

ГАЗПРОМ

№4 2015 • КОРПОРАТИВНЫЙ ЖУРНАЛ ОАО «ГАЗПРОМ» • WWW.GAZPROM.RU

ВРЕМЯ НОВЫХ ВОЗМОЖНОСТЕЙ

**«Газпром»
активизирует
свою деятельность
в Боливии**



ЗАЩИТИТ ВАС, ЧТОБЫ ВЫ ЗАЩИТИЛИ ИХ

СОГАЗ

СТРАХОВАЯ ГРУППА

8 800 333 0 888

Программа добровольного
медицинского страхования
«ВЫСОКИЕ МЕДИЦИНСКИЕ
ТЕХНОЛОГИИ»

- Обеспечивает страховую защиту в случае тяжелого заболевания (онкологии, вирусных гепатитов и других заболеваний, предусмотренных договором страхования, в том числе кардиохирургических операций)
- Отсутствие финансовой нагрузки на бюджет предприятия – страховые взносы уплачиваются работниками
- Оптимальное дополнение коллективного договора ДМС
- Организация высококвалифицированной медицинской помощи в лучших клиниках России и зарубежья
- Опыт реализации программы – более 10 лет, более 150 000 застрахованных работников газовой отрасли и членов их семей
- Повышение социальной защищенности для коллективов предприятий



Главный редактор
Сергей Правосудов
Редактор
Денис Кириллов
Ответственный секретарь
Нина Осиповская
Фоторедактор
Татьяна Ануфриева
Обозреватели
Владислав Корнейчук
Александр Фролов

Фото на обложке Ирины Казеевой
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.

Отпечатано ООО «Типография
Сити Принт»

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

Тираж 10 150 экз.
Распространяется бесплатно

В РОССИИ И ЗА РУБЕЖОМ

Темой апрельского номера мы решили сделать деятельность «Газпрома» в Боливии. Эта страна экспортирует природный газ в Бразилию и Аргентину. За последнее десятилетие суммарный объем этих поставок вырос на треть, превысив в 2014 году 48 млн куб. м газа в сутки. В 2012 году был решен вопрос о вхождении «Газпрома» в боливийский проект освоения перспективных на нефть и газ участков Ipati и Aquio. Впоследствии Gazprom International стал участником освоения нефтегазового блока Azero.

Первый из этих проектов реализуется совместно с французской Total и аргентинской Tescpetrol. Сейчас в пределах участков Ipati и Aquio пробурено четыре поисково-разведочных скважины со средней глубиной 5,5 тыс. м и открыто крупное газовое месторождение Incahuasi. Ведется строительство первой очереди установки комплексной подготовки газа (УКПГ) мощностью 6,5 млн куб. м в сутки, а также промысловых газопроводов, конденсатопровода и отвода для подключения к газотранспортной системе. Начало промышленной добычи газа запланировано на первый квартал 2016 года. Впоследствии предполагается увеличение фонда добывающих скважин и расширение мощности УКПГ до 19,5 млн куб. м в день.

О развитии российско-боливийских отношений нам рассказали министр топлива и энергетики Боливии Луис-Альберто Санчес (стр. 10–12) и генеральный управляющий Total E&P Bolivia Лоик Лурандель (стр. 14–16).

О текущей ситуации и планах корпорации в отношении добычи нефти и газа читайте в интервью заместителя Председателя Правления ОАО «Газпром» Виталия Маркелова (стр. 18–24). «План по добыче на 2015 год утвержден в объеме: 485,36 млрд куб. м газа, 15 млн т газового конденсата (в том числе 2,9 млн т ачимовского, что на 0,7 млн т больше результата 2014 года), а также 35,1 млн т нефти», – отметил он. О работе ООО «Газпром добыча Уренгой» рассказал генеральный директор этого предприятия Сергей Мазанов (стр. 25–27).

Заместитель генерального директора по газовым проблемам Фонда национальной энергетической безопасности Алексей Гривач дал развернутый анализ состояния европейского газового рынка (стр. 30–33). «Происходящие изменения на рынке газа, вопреки уверениям европейских политиков, не имеют никакого отношения к энергобезопасности ЕС, – считает Алексей Гривач. – Фактически европейцы сейчас разрушают рынок газа и собственную газовую отрасль. Под лозунгом создания конкурентного рынка газа происходит нечестная конкуренция с этим самым газом. Есть недостаточное регулирование в сфере потребления угля. Было введено огромное количество генерации на возобновляемых источниках энергии, субсидируемых за счет потребителей».

В рубрике «Дискуссия» о текущей ситуации в Сербии и перспективах сближения этой страны с Россией рассуждает председатель Демократической партии Сербии Санда Рашкович-Ивич (стр. 44–48).



Содержание

- 1** **от редакции**
В России и за рубежом
- 4** **коротко**
«Сила Сибири» – в срок!
Консолидация проектных активов
Назначение
Биржевая торговля газом
Борьба с неплатежами
«Газпром Русская»
- 6** **тема номера**
Время новых возможностей
Мы ждем «Газпром» в новых проектах
Крепкие отношения
- 18** **добыча**
Вглубь и вширь
Осваиваем ачимовку
- 28** **партнерство**
Надежное топливо
- 30** **стратегия**
Антигазовая политика
- 34** **наука**
Давнее сотрудничество
Подводные роботы центра
«Гидронавтика» МГТУ
им. Н. Э. Баумана
Сибирские исследования
- 38** **культура**
Зарубежная Россия на рубеже
- 44** **дискуссия**
«Наша мечта – свободная Сербия»
Великолепный век
- 54** **наши люди**
Инструктор альпинизма



- 10** **тема номера**
Мы ждем «Газпром» в новых проектах
На вопросы журнала отвечает министр топлива и энергетики Боливии Луис-Альберто Санчес

- 18** **добыча**
Вглубь и вширь
На вопросы журнала отвечает заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром» Виталий Маркелов





25 добыча Осваиваем ачимовку

На вопросы журнала отвечает генеральный директор ООО «Газпром добыча Уренгой» Сергей Мазанов



30 стратегия Антигазовая политика

Европа разрушает свою энергетическую безопасность

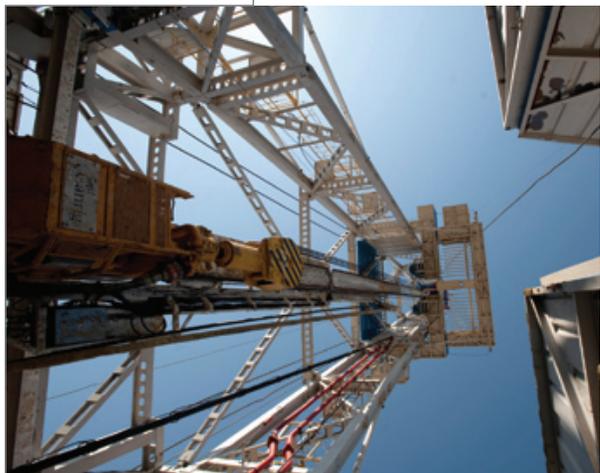
44 дискуссия «Наша мечта – свободная Сербия»

На вопросы журнала отвечает председатель Демократической партии Сербии Санда Рашкович-Ивич



49 дискуссия Великолепный век

На вопросы журнала отвечает старший научный сотрудник ИМЭМО РАН Виктор Надеин-Раевский



➤ **«Сила Сибири» – в срок!**

В центральном офисе ОАО «Газпром» состоялась рабочая встреча Председателя Правления Алексея Миллера и главы Республики Саха (Якутия) Егора Борисова. Стороны обсудили ход выполнения Соглашения о сотрудничестве. Особое внимание было уделено формированию Якутского центра газодобычи и строительству магистрального газопровода «Сила



Сибири». Отмечено, что подготовка к освоению Чаяндынского месторождения, базового для Якутского центра газодобычи, и сооружение «Силы Сибири» ведутся в соответствии с намеченным графиком.

Наращивание производственной деятельности «Газпрома» позитивно отражается на экономике региона. Если за прошедшие пять лет компания инвестировала в проекты на территории Якутии 10,1 млрд рублей, то в 2015 году объем инвестиций запланирован в объеме около 42 млрд рублей.



➤ **Консолидация проектных активов**

В ОАО «Газпром» принято решение о консолидации проектных активов в специализированной компании ООО «Газпром проектирование». Генеральным директором назначен Олег Андреев, в настоящее время занимающий должность генерального директора ОАО «Гипроспецгаз».

«Реализация “Газпромом” новых масштабных проектов предъявляет повышенные требования к качеству и срокам проектирования, а главное – требует выведения этой работы на более высокий уровень. Именно на этапе проектирования закладываются не только технические решения наших будущихстроек, но и в значительной степени определяются их стоимостные характеристики. Консолидация проектных активов “Газпрома” обеспечит единые стандарты проектной деятельности, повысит эффективность работы», – отметил Председатель Правления ОАО «Газпром» Алексей Миллер.



➤ **Назначения**



Генеральным директором ООО «Газпром добыча Ноябрьск» назначен Игорь Крутиков. Ранее он занимал должность генерального директора ООО «Газпром СПГ Владивосток». Принято решение о назначении прежнего руководителя ООО «Газпром добыча Ноябрьск» Константина Степового заместителем начальника Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти, возглавляемого Всеволодом Черепановым.



➤ Биржевая торговля газом

Совет директоров ОАО «Газпром» принял к сведению информацию о развитии системы биржевой торговли природным газом. Было отмечено, что в 2014 году на ЗАО «Санкт-Петербургская международная товарно-сырьевая биржа» (СПбМТСБ) были запущены организованные торги газом. Данный шаг является важным элементом развития российского газового рынка. Увеличение объемов биржевой торговли будет способствовать внедрению рыночных принципов ценообразования, формированию объективных индикаторов цен на газ, продаваемый внутри страны. 24 марта ОАО «Газпром» возобновило участие в биржевых торгах на СПбМТСБ.

«Газпром» продолжит работу, направленную на дальнейшее совершенствование нормативно-правовой базы, регулирующей функционирование рынка газа в России, в том числе по вопросу внесения изменений в Правила проведения торгов с целью полного исключения налоговых рисков для компании.



➤ Борьба с неплатежами

В центральном офисе ОАО «Газпром» состоялась рабочая встреча Председателя Правления Алексея Миллера и министра Российской Федерации по делам Северного Кавказа Льва Кузнецова. Стороны обсудили возможность расширения использования научно-технического потенциала регионов Северо-Кавказского федерального округа (СКФО) в интересах «Газпрома». Речь шла в том числе о разработке и производстве импортозамещающей продукции. Принято решение о детальной проработке этого вопроса и подготовке соответствующих предложений.

На встрече особое внимание было уделено необходимости принятия исчерпывающих мер для укрепления платежной дисциплины за газ в СКФО и погашения накопленной задолженности. Отмечено, что просроченная задолженность имеет устойчивую тенденцию к росту. С 1 января 2014 года по 1 февраля 2015 года она увеличилась на 13,3 млрд рублей и достигла 64 млрд.



➤ «Газпром Русская»

Генеральным директором ООО «Газпром Русская» назначен Андрей Фик. В период с 2013 по 2015 год он занимал должность технического директора компании South Stream Transport B.V.

ООО «Газпром Русская» – стопроцентное дочернее предприятие ОАО «Газпром», созданное для строительства морского газопровода из России в направлении Турции через Черное море.



Время новых возможностей

«Газпром» активизирует свою деятельность в Боливии

Любые существенные изменения можно воспринимать как со знаком минус, так и со знаком плюс. Так, кто-то расценивает период снижения мировых цен на нефть не иначе как глобальный кризис. И, в общем-то, здесь сложно что-то возразить, ведь это действительно так. Между тем не нужно делать из этого трагедии, потому что даже из самой сложной ситуации всегда есть выход. Мало того – в любых, даже, казалось бы, очень неприятных изменениях можно найти не только положительные моменты, но и новые возможности для развития. Ярким примером этого является активизация в настоящее время Группы «Газпром» в южноамериканском регионе, и в частности в Боливии.



Боливия еще не так давно воспринималась в мире как одно из достаточно слаборазвитых в экономическом плане государств, которое, естественно, не могло похвастать и своей политической самостоятельностью. И это несмотря на ключевое геополитическое положение в Южной Америке, а также ведущие места, занимаемые как в своем регионе, так и в мире по запасам, объемам производства и экспорту целого ряда полезных ископаемых. Впрочем, к настоящему моменту ситуация изменилась до неузнаваемости. Главную роль здесь сыграл пришедший к власти нынешний президент Боливии Эво Моралес Айма, который отказался от политического курса своих предшественников, идущего вразрез с национальными интересами страны, и приступил к национализации ключевых боливийских активов, в том числе топливно-энергетических. В результате транснациональные корпорации были вынуждены вернуть контроль над нефтегазовой отраслью Боливии государственной компании Yacimientos Petroliferos Fiscales Bolivianos (YPFB) и перейти на новые принципы работы в боливийском топливно-энергетическом комплексе (ТЭК). Последний, кстати, играл ключевую роль в экономике Боливии еще с конца прошлого века, однако развивался крайне медленно и неэффективно.

Правильным курсом

Переход Боливии (до Эво Моралеса) на путь либеральных реформ и открытой рыночной экономики, направленный на реформирование государственной собственности и привлечение любой ценой иностранного капитала, лишь усугубил ситуацию. Несмотря на это, политику Эво Моралеса жестко осудили не только владельцы транснациональных компаний, но и так называемое всё мировое сообщество. Между тем именно эта новая политика привела к мощному притоку в страну иностранных

инвестиций, активному росту промышленного производства и, соответственно, к существенному повышению доходов от деятельности нефтегазовой промышленности. Достаточно сказать, что уровень инвестиций в нефтегазовую отрасль Боливии растет из года в год и к настоящему моменту увеличился по сравнению с показателями 2005 года почти в 8,6 раза.

В последние годы инвестиции в боливийский топливно-энергетический сектор активно росли, несмотря на все глобальные и региональные финансовые, экономические, энергетические, социальные и прочие кризисы. В 2014 году эти вложения во все сегменты нефтегазовой отрасли страны достигли в общей сложности 2,111 млрд долларов, что на 15% выше, чем годом ранее (1,835 млрд). Наибольший объем инвестиций – 1,227 млрд долларов (58% от всех вложений) – был направлен в сектор разведки и добычи углеводородов. Порядка 72,5% этой суммы составили частные вложения, 26% – финансовые средства дочерних компаний YPFB, около 1,5% – инвестиции собственно YPFB.

Вложения в сектор Downstream составили 884 млн долларов; большая их часть пришлась на YPFB, ее дочерние и зависимые общества. Крупнейшими проектами в этом секторе стали строительство нефтегазоперерабатывающих мощностей, завода по сжижению природного газа, а также предприятий по производству аммиака и карбамида. На реализацию этих проектов в 2014 году было направлено порядка 427 млн долларов.

КАК РЕЗУЛЬТАТ

По данным YPFB, суточное производство природного газа в Боливии в 2014 году увеличилось на 5,27% и достигло в среднем по году 61,34 млн куб. м. В то же время добыча жидких углеводородов выросла на 6,57% – до 63,11 тыс. баррелей в сутки. В общем объеме производства жидких углеводородов доля газового конденсата составила около 73%, сырой нефти – 8%, газового бензина

Инвестиции в нефтегазовый сектор Боливии (млн долларов)



Источник: YPFB

» В 2012 году был решен вопрос о вхождении Gazprom International в боливийский проект освоения перспективных на нефть и газ участков Ipati и Aquio. Начало промышленной добычи газа запланировано на первый квартал 2016 года



(вырабатывается на установках по очистке и осушке газа) – 19%. Основной рост производства жидких углеводородов пришелся на газовый конденсат (8,3%). При этом следует отметить, что за последние два года добыча нефти и конденсата в Боливии увеличилась более чем на 14 тыс. баррелей в сутки, или на 28,5%.

YPFB делит покупателей природного газа на боливийском внутреннем рынке на три группы: электроэнергетика, сетевые потребители (в жилищном, коммерческом, промышленном и транспортном секторах), а также прямые и прочие потребители (в том числе предприятия, подключенные непосредственно к газотранспортной системе). В 2014 году внутреннее потребление газа в стране увеличилось на 12,47% и достигло 10,37 млн куб. м в день. Наибольший рост показали предприятия электроэнергетического сектора – 7,14%. Кстати, за последнее десятилетие генерация электроэнергии в Боливии выросла вдвое – в первую очередь именно за счет использования природного газа. Между тем потребление газа на внутреннем рынке страны неуклонно растет и за счет частного сектора – только в последние два года к сети было подключено более 200 тыс. абонентов.

Экспорт боливийского сетевого газа традиционно осуществляется в Бразилию и Аргентину. За последнее десятилетие суммарный объем этих поставок вырос на треть, превысив в 2014 году 48 млн куб. м газа в сутки. Ежедневные объемы экспорта по контрактам YPFB и Petrobras в 2014 году были достаточно стабильными и составляли в среднем по году 32,5 млн куб. м. В то же время поставки в рамках экспортных контрактов YPFB и Energía Argentina S. A. (ENARSA) составляли в среднем по году 15,7 млн куб. м в сутки. Среднегодовой суточный объем поставок боливийского газа в Бразилию увеличился в прошлом году на 3,57%, в Аргентину – более чем на 5%.

Что касается продуктов переработки углеводородов в Боливии, их объемы и номенклатура определяются структурой получаемого сырья, а также наличием мощностей глубокой переработки. Ключевыми по своей значимости и объемам выпуска продуктами переработки в боливийском нефтегазовом секторе являются специальные бензины, авиационное и дизельное топливо (ДТ). Суммарные объемы выработки специальных бензинов достигли в среднем по году 18,7 тыс. баррелей в сутки, ДТ – около 15,5 тыс. баррелей, авиационного топлива – порядка 3,9 тыс. баррелей в день. Менее массовые продукты –

керосин и автомобильный бензин, выпуск которых достигал в прошлом году соответственно до 361 и 103 баррелей в сутки. Помимо этого, в Боливии производятся темные нефтепродукты, которые не подвергаются в полном объеме глубокой переработке из-за отсутствия в стране соответствующих мощностей. В прошлом году их выпуск составлял 190–266 тыс. баррелей в день. Практически все темные нефтепродукты отправляются на экспорт, объем которого по итогам минувшего года суммарно достиг порядка 1,879 млн баррелей. В то же время Боливия испытывает серьезный дефицит ДТ, который приходится удовлетворять за счет импорта. В 2014 году объем таких закупок составлял в среднем около 487 тыс. баррелей в месяц.

Чтобы улучшить ситуацию, в Боливии ведется реконструкция и модернизация действующих заводов, а также строительство новых нефтегазоперерабатывающих мощностей. Благодаря комплексной работе в 2014 году производство дизеля выросло на 8,72%, авиационного топлива – на 8,75%, керосина – на 9,53%, автобензина – на 8,48%. Вместе с тем экспорт темных нефтепродуктов из Боливии сократился более чем на 25%. В ближайшее время планируется ввести в эксплуатацию новые установки каталитического риформинга сырья и изомеризации бензиновых фракций.

Еще одним важным достижением этой политики стало полное прекращение импортных закупок сжиженных углеводородных газов (СУГ). До последнего времени СУГ в Боливии выпускались на нефтегазовых промыслах (на установках по очистке сырья) и на нефтеперерабатывающих заводах. Однако в июле 2013 года был введен в строй газоперерабатывающий завод (ГПЗ) Rio Grande, что уже к 2014 году позволило не только полностью удовлетворить внутренний спрос на пропан-бутановые смеси, но и начать поставки излишков СУГ на экспорт в Парагвай, Уругвай и Перу. В прошлом году объем производства сжиженного газа в Боливии увеличился на 10,5% – в среднем до 1104,51 т в сутки. В этом году планируется ввод в строй еще одного нового ГПЗ Gran Chaco мощностью 32,19 млн куб. м газа в день.

Помимо этого, в 2015 году предполагается ввод в эксплуатацию завода по сжижению природного газа, а также развитие производств этилена и полиэтилена, пропилена и полипропилена. Во всех нефтегазовых проектах боливийские власти приглашают участвовать иностранных инвесторов, в том числе и Группу «Газпром».

» Боливийская сторона проявляет крайнюю заинтересованность в привлечении Gazprom International в новые проекты по поиску, разведке и разработке месторождений углеводородов на территории Боливии



РОССИЙСКОЕ УЧАСТИЕ

Правительство Эво Моралеса взяло курс на превращение Боливии в энергетический центр Южной Америки. Разработана программа развития ТЭК страны до 2025 года, в рамках которой предполагается наравне с активным использованием традиционных источников энергии задействовать и энергию атомную. Целевым ориентиром определено полное обеспечение энергетической безопасности государства с выходом на широкомасштабный экспорт электроэнергии, нефти и газа в страны южноамериканского региона.

За последние годы работы боливийского правительства инвестиционный климат в углеводородном секторе страны был не просто стабильным, но и постепенно улучшался. Яркое доказательство этому – рост иностранных инвестиций с 715,65 млн долларов в 2013 году до более чем 1,18 млрд долларов в 2014-м. Это произошло благодаря политической стабильности в Боливии, а также внедрению норм и стимулов экономического характера, которые и позволили увеличить инвестиции на 60%. В ближайшее время в законодательство Боливии будут внесены новые изменения, позволяющие максимально сократить бюрократические барьеры, затрудняющие процесс инвестирования в боливийский ТЭК. На этом фоне власти страны активизировали переговоры с Группой «Газпром» о возможности расширения ее присутствия в нефтегазовом секторе.

Активное взаимодействие YPFB с Gazprom International – единым оператором зарубежных проектов ОАО «Газпром» по поиску, разведке и разработке месторождений углеводородов – началось в 2007 году. В 2012 году был решен вопрос о вхождении Gazprom International в боливийский проект освоения перспективных на нефть и газ участков Irapati и Aquio. Впоследствии Gazprom International стал участником освоения нефтегазового блока Azero.

Первый из этих проектов реализуется совместно с французской Total и аргентинской Tescpetrol. Сейчас в пределах участков Irapati и Aquio пробурено четыре поисково-разведочных скважины со средней глубиной 5,5 тыс. м и открыто крупное газовое месторождение Incahuasi. Ведется строительство первой очереди установки комплексной подготовки газа (УКПГ) мощностью 6,5 млн куб. м в сутки, а также промысловых газопроводов, конденсатопровода и отвода для подключения к газо-

транспортной системе. Начало промышленной добычи газа запланировано на первый квартал 2016 года. Впоследствии предполагается увеличение фонда добывающих скважин и расширение мощности УКПГ до 19,5 млн куб. м в день.

Реализация второго проекта на этапе геологоразведки будет осуществляться Gazprom International совместно с Total. Участок Azero является одним из крупнейших в стране – занимает площадь 7856 кв. км, что составляет порядка 0,7% всей территории Боливии. После завершения всех предусмотренных боливийским законодательством процедур в июне 2014 года вступил в силу сервисный контракт на проведение в пределах блока Azero поисково-разведочных работ. В Министерстве охраны окружающей среды и водных ресурсов Боливии была запрошена экологическая лицензия. Началась подготовка тендера на проведение магнитотеллурических исследований в зонах Azero Norte и Illinchupa, занимающих в общей сложности около 200 км. Сейсмические работы должны быть проведены в течение нынешнего года. В общем же сервисный контракт предусматривает минимальную программу геологоразведочных работ, рассчитанную на пять лет и включающую проведение магнитотеллурической съемки и бурение двух поисковых скважин. В случае выявления в пределах блока Azero промышленных запасов углеводородов Gazprom International, Total и YPFB создадут совместное предприятие по их освоению.

Между тем в конце 2014 года YPFB и Gazprom International активизировали процесс переговоров в отношении расширения сотрудничества. В частности, боливийская сторона проявляет большую заинтересованность в привлечении Gazprom International в новые проекты по поиску, разведке и разработке месторождений углеводородов на территории Боливии. При этом Gazprom International предлагается выступать уже не только в качестве одного из участников, но и в роли оператора новых проектов. Помимо этого, стороны обсуждают возможные перспективы совместной работы по актуализации Генеральной схемы развития газовой отрасли Боливии до 2030 года, сотрудничеству в области подготовки кадров для боливийского нефтегазового сектора, а также повышению квалификации в высших и специализированных заведениях России и Группы «Газпром».

Денис Кириллов

МЫ ЖДЕМ «ГАЗПРОМ» В НОВЫХ ПРОЕКТАХ

На вопросы журнала отвечает министр топлива и энергетики Боливии Луис-Альберто Санчес

КОНЪЮНКТУРА

– Г-н Санчес, как вы оцениваете ситуацию на глобальном и южноамериканском энергетических рынках? Требуют ли происходящие изменения внесения каких-либо корректировок в стратегию развития топливно-энергетического комплекса (ТЭК) Боливии?

– Сегодня нефть как энергоноситель, являющийся мотором мировой экономики, после тенденций, наблюдавшихся в 2008 и 2011 годах, вступила в фазу низких цен. Существует ряд причин, позволяющих предположить, что низкий уровень цен на нефть сохранится более одного года вследствие снижения спроса со стороны Китая и стабильного предложения сырья со стороны стран ОПЕК. В Китае причиной падения спроса стало, среди прочего, решение правительства пополнить автопарк электромобилями, чтобы уменьшить уровень загрязнения окружающей среды, а также фактическая дефляция, вызвавшая замедление экономики, что повлекло за собой снижение спроса на энергоносители. Падение цен на нефть в Северной Америке, особенно в США, вызвано ростом добычи сланцевых углеводородов вследствие внедрения в производство технологических достижений. Помимо этого, следует принимать во внимание такие аспекты, как рост запасов сырой нефти в Соединенных Штатах, отчетливое укрепление доллара в результате мер, принятых Европейским центральным банком, а также ускорение климатических изменений, провоцирующее переход от традиционных к альтернативным, прежде всего возобновляемым, источникам энергии.

Что касается Боливии, то доходы от экспорта природного газа могут уменьшиться, в случае если тенденция падения международных цен на нефть сорта WTI сохранится в течение долгого времени. При этом страна сможет сэко-

номить на уменьшении импорта определенных видов топлива, таких как дизель. Поставки боливийского природного газа на рынки Бразилии и Аргентины сохранятся. Экспорт в Бразилию останется на существующем уровне до 2019 года, при этом велика вероятность продления контракта. С Аргентиной существует договоренность об увеличении поставок до уровня 27,7 млн куб. м в день к 2026 году.

Если говорить о стратегии развития ТЭК Боливии, мы действительно готовимся внести в нее некоторые изменения в связи с падением цен на нефть. В настоящий момент эти поправки рассматриваются в рамках нормативного акта, предусматривающего экономические стимулы для обеспечения привлекательности всех операций в нефтегазовом секторе на территории нашей страны.

– Насколько активно сегодня развивается нефтегазовая отрасль Боливии?

– В стране продолжается процесс поиска и разведки новых месторождений углеводородов. Например, на участке Нуасарета, который находится на территории департаментов Тариха и Чукисака и имеет площадь 453,75 га, в августе прошлого года началась геологоразведка при участии британской компании BG Bolivia. В пределах этого участка в силу геологических характеристик можно ожидать открытия крупного месторождения углеводородов. В ближайшее время российская Gazprom International и французская Total E&P Bolivia начнут поисково-разведочные работы на не менее перспективном блоке Azero, расположенном на территории департаментов Санта-Крус и Чукисака.

Мы стремимся максимально активизировать геологоразведочные работы, направленные на выявление новых залежей нефти и газа в Боливии, руководствуясь политикой энергетической безопасности нашей страны.



Министерство топлива и энергетики Боливии совместно с национальной государственной нефтегазовой компанией Yacimientos Petroliferos Fiscales Bolivianos (YPFB) планирует в течение ближайших пяти лет привлечь не менее 5 млрд долларов инвестиций в проекты, позволяющие нарастить газовые запасы страны до 7 трлн куб. футов (порядка 200 млрд куб. м).

СТИМУЛЫ ДЛЯ ИНВЕСТОРОВ

– **Инвестиционный климат в нефтегазовом секторе Боливии в последние годы как-то менялся?**

– В течение двух последних лет в инвестициях в сектор углеводородов наблюдалась тенденция к росту, особенно в том, что касается разведки и добычи нефти. В этих двух областях отмечалось значительное увеличение объемов вложений. Так, в 2013–2014 годах сумма освоенных инвестиций составила почти 2,7 млрд долларов, что практически на 900 млн долларов превысило объем вложений за период 2011–2012 годов. В текущем году суммарные инвестиции в проведение геологоразведочных работ и собственно разработку месторождений достигнут в соответствии с намеченными планами порядка 1,43 млрд долларов.

Отношения с иностранными инвесторами у нас остаются стабильными. И мы уверены, что они и дальше будут таковыми благодаря существующему балансу между запланированными и реализованными инвестициями как со стороны частного сектора (44%), так и со стороны государственного (56%).

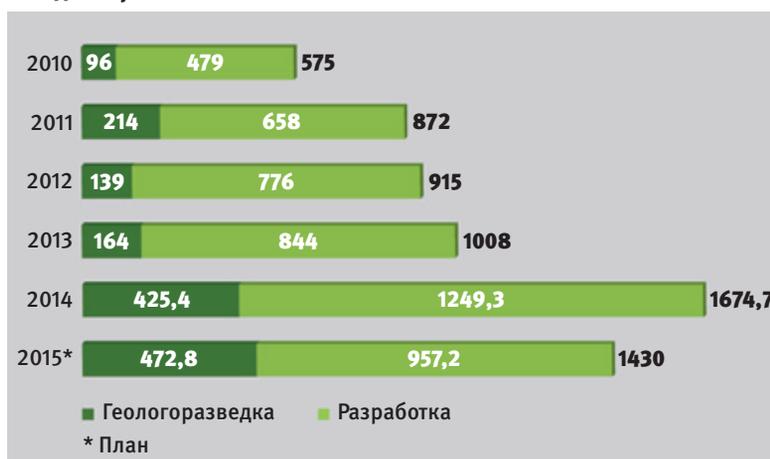
Между тем, как уже было сказано, в целях интенсификации деятельности, направленной на разведку и добычу углеводородов, мы разрабатываем новый закон, предусматривающий стимулы для инвесторов.

– **Что это будет за закон?**

– Для нас сейчас крайне актуален вопрос интенсификации совместной работы с инвесторами по развитию ресурсной базы Боливии, освоению новых участков и введению в разработку новых месторождений углеводородов. Поэтому новый закон будет регулировать социально-экономические и чисто коммерческие проблемы таким образом, чтобы упростить процесс привлечения инвестиций в топливно-энергетический сектор нашей страны. Допустим, что касается условий взаимодействия в рамках проектов с местным населением или порядка работы в особо чувствительных к внешнему



Инвестиции в освоение ресурсов углеводородов Боливии, млн долларов



Источник: Министерство топлива и энергетики Боливии

воздействию природных зонах. То есть мы хотим убрать все бюрократические препоны, которые усложняют и тормозят инвестиционный процесс. Например, переговоры по блоку Azero продолжались более двух лет, а мы хотим, чтобы подобные вопросы теперь решались в течение, скажем, полугода. Это сделать вполне реально.

GAZPROM INTERNATIONAL

– **Какую роль в нефтегазовом секторе Боливии играет Gazprom International?**

– На сегодняшний день действуют два контракта на предоставление услуг, подписанных между YPFB, Gazprom International и Total. Первый – на разработку лицензионных участков Ipati и Aquio, второй предусматривает создание совместного предприятия для проведения





Доля участия в проектах разработки блоков Irapí и Aquío



геологоразведочных работ и освоение блока Azero.

В рамках первого проекта полным ходом идет подготовка к началу добычи углеводородов. Что касается Azero, здесь в ближайшее время начнется геологоразведка.

– Расскажите об этих проектах подробнее. Что уже сделано в рамках освоения участков Irapí и Aquío и что планируется сделать в ближайшее время?

– В 2011–2012 годах YPFB, а также дочерние предприятия французской Total (Total E&P Bolivia), аргентинской Tescpetrol (Tescpetrol de Bolivia S.A.) и российской Gazprom International (GP Exploración y Producción, S.L.) подписали документы по перераспределению долей участия в проекте разработки блоков Irapí и Aquío. В результате Gazprom International вошла в этот проект, получив в нем 20% участия. Доля Total при этом сократилась до 60%, а доля Tescpetrol осталась прежней.

Совокупные расходы, понесенные в период геологоразведочных работ, то есть до конца 2010 года, достигли 199,4 млн долларов, из которых 108,6 млн пришлось на блок Irapí и 90,8 млн – на блок Aquío. Сумма инвестиций, вложенных с 2011 года – начала периода обустройства – и связанных с первой фазой реализации проекта на участках Irapí и Aquío, оценивается более чем в 1,168 млрд долларов, из которых свыше 1,078 млрд пришлось на Irapí, а порядка 90,3 млн – на Aquío. Это не считая расходов на вспомогательную административную инфраструктуру. Благодаря вложенным средствам на этих участках открыто два месторождения: Aquío (на одноименном блоке) и Incahuasi (расположено в пределах обоих блоков). Создается инфраструктура, необходимая для ввода выявленных залежей в эксплуатацию и подключения к газотранспортной системе Боливии.

План инвестиций на текущий год предполагает вложение в обустройство месторождения Incahuasi порядка 550 млн долларов, в Aquío – около 5,5 млн. Стоимость эксплуатации месторождений в течение первой фазы оценивается в 30 млн долларов ежегодно. Ожидается, что коммерческая добыча на Incahuasi и Aquío начнется в течение первого триместра 2016 года.

– А что происходит в рамках проекта освоения блока Azero?

– Компании GP Exploración y Producción, S.L. и Total E&P Bolivia будут на паритетных началах выполнять контракт на проведение геологоразведочных работ в пределах блока Azero. В случае открытия на этом участке залежей угле-

водородов, а также подтверждения коммерческой целесообразности их разработки для их освоения предполагается создание совместного предприятия, в котором доля YPFB составит 55%, а предприятиям Gazprom International и Total достанется по 22,5%. К этому СП перейдут функции контрактодержателя и оператора проекта.

В соответствии с контрактом на проведение геологоразведки Gazprom International и Total обязаны выполнить определенный объем поисково-разведочных работ, оцениваемых примерно в 6,5 млн долларов. Между тем сумма оговоренных нами инвестиций только на 2015 год составляет уже почти 7 млн долларов. Всего же в рамках первой фазы геологоразведочных работ, рассчитанной на пять лет, минимальная сумма инвестиций в проект Azero со стороны Gazprom International и Total должна достичь свыше 130 млн долларов. За этот период на участке планируется провести магнитотеллурическое зондирование и гравиметрию, а также пробурить две разведочные скважины.

По делам и почет

– Как вы оцениваете перспективы расширения сотрудничества с Gazprom International?

– Мы очень рады, что такие компании, как Gazprom International, приходят в Боливию. Они готовы инвестировать в наш нефтегазовый сектор и развивать сотрудничество для обоюдно выгодной, доказывая это конкретными делами. Поэтому в настоящее время Министерством топлива и энергетики Боливии и YPFB совместно с Gazprom International формируется рабочая группа, которая будет заниматься изучением и определением возможных направлений нашего дальнейшего взаимодействия. В первую очередь нас интересует выход на новые перспективные поисковые участки и совместная работа в рамках геологоразведочных проектов. Кроме того, учитывая огромный опыт Группы «Газпром», мы заинтересованы в привлечении Gazprom International в проекты доразведки и доразработки залежей углеводородов, запасы которых в значительной степени выработаны, а также месторождений, находящихся в стадии падающей добычи. Также мы надеемся, что Gazprom International примет участие в боливийских проектах индустриализации – строительстве новых производственных мощностей, связанных с транспортировкой, переработкой и использованием углеводородов. Прежде всего речь идет о создании мощностей по производству этилена, пропилена, полиэтилена и полипропилена. Мы приглашаем Gazprom International стать нашим партнером во всех этих проектах. И конечно, у нас есть огромный интерес к подготовке кадров для топливно-энергетического комплекса Боливии и повышению уровня подготовки наших специалистов в России.

Беседу вел Денис Кириллов



Проект ООО «Газпромбанк-Инвест»

Эсквайр Парк

КОТТЕДЖНЫЙ
ПОСЕЛОК



ДЕТСКИЙ
КЛУБ

НА ПРАВАХ РЕКЛАМЫ



45 км по Новорижскому шоссе

ИДЕТ ЗАСЕЛЕНИЕ

Сотрудникам Группы «Газпром»
специальные условия кредитования на покупку коттеджей.

коттеджный поселок

Лион

Рублево-Успенское шоссе, 27 км

+7 495 723 47 48



lion-dom.ru

коттеджный поселок

Покровское Рубцово

Новорижское шоссе, 38 км

+7 495 723 47 48



pokrub.ru

Отдел продаж «Эсквайр Парк» www.es-park.ru

495

22 111 22



ГАЗПРОМБАНК
ИНВЕСТ

+7 495 980 65 60

КРЕПКИЕ ОТНОШЕНИЯ

На вопросы журнала отвечает
генеральный управляющий
Total E&P Bolivia Луик Лурандель



СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ПРОЕКТЫ

– Г-н Лурандель, как вы оцениваете инвестиционный климат в Боливии?

– Совсем недавно мы отметили юбилей – 20 лет успешной работы Total в Боливии. Наша компания всегда действовала в стране в тесном контакте с руководством государства, местными властями, землевладельцами, населением и отдельными социальными группами в регионах нашего присутствия. И сегодня мы хотим принимать еще более активное участие в боливийских поисково-разведочных и добычных проектах. При этом мы готовы выполнять все экономические и социальные обязательства.

– Что предполагает стратегия развития деятельности Total в этой стране?

– В настоящее время мы работаем в Боливии, в частности, совместно с Petrobras, на трех участках – Itau, San Alberto и San Antonio, производство углеводородов на которых ведется еще с начала 2000-х годов. Открытые в их пределах месторождения находятся сегодня на стадии падающей добычи, запасы углеводородов постепенно истощаются. Поэтому Total крайне важно восполнять выработанные запасы новыми ресурсами и компенсировать падение производства за счет запуска новых добычных проектов, чем мы активно сейчас и занимаемся, выступая партнерами Gazprom International.

Это, в частности, блоки Ipati и Aquio, в пределах которых открыто месторождение Incahuasi. Совместно с нашими партнерами – а помимо Total E&P Bolivia и Gazprom International в проекте участвует аргентинская Tespetrol – мы направляем инвестиции в освоение этих участков, чтобы в первом квартале 2016 года начать здесь промышленную добычу углеводородов. Оператором проекта выступает Total, план освоения месторождения

одобрен национальной государственной нефтегазовой компанией Yacimientos Petroliferos Fiscales Bolivianos (YPFB). На данном этапе наши усилия направлены на реализацию первой фазы проекта Incahuasi. Вторая фаза, если будет принято решение о ее реализации, предполагает увеличение объемов добычи вдвое. Возможно, будет еще и третья фаза, в рамках которой, согласно предварительным проработкам проекта, можно будет дополнительно нарастить добычу еще примерно на треть.

Параллельно Total и Gazprom International будут вести поисково-разведочные работы на блоке Azego. Соответствующие контракты здесь также подписаны, план действий одоб-



рен YPFV. Таким образом, стратегия Total базируется на двух направлениях – разработка и добыча углеводородов на месторождении Incahuasi и геологоразведка на блоке Azero.

ПОДГОТОВКА К РЕАЛИЗАЦИИ

– Каковы результаты работы Total E&P Bolivia в 2013–2014 годах и какие планы на 2015 год?

– Последние два года стали для нас и наших партнеров ключевыми в подготовке к запуску в эксплуатацию месторождения Incahuasi. В 2013 году боливийские власти одобрили планы реализации этого проекта и подписали основные контракты на строительство установки комплекс-

ной подготовки газа (УКПГ) и газосборных сетей. Сегодня уровень готовности объектов этой инфраструктуры к вводу в строй более 60%. До конца текущего года мы планируем полностью завершить их строительство, а в начале 2016 года – ввести в действие. К тому времени мы должны провести испытания двух скважин, а еще одну – закончить бурением. В соответствии с согласованными планами производства мы должны начать добычу газа и конденсата на трех разведочных скважинах.

– Какую выгоду получат участники проекта Incahuasi? Кто будет распоряжаться углеводородами, добытыми на участках Ipatí и Aquio?



– Согласно подписанным контрактам, каждый из партнеров получит часть прибыли в соответствии со своей долей в проекте. Что касается использования добытого сырья, в рамках действующего законодательства Боливии владельцем полученных углеводородов может являться только государство. А распоряжаться сырьем от имени государства будет госкомпания YPFV.

– Что запланировано в рамках проекта Azero?

– На первом этапе геологоразведки в рамках проекта Azero будут проведены магнитотеллурические работы, которые должны начаться на одном из участков этого блока в течение 2015 года. Это необходимо для определения точки бурения первой разведочной скважины, построить которую планируется в начале 2017 года.

РЕСУРСНАЯ БАЗА

– Какие запасы углеводородов уже открыты в рамках блоков Ipati и Aquio?

– Еще в 2004 году при бурении первой разведочной скважины на блоке Ipati была открыта залежь природного газа в отложениях девонской толщи – в формации Нуаматрампа. Именно в этой формации на юге Боливии были также открыты другие крупные месторождения, такие как San Antonio, San Albergo и Margarita. В 2011 году бурение скважины на блоке Aquio подтвердило продолжение формации Нуаматрампа и на этот участок. А строительство затем еще двух скважин подтвердило открытие в пределах блоков Ipati и Aquio газового месторождения Incahuasi с промышленно и коммерчески значимыми запасами сырья. Глубина пробуренных скважин превышает 5 тыс. м, а продуктивный пласт природного газа составляет порядка 1 тыс. м. По нашим оценкам, сегодня геологические запасы газа Incahuasi составляют около 4–5 трлн куб. футов (115–145 млрд куб. м). Извлекаемые запасы природного газа оцениваются при этом примерно в 50% от объема геологических запасов. Первая фаза разработки месторождения предполагает выход на уровень добычи в 6,5 млн куб. м в сутки (порядка 2,4 млрд куб. м в год), вторая – не исключает удвоения этих объемов. Газ здесь достаточно высокого качества, без большого содержания вредных примесей.

Мы ожидаем, что при выходе на уровень производства газа в 6,5 млн куб. м в день параллельно из недр можно будет извлекать ежедневно около 6,5 тыс. баррелей газового конденсата. При этом есть все условия для преобразования жидких компонентов в газ, и мы ожидаем, что на каждый 1 млн куб. м газа будет произведено в среднем 110 куб. м конденсата.

– Существует ли возможность совершения открытий новых залежей на блоках Ipati и Aquio?

– Такая возможность действительно есть. Ниже девонской толщи расположена более глубоко залегающая формация Santa Rosa, разведкой углеводородного потенциала которой мы вполне можем заняться в более отдаленном будущем. Пока же у нас очень мало информации по этим пластам, поэтому оценки запасов углеводородов наших блоков пока не затрагивают формацию Santa Rosa. Прежде чем делать какие-то оценки, необходимо пробурить поисковые скважины на соответствующие глубины.

– А по запасам блока Azero есть какая-то предварительная оценка?

– В случае с Azero мы также должны сначала пробурить поисково-разведочные скважины. Теоретически в недрах этого блока могут оказаться примерно такие же залежи, как были выявлены на участках Ipati и Aquio, как месторождение Incahuasi. Однако нужно принимать во внимание, что блок Azero намного превышает по территории участки Ipati и Aquio вместе взятые – в 10–15 раз или даже больше.

УСЛОВИЯ И ОБСТОЯТЕЛЬСТВА

– Как вы оцениваете взаимодействие вашей компании с Gazprom International в рамках боливийских проектов? Возможно ли расширение этого сотрудничества?

– Total имеет давние исторические отношения с Россией и российскими компаниями. «Газпром» же является влиятельной, признанной на мировом рынке международной группой, обладающей огромным опытом в области освоения нефтегазовых ресурсов и высококвалифицированными кадрами. Поэтому мы считаем, что Gazprom International – адекватный и очень удобный для нас партнер, особенно если речь идет о разработке новых месторождений углеводородов. Между тем наши отношения достаточно крепкие, чтобы говорить о вероятности расширения сотрудничества при появлении благоприятных для этого условий и обстоятельств.

– Какие тенденции на глобальном и региональном энергетических рынках вы могли бы выделить?

– Падение нефтяных цен, безусловно, сказалось на работе всех энергетических компаний в мире. Исходя из этого можно предположить, что кто-то сейчас будет откладывать реализацию новых проектов или даже отказываться от них. Однако в Южной Америке существует достаточно высокий спрос на природный газ на региональном уровне. С одной стороны, мы видим, что рынок Боливии сегодня растет, причем достаточно быстрыми темпами. С другой – импортеры боливийского газа, Аргентина и Бразилия, не снижают своего интереса к закупкам, а даже наоборот.

Беседу вел Денис Кириллов

от **462 000** руб.*



**2 ГОДА
ГАРАНТИИ**



*Подключаемый
полный привод*



*Карданные
валы со ШРУС
DANA*



*Блокируемый
дифференциал
заднего моста
EATON*



azgaz.ru

8-800-700-0-747

(звонок по России бесплатный)

* Специальная цена на автомобиль ГАЗ-27527-244, приобретаемый в рамках "Программы обновления парка колесных транспортных средств", предусматривающая скидку клиенту в размере 200 000 рублей. Срок действия предложения до 31.05.2015. Информация действительна на дату публикации и не является публичной офертой, определяемой ст. 437(1) ГК РФ.





ВГЛУБЬ И ВШИРЬ

*На вопросы журнала
отвечает заместитель
Председателя Правления
ОАО «Газпром»
Виталий Маркелов*

Итоги года

– Виталий Анатольевич, сколько газа и жидких углеводородов добыло ОАО «Газпром» в 2014 году?

– В 2014 году добыча газа составила 443,9 млрд куб. м, что на 43,5 млрд куб. м ниже уровня 2013 года. Основной объем добычи газа был обеспечен месторождениями Надым-Пур-Тазовского региона – 362,5 млрд куб. м, добыча на Бованенковском нефтегазоконденсатном месторождении (НГКМ) составила 42,8 млрд куб. м. Максимальный уровень добычи газа был достигнут 1 февраля минувшего года – 1648 млн куб. м в сутки. Добыча попутного нефтяного газа (ПНГ) по месторождениям ОАО «Газпром» в 2014 году составила 1529,45 млн куб. м. Общий уровень





» План по добыче на 2015 год
утвержден в объеме:
15 млн т газового конденсата,
35,1 млн т нефти,
485,36 млрд куб. м газа

использования ПНГ по месторождениям ОАО «Газпром» за прошлый год составил 93,6 %.

Если говорить о добыче жидких углеводородов, то в 2014 году было получено 14,5 млн т газового конденсата. Добыча нефти по итогам прошлого года по Группе «Газпром» достигла рекордного уровня – 35,3 млн т, что на 1,4 млн т превышает показатель 2013 года. Если прибавить еще доли в зависимых обществах, то мы получим 53,5 млн т нефти.

Ввод нефтяной оторочки ботуобинской залежи Чайядинского НГКМ в мае минувшего года позволил добыть первые 350 т нефти из расконсервированной скважины №321–14.

– **Каковы планы на 2015 год?**

– План по добыче на 2015 год утвержден в объеме: 485,36 млрд куб. м газа, 15 млн т газового конденсата (в том числе 2,9 млн т ачимовского, что на 0,7 млн т больше результата 2014 года), а также 35,1 млн т нефти.

– **Расскажите о текущих результатах и планах по добыче на месторождениях полуострова Ямал.**

– Сегодня на Бованенковском месторождении «Газпром» последовательно наращивает добычные мощности. Работа ведется на сеноман-аптских залежах. Проектная производительность нового газового промысла (ГП-1) – 30 млрд куб. м в год. Для сравнения, это больше, чем компания

будет добывать на крупнейшем в Якутии Чайядинском месторождении. Ранее, в 2012 году, на Бованенковском месторождении был запущен первый газовый промысел (ГП-2, 60 млрд куб. м газа). Всего на сеноман-аптских залежах месторождения будет работать три газовых промысла, суммарная годовая проектная производительность которых составит 115 млрд куб. м.

При создании нового газового промысла применены инновационные технологии и технические решения. В частности, используется единая производственная инфраструктура для добычи газа из продуктивных залежей, расположенных на разной глубине – сеноманских (520–700 м) и апт-альбских (1,2–2 тыс. м). Это позволяет экономить средства на обустройство и повышает эффективность эксплуатации месторождения.

На промысле достигнут высокий уровень автоматизации технологических процессов с применением малолюдных технологий. При подготовке газа к транспортировке используется наиболее современный и экологически чистый метод низкотемпературной сепарации с применением отечественных турбодетандеров. При создании промысла особое внимание было уделено сохранению уникальной ямальской природы. Под технологические объекты отведена минимально возможная площадь. При этом парожидкостные термостабилизаторы и теплоизолированные трубы для скважин снижают воздействие на вечную мерзлоту, а замкнутые системы водоснабжения исключают загрязнение водоемов и почвы.

Газ с нового промысла поступает в Единую систему газоснабжения России по системе магистральных газопроводов (СМГ) Бованенково–Ухта под давлением 11,8 МПа (120 атм.). Достичь рекордного для сухопутных газопроводов давления удалось в первую очередь за счет использования разработанных по заказу «Газпрома» отечественных

» В перспективе проектный объем добычи газа на Бованенковском месторождении с учетом неоком-юрских залежей должен увеличиться

до 140 млрд куб. м в год



труб диаметром 1420 мм из стали марки К65 (Х80) с внутренним гладкостным покрытием. В настоящее время продолжается строительство второй нитки СМГ.

Бованенковское месторождение является крупнейшим на полуострове Ямал, разведанные и предварительно оцененные запасы газа составляют 4,9 трлн куб. м. Как я уже говорил, проектный объем добычи газа по сеноман-аптским залежам Бованенковского месторождения определен в объеме 115 млрд куб. м в год. Разработка месторождения будет обеспечиваться более чем 200 производственными, инфраструктурными и вспомогательными объектами. Штатная численность персонала превысит

» В период до 2039 года накопленная добыча на ачимовских участках Уренгойского НГКМ превысит 200 млн т нестабильного газового конденсата и

750 млрд куб. м газа



1,8 тыс. человек (с учетом сервисных компаний – около 3 тыс. человек).

Фактическая добыча газа на месторождении нарастает поэтапно с учетом потребности рынка. В 2012 году (год запуска) было добыто 4,9 млрд куб. м газа, в 2013-м – 22,8 млрд куб. м, в 2014-м – более 40 млрд куб. м газа. В 2015 году будет добыто более 48 млрд куб. м газа. В перспективе проектный объем добычи газа на Бованенковском месторождении с учетом неоком-юрских залежей должен увеличиться до 140 млрд куб. м в год.

Создание с нуля добычных промыслов в тяжелых климатических условиях Ямала, прокладка нового газотранспортного маршрута, строительство автомобильных дорог, электростанций, железной дороги и аэропорта обусловлены стратегическим значением полуострова для развития газовой отрасли России. Разведанные и предварительно оцененные запасы газа здесь превышают 16,7 трлн куб. м. В перспективе Ямал станет одним из трех основных центров добычи газа с потенциально возможной ежегодной производительностью до 310–360 млрд куб. м газа к 2030 году – больше трети от прогнозной добычи газа в России на этот период.

– Как идет строительство системы газопроводов для транспортировки газа с полуострова Ямал? Что планируется сделать в ближайшие годы?

– Как известно, система магистральных газопроводов Бованенково–Ухта предназначена для транспортировки природного газа с полуострова Ямал. Сырьевой базой являются Бованенковское и Харасавэйское месторождения. Трасса газопроводов проходит по территории ЯНАО и Республики Коми. Реализация проекта предусматривает строительство системы двухниточного магистрального газопровода общей протяженностью 2532,64 км и девяти двухцеховых компрессорных станций (КС) общей мощностью 1938 МВт.

В 2012–2013 годах были введены в эксплуатацию первая нитка СМГ Бованенково–Ухта общей протяженностью 1265,66 км и семь цехов компрессорных станций общей мощностью 852 МВт. В 2014 году введены в эксплуатацию два цеха компрессорных станций общей мощностью 256 МВт (КС-7 «Сынинская» и КС-9 «Малоперанская»). По второй нитке предусмотрено строительство 31 линейного участка общей протяженностью 1266,94 км и девяти цехов компрессорных станций общей мощностью 830 МВт. Из них в 2014 году введено в эксплуатацию 16 линейных участков общей протяженностью 696,48 км.

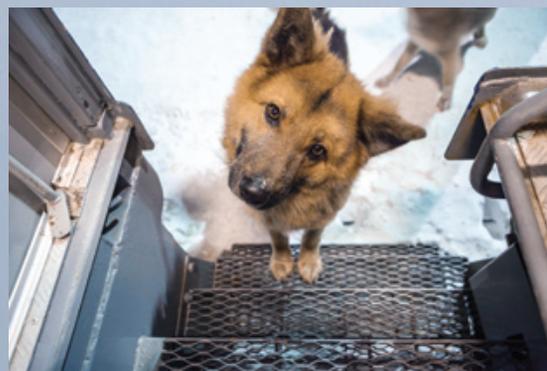


Сейчас на объектах второй нитки системы газопроводов идут строительные-монтажные работы на 15 линейных участках общей протяженностью 570,46 км (сдача в эксплуатацию – 2015–2016 годы) и в девяти цехах компрессорных станций общей мощностью 830 МВт (сдача в эксплуатацию – 2016–2018 годы).

– Каковы перспективы добычи газа и жидких углеводородов из ачимовских залежей?

– Не секрет, что среди перспективных месторождений «Газпрома» залежи конденсатосодержащего газа составляют значительную часть. По экспертным оценкам, в этих отложениях сосредоточено около 16 % разведанных запасов свободного газа России. Ачимовские участки Уренгойского НГКМ – наиболее перспективные залежи конденсатосодержащего газа. Запасы ачимовских залежей только на территории деятельности ООО «Газпром добыча Уренгой» составляют более 1 трлн куб. м газа и свыше 400 млн т конденсата (по категории С1).

В 2014 году из ачимовской залежи было добыто 4,8 млрд куб. м газа и 2,2 млн т газового конденсата. В 2015 году планируется добыть 6,3 млрд куб. м газа и 2,9 млн т конденсата. В десятилетней перспективе, согласно действующему проектному документу по разработке залежи в период 2022–2024 годов, на ачимовских участках Уренгойского НГКМ планируется достичь максимальных уровней добычи – до 36 млрд куб. м газа в год и 10,8 млн т нестабильного газового конденсата.





В период до 2039 года накопленная добыча на ачимовских участках Уренгойского НГКМ превысит 750 млрд куб. м газа и 200 млн т нестабильного газового конденсата.

Восточная Сибирь

– Когда будет запущено Чаяндинское месторождение, сколько газа и жидких углеводородов оно будет давать? Когда планируется запустить другие месторождения в Якутии?

– Начало добычи газа на Чаяндинском месторождении намечено на конец 2018 года. К этому времени состоится ввод в эксплуатацию участка газотранспортной системы «Сила Сибири» от Чаяндинского месторождения до Благовещенска и первоочередных газоперерабатывающих мощностей. Это

позволит в 2019 году начать прямые поставки газа в Китай. Выход на проектную мощность Чаяндинского месторождения предусмотрен на 2022 год. Максимальный уровень годовой добычи составит 25 млрд куб. м газа с фондом добывающих скважин – 335 единиц. Период постоянной добычи продлится 30 лет. Накопленная добыча газа составит 1,262 трлн куб. м (коэффициент газоотдачи 87%). Максимальная годовая добыча нефти – 1,9 млн т с фондом добывающих нефтяных скважин – 310 единиц, а накопленная добыча составит 67,5 млн т (коэффициент нефтеотдачи – 25,9%).

В декабре 2011 года ОАО «Газпром» были получены лицензии на месторождения, расположенные в Республике Саха (Якутия): Верхне-



вилочанское, Тас-Юряхское, Соболюх-Неджелинское и Среднетюнгское. В рамках подготовки проектного документа по разработке Чаяндинского НГКМ специалистами ООО «Газпром ВНИИГАЗ» была выполнена экспертная оценка о добычных возможностях данной группы месторождений – до 18 млрд куб. м в год.

– Когда планируется ввести в промышленную эксплуатацию Ковыктинское месторождение?

– В 2022 году. Выход на проектную мощность Ковыктинского ГКМ предусмотрен на пятый год разработки. Максимальный уровень годовой добычи свободного газа достигнет 35 млрд куб. м, с периодом постоянной добычи – 30 лет. Проектный уровень добычи стабильного конденсата составит 1882 тыс. т в год.

– В какие сроки предполагается построить газопровод «Сила Сибири»?

– Проект создания системы магистральных газопроводов «Сила Сибири» предусматривает транспортировку голубого топлива Якутского и Иркутского центров газодобычи на Дальний Восток России и его экспорт в Китай. Протяженность газопровода составит около 4 тыс. км, его работу будут обеспечивать 8 КС общей мощностью 1331 МВт. Строительство магистрали будет осуществляться в рамках контракта на поставку российского трубопроводного газа в Китай, заключенного в мае 2014 года ОАО «Газпром» и China National Petroleum Corporation. В соответствии с документом в Китай будет ежегодно экспортироваться 38 млрд куб. м российского газа в течение 30 лет.

Первые поставки голубого топлива начнутся по системе газопроводов «Сила Сибири» уже в 2018 году. К этому времени ОАО «Газпром» планирует ввести в эксплуатацию 2240 км линейной части магистрали и КС «Зейская», после чего пропускная способность системы составит 5 млрд куб. м газа в год. С вводом в 2020 году КС «Нимнырская» ежегодные объемы поставок по «Силе Сибири» увеличатся до 10 млрд куб. м. В 2021 году предполагается запустить КС «Олекминская» и «Сковородинская», что повысит пропускную способность магистрали до 15 млрд куб. м в год. В 2022 году планируется ввести в эксплуатацию сразу четыре КС («Сальдыкельскую», «Амгинскую», «Нагорную» и «Сивакинскую»), в результате чего объем транспортируемого газа вырастет до 22 млрд куб. м ежегодно. В 2023 году предусматривается расширение мощностей четырех уже запущенных в строй КС («Сальдыкельской», «Олекминской», «Нимнырской» и «Сковородинской»), ввод в эксплуатацию 844,5 км лупингов, подключение к системе Ковыктинского газоконденсатного месторождения и газопровода от него до Чаяндинского месторождения протяженностью 792,8 км. В итоге мощность «Силы Сибири» увеличится до 30 млрд куб. м в год. На завершающей стадии реализации проекта (2024–2031 годы) предполагается ввести КС между Ковыктинским и Чаяндинским месторождениями, нарастить



мощности трех КС («Амгинской», «Нагорной» и «Сивакинской») и построить лупинг протяженностью 719,3 км. После этого система «Сила Сибири» выйдет на проектную мощность в 38 млрд куб. м голубого топлива в год.

– В какие сроки «Газпром» мог бы построить газопровод «Алтай»?

– При условии подписания контракта в 2015 году подача газа по газопроводу «Алтай» возможна после 2020 года. С выводом на проектную мощность 30 млрд куб. м в год в течение шести лет.

– Каковы планы по добыче газа и жидких углеводородов на шельфе острова Сахалин?

– Как известно, на шельфе Сахалина продолжается успешная реализация проекта «Сахалин-2». В 2007 году ОАО «Газпром» стало владельцем 50% плюс 1 акция компании «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд». В настоящее время осуществляется добыча с использованием трех стационарных морских ледостойких платформ с годовой добычей в 2015 году 16,1 млрд куб. м газа, из них 8,1 млрд куб. м – доля Группы «Газпром». В то же время мы ведем добычу углеводородного сырья на Кириновском ГКМ. В этом году здесь планируется добыть 1,2 млрд куб. м газа и 204,5 тыс. т конденсата.

Угольный газ

– Расскажите о ходе реализации проекта по добыче угольного метана. Каковы перспективы этого направления?

– На первоочередных перспективных площадях в Кузбассе с 2009 года в пределах лицензионного участка ООО «Газпром добыча Кузнецк» выполняется комплекс геологоразведочных работ (ГРР). На Талдинском и Нарыкско-Осташкинском метаноугольных месторождениях построены и находятся в пробной эксплуатации 33 разведочные скважины. С начала пробной эксплуатации получено 38,477 млн куб. м газа.

Практически весь извлекаемый газ находит применение в качестве моторного топлива, а также для выработки электроэнергии газопоршневыми электростанциями (ГПЭС). Организована круглосуточная заправка собственного автотранспорта ООО «Газпром добыча Кузнецк», а также автотранспорта соседних горнодобывающих предприятий. Всего через автомобильные газонаполнительные компрессорные станции реализовано 1,54 млн куб. м



компримированного газа, 114 единиц автотранспорта переведено на газомоторное топливо. В 2010–2014 годах запущены в эксплуатацию шесть ГПЭС суммарной мощностью 4,79 МВт для электроснабжения объектов Талдинского и Нарыкско-Осташкинского промыслов и отдачи энергии в региональную сеть (для потребителей соседних горнодобывающих предприятий и населенных пунктов).

В целях повышения инвестиционной привлекательности проекта проводилась работа с федеральными и региональными органами исполнительной власти по снижению налоговой нагрузки. В частности, метан угольных пластов был включен в перечень необлагаемых НДС полезными ископаемыми.

В 2015–2016 годах на Талдинском метанугольном месторождении планируется приступить к строительству эксплуатационных скважин и обустройству промысла. К 2017–2018 годам предполагается полностью отработать технологию добычи и перейти к массовому эксплуатационному бурению в объеме до 96 скважин в год, а также провести оценку перспективности добычи метана угольных пластов на Тутуянской площади. Проект добычи угольного метана в Кузбассе имеет высокую социальную

значимость, так как позволяет решать крупные экономические и социальные задачи, такие как диверсификация экономики региона, обеспечение безопасности труда шахтеров и создание новых рабочих мест.

Несмотря на высокие риски, связанные с неопределенностью в части продуктивности перспективных структур и отсутствием опыта разведки и добычи данного вида углеводородного сырья, замещение поставок газа в Кемеровскую область из северных регионов угольным метаном может оказать дополнительный эффект, связанный с перераспределением потоков по всей Единой системе газоснабжения за счет направления освободившихся объемов на более премиальные участки.

– Каковы планы «Газпрома» в отношении Киргизии?

– 15 февраля 2014 года вступило в силу соглашение между правительствами России и Киргизии о сотрудничестве в сфере транспортировки, распределения и реализации природного газа на территории Киргизии, в рамках которого 7 июля 2014 года была завершена сделка купли-продажи стопроцентной доли в ОсОО «Кыргызгаз-Пром». Соответственно, в июле 2014 года ОсОО «Кыргызгаз-Пром» было переименовано в ОсОО «Газпром Кыргызстан» и зарегистрировано в Минюсте Киргизии. В настоящее время реализуется План мероприятий по интеграции ОсОО «Газпром Кыргызстан» в Группу «Газпром». Для выполнения первоочередных задач по подготовке объектов ОсОО «Газпром Кыргызстан» к осенне-зимнему периоду 2014–2015 годов ОАО «Газпром» перечислило 2 октября прошлого года ОсОО «Газпром Кыргызстан» 262,1 млн рублей (в счет имущественного вклада).

В рамках реализации соглашения между правительствами Российской Федерации и Киргизской Республики предусмотрены первоочередные меры по обеспечению надежной и безопасной эксплуатации газотранспортной и газораспределительной систем суммарной стоимостью порядка 35 млрд рублей в ближайшие три года. В частности, в 2015 году планируется приступить к строительству второй очереди магистрального газопровода Бухарский газодорожный район–Ташкент–Бишкек–Алматы.

30 января 2015 года на внеочередном заседании Правительства Киргизии с участием делегации ОАО «Газпром» была рассмотрена и принята Генеральная схема газоснабжения и газификации Киргизской Республики до 2030 года. Идет подготовка к проведению ГРП на нефтегазоперспективных площадях Кугарт и Восточный Майлису-IV Киргизской Республики. По результатам геофизических работ будет принято решение о переходе на следующий этап реализации Программы ГРП, предусматривающий строительство пяти поисковых скважин. Кроме того, с 1 октября 2014 года Группа «Газпром» приступила к поставкам газа на север республики, а с 30 декабря – на юг.

Беседу вел Сергей Правосудов

Осваиваем ачимовку

На вопросы журнала отвечает
генеральный директор
ООО «Газпром добыча
Уренгой» Сергей Мазанов

НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

– Сергей Владимирович, давайте начнем с производственных итогов прошлого года.

– Наше предприятие в минувшем году добыло более 85 млрд куб. м газа, 5,4 млн т газового конденсата и 261 тыс. т нефти.

– Как идет реализация проекта по освоению ачимовских залежей?

– Разработка ачимовских отложений Уренгойского месторождения, характеризующихся большой глубиной залегания и аномально высоким пластовым давлением, началась в 2008 году. Сейчас на установке комплексной подготовки газа (УКПГ) №31 совместного предприятия ЗАО «Ачимгаз» работают 53 эксплуатационные скважины. На УКПГ-22 ООО «Газпром добыча Уренгой» функционируют 26 скважин. С начала разработки на этих объектах добыто свыше 11 млрд куб. м газа и 5 млн т газового





» В минувшем году ООО «Газпром добыча Уренгой» добыло 5,4 млн т газового конденсата, 261 тыс. т нефти, более 85 млрд куб. м газа

конденсата, а также более 6 млрд куб. м газа и 3 млн т газового конденсата соответственно.

– **Какие технологии освоены предприятием в ходе реализации этого масштабного проекта?**

– В процессе освоения ачимовских залежей были разработаны и внедрены новые технические и технологические решения, отличающиеся от традиционных, используемых при разработке валанжинских и сеноманских залежей. К примеру, применен S-образный профиль скважин с последующим гидроразрывом продуктивных пластов. Бурение скважин под эксплуатационную колонну осуществляется с набором зенитного угла до 45 градусов, что позволяет исключить прихваты бурового инструмента и колонн, сократить время бурения. Перфорация проводится после спуска комплекта подземного оборудования при депрессии на пласт, это предотвращает дополнительное загрязнение продуктивных горизонтов.





» На наше предприятие возложена ответственность за разработку Тасийского, Малыгинского, Северо-Тамбейского и Западно-Тамбейского месторождений на территории полуострова Ямал. Начало опытно-промышленной эксплуатации планируется с 2020–2022 годов

СТРАТЕГИЯ И ТАКТИКА

– Что касается планов и перспектив на текущий год, какие основные задачи вы поставили перед коллективом?

– Перспективные объемы добычи газа, газового конденсата и нефти ООО «Газпром добыча Уренгой» определяются показателями действующих проектов разработки группы нефтегазоконденсатных месторождений и соответствующими планами ввода новых производственных мощностей. Плановое задание по добыче на текущий год – 90,9 млрд куб. м газа, 5,9 млн т газового конденсата и 219 тыс. т нефти.

В конце декабря 2014 года в эксплуатацию введена дожимная компрессорная станция (ДКС) на УКПП-8В. В этом году запланирован запуск дожимной компрессорной станции на УКПП-1АВ с синхронизированным выполнением мероприятий по техническому перевооружению промысла. Также продолжается строительство ДКС сеноманской залежи Песцовой площади Уренгойского месторождения. В 2015 году планируется закончить строительством 16 газоконденсатных эксплуатационных скважин второго опытного участка ачимовских отложений и восстановить зарезкой бокового ствола 11 скважин.

– Какова долгосрочная стратегия компании?

– Долгосрочные планы предприятия связаны с разработкой нижнемеловых отложений группы нефтегазоконденсатных месторождений и наращиванием объемов добычи жидких углеводородов. Предусмотрено расширение и реконструкция действующих мощностей добычи сеноманского и валанжинского газа, нефтяных объектов.

Мы будем продолжать активное обустройство ачимовских отложений Уренгойского месторождения, в том числе за счет расширения УКПП-31 на участке 1А, расширения УКПП-22 и ввода новой установки комплексной подготовки газа №21 на участке 2А. Также запланирован ввод в эксплуатацию участков 4А, 5А и 3А.

Кроме того, в соответствии с решением ОАО «Газпром» на наше предприятие возложена ответственность в части

разработки Тасийского, Малыгинского, Северо-Тамбейского и Западно-Тамбейского месторождений на территории полуострова Ямал. Начало опытно-промышленной эксплуатации планируется с 2020–2022 годов.

СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

– Сергей Владимирович, расскажите о социальных проектах компании.

– К ключевым социальным проектам стоит отнести «Газпром-классы», «Будущее вместе» и «Экологические отряды». «Газпром-классы» – это долгосрочный проект, в рамках которого мы готовим перспективный кадровый резерв из числа наиболее способных школьников Нового Уренгоя. Программа «Будущее вместе» позволяет детям, оказавшимся в трудной жизненной ситуации, получить системную поддержку, начиная с обучения до трудоустройства по профилю. В прошлом году на участие в проекте подали заявки 30 подростков. На мой взгляд, это хорошая стартовая площадка для ребят, чтобы определиться с будущей профессией и сделать в ней первые самостоятельные шаги. На это нацелен и еще один важный проект, который стартовал в 2014 году, – «Экологические отряды».

Мы ориентированы на сохранение окружающей среды в зоне размещения наших производственных объектов. Важно показать подрастающему поколению, что делает «Газпром добыча Уренгой» на месторождении, как добываем газ, как строго и неукоснительно соблюдаем требования законодательства в области охраны окружающей среды. Именно для этого на базе филиала Управления по эксплуатации вахтовых поселков ООО «Газпром добыча Уренгой» впервые летом прошлого года были сформированы экологические отряды.

Во время каникул подростки принимали участие в благоустройстве территорий, прилегающих к производственным площадкам предприятия. Это был настоящий рабочий процесс, по окончании которого ребята получили заработную плату.

– Социальные программы, реализуемые компанией, охватывают только молодежь?

– Нет, конечно. В уходящем году расширен формат взаимодействия с работниками «Газпром добыча Уренгой», вышедшими на заслуженный отдых. Большинство из них в Новом Уренгое объединены клубом неработающих пенсионеров «Третий возраст». Наше предприятие оказывает постоянное организационное и финансовое содействие в работе клуба.

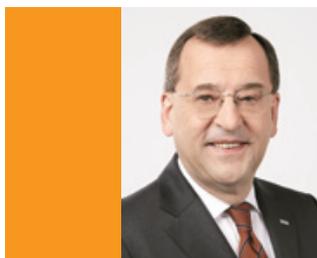
Еще мы реализуем ряд программ для коренных жителей Крайнего Севера. К примеру, долгое время успешно проходит наша благотворительная акция «Дружба сильнее холода», в рамках которой лучшие ученики школы-интерната села Самбург приезжают с визитом в Новый Уренгой.

Беседу вела Ирина Сорокина

Надежное ТОПЛИВО

Немцы выбирают газ для отопления

В 2014 году ВВП Германии вырос на 1,6 %, а энергопотребление снизилось на 5 %. Спрос на газ упал на 14 % (в основном это обусловлено теплыми зимами). Verbundnetz Gas AG («Газпрому» принадлежит 10,5 % акций этой компании) удалось сохранить объем продаж на уровне 31 млрд куб. м газа. Правда, выручка компании снизилась с 8,8 млрд евро (результат 2013 года) до 7,7 млрд евро в прошлом году. При этом чистая прибыль Verbundnetz Gas AG возросла с 174 млн евро до 224 млн евро, из которых 73 млн евро направлено на выплату дивидендов акционерам.



Председатель Правления Verbundnetz Gas (VNG) Карстен Хойхерт уверен, что природный газ – это лучший инструмент для снижения выбросов в атмосферу углекислого газа. «Однако природный газ вынужден бороться за свое ключевое место в энергетике и доказывать эту роль политикам. Большинство потребителей, опередив политиков, уже приняли решение в пользу газа. Газ стал наиболее востребованным энергоносителем на рынке тепла. В минувшем году число потребителей природного газа в ФРГ возросло на 110 тыс. Как известно, на рынок тепла идет 40 % энергоресурсов,

потребляемых в Германии», – отметил он.

VNG занимает третье место в ФРГ по объемам подземных хранилищ газа (2,7 млрд куб. м). В октябре 2014 года была введена в эксплуатацию третья каверна в подземном хранилище газа «Катерина» – совместном предприятии Verbundnetz Gas и «Газпрома». К 2024 году здесь будут сооружены суммарно 12 каверн с активным объемом хранения 600 млн куб. м.

В минувшем году Группа VNG закупила по долгосрочным контрактам в России 5,7 млрд куб. м газа, а в Норвегии – 4,4 млрд куб. м. Наибольший объем закупки пришелся на спотовый рынок – 26,4 млрд куб. м. Собственная добыча Группы VNG в 2014 году составила 1,45 млн баррелей нефтяного эквивалента. Структура сбыта газа Группы VNG в минувшем году выглядела следующим образом: поставки крупным биржевым продавцам достигли 20 млрд куб. м, промышленности и электростанциям – 6,3 млрд куб. м, распре-

лительным компаниям – 10 млрд куб. м, конечным потребителям – 0,5 млрд куб. м. В результате 24 % газа было продано в Германии, 10 % – в других странах (Италия, Польша, Люксембург), а 66 % – реализовано через европейские спотовые рынки и узлы срочной торговли.

Входящая в Группу VNG компания ONTRAS является оператором второй по мощности в ФРГ сети газопроводов высокого давления общей протяженностью более 7 тыс. км. Эта сеть регулярно обновляется и модернизируется.

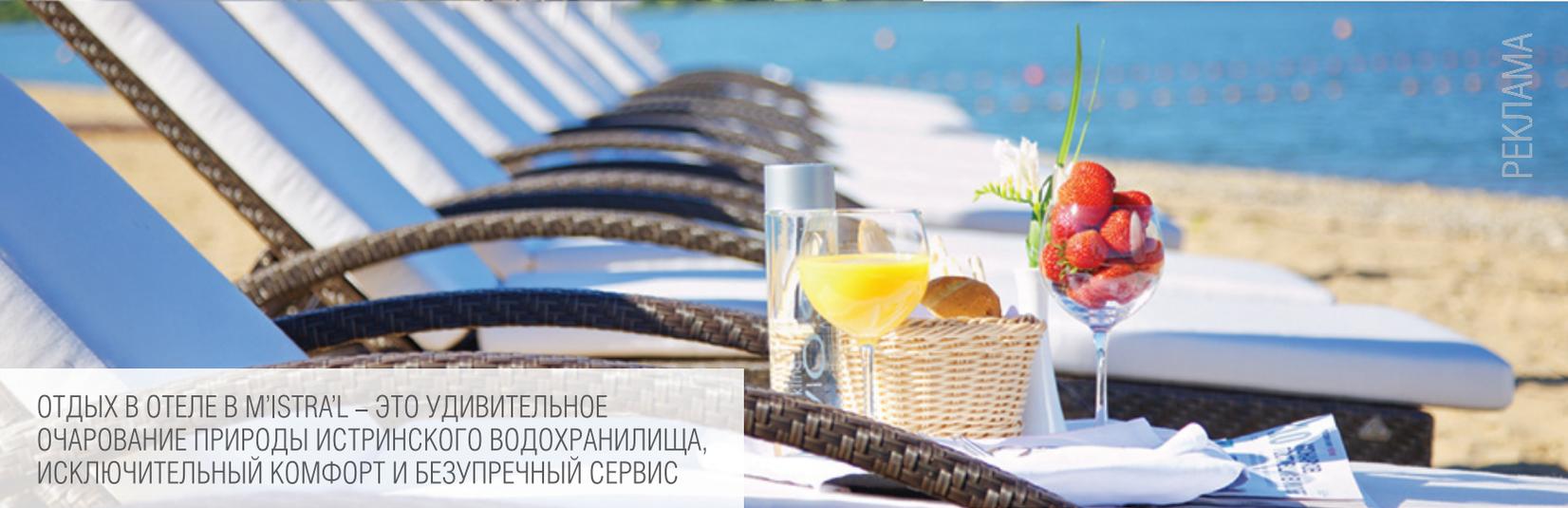
Verbundnetz Gas активно поддерживает деятельность Российско-Германского сырьевого форума. В минувшем году в Дрездене состоялась седьмая конференция этого форума. В условиях роста конфронтации между Россией и ЕС эта работа приобретает особое значение, ведь в отличие от политиков бизнесмены прекрасно понимают, что санкции не могут привести к каким-то положительным результатам. Они только вредят нашим экономикам.

Сергей Правосудов





СВАДЬБА В ОТЕЛЕ M'ISTRA'L СТАНЕТ ПОИСТИНЕ НЕЗАБЫВАЕМЫМ СОБЫТИЕМ ДЛЯ ВАС И ВАШИХ РОДНЫХ. КЛАССИЧЕСКИЕ ИНТЕРЬЕРЫ, АВТОРСКАЯ КУХНЯ, ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЕ СОТРУДНИКИ ОТЕЛЯ ВОПЛОТЯТ МЕЧТЫ О ВАШЕЙ ИДЕАЛЬНОЙ СВАДЬБЕ



РЕКЛАМА

ОТДЫХ В ОТЕЛЕ В M'ISTRA'L – ЭТО УДИВИТЕЛЬНОЕ ОЧАРОВАНИЕ ПРИРОДЫ ИСТРИНСКОГО ВОДОХРАНИЛИЩА, ИСКЛЮЧИТЕЛЬНЫЙ КОМФОРТ И БЕЗУПРЕЧНЫЙ СЕРВИС



ВОСПОЛЬЗУЙТЕСЬ ЧУДЕСНОЙ ВОЗМОЖНОСТЬЮ ФИЗИЧЕСКОГО И ДУХОВНОГО ОБНОВЛЕНИЯ В SPA-ЦЕНТРЕ LA SOURCE D'ISTRA. СПЕЦИАЛЬНЫЕ SPA, ДЕТОКС, ОЗДОРОВИТЕЛЬНЫЕ И ПРОГРАММЫ ПОХУДЕНИЯ. УЧАСТНИК ПРОГРАММЫ ОАО ДМС «СОГАЗ»

ОТДЫХ С ОСОБЫМ СТАТУСОМ


M'ISTRA'L
HOTEL & SPA

+7 (495) 994-40-00

WWW.M-ISTRA-L.RU

143513, Россия,
Московская область,
Истринский район,
Бужаровский с. о.,
дер. Рождествено, вл. 60



На вопросы журнала отвечает заместитель генерального директора по газовым проблемам Фонда национальной энергетической безопасности Алексей Гривач

Антигазовая политика

Европа разрушает свою энергетическую безопасность

ГАЗ ПРОТИВ ГАЗА

– Алексей Игоревич, как сейчас формируется цена на газ на европейском рынке?

– Давайте обратимся к истории. После того как в Нидерландах было открыто месторождение Гронинген (1959 год), которое до сих пор является базовым для энергобезопасности северной Европы, голландцы придумали механизм, при котором цена на газ формировалась в соответствии с ценой к альтернативной корзине нефтепродуктов. Эта система обеспечила возврат инвестиций и позволяла избежать ценовых манипуляций как со стороны поставщика, так и со стороны потребителя. Фактически цена на газ формировалась как экономическое измерение стоимости замещения альтернативных

видов топлив (на некоторых рынках таковым выступал уголь). Этот механизм был подхвачен остальными поставщиками.

Сейчас на европейском рынке действуют разные системы. В первую очередь – долгосрочные контракты с различными привязками (традиционной нефтяной, с привязкой к электричеству и т. д.). Есть регулируемые контракты, связанные с внутренней добычей, где цены устанавливаются государством (например, в Румынии). Есть набор контрактов с частичной спотовой привязкой. Сейчас европейская система ценообразования на газ претерпевает трансформацию. Связано это с либеральным подходом к системе ценообразования, основанном на биржевых контрактах, где свободная конкуренция и баланс спроса

» Спотовые площадки работают, только если есть гарантированный поток газа по долгосрочным контрактам

и предложения создают «единственно справедливую цену» на товар. Складывается ситуация, при которой газ конкурирует с газом. На этом пути Евросоюз (ЕС) ждут многочисленные риски и потрясения для энергетической безопасности региона.

– С чем они связаны?

– Изначально проблема возникла из-за высоких цен на нефть и ожидания, что они будут расти. Этот тренд испугал участников рынка и руководство Евросоюза, так как высокие цены на нефть потащили бы за собой и цены на газ, подрывая конкурентоспособность европейской экономики и ее энергобезопасность. Одним из ответов на этот вызов стала либерализация рынка газа. Первопроходцем стала Великобритания. Но она развивала у себя спотовое ценообразование, проводила либерализацию рынка, будучи нетто-экспортером газа. Вопрос энергобезопасности для нее не стоял. Но даже в то время зависимость остальных стран – членов ЕС от импорта голубого топлива составляла около 50%, сейчас же она выросла до 66%. Более того, упала добыча газа в Великобритании, теперь она крупный нетто-импортер. Конечно, за счет прямых газопроводов из Норвегии и Нидерландов она закрывает эту зависимость, а все объемы сжиженного природного газа (СПГ) реэкспортирует. Но возникает вопрос, как обеспечить энергобезопасность в условиях конкуренции газа с газом. Что

должен сделать поставщик, чтобы иметь гарантии возврата инвестиций? Он должен иметь возможность отказаться от поставки газа по низкой цене, не отвечающей его экономическим интересам. Возникает противоречие между либеральной системой ценообразования и регулируемые отношениями с поставщиками. Поставщика будут принуждать поставлять газ по цене, его не устраивающей. В итоге рынок будет терять поставщиков. Этими рисками пытаются управлять с помощью антимонопольного комитета ЕС, который возбуждает дела, если его не устраивает цена на спотовом рынке.

– Что значит «если не устраивает цена»?

– Допустим, происходит рост цены на газ из-за того, что зимой его не хватает, это станет поводом для обвинения поставщика (обеспечивающего ликвидность площадки) в манипуляции ценой. В случае с долгосрочными контрактами с нефтяной привязкой такое обвинение невозможно, так как поставщик не определяет цену, она определяется по формуле.

Спот

– Как сейчас организован спотовый рынок ЕС?

– Есть набор площадок в различных странах. В северо-западной Европе ситуация с хабами стабильная: здесь есть собственная добыча (Нидерланды, Дания, Великобритания) и поставки норвежского газа, обеспечивающие ликвидность, есть развитая газотранспортная инфраструктура, СПГ-терминалы, развитый сегмент потребления – более половины спроса на газ всего Евросоюза. Имеется реальная возможность для конкуренции. В этом регионе спотовые отношения действительно могут быть индикатором цены. Но цель ЕС – создать единый рынок газа. Парадокс заключается в том, что спотовые площадки работают, только если есть гарантированный поток газа по долгосрочным контрактам. Если такового нет, то площадки теряют свою ликвидность.

Долгосрочные соглашения, обеспечивающие ликвидность спотовых площадок северо-запада ЕС, были подписаны до того, как заработала спотовая система. Я думаю, что новые соглашения на нынешних условиях просто не будут подписаны на такие длинные сроки и на такие объемы. Так, основной норвежский поставщик (Statoil) убрал из контрактов часть обязательств по поставкам. Если в 2010 году они должны были гарантированно поставить 70 млрд куб. м

из 80 млрд куб. м, то на 2014 год из того же объема гарантированы менее 50 млрд куб. м. Теоретически в какой-то момент они могут просто не поставить газ, если цена их не устраивает. Новые контракты по СПГ подписываются максимум на два-три года и на небольшие объемы – 1–2 млн т в год.

– Как формируется цена на эти гарантированные объемы?

– Она привязана к споту. Но ликвидность сократилась, так как теперь гарантированно поступает не 70 млрд, а 50 млрд куб. м.

– А как меняются объемы, торгуемые на спотовых площадках?

– Растут по всей Европе. Но невозможно говорить о том, что они полностью ликвидны.

– Сколько ты можешь поставлять – настолько ты можешь влиять на цену.

– Да. Этой зимой на австрийском хабе могла пройти одна сделка в день. Средний объем – 5–7 млн кубометров в сутки физических продаж. Отражают ли они баланс спроса и предложения? И должны ли они определять цену 100–130 млн кубометров в сутки, которые проходят через Баумгартен в зимний период? По-моему, нет.

– Европе не нужен газ?

– На мой взгляд, происходящие изменения на рынке газа, вопреки уверениям европейских политиков, не имеют никакого отношения к энергобезопасности ЕС. А этот вопрос действительно должен быть ключевым. Фактически европейцы сейчас разрушают рынок газа и собственную газовую отрасль. Под лозунгом создания конкурентного рынка газа происходит нечестная конкуренция с этим самым газом. Есть недостаточное регулирование в сфере потребления угля. Было введено огромное количество генерации на возобновляемых источниках энергии (ВИЭ), субсидируемых за счет потребителей. Газ вынужден конкурировать в нечестной ситуации. Это устраивало ЕС, так как подавался экономический сигнал с политическим подтекстом, что газ надо вытеснить из энергобаланса ЕС. Только вытеснили его не ВИЭ, которые заместили атомные станции, а уголь. Прекрасный результат! Боремся за экологию – и замещаем газ углем.

– Может, Европе и не нужен газ.

А уголь станет безопасным с помощью специальных технологий, улавливающих вредные выбросы.

– Если у тебя нет газа, ты обходишься без газа. Вопрос в том, какова цена. Разрушить эффективную и экологичную часть энергетики – значит утратить глобальную конкурентоспособность. ЕС обвинял поставщиков, что его конкурентоспособность страдала от высоких цен на газ, но почему-то азиатские страны с еще более высокими ценами на голубое топливо побеждают в конкурентной борьбе с ЕС. Антигазовая политика Европы в долгосрочной перспективе может привести к отказу от голубого топлива.

Европейские энергетические компании каждый год пишут в Еврокомиссию (ЕК) обращения: коллеги, мы находимся в состоянии «идеального шторма», мы не понимаем, куда вы ведете отрасль. Боюсь оказаться недобрым вестником, но думаю, что разбалансировка системы приведет к крупному общеевропейскому блэкауту. Сейчас объективно нестабильные ВИЭ компенсируются более гибкими в плане энергоснабжения газовыми, угольными и даже нефтепродуктовыми станциями. Пока пик не удастся покрыть. Но атомные электростанции (АЭС) в опале, а с 2016 года из эксплуатации в ЕС будут выводиться старые угольные станции. Сложно предположить, что произойдет после этого.

– Значит, в ЕС просто перенесут вывод угольных электростанций на более поздний срок.

– Если так, то это будет лишним негативным сигналом бизнесу. Невозможно планировать инвестиции, если сегодня ты вводишь газовую генерацию, зная, что по закону с 2016 года конкурент в лице угля будет покидать рынок, а потом резко все меняется. Многие европейские компании, вложившие в газовую генерацию, и так находятся на грани банкротства. Также это ударит по промышленности. Собственно, инвестпроекты по газовым мощностям в Германии уже остановлены, а энергоблоки продаются в третьи страны. Германии приходится платить соседним странам, чтобы они взяли излишки электроэнергии, произведенной из ВИЭ, а потом покупать электроэнергию с АЭС во Франции.

Единая Европа – единый рынок

– Может, выходом стала бы передача всех функций по энергетике от национальных правительств Еврокомиссии и создание единого европейского энергетического пространства?

– Брюссель очень хочет так поступить. Поэтому многие шаги определяются исключительно желанием расширить свои полномочия в энергетической сфере. Лиссабонские соглашения четко указывают на то, что энергетическая политика входит полностью в компетенцию национальных правительств. Энергетика – важный фактор власти. Сначала ЕК получила максимальную власть в сфере инфраструктуры за счет концепции создания единого рынка. Третий энергопакет – венец этой истории, так как дает Еврокомиссии право финального голоса в вопросах строительства тех или иных инфраструктурных мощностей. Следующий этап – энергетический союз. В феврале текущего года ЕК выпустила соответствующее коммюнике, а в марте на Совете Европы было выдано поручение по разработке законодательства. Предполагается простая вещь: ЕК получает полный контроль над подписанием новых контрактов по закупкам газа. Идет активная борьба Еврокомиссии с национальными правительствами и компаниями, страдает предсказуемость газового рынка.

– Что будет с рынком, если ЕК получит полный контроль?

– Если отбросить политическую составляющую, появление определенности, возможно, было бы не самым плохим итогом. Но проблема в том, что ЕК очень политизированно трактует энергетическое сотрудничество. Собственно, именно она является источником его политизации. Под лозунгом либерализации рынка происходит усиление избыточного регулирования. ЕК сейчас не нужна ясность на рынке, им нужна возможность навязать свою волю. Страдает от этого газовая отрасль ЕС в целом. Потребление с 2010 года упало на 120 млрд куб. м – на 25%. Это разрушение газовой отрасли. Если такова цена за строительство единого рынка, то не надо такого единого рынка.



БЕЗОПАСНОСТЬ ВОПРОКИ

– Какую долю сейчас занимают долгосрочные контракты с нефтяной привязкой?

– Из 280 млрд куб. м импорта в 2014 году около 100 млрд куб. м имеют спотовую привязку. То есть основная часть газа идет по контрактам с нефтяной привязкой. Нефтяная привязка – это прежде всего вопрос безопасности для поставщика и потребителя. Спотовая привязка сразу поднимает вопросы: площадка находится на территории ЕС, действует по правилам Евросоюза – где гарантии, что покупатель не будет влиять на цену? Возможностей повлиять очень много. Получается забавная вещь: Россия убеждает европейцев не создавать условия, пригодные для манипуляции рынком. А в ответ получает идею создать единого закупщика газа – по сути, картель.

– Почему бы России не отправлять 100% газа на спотовый рынок?

– «Газпром» тут же станет любимым «клиентом» антимонопольных органов. Если уж при имеющейся системе ценообразования Еврокомиссия умудрилась инициировать антимонопольное расследование в отношении его контрактов с нефтяной привязкой (и отсутствием влияния поставщика на динамику цен), что же будет, когда у «Газпрома» реально появится возможность влиять на цену? Бить по пальцам для профилактики будут постоянно.

Впрочем, тот пересмотр экспортной стратегии в Европе, о которой прошлой осенью заявило руководство «Газпрома», имеет в виду возможность перехода на спотовые продажи газа, но только не на площадках в ЕС, а вне его юрисдикции, чтобы не нести риски возможного манипулирования рынком или необоснованного давления со стороны регуляторов.

– Мощности СПГ-терминалов в ЕС избыточны. При этом европейцы

» Фактически европейцы сейчас разрушают рынок газа и собственную газовую отрасль

продолжают вкладывать в развитие этой инфраструктуры. Что они думали, когда создавали такое количество мощностей без гарантии поставок?

– Возможно, они думали, что Европа – самый интересный рынок газа и все поставщики мечтают попасть на него. Одновременно с европейцами и американцы построили сопоставимые мощности для приема СПГ (примерно на 150 млн т в год). Те компании, которые имели несчастье забронировать там объемы, исправно платят – «используй или плати». На многих европейских терминалах происходит то же самое. Это цена неверных инвестиционных решений. Сейчас эта же схема может повториться с американскими экспортными терминалами – «сжижай или плати». Интересно, что набор компаний, которые выкупили эти мощности, почти полностью совпадает с теми, кто уже прогорел на принимающих терминалах.

– Что заставляло их думать, что их рынок премиальный?

– Прогнозы, которые публиковались в то время. Обратите внимание, что проблемы накапливаются. Британия падает уже 15 лет, Алжир – более пяти лет, голландскую добычу лихорадит, возможно, им придется радикально пересмотреть подходы к разработке Гронингена. Я полагаю, что в Норвегии падение добычи начнется

не через десять лет, как ожидалось, а не позднее 2020 года.

– Несмотря на постулируемые фразы об энергобезопасности, Европа действует во вред энергобезопасности.

– На мой взгляд, энергобезопасность формируется из трех необходимых условий: наличие развитой инфраструктуры, понятные долгосрочные правила игры на рынке и хорошие отношения с поставщиками. Дискриминация одного поставщика – это сигнал остальным, что они могут оказаться на его месте. Спот – это мина замедленного действия под системой долгосрочных контрактов. Долгосрочный контракт – это баланс интересов между поставщиком и потребителем. Если контракт ущемляет интересы одной из сторон, то система разрушается. Это приведет к еще большим проблемам с энергобезопасностью европейского региона. Нужен диалог, чтобы прекратить «идеальный шторм» в энергетике ЕС.

России в данной ситуации также нужно продолжать органическое развитие газотранспортных маршрутов. Тот же газопровод «Алтай» позволит поставить те объемы, которые могут быть не востребованы европейским рынком. Думаю, что, получив гарантию долгосрочных поставок из России, Китай начнет еще более динамично развивать газовый рынок.

Но не Китаем единым. Турция тоже перспективное направление, не только с точки зрения транзита. Когда начинали строить «Голубой поток» (в конце 1990-х годов), здесь потреблялось около 10 млрд куб. м газа, теперь – уже под 50 млрд куб. м. И это не предел. В обозримой перспективе Турция может догнать Италию, поскольку рост экономики Турции во многом опирается на газ. И они не политизируют этот вопрос в отличие от европейских партнеров.

Беседу вел Александр Фролов



Давнее сотрудничество

На вопросы журнала отвечает ректор РГУ нефти и газа им. И. М. Губкина Виктор Мартынов

ИСТОРИЯ И СОВРЕМЕННОСТЬ

– Виктор Георгиевич, сотрудничество РГУ нефти и газа им. И. М. Губкина с ОАО «Газпром» имеет долгую историю. Недавно появилась новость о том, что «Газпром» выделит более 82 млн рублей Губкинскому университету. Куда в основном шли средства ранее и пойдут сейчас или стратегические цели не меняются? Каковы приоритетные направления развития вуза сегодня?

– Сотрудничество с ОАО «Газпром» началось еще до того, как эта компания была создана. Многие проекты реализовывались совместно с Министерством газовой промышленности СССР, с которым Губкинский университет очень плотно сотрудничал, готовил кадры, занимался научными исследованиями. Многие сотрудники университета в те годы получили высокие правительственные награды и звания за открытия газовых месторождений в Средней Азии, строительство и проектирование трубопроводов. Следует вспомнить, что в 1960-е, 1970-е и 1980-е годы университет назывался Московский институт нефтехимической и газовой промышленности, то есть газовая промышленность была вынесена в его название.

Наше партнерство имеет давнюю историю. Фактически направления деятельности остаются неизменными. Невозможно подготовить хорошего специалиста для нефтегазовой отрасли без помощи самой отрасли, поскольку образование закладывает не только знания, но еще умения и навыки. В первую очередь необходимо, чтобы промышленность участвовала в подготовке кадров, предоставляя возможность для практики обучающихся

» Финансовая помощь в основном направляется на программы в рамках инновационного развития ОАО «Газпром». Переоборудуются учебные и научные лаборатории, издаются новые учебники и учебные пособия

и стажировки преподавателей. В последнее время у нас интенсивно развивается такое направление, как базовые кафедры непосредственно в организациях «Газпрома». Таких кафедр несколько: в ООО «Газпром ВНИИГАЗ», в ОАО «Газпром промгаз», в ОАО «Газпром нефть», в ОАО «Гипроспецгаз». Естественно, эти направления продолжают развиваться.

Достаточно много специалистов из «Газпрома» и его дочерних компаний участвуют в образовательном процессе: читают лекции и встре-

чаются со студентами. В РГУ нефти и газа им. И. М. Губкина более 600 целевых студентов, которые учатся в университете по направлениям дочерних обществ. Эти ребята потом возвращаются на предприятия «Газпрома».

Финансовая помощь в основном идет на программы в рамках инновационного развития ОАО «Газпром». Переоборудуются учебные и научные лаборатории, издаются новые учебники и учебные пособия. Эта деятельность осуществляется как раз с помощью «Газпрома».

Приоритетные направления развития сотрудничества ОАО «Газпром» и РГУ нефти и газа им. И. М. Губкина в будущем сохраняются. Партнерство вуза и промышленности – это, с одной стороны, подготовка кадров и научная работа, с другой – оказание помощи в качественной подготовке. Стратегические изменения произойти не могут. Возможно, появятся новые направления обучения, новые специальности и виды оборудования, но в целом вуз – это подготовка кадров и научные исследования. Оставаясь университетом, мы будем работать именно в указанных направлениях.

– Проект «Виртуальный нефтеперерабатывающий завод» был осуществлен за счет ОАО «Газпром». Какие-то новые совместные проекты запланированы?

– Проект «Виртуальный НПЗ» – тренажер самого современного типа, на котором могут одновременно обучаться студенты нескольких специальностей. Моделируется работа в команде на реальных производственных объектах. «Виртуальный НПЗ» создавался при помощи не только «Газпром нефти», но и других



организаций. На последнем этапе существующий тренажер, который был создан у нас около десяти лет назад, был модернизирован.

В университете есть и другие подобные проекты. Например, «Центр разработки месторождений», «Центр диспетчерского управления газа и транспорта». Эти проекты уже осуществлены, в их создании также участвовало ОАО «Газпром». В прошлом году заработал «Центр современных информационных технологий». В этом году запускается блок инновационных современных аудиторий «Газпрома», будет модернизирован «Центр защиты от коррозии», поскольку это важная научная и образовательная программа. Объектов, в реконструкции которых участвует «Газпром», много. Другие компании тоже помогают нам модернизировать учебную базу и научные лаборатории, но помощь «Газпрома» наиболее масштабная и целевая. Мы очень ценим это и благодарны «Газпрому» за постоянную поддержку.

«ТУРЕЦКИЙ ПОТОК»

– Предполагаются ли совместные образовательные программы, связанные с «Турецким потоком», аналогичные тем, которые планировались в рамках встречи с ректором Софийского университета по архитектуре, строительству и геодезии, когда речь шла о «Южном потоке»? Намечены ли другие новые совместные образовательные проекты/программы с зарубежными вузами?

– Программа, связанная с «Турецким потоком», появится. В свое время были достигнуты договоренности с болгарскими и сербскими университетами. Однако поскольку проект претерпел ряд изменений,

пока реальных договоров нет. Идеи совместных проектов с турецкими вузами будут реализовываться в ближайшем будущем.

На сегодня в университете действуют 14 международных магистерских программ, осуществляемых совместно с самыми известными вузами мира, в которых представлено нефтегазовое образование. Выпускники программ получают два диплома – Губкинского университета и вуза-партнера. Три программы заключены, например, с Французским институтом нефти, действует программа с Техасским университетом, а также ведется совместная образовательная и научная деятельность с вузами Канады, Норвегии, Швеции, Германии и ряда других стран. Все эти программы подтверждают качество российского нефтегазового образования, а с другой стороны – позволяют готовить специалистов для самых сложных проектов, которые реализует ОАО «Газпром» с зарубежными партнерами.

– Заказчиком каких работ выступает «Газпром»?

– У нас есть большая программа фундаментальных и прикладных исследований в интересах «Газпрома». Целый ряд лабораторий университета задействован в работах по заказам ОАО «Газпром». Алексеем Борисовичем Миллером подписана программа исследований на три года с общим бюджетом порядка 600 млн рублей. На эти средства ведутся исследования коллекторов Ковыктинского газового месторождения для уточнения запасов. Также реализуются программы по подземному хранению газа, газохимии, экологии, транспорту газа, то есть фактически по всем направлениям технологиче-

ской цепочки «Газпрома». Речь идет о десятках тем, которые реализуются в общей трехлетней программе.

– Чем выпускник Губкинского университета сегодня отличается от выпускников других аналогичных вузов и какие конкурентные преимущества он имеет, когда попадает на работу в «Газпром»?

– Во-первых, он отличается тем, что не случайно выбрал специальность, а осознанно поступал в Губкинский университет как в головной отраслевой вуз, который готовит кадры именно для работы на конкретных объектах ОАО «Газпром» или нефтяных компаний. Нашему выпускнику привит корпоративный отраслевой дух. Во-вторых, поскольку поступающие к нам абитуриенты имеют высокий балл ЕГЭ, а более половины еще и медалисты, – это ребята с высокой мотивацией. В других вузах эти показатели значительно ниже. Наши студенты пользуются прекрасной материальной базой, хорошим методическим обеспечением, тренажерами и получают конкурентоспособное высшее образование. Много целевых студентов, которые, поступая в наш вуз, имеют контракт с компаниями «Газпрома». Они, естественно, четко знают, где они будут трудиться, выполняя курсовые и дипломные работы по материалам предприятия, ездят на практику на эти самые предприятия, очень четко привязаны к своей будущей работе. Уровень образования в Университете имени Губкина очень высокий, поэтому наши студенты не испытывают проблем с трудоустройством. По крайней мере, хорошие студенты.

Беседа вел Андрей Ларионов

Подводные роботы центра «Гидронавтика» МГТУ им. Н.Э. Баумана

Учебно-научный молодежный центр «Гидронавтика» МГТУ им. Н.Э. Баумана был создан в 2010 году с целью развития студенческой инноватики и новых образовательных технологий подготовки инженерных кадров в области подводной робототехники и морской индустрии. Используя зарубежный практический опыт, сейчас центр разрабатывает подводные аппараты, которые в перспективе могут послужить для нужд армии, МВД, МЧС и нефтегазовой отрасли нашей страны, а также стать экспортным товаром.



Команда МГТУ им. Н.Э. Баумана после выхода из бассейна



В созданном пять лет назад центре «Гидронавтика» студенты Бауманки разрабатывают и изготавливают подводных роботов различного назначения. С момента возникновения «Гидронавтика» включила в процесс обучения международные университетские конкурсные аттестации по программам перспективных образовательных технологий морской робототехники. Студенты принимают участие в международном чемпионате по подводным роботам MATE ROV.

В 2014 году команда центра завоевала второе место на чемпионате, который проводился в Алпене (США), уступив только команде США. Российская команда соревновалась с коллективами 32 университетов из 16 стран. В 2015 году студенческий чемпионат состоится в Канаде, в Морском университете по проблемам арктической морской нефтегазовой индустрии. Данный вид состязаний ориентирован на имитацию выполнения реальных задач. Тематика меняется от года к году: в 2010-м требовалось воспроизвести процессы восстановления гидрогеофизической станции на вершине подводного вулкана Лоихи, в 2011-м – ликвидацию последствий взрыва морской буровой платформы

компании ВР в Мексиканском заливе, в 2012-м – предварительную откачку жидких углеводородов из корродирующих танкеров, затопленных в годы Второй мировой войны на шельфе, в 2013-м – использовать подводных роботов для монтажа станций протяженных донных обсерваторий, а в 2014-м темой была океанология и экология Великих американских озер.

«Наш центр вышел в MATE ROV по градации СММ на четвертый уровень организационной зрелости. Это означает, что он готов к решению различных задач подготовки специалистов, способных вести реальные проекты подводных роботосистем», – рассказывает руководитель центра «Гидронавтика» профессор Станислав Северов.

Участие в международных соревнованиях ориентирует студентов Бауманки на решение различных задач. Приходится ежегодно изготавливать по одному подводному роботу оригинальной конструкции. Гидроботы тестируются в лабораторном бассейне «Гидронавтика» и бассейне УФК МГТУ на Госпитальной набережной. Работа в центре позволяет студентам проникнуться интересом к инженерной океанологии.

На европейских соревнованиях подводных роботов Черного моря команда «Гидро-

навтика» с роботом «Аква-тор3» завоевала первый приз. Для участника проходящего на Байкале форума «Инженеры будущего» робот А2 явился наглядным образцом студенческой инноватики. На Всероссийском форуме инноваторов-2013 в Санкт-Петербурге проект «Аква-тор» назван первым в перечне топ-100 и отмечен премией. «Нашим центром разработан адаптированный к российским вузам комплекс учебно-методических материалов, обеспечивающий продвижение проектно-конкурсного подхода к высшему инженерному образованию в подводной робототехнике», – отмечает Станислав Северов.

В рамках дальнейшего сотрудничества с другими вузами России МГТУ им. Н.Э. Баумана намерен организовать в 2015–2016 годах конкурсы-конференции – в Центральном регионе (Москва, Петербург, Калининград) и межрегиональный, с участием вузов Дальнего Востока. По оценке руководства «Гидронавтики», апробированные в конкурсах разработки центра в будущем могут послужить основой для аппаратов, выполняющих различные задачи на шельфовых и глубоководных месторождениях углеводородов, а также на подводных газопроводах.

Александр Фролов

СИБИРСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ

ИППУ СО РАН ведет научные разработки для нефтегазового комплекса

Институт проблем переработки углеводородов Сибирского отделения Российской академии наук (ИППУ СО РАН) – один из ключевых партнеров отечественных нефтегазовых компаний в области научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок (НИОКР). В частности, институт проводит НИОКР совместно с «Газпром нефтью» в области разработки и производства катализаторов крекинга, технического сопровождения их эксплуатации на заводах компании.

Институт был создан в 2003 году – Президиум Российской академии наук постановил объединить в его рамках Конструкторско-технологический институт технического углерода СО РАН и Омский филиал Института катализа им. Г.К. Борескова СО РАН. Как самостоятельная научная организация он начал функционировать с 1 января 2004 года.

Специалистами ИППУ разработаны и используются в научных исследованиях и испытаниях на пилотном уровне уникальные установки: технологические стенды тестирования катализаторов, активации и регенерации катализаторов, оптимизации технологических режимов, опытные установки синтеза наноразмерного глобулярного углерода и др. Институт тесно сотрудничает с организациями реального сектора экономики. Среди его партнеров – «Газпром нефть», «Роснефть», ЛУКОЙЛ, «Сургут-нефтегаз», «Омсктехуглерод» (Омск), «Литий-элемент» (Саратов), Пермский пороховой завод (Пермь), «Биотех» (Москва), НИИЭМП (Пенза), Новосибирский ЗХК (Новосибирск) и др.

ИППУ СО РАН располагает одной из самых крупных технологических баз и оборудованием, позволяющим реализовать цикл работ от научной разработки через технологические исследования к производству опытных партий и далее (разработка технологий производства, промышленное освоение, научно-техническое сопровождение новых технологий и материалов). Институт является единственной организацией в России, занимающейся созданием промышленных технологий производства и применения катализаторов для базовых процессов нефтепереработки (крекинг и риформинг), созданием новых композиционных материалов на основе технического углерода. Работы ИППУ СО РАН в этих областях обеспечивают систематическое обновление ассортимента промышленной продукции, по качеству не уступающей, а по некоторым показателям превосходящей уровень мировых аналогов. Так, для отечественной оборонной промышленности производятся углеродные материалы, не имеющие мировых аналогов.

Институтом разработаны принципиально новые катализаторы и процессы для получения легких олефинов, экологически чистых компонентов топлив из газового, нефтяного и растительного сырья – этилена из метана, пропилена из этилена, дегидрирования пропана в пропилен, облагораживания прямогонных и вторичных бензиновых фракций на цеолитных катализаторах, одностадийного получения реактивного и дизельного топлива из растительных масел. Внедрены в промышленное производство катализаторы для базовых технологий нефтепереработки. На Омском нефтеперерабатывающем заводе («Газпром нефть») осуществлен полный переход с зарубежных катализаторов крекинга на катализаторы серий люкс и бицеолитный катализатор, разработанные в ИППУ СО РАН. Созданные в институте катализаторы риформинга марок ПР-71, ПР-81 эксплуатируются на десяти промышленных установках шести нефтеперерабатывающих заводов России и Украины.

Разработаны технологии получения сорбентов грубой и тонкой осушки газовых и жидких углеводородных сред. Созданы и применяются на практике функциональные углеродные материалы для получения резинотехнических изделий, кабельной продукции, катализаторов органического синтеза, сорбенты технического («Техносорб»), медицинского («ВНИИТУ-1», «ВНИИТУ-2») и ветеринарного («Зоокарб», «Бетулин в углеродной микросфере») назначения, специальные марки технического углерода.

В 2012 году коллектив ИППУ СО РАН стал лауреатом Премии им. А.Н. Косыгина в области науки, техники и организации производства за 2011 год за разработку и промышленное внедрение катализаторов нового поколения для базовых процессов нефтепереработки (риформинга и крекинга), обеспечивающих производство высококачественных бензиновых и дизельных топлив. А в 2013 году ИППУ СО РАН стал лауреатом конкурса «100 лучших вузов и НИИ России» и премии ОАО «Газпром» в области науки и техники.

Александр Фролов



Директор Института проблем переработки углеводородов СО РАН, член-корреспондент РАН Владимир Александрович Лихолобов





Зарубежная Россия на рубеже

СЛЕДЫ РУССКОГО ЧЕЛОВЕКА

На Milano Centrale, где когда-то, на закате итальянского неореализма, из поезда Бари–Милан выгрузилась приехавшая с бедного юга семья (фильм «Рокко и его братья» Л. Висконти), покупал билет в автомате. Случайно услышал разговор говоривших на русском украинских парней о том, как непросто им было минувшей ночью немного поспать – полиция активнее, чем обычно, выгоняла бродяг из самых укромных уголков вокзальной территории. Раньше соотечественников среди проверяющих лотки билетных автоматов я не встречал. Традиционно выта-



**Наша диаспора на юге Европы
уже никогда не станет прежней**

скиванием оставленной в спешке покупателем-пассажиrom мелочи на крупных железнодорожных узлах Италии занимаются африканцы, арабы, цыгане... А тут парни 23–25 лет, то ли избегающие призыва в украинскую армию, то ли покинувшие места своего ПМЖ – беспокойные области Восточной Украины.

О том, что такие беженцы в последнее время очень часто обращаются за помощью в его приход, мне рассказал в известном своим музыкальным фестивалем итальянском Сан-Ремо священник храма Христа Спасителя о. Дионисий (Байков). Русский, в самом широком



контексте, мир в Италии довольно велик и разнообразен. И эти парни с главного миланского вокзала – не самые заметные детали его общей картины. Во всяком случае, украинские няни, гувернантки, горничные пока занимают в ней куда больше места. Приехавшие с Украины женщины круглосуточно ухаживают на дому за пожилыми людьми, иной раз выходят за ветхих старичков замуж, изъясняясь потом всю жизнь на смеси украинского и итальянского. Но еще когда ставшей

» *Географию русской колонии на юге Европы, достигшую расцвета перед Первой мировой войной, можно оценить, отметив на карте русские православные приходы*

badante (так их здесь называют) тети Тони из-под Львова в проекте не было, эти края, славящиеся мягкой зимой и красивыми видами, привлекали знатных и зажиточных людей из России.

ГЕОГРАФИЯ РУССКОЙ КОЛОНИИ

Императрица Мария Александровна, супруга Александра II, гостила в Сан-Ремо в 1874–1875 годах. А почти 20 годами раньше императрица Александра Федоровна, вдова Николая I, а с ней и вся русская знать, облюбовала находящийся по соседству Лазурный Берег. В соседней с Ниццей бухте Вильфранш даже размещалась база русского Военно-морского флота.

Географию русской колонии на юге Европы, в известном смысле достигшую расцвета перед Первой мировой войной, можно оценить, отметив на карте русские православные приходы. Начнем с роскошного ниццкого Свято-Николаевского собора. Западнее – в Каннах – Архангело-Михайловская церковь. Восточнее Ниццы, за Принципатом Монако, на франко-итальянской границе, – церковь Пресвятой Богородицы и Николая Чудотворца в Ментоне. Чуть дальше на восток – итальянский Сан-Ремо (в самом центре – право-

славный храм Христа Спасителя). В соседнем регионе Тоскана, в великолепной Флоренции, так же, как каннская и ментонская церкви, был построен на рубеже XIX–XX веков храм Рождества Христова и Николая Чудотворца. В воспоминаниях не одним нашим соотечественником Рима в 1916 году уже было всё готово для начала строительства храма, но помешала революция. Храм Св. великомученицы Екатерины в Риме появился уже в начале следующего, XXI, века. На берегу Адриатического моря, в Бари – Патриаршее подворье Св. Николая Чудотворца, возникшее, как и храмы в Ницце и Сан-Ремо, перед самой Первой мировой войной.

Еще до снятия железного занавеса Европа отнюдь не была terra incognita для русских. Должное этим местам отдавали и до революции, в период





бурного экономического роста Российской империи, знать, нувориши вроде русского железнодорожного магната барона фон Дервиза, построившего в Ницце замок Вальроз. Из тогдашней столицы – Санкт-Петербурга в Ниццу через Геную, Сан-Ремо, Монако ходил поезд. В наше время этот рейс (теперь только из Москвы) восстановили: снова появился спрос! Да и авиарейсов в Ниццу, Милан, Геную, Флоренцию огромное количество. Современные «успешные люди» из России тоже не обошли своим вниманием эти места. Впрочем, тут, как сто лет назад Первая мировая, грянула «крымская война»: накалилось соперничество двух пропаганд, введены санкции. Много повторилось спустя столетие. Как храм в Бари остался тогда незавершенным, так и сегодня освоение российской элитой юга Европы остановилось. Более того, уже наблюдается обратная тенденция. Купленная русскими недвижимость, как отмечают здесь и там риелторы, начинает распродаваться.

Впрочем, сегодня в Европе довольно много соотечественников, которые, не имея своего жилья там, уже не мыслят себя в другом месте. По словам президента Координационного совета организаций российских соотечественников Центра и Юга Италии (КСОР ЦЮ) Юлии Минскер, нередко, особенно в связи с усилившимся в Италии экономическим кризисом, «заробитчани» собирают вещи и с обещанием никогда уже сюда не возвращаться отправляются на родину, однако спустя какое-то время... появляются снова. География русского мира – это не только роскошные виллы обедневших аристократов в Тоскане и стоянка яхт в Сан-Ремо, но еще и комнатки для прислуги в небедных римских и неаполитанских домах...

ЦВЕТОЧНАЯ РИВЬЕРА

«У нас приход многонациональный. Есть люди из России, Белоруссии, Молдавии, Украины. Есть по несколько человек из Болгарии и бывшей Югославии. Есть большая группа принявших православие итальянцев и несколько приезжающих к нам на службы из соседней Франции французов. Разные социальные слои.

» *«Через СМИ у нас идет масштабированная антироссийская пропаганда. К сожалению, мы мало что можем противопоставить, но я чувствую: люди не хотят ломать эти отношения»*

Им непросто сохранять свою традицию, потому что в их семьях сильно влияние католической церкви».

Приход храма Христа Спасителя в Сан-Ремо достаточно маленький. Летом на литургию собирается около 100 прихожан. В зимний период – 40–60 человек. На службы в этот храм приезжают со всей Лигурии. Ближайший к Сан-Ремо православный приход находится в Генуе, базируется он в бывшем католическом храме. Такие православные церкви, с куполами, дореволюционной постройки, в Италии есть еще только во Флоренции и в Бари.

«Что касается россиян, то тех, кто здесь живет постоянно, среди них мало. Довольно много тех, кто покупает квартиры и ежегодно проводит на Цветочной Ривьере часть своего времени, – рассказывает о русском мире в Сан-Ремо о. Дионисий. – Играет ли роль, что мы принадлежим Константинопольскому патриархату, а не Московскому? В Европе соседствуют друг с другом православные церкви разных юрисдикций – Московский патриархат, Константинопольский патриархат, Румынская, Болгарская, Сербская церкви. Для русскоязычных православных в выборе храма играет роль в первую очередь то, на каком языке проводится богослужение и есть ли там русскоговорящий священник. Есть те, кто к нам из Ниццы приезжает, хотя там есть прекрасный храм, есть церковь по пути к нам, расположенная в Ментоне».



«Русские постепенно, в течение последних 15–20 лет, осваивали Европу, лучшие ее уголки, в том числе здесь, в Лигурии. А тут вдруг санкции, как столетие тому назад, когда в России грянули Первая мировая и гражданская войны», – говорю о Дионисию. «Я, кстати, тоже думал об этом, – соглашается со мной священник. – У нашего храма сложная судьба. В 1913 году он был построен, не успели всё закончить – началась Первая мировая. А здесь была большая русская община, этот храм построен в основном на ее деньги. После всех этих событий соотечественники вынуждены были уехать. Выжить без значительных средств здесь было невозможно. Уезжали в большие города. После Второй мировой войны русская община в Сан-Ремо была микроскопической. Наше большое достижение – удалось сохранить храм как храм, потому что, например, были со стороны города претензии: отдайте нам, мы сделаем там музей. Долгий период священника своего не было, он приезжал служить из Ниццы. Только в 1990-е, когда хлынул из бывшего СССР поток эмигрантов, в том числе русскоязычных, храм наполнился. Самая большая православная община Италии – румыны. И вот до появления этого потока была реальная угроза, что храм Христа Спасителя станет румынским приходом, здесь будет служить румынский священник. Они, к слову, получили храм рядом с вокзалом. В Сан-Ремо два православных прихода – русский и румынский.

Сейчас все здесь обеспокоены, я как священник – тоже. Если все минувшие годы наблюдался рост числа туристов из России, то теперь мы, похоже, будем наблюдать спад. Если произойдет то, что произошло сто лет назад, эти церкви второго такого русского исхода не переживут. Ведь храм существует в основном как раз на те средства, которые оставляют здесь туристы из России, покупая свечи, иконки, крестики, жертвуя что-то. Что уж говорить о том, что наш храм нуждается в реставрации».

ПОСТХРИСТИАНСКАЯ ЕВРОПА

Не мог не поинтересоваться мнением батюшки по поводу теракта в редакции Charlie Hebdo. Спросил о поддержке большинством французов творческого кредо парижского журнала. «Во Франции доминирует культура Великой французской революции, антиклерикальная риторика. В Италии находится Святой престол, здесь сильно влияние католицизма. У нас, мне кажется, такая ситуация была бы невозможна. Здесь государство очень внимательно относится к тому, чтобы религиозные чувства представителей разных конфессий не оскорблялись», – считает о. Дионисий. Границы нет, люди, что во французской Ницце, что в итальянском Сан-Ремо, – либеральные и толерантные общеевропейцы, а разница, если смотреть на детали, огромна.

В современной постхристианской Европе верующие очень часто разочаровываются, если говорить об Италии, в католицизме, ищут истину в буддизме, мусульманстве, православии. Существует масса историй о переходе католиков в православную веру. Что уж говорить, если сам благочинный (в православной церкви специальная должность для надзора за порядком) в Западной Европе (Константинопольский патриархат) и настоятель храма Христа Спасителя в Сан-Ремо – Серджи Майнольди – православ-



ный итальянец. Получается, европейские православные приходы выполняют и миссионерскую функцию в том числе. Как бы там ни было, сегодня в Европе не только православные итальянцы, французы имеются, но и англичан с голландцами можно найти. В Генуе в храме в честь Преображения Господня (Московский патриархат) служат итальянцы Джованни Ла Мичела и Мариан Сельвини. Приход, как написано на его странице в интернете, «объединяет верующих, приехавших в Италию из Украины, России, Молдовы и других стран бывшего СССР на заработки, на ПМЖ, и православных коренных жителей».

ИТАЛЬЯНСКИЕ РУСОФИЛЫ

Говоря о русском мире в Италии, надо упомянуть и об итальянцах, которым интересна русская культура, язык, Россия. В последние годы увеличилось количество студентов, изучающих русский в университетах Италии. Сегодня в неаполитанском Восточном университете (L' Orientale), одном из ведущих учебных заведений Италии, более 300 студентов занимаются изучением русского языка, литературы, истории, политологии и других предметов, связанных с Россией. «У нас русский язык преподается больше ста лет, – с гордостью говорит кандидат юридических наук, доцент Восточного университета Иван Марино. Почему изучают русский? Интерес к России, любовь к русской классической литературе, возможность потом по специальности устроиться на работу. Примерно год назад у нас в университете фондом “Русский мир”

открыт русский центр...» Это четвертый подобный центр в Италии. Библиотека, компьютеры, есть все для того, чтобы проводить лекции, круглые столы, кружки чтения (с обсуждением прочитанного и т. п.).

Известно, что Максим Горький в течение многих лет (последний раз в 1913-м) подолгу жил на Капри. Этот живописный остров находится в Неаполитанском заливе. Жил там великий пролетарский писатель по нескольким адресам. И у него дважды бывал Ленин. В 1920-х Горький поправлял здоровье в Сорренто, в 10 км от Капри, там же, в Неаполитанском заливе.

Культурная ассоциация имени автора «Моих университетов» и «На дне» существует

» Многим очарованным идеей «цивилизованной Европы» для полноты ощущений стоит сконцентрировать свое внимание на таких городах, как Неаполь

в Неаполе с 1946 года. В ее мероприятиях принимают участие неаполитанские русофилы и занесенные разными ветрами в Кампанию представители России, Украины, других бывших союзных республик.

«Если на улице установить пять неаполитанцев, кто-то из них даст ответ на вопрос, кто такой Горький?» – спрашиваю президента ассоциации, бывшего сенатора от Итальянской коммунистической партии Луиджи Марино. «Трудно сказать, хотя моя теща, которой уже давно нет, не только могла ответить, но и лично знала Горького, – отвечает поклонник творчества пролетарского писателя. – Но если сегодня пройтись по книжным магазинам Неаполя, то Горького или Шолохова там обнаружить сложно. Льва Толстого, Достоевского, классическую русскую литературу можно найти, а советских классиков после развала СССР у нас на итальянском не переиздавали». Сам Луиджи к русскому языку и литературе пришел как раз через литературу в средней школе. Каждый месяц надо было прочитать одну книгу и обсудить ее. В 14 лет ему пришлось взяться за «Преступление и наказание» Достоевского. Сначала ему показалось, что это очень неинтересная книга. Но после нее Луиджи в книжных магазинах стал искать именно русские фамилии – Чехов, Андреев, Толстой, Горький. Позднее у итальянца появился, как он говорит, полити-



ческий интерес – структура государства, социальный строй, революция...

«В связи с киевским переворотом, со всей этой ситуацией на Украине я ощущаю некоторое охлаждение между русскими и украинцами, бывающими на мероприятиях нашей ассоциации. Если говорить вообще, антироссийские санкции незаконны, они противоречат 41-й статье Устава ООН. Наши предприниматели уже несколько раз обращались к правительству по этому поводу, потому что санкции, мягко говоря, не помогают росту итальянской экономики. У Европы нет желания следовать за всеми авантюрами США. В прошлом посол Италии в Москве Серджо Романо написал, что расширение НАТО в сторону российских границ – большая ошибка. Потому что это вредит сотрудничеству европейских стран с Россией.

И это мнение либерала и антикоммуниста! А ведь НАТО сегодня расширилось не только до той черты, за которой когда-то начинался СССР, оно уже на границах РФ. К сожалению, сегодня политике США нет противовеса, для мира это плохо. Замечу, что это мои личные взгляды. Общество «Максим Горький» открыто для людей с разными политическими позициями, исключение – фашисты».

ПРОЛЕТАРИИ ВСЕХ СТРАН, СОЕДИНЯЙТЕСЬ!

Интерес к нашей стране в Италии всегда был велик. И связано это было в значительной степени с построением нового коммунистического общества, в котором нет эксплуатации, классового господства. Поскольку в бедняках и богатых в Италии недостатка никогда не было, простые люди здесь всегда интересовались, насколько в СССР удается



жить иначе. В пользу этой версии говорит тот факт, что Итальянская коммунистическая партия была самой большой в Западной Европе (на выборах в 1976 году набрала 34,4 % голосов). Ездили итальянцы в Россию, по словам синьора Марино, с большим энтузиазмом.

«Мой старший сын – москвич, – рассказывает Луиджи Марино, – мы почти год жили с супругой в Москве, где он и появился на свет. В области Кампания живет несколько тысяч итальянцев, прилично знающих русский язык. До распада СССР в Италии постоянно присутствовал интерес к вашей стране. Общество дружбы “СССР – Италия” организовывало поездки по СССР, многие стремились поехать. После распада СССР и в Университете Неаполя L`Orientale, и в наших отделениях Общества дружбы “СССР – Италия” интерес к русскому языку уменьшился. Но в последние годы он снова стал расти. Сегодня много студентов в Восточном университете, которые его изучают. Раньше в Неаполе существовал только L`Orientale и неаполитанское отделение “СССР – Италия”, где можно было заниматься русским языком, а сейчас в Неаполе несколько институтов, в том числе частных, где преподают русский. Также живущие здесь русские организовали свои языковые курсы».

Сегодня синьор Марино в рядах Партии коммунистического возрождения. «ПКВ была создана в 1998 году, потому что произошел раскол в рядах коммунистов Италии. Я был одним из ее создателей. Наша оппозиционная партия сегодня, к сожалению, не представлена в парламенте, и мы не можем, например, выступить против санкций. Через СМИ у нас идет массированная антироссийская пропаганда. К сожалению, мы мало что можем противопоставить, но я чувствую: люди не хотят ломать партнерские отношения», – говорит экс-сенатор.

ПОЛИТИЧЕСКАЯ ЭМИГРАЦИЯ

Вообще говоря, Капри, где любил проводить время Горький, – это совсем не Неаполь, хоть и находится рядом. Этот остров – место отдыха состоятельных туристов. Как Цветочная Ривьера. А Неаполь... Многим очарованным идеей «цивилизованной Европы» для полноты ощущений стоит сконцентрировать свое внимание на таких городах, как Неаполь, Марсель... Дело даже не во внешней стороне: мусоре, ветхих фасадах, уличных барахолках а la «лихие 1990-е». Поражает менталитет местных жителей, за этим стоящий, их анархизм. В девять утра вроде бы трезвый человек профессорской внешности, будучи за рулем своего FIAT, в центре Неаполя на площади Гарибальди не обращает внимания на красный свет и переходящих по переходу многочисленных пешеходов. Продолжая болтать с кем-то сидящим рядом, этот «профессор» проезжает, едва не задев шарашающихся прохожих. Паркуются здесь автолюбители «по звуку»: все машины ободраны, помяты. На большинстве клумб валяются пустая тара и обертки. Местные жители к этому относятся как к чему-то совершенно естественному. В район Санита (центр города, рядом знаменитый музей Каподимонте) заходить опасно. Много в городе под контролем одной из крупнейших преступных организаций в мире – Каморры. К этому калейдоскопу добавляются многочисленные группы легальных и нелегальных эмигрантов из Африки и Азии. Даже на центральных улицах домостроения почти всегда защищены массивной

решеткой. И все-таки кто-то как хотел раньше, так и сейчас продолжает хотеть жить в этом колоритном и далеко не самом благополучном городе.

«Я профессиональная спортсменка, играла в хоккей на траве за московский СКИФ – спортивный клуб института физкультуры, бронзовый призер чемпионата мира 1989 года среди юниоров. Мне было тогда 18 лет. Это был первый ЧМ среди юниоров по хоккею на траве, – вспоминает президент КСОР ЦЮ Юлия Минскер. – Как здесь оказалась? Приехала поднимать итальянский спорт! Мы играли на чемпионате Европы в 1992 году, познакомилась с итальянцами. Меня спросили: “Не хочешь приехать?” Я сказала: “Почему бы и нет”. И оставила свой адрес. Спустя какое-то время пришло приглашение. Оформила спортивную визу и поехала. Здесь работала год, потом мне продлили контракт еще на год. Потом вышла замуж и осталась в Италии. Здесь молодая диаспора (в отличие, например, от Севера Италии). Самые старые ее члены – люди, приехавшие в середине 1990-х. Я приехала в 1992-м, наших соотечественников в Неаполе почти не было. На меня все пальцем показывали».

Рядом с офисом синьоры Минскер есть конторы, занимающиеся билетами, переводами денег, отправкой посылок, имеется украинский магазин, чуть дальше – у вокзала Napoli Centrale – специализирующееся на «рожденных в СССР» билетное агентство. На вопрос, чем занимается их ассоциация, Юлия отвечает так: «Помогаем решать самые разные проблемы. Продление вида на жительство, получение гражданства Италии, перевод документов, заключение контрактов на работу, авиабилеты... Кому-то нужно политическое убежище. Сейчас очень хорошо работаем с украинцами. Сегодня наличие украинского паспорта – это возможность получить вид на жительство в Италии».

По словам Юлии Минскер, потенциальные политэмигранты – это, конечно, жители Донбасса, поскольку там территории пострадали и продолжают страдать от военного конфликта, но, как показывает практика, заявляют себя в этом качестве чаще «западенцы».

РУССКИЕ РАЗВОРАЧИВАЮТСЯ

Землячества, организаций помощи и культурных ассоциаций у наших соотечественников в Италии десятки. По словам Ларисы Смирновой, президента Русского дома искусств им. Степана Эрьзи, когда человек на чужбине устраивается, он уже может возглавить какой-то проект, создать что-то для души. Так, в частности, в Генуе появился Casa Russa Arti Erzia. Программа мероприятий – от курсов русского языка до вечеров среднеазиатской кухни. Состав участников – итальянцы-русифилы, женщины и дети из итальянско-русских семей, няньки-badante, соотечественники, работающие в Генуе преподавателями, переводчиками, гидами... Вообще говоря, подобные культурные ассоциации появились вследствие того, что и в России многое после «лихих 1990-х» «устроилось» и многие получили возможность сделать что-то «для души». Какие-то русско-итальянские культурные связи, проекты, конечно, останутся. Но к такой активности, как в 2013 году, русская «экспансия» в той же Италии вернется, похоже, не скоро.

Владислав Корнейчук



«Наша мечта – свободная Сербия»

На вопросы журнала
отвечает председатель
Демократической
партии Сербии
Санда Рашкович-Ивич

В ГЛУБОКОМ КРИЗИСЕ

– Г-жа Рашкович-Ивич, как вы видите текущую обстановку в Сербии?

– К сожалению, наша страна находится в глубоком и всестороннем кризисе: экономическом, политическом, социальном, нравственном. Территориальная целостность Сербии под угрозой, едва окрепшие институты разлагаются, правовое государство не функционирует, ситуация в сфере СМИ тревожная, под угрозой оказался сам демократический строй. Экономические возможности ухудшаются на протяжении шести лет, экономика рушится, промышленные и природные ресурсы распродают, пенсии и зарплаты сокращаются, уровень безработицы за последние пять-шесть лет стал в два раза выше, население беднеет. Рабочих мест всё меньше, а «народных кухонь» все больше.

– А как вы оцениваете политическую ситуацию в стране?

– Она крайне непростая, что является результатом отсутствия в нашем парламенте депутатов евроскептических партий. Все партии, представленные в скупшине, еврофанатичны и выступают за вступление нашей страны в Евросоюз любой ценой. Это касается как тех

политических сил, что образуют правящее большинство, так и всех остальных, которые лишь создают видимость оппозиционных. Это полностью расходится с интересами граждан. Потому что в целом вступление в ЕС поддерживает немногим более 50% населения нашей страны. Причем только в том случае, если обязательным условием для этого не является признание Сербией независимости Косово.

В то же время сегодня в нашей стране практически нет независимых средств массовой информации, в результате чего остро

Надпись на стене:
«Косово — сердце
Сербии»



ощущается дефицит свободы слова. Между тем действующие сербские власти готовы послушно выполнять любые требования вашингтонской и брюссельской администраций. Не секрет, что одним из таких требований является полное согласование внешней политики нашей страны с Евросоюзом уже сейчас, хотя очевидно, что Сербия еще очень далека от вступления в ЕС. Тем не менее никто даже не скрывает того, что на нашу страну оказывается мощнейшее давление с целью добиться от нас отказа от собственной внешней политики, в том числе в отношении России, внесения неприемлемых для Сербии изменений в Конституцию, призна-

» Действующие сербские власти готовы послушно выполнять любые требования вашингтонской и брюссельской администраций

ния независимости Косово. Через Международный валютный фонд и Всемирный банк нам навязывают концепцию экономической политики, которая ведет к настоящей колонизации Сербии. И всё это безмолвно принимается действующей сербской властью.

– Как же такие люди попадают во власть, если население не поддерживает проводимую ими политику? Разве не народ голосует за них на выборах?

– Это происходит в результате систематического обмана избирателей. К сожалению,

многие граждане еще не поняли, что обмануты. Они продолжают верить и надеяться на лучшее. Одну из ключевых ролей в поддержании этих заблуждений и иллюзий играют циничные манипуляции сербских СМИ, подавляющая часть которых либо напрямую контролируется действующей властью, либо находится в руках иностранных инвесторов, открыто поддерживающих откровенно прозападную и явно анти-сербскую по своей сути политику.

Усилия и условия

– Подавляющее большинство сербов придерживаются патриотической позиции, почти все традиционные духовные, культурные и семейные ценности. Однако патриотические силы почти не представлены во властных структурах нынешней Сербии. Ваша партия что-то делает, чтобы исправить эту ситуацию?

– Мы прилагаем все возможные усилия для того, чтобы патриотические партии, объединения и авторитетные личности сформировали единый блок. Сегодня в него уже входят Демократическая партия Сербии, движение «Двери» и представители патриотически настроенной интеллигенции.

Я абсолютно уверена, что граждане нашей страны поймут наконец, что действующая власть ведет Сербию по неверному и крайне опасному пути. И, соответственно, окажут активную поддержку уже не тем, кто лишь создает видимость борьбы за национальные интересы, а реальным патриотическим силам. В результате этого произойдет смена власти и изменение политики нашего государства в интересах Сербии и всех ее граждан. Ведь любому адекватному человеку понятно, что только свободная страна, а не чья-то колония может решить все накопившиеся у нее проблемы, обеспечить достойную жизнь своим гражданам и открыть перспективы для активного, всестороннего и поступательного развития.

– Многие, кто следит за ситуацией на Балканах, уверены, что главная проблема сербов заключается в том, что они не в состоянии договориться между собой. И как результат – не могут консолидированно выступить против внутренних и внешних угроз.

– Если говорить о нашем менталитете, то сербы действительно большие индивидуалисты и не имеют такого чувства коллективизма, как, допустим, немцы. Однако в тяжелых ситуациях, таких, например, как бомбардировки НАТО





или недавние наводнения на Балканах, сербский народ проявляет сплоченность, солидарность и силу духа. Поэтому устранить проблему сербской разобщенности, конечно же, возможно. Мало того, как раз сейчас мы над этим работаем. Именно на это направлено формирование Патриотического блока.

– Но почему этого не было сделано раньше?

– Даже самые гениальные идеи и планы могут осуществиться только тогда, когда есть необходимые для этого условия. Сегодня налицо все предпосылки для объединения патриотических сил, а у значительной части национально ответственных политических партий, движений и объединений есть воля к совместным действиям. Разумеется, мы осознаем, что и сейчас без проблем не обойдется, но они решаемы.

Единство и Уголовный кодекс

– Какова ваша позиция по проблеме сербов, которые оказались после распада Югославии в странах, где их права ограничиваются или даже нарушаются?

– Мы выступаем за культурное, экономическое и духовное единство сербов, где бы они ни жили. Одним из важнейших обязательств Сербии как государства является забота о людях, оказавшихся в других государствах, обеспечение защиты их прав и свобод. Единство народа – один из ключевых принципов, вокруг которого мы собираем патриотические силы. Говоря о «сербской интеграции», мы прежде всего подразумеваем политические и экономические связи с Республикой Сербской (в составе Боснии и Герцеговины) и борьбу за ее сохранение. Также считаем своей обязанностью сохранение национального самосознания сербов в Черногории и других бывших югославских республиках, защиту их прав

» *Я обращалась к правительству Сербии с призывом официально признать Крым неотъемлемой частью России. Но наша еврофанатичная политическая элита пытается «сбалансировать позицию» в связи с Украиной*



Надпись на стене:
«Косово – это Сербия,
Крым – это Россия»

и свобод, обеспечение максимально тесной и прочной связи с Родиной.

– Сегодня в Сербии арестовывают тех, кто в качестве добровольцев хочет помочь жителям Новороссии, притом что сербские власти так и не решились высказать свою позицию в связи с конфликтом на Украине. Как вы это прокомментируете?

» **Во многом благодаря нашей партии в Сербии сегодня существует НИС, которую именно «Газпром» превратил из убыточной в одну из мощнейших компаний Сербии, пополняющей сербский бюджет на 14% и приносящей свыше 1 млрд евро в год**



– Уголовный кодекс нашей страны рассматривает участие гражданина Сербии в войне или вооруженном конфликте на территории иностранного государства как преступление. Если, конечно, он не является членом какой-либо официальной сербской миссии при международных организациях. Поэтому при всем понимании искренних мотивов большинства сербских добровольцев, отправляющихся в Новороссию, это нужно иметь в виду.

Что касается Украины, я неоднократно открыто говорила: «Крым – это Россия, Косово – это Сербия». И обращалась к правительству Сербии с призывом официально признать Крым неотъемлемой частью России. Твой дом и отечество – там, где ты крещен, а русские приняли крещение в Крыму, как сербы приняли крещение в Косово. И это все знают. Но наша еврофанатичная политическая элита, опасаясь гнева ЕС, пытается «сбалансировать позицию» в связи с Украиной. Этим она вызвала недовольство как России, так и ЕС. Потому что невозможно одновременно сидеть на двух стульях.

– Сербия не присоединилась к западным санкциям против России, что многие считают ее большой заслугой. Несмотря на то что, в отличие, например, от Болгарии, Сербия не является членом ЕС или НАТО.

– На Сербию оказывают большое давление, требуя, чтобы она уже сейчас изменила политику в отношении России и не использовала преимущества, которые ей предоставлены для увеличения экспорта сельскохозяйственной продукции в Россию. Это требование действующая власть выполнила в ущерб себе и тем самым, по нашему мнению, все-таки ввела, несмотря на все громкие заявления, санкции против России, хотя и мягкие.

– **Каков ваш прогноз относительно вступления Сербии в ЕС и НАТО?**

– Позиция Демократической партии Сербии заключается в том, что наша страна не должна быть ни членом ЕС, ни членом НАТО, так как это противоречит ее государственным, национальным и экономическим интересам, а в случае НАТО противоречит еще и морали. Подавляющее большинство граждан разделяет нашу позицию по НАТО, чего нельзя сказать об отдельных сербских партиях, являющихся членами правящей коалиции, а также о неправительственных организациях. Между тем многие шаги действующей власти можно истолковать как ползучее вовлечение Сербии в НАТО. Однако по воле своих граждан наша страна очень далека от НАТО, и я уверена, что так будет и в дальнейшем.

Что касается вступления Сербии в ЕС, то, как я уже сказала, его поддерживает немногим больше половины граждан, но только в том случае, если оно будет безоговорочным. На вопрос «нужно ли нам вступление в ЕС, если условием будет признание независимости Косово?» подавляющее большинство отвечает «нет». Я убеждена, что всё более откровенные требования ЕС о признании независимости Косово и согласовании внешней политики Сербии с политикой ЕС приведут к тому, что количество сторонников интеграции в Евросоюз сократится до минимума, при котором это станет просто невозможно.

СБЛИЖЕНИЕ С РОССИЕЙ

– **А каковы, на ваш взгляд, перспективы сближения Сербии и России?**

– Полагаю, что в интересах Сербии – укреплять связи и максимально углублять сотрудничество



Надпись на баннере: «Будущее – это закон»

с Россией. Это взаимодействие, если и ваша страна в нем так же заинтересована, может и должно стать всеобъемлющим: политическим, военным, экономическим, культурным, научно-образовательным. Однако будущее Сербии во многом зависит от того, будет ли продолжена нынешняя губительная, по моему мнению, политика в нашей стране или же народ не позволит этого – произойдет смена действующей власти и прозападного политического курса. Если же Сербия войдет в Евросоюз, то сближение с Россией, скорее всего, будет невозможно, так как всё будет решаться в Брюсселе. На мой взгляд, такая перспектива ужасна. Страшно даже подумать, что моя страна и народ, подобно умственно отсталому больному, получат опекуна. Да еще и такого, которому судьба «пациента» в лучшем случае безразлична. Если же к власти в нашей стране придут патриотические силы, пространство для сближения Сербии и России станет полностью открытым.

Впрочем, мы не сидим сложа руки. Например, прекрасными площадками для укрепления и расширения сербско-российских связей могут стать Организация Договора о коллективной безопасности и Евразийский союз. Однако в Сербии практически никто не знает, каковы условия вступления и сотрудничества, каковы обязанности членов и преимущества от участия в этих объединениях. В самое ближайшее время мы постараемся выяснить всё в мельчайших подробностях и максимально широко распространить эту информацию в нашей стране.

– Участие «Газпрома» в акционерном капитале, управлении, реконструкции, модернизации и развитии НИС (Нафтна индустрија Србије) можно рассматривать как один из способов российской помощи Сербии. Но сегодня создается впечатление, что «Газпром» и вообще русский бизнес стараются попросту выдавить с Балкан. Причем не без помощи сербов.

– Если бы Демократическая партия Сербии не находилась у власти в то время, когда принималось решение о приватизации НИС, это предприятие купила бы одна из западных компаний. А учитывая, что ни одной из них не нужны новые нефтеперерабатывающие мощности на Балканах, закрыла бы его, получив сербский рынок для сбыта своей продукции. Поэтому во многом благодаря нашей партии в Сербии сегодня существует НИС, которую именно «Газпром» превратил из убыточной в одну из мощнейших компаний Сербии, пополняющей сербский бюджет на 14% и приносящей свыше 1 млрд

евро в год. Всё это отвечает взаимным интересам, как, впрочем, и должно быть.

Позиция нашей партии по вопросу приватизации НИС и вхождения в состав акционеров российской компании остается неизменной. И я уверена, что независимо от того, насколько влиятельны антироссийские лоббисты, присутствующие и в нынешнем правительстве нашей страны, они не смогут воспрепятствовать дальнейшему развитию сотрудничества между Сербией и Группой «Газпром».

НЕ ОДНО И ТО ЖЕ

– Но ведь, хотя причиной закрытия проекта «Южный поток» формально стали действия болгарских властей, сербские чиновники ничуть не меньше способствовали этому.

– Наша страна была не в состоянии оказать решающее влияние на судьбу этого проекта. Но сербское правительство сделало недостаточно для того, чтобы подчеркнуть интересы Сербии и открыто противостоять разрушительному воздействию Европейского союза на судьбу «Южного потока». Об этом наша партия недвусмысленно заявила в открытом обращении к правительству Сербии. В данном случае пассивная позиция сербских властей является следствием того, что Сербия остается заложницей ЕС до тех пор, пока реализует политику евроинтеграции. Такая политика представляет собой добровольный отказ от свободы принятия решений в интересах Сербии, если они идут вразрез с сегодняшними интересами и взглядами Евросоюза. Сорвав реализацию «Южного потока», Европейский союз нанес Сербии огромный ущерб, поскольку она не просто утратила возможность получения дохода от транзита газа, но и оказалась в крайне незавидном положении с точки зрения обеспечения энергетической безопасности.

Однако нужно понимать, что нынешние сербские власти и народ Сербии – далеко не одно и то же. Сербский народ выступает за сближение с Россией и расширение российского присутствия на Балканах. «Южный поток» как раз и воспринимался людьми как усиление позиций России в регионе. И когда проект был закрыт, сербы оказались в смятении. А те, кто работает на Запад, не замедлили распространить слух о том, что «русские нас бросили». Впрочем, сербский народ не оставляет надежд на то, что русские не сдаются, а значит, в Сербии появятся и другие, возможно, даже еще более масштабные российские проекты. И если так действительно произойдет, Демократическая партия Сербии безоговорочно их поддержит.

– Русские не сдаются, а сербы?

– Расширение политической сцены на патриотическом евроскептическом полюсе дает нам шанс настаивать на проведении референдума о вступлении в ЕС и НАТО. Важно обеспечить равноправное освещение в СМИ, но без помощи России сделать это будет очень и очень трудно. В настоящий момент наши возможности серьезно ограничены, на нас оказывается мощное давление и сами себе мы напоминаем первых христиан, борющихся за выживание. Но мы не сдаемся. Наша мечта, наша цель и наша надежда – свободная Сербия. За нее мы будем бороться до полной победы.

Беседу вел Денис Кириллов

Великолепный век

На вопросы журнала отвечает старший научный сотрудник ИМЭМО РАН Виктор Надеин-Раевский



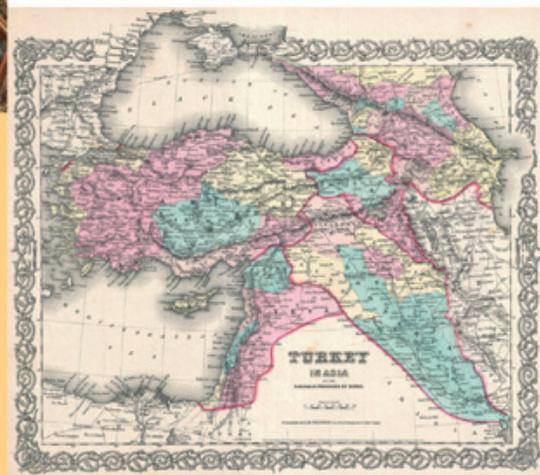
Вдохнуть жизнь в империю

– Виктор Анатольевич, Турция – страна, которую в России вроде бы знают, но какая она в плане внешней и внутренней политики, чем живет, представляют слабо. Хотелось бы с вашей помощью ликвидировать этот пробел.

– Если говорить о нашем массовом сознании, то мы действительно недостаточно осведомлены о Турции. Но академическое сообщество изучает ее сотни лет.

В течение многих столетий отношения России и Турции складывались по-разному. Это были и времена мирного сосуществования

» *В конце XIX века в Турции начала укрепляться идея пантюркизма – создания новой империи Великий Туран. Идея заключалась в том, что от Адриатики до Тихого океана живут турки*



и сотрудничества, и периоды военного противоборства. Во времена Османской империи между нашими странами произошло 13, а по другим подсчетам – 14 войн. Последней из них стала Первая мировая, и Турция участвовала в подписании Брестского мира со стороны германского блока. Впрочем, Османской империи это не помогло.

В конце XIX века в Турции начала укрепляться идея пантюркизма – создания новой империи Великий Туран. Идея заключалась в том, что от Адриатики до Тихого океана живут турки, которых можно объединить и построить могущественную империю. Большая часть этой «турецкой земли» находилась на территории Российской империи. Пантюркизм справедливо расценивался царской охранкой как антироссийское движение. Было от чего беспокоиться, когда у вас живет несколько миллионов тюрко-мусульман и в каждой мечети идут проповеди о том, что надо вернуться в лоно ислама под крыло халифа всех мусульман – султана Османской империи. Пропанганда дала свои плоды – Российская империя потеряла 2 млн мусульман, решивших переселиться в Османскую империю. Однако османы не готовили инфраструктуру для новых подданных. «Братьев по вере» селили в основном в пустынных пограничных районах,



не обеспечив ни жильем, ни питанием. В результате сотни тысяч людей погибли.

Никакого насильственного навязывания православия в России не было со времен Екатерины II. Она попробовала провести христианизацию в некоторых районах, но быстро от этой идеи отказалась и, наоборот, начала финансировать и строительство мечетей, и религиозное обучение, особенно в районах проживания кочевых народов. Для дипломатической переписки с мусульманами была специальная печать, местные ханы и беки были уравнены с российскими дворянами, даже орденами награждались специальными (не повесишь же орден с крестом). Почему, кстати, Крым так легко перешел под власть российской короны – местная знать (беки, ага) стали полноправными дворянами. Конечно, суверенной власти лишился крымский хан, но его личные страдания никого не интересовали. Переход Крыма состоялся не по каким-то международным договорам, как любят сейчас фантазировать, а по прямому указу российской императрицы.

БЛЕСК И НИЦЕТА ПАНТЮРКИЗМА

Пантюркизм оказал большое влияние на формирование современного турецкого менталитета. В Турции началось строительство государства-нации, для этого потребовалось избавиться от всех, кто не соответствовал понятию «турок». Революция 1908 года, когда младотурки свергли Абдул-Хамида II, совершалась турецкими революционерами-националистами при поддержке армянских и греческих сторонников реформации империи. Но после победы революции младотурки постепенно узурпировали власть и взяли курс на создание чисто национального государства.

В республиканский период, несмотря на официальный отказ от пантюркистских целей, туркам со школьной скамьи внушались идеи национального идеала – создание Великого Турана. Напомню, что к таковому они относят 54% российской территории, часть Ирана, Афганистана и Китая. Армяне – коренное население востока Османской империи – фактически рассекали Великий Туран. Это мешало реализации национального идеала. Кроме того, армян подозревали в сотрудничестве с Российской империей, которой они действительно симпатизировали.

– А что произошло после Первой мировой войны?

– Военное поражение стало катастрофой для правящего режима. Спасение страны от оккупации пришло от сторонников национального движения под руководством Мустафы Кемаль-паши, которому позже Великое национальное собрание Турции (ВНСТ) присвоило фамилию Ататюрк («отец турок»). К тому времени столица империи, Стамбул, была оккупирована, а правительство Кемалья не признавалось ни одной державой в мире. Да и как признать, если Османская империя уже капитулировала, а кемалисты отменили все договоры, подписанные османским руководством. ВНСТ сначала признала только РСФСР. Начиная с 1921 года, в самый тяжелый для себя период, советское правительство оказывало финансовую (10 млн рублей золотом) и военную помощь кемалистам. Мы послали туда сотни орудий, тысячи пулеметов, винтовок и т. д.



В идеологическом плане большевики рассматривали Турцию как «мост революции на Восток». Турция была врагом империалистической Антанты. Кстати, эта помощь привела к снижению эффективности действий британских эмиссаров на территории Туркестана, укреплению безопасности наших границ. Напомню, что во время гражданской войны Антанта начала интервенцию на территорию России. Помощь Турции позволила нанести поражение Антанте и обезопасить территорию создававшегося тогда СССР. Без нашей помощи кемалистам было бы трудно одержать победу. По некоторым данным, разрабатывать план сражения при Сакарье помогал выдающийся военачальник Михаил Фрунзе, бывший в тот период послом в Турции.

Кемаль Ататюрк сделал ставку на строительство светского государства. Он ликвидировал вакуфы – церковное имущество, на которое опиралась мечеть, национализировал его. Была запрещена и исламская атрибутика: паранджа, фески и т. д. Мечеть последовательно отделили от государства. Новое правительство формально отказалось от пантюркизма. Ататюрк говорил, что не надо устремлять свои взоры на чужие земли, надо ограничиться территорией «Национального обета». «Национальный обет» – это конституционный документ, принятый ВНСТ, по которому и определялись границы республики.

ВЕК БЕЗ ВОЙНЫ

– Тем не менее XX век стал золотым – «великолепным» – веком наших отношений с Турцией.

– Мы никогда не были так близки с Турцией, как в этот период, период правления Кемалья Ататюрка. Позже, в начале 1990-х, наша страна фактически помогла экономическому развитию Турции. К тому моменту ее роль в регионе усилилась благодаря поражению Ирака в ходе операции «Буря в пустыне». Кстати, до этого Ирак при поддержке США ослабил Иран в результате кровопролитной войны. Фактически Турция стала крупнейшей военной силой в регионе, к тому же она опиралась на союзников по НАТО. И тут в 1991 году распался Советский Союз. Но что особо интересно, распад СССР в Турции отметили как народный праздник. Праздновалась величайшая победа – наконец-то вековой враг рухнул и тюркские народы получают возможность объединиться с матерью-ро-



Мустафа Кемаль-паша (Ататюрк)



Абдул-Хамид II

диной. Им-то казалось, что все говорят по-турецки и мечтают к ним присоединиться. А оказалось, что языки-то разные, хоть и очень близкие, а присоединяться к Турции ни одна из правящих элит не стремилась.

В постсоветский период из Турции к нам пошел поток товаров. «Челноки», по турецким оценкам, до августа 1998 года ежегодно закупили товаров на 8 млрд долларов. Легкая промышленность и строительный бизнес в этой стране стремительно развивались.

Но не нужно думать, что турки настроены против русских. Турки – народ реалистичный. Они быстро сориентировались, оценили выгоды, которые им несет сотрудничество с Россией. Благодаря поставкам нашего газа в Анкаре стало возможно дышать. До этого топили углем с высоким содержанием серы. Не говоря уже о том, что Россия удовлетворяет энергетические потребности страны к настоящему времени почти на 60%. При этом русские никогда не нарушали своих торговых обязательств. Это крайне важно. Мы построили в этой стране металлургический и алюминиевый комбинаты.

РЕНЕССАНС ИСЛАМА

– Сейчас мы приходим к концу XX – началу XXI века, когда на волне экономического и, вероятно, национального кризиса в Турции начал возрождаться ислам.

– Ренессанс ислама, который мы наблюдаем последние 20 лет, не просто турецкое явление.

Его переживает весь исламский мир. Внутренними причинами стало столкновение реальности с обещаниями благополучия – народ в мусульманских странах жить лучше не стал. Внешняя причина – американская политика, сопровождающаяся полнейшим презрением к местным обычаям и традициям. США сделали ставку на исламистов, создали отряды моджахедов, вложили деньги в Усаму бен Ладена и т. д. На мой взгляд, американцы никогда не теряли связи со своими кreatureми, даже когда формально с ними воевали. Интересная особенность: как только в США требовалось принять тяжелый новый военный бюджет, тут же происходил какой-нибудь теракт. Это всегда выглядело подозрительно.

– А что происходило в Турции в последние годы?

– Путь Ататюрка подвергся эрозии. Исламский ренессанс стал серьезным явлением, народ начал симпатизировать идеям, отличным от западных. У турок было много разочарований в XX веке, что привело к поиску нового пути развития, ориентации на собственные национальные и религиозные традиции. Кемаль Ататюрк – это создатель государства, критиковать его нельзя. Его портретов

» *Европейцы боятся усиления исламского компонента внутри ЕС. Особенно их беспокоит то, что турецкие эмигранты не ассимилируются в странах проживания*

в Турции, наверное, больше, чем у нас было портретов Ленина. Но, полагаю, есть синдром усталости от этой пропаганды. Одно дело идеалы Ататюрка, а другое – реальная жизнь: бедность, коррупция, бесправие национальных меньшинств и т. п. И тут приходят люди, которые говорят, что надо вспомнить об исламских корнях. Кроме этого, Турция уже который год стоит на пороге Европы и ее туда не пускают.



» *Настрой на сотрудничество с Россией для Реджепа Эрдогана был и остается приоритетом*



Реджеп Эрдоган

На это недовольство и опирались сторонники возрождения ислама.

Партия справедливости и развития (ПСР) Реджепа Эрдогана как раз и выросла на этой волне. Она позиционирует себя как сторонника компромиссной модели – как исламской, так и светской, как партия реформаторов. Ее лидеры говорят, что туркам надо в чем-то вернуться к истокам, отказаться от запретов на проявления религиозности.

Когда Эрдоган пришел к власти в марте 2003 года, он решительно взялся за реформы. Ему удалось поднять экономику, провести разумную, выгодную приватизацию, модернизировать промышленность и сельское хозяйство. К сельскому хозяйству и были основные претензии со стороны Евросоюза. Но, скажем честно, в ЕС Турцию не ждут.

– Почему?

– Это мусульманская страна, ее боятся. При этом, на мой взгляд, Евросоюз изначально заточен на экспансию, как когда-то Османская империя, и его существование будет под вопросом, если он не будет расширяться. Но европейцы боятся усиления исламского компонента внутри ЕС. Особенно их беспокоит то, что турецкие эмигранты не ассимилируются в странах проживания. Дело доходило до того, что некоторые турки убивали своих дочерей, которые пытались выйти замуж за немцев. При этом главные противники принятия Турции – Франция и Германия.

Торговля торговлей

– Давайте перейдем к международной политике Турции.

– У нас с Турцией хорошие отношения. Хотя у наших стран нет ни одного внешнеполитического вопроса, по которому мы бы сходились. Мы расходимся по украинскому, сирийскому, кипрскому и по многим другим вопросам. Башар Асад еще до недавнего времени, кстати, был лучшим другом Эрдогана. Мне представляется, что Эрдоган в какой-то момент стал претендовать на лидерство в мусульманском мире. Обратите внимание на возросшую роль Турции в регионе после поражения Ирака. В последние годы турки декларировали политику неосманизма – культурной, гуманитарной, экономической экспансии на территорию бывших владений империи. Конечно, претендентов на лидерство в мусульманском мире слишком много. Но турецкая модель достаточно привлекательна, кроме того, эта страна довольно мягко пережила кризис последних лет.

Несмотря на расхождения в международно-политической сфере, мы нашли общий язык в вопросах экономического сотрудничества. Политические разногласия ушли на второй план. Хотя товарооборот между нашими странами из-за санкций и кризиса немного упал в 2014 году, но турки последовательно стремятся его наращивать. Сейчас взаимная торговля достигла

35 млрд долларов. Последние три года турки выбрали по 13,5–14 млрд куб. м из 16 млрд куб. м «Голубого потока». Происходит рост потребления. Мне по просьбе «Газпрома» пришлось в 1997 году представлять «Голубой поток» перед общественностью Краснодарского края, и я постоянно следил за реализацией проекта. С ним были сложности. Квота не выбиралась, существовали взаимные претензии по срокам реализации проекта, ценам на газ. Однако, как видите, в последние годы ситуация изменилась.

Турки – работающий и умеющий делать выводы из своих ошибок народ. Ну и нацеленность на экспансию присутствует. Они гордятся своей нацией и стремятся к тому, чтобы их оценили в мире. Отмечу, что и отношение к русским в настоящее время крайне дружелюбное.

– Если говорить про нацию, то как сейчас обстоят дела с курдской проблемой?

– В 1972 году, когда я впервые побывал в Турции, за пение курдских песен давали от десяти лет тюрьмы – как за сепаратистскую пропаганду. После прихода к власти правительства Эрдогана желание вступить в ЕС подвигло на смягчение политики в отношении курдов. У курдов теперь есть телевидение. Под влиянием ЕС Эрдоган сделал для курдского дела больше, чем многолетняя борьба курдских партизан. Но всей полнотой прав курды пока не пользуются: курдский язык не преподается в школах, где учатся курдские дети; формально запрет снят, но преподавать возможно только во внеучебное время.

– Нет ли у курдов подъема национального самосознания и попыток объединиться в единое государство?

– Создание такого государства легло бы в канву идеи Большого Ближнего Востока, с которой носились некоторые американские политики. Сейчас курды имеют полунезависимый статус в Ираке. Именно с американцами некоторые курдские лидеры связывают перспективны государственного строительства. Но им стоит помнить, что лучшими друзьями США уже были и Саддам Хусейн, и Муамар Каддафи, и Усама бен Ладен. Так что насколько обоснованы надежды на строительство независимого Курдистана, я не знаю. Кстати, турки покупают нефть в иракском Курдистане, хотя и выступают против любой независимости этого региона. Политика политикой, а торговля торговлей.

В настоящее время продолжаются переговоры с руководителем Рабочей партии Курдистана Абдуллой Оджалом, отбывающим пожизненное заключение в турецкой тюрьме на острове Имралы. Оджалан призвал своих сторонников сложить оружие (партизанская война продолжается с 1984 года), однако не все полевые командиры разделяют позицию своего лидера, и боевые действия периодически возобновляются, что держит турецких силовиков в постоянном напряжении.

– Турция сейчас является транзитной страной для террористов, едущих в Сирию и Ирак. Как она относится к этим людям, пытается ли пресечь транзит?

– Есть некоторые формальные попытки, но особых усилий Турция не предпринимает. Именно через турецкую территорию в Сирию попадали боевики. Все сборища «умеренной сирийской оппозиции» происходили на территории Турции. Там собирали всё сирийское отребье – проворовавшихся и бежавших от правосудия. Что ни вор,

то оппозиционер! Впрочем, появились и «идейные» оппозиционеры.

«ПАРАЛЛЕЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВО»

– Дуалистичная страна: и торгует, и боевиков может пригнать.

– Отмечу, что в Турции продолжается довольно интересная политическая конфронтация. Как утверждает ПСР, в стране существует и так называемое параллельное государство. В правящей верхушке обострился конфликт между ним и администрацией.

– Что такое «параллельное государство»?

– Этим термином обозначают сторонников мусульманского богослова Фетхуллага Гюлена. Эрдоган даже инициировал создание специального министерства, которое должно заниматься его сторонниками. Сторонники Гюлена обличают власть в коррупции, а в ответ власть обвиняет их в госизмене. В рамках разгоревшегося конфликта были закрыты учебные заведения «дерсханелер», которые готовили ежегодно до 1,2 млн турецких школьников к поступлению в университеты. Уровень подготовки в современных турецких школах недостаточен, поступить в университет после школы практически невозможно. Школы под управлением движения «Хизмет» Гюлена вовлекают порядка 400 тыс. турецких школьников, то есть через них готовится будущая элита страны.

Степень проникновения сторонников «Хизмет» в государственные структуры страны крайне велика – это люди, получившие прекрасное образование в школах и университетах Гюлена. Они работают практически во всех структурах, включая силовые ведомства, поэтому исход борьбы в пользу Эрдогана и его сторонников совершенно необязателен.

Фетхуллага Гюлена на Западе считают ведущим исламским философом современности. В 1998 году в Турции его стали преследовать за попытки подрывать режим и действия против кемалистских основ и принципов. Сейчас он живет в США, пишет книги о том, как правильно жить, утверждает, что живет на деньги от публикаций этих книг, говорит, что никакую огромную финансовую империю он не контролирует. Он духовный лидер. Непререкаемый авторитет. Кстати, его проповеди регулярно публикуются в интернете. Гюлен объясняет, как надо жить и понимать ислам, как относиться к Аллаху. Отметим, что, хотя это и отрицается, за пределами Турции образовательные заведения «Хизмет» исподволь распространяют идеи пантюркизма. Эти школы («турецкие лицеи») действовали и в России.

Таким образом, отношения с Эрдоганом у Гюлена не сложились. Но движение «Хизмет» хорошо законоспирировано, и успех сторонников президента отнюдь не предопределен. Продолжается борьба Эрдогана и с турецкими националистами – сторонниками развития по светскому пути, которых в стране называют «глубинным государством». На этом фронте президент добился успехов, но говорить об окончательной победе преждевременно. То есть идеологическая перестройка страны далека от завершения. Но, несмотря на внутренние трудности и внешние разногласия, настрой на сотрудничество с Россией для Эрдогана был и остается приоритетом.

Беседа вел Александр Фролов



Инструктор альпинизма

На вопросы журнала отвечает руководитель Службы автоматизации и метрологического контроля ООО «Газпром трансгаз Махачкала» – «Снежный барс» Евгений Пашук

ВРЕМЯ ФИЗИКОВ

– Евгений Григорьевич, вы ведь коренной махачкалинец?

– Да. Отец прибыл в Махачкалу после Великой Отечественной войны со своим артиллерийским полком, мать была распределена на работу в наш сельхозинститут после окончания Ростовского. Учился в школе №4.

У меня всегда было три увлечения – физика, биология и химия. В 10-м классе на олимпиадах по физике и биологии я занял первые места в Дагестане. Потом участвовал во Всесоюзной олимпиаде по физике. Ее я и выбрал в качестве будущей профессии. Меня с детства влекло электричество. Электроника, автоматика,

информационные технологии – это не только работа. Вообще я стараюсь не делать того, что мне неинтересно. Были предложения, сулящие карьерный рост, но я отказывался. Мое кредо: если тебе не нравится то, что ты делаешь, – постарайся этого не делать вообще.

– Вы проработали в Дагестанском государственном университете (ДГУ) 37 лет.

– Занимался исследованиями в области теплофизики, неразрушающего контроля, ультразвуковыми исследованиями фазовых переходов, радиационным контролем. Меня интересовало всё, что связано с автоматизацией физического эксперимента и производства. Собственно говоря, эти знания и опыт привели к тому, что я пять лет назад пришел работать в «Газпром».

За годы работы в ДГУ опубликовал около 100 научных статей, составил и вел семь курсов лекций, разработал шесть приборов неразрушающего ультразвукового контроля, и последние из них, естественно, были компьютеризированы. Две из разработок отмечены бронзовой и серебряной медалями ВДНХ СССР, а одна – акустический тестер – в 1986 году в числе 26 разработок от вузов



всего Советского Союза была рекомендована к серийному производству. Совместно с сотрудниками Института электрокерамики мы разработали автоматизированный испытательный стенд опорно-стержневых электроизоляторов. Вся автоматика и система неразрушающего контроля были наши. Для своего времени эти разработки были достаточно актуальными, но внедрить в производство, к сожалению, удалось только одну. Для внедрения техники нужен особый талант, которого у меня нет. Но мне очень повезло: за мою «рабочую» жизнь любимая электроника прошла бурный путь развития от радиоламп и реле до микропроцессоров и компьютерных сетей. Поэтому я всю жизнь с восторгом узнавал, изучал и применял ее поразительные и даже фантастические достижения. Как радовались мы первой транзисторной ЭВМ с оперативной памятью 24 кбит, занимавшей комнату 100 кв. м! И не смущало, что программа на перфоленте проходила с десятого раза. Как были горды собранной нами и наконец заработавшей первой локальной компьютерной сетью!

ТОНКОСТИ ТЕХПРОЦЕССА

– Работа в «Газпроме» позволяет заниматься наукой?

– Конечно, производство оставляет для науки мало времени. Это минус, зато знаешь тонкости и проблемы техпроцесса, что позволяет сформулировать задачу. Это плюс. Мне удастся публиковать одну-две научно-технические статьи в год по вопросам Автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУТП).

Это очень важная часть нашего производства, позволяющая контролировать состояние газотранспортной системы в режиме реального времени, чтобы диспетчер мог достаточно быстро принять правильное решение и выполнить его. Нам нужно непрерывно получать и обрабатывать информацию от тысяч датчиков, при необходимости должна сработать телемеханика и удаленно изменить скорость подачи газа или перекрыть кран. АСУТП обеспечивает надежность функционирования всей системы. Программно-аппаратные средства нашей системы телемеханики и телеметрии достаточно надежны – процент отказа составляет всего 0,03%. Это очень высокий уровень. А общий процент отказов системы в целом – примерно 1%. Главным образом это происходит

» Мне удается публиковать одну-две научно-технические статьи в год по вопросам Автоматизированной системы управления технологическими процессами



из-за перебоев в электроснабжении: наши удаленные объекты питаются электроэнергией от сельских ЛЭП, а они очень ненадежны. В результате получается такой дисбаланс – 0,03% и 1%.

В этом направлении мы интенсивно работаем – хотим повысить надежность электроснабжения, в частности с помощью солнечных электрогенераторов (СЭГ). В 2013 году нами разработана, изготовлена и опробована на четырех объектах конструкция СЭГ. По результатам их эксплуатации в 2014 году сделано и установлено 20 СЭГ в наиболее удаленных и слабо обеспеченных электроэнергией контролируемых пунктах горных газопроводов-отводов.

– Эти наработки применяются в других дочерних компаниях «Газпрома»?

– СЭГ используются, правда, очень редко. Отличие нашего подхода в том, что мы изготавливаем СЭГ своими силами, это наша конструкция (есть авторская документация). Другие дочерние предприятия получают СЭГ в комплекте от завода-изготовителя.



» Совершил 19 восхождений на вершины, высота которых превышает 7 тыс. м. В СССР покоритель всех семитысячников получал почетное звание «Снежный барс». Я горд, что дважды взошел на самый северный семитысячник мира – пик Победы

ИНСТРУКТОР АЛЬПИНИЗМА

– Знаю, что у вас есть замечательное увлечение – альпинизм...

– Это не совсем хобби, я – инструктор альпинизма и высотный гид, так что это вторая профессия. Свое первое альпинистское восхождение совершил на гору Базардюзю в 1969 году. В 1971–1972 годах участвовал в двух горно-туристских всесоюзных экспедициях в классе траверсов горных хребтов. Путешествие длилось 21–24 дня. Это были очень интересные экспедиции. Мы шли по Самурскому, Главному Кавказскому, Богосскому, Снеговому и другим хребтам Кавказа с вершины на вершину, не спускаясь в долины в течение многих дней. За экспедицию мы восходили на 50–60 вершин. Горы не бывают скучными – они меняются каждую минуту.

В Дагестанском государственном университете с 1965 года существует горный клуб «Эос» (в древнегреческой мифологии Эос – богиня утренней зари), в котором я был одним из тренеров. Собиралось студенческое сообщество любителей гор, ходили в походы, сллаивались

по горным рекам, совершали восхождения, участвовали в соревнованиях спасотрядов. В 1980 году я окончил школу инструкторов альпинизма, после чего каждый год на все лето уезжал в экспедиции или в альпинистские лагеря работать инструктором. Сначала был Кавказ, потом Памир, Тянь-Шань, Кунь-Лунь...

«СНЕЖНЫЙ БАРС»

– Сколько вершин Кавказа прошли?

– Ну, все их пройти невозможно. Всего совершил около 250 категорированных восхождений. Пять лет работал высотным гидом в международных альпинистских лагерях. Совершил 19 восхождений на вершины, высота которых превышает 7 тыс. м. В СССР покоритель всех семитысячников получал почетное звание «Снежный барс». Я горд, что дважды взошел на самый северный семитысячник мира – пик Победы. Очень тяжелая гора, при географической высоте 7439 м ее физиологическая (по ощущениям организма человека) высота – более 8 тыс. м. Долгое время счет взошедших и погибших на ее склонах альпинистов был в пользу горы. Но главную свою альпинистскую мечту – восхождение на Эверест – мне осуществить не удалось. Был проект «Дагестанский Эверест», ради реализации которого я пожертвовал восхождением на пик Чапаева на чемпионате России в составе команды Новосибирска, которая в итоге заняла первое место. «Дагестанский Эверест» не состоялся. Так я остался и без Эвереста, и без званий мастера спорта и чемпиона России. Пошел ва-банк и проиграл.

Когда я пришел в ООО «Газпром трансгаз Махачкала», думал и здесь организовать альпинистскую секцию. В итоге образовалась только группа единомышленников – Эдуард Багдугев, Шамиль Халилов, Рахматулла Алиев. Желающих на самом деле больше, но чтобы ходить в горы на категорированные маршруты, нужно тренироваться. И со временем сейчас туго – работая в университете, я ходил в горы по три месяца в году.

– Евгений Григорьевич, поделитесь альпинистскими планами на 2015 год?

– Летом хотим пойти на пятитысячник (Шхара или Каштантау) Безенгийской стены в Приэльбрусье. Это уникальный регион Кавказа, где сосредоточены девять вершин высотой более 5 тыс. м. Мне близок альпинизм в таком виде, в каком он был в СССР, а также в каком он сейчас существует в Европе: европейцы детей приобщают к горному туризму с детства.

В горах во время восхождения, во-первых, задействованы и работают все мышцы и органы чувств. Во-вторых, человек ощущает величие и красоту природы – житейские проблемы и страсти отходят на второй план. В-третьих, высокогорье – это экологически чистый район. И наконец, есть теория, которая часто подтверждается: человеку очень нужно какое-то время голодать в широком смысле этого слова. Тогда он очищается и телом, и душой. Ему должно не хватать пищи, воды, кислорода и информации. Я считаю это очень правильным и важным. Вспоминаю годы, когда на альпиниады в Дагестане собирались свыше 400 человек. А в прошлом году было всего 12. Молодежи неинтересно – они проводят время в кафе, в социальных сетях... А ведь мы – страна гор...

Беседу вела *Сабиря Исраилова*



КЛУБНЫЕ РЕЗИДЕНЦИИ
КРЕСТОВСКИЙ
DE LUXE



ОТРАЖАЯ МЕЧТЫ

О ПЕТЕРБУРГЕ

Клубные резиденции «Крестовский de luxe» расположились в одном из самых живописных и привилегированных уголков Петербурга – на Крестовском острове. В этой части города с давних пор строили свои резиденции аристократы, развивались элитные виды спорта – яхтинг и теннис, решались судьбы страны. Здесь классические представления об элитном образе жизни нашли своё воплощение в современных технологиях и материалах.



ГАЗПРОМБАНК
ИНВЕСТ

● www.krestovskiy.spb.ru ● (812) 606-00-00



НТВ-ПЛЮС – это более чем 190 телеканалов в прекрасном цифровом качестве, включая 22 уникальных телеканала собственного производства, 30 каналов в формате HD и 20 телеканалов без ежемесячной абонентской платы.

**ПОДКЛЮЧАЙТЕСЬ —
ЭТО ДОСТУПНО!**

8 495 755 5545
www.ntvplus.ru

*Пакет телеканалов «Лайт»(Запад)