы впервые обкатали систему строительства «под ключ», фактически выступая заказчиком и генподрядчиком в одном лице.

– Решение «Газпрома» об изменении статуса ГПСИ и превращении компании из генподрядчика в заказчика повышает требования к компании?



– Безусловно. Это решение было ожидаемым, и оно очень почетно для нас потому, что если инвестор готов доверить нам свои деньги – значит, мы смогли доказать не только свою дееспособность, но и порядочность. Хотя, наверное, работа генерального подрядчика все-таки поживее и поинтереснее. Деятельность заказчика: подготовка

– Прошлый год в плане работы ГПСИ в качестве заказчика был для нас стартовым и, конечно, непоказательным. Тем более что достаточно серьезное внимание, особенно в первом полугодии, мы вынуждены были уделять генподрядной деятельности, выполняя ранее взятые на себя обязательства.

Стартовый год

– По генподрядной деятельности были сданы в эксплуатацию теплый склад отдела рабочего снабжения (ОРСа), пожарное депо, ремонтно-механическая мастерская и открытая стоянка техники с подогревом на Харасавэе и база ОРСа на Бованенково. Кроме того, введен третий пусковой комплекс КС «Ржевская» на магистрали «Ямал – Европа» и первый – на КС «Приполярная» газопровода СРТО – Торжок, а также закончена реконструкция компрессорных станций «Ухта» и «Юбилейная», завершено строительство участков второго и третьего пусковых комплексов газопровода Касимовское ПХГ – КС «Воскресенск» общей протяженностью 127 км. Построено 24 км трассы в рамках проекта по расширению Уренгойского газотранспортного узла. Кроме того, проведены капитальный ремонт и реконструкция более 700 км газопроводов и отводов.

– А по линии заказчика?

– Мы завершили реконструкцию АТС «Алкатель», которая обслуживает 11 объектов ООО «Газпром трансгаз Самара», линейной части газопроводов Острогжск – Белоусово протяженностью 18,3

«Нам поставлена задача – завершить в 2008 году строительство и, сдав в эксплуатацию все начатые объекты, полностью перейти в статус заказчика. Поэтому уже в 2009 году генеральный подряд с ГПСИ ассоциироваться не будет»

технично-экономических обоснований, получение землеотводов и разрешений на строительство, осуществление контроля качества и прочее – все это ближе к «камералке». Хотя ответственности в этом виде деятельности, безусловно, больше.

– Что было сделано компанией в 2007 году?

км и «Средняя Азия – Центр 3» (1,9 км), берегоукрепления Бузанского водозабора Астраханского газового комплекса, заменили газоперекачивающие агрегаты КС-5 «Москово» и КС-4 «Поляна». Также введены в эксплуатацию комплексы инженерно-технических средств охраны и систем антитеррористической защиты на объектах Альметьевского и Констан-



тиновского линейных производственных управлений. Кроме того, мы закончили строительство ряда инфраструктурных объектов на Астраханском газоперерабатывающем заводе, связанных с сооружением здесь комплекса грануляции серы.

– В текущем году ГПСИ продолжит заниматься генподрядом?

– Нам поставлена задача – завершить в 2008 году строительство и, сдав в эксплуатацию все начатые объекты, полностью перейти в статус заказчика. Поэтому уже в 2009 году генеральный подряд с ГПСИ ассоциироваться не будет.

– Какие проекты вы должны закончить в качестве генподрядчика?

– К ноябрю мы завершим работу на Бованенково – это так называемая «непромка», непромышленные объекты, которые позволят приступить к обустройству этого месторождения. К сентябрю закончим стройку на Микуньской и Приполярной КС, а также на Верхнечонском месторождении. Там нашим заказчиком выступает ТНК-ВР.

– Какими вы видите дальнейшие



перспективы по работе с подрядчиками?

– Второй этап реструктуризации предполагает, что внутренних подрядчиков в системе «Газпрома» не будет как таковых. Потому что строитель может эффективно и качественно работать только на условиях сдельной оплаты труда. Если ему платить твердую заработную плату, он будет действовать не так эффективно, как мог бы. В современных рыночных условиях огромные организации получают слабоуправляемыми – очень велика самостоятельность местных подразделений, что, поверьте, не добавляет эффективности головной компании.

– То есть крупных подрядчиков в структуре «Газпрома» не будет, а для реализации проектов станут привлекаться местные компании, работающие в каждом конкретном регионе?

– Да, независимые компании, которые знакомы со спецификой своего региона и приспособлены к работе в этих условиях. Они должны быть готовы опе-

рал. Но сегодня даже в глубинке появляются весьма солидные организации, которым можно доверить выполнение серьезных задач.

– С Ямала вы уходите без сожаления?

– Напротив, для нас работа там была очень интересной – есть над чем поразмыслить, есть огромное поле деятельности. В порядке исключения «Газпром» оставил заказчиком по обустройству Бованенково и Харасавэя управление капитального строительства ООО «Газпром добыча Надым», потому что они прекрасно знают эту территорию. Вторым заказчиком там выступает «Ямалгазинвест», который занимается линейной частью газопроводов и компрессорными станциями. Генеральным подрядчиком, думаю, будет независимая фирма «Стройгазконсалтинг» – она имеет хороший опыт работы на Ямбургском и Заполярном месторождениях, достойную техническую оснащенность для осуществления деятельности в этом регионе. В территориальном управле-

«Второй этап реструктуризации предполагает, что внутренних подрядчиков в системе «Газпрома» не будет как таковых. Потому что строитель может эффективно и качественно работать только на условиях сдельной оплаты труда»

ративно включиться в наши проекты с учетом сжатых сроков их реализации. На привыкание и адаптацию у нас времени просто нет.

– А таких структур сегодня достаточно?

– В последние три-четыре года российский строительный рынок активно развивается. Москва здесь не показатель – в столице он никогда и не уми-

нии для работы в Надыме и на Ямале у нас собраны опытные специалисты, и мы предложили «Стройгазконсалтингу» создать на этой базе свой инженеринговый центр.

В качестве заказчика

– Что предстоит компании сделать в качестве заказчика?

– В перспективе наша компания пре-

вратится в чистого заказчика инвестиционных проектов «Газпрома» с названием «Газпром инвест Юг». В сферу нашей ответственности попадают все стройки на юге страны и в центре – все, что касается «Газпрома», от Кавказа до Урала. Они не столь масштабные, как на севере или востоке, но их очень много. Нами разработана новая структура компании, которая позволит безболезненно пережить этот недолгий «переходный» период.

Мы разделили наши службы по производственному признаку – созданы три направления: первое – строительство и реконструкция объектов добычи, переработки и бурения; второе – компрессорных станций; третье – ПХГ, ГРС и линейной части магистральных газопроводов.

– Почему компрессорные станции выделены в отдельное направление?

– КС имеют свою специфику, их реконструкция – дело очень ответственное, она проводится в условиях действующего производства, а кроме того, проектов, связанных с их строительством и модернизацией, будет много.

– Когда ожидается наиболее интенсивная работа компании?

– Начиная с 2009 года – дальше ее объемы должны только расти. Объясню почему: в 2007-м и первой половине 2008 года главное внимание уделялось проектно-изыскательским работам (ПИР). Поэтому в текущем году у нас небольшой объем производственной деятельности. Но это очень серьезная камеральная работа. Из вводных объектов нынешнего года выделю установку комплексной подготовки газа (УКПГ) на КС «Алгай».

– Что такое «Алгай»?

– Это сокращенное название компрессорной станции «Александров Гай» в Саратовской области на границе с Казахстаном. Теперь даже на картах поселок «Александров Гай» обозначают как «Алгай». Это очень важная стройка, она необходима для доведения до кондиции и подготовки к дальнейшему транспорту туркменского и казахского газа, который поступает к нам с содержанием механических примесей и не полностью очищенным от влаги и углеводородов. Объемы поставок по данному направлению увеличиваются. Эта УКПГ рассчитана на обработку 39,6 млрд куб. м газа в год и доведения его до европейского уровня. Проект разбит на две очереди: первая включает в себя осушку и очистку – мы сдадим ее в четвертом квартале этого года, вторая предусматривает строительство установки адсорбционной осушки – плани-



руем завершить его в третьем квартале будущего года.

– Астрахань и Оренбург теперь тоже в вашем ведении?

– Да, это очень серьезные проекты. В Астрахани мы занимаемся подключением новых скважин, строительством установки грануляции серы, объ-

ект по организации транспортировки газа с Карачаганакского месторождения в Казахстане. Поскольку казахская сторона прекратила поставки жидких углеводородов по конденсатопроводу в Оренбург, решено приспособить его для транспортировки природного газа. В результате нужно провести его ре-

«В перспективе наша компания превратится в чистого заказчика инвестиционных проектов «Газпрома» с названием «Газпром инвест Юг». В сферу нашей ответственности попадают все стройки на юге страны и в центре – все, что касается «Газпрома», от Кавказа до Урала»

ектов инженерного обеспечения и т. д. По Оренбургу, кроме замены морально устаревшего оборудования на газовых скважинах, в этом году мы ничего не вводим. Но здесь нам предстоит провести реконструкцию двенадцати УКПГ. Эта работа займет как минимум 6–7 лет. Кроме того, для обеспечения зарубежных контрактов есть серьезный про-

ект по организации транспортировки газа с Карачаганакского месторождения в Казахстане. Поскольку казахская сторона прекратила поставки жидких углеводородов по конденсатопроводу в Оренбург, решено приспособить его для транспортировки природного газа. В результате нужно провести его ре-

конструкцию и реконструкцию ГПЗ для увеличения производительности. Наша задача – совместить проект модернизации с плановыми профилактическими остановками, чтобы осуществить его в действующем режиме.

Беседу вел **Денис Кириллов**
Фото предоставлены Пресс-службой
ЗАО «Газпромстройинжиниринг»



ЧТО НУЖНО ЗНАТЬ

о выплате дивидендов по акциям ОАО «Газпром»

В последние несколько лет подходы к выплате дивидендов по акциям ОАО «Газпром» существенно изменились. В первую очередь это связано с расширением спектра финансовых организаций, занимающихся учетом ценных бумаг корпорации, качественным изменением состава ее акционеров, а также необходимостью исполнения компанией обязанностей налогового агента. Поэтому Газпромбанк (ОАО), обеспечивающий выплаты по акциям «Газпрома» уже в течение 14 лет, рекомендует владельцам ценных бумаг корпорации ознакомиться с некоторыми особенностями процесса получения дивидендов.

Одной из важнейших задач Газпромбанка (ГПБ) является организация выплат таким образом, чтобы дивиденды были получены каждым акционером «Газпрома» точно в срок. ГПБ перечисляет финансовые средства банковскими или почтовыми переводами на основании ведомости, предоставляемой эмитентом. Обобщая опыт данной работы, Газпромбанк считает необходимым обратить внимание владельцев ценных бумаг корпорации на ряд положений по выплате дивидендов, знание которых может значительно упростить эту процедуру.

Советы нерезидентам

В последнее время количество получателей дивидендов, являющихся нерезидентами РФ, серьезно увеличилось. К ним относятся и иностранные компании. В связи с этим следует обратить внимание на принципы выплат акционерам «Газпрома», проживающим (физические лица) и зарегистрированным (юридические лица) на территории стран дальнего зарубежья. Российские эмитенты осуществляют расчеты с владельцами своих ценных бумаг только в рублях. Поэтому и перед Газпромбанком стоит задача перечисления средств за пределы нашей страны в отечественной валюте. Отправление рублевых почтовых переводов в государства дальнего зарубежья невозможно. Единственным

способом выплаты дивидендов иностранным акционерам – физическим лицам остается, соответственно, использование банковской системы.

После снятия ограничений по установлению корреспондентских отношений в рублях между российскими и иностранными кредитными организациями перечисления в зарубежные банки в отечественной валюте стали реальностью. Так, ГПБ осуществляет платежи в

Для уточнения возможности перевода средств из России за рубеж акционеру «Газпрома» достаточно обратиться в свой банк, а затем предоставить полные реквизиты своего счета в ГПБ

Эстонию через корреспондентские счета банков, открытые в различных российских кредитных организациях, в том числе в самом Газпромбанке. Для уточнения возможности перевода средств из России за рубеж акционеру «Газпрома» достаточно обратиться в свой банк, а затем предоставить полные реквизиты своего счета в ГПБ. Кроме того, для получения дивидендов Газпромбанк предлагает физическим лицам (как резидентам, так и нерезидентам) получить специальную бесплатную банковскую «Карту акционера ОАО «Газпром»». Ее оформление занимает всего 5–10 минут, а действует она три года. Обналичить перечисленные на нее средства можно в любом зарубежном или российском банке.



Что касается выплаты дивидендов иностранным юридическим лицам, то в случае, если у компании открыты счета в российских банках, никаких вопросов не возникает. Можно также воспользоваться схемой, описанной выше, для физических лиц. В этом случае нужно сообщить рублевые реквизиты зарубежного банка, в котором у компании открыт счет. Есть и третий способ перечисления средств – он актуален, если владельцы акций доверяют получение дивидендов третьим лицам. Последние должны предоставить в ГПБ доверенность, содержащую необходимые данные для проведения идентификации хозяина ценных бумаг и его представителя.

Другие рекомендации

Акционерам «Газпрома» – физическим лицам, получающим дивиденды почтовыми переводами, важно обратить внимание на систему взаимодействия Газпромбанка как платежного агента с почтовой службой России. ГПБ формирует почтовые переводы по форме 103, после чего передает на Почту РФ список и необходимые средства. Дивиденды размером до 20 тыс. рублей отправляются с доставкой на дом. При этом все расходы оплачивает сам Газпромбанк. Чтобы почтовый перевод был сформирован, принят и отправлен почтовой службой, необходимо наличие действительного (актуального) индекса конкретного почтового отделения. Нередки ситуации, когда он изменился, а акционер не сооб-

щил вовремя об этом в свой депозитарий, брокеру или по месту учета акций. А стало быть, и дивиденды получить не удастся. Поэтому Газпромбанк рекомендует акционерам следить за достоверностью своих реквизитов (как банковских и почтовых, так и идентификационных) в анкетных данных по месту учета ценных бумаг.

Наследникам акционеров «Газпрома», которые претендуют на получение

Наследникам акционеров «Газпрома», которые претендуют на получение дивидендов корпорации, следует тщательно изучить и понимать формулировки, определяющие наследственное имущество

дивидендов корпорации, следует тщательно изучить и понимать формулировки, определяющие наследственное имущество. Если в соответствующем свидетельстве указано право получения дивидендов, то на этом основании наследнику перечисляются только невыплаченные (по состоянию на момент обращения) доходы. Выплаченными считаются как ранее полученные акционером, так и перечисленные во вклад (на счет) средства – с этого момента термин «дивиденды» к ним неприменим. Поэтому в свидетельстве о праве на наследство, помимо доходов по ценным бумагам, должно быть указано и наследственное имущество в виде денежных средств, находящихся на счете либо во вкладе.

Напомним, что налоговым агентом при выплате дивидендов является сам эмитент – ОАО «Газпром». Соответственно, перечисление налогов в бюджет, формирование необходимой отчетности, в том числе и по форме 2 НДФЛ, является его обязанностью. Для облегчения этого процесса владельцам ценных бумаг «Газпрома» – физическим лицам – полезно знать о том, что заявления на получение справки по форме 2 НДФЛ принимаются

реестродержателем акций корпорации – ЗАО «СР-ДРАГа» и Газпромбанком. В этом документе необходимо указать идентификационные

данные (ФИО, паспортные и адресные), а также предпочитаемый способ отправки готовой справки.

С 2006 года для улучшения информационного обслуживания акционеров «Газпрома» в ГПБ начал работать колл-центр. Его сотрудники отвечают на все вопросы, касающиеся доходов по ценным бумагам. Жители Москвы могут звонить по телефону (495) 913-74-10, а регионов – по бесплатной линии 8-800-100-07-01. Информационные материалы, посвященные выплате дивидендов, также размещены на сайте Газпромбанка в разделе «Услуги по выплате доходов».

Юлия Гриднева, начальник отдела выплаты доходов по ценным бумагам Газпромбанка (ОАО)

МАЙСКОЕ РАЛЛИ

Акции «Газпрома» продемонстрировали невиданный рост

В мае акции «Газпрома» достигли исторических максимумов – 367 рублей на внутреннем рынке и 62,5 доллара за АДР. В результате «Газпром» стал третьей в мире компанией по величине рыночной капитализации. При этом в последний месяц весны стоимость бумаг корпорации увеличилась на 16%, что соответствовало изменению индекса РТС.

Бурный рост акций компании начался 7 мая. Вступление в должность нового Президента РФ **Дмитрия Медведева** и налоговые инициативы Правительства привели к масштабному ралли по всему рынку. Очередная волна повышения нефтяных цен, приблизившихся к 130 долларам за баррель, еще сильнее подогрела котировки. Больше всего выиграла акции нефтяных компаний – котировки «ЛУКОЙЛа» ко второй декаде мая выросли на 30%, «Сургутнефтегаза» – на 26%, «Газпром нефть» – на 23%, «Татнефти» – на 22%, «Роснефти» – на 20%. Акции газовых компаний показали более низкие темпы – «Газпром» вырос на 17%, а «НОВАТЭК» прибавил 18%.

Высокое налогообложение было основным фактором, сдерживавшим рост котировок российских нефтяных компаний при бьющих новые рекорды ценах на нефть. «Газпром» и «НОВАТЭК» имеют существенно более благоприятный налоговый режим, в связи

с чем реакция акций этих компаний на инициативы Правительства оказалась спокойней.

Абстрагируясь от конъюнктурных факторов, стоит заметить, что май принес несколько исключительно важных новостей, касающихся «Газпрома», значение которых еще не до конца оценено рынком. В частности, корпорация без конкурса получила из нераспределенного фонда недр около 10 крупных газовых месторождений, расположенных в районе полуострова Ямал, Надым-Пур-Тазовском регионе и на Дальнем Востоке. В итоге объем запасов «Газпрома» увеличился на 13%. В данном случае важен как сам факт передачи запасов, так и то, что действия Правительства показали, что «Газпром» будет основным претендентом на разработку крупных неосвоенных месторождений газа из нераспределенного фонда недр.

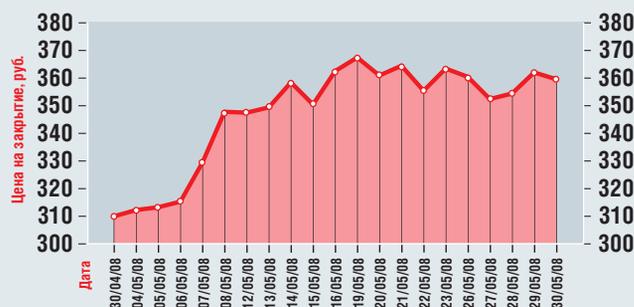
Кроме того, Правительство признало нецелесообразным повышение НДС на газ до 2010 года. При этом оно подтвердило приверженность курсу поэтапного увеличения цен на газ на внутреннем рынке. Несмотря на перенос сроков вывода на равную доходность внутрироссийских и экспортных поставок, рост цен на газ внутри страны до 2012 года существенно снизит зависимость компании от ценовой конъюнктуры рынков нефти.

Мы полагаем, что акции «Газпрома» по-прежнему сохраняют существенный потенциал роста. По уровню запасов и добычи углеводородов российская корпорация оставляет далеко позади крупнейшие нефтегазовые компании мира. Вместе с тем выраженная в нефтяном эквиваленте стоимость запасов «Газпрома» составляет лишь 3,7 доллара за баррель по сравнению со средним уровнем 21,7 доллара у ведущих международных вертикально интегрированных нефтегазовых компаний. При этом программа поэтапного повышения цен на газ на внутреннем рынке существенно уменьшает зависимость российской корпорации от волатильности мировых нефтяных рынков.

В июне-июле мы не исключаем снижения котировок: в краткосрочном периоде акции компании по-прежнему сильно зависят от нефтяных цен, а на покорившем новые максимумы нефтяном рынке возможна коррекция. Вместе с тем фундаментальные показатели «Газпрома» по-прежнему сильны. Мы ожидаем очень сильной отчетности по итогам первого полугодия и 12 месяцев 2008 года, когда в полной мере проявится эффект от новой волны роста нефтяных цен, начавшейся во втором полугодии 2007 года.

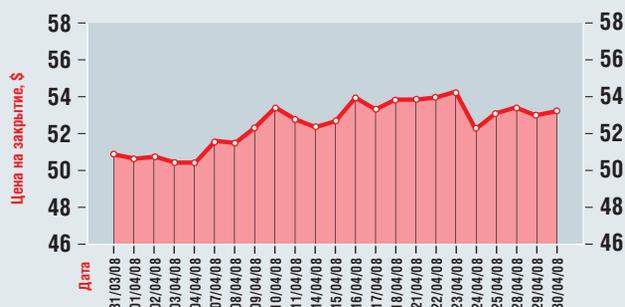
Иван Хромушин, ведущий аналитик по нефти и газу Газпромбанка (ОАО)

Динамика стоимости акций ОАО «Газпром» на ФБ «Санкт-Петербург» в мае 2008 года



Источник: ФБСП

Динамика стоимости АДР ОАО «Газпром» на Лондонской фондовой бирже в мае 2008 года



Источник: LSE

Газовые колонки и котлы

На правах рекламы. Товар сертифицирован.



Thinking of you

Electrolux

Газовые проточные водонагреватели Серии GWH



- Производительность 11/14 л/мин.
- Пьезо/электронный розжиг
- Выбор режима мощности нагрева
- Модулирующая горелка
- Многоуровневая система безопасности
- Горелка из нержавеющей стали
- Теплообменник из высококачественной меди с защитным покрытием от высоких температур
- Защита теплообменника от образования накипи
- Диаметр дымохода 110 мм, возможность подключения практически к любой системе вытяжки
- Возможность работы при низком уровне давления воды и газа

2 года
гарантии

Electrolux

Газовые котлы Серии BASIC, HI-TECH



- Битермальный или пластинчатый теплообменник ГВС
- Открытая и закрытая камера сгорания
- Постоянная модуляция мощности
- Режим «Affect floor» для работы с теплыми полами
- Функция «Water recall» - ускоренное производство горячей воды
- Встроенный программатор Programm Easy
- Система антизамерзания «No-freeze»
- Система д/у Electrolux «Fly-by-wire»
- Система динамического контроля (DTC) температуры горячей воды
- Система погодозависимого управления ETC

2 года
гарантии

Electrolux

Electrolux is a registered trademark used under license from AB Electrolux (publ), S-1 Göransgatan, 143, SE-105 45, Stockholm, Sweden

РУСКЛИМАТ



Компания «Русклимат»

125493, Москва, ул. Нарвская, 21

Тел. (495) 777-1997, e-mail: diler@rusklimat.ru, www.rusklimat.ru

НАДЕЖНОСТЬ ЕСГ

обсудили руководители дочерних обществ и организаций «Газпрома»

Заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром» **Александр Ананенков** провел в Екатеринбурге масштабное совещание с руководителями дочерних обществ и организаций по вопросу «Повышение надежности работы единой системы газоснабжения (ЕСГ) ОАО «Газпром» и ускорение темпов проведения ремонтных работ в 2008–2009 годах».



Перспективы ЕСГ

В начале совещания Александр Ананенков сделал доклад на тему «Перспективы развития ЕСГ ОАО «Газпром». Особенности баланса газа в 2009–2020 годах». Он отметил, что газопотребление в Российской Федерации растет на 8–10

млрд куб. м в год. На данный момент крупнейшая в мире газотранспортная система (ГТС), которой располагает Россия, способна обеспечивать бесперебойные поставки газа даже при пиковых сезонных нагрузках.

Стратегия развития газовой отрасли страны требует от «Газпрома» постоянной работы по совершенствованию Единой системы газоснабжения. Учитывая тот факт, что к 2020 году добыча газа в РФ предположительно превысит 900 млрд куб. м, из которых доля «Газпрома» составит более 670 млрд, независимые производители и нефтяные компании должны нарастить добычу до 250 млрд куб. м

млрд куб. м в год. Также значительный рост демонстрирует и внешний рынок. К примеру, в ближайшее десятилетие газопотребление в Европе, по прогнозам, увеличится в полтора раза, то есть к 2020 году достигнет 800 млрд куб. м.

100 млрд куб. м в год. Весь объем газа должен транспортироваться через ГТС ОАО «Газпром», что повышает требования к техническим параметрам системы. Сегодня 10% газотранспортной системы работает на пониженных показателях.

Александр Ананенков упомянул о важности Ямальского проекта, особенно в свете того, что крупнейшие месторождения, Ямбургское и Уренгойское, вступили в фазу падающей добычи. Ресурсная база Ямала вместе с акваторией составляет 50 трлн куб. м. В итоге проект даст 250 млрд куб. м газа в год, а в перспективе – до 500 млрд. Трубы, выдерживающие давление в 120 атмосфер, и современные материалы позволят сократить материалоемкость и поднять производительность новых ниток. Создание Ямальской многониточной магистрали значительно повысит надежность всей ГТС России и даст возможность провести широкомасштабную реконструкцию старых газотранспортных коридоров.

Ремонт

Особую точку зрения на проблему повышения надежности ЕСГ в своем докладе выразил генеральный директор ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург» **Давид Гайдт**. По его мнению, капитальный ремонт с большими материальными затратами имеет смысл в тех случаях, когда ресурс системы превышает 20 лет. Если же осталось 5–10 лет, стоит ограничиться локальным ремонтом, готовясь к полномасштабной реконструкции. Это позволит оптимизировать затраты. Александр Ананенков одобрил этот подход, но заметил, что его стоит рассмотреть более внимательно, как и нормы проведения ремонтных работ в зависимости от конкретных условий. «Благо, статистики у нас предостаточно», – отметил он.

Давид Гайдт сообщил, что 50% сельскохозяйственных земель над газопроводами в зоне ответственности «Газпром трансгаз Екатеринбург» приватизированы. Некоторые собственники охотно идут на сотрудничество, если



компании необходим доступ к трубе. Но ряд нечистоплотных дельцов занимают откровенным вымогательством, требуя до 5 млн рублей «за одну яму» на приватизированном участке. Данная проблема, возникшая из-за противоречий в Земельном кодексе и законах, регулирующих транспортировку газа, по мнению собравшихся, требует немедленного законодательного урегулирования.

Наука и техника

Участники совещания не могли оставить без внимания вопросы диагностики трубопроводов. «Внутритрубная диагностика – это важнейшая составляющая обеспечения безопасности и надежности газотранспортной системы», – отметил заместитель генерального директора ОАО «Спецнефтегаз» **Владимир Чабуркин**. Он обратил внимание собравшихся на то, что, в отсутствии внутритрубной диагностики, к 10–15 годам эксплуатации газопроводов резко возрастает их аварийность. В этой связи все более актуальным становится создание эффективных дефек-

тоскопов. Он упомянул, что НПО «Спецнефтегаз» разработало целый комплекс таких устройств. На газопроводах «Газпрома» эти дефектоскопы прошли более 150 000 км и выявили около 6000 опасных дефектов. «А это предотвращенные отказы и аварии!» – заметил **Владимир Чабуркин**.

В свою очередь академик РАН **Николай Алешин** рассказал о разработке в МГТУ им. Н. Э. Баумана новых методов

цы новой техники на выставке оборудования по ремонту магистральных газопроводов.

Значительное внимание было уделено проблеме стресс-коррозии. Директор центра «Надежность и ресурс объектов ЕСГ» ООО «ВНИИГАЗ» **Владимир Харионовский** сообщил, что благодаря проводимым работам количество стресс-коррозионных отказов уменьшилось. Также **Владимир Харионовский** высказался

за возрождение Координационного совета по стресс-коррозии. Это предложение поддержал **Александр Ананенков**.

Создание Ямальской многониточной магистрали значительно повысит надежность всей ГТС России и даст возможность провести широкомасштабную реконструкцию старых газотранспортных коридоров

и технологий диагностики магистральных газопроводов. В частности, он заметил, что созданный специалистами МГТУ сканер, весящий около 18 кг, изучил более 400 км газопроводов, причем достоверность данных этого сканера в теле трубы составляет 97%, а в швах – 85%. **Николай Алешин** подчеркнул, что аналогов прибора в мире нет, приведя для сравнения сканер Pipi Wizard PA, который весит 90 кг и контролирует только шов.

Кроме того, в Бауманке была разработана методика, позволяющая определять остаточный ресурс трубы. Так, в зоне ответственности «Газпром трансгаз Екатеринбург» были изучены 700 км трубопроводов, проложенных в 1963 году. Из них, по данным исследований, 580 км способны прослужить еще около 30 лет. Позже участники совещания получили возможность увидеть образ-

Итоги

По итогам совещания был принят ряд решений, направленных на совершенствование деятельности «Газпрома» и его газотранспортных обществ по поддержанию и повышению надежности ЕСГ России. **Александр Ананенков** предложил обратить особое внимание на изучение стресс-коррозии, а также на разработку более совершенных и эффективных дефектоскопов. Заместитель Председателя Правления отметил, что российский машиностроительным и трубным предприятиям следует ориентироваться на более высокие мировые параметры при производстве продукции для «Газпрома». А учитывая возрастающие нагрузки на газотранспортную систему, темпы ремонта надо увеличить до 7 тыс. км в год.

Александр Фролов
Фото автора



КЛЮЧЕВОЙ

ВНИИГАЗ отмечает 60-летний юбилей

ВНИИГАЗ – детище своего времени. Его история в полной мере отражает все этапы становления и фантастические темпы развития газовой промышленности нашей страны. Создавался он как головной научно-исследовательский центр «Газпрома», который и сегодня, накопив огромный опыт по части открытий в газовой сфере, отвечает за разработку всех крупных стратегических проектов и программ корпорации.



ЦАГИ для газовиков

После Великой Отечественной войны нашей стране пришлось практически с нуля восстанавливать народное хозяйство и создавать новые отрасли, в том числе и газовую промышленность. К началу 1948 года окончательно стало понятно, что без организации головного центра, который вел бы широко-масштабные научно-исследовательские и проектные работы, невозможно развернуть строительство мощной газовой индустрии. В соответствии с приказом №260 от 02.06.1948 г. начальника Главгазпрома при Совете Министров

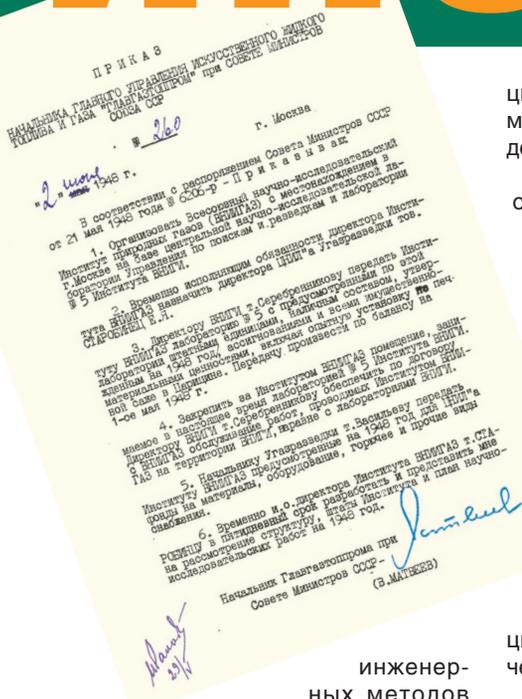
СССР **Василия Андриановича Матвеева** в Москве был организован Всесоюзный научно-исследовательский институт природных газов (ВНИИГАЗ), который возглавил известный геолог **Евгений Яковлевич Старобинец**. Первый министр газовой промышленности СССР **Алексей Кириллович Кортюнов**, много внимания уделявший развитию науки, поддержал эту идею. Он был убежден, что газовикам нужен свой научный центр такого же масштаба, как Центральный аэрогидродинамический институт (ЦАГИ), давший крылья всей советской авиации.

Пуск и начало эксплуатации первого в стране газопровода Саратов – Москва (1946–1947 гг.) сопровождалось серьезными нарушениями технологического режима из-за загрязнений и образования гидратных пробок. Для ликвидации этих осложнений была создана специальная комиссия во главе с начальником Управления эксплуатации газопровода **Юлием Иосифовичем Боксерманом**. В нее вошли также молодые ученые **Павел Александрович Теснер** и **Константин Станиславович Зарембо**, успешно решившие проблему гидратов.

ВНИИГАЗ был основан на базе двух организаций – Всесоюзного научно-исследовательского института газа и искусственного жидкого топлива и Центральной научно-исследовательской лаборатории «Союзгазразведки». Его геологическое направление оказалось связано с продолжением работ по формированию научных основ для поисков газовых месторождений и проведения региональных исследований. Кроме того, в институте была создана экспериментальная база для изучения газодинамических проблем эксплуатации газовых скважин и отделения от добываемого голубого топлива жидких и твердых частиц, а также разработки



ИНСТИТУТ



инженерных методов расчета продуктивности забоев и движения газа по стволам. В задачи транспортеров входило научное обслуживание газопровода Саратов – Москва и разработка регламентирующих материалов для гидравлического расчета будущих трасс. Переработка традиционно была сосредоточена на технологии получения печной сажи из метана, а также на газоаналитических и физико-химических исследованиях состава сырья месторождений и газа как товарной продукции.

Первые в мире

Созданные во ВНИИГАЗе в 1950-е годы теоретические и экспериментальные основы газовой геологии с успехом использовались для количественной оценки газоносности территорий страны, впервые проведенной в 1956 году. Тогда же была разработана методика гидрогеологических исследований перспективных районов.

В 1953 году ученые ВНИИГАЗа **Анатолий Львович Козлов** и **Евгений Маркович Минский** сформулировали основные принципы проектирования ра-

циональной разработки залежей, применявшиеся на всех газовых месторождениях до середины 80-х годов.

ВНИИГАЗу также принадлежит приоритет в создании методических основ прогнозирования, подсчета и учета ресурсов полезных компонентов метана. Впоследствии эти данные стали научной основой Государственного баланса запасов этана, пропана и бутанов в свободном газе.

Исключительно важное значение имели и организованные в институте экспериментальные исследования по физике газового пласта. Классификация пластов-коллекторов, составленная **Арнольдом Аркадьевичем Ханиным**, до сих пор является основой дифференции продуктивных толщ по петрофизическим свойствам.

В начале 50-х годов молодыми учеными ВНИИГАЗа во главе со **Станиславом Николаевичем Бузиновым** была обоснована методология подземных хранилищ газа, а затем создан проект первого в стране Калужского ПХГ. Тогда же в институте начаты систематические испытания газовых скважин (к слову, подобная практика в мире в то время отсутствовала), затем здесь же появилась аппаратура для их глубинных исследований, результаты которых реализовались теперь в общепризнанной методике. Кроме уже упоминавшегося Евгения Минского, активное участие в этой работе принимали **Юрий Павлович Коротаев**, **Герман Алексеевич Зотов** и **Абрам Александрович Брискман**.

«Русский размер»

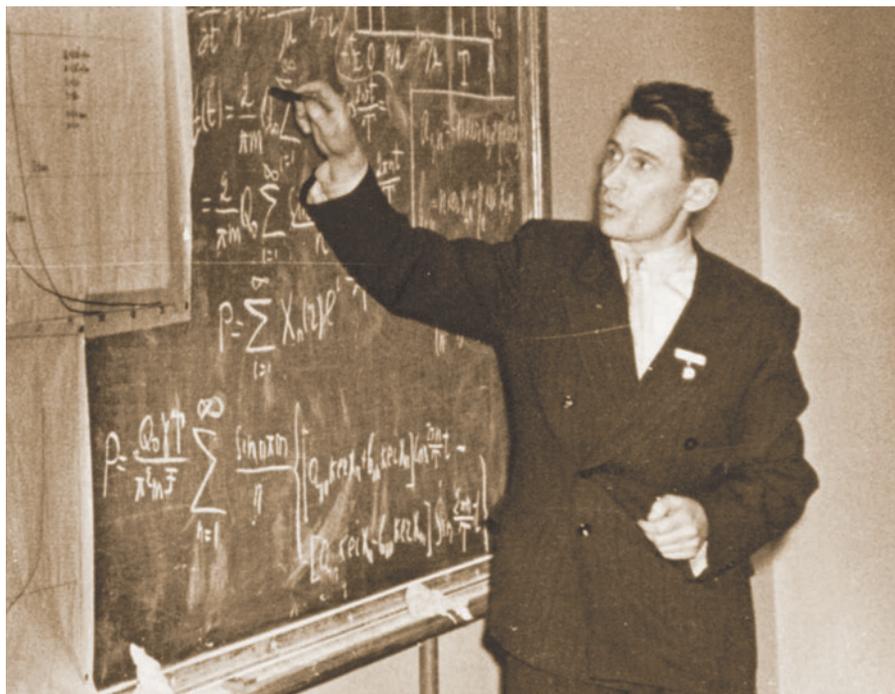
1960–1980-е годы были отмечены новыми научными открытиями и находками ВНИИГАЗа. Так, ученые института определили базовые положения теории формирования месторождений и критерии раздельной оценки перспектив нефти и газоносности, создали методы рациональной разведки и научные основы проектирования разработок продуктивных горизонтов. Это позволило в 1963



году впервые оценить ресурсы голубого топлива (России – в 32,5 трлн куб. м, СССР – в 60 трлн куб. м).

Институт и его филиалы (которых к 80-м годам насчитывалось более полутора десятка по всей стране) составили проекты освоения практически всех крупнейших месторождений, обосновали размещение ПХГ и подготовили необходимую документацию для их строительства. Кроме того, были созданы технологии для промышленной подготовки газа и конденсата, а также очистки голубого топлива от сероводорода.

Именно во ВНИИГАЗе велись научные исследования и подготавливались технические решения для сооружения систем магистрального транспорта газа, которые затем легли в основу концепции формирования Единой системы газоснабжения. Уже в 1960-е годы здесь была организована лаборатория ЭВМ с двумя секторами: аналоговой техники и цифровых вычислительных машин. Так началось использование первых программных средств для научных исследований и проектных работ, давшее старт компьютеризации газовой промышленности.



В 70-е годы творческий потенциал ВНИИГАЗа сосредоточился на освоении Оренбургского сероводородсодержащего газоконденсатного месторождения и вводе в эксплуатацию создаваемого на его базе газохимического комплекса (ОГХК), включающего установки по производству гелия. Надо заметить, что институт до сих пор осуществляет научное сопровождение деятельности ОГХК.

Коллектив ВНИИГАЗа совместно с коллегами из Мингазпрома выполнил также комплексные проекты разработки крупнейших месторождений Тюменской области: Медвежьего и Уренгойского. Помимо прочих технологических и технических ноу-хау, созданных в институте, впервые в отечественной практике на этих промыслах была применена система батарейно-кустового размещения эксплуатационных скважин.

В этот же период ВНИИГАЗ осуществлял научное и проектное обеспечение освоения нового газодобывающего района в Туркмении и строительства газотранспортной магистрали Средняя Азия – Центр. Именно на ее четвертой нитке впервые были смонтированы трубы «русского размера» – диаметром 1420 мм при рабочем давлении 7,5 МПа. Необходимость их использования обосновали вниигазовцы во главе с **Загитолой Талиповичем Галиуллиным**.

Охватить всё

Постперестроечное время поставило перед институтом новые задачи. Эффективная реализация единой научно-

технической политики и координация научных исследований в области добычи, транспорта, подземного хранения и переработки углеводородов позволили «Газпрому» существенно расширить географию своей деятельности, повысить внешнеэкономическую активность, диверсифицировать экспортные схемы поставок и номенклатуру производимой продукции, что обеспечило существенный рост капитализации компании.

Кроме того, именно во ВНИИГАЗе велось научное обеспечение проектирования, строительства и эксплуатации газопровода «Голубой поток», освоения Штокмановского и Приразломного месторождений, разрабатывалась Генеральная схема развития газовой промышленности Республики Венесуэла и др.

Как известно, сегодня особую важность приобрели проблемы эффективного использования огромных ресурсов остаточного низконапорного газа, выходя на новые территории (Ямал, Восточная Сибирь, арктический шельф), где углеводороды залегают в сложных усло-

виях, а также вовлечения в разработку объектов с трудноизвлекаемыми запасами, например, в ачимовских и юрских отложениях севера Западной Сибири. При этом ведущая роль отводится фундаментальным исследованиям, в первую очередь широкомасштабному физическому моделированию сложных многофазных пластовых систем с использованием новейшего экспериментального оборудования. Их результаты должны служить основой для современных компьютерных комплексов и программ. Ученые ВНИИГАЗа, используя принципиально новые системы, создали специальный банк данных, содержащий постоянно действующие геолого-технические модели залежей Уренгойского, Ямбургского, Ен-Яхинского, Бованенковского, Харасавэйского, Вуктыльского, Приразломного, Штокмановского и других базовых месторождений «Газпрома». Основная цель этой научной работы – обеспечение надежной основы для подсчета запасов и последующего мониторинга.

Важнейшие проекты, выполненные ВНИИГАЗом:

- Программа расширенного воспроизводства в ОАО «Газпром» товарной продукции: газа, газового конденсата и нефти с 2005-го по 2020 год и на период до 2030 года;
- Генеральная схема развития газовой отрасли (на период до 2030 года);
- Государственная Программа создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможности экспорта газа на рынки Китая и других стран Азиатско-Тихоокеанского региона;
- Программа освоения ресурсов углеводородов на шельфе Российской Федерации до 2030 года.



В сфере повышения эффективности разработки продуктивных горизонтов институту необходимо внедрять новые методы для эксплуатации скважин в период падающей добычи (в том числе с водопроявлениями, разрушением породы, выносом ее на поверхность и т. д.), а также для их капитального ремонта и вскрытия пласта. Ученые уже создали уникальную установку, позволяющую как моделировать любые процессы в скважинах, так и воспроизводить их работу. Сейчас совместно с производственными организациями в институте уже проводятся соответствующие исследования на промыслах севера Западной Сибири.

«Сегодня у нас значительно большее внимание уделяется прогнозу развития минерально-сырьевой базы газовой промышленности России, выбору наиболее эффективных направлений геологоразведочных работ и обоснованию лицензионной политики, – отметил генеральный директор ООО «ВНИИГАЗ» **Роман Самсонов**. – Наши ученые сосредоточены и на комплексной оценке и научно-методическом сопровождении Генеральной схемы развития газотранспортной системы. При этом они решают такую важную задачу, как создание газопроводов нового поколения для прокладки трасс на шельфах морей (в том числе арктических), а также в сложных природно-климатических условиях Восточной Сибири и Дальнего Востока. Не менее актуальными являются нормативное обеспечение и науч-

ное сопровождение различных целевых программ в рамках Единой системы газоснабжения России. Много наших научных сил сконцентрировано также на решении проблемы создания и освоения отечественной технологии переработки природного газа в синтетическое жидкое топливо. Словом, мы стараемся охватить все важнейшие направления деятельности корпорации».

Инновации

По мнению руководства ООО «ВНИИГАЗ», перспективы института связаны с его дальнейшим комплексным развитием как научно-исследовательского, проектного, инжинирингового, консалтингового и инновационного центра корпорации. Целевые программы будут создаваться по таким ключевым направлениям, как разработка месторождений с трудноизвлекаемыми запасами углеводородов, с нетрадиционными ресурсами, включая газовые гидраты; оптимизация развития производственных мощностей с учетом инвестиционных возможностей; создание технологий для выпуска продукции высокого передела, в том числе и нанотехнологий; развитие методов анализа и управления рисками мегапроектов «Газпрома»; использование низконапорного газа истощаемых месторождений; повышение эффективности применения природного газа. При этом решающая роль отводится именно инновационному бизнесу, который предполагает получение прибыли от собственных ноу-хау. «Это важ-

нейший вопрос, – считает Роман Самсонов, – поскольку его решение позволит нам всегда иметь дополнительный источник дохода от использования объектов интеллектуальной собственности. Мы намерены сотрудничать с недавно созданной “дочкой” корпорации “Газпром венчур”, основным направлением деятельности которой станет внедрение научных разработок».

Вклад коллектива ВНИИГАЗа в развитие газовой отрасли и его устремленность в будущее оценены по достоинству. Так, институт удостоен высшей награды инженерно-технической общности России – ордена «Инженерная слава». Премия Правительства РФ в области науки и техники по итогам 2007 года присуждена работе «Технология подготовки запасов углеводородов промышленных категорий на примере Штокмановского газоконденсатного месторождения», среди авторов которой – ученые центра «Морские нефтегазовые месторождения» ВНИИГАЗа. Кстати, эти ноу-хау уже прошли апробацию и успешно внедрены, благодаря чему прирост запасов Штокмана был утвержден без дополнительного бурения – случай, ставший первым прецедентом в практике Госкомитета по запасам полезных ископаемых. При этом большинство результатов в рамках этих исследований было получено на основе оригинальных авторских разработок.

Наталья Гулейкова

Фото из архива ООО «ВНИИГАЗ»

АВТОМАТИЗАЦИЯ



является неотъемлемой частью стратегии развития газовой отрасли

Переход на новый уровень

Значительная территориальная удаленность производственных объектов определяет важную координационную роль диспетчерского управления производственно-технологическим комплексом ОАО «Газпром». Изначально центральная диспетчерская служба функционировала исключительно на основе голосовых сообщений, поступавших по телефонным линиям: сведения со всех промыслов, компрессорных станций и измерительных пунктов приходили через каждые четыре часа. Очевидно, что в таких условиях актуальность и достоверность данных находились на очень низком уровне. Создание систем телеметрии изменило ситуацию: на трассах появились датчики, регистрирующие все необходимые параметры движения газа по трубе. Но революция в сфере автоматизации газовой отрасли произошла только в середине 1980-х годов:

начался процесс интеграции ЭВМ, систем телеметрии и телемеханики. Это был переход на принципиально иной качественный уровень, позволивший получать информацию в автоматическом режиме, а главное – контролировать ее достоверность.

В середине 90-х годов на рынке средств автоматизации появились программно-технические средства, дающие возможность осуществлять мониторинг производственных процессов в режиме реального времени. Оснащение систем устройствами связи с объектами – датчиками и исполнительными механизмами позволило в полной мере реализовать дистанционный сбор данных, их обработку и хранение, а также обеспечить информационной поддержкой принятие и выполнение управленческих решений. На следующем этапе развития стало возможным создание интегрированной системы диспетчерского управ-

По мере освоения крупных газовых месторождений в нашей стране формировалась Единая система газоснабжения, и одновременно с этим совершенствовались процессы управления производственно-технологическим комплексом ОАО «Газпром». Автоматизация газовой отрасли шла в соответствии с общемировыми тенденциями: от оснащения технологических установок локальными регуляторами и автономными средствами измерения до создания АСУ ТП на базе SCADA-систем, обеспечивающих дистанционное управление процессами и их мониторинг в режиме реального времени.

ления: теперь информация в режиме реального времени поступает в Центральный производственно-диспетчерский департамент (ЦПДД) ОАО «Газпром».

Стратегия информатизации

Еще в начале 90-х годов в «Газпроме» было принято решение о создании отраслевой интегрированной информационно-управляющей системы (ОИИУС). Она должна объединить все потоки данных по нескольким направлениям: по вертикали – от АСУ ТП технологических объектов до ЦПДД, а по горизонтали – между операторными, производственными службами и отделами. Кроме того, требуется обеспечить интеграцию со смежными системами. В перспективе – создание интегрированной многоуровневой ИУС производственно-технологического комплекса ОАО «Газпром». Этот комплекс имеет ярко выраженную отраслевую



Одна из главных целей инноваций заключается в комплексном подходе к формированию принципов и способов построения объективно сложных высокоэффективных иерархических систем автоматизации и управления технологическими и производственными процессами в соответствии с организационными уровнями управления в дочерних предприятиях «Газпрома»

окраску, поэтому стандартные подходы к вопросам автоматизации не могут быть полностью поставлены на типовую основу, не учитывающую особенностей производства. Здесь необходимы специальные решения.

Понимая важность автоматизации технологических и бизнес-процессов, Председатель Правления ОАО «Газпром» **Алексей Миллер** поставил задачу разработать Стратегию информатизации, которая определяет принципы обеспечения эффективного управления глобальной энергетической компанией, каковой, по сути, является «Газпром». Инновационная стратегия создания и развития ИУС ПТК должна сыграть положительную роль в определении направлений развития производственно-технологического комплекса, формировании системного понимания задач и способов их решения, обосновании необходимых преобразований, выработке принципов управления процессами, организации системы инструментов построения нового типа высокоэффективных интегрированных АСУ ТП и ИУС ПТК.

Взгляд в будущее

Поскольку стратегия – это взгляд в будущее, то она должна определять задачи на перспективу, декларировать новые возможности, очерчивать допустимые пути их решения. В чем видится главная цель? В достижении такого уровня и качества автоматизации, который обеспечил бы самокупаемость затрат на создание систем за счет принципиально нового подхода, значительно повысившего бы эффективность управления компанией. Организация единого информационного пространства преследует, в свою очередь, цель снабдить оперативными, достоверными, исчерпывающими данными всех лиц, задействованных в производственных процессах, реализуемых во времени и пространстве и распределенных по уровням управления ПТК в соответствии с организационной структурой компании.

Повышение эффективности ПТК в полной мере обуславливает необходимость создания систем автоматизации нового типа, реализуемых на базе перспективных технологий. Одна из главных целей инноваций заключается в комплексном подходе к формированию

принципов и способов построения объективно сложных высокоэффективных иерархических систем автоматизации и управления технологическими и производственными процессами в соответствии с организационными уровнями управления в дочерних предприятиях «Газпрома».

Задача инновационной стратегии была сформулирована следующим образом: формирование концентрированного видения целей и путей создания и развития ИУС ПТК ОАО «Газпром» в целом и в отдельных ее компонентах, постановка задач в области автоматизации, разработка основных положений инновационного подхода к организации нового типа высокоэффективных интегрированных АСУ ТП и ИУС ПТК. Достижение этих целей возможно лишь посредством формирования специализированной среды, которая позволит организовать инновационные процессы, направленные на создание высокоэффективных интегрированных ИУС, построенных на базе перспективных системных решений и новых информационных технологий. В этом плане одним из основных инструментов реализации положений разработанной стратегии рассматривается институт системного интегратора.

Для организации управления процессами информатизации компании и автоматизации производственно-технологического комплекса создан координационный комитет под руководством Заместителя Председателя Правления ОАО «Газпром» **Андрея Круглова**. В составе комитета – начальник Департамента автоматизации систем управления технологическими процессами **Николай Столяр**, руководители других департаментов «Газпрома», ОАО «Газавтоматика», ООО «ВНИИГАЗ» и ООО «Газсвязь». Согласно этому документу, роль генерального системного интегратора отводится нашей компании, с чем, надеемся, мы успешно справимся, имея за плечами многолетний опыт работы в качестве головной организации ОАО «Газпром» в сфере автоматизации.

Юрий Раушкин,
генеральный директор
ОАО «Газавтоматика»

Фото из архива ОАО «Газавтоматика»



**Петербургский «Зенит»
завоевал почетнейший
европейский трофей**

КУБОК



Вопреки скептикам

Менее двух лет назад на страницах нашего журнала появилась программа развития футбольного клуба «Зенит», в которой было совершенно четко обозначено: в течение ближайших 10 лет команда из Петербурга должна стать лучшей в России, а также завоевать как минимум три европейских трофея. Тогда очень многим подобное заявление показалось в лучшем случае чем-то из области фантастики, а в худшем – чуть ли не утопией.

Однако вскоре после того как владельцем клуба стала компания «Газпром», «Зенит» смог посрамить скеп-

тиков. Более того, завоевав в 2007 году золотые медали Чемпионата России, петербургский клуб всего через полгода добавил к ним серебряную чашу Кубка УЕФА. Впрочем, путь к первому в истории клуба европейскому трофею оказался весьма непрост. Зато сколько счастья он принес самым разным людям!

На англичан надейся, а сам не плошай

Напомним, что первую половину пути к завоеванию Кубка УЕФА «Зенит» прошел еще осенью 2007-го, параллельно двигаясь к чемпионству во внутреннем





УЕФА — НАШ!

первенстве. Тем не менее на европейской арене для начала довольно легко был обыгран словацкий «Вион», а затем и бельгийский «Стандард», который как ни неистовствовал на своем поле, но так и не смог перекрыть петербуржцам дорогу в групповой этап еврокубка. Другое дело, что следующая стадия стала для «Зенита» настоящим испытанием на прочность. В первой же игре на «Петровском» команда **Дика Адвоката** поделила очки с голландским «АЗ» (1:1), хотя, исходя из логики происшедшего на поле, обязана была выигрывать. Затем в Греции в блестящем стиле была обыграна

местная «Лариса» (3:2). На третью игру в группе против немецкого «Нюрнберга» «Зенит» выходил уже в ранге чемпиона России. «Мотивации не хватит. Медные трубы подведут», — твердили скептики. Однако петербуржцы доказали, что являются настоящими профессионалами. И только случайность позволила «Нюрнбергу» вырвать ничью (2:2). А явная судейская ошибка заставила «Зенит» признать свое поражение в Англии в матче с «Эвертоном» (0:1).

В итоге судьба будущих обладателей Кубка УЕФА оказалась в руках англичан. Ведь в последнем туре группового

этапа волею календаря «Зенит» не участвовал, а в весеннюю стадию еврокубка выходил только в случае успеха того же «Эвертона» в матче с голландским «АЗ». Родоначалники футбола в итоге не подвели. Ну а «Зенит» впоследствии полностью использовал предоставленный ему судьбой шанс.

Весенний футбол ушел в прошлое

1/16 финала Кубка УЕФА считается весенней стадией еврокубка. При этом в России в понятие «весенний футбол» долгое время вкладывался не самый





приятный смысл. Оно означало, что российские команды попросту не могут демонстрировать в это время года качественную игру. «Зениту» же предстояло провести первый весенний матч небывало рано – 13 февраля. Причем против одного из лидеров испанского чемпионата «Вильярреала», который, к слову, в итоге стал серебряным призером, пропустив вперед только знаменитый «Реал». А тут еще главный тренер «Зенита» Дик Адвокат шокировал специалистов тем, что, во-первых, сходу начал доверять новобранцам **Роману Широкову** и **Виктору Файзулину**, а, во-вторых, отнюдь не отягощал команду страшными физическими нагрузками, которым по обыкновению в это время года подвергаются все российские команды. Этому факту удивлялись даже сами футболисты «Зенита», которым, впрочем, очень нравилось больше играть в товарищеских матчах и меньше бегать без мяча.

Результат же эксперимента «по Адвокату» оправдал самые смелые ожидания. «Зенит» в первой части дуэли с «Вильярреалом» буквально летал по полю «Петровского», представ перед зрителями еще более классной командой по сравнению с той, что двумя месяцами ранее выиграла Чемпионат России. При этом итоговый счет матча мог быть гораздо крупнее, нежели 1:0. Ну а ответная битва в Испании доказала – с характером у петербуржцев тоже полный порядок. Ведь они сумели выстоять (1:2), даже потеряв из-за травмы одного из лучших защитников **Николаса Ломбертса** и оставшись в меньшинстве.

Однако судьбе угодно было испытать «Зенит» по полной программе. В следующем раунде знаменитый французский «Марсель», «свалившийся» в Ку-

бок УЕФА из Лиги чемпионов, казалось бы, вновь поставил крест на амбициях «Зенита», разгромив сине-бело-голубых на своем легендарном стадионе «Велодром» 3:1. И только Дик Адвокат не устал повторять – шанс есть, и мы его используем. Так оно в итоге и получилось. Дома, на «Петровском», «Зенит» показал такой футбол, который заставил тренера «Марселя» **Эрика Геретса** не только капитулировать (2:0), но и признаться – питерцы показали уровень даже не Кубка УЕФА, а Лиги чемпионов.

Следующим в этом убедился немецкий «Байер», который был сметен «Зенитом» в Лверкузене 1:4. А ведь на тот момент лверкузенцы шли четвертыми в Бундеслиге. В результате ответная встреча превратилась в формальность.

Ну а в полуфинале команду Дика Адвоката ждала сама мюнхенская «Бавария», которой Кубок УЕФА многие специалисты «вручили» сразу же, как только она оказалась в этом турнире. Более того, переполненная «Альянц-арена» грозила стать для «Зенита» настоящим адом. Да и футболисты «Баварии», судя по предматчевым интервью, похоже, не сомневались – им повезло с соперником по полуфиналу.

«Бавария» на официальном сайте команды уже вывесила график своих следующих игр с таким расчетом, что 14 мая она будет играть в финале Кубка УЕФА. Что ж, посмотрим», – лишь улыбнулся по этому поводу один из лидеров «Зенита» **Константин Зырянов** на официальной предматчевой пресс-конференции в Мюнхене. Однако даже ничья 1:1 на «Альянц-арене» не насторожила баварцев. Еще бы – накануне ответной игры «Зенит» из-за дисквалификаций остался без своих ключевых игроков – **Андрея**

Аршавина и **Радека Ширла**. Однако Адвокат в очередной раз доказал – у него по-настоящему классная команда, где нет незаменимых. Чего только в этом смысле стоила игра 38-летнего **Александра Горшкова**, который не совершил ни одной ошибки. Или гол 22-летнего Виктора Файзулина в ворота самого **Оливера Канны**! Этот гол, кстати, стал третьим по ходу матча. Ну а когда **Павел Погребняк** сделал счет 4:0, «Петровский» просто отказывался верить своим глазам от восторга и восхищения.

А сами игроки «Зенита» уже потом, в Манчестере, признавались – в то, что они могут выиграть Кубок УЕФА, они поверили после того, как была повержена, казалось бы, непобедимая «Бавария».

Триумф на родине футбола

Впрочем, хоть в финале «Зениту» и достался куда менее грозный шотландский «Глазго Рейнджерс», однако финал есть финал, и его еще тоже надо было выиграть. Тем более что проходил он в британском Манчестере, то есть фактически на поле соперника. Но команду Адвоката было уже не остановить. Несмотря на 150 тыс. фанатов «Рейнджерс», которые буквально оккупировали Манчестер. Благо и «Зенит» не остался без поддержки – 8 тыс. петербуржцев-болельщиков, преодолев все препоны, связанные с получением английской визы, все же добрались до Туманного Альбиона. «Мы не могли не приехать на такую игру», – говорили многие из них.

А еще клуб помог организовать поездку в Англию женам и детям футболистов, для которых поддержка близких значила очень и очень много. И конечно, в Манчестере за «Зенит» от всей души

переживали Председатель Правления «Газпрома» **Алексей Миллер** и глава «Газпром нефти» **Александр Дюков**, который в ходе весенней стадии розыгрыша Кубка УЕФА сменил на посту президента «Зенита» **Сергея Фурсенко**. Однако недаром Александр Дюков, едва вступив в должность, заявил (в том числе и на встрече с командой на базе в Удельной): глобальных перемен не ждите, клуб будет двигаться прежним курсом.

Что и было блестяще доказано в Манчестере, где «Зенит», что называется, на классе переиграл «Глазго Рейнджерс». При этом решающий гол в ворота шотландцев забил воспитанник петербургской школы «Смена» **Игорь Денисов**, а победную точку поставил Константин Зырянов.

Что творилось после финального свистка в Манчестере и Петербурге, описать довольно трудно. В Англии «Зенит» был просто счастлив, некоторые игроки и болельщики плакали, а северная столица гуляла всю ночь.

Спасибо, «Зенит»

Что сделал «Зенит», выиграв Кубок УЕФА, всем нам еще предстоит осознать. Но кое-какие выводы можно сделать уже сейчас. Взять хотя бы резонанс, который вызвала эта победа в мире футбола и не только. Поздравления в адрес «Зенита» стали поступать сразу после финала из самых разных мест. От немецкого клуба-побратима «Шальке», спонсором которого также является «Газпром», от донецкого «Шахтера», от президента УЕФА **Мишеля Platини**.

«Не могу не отметить истинный спортивный дух игроков «Зенита», которые после финального свистка продемонстрировали уважение к своим соперникам. Поздравляем Ваш клуб с выдающейся игрой в этом сезоне и ждем новой встречи с Вашей командой в матче за Суперкубок УЕФА, который пройдет в Монако в августе», – заявил Platини в телеграмме, направленной Александру Дюкову.

«Я счастлив и как болельщик, и как руководитель клуба, – отметил в свою очередь сразу после финала в Манчестере глава «Зенита» Александр Дюков. – Все матчи Кубка УЕФА, начиная с 1/16, оказались непростыми, но мы были настроены только на победу. Я искренне рад за игроков и за тренерский штаб, за всех болельщиков, которые поддержали команду. Несмотря на то что на матче наших болельщиков было меньше, чем у «Глазго Рейнджерс», они сыграли свою роль в победе. Можно уверенно сказать, что сегодняшний результат – заслуженный. Мы давно шли к нему и многое сделали, чтобы стать обладателями Кубка



УЕФА. Главное, чтобы подобные спортивные достижения стали регулярными, и тогда «Зенит» можно будет назвать суперклубом».

«Игра была фантастическая! – это уже впечатления после финала главы «Газпрома» Алексея Миллера. – Прошлой осенью Санкт-Петербург стал столицей российского футбола, а теперь он – столица европейского футбола. Хочу отметить, что болельщики «Зенита» – лучшие. А игроки выложились полностью, и мы не могли не выиграть. В гимне «Зенита» есть слова: «Кубок УЕФА наш «Зенит» возьмет и победную песню споет». Можно сказать, что мы вымолили победу. Это великий день, который вошел в историю российского футбола. Когда «Газпром» пришел в «Зенит», были заявлены амбициозные планы, которые постепенно реализуются, и впереди у нас Лига чемпионов!»

Ну а губернатор Петербурга **Валентина Матвиенко** и вовсе не могла сдерживать эмоций: «Я испытываю огромную радость и гордость за нашу команду. Когда на стадионе запели «Город над вольной Невой», слезы наворачивались на глаза. Ребята отстояли честь клуба, города и России».

По возвращении домой в Россию «Зенит» ждала поздравительная телеграмма от Премьер-министра **Владимир Путин** и прием у Президента страны **Дмитрия Медведева**. В Кремль обладатели Кубка УЕФА прибыли в полном составе. По предложению главы государства, они даже позволили себе немного нарушить спортивный режим и вместе с Дмитрием Медведевым подняли по бокалу шампанского за победу российского футбола. К слову, встреча игроков «Зенита» с Президентом состоялась

в торжественном Екатерининском зале, где обычно происходит вручение государственных наград. Однако на этот раз главную награду – 15-килограммовый Кубок УЕФА, сделанный из чистого серебра, – гости Кремля принесли с собой, чтобы показать главе государства. Дмитрий Медведев, в свою очередь, поделился впечатлениями от финальной игры «Зенита» с «Рейнджерс».

«Первый тайм, конечно, был напряженным, но во втором всё встало на свои места», – сказал Президент. – А с «Баварией» вообще разобрались нещадно», – напомнил он о матче, в котором «Зенит» разгромил соперников со счетом 4:0.

Затем футболисты смогли поговорить с Президентом в неформальной обстановке и о состоявшихся играх, и о предстоящих матчах, и о развитии команды в целом. «Кстати, ваша победа мне особенно приятна еще и потому, что я до последнего времени был Председателем Совета директоров «Газпрома», который является главным спонсором «Зенита», – пояснил Президент.

Затем, выстроившись на парадной лестнице, футболисты вручили Президенту Кубок УЕФА. «Пусть такие фотосессии происходят у нас как можно чаще, хотя бы раз в год», – сказал глава государства под вспышки фоторепортеров.

Что ж, уже в этом году «Зенит» может завоевать еще один трофей. Ведь 29 августа в Монако петербуржцам предстоит сразиться за Суперкубок Европы. Причем не с кем-нибудь, а со знаменитым английским «Манчестер Юнайтед». Ну а осенью – старт в Лиге чемпионов. Одним словом – всё только начинается...

Сергей Циммерман

О кикбоксинге в нашей стране узнали в конце 80-х – начале 90-х годов. Посмотрев как-то раз по телевизору один из поединков, **Игорь Тримбачевский**, работающий в службе безопасности ООО «Газпром переработка», понял: главное, чем рукопашный бой, которым он уже не первый год занимается, отличается от кикбоксинга, – бросковая техника. Переставший ее применять рукопашник становится кикбоксером...



ВУКТЫЛЬСКИЙ

БОЕЦ

Сотрудник службы безопасности ООО «Газпром переработка» успешно выступает на престижных соревнованиях по кикбоксингу

– Игорь, когда вы весной 2005 года приехали с командой юниоров, которую тренировали, на Чемпионат России по кикбоксингу в Подольске, то решили выступить сами и в результате даже завоевали «бронзу». Как отважились на такое? Ведь вы же специально – физически, психологически – к этим соревнованиям не готовились...

– Я всегда поддерживал форму, работал в паре. Когда в 1986 году после окончания исторического факультета Сыктывкарского государственного университета приехал в город Вуктыл (Республика Коми) по распределению, параллельно сразу же стал проводить тренировки. И все эти годы не оставлял спорт. Сейчас я – тренер высшей категории. Перед тем как серьезно заняться кикбоксингом, в разные периоды увлекался самбо, дзюдо... В 1996–1999-х годах был членом сборной команды «Севгазпрома» по рукопашному бою.

По правилам и без...

– Именно в тот период вы получили травму. Вы не выступаете в боях без правил по этой причине?

– Да, но не только. Бой без правил – профессиональный вид спорта, а я любитель, да и время упущено.... Хотя один мой воспитанник выступает. Он – обладатель многих титулов – чемпиона мира по тайскому боксу (2005), России – по боевому самбо (2006) и мира – по универсальному каратэ (2007). Имя и фамилию этого спортсмена я, по его же просьбе, пока не называю. Дело в том, что мы хотели провести в Ухте под эгидой «Газпрома» бой на звание чемпиона мира по боям без правил. К нам должен был приехать сильнейший боец в этом виде спорта из Нидерландов, но пока этот проект осуществить не получилось. Надеюсь, в ближайшее время организуем встречу. До проведения таких поединков не принято называть спортсменов.

– Игорь, хочу вернуться к вашему «дебюту». Именно на то выступление в Подольске вы же специально не настраивались, но все же вышли на ринг...

– Быть готовым психологически – для соревнований самое главное. Если бы отсутствовало ощущение, что могу выйти на ринг и победить, не стал бы участвовать.

– После Чемпионата России в Подольске вы стали выступать на крупных соревнованиях регулярно?

– Осенью 2005 года я получил приглашение принять участие в Чемпионате мира (по версии IAKSA) в Москве.



Похожее (на кикбоксинг) единоборство существовало еще у античных греков, которые практиковали крайне жестокие бои без правил (панкратион). В кикбоксинге сочетаются традиции классического английского бокса и каратэ. Название этого популярного сегодня во всем мире вида спорта состоит из двух английских слов: «кик» – удар ногой и «бокс» – удар рукой. Кикбоксинг зародился в середине 1970-х годов в США и Западной Европе. Его популяризаторами стали такие выдающиеся спортсмены, как Чак Норрис, Билл «Суперфут» Уоллес, Доменик Валера.

На этих соревнованиях, проходивших в спорткомплексе «Измайлово», произошел такой случай. Организаторы не предупредили нас, что каждый спортсмен должен предоставить свою кардиограмму. Мои товарищи по команде и я были вынуждены срочно искать место, где можно сделать такие исследования. За час обернулись. За то, что нас пришлось ждать, подарили врачам из Германии большую бутылку водки. Торопились не напрасно: в семи-контакте я тогда стал бронзовым призером, а в «лайте» – серебряным.

«Серебро» на вес «золота»

– К сожалению, в финальном бою против австрийца я «на автомате» провёл бросок из арсенала дзюдо, а это,

разумеется, противоречит правилам кикбоксинга. Выполняя подсечку, я понял, что противник потерял равновесие и находится в неустойчивом положении. И тут я неожиданно не только для него, но и для себя перешел на переднюю подножку и бросил его на спину с высоты примерно метра. По канонам дзюдо это чистая победа, поскольку я остался в стойке, но в кикбоксинге за запрещенное действие меня наказали восемью баллами, а это – очень много. «Автоматизм» стоил тогда мне «золота». Медаль, конечно, жалко, тем более что в счете по баллам до проведения дзюдоистского приема я вел. Но «серебро» тоже неплохо. Кстати, мой противник применял против меня, и при этом нарочно, запрещенные приемы. Напри-



Поединок по семи-контакту (ограниченному контакту) в кикбоксинге проводится с остановками после каждого точного попадания для начисления очков. В лайт-контакте (легком контакте) и фул-контакте (полном контакте) схватка не прерывается.

мер: захватил левой рукой сверху, а правой наносил апперкот. Судивший наш поединок арбитр (российский) на это почему-то не реагировал. Возможно, боялся, что за проявленную принципиальность его могут не пригласить на другие соревнования. Иностранные арбитры, присутствовавшие на турнире, судили, кстати, более объективно. Утешает только то, что мой бой принес удовольствие зрителям и я оказался в сборной России.

– На Кубок мира в Торонто (по версии WAKO) в ноябре 2006-го вы поехать не смогли...

– Мне не успели подготовить документы для выезда в Канаду. Следующие крупные соревнования, на которых я оказался, состоялись в мае 2007-го в Анапе (по версии IAKSA). Там проходили российские Первенство (соревнования юношей) и Чемпионат (мужчины старше 21 года) по кикбоксингу. Я привез своих воспитанников и выступил сам: завоевал «серебро» в семи-контакте и «золото» – в лайт-контакте. В том же году возил своего подопечного – студента четвертого курса Ухтинского государственного технического университета **Дениса Мавлютова** – на Чемпионат мира по кикбоксингу (по версии WTKA), проходивший в Масса-Каррара (Италия). Сам я тоже провел там два боя. Один из них проиграл итальянцу. Поскольку участие до одного проигрыша – вы-

летел. Кстати, в какой-то момент в Италии выяснилось, что у Дениса нет международного паспорта боксера. И я дал ему свой! При прохождении медицинской комиссии нужно было предоставить все необходимые справки и документы, могли «завернуть» из-за любого пустяка, но вот на то, что международный паспорт боксера у Дениса Мавлютова – на имя Игоря Тримбачевского, почему-то внимания никто не обратил. Мой подопечный занял в Масса-Каррара в соревнованиях по фул-контакту четвертое место. В полуфинальном бою после серии попавших в цель ударов итальянский спортсмен имел плачевный вид, но Денис поступил по-рыцарски – не стал добивать, а ушел в свой угол. Бой был остановлен, и все подумали, что он закончен. Но нет, итальянцу поправили шлем, вытерли нос, и он снова запрыгал на ринге. Через десять секунд встреча завершилась, и оказалось, что соперник Дениса выиграл по баллам... Кстати, ни один «руссо», как там называли наших соотечественников, не выиграл по баллам, и если победы были, то только после проведения нокаутов.

– Недавно в Ларнаке состоялся Кубок мира по кикбоксингу (по версии WPKA), а вас с вашими подопечными там не было. Почему?

– Пять моих парней прошли отбор в Пскове и должны были ехать в мае в Ларнаку, но остались дома: не ока-

залось средств на поездку. А ведь эти ребята – потенциальные призеры на Кубке мира. Вообще говоря, меня в данный период куда больше, чем собственные спортивные успехи, волнуют достижения моих учеников-кикбоксеров и возможность их участия в соревнованиях.

– Игорь, вам сейчас сколько лет?

– Скоро исполнится сорок пять. Если чувствуешь, что способен выйти на ринг, можно и в шестьдесят лет участвовать в крупных соревнованиях.

– Какое ближайшее серьезное состязание в планах?

– Я пропустил Чемпионат России в марте: из-за большой занятости на работе не смог туда поехать. Если получится, выступлю этой осенью либо на Чемпионате мира (по версии IAKSA) в Анапе, либо в ЧМ по версии WKA в Орландо (США). Готовлюсь максимально. Время-то идет, мы же не вечные, надо торопиться.

– В работе увлечение кикбоксингом помогает?

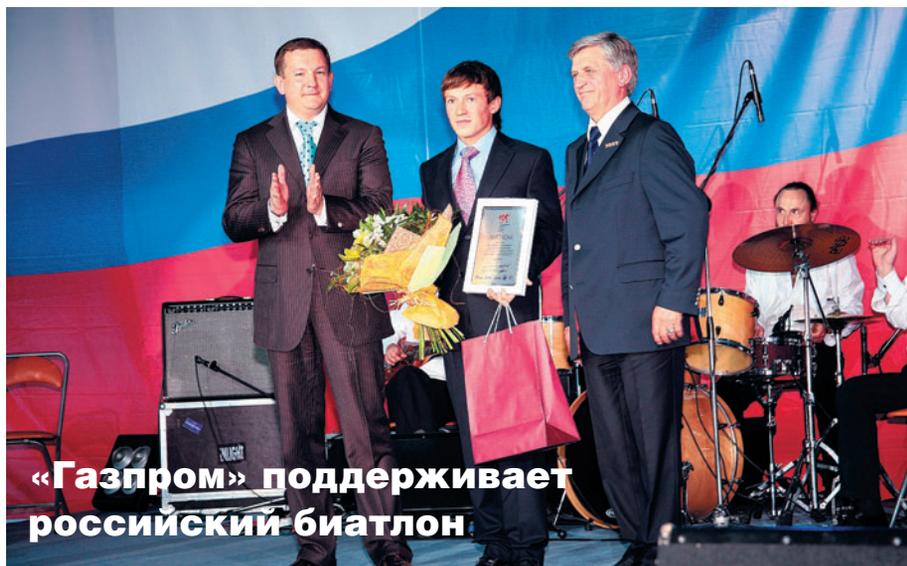
– Тренированность добавляет сил. Все-таки я работаю в охранной структуре. Сейчас еще неофициально занимаю должность инструктора по рукопашному бою, готовлю сотрудников к нештатным ситуациям, не дай бог, если они случатся.

Беседа вел **Владислав Корнейчук**

Фото из личного архива Игоря Тримбачевского

ПОБЕЖДАЕМ ВМЕСТЕ

В середине мая в парке-отеле «Грумант» Тульской области состоялся праздник российского биатлона «Побеждаем вместе», организованный дочерними предприятиями ОАО «Газпром» – ООО «Газпром инвест Восток» и ОАО «Центргаз», а также Союзом биатлонистов России (СБР) и Фондом памяти заслуженного тренера России В. В. Фатьянова.



«Газпром» поддерживает российский биатлон

Капитан сборной России по биатлону, чемпион мира 2008-го в эстафете **Николай Круглов** справедливо заметил, что такого праздника не было ни у футбола, ни у хоккея. К слову, громкие успехи наших спортсменов в этом году начались именно с триумфа на ЧМ в шведском Эстерсунде, где россияне в одиннадцати гонках завоевали столько же медалей (из них три золотые). «С 1996 года, – говорит президент СБР, 1-й вице-президент Международной Федерации биатлона (IBU), четырехкратный олимпийский чемпион **Александр Тихонов**, – наш биатлон не достигал подобных успехов, хотя тогда на Чемпионате мира российские спортсмены завоевали куда меньше медалей, только семь». Триумф российской сборной чудесным образом совпал с тем, что в этом спортивном сезоне российские биатлонисты стали, как выразился Александр Тихонов, нести бренд «Газпрома».

Организаторы праздника в парке-отеле «Грумант» сделали все, чтобы доставить удовольствие героям дня и гостям. Легенды спорта и современные звезды биатлона, а также их тренеры попробовали свои силы в играх: городки, гольф и крокет, стрельба из рогатки, лука, пистолета и даже автомата! Только настоятельные просьбы президента СБР смогли заставить их поучаствовать в церемонии собственного награждения.

Во время торжественной части спортсмены, тренеры, сервисеры, доктора и

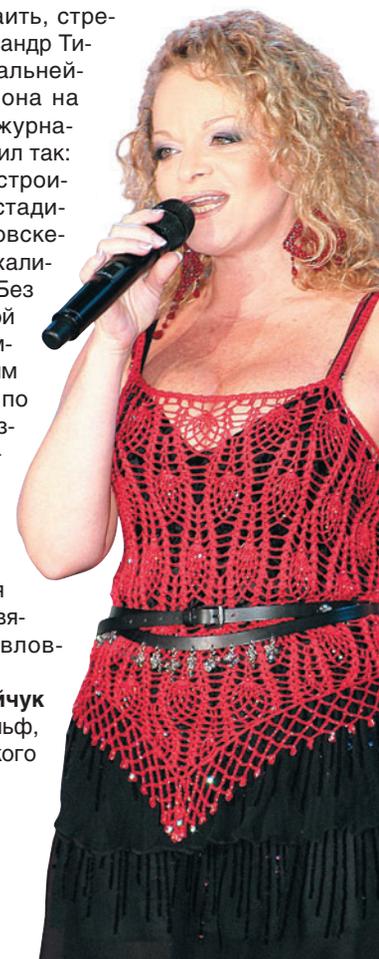
массажисты сборной России получили награды из рук Александра Тихонова, а также генерального директора ОАО «Центргаз» и председателя попечительского совета СБР **Михаила Борщева**. В год пятидесятилетия мирового биатлона нельзя было оставить без внимания наших олимпийских чемпионов: многие из них присутствовали на празднике и тоже получили подарки от организаторов и овации – от всех присутствующих.

В празднике приняли участие музыканты, воздушные гимнасты, танцевальные группы и другие артисты. Гости праздника увидели показательные выступления пилотов на спортивном самолете и вертолете, на котором биатлонистам **Светлане Слепцовой, Дмитрию Ярошенко и Ивану Черезову** посчастливилось прокатиться лично. Завершился день потрясающим фейерверком, биатлонным лазерным шоу и салютом.

Кстати, Александр Тихонов объявил на празднике, что Петропавловск-Камчатский планирует баллотироваться на проведение ЧМ-2016 по биатлону. «Шансы, что этот Чемпионат мира состоится именно в Петропавловске-Камчатском, достаточно большие, – сказал Михаил Борщев. – Это, к слову, не единственный российский город, который хотел бы принимать у себя соревнования такого уровня. Выбор Петропавловска-Камчатского интересен в том плане, что может послужить хоро-

шим стимулом для ускоренного развития этого региона». Разумеется, чтобы стать местом проведения Чемпионата мира, город будет вынужден обзавестись соответствующей спортивной базой, отелями, обновить аэропорт. А это, несомненно, оживит город, из которого в последнее время многие жители, чего греха таить, стремятся уехать. Александр Тихонов по поводу дальнейшей судьбы биатлона на Дальнем Востоке журналу «Газпром» ответил так: «Есть документ о строительстве лыжных стадионов в Петропавловске-Камчатском, на Сахалине и в Хабаровске. Без «Газпрома» мы с этой задачей не справимся. Основным нашим куратором станет, по всей видимости, «Газпром инвест Восток». Месяц назад на Исполкоме Международной Федерации биатлона в Зальцбурге я объявил о планах, связанных с Петропавловск-Камчатским».

Владислав Корнейчук
Фото Марины Адольф,
Вячеслава Кубицкого



Чемпион мира по летнему полиатлону среди мужчин в возрасте 24 – 39 лет – **Виктор Курятников** из Краснодара – личность разносторонняя: помимо усиленных тренировок и участия в соревнованиях разного ранга, он еще пишет магистерскую диссертацию на тему «Особенности комплексного развития физических качеств подростков, занимающихся полиатлоном» в Кубанском государственном университете физической культуры, спорта и туризма (КГУФКСТ), катается на сноуборде и успевает работать охранником Службы безопасности ООО «Газпром трансгаз-Кубань».



Охранник ООО «Газпром трансгаз-Кубань» готов к труду и обороне

ГАРМОНИЯ

«В сноуборде, в отличие от полиатлона, я ни с кем не соревнуюсь, катаюсь для себя, – говорит Виктор. – Хотя опасность травмироваться в этом виде спорта значительно выше, чем в пятиборье». Самую большую дозу адреналина Курятников получил на Эльбрусе, однако от-

Виктор Курятников родился 17 ноября 1982 года в Батайске Ростовской области. В 1995 году начал тренировки в ДЮСШ города Горячий Ключ. В 1999-м стал бронзовым призером первенства мира по летнему полиатлону. В 2002-м выполнил норматив мастера спорта России, а в 2004 году – мастера спорта международного класса. С 2004-го Курятников – многократный победитель и призер чемпионатов края, России и Кубка мира. В 2007 году он стал абсолютным чемпионом России и чемпионом мира по летнему полиатлону. Студент магистратуры Кубанского государственного университета физической культуры, спорта и туризма. В 2007 году стал лауреатом премии по поддержке перспективной молодежи России.

нюдь не от падения с высоты на большой скорости. «В ноябре мы с моим другом застряли на склоне в страшную метель, – рассказывает Виктор. – Поднялись на фуникулере на второй подъем (3 тыс. метров над уровнем моря), а там, на станции, все сидят возле камина, пьют кофе, и никто спускаться даже не собирается, люди просто тусуются: слишком сильный снегопад и ветер. Но мы решили съехать. Метров через сто поняли, что донизу (примерно один километр) мы попросту не доберемся. Видимость – метра три, снег очень рыхлый, по грудь практически. Так вот мы эти сто метров часа три ползли потом вверх. Страшно было, останешься там – никто не найдет. Цеплялись досками за сугробы и выбрались в конце концов к станции».

ГТО шагает по миру

Курятников входит в сборную края по полиатлону. В каждом виде у команды есть спортивный наставник – по стрельбе, метанию, плаванию, легкой атлетике (разумеется, есть и старший тренер). Два раза в неделю Виктор, как и другие члены сборной, ходит на стрельбу, столько же занимается плаванием, бегом, метанием гранаты... «Помогает ли в жизни

такая разнообразная подготовка?» – не совсем серьезно спрашиваю Виктора и слышу в ответ взвешенное мнение специалиста: «Для полиатлона характерно гармоничное развитие атлета. С какой стороны ни посмотри – это большой плюс. И для жизни, и для работы. Особенно если учесть, что я работаю охранником». «А умение хорошо метать гранату, – не унимаюсь я, – в обычной жизни разве может как-то пригодиться?» – «Не знаю!» – уже не выдерживает серьезно-го тона и смеется Курятников.

О том, что такое полиатлон, даже в Краснодаре, где живет и работает чемпион мира в этом виде спорта, и то далеко не каждый знает. А ведь это – всем известный комплекс ГТО («Готов к труду и обороне»), который, как выяснилось на первенстве мира в Рязани, есть даже в Африке. В Россию на Чемпионат мира приехали спортсмены из Камеруна, Чад, Анголы и других стран Черного континента. Элегантным иностранным словом (греч.: poly – много, athlon – состязание) в 1991 году решили заменить всем известную аббревиатуру и по совместительству популярный советский бренд. Лучшие результаты на ЧМ в Рязани, что совсем не удивительно, показали спортсмены из



ПОЛИАТЛОНИСТА

традиционных для ГТО стран – бывших республик Советского Союза – России, Белоруссии, Казахстана, Украины.

Юношеское увлечение

На вопрос, почему он занимается летним полиатлоном, а, допустим, не плаванием или бегом (ведь спортсмены, мечтающие о громких победах на турнирах, как правило, не хотят связываться с неолимпийскими видами спорта), Виктор отвечает так: «Когда мне было двенадцать лет, я пришел в секцию полиатлона и с тех пор этим видом спорта и занимаюсь. В городе Горячий Ключ Краснодарского края, где я тогда жил, большого выбора не было. Помимо полиатлона еще можно было заниматься разве что футболом. В нашем районном центре до сих пор нет бассейна: на тренировки по плаванию мне приходилось ездить за пятьдесят километров в Краснодар. В ту пору, учась в шестом классе, я, конечно, не думал, буду ли в дальнейшем заниматься серьезно полиатлоном или нет, просто тренировался. Поступив в КГУФКСТ на факультет оздоровительной физической культуры, задумался о том, каким видом спорта мне имеет смысл теперь заниматься. В беге или плавании вряд ли бы

у меня получилось достичь значительных успехов, поздневатое было начинать с нуля. Поскольку имел к тому времени звание кандидата в мастера спорта по летнему полиатлону, решил продолжать двигаться в этом направлении».

Чемпион

На Чемпионат мира по летнему полиатлону в Рязань приехали около двухсот спортсменов из семнадцати стран. «Я лично не ожидал такого наплыва из африканских государств», – говорит Курятников. Этот вид спорта становится в мире все более популярным, и при этом результаты на соревнованиях постоянно прогрессируют. «Если сравнить с тем, что показывали спортсмены пять лет назад, обнаружится значительный рост мастерства полиатлонистов: результаты по стрельбе, к примеру, приближаются к аналогичным на мировых чемпионатах по этому виду спорта. Чтобы сегодня стать, предположим, абсолютным чемпионом мира по летнему полиатлону, выступать необходимо очень ровно, никаких провалов не должно быть», – замечает Виктор.

Сейчас Курятников готовится к Чемпионату России по летнему полиатло-

Летний полиатлон включает бег на длинную (3 км) и короткую (100 м) дистанции, стрельбу, плавание, метание гранаты. Зимний – стрельбу, силовую гимнастику, лыжную гонку.

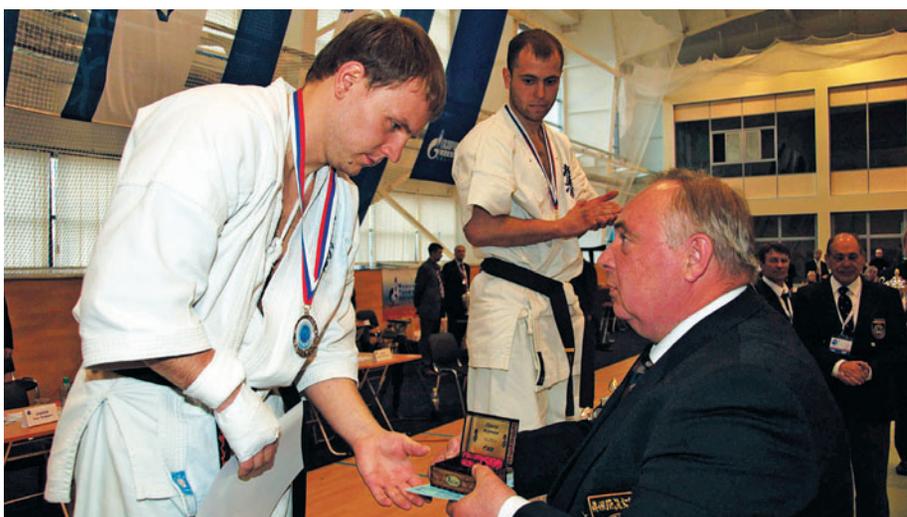
ну, который пройдет в августе в Рязани. Там же будет сформирована российская сборная, которая отправится на Чемпионат мира. «Чтобы физически и психологически подготовиться к соревнованиям, – говорит Виктор, – желательно регулярно в них участвовать». Этим Курятников и занимается: в конце апреля состоялись Сельские спортивные игры Кубани, на которых он в состязаниях по летнему полиатлону показал результаты, соответствующие уровню мастера спорта международного класса, на днях пройдет Первая летняя спартакиада ООО «Газпром трансгаз-Кубань». «Перед Чемпионатом России, – еще больше серьезности появляется в голосе Виктора, – будет три-четыре старта: это позволит набрать форму...»

Владислав Корнейчук
Фото из личного архива Виктора Курятникова

ТЕЛО КАК ОРУЖИЕ

Организаторами турнира «Кубок Ямбурга» выступили «Газпром добыча Ямбург» (это предприятие являлось и генеральным спонсором), Федерация карате ЯНАО, Федерация карате России (ФКР), Международная ассоциация карате кёкусинкай (IFK). В соревнованиях принимали участие 38 спортсменов из 12 стран. Призовой фонд составил 1,95 млн рублей. Первое командное место среди стран-участниц заняла Россия, которую представляли сотрудники службы безопасности ООО «Газпром добыча Ямбург».

В Новом Уренгое прошел Второй регулярный открытый международный турнир по карате кёкусинкай «Кубок Ямбурга — Ямал 2008»



Слитки и престиж

История «Кубка Ямбурга» началась в 2001 году. Тогда по инициативе ООО «Ямбурггаздобыча» и Новоуренгойской городской Федерации кёкусинкай карате прошел первый в истории нашей страны «Кубок России по кёкусинкай карате за Полярным кругом». Высокий статус нынешних соревнований в Новом Уренгое подчеркивали не только призовые слитки золота, которые стали намного тяжелее (250 г – за 1-е место, 200 г – за 2-е место, 150 г – за 3-е место), чем прежде, но и присутствие таких «зубров» кёкусинкай, как президент IFK **Ханси Стив Арнейл** (9 дан), президент-основатель ФКР **Александр Танюшкин** (6 дан). По словам председателя Федерации карате России **Андрея Буры** (5 дан), организаторы проделали большую работу, были учтены и исправлены все недочеты предыдущих турниров, проводимых в Заполярье, поэтому неслучайно ямбургский турнир начался с награждения: ФКР присвоила генеральному директору ООО «Газпром добыча Ямбург» **Олегу Андрееву** звание «Человек года». Прозвучавшие слова благодарности, Олег Пе-

трович признался, что никогда не занимался карате, но всегда следил за достижениями в этом виде спорта.

В службе безопасности подведомственного Андрееву предприятия стиль кёкусинкай был принят за основу при специальной подготовке работников. Это эффективная система боевой и психологической подготовки, созданная в середине XX века японским мастером **Масутацу Ояма**.

Учителя и ученики

В интервью журналу «Газпром» знаменитый ученик Масутацу Оямы 74-летний Стив Арнейл, первым в истории кёкусинкай выдержавший тест в 100 мужских боев за три часа, сказал: «Я не в первый раз приезжаю на «Кубок Ямбурга» и вижу, что традиции ведения боя, заложенные моим приемным отцом Оямой, поддерживаются спортсменами. Бойцы из Ямбурга, как, впрочем, и их соперники, хорошо подготовлены. Проигрывает тот, кто допустит ошибку».

Председатель Новоуренгойской Федерации кёкусинкай карате **Сергей Карайванский**, тренер детского клуба

«Сэйкен», учит своих маленьких подопечных не допускать не только спортивных ошибок, но и моральных. «Главное, чтобы дети стали справедливыми и смелыми», – говорит Сергей Михайлович. Он за тринадцать лет своей наставнической деятельности вырастил несколько сотен каратистов. А вот спортсменами из них являются всего лишь двадцать воспитанников. Одного из них, двукратного призера первенства России **Умарбека Тохтабаева**, зрители видели на показательных выступлениях – о его торс ломали толстые палки. «Для того чтобы стать настоящим бойцом, необходимо прежде всего иметь несокрушимую силу духа, в этом суть карате», – убежден Карайванский.

Тяжелая «бронза»

Турнир начался с поединка между спортсменами легкого веса до 70 килограммов – **Нурфаизом Алмазбеком Улу** (2 кю, Киргизия) и **Фахриддином Бурановым** (2 кю, Узбекистан). Семнадцатилетний Нурфаиз был блестяще подготовлен: его молниеносные удары напоминали броски кобры. Он нейтрализовал



соперника ударом «кайтен-гери», что на сленге означает «вертушка в падении». Бой был закончен на 13-й секунде чистой победой киргизского бойца.

Но молодому каратисту из Бишкека все же не суждено было прорваться в финальный круг, его остановил опытный спортсмен из команды «Газпром добыча Ямбург» – **Владимир Костенко** (1 дан). За его плечами много достижений, самые значительные из которых – звание чемпиона Открытого турнира Великобритании в 2003 году и Кубка Валенсии в 2005-м. На этот раз Владимир занял четвертое место в легком весе, уступив англичанину **Стрингеру Даррену** (3 дан), которому «бронза» далась нелегко. В стартовом спарринге с **Русланом Касимовым** (1 кю, Киргизия) британскому каратисту были трижды нанесены запрещенные удары в кадык, которые чреватые переломом горла.

Надо отметить, что заполярный чемпионат удивил потрясающими по напряжению боями за третье места во всех весовых категориях. Так, тяжелейший бой провели спортсмены среднего веса **Сергей Малютин** (1 кю, Киргизия) и

Вей Чонг (2 дан, Великобритания). В результате 37-летний англичанин был удостоен «бронзы» и награжден специальным призом как самый старший участник турнира. А Сергей Малютин получил приз зрительских симпатий.

Среди тяжеловесов за третье место боролись представитель службы безопасности «Газпром добыча Ямбург» **Александр Каршигеев** (2 кю) и швейцарец **Стефан Хофер** (2 дан). Воспитанник новоуренгойской школы карате (Александр начал заниматься карате в 1999 году у тренера **Владимира Самсонова**) на недавно прошедшем в Санкт-Петербурге Чемпионате России по версии ИКО Мацумима занял первое место. Александр владеет великолепной техникой боя, особенно ему удается красивейший удар «бочка» – это своеобразное сальто, в завершающей фазе которого наносится очень сильный удар пяткой в голову или верхнюю часть туловища соперника. Бой за «бронзу» был равным, но тем не менее кубок достался швейцарскому гостю. По словам рефери Андрея Буры, в тех случаях, когда было очень сложно определить победителя,



судьи отдавали награду иностранцам. Не зря же зарубежные каратисты проделали столь длинный путь в Заполярье!

Неизбежные травмы

Кёкусинкай – контактный вид карате, поэтому травмы здесь неизбежны. Врачебная бригада, которую возглавил хирург поликлиники «Газпром добыча Ямбург» **Иван Фак**, работала в оперативном режиме, оказывая помощь порой прямо на татами. Из-за серьезной травмы – перелома руки – не вышел на финальный бой чемпион и призер всемирных турниров **Александр Афанасьев** (2 дан), сотрудник службы безопасности «Газпром добыча Ямбург». Александру досталось «серебро» в легком весе, «золото» же взял его коллега **Евгений Соломенников** (1 кю). Надо упомянуть, что и на недавнем питерском Чемпионате России Евгений стал победителем. А зрителям новоурегойского турнира наверняка запомнился противник Евгения по полуфиналу – бельгиец **Роберто Пруст** (1 дан). Выделялся Роберто не только своим ирокезом и рукой, затканной, как ковер, в цветное тату, но и техничным круговым ударом в верхний уровень в прыжке – «тоби маваши гери дзедан».

Не состоялся финальный бой и у спортсменов до 80 килограммов. У **Фаниля Мажитова** из «Газпром добыча Ямбург» (2 кю) к концу турнира была повреждена нога, и он занял второе место. Кстати, в полуфинале Фаниль сразился с достойным противником – бельгийцем **Филиппом Де Патом** (2 кю), который получил специальный приз за самый короткий бой. Спарринг Де Пата с украинцем **Евгением Калиной** (2 кю) длился всего шесть секунд!

На высшую ступень пьедестала почета поднялся коллега Фаниля Мажитова по СБ «Газпром добыча Ямбург», призер многих российских турниров **Андрей Борисов** (2 кю). Хотя Андрей по причине травмы соперника не провел завершающий бой, его полуфинальный поединок с Сергеем Малютиным был изнуряющим: три раунда по две минуты каждый. В тамэшивари Борисов сломал 11 досок, показав второй результат по силовому разбиванию, а первый был у **Александра Ибрагимова** – 14 досок.

Битва гигантов

Тяжеловес Александр Ибрагимов – мастер спорта международного класса (2 дан), гордость службы безопасности «Газпром добыча Ямбург». В длинном списке побед у Александра – призовые места на Чемпионатах мира 2002-го и 2004 годов, звание абсолютного чемпи-



она Европы, полученное в 2005 году, и титул чемпиона России 2006-го. А в 2007 году Ибрагимов завоевал кубок Оямы. На нынешнем турнире в поединке со швейцарцем Стефаном Хофером Александр продемонстрировал свой коронный удар в падении «кайтен-гери», который можно сравнить с ударом топора. А вот проиграл он «золото» своему другу и коллеге **Сергею Павлову** (1 кю), с которым они вместе занимаются по 2–4 часа в день у тренера **Николая Киселева** – наставника практически всех каратистов ямбургской команды. Кстати, Александр Ибрагимов вот уже год сам является выступающим тренером. Сергей и Александр знают друг друга с десяти лет, всегда тренировались вместе, но решающий поединок был честным. Из разговора с Сашей стало понятно, что он не держит обиду на товарища.

Один из идеологов турнира «Кубок Ямбурга», вице-президент Федерации ЯНАО по кёкусинкай карате, заместитель генерального директора «Газпром добыча Ямбург», начальник службы безопасности **Рашит Шарипов**, отметил, как важно проводить после соревнований дружеский ужин. Это древняя традиция примирения недавних соперников по-японски звучит как «саенара», что означает «до свидания». «Важно, чтобы ребята расстались друзьями, не затаили злобу в сердце», – говорит Рашит Ахмедович.

Триумфальное шествие

Новоуренгойская саенара удалась – все стали если не друзьями, то хотя бы приятелями. На этом празднике примирения присутствовал почетный гость турнира, инструктор ямбургской службы безопасности **Анзор Шихабахов** (1 дан), обладатель всевозможных спортивных регалий, главные из которых – третье место на Чемпионате мира IFK в Лондоне в 2006 году и «золото» на Чемпионате Европы в том же году. Из последних достижений Шихабахова – звание абсолютного чемпиона России. Прошлым летом в Лужни-

ках впервые в истории России собрались лучшие 85 спортсменов страны, чемпионы мира и Европы, каратисты всех пяти версий кёкусинкай, и Анзор стал первым среди них! Главный секретарь турнира, председатель судейского комитета ФКР **Константин Белый** (4 дан) назвал тридцатилетнего Анзора Шихабахова элитным бойцом международного класса. Правительство Российской Федерации по достоинству оценило победы ямбургского каратиста, наградив его в Кремле золотым поясом – высочайшей наградой в восточных единоборствах. Анзор, наблюдавший бои этого турнира, сказал, что в Новый Уренгой приехали лучшие представители своих стран, «первые номера». Особо он выделил каратистов из команды Великобритании, которые составили сильнейшую конкуренцию россиянам. Обладатель золотого пояса считает, что англичане без хитростей не обошлись: «Они опытные бойцы и знают, как вырвать победу, но наши ребята все равно оказались на голову выше, и судьи при этом им не подыгрывали!»

Когда в 1995 году на краю земли создавалась сборная «Ямбурггаздобычи» по карате кёкусинкай, никто не мог себе представить, что она превратится в столь грозную силу. «Чтобы добиться высоких результатов, команде спортсменов из Заполярья понадобилось целых десять лет, – говорит Владимир Самсонов, первый руководитель федерации кёкусинкай в Новом Уренгое. – В 90-е годы началось повальное увлечение карате, залы были переполнены, но в итоге из 100 занимающихся контактным карате перед публикой на татами выходили пять человек».

Кёкусинкай – это великий труд. Пожелаем нашим ребятам победы на Чемпионате мира в Японии в ноябре 2008 года, где они будут защищать честь «Газпрома» и всей России!

Вера Филиппова

Новый Уренгой

Фото предоставлены пресс-службой ООО «Газпром добыча Ямбург»



КАЛИНКА И ЖАСМИН

Отголоском прошедшего Года Китая в России прозвучал заключительный концерт Фестиваля искусств «Газпрома» и компании CNPC в Ланфане. В церемонии закрытия приняли участие Заместитель Председателя Правления «Газпрома» **Михаил Середа** и начальник Департамента международного сотрудничества CNPC **Чжан Синь**. А первый совместный концерт творческих коллективов компаний состоялся год назад в Пекине.

Группа наших «факельных» артистов в количестве 50 человек из пяти дочерних предприятий «Газпрома» выступила в городах Сиань, Далянь и Ланфан. Концерты получились разными из-за конференса и настроения публики. Самое неформальное и зажигательное представление – с юмористом-ведушим и зрителями, «вооруженными» трещотками и светящимися палочками – прошло в Даляне. Шквал аплодисментов вызвал «Гимн нефтяников», который **Виктор Неверов** («Газпром добыча Оренбург») пропел на китайском языке. Видимо, уникальный музыкальный слух нашего оперного певца помог ему всего лишь за два дня выучить текст. Виктор не

Победители «Факела» и китайские артисты провели концерты в Поднебесной

остановился на достигнутом: он исполнил еще песню «Жасмин» вместе с **Лэ Хэнда**. Эта китайская исполнительница тоже щегольнула знанием иностранного языка, подпевая русскую «Калинку-малинку» солистам ансамбля народной песни и танца «**Казачок**» («Газпром трансгаз Сургут»).

Не обошлось и без забавных накладок. Так, **Леонид Иванов** («Газпром трансгаз Нижний Новгород») с удивлением прочел в программке напротив своего имени: «народный артист Газпрома». Ну а выступил наш «Паганини на баяне» без сучка и задоринки – его «Карусель» и «Карамельный рэг» так понравились китайским слушателям, что девушка, выбежавшая на сцену с букетом, трижды поцеловала Леонида. Успех у публики имел и **Вячеслав Змеу** («Газпром добыча Уренгой») – «Чардаш», наигранный на молдавской флейте най, звучал восхитительно.

Приехал в Китай и старейший коллектив из «Газпром добыча Астрахань» – фольклорный ансамбль «**Раздивье**». Вот уже семнадцатый год он представляет нашу корпорацию на сценических площадках России и за рубежом. Участники этого коллектива под руководством **Ирины Тарасовой** часто выезжают в экспедиции по селам собирать драгоценный песенный материал. Поэтому так аутентично прозвучали «Не бессудьте, гостеньки» и «Подъезжаем мы под село».

Небывалым разнообразием отличались и танцевальные номера – от сдержанной вариации из классического ба-

лета «Жизель» в исполнении ансамбля «**Феникс**» из Оренбурга до бесшабашного свинга «**Кураж-балета компани**» из Сургута, от танца мышат маленьких китайских девочек до фрагмента из пекинской оперы в исполнении только мужчин. Российских зрителей особенно впечатлило последнее выступление, поскольку пекинская опера представляет собой органичный сплав музыки, вокала, акробатики, речитатива и элементов боевых искусств.

Для наших самодеятельных артистов была разработана культурная программа. Конечно же, они взобрались на Великую китайскую стену, осмотрели Зимний дворец в Пекине, увидели глиняных воинов первого императора Китая **Цинь Ши-хуанди** в Сиане, выполненных с натуры более двух тысячелетий назад. А еще побывали в океанариуме и лесном зоопарке Даляня. Местные жители называют этот город тигром, так как его очертания похожи на голову этого хищника.

Российский же Геленджик похож на подкову, которая непременно принесет удачу участникам фестиваля «Факел». В качестве гостей на наш корпоративный праздник приглашены китайские артисты. Так что творческое сотрудничество коллективов «Газпрома» и CNPC продолжится, и они будут радовать нас своими талантами.

Вера Филиппова

Фото предоставлены Департаментом по информационной политике ОАО «Газпром»



В самом конце апреля в селе Гыда, что в Ямало-Ненецком автономном округе, прошел традиционный День оленевода. Около четырехсот человек приняло участие в соревнованиях и других праздничных мероприятиях. Побывали здесь и представители компании «Газпром добыча Ямбург», доставившие в Гыду для оленеводов призы и подарки.

ЕСТЬ ЛИ ЖИ

Газовики побывали на Дне оленевода в затеряншемся на просторах Крайнего Севера селе

Новый Уренгой – Гыда

Вертолет должен был подняться в воздух ровно в десять часов утра. Но мы все еще в Новом Уренгое, вылет не разрешают: томимся в неизвестности. На-

конец начинается загрузка бензопил, теплой одежды. На борт втаскивают снегоход «Рысь» – приз победителю в проводимых на Дне оленевода гонках на оленьих упряжках.

Вертолет отрывается от земли и летит над редкими лесами по берегам речушек и бесконечной тундрой... Снежное море делит на две части темная полоса – дорога. Высота примерно полкилометра: есть возможность почувствовать себя большими сильными птицами.

В какой-то момент в иллюминаторе показываются признаки человеческого жилья – это поселок Тазовский. От Нового Уренгоя до Гыды почти шестьсот





ЗНЬ В ГЫДЕ

километров: без дозаправки на вертолете не долететь, снижаемся. В поселке к делегации присоединяется Председатель Государственной Думы ЯНАО **Сергей Харючи** и два студента педагогического колледжа, добирающиеся из Нового Уренгоя домой в Гыду.

Поселок на краю земли

В Гыде, которая находится в зоне субарктического климата, довольно теп-

ло – около нуля градусов. Местные жители, услышав шум вертолета, собрались для встречи гостей. Из группы тундровиков, ожидающих прибытия делегации «Газпром добыча Ямбург», выделяется подполковник милиции, восседающий на снегоходе с работающей синей мигалкой.

Нас размещают в местной гостинице – одном из немногих домов «с удобствами». Говорят, туалет, в привычном для всех понимании, есть только в двух

домах Гыды, один из таких «коттеджей» и был недавно переделан в гостиницу. В номере нет ни телевизора, ни радио. Звуки «Бурана», проехавшего в другом конце села, кажутся раскатами грома. Устроившись в гостинице, отправляемся на прогулку – знакомиться с Гыдой.

Побывав в двух имеющихся в распоряжении местных жителей магазинах – промышленном и продовольственном, приходим к выводу: цены здесь выше, чем в Москве, ассортимент – скуднее. На витрине рыбные консервы, тушенка, замороженные овощи и хлеб местного изготовления. Впрочем, основа здешнего меню – мясо оленя, рыба, тундровые куропатки, зайцы, а такие продукты сельчане добывают сами или покупают у охотников и рыбаков.

День оленевода

...В честь праздника на площади у клуба громко играет музыка, тундровики готовятся к соревнованиям – кормят оленей. Они обычно добывают себе пищу – ягель – даже через метровый слой снега сами, но в этот раз люди, поскольку животным пришлось покинуть пастбище, заготовили корм заранее.

В 1930 году Главным управлением Северного морского пути в устье реки Юрибей была основана фактория Гыдо-ямо (в переводе с ненецкого это означает «Место загона для диких оленей»). В том же году в этом месте установили метеорологическую станцию. Из-за того, что катера и баржи не могли заходить в мелководную речку, а также из-за оторванности от строящегося центра зимовки, в 1935 году факторию перенесли на новое место – в устье реки Гыды. В 1935–1936 годах поселок активно строится: возводятся больница и школа. В 1937 году здесь организован первый колхоз «Красная заря». К началу войны в поселке было уже двадцать домов, работала школа, больница, магазин. Сегодня (с учетом «кочующих» по местной тундре оленеводов) в Гыде проживает более трех тысяч жителей. За минувшие три года здесь появилось на свет приблизительно восемьсот детей. По статистике сельсовета, рождаемость в Гыде превышает смертность почти в два раза. Многие выпускники местной школы получают высшее и среднее специальное образование в Салехарде, Лабитнанги, Новом Уренгое.



Заместитель главы администрации Тазовского района **Роман Яндо**, выступая перед собравшимися, говорит о том, что праздник завершает слеты оленеводов, проживающих на территории Тазовского района, и, в частности, замечает: «Приятно, что “Газпром добыча Ямбург” уделяет внимание любимому празднику тундровиков, учреждает специальные призы для оленеводов – участников конкурсов и соревнований».

Дочернее предприятие «Газпрома» на протяжении пятнадцати лет участвует в традиционных праздниках коренного населения и дарит оленеводам подарки. В этом году в Тазовском и Надымском районах представители ООО «Газпром добыча Ямбург» вручили коренным жителям снегоходы, теплую одежду, бензопилы и другие подарки на общую сумму более двух миллионов рублей.

В программе Дня оленевода традиционно присутствуют соревнования по национальным видам спорта: прыжки через нарты, метание тынзына (аркана) на хорей (шест, которым погоняют оленей), перетягивание палки, борьба, гонки на оленьих упряжках. Также на празднике проходят конкурсы – красоты, национальной зимней одежды и лучшей оленьей упряжки.

Оленевод **Сергей Ядне**, каждый год участвующий в гонках, говорит: «Прошлой весной выиграл “Буран”. Хочу и сегодня испытать удачу». В этом году в честь праздника оленеводов в клубе была организована дискотека. Гости смогли отведать шурпу из мяса дикого оленя, а также угоститься малосольным муксуном. Вечером – впервые в истории Гыды – прогремел салют.

Возвращение

К сожалению, нам приходится покидать Гыду в самый разгар праздника. Перед вылетом становится известно, что надо оказать помощь. В тундре два оленевода сорвались на «Буране» с обрыва: один из них получил травму позвоночника и не может двигаться, второму повезло больше, он сумел пешком (снегоход сломался) преодолеть тридцать километров до Гыды по рыхлому метровому снегу.

Экипаж нашего вертолета дважды запускает двигатели и глушит их – туман не дает взлететь. Но где-то в тундре лежит травмированный человек, и медлить нельзя. С третьей попытки удается поднять машину. С помощью навигационного оборудования место аварии находится быстро. Ненец, укрываясь от ветра, лежит за перевернутым «Бураном». Пострадавшего заносит в вертолет и оказывают первую медицинскую помощь. Несмотря на то что в общей сложности оленевод пролежал на снегу около двенадцати часов, состояние его позволяет надеяться на благоприятный исход.

Наконец, вертолет берет курс на Новый Уренгой. На душе немного грустно оттого, что приходится покидать маленькое тихое поселение на краю земли, где люди не стремятся к большому богатству, не делают карьеру, а занимаются любимым делом, растят детей и просто... живут. Вместе с тем отраднее, что мы с помощью компании «Газпром добыча Ямбург» сделали доброе дело: привезли подарки и спасли человека.

Денис Калинин
Фото автора

Работа по всем направлениям автоматизации на объектах газовой промышленности и смежных отраслей



Входящие в состав Общества научно-исследовательские, конструкторские, производственные, монтажно-наладочные и специализированные фирмы обеспечивают комплексный подход к решению проблем с выполнением полного цикла работ "научные исследования - разработка - изготовление - внедрение - строительно-монтажные и пуско-наладочные работы - сервисное обслуживание" на всей территории России.

Действующая в Обществе система менеджмента качества соответствует международному стандарту ISO 9001:2000.

Основные виды производимого оборудования и выполняемых работ:

- ✓ Оборудование для распределения, измерения и учета расхода газа;
- ✓ Энергетическое оборудование;
- ✓ Автоматизированные системы управления технологическими процессами;
- ✓ Газоизмерительные станции;
- ✓ Информационно-управляющие системы и системы безопасности;
- ✓ Системы технологической связи;
- ✓ Телемеханизация магистральных нефте-, газопроводов и других объектов;
- ✓ Метрологическое обеспечение объектов газовой отрасли;
- ✓ Строительно-монтажные и пусконаладочные работы для нефтегазовых объектов.



**ТОЛЬКО
ЭТИМ ЛЕТОМ!**



**ВЕРНЕМ
ДЕНЬГИ
ЗА РЕСИВЕР!***

* С 01.06.08 по 31.08.08 участвуйте в акции НТВ-ПЛЮС «Вернем деньги за ресивер!» и сумма в размере стоимости ресивера (3000 руб.) поступит на Ваш абонентский счет. Подробности акции можно узнать на сайте www.ntvplus.ru и по телефону 8 800 200 55 45 (звонок бесплатный). Условия акции не действительны при подключении к пакетам «НТВ-ПЛЮС ВОСТОК» и «НТВ-ПЛЮС ВОСТОК 1/2».

На правах рекламы



цифровое спутниковое
телевидение