ГАЗПРОМ

№6 2015 ● КОРПОРАТИВНЫЙ ЖУРНАЛ ОАО «ГАЗПРОМ» ● WWW.GAZPROM.RU

УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

«Газпром» наращивает потенциал

ЗАЩИТИТ ВАС, ЧТОБЫ ВЫ ЗАЩИТИЛИ ИХ

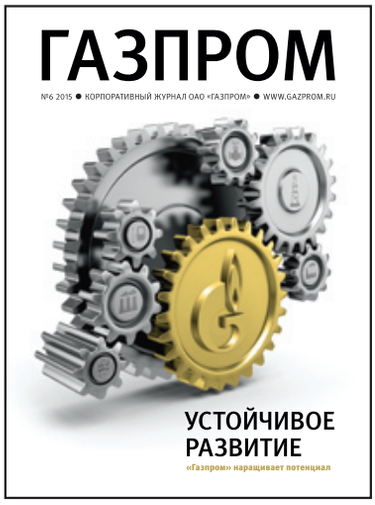
СОГАЗ
СТРАХОВАЯ ГРУППА

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

Лицензия С № 1208 77 ФСФР России. АО «СОГАЗ». Реклама



Уважаемые акционеры!

Постоянное движение вперед – важная отличительная черта «Газпрома». Реализуя новые масштабные проекты, выходя на новые рынки, производя новую продукцию и применяя новые технологии, «Газпром» уверенно идет в авангарде мировой энергетики, создавая задел на будущие десятилетия. Это наглядно подтверждают результаты работы Компании.

В 2014 году «Газпром» совершил мощный прорыв в восточном направлении. Подписан крупнейший в отечественной газовой отрасли контракт на поставку газа. Этот исторический документ открыл «Газпрому» выход на стремительно растущий перспективный рынок Китая. В течение 30 лет Компания поставит китайским потребителям более 1 трлн куб. м газа по Восточному маршруту.

Заключение контракта дало старт крупнейшему в мире инвестиционному проекту. Полным ходом идет формирование Якутского центра газодобычи с гигантскими запасами газа. Активно строится газопровод «Сила Сибири», который является ключевым элементом системы газоснабжения на Востоке России и газовой артерией Восточного маршрута. Всё это – огромный стимул для социально-экономического развития восточных регионов России, основа для кардинального повышения уровня их газификации и создания тысяч новых рабочих мест. С учетом крайне высокой емкости китайского энергетического рынка прорабатывается вопрос поставок газа Группы «Газпром» в Китай еще по одному маршруту – Западному. Сделаны своевременные и важные шаги для существенного снижения транзитных рисков и повышения надежности поставок газа на традиционные для «Газпрома» экспортные рынки – в Европу и Турцию. Стартовал проект строительства новой газовой магистрали по дну Черного моря мощностью 63 млрд куб. м газа в год, из которых до 47 млрд куб. м предназначено европейским потребителям. Реализация проекта позволит полностью отказаться от украинского транзитного маршрута, подверженного системным рискам.

«Газпром» продолжает освоение Арктики. На Ямале, будущем флагмане отечественной газовой отрасли, начал работу новый, второй по счету, газовый промысел Бованенковского месторождения – крупнейшего на полуострове. При создании промысла применялись инновационные решения и самые передовые технологии. Теперь на Бованенково ежегодно можно добывать 90 млрд куб. м газа. Это сопоставимо с объемом, который «Газпром» поставил в прошлом году трем крупнейшим зарубежным покупателям российского газа – Германии, Италии и Турции.

Пионер освоения российского шельфа Арктики, «Газпром» ведет добычу нефти на Приразломном месторождении – единственном проекте по освоению углеводородов в этом регионе. В 2014 году на мировой рынок впервые был поставлен новый сорт нефти этого месторождения, получивший название Arctic Oil.

«Газпром» продолжает масштабную работу по газификации регионов России. В прошлом году доступ к преимуществам, которые дает использование природного газа, получили еще 236 городов и сёл – около 30 тыс. семей. Теперь их жизнь стала намного комфортнее.

Группа «Газпром» – крупнейший инвестор в российскую электроэнергетику. Компания продолжает наращивать генерирующие мощности. В отчетном году введены в эксплуатацию новые современные энергоблоки в Вологодской области и в Москве. С учетом этих объектов «Газпром» уже более чем на две трети выполнил обязательства перед государством по созданию новых электроэнергетических мощностей.

Одним из самых запоминающихся событий 2014 года стала зимняя Олимпиада в Сочи. «Газпром» гордится, что принимал непосредственное участие в этом грандиозном спортивном празднике. Энергетические и спортивные объекты, построенные «Газпромом», стали неотъемлемой составляющей этой триумфальной для нашей страны Олимпиады и будут многие годы работать на благо россиян.

Нацеленность на постоянное развитие, стремление к максимальной эффективности, особое внимание к новому и передовому – всё это и впредь будет способствовать успехам «Газпрома» и повышению доходов акционеров Компании.

Виктор Зубков, Председатель Совета директоров ОАО «Газпром»
Алексей Миллер, Председатель Правления ОАО «Газпром»

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

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

Содержание

1 **от редакции**
Уважаемые акционеры!

4 **коротко**
7,2 рубля
Соглашение с CNPC
«Газпром» и PetroVietnam
Иностранного – 0,5 %
Деловой конгресс
Гран-при фестиваля «Факел»

6 **тема номера**
Устойчивое развитие

10 **стратегия**
Бесперебойные поставки

14 **энергетика**
В избытке мощностей

18 **нефтяное крыло**
Вопреки кризису

24 **переработка**
Исторический максимум

28 **ближнее зарубежье**
Генеральная схема

34 **наука**
Полигон

36 **дискуссия**
Цена независимости
Тайные общества

50 **благотворительность**
Ландыш серебристый

52 **спорт**
Первая звезда

54 **наши люди**
Активные шахматисты

14 **энергетика**
В избытке мощностей
ООО «Газпром энергохолдинг» оптимизирует производственную структуру

18 **нефтяное крыло**
Вопреки кризису
«Газпром нефть» улучшает производственные показатели и выходит на новые рынки

24 переработка
Исторический максимум

На вопросы журнала отвечает генеральный директор ООО «Газпром переработка» Юрий Важенин

28 ближнее зарубежье
Генеральная схема

газоснабжения и газификации до 2030 года разработана ОАО «Газпром промгаз» для Киргизии

36 дискуссия
Цена независимости

На вопросы журнала отвечает генеральный директор Национального комитета содействия экономическому сотрудничеству со странами Латинской Америки (НК СЭСЛА) Татьяна Машкова

44 дискуссия
Тайные общества

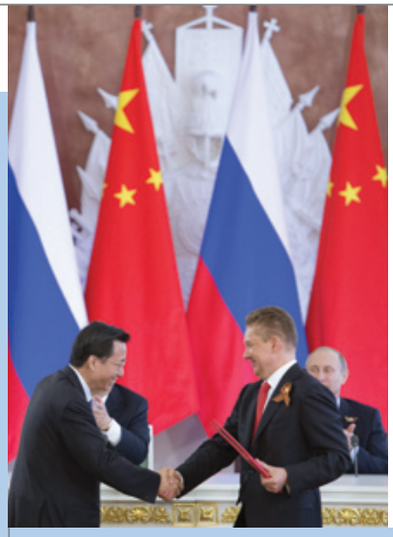
На вопросы журнала отвечает директор спецпрограмм Московского центра защиты от стресса Алексей Захаров

ФОТО GAZPROM.RU, ОАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ», 123RF.COM

7,2 рубля

Совет директоров ОАО «Газпром» рассмотрел вопросы, касающиеся подготовки и проведения годового Общего собрания акционеров компании. На заседании было принято решение провести годовое Общее собрание акционеров ОАО «Газпром» с 10 часов 26 июня 2015 года в г. Москве в центральном офисе компании.

Совет директоров сформировал Президиум собрания акционеров в составе членов Совета директоров ОАО «Газпром» и утвердил председателем собрания акционеров Председателя Совета директоров компании Виктора Зубкова. Совет директоров рекомендовал собранию акционеров утвердить предложение о выплате годовых дивидендов по результатам деятельности ОАО «Газпром» в 2014 году в размере 7 руб. 20 коп. на одну акцию (на уровне прошлого года). Таким образом, на выплату дивидендов рекомендуется направить 90,2 % от чистой прибыли ОАО «Газпром» (головной компании) по РСБУ за 2014 год.



Соглашение с CNPC

В Москве в присутствии Президента Российской Федерации Владимира Путина и Председателя Китайской Народной Республики Си Цзиньпина Председатель Правления ОАО «Газпром» Алексей Миллер и вице-президент CNPC Ван Дунцзинь подписали Соглашение об основных условиях трубопроводных поставок природного газа из России в Китай по Западному маршруту. Документ определяет основные технические и коммерческие параметры будущих поставок. Западный маршрут откроет для китайского рынка огромные запасы Западной Сибири. Ресурсная база полностью готова. «Газпром» может начать поставки, как только будет построен газопровод. При этом Западный маршрут не повлияет на реализацию проекта «Сила Сибири».

Стороны также подписали очередное Соглашение о стратегическом сотрудничестве (срок действия предыдущего десятилетнего Соглашения истек в 2014 году). Документ определяет основные направления взаимодействия компаний в газовой сфере.

«Газпром» и PetroVietnam

В центральном офисе ОАО «Газпром» состоялась рабочая встреча Председателя Правления Алексея Миллера и Председателя Совета директоров Вьетнамской нефтегазовой группы PetroVietnam Нгуен Суан Шона. Участники рассмотрели основные вопросы двустороннего партнерства по освоению ресурсов углеводородов. Речь шла о совместной работе на блоках №№129–132 континентального шельфа Вьетнама. На вторую

половину 2015 года намечено начало бурения поисковой скважины на блоке №129. Это будет первая глубоководная скважина на шельфе Вьетнама, глубина моря в районе бурения превышает 1,6 тыс. м.

Внимание на переговорах было также уделено подготовке Соглашения участников об основных условиях реализации проектов разработки Нагумановского (Оренбургская область) и Северо-Пуровского (ЯНАО) месторождений.

Иностранного – 0,5 %

На Волжском трубном заводе (г. Волжский Волгоградской области) Председатель Правления ОАО «Газпром» Алексей Миллер провел очередное совещание, посвященное инновациям в российской трубной отрасли. Было отмечено, что успешное многолетнее сотрудничество с «Газпромом» позволило отечественным трубным предприятиям провести модернизацию производства, освоить выпуск новых видов труб, в том числе не имеющих мировых аналогов. Один из результатов этой работы – устойчивое снижение доли импортных труб в закупках «Газпрома» (в 2014 году она составила всего 0,5 %).

До 2021 года на российских заводах планируется наладить производство труб большого диаметра из стали классов прочности X100–X120 для газопроводов сверхвысокого давления, нарезных труб нового поколения для крайне сложных условий разработки нефтегазовых месторождений, труб для морской добычи. Кроме того, предстоит освоить выпуск импортозамещающей номенклатуры запорно-регулирующих устройств и скважинного оборудования.

Деловой конгресс

Под руководством Председателя Правления ОАО «Газпром», Президента Европейского делового конгресса (ЕДК) Алексея Миллера в Белграде состоялось XXXII заседание Президиума и XVIII ежегодное Общее собрание конгресса. Участники заседания ознакомились с итогами работы конгресса за 2014 год, утвердили годовой финансовый отчет и заслушали доклады председателей рабочих комитетов.

«Если говорить о факторах, которые влияют на европейский газовый рынок, то в первую очередь надо выделить падение собственной добычи в Европе. Поэтому вне зависимости от состояния самого рынка абсолютные объемы поставок российского газа в Европу будут расти, доля нашего газа также увеличится. На 2030 год в Европе законтрактовано всего 30 % объемов сегодняшнего потребления», – сказал Алексей Миллер в своем докладе на конференции.

Делегаты также обсудили широкий круг вопросов по развитию ЕДК, в частности по расширению географии его деятельности. В этой связи принято решение об изменении названия мероприятия на «Международный деловой конгресс» (МДК). Очередное Общее собрание МДК пройдет в 2016 году в Санкт-Петербурге.

Гран-при фестиваля «Факел»

Заключительный тур VI корпоративного фестиваля «Факел» самодеятельных творческих коллективов и исполнителей дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром» завершился в Сочи 22 мая красочным гала-концертом. Жюри объявило имена обладателей высшей награды фестиваля – Гран-при. Лауреатами стали: в возрастной группе от 5 до 10 лет – дуэт «Фламинго» (ООО «Газпром добыча Оренбург»), в группе от 11 до 16 лет – студия народного танца «Волжские зори» (ООО «Газпром добыча Астрахань») и танцевальная команда «Юнайтед бит» (ООО «Газпром трансгаз Ухта»). Во взрослой возрастной категории Гран-при вручили танцевальному коллективу «Музыка сердца» (ООО «Газпром трансгаз Томск»).

Специальный приз от организаторов фестиваля самой юной участнице «Факела», четырехлетней Айзиле Хидиятуллиной (ООО «Газпром трансгаз Казань»), вручил генеральный директор ООО «Газпром трансгаз Краснодар» Игорь Ткаченко.

Всего на фестивале в Сочи было представлено 135 номеров в номинациях «вокально-инструментальный и инструментальный жанр», «хореография», «вокал», «эстрадно-цирковой и оригинальный жанр», «фольклор».

ФОТО РИА НОВОСТИ, ДМИТРИЯ КИСЕЛЕВА, GAZPROM.RU

Устойчивое развитие

«Газпром» наращивает потенциал

Не секрет, что основой бизнеса любой компании, занимающейся добычей углеводородного сырья, является величина запасов на балансе. Именно этот показатель (наряду с объемом добычи) – основной для определения стоимости корпорации. В прошедшем году запасы «Газпрома» снова увеличились. По оценке компании DeGolyer and MacNaughton, на 31 декабря 2014 года доказанные и вероятные запасы углеводородов Группы «Газпром» составляли 23,5 трлн куб. м газа, 848,6 млн т газового конденсата и 1,2 млрд т нефти по международным стандартам PRMS. Текущая приведенная стоимость запасов – 309,6 млрд долларов. (Аудит прошли объекты, совокупные запасы которых составили 94 % газа, 92 % конденсата и 90 % нефти Группы «Газпром» категорий A+B+C1.) Это говорит о том, что акции «Газпрома» имеют большой потенциал роста.

Запасы углеводородов Группы «Газпром» категорий А+В+С1 по состоянию на 31 декабря 2014 года на территории России составили 36,1 трлн куб. м природного газа, 1,4 млрд т газового конденсата и 1,85 млрд т нефти. Доля Группы в запасах углеводородов категорий А+В+С1 зависимых компаний оценивается в 998,4 млрд куб. м газа, 100,1 млн т газового конденсата и 777,7 млн т нефти. Таким образом, «Газпром» контролирует около 17% мировых запасов газа. ОАО «Газпром» и его дочерним обществам принадлежит 72% разведанных запасов газа в России, нефтяным компаниям и независимым производителям газа – 23%, в нераспределенном фонде находится 5%. «Газпром» – мировой лидер по величине разведанных запасов газа.

Запасы

Прирост разведанных запасов газа за счет геологоразведочных работ (ГРР) в 2014 году достиг 822,5 млрд куб. м, в том числе по Астраханскому месторождению – 600,6 млрд куб. м, по Южно-Киринскому на шельфе Охотского моря – 115,2 млрд куб. м, по Семаковскому в акватории Тазовской губы – 47,9 млрд куб. м. Прирост запасов жидких углеводородов по результатам ГРР составил 22,3 млн т нефти (в основном по месторождениям «Газпром нефти») и 114,2 млн т газового конденсата (главным образом за счет Астраханского и Южно-Киринского месторождений).

В минувшем году было открыто Восточно-Имбинское газовое месторождение в Красноярском крае и 30 залежей. Наиболее крупная по запасам залежь выявлена в юрских отложениях Песцового месторождения. Кроме того, в прошлом году было получено 13 лицензий на участки недр, в том числе три – по распоряжениям Правительства Российской Федерации: на Хандинский участок федерального значения, включающий часть Ковыктинского месторождения (Хандинская площадь) в Иркутской области; на Хейсовский и Северо-Западный участки недр федерального значения на шельфе Баренцева моря – с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья. Суммарные затраты на приобретение участков составили 18,4 млрд рублей.

Добыча

Как известно, добыча газа осуществляется Группой «Газпром» в востребованном потребителями объеме. В 2014 году она сократилась на 8,9% и составила 443,9 млрд куб. м (в том числе 7,55 млрд куб. м – попутный нефтяной газ). Уменьшение объемов добычи газа связано в первую очередь с приостановкой отбора природного газа Украиной во втором квартале 2014 года, а также с невыборкой газа потребителями как в России, так и за рубежом. При этом добычный потенциал Группы «Газпром» в случае пикового потребления мог обеспечить в осенне-зимний период 2014/15 среднесуточную добычу в объеме 1,69 млрд куб. м.

В 2014 году на Бованенковском месторождении добыча газа достигла 42,8 млрд куб. м, что на 20 млрд куб. м выше уровня 2013 года, и составила 9,6% от общей добычи корпорации. В декабре минувшего года был введен в эксплуатацию еще один газовый промысел на Бованенковском месторождении – ключевом для развития крупного центра газодобычи на полуострове Ямал. Пусковой объект включает установку комплексной подготовки газа проектной производительностью 30 млрд куб. м газа в год, дожимную компрессорную станцию мощностью 125 МВт и 95 скважин. Таким образом, возможности по добыче газа на месторождении были увеличены в 1,5 раза – до 90 млрд куб. м газа в год.

Добыча нефти в прошлом году составила 35,3 млн т, что на 1,5 млн т выше уровня 2013 года. Прирост получен за счет наращивания мощностей Группы «Газпром нефть» на Приобском месторождении и месторождениях в Оренбургской области (+1,4 млн т).

Газового конденсата было добыто 14,5 млн т, что на 0,2 млн т меньше по сравнению с 2013 годом. Зависимыми компаниями в доле, приходящейся на Группу «Газпром», добыто 19,2 млрд куб. м газа (рост на 5,2 млрд куб. м), 2,3 млн т газового конденсата (рост на 1 млн т), 18,2 млн т нефти (снижение на 0,6 млн т).

Экспорт

В 2014 году на европейском рынке газа произошло существенное снижение спроса. По предварительным данным, потребление газа в европейских странах дальнего зарубежья составило 486 млрд куб. м, что на 54,3 млрд куб. м, или на 10,1%, меньше, чем в 2013 году. Основным фактором, определившим столь значительное падение спроса, стала аномально теплая зима-2013/14 и мягкие погодные условия в 2014 году. В настоящее время на европейском рынке газ используется в первую очередь в коммунально-бытовом секторе. Его доля в потреблении природного газа возросла с 39% в 2009 году до 41,9% в 2014-м.

Продолжается вытеснение природного газа из электрогенерации: уровень его потребления снизился с 33,4% в 2009 году до 25,3% в 2014-м. Основной причиной замещения газа углем в энергетике стран Европы стало снижение цен на уголь до минимальных значений за последние годы в результате появления излишка предложения на мировом рынке.

Многие страны Европы в целях диверсификации топливно-энергетического баланса последовательно проводят политику по расширению использования возобновляемых источников энергии, в том числе путем государственного субсидирования. Темпы роста экономики и промышленного производства в минувшем году были близки к нулю или показывали отрицательную динамику почти

Структура поставок газа в страны Европы, 2010–2014 гг., млрд куб. м*

	2010	2011	2012	2013	2014
Поставки крупнейших экспортеров газа					
ОАО «Газпром» (по долгосрочным контрактам)	138,6	150,0	138,8	161,5	146,6
Алжир (в т.ч. СПГ)	57,3	52,4	46,5	36,6	31,7
Ливия (в т.ч. СПГ)	10,3	2,5	6,7	5,7	6,5
Катар	32,9	43,9	31,3	24,4	23,7
Нигерия	13,5	18,1	12,1	7,0	6,0
Поставки крупнейших европейских производителей					
Норвегия	115,4	109,4	121,4	114,7	116,8
Нидерланды	76,5	72,9	72,6	77,7	63,1
Великобритания	64,5	51,1	43,8	41,2	41,2
Прочие	100,8	56,6	73,5	71,5	50,4
Всего	**609,8**	**556,9**	**546,7**	**540,3**	**486,0**

* Показатели за 2013 г. и предшествующие годы могут отличаться от показателей, приведенных в Годовом отчете за 2013 г. в связи с уточнением данных международной статистики.

во всех крупнейших европейских странах. Только Турция и Великобритания демонстрировали рост.

Объемы поставок ОАО «Газпром» в страны Европы по долгосрочным контрактам в 2014 году составили 146,6 млрд куб. м газа, сократившись на 9,2% к уровню 2013 года. При этом потребление газа в регионе снизилось в большей степени, чем объемы экспорта «Газпрома». Доля российского газа в потреблении европейскими странами, включая Турцию, составила 30,2%, а в импорте – 64,1%. Эти показатели соответствуют уровням 2013 года.

Снижение цен на мировом нефтяном рынке отразилось на экспортных ценах на российский природный газ. Это связано со спецификой ценообразования на газ, выражающейся в наличии опорных периодов в формулах индексации в контрактах с нефтяной привязкой – в основном девять месяцев. Средневзвешенная цена экспорта газа ОАО «Газпром» в европейское дальнее зарубежье в минувшем году составила 345,37 доллара, что на 9,7% ниже, чем в 2013 году.

Непосредственно конечным потребителям дочерними компаниями Группы «Газпром» на рынках Великобритании, Ирландии, Нидерландов и Франции в 2014 году было реализовано 3,4 млрд куб. м газа. Зависимые компании Группы осуществляют поставки газа конечным потребителям на рынках Болгарии, Германии, Италии, Румынии, Сербии, Словакии, Турции, Финляндии и Чехии.

Для стабилизации экспортных поставок газа «Газпром» использует мощности подземных хранилищ газа (ПХГ) на территории зарубежных стран. В странах Европы Группа «Газпром» на правах соинвестора имеет доступ к активной емкости ПХГ Австрии («Хайдах»), Германии («Реден», «Катарина»), Сербии («Банатский Двор»), Нидерландов («Бергермеер»). Дополнительно арендуются емкости для хранения газа у сторонних компаний – Vitol (ПХГ в Германии и Великобритании), OMV и RAG ES (Австрия), MFGK (Венгрия). В прошлом году мощности «Газпрома» по хранению газа в Европе достигли 5,4 млрд куб. м, а суточная производительность – 74,6 млн куб. м.

В 2014 году «Газпром» значительно увеличил поставки сжиженного природного газа (СПГ). В течение года были реализованы 52 партии СПГ общим объемом 3,4 млн т (4,5 млрд куб. м) против 24 партий объемом 1,5 млн т (2 млрд куб. м) годом ранее. Рост портфеля СПГ в первую очередь связан с увеличением объемов, закупаемых у третьих сторон.

Собственная добыча газа в европейских странах дальнего зарубежья снизилась в 2014 году на 16 млрд куб. м, или на 5,6%, по сравнению с аналогичным периодом 2013 года, составив 266,7 млрд куб. м. Основная часть этого снижения пришлась на Нидерланды (–4,6 млрд куб. м), что объясняется политикой их правительства, направленной на консервацию ресурсов. Поставки газа нероссийского происхождения на европейский рынок также продолжали сокращаться. Суммарно импортного СПГ в Европу поступило на 0,7 млрд куб. м меньше (–1,3%).

Ближнее зарубежье

Рынки газа стран, ранее входивших в состав СССР, занимают в бизнесе «Газпрома» особое положение, поскольку Группа выступает здесь и как поставщик трубопроводного природного газа, и как его покупатель. Кроме того, некоторые из этих стран являются транзитерами газа и партнерами Группы по его подземному хранению.

В 2014 году объемы продаж Группы «Газпром» в страны бывшего Советского Союза (БСС) составили 48,1 млрд куб. м газа. Крупнейшими потребителями традиционно являются Украина и Беларусь. Поставки природного газа в страны БСС в 2014 году снизились относительно 2013 года, что в основном обусловлено приостановкой отбора природного газа Украиной во втором квартале 2014 года в связи с переводом украинской стороны по причине неплатежей на предоплату.

Общее потребление газа странами БСС (импортерами) в минувшем году также снизилось в результате общеэкономической конъюнктуры и дальнейшего падения промышленного производства, а также увеличения в топливно-энергетическом балансе доли угля и других энергоресурсов. В общем потреблении газа стран БСС (импортеров) доля Группы «Газпром» в 2014 году составила 58%. При этом, как и в предыдущие годы, Группа

Потребление и собственная добыча газа в европейских странах дальнего зарубежья, 2005–2014 гг., млрд куб. м

обеспечила 100% потребления природного газа Молдовы, Латвии, Литвы и Эстонии.

Внутренний рынок

Потребление газа в Российской Федерации в прошлом году составило 458,4 млрд куб. м, снизившись на 1%. Наибольшее влияние здесь оказали природно-климатические факторы. Так, практически на протяжении всего года среднемесячные показатели температуры окружающей среды существенно превышали средние многолетние показатели. Во второй половине 2014 года усилилось влияние экономических и политических факторов: очередной виток финансово-экономического кризиса, спровоцированный и ускоренный политическим кризисом на Украине и введением в отношении России экономических санкций, обусловил общее снижение потребления газа в электроэнергетике, цементной промышленности, металлургии и агрохимии.

В 2014 году Группа «Газпром» реализовала потребителям Российской Федерации газ в объеме 217,2 млрд куб. м. В рамках торгов на Санкт-Петербургской международной товарно-сырьевой бирже, начавшихся в октябре минувшего года, ОАО «Газпром» реализовало 0,4 млрд куб. м газа. Несмотря на снижение потребления, независимые производители газа увеличили его поставки на 12,9%, до 115,8 млрд куб. м. НОВАТЭК и «Роснефть» в 2014 году закачали в газотранспортную систему около 84% от суммарно сданного всеми независимыми производителями объема газа. Независимые производители, имея существенные преимущества перед ОАО «Газпром» по условиям реализации газа на внутреннем рынке, предлагают крупным и стабильным потребителям в высокодоходных регионах (в том числе в Свердловской и Челябинской областях) свой газ по ценам ниже регулируемых. По этой причине всё большее количество потребителей заключает договоры именно с ними.

Кроме того, независимые производители имеют более низкие затраты на доставку газа потребителям ввиду меньших расстояний транспортировки, а также низкую налоговую нагрузку. Ведь уровень налога на добычу полезных ископаемых для независимых организаций в 1,5 раза ниже ставки для «Газпрома». Поставщики отбензиненного сухого газа имеют приоритетный доступ к газотранспортной системе ОАО «Газпром». При этом независимые производители практически не поставляют газ населению, в то время как «Газпром» выполняет функции гарантирующего поставщика для этой категории потребителей.

Газификация

На реализацию Программы газификации регионов России в 2014 году «Газпром» направил 28,8 млрд рублей. В 33 регионах нашей страны было завершено строительство 105 межпоселковых газопроводов общей протяженностью 1,4 тыс. км, благодаря чему обеспечены условия для газификации 236 населенных пунктов, 29,6 тыс. домовладений и квартир, перевода на газ 200 котельных. Уровень газификации природным газом в России к 31 декабря 2014 года достиг 65,4%: в городах – 70,3%, в сельской местности – 54,6%.

В последнее время обострилась проблема неплатежей за газ, особенно в сфере ЖКХ. Причем виноваты в этом не люди, которые исправно платят за горячую воду и тепло, а владельцы частных управляющих компаний, собирающие с населения деньги, а затем исчезающие с ними в неизвестном направлении. Банкротить такие фирмы бессмысленно, так как зачастую кроме 10 тыс. рублей уставного капитала у них нет никакого имущества. Просроченная задолженность покупателей газпромовского газа выросла в прошлом году на 40%, достигнув 115,8 млрд рублей, а к 1 апреля текущего года «подтянулась» уже до 141,6 млрд. 70% этой суммы накопили абоненты – физические лица и коммунальщики. В региональном разрезе первое место уверенно держат северокавказские республики (80% всех долгов). Решить проблему можно, законодательно разделив платежи за теплоэнергию и выделив из них газовую составляющую, чтобы деньги за поставленный газ шли по назначению.

Сергей Правосудов

ФОТО SHUTTERSTOCK, ИЛЛЮСТРАЦИИ ИРИНЫ КАЗЕЕВОЙ

Бесперебойные поставки

обеспечивает «Газпром», несмотря на изменения условий работы

Мощная ресурсная база и активная работа по созданию новых центров добычи углеводородов, а также по развитию системы магистральных газопроводов позволяет «Газпрому» в полном объеме обеспечивать поставки газа на внутренний рынок и за рубеж, несмотря на изменение условий работы в России и на экспортных направлениях.

Разведка и запасы

В 2014 году прирост запасов природного газа «Газпрома» по итогам геологоразведочных работ (ГРР) достиг 823,8 млрд куб. м, газового конденсата – 114,5 млн т, нефти – 23,3 млн т. При этом прирост запасов природного газа на территории России составил 822,5 млрд куб. м, а показатель восполнения запасов голубого топлива составил 186 %. Таким образом, компания десятый год подряд обеспечивает превышение прироста запасов газа над его добычей. В то же время прирост запасов газового конденсата в России достиг 114,2 млн т, нефти – 22,3 млн т. На ранее открытых месторождениях углеводородов выявлено 30 новых залежей с общими запасами газа свыше 67 млрд куб. м, жидких углеводородов – более 65 млн т. Затраты на ГРР составили 83,7 млрд рублей. Эффективность бурения оценивается в 6919 т условного топлива на метр проходки, стоимость прироста 1 т условного топлива запасов – в 73,1 рубля.

Прирост запасов «Газпрома» в рамках зарубежных проектов составил 1,3 млрд куб. м газа, около 0,3 млн т газового конденсата и порядка 1 млн т нефти. Компания продолжает реализацию проектов ГРР за рубежом через свои дочерние компании Gazprom International и «Газпром нефть» в странах СНГ, Европы, Африки, Латинской Америки, Ближнего Востока и Юго-Восточной Азии. Сегодня среди стран присутствия Группы «Газпром» – Узбекистан, Киргизия и Таджикистан, Великобритания и Сербия, Алжир, Ливия и Ангола, Венесуэла и Боливия, Ирак и Иракский Курдистан, а также Вьетнам. Суммарные инвестиции в ГРР за пределами России составили в 2014 году порядка 5,4 млрд рублей.

Основными регионами проведения ГРР на сухопутной части России остаются Прикаспийский район и Астраханская область, Тимано-Печорская провинция и Север Ямало-Ненецкого автономного округа, Красноярский край и Иркутская область, а также Якутия. Что касается планов по континентальному шельфу России, то они тоже не менялись – ГРР продолжаются на участках шельфа Баренцева и Карского морей, а также в Охотском море. «По Арктическому шельфу бурение в 2015 году не предусмотрено. Мы ограничимся проведением сейсморазведочных работ 3D

Геологоразведка

В 2014 году «Газпром» пробурил в общей сложности 184 тыс. м горных пород и закончил строительством 51 скважину, выполнив 6,6 тыс. пог. км сейсморазведочных работ 2D и 14,3 тыс. кв. км – методом 3D. При этом на территории России проходка в бурении достигла 166,4 тыс. м, построено 46 скважин (в том числе для создания ПХГ пробурена 1 тыс. м и закончено строительством пять скважин). Объемы сейсморазведки 2D составили 6,6 тыс. пог. км, 3D – 12,6 тыс. кв. км (в том числе 0,05 тыс. для создания ПХГ). В рамках зарубежных проектов «Газпрома» пробурено 17,6 тыс. м горных пород и построено пять скважин, методом 3D выполнено 1,7 тыс. кв. км сейсморазведочных работ.

Запасы Группы «Газпром» по российской классификации

	Газ, млрд куб. м		Конденсат (извлекаемый), млн т		Нефть (извлекаемая), млн т	
	АВС1	С2	АВС1	С2	АВС1	С2
01.01.2014	35 669	9812	1381	726	1815	1571
01.01.2015	36 074	10 184	1444	680	1851	1632

Источник: ОАО «Газпром»

Запасы Группы «Газпром» по международной классификации (PRMS) по сумме категорий «доказанные» плюс «вероятные»

	Газ, млрд куб. м	Жидкие УВ, млн т	Текущая стоимость, млрд долларов
01.01.2014	23 244	2087	299,6
01.01.2015	23 488	2059	309,6

Источник: ОАО «Газпром»

в объеме около 10 тыс. кв. км, – сообщил на пресс-конференции член Правления, начальник Департамента ОАО "Газпром" Всеволод Черепанов. – Между тем идут ГРР на Южно-Киринском месторождении, в рамках которых планируется пробурить две скважины».

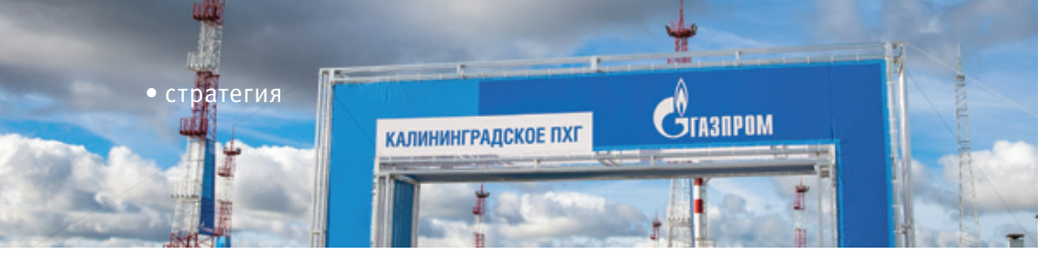
Добыча

В прошлом году «Газпром» добыл 443,9 млрд куб. м газа (в 2013-м – 487,4 млрд). В первую очередь падение добычи связано с приостановкой отбора природного газа Украиной во втором квартале минувшего года, а также с невыборкой газа российскими и зарубежными потребителями. Снижение производства не повлияло на обеспечение максимальной суточной добычи в периоды пикового потребления – 1,648 млрд куб. м, то есть на уровне предыдущего осенне-зимнего периода. Также прошедшей зимой обеспечен исторический максимум суточной поставки газа потребителям в зоне действия Единой системы газоснабжения – 1,79 млрд куб. м.

В декабре 2014 года на Бованенковском месторождении введен в эксплуатацию новый газовый промысел мощностью 30 млрд куб. м в год. Напомним, что в 2012 году здесь были запущены мощности производительностью 60 млрд куб. м. Всего на этом месторождении будут работать три газовых промысла, суммарная годовая проектная мощность которых достигнет 115 млрд куб. м.

Добыча жидких углеводородов в 2014 году была увеличена с 48,5 млн до 49,8 млн т. В том числе производство газового конденсата сократилось с 14,7 млн до 14,5 млн т, нефти – выросло с 33,8 млн до 35,3 млн т. В апреле минувшего года «Газпром» начал отгрузку сырья с Приразломного нефтяного месторождения – пилотного проекта по добыче углеводородов на российском арктическом шельфе, в результате чего впервые в истории на мировой рынок поступила арктическая нефть новой марки Arctic Oil (ARCO).

План «Газпрома» на 2015 год предусматривал добычу 485,6 млрд



Основные показатели ПХГ «Газпрома» к сезону отбора 2014/15*

	ПХГ России	ПХГ Белоруссии	ПХГ Армении
Оперативный резерв газа, млрд куб. м	72,0 **(+2,983)**	1,035 **(+0,115)**	0,119 **(+0,025)**
Максимальная суточная производительность, млн куб. м	770,4 **(+42,6)**	31,0 **(+13,0)**	9,0 **(+0)**

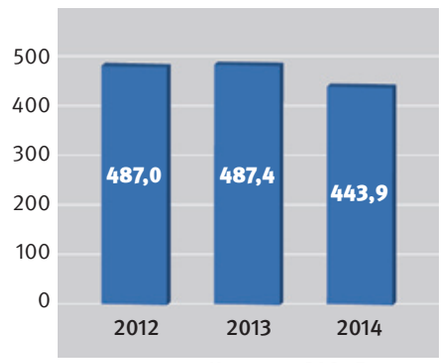
*Прирост к сезону-2013/14

Источник: ОАО «Газпром»

куб. м газа, однако по итогам работы в первом квартале этого года компания пересмотрела этот показатель. Об этом на пресс-конференции заявил Всеволод Черепанов. По его словам, в настоящее время компания в среднем ежемесячно производит порядка 31 млрд куб. м газа, то есть в квартал получается примерно 91–92 млрд. В первом квартале «Газпром» скорректировал план на 16 млрд куб. м, во втором ожидает корректировку в пределах 14–15 млрд. Так, в апреле добыча составила 33,6 млрд куб. м при плане 35,6 млрд. Соответственно, по итогам года «Газпром» ожидает произвести около 450 млрд куб. м газа, что сопоставимо с показателем прошлого года.

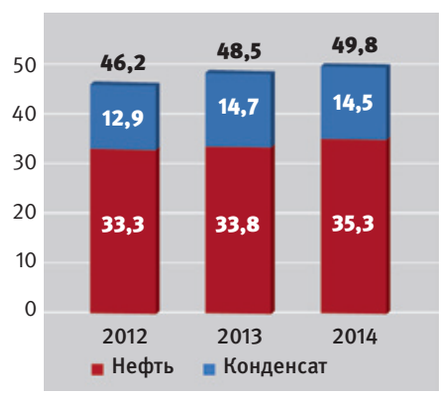
«В этом году максимальная суточная производительность “Газпрома” составит порядка 1,5 млрд куб. м газа. Это связано со снижением добычи в Надым-Пур-Тазовском регионе. Тем не менее мы увеличиваем добычу на Бованенково – у нас в плане на 2015 год предполагается извлечь 48 млрд куб. м газа, но мы надеемся выйти на 51 млрд куб. м по году и на уровень производства в 218 млн куб. м в сутки к четвертому кварталу, – сообщил на пресс-конференции заместитель Председателя Правления ОАО “Газпром” Виталий Маркелов. – При этом добычные возможности компании достигают около 610 млрд куб. м в год. Прогноз по производству газа на 2015 год был пересмотрен в связи с тем, как мы прошли первый квартал из-за украинского фактора и теплой зимы в Европе».

Добыча газа Группы «Газпром», млрд куб. м



Источник: ОАО «Газпром»

Добыча жидких углеводородов Группы «Газпром», млн т



Источник: ОАО «Газпром»

Газотранспортная система

В минувшем году «Газпром» продолжал активное развитие газотранспортной системы (ГТС). Ее протяженность на территории России достигла 170,7 тыс. км. Сегодня ГТС включает в себя 250 компрессорных станций (КС) с установленной мощностью 46,1 тыс. МВт. В 2014 году велось сооружение второй нитки системы магистральных газопроводов нового поколения Бованенково–Ухта (протяженность около 1,1 тыс. км, проектная производительность – 140 млрд куб. м газа в год) в рамках мегапроекта «Ямал». Для строительства использовались уникальные отечественные трубы диаметром 1420 мм, рассчитанные на давление 11,8 МПа. Были введены в эксплуатацию 16 линейных участков общей протяженностью 696,48 км. Завершено строительство компрессорных цехов на КС «Малоперанская» и «Сынинская».

Продолжалось создание газотранспортной системы «Южный коридор». В ходе реализации проекта предполагается сооружение 2506 км магистральных газопроводов и 10 КС общей мощностью 1516 МВт. Проектная производительность системы составит 63 млрд куб. м газа в год. Проект будет осуществлен в два этапа. Первый – Западный маршрут – включает прокладку линейной части протяженностью 880 км от КС «Писаревка» в Воронежской области до КС «Русская» в Краснодарском крае и сооружение четырех КС. На втором этапе – Восточный маршрут – запланирован ввод 1625 км линейной части и шести КС на территории восьми субъектов Российской Федерации. В 2014 году в рамках первого этапа проекта на участке Писаревка–Анапа Западного маршрута полностью завершено строительство и обеспечена технологическая готовность к транспорту газа 472 км линейной части. Построена перемычка КС «Кубанская» – КС «Кореновская» протяженностью 57 км.

Продолжением «Южного коридора» должен стать экспортный газопровод «Турецкий поток» (напрямую из России в Турцию по дну Черного моря). Его строительство предполагается вместо магистрали «Южный поток» (из России в Болгарию по дну Черного моря и далее в Европу), от которой «Газпром» был вынужден отказаться. На пресс-конференции член Правления, начальник Департамента ОАО «Газпром» Олег Аксютин заявил: «Ограничения по заключенным ранее контрактам для поставщиков труб и исполнителя работ по морской укладке – для первой нитки это итальянская Saipem – сняты».

В этом году работы по укладке линейной части магистрального газопровода начались и в рамках мегапроекта «Сила Сибири». «Подрядчик на 208 км этой магистрали уже выбран. Это ОАО “Стройтрансгаз”. Работы по строительству участка

ФОТО GAZPROM.RU, ООО «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА НАДЫМ», ООО «ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ ТОМСК»

от Чаяндинского месторождения до города Ленск уже идут – сварено 15 км линейной части. Что касается других участков – готовится тендерная документация, – сообщил Виталий Маркелов. – В этом году мы планировали проложить 43 км линейной части, но, возможно, освоим до 50 км». По его словам, партнер «Газпрома» по этому проекту, китайская CNPC, начнет строительство продолжения газопровода «Сила Сибири» в Китай на своей территории уже в июне. Напомним, что протяженность этой системы магистральных газопроводов составит более 3 тыс. км, диаметр газопровода – 1420 мм, труба будет рассчитана на давление в 9,8 МПа. Экспортная производительность системы достигнет 38 млрд куб. м газа в год. «Мы рассматривали варианты подачи газа и на Китай, и на подпитку Владивостока. Но в связи с тем, что наша ресурсная база на Сахалине позволяет полностью закрыть Дальний Восток, то сейчас мы не планируем строительство трубы от Благовещенска до Владивостока. Поэтому проект включает в себя прокладку на первом этапе 2160 км линейной части от Чаянды до Благовещенска», – разъяснил Виталий Маркелов.

ПХГ

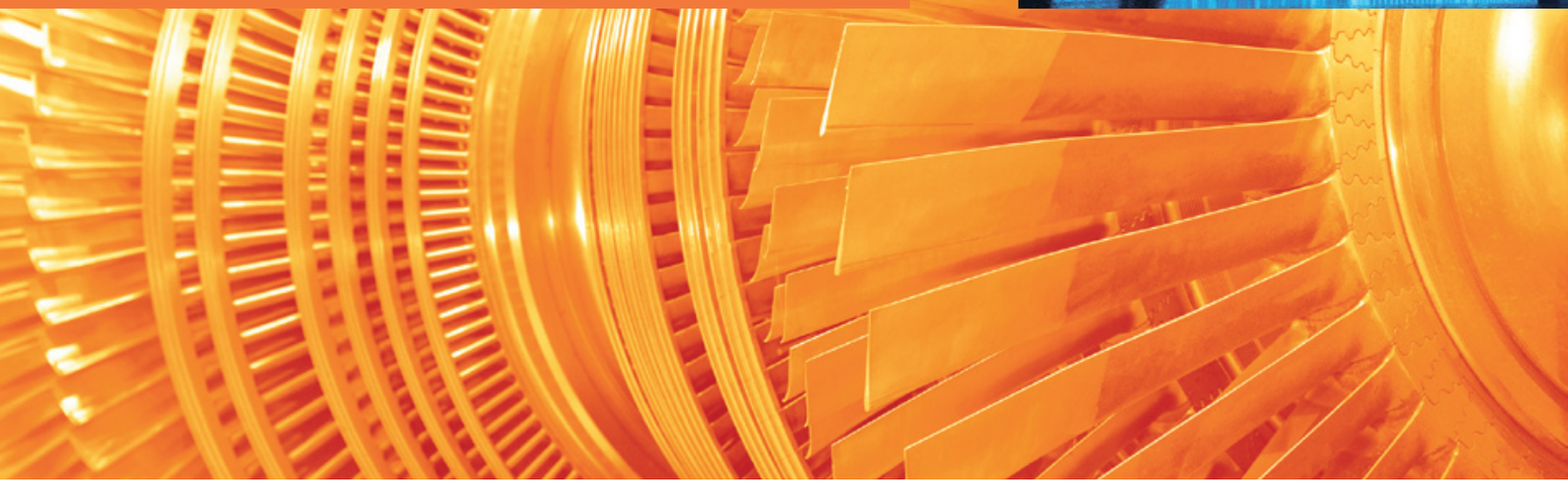
Для повышения гибкости и обеспечения оптимальной загрузки ГТС «Газпром» также ведет активную работу по развитию системы подземного хранения газа (ПХГ). Суммарная активная емкость ПХГ, расположенных на территории России, составила на начало текущего года 71,1 млрд куб. м (в начале 2013 года этот показатель составлял 70,4 млрд). А потенциальная производительность к осенне-зимнему сезону-2014/15 была увеличена до рекордного уровня: максимальная суточная производительность на начало сезона отбора повышена до 770,4 млн куб. м, что на 42,6 млн куб. м выше аналогичного показателя 2013/14 годов. Также к сезону отбора 2014/15 объем оперативного резерва газа в ПХГ России вырос почти на 3 млрд куб. м и составил 72 млрд. Это максимальный показатель в истории отечественной газовой отрасли.

Сейчас «Газпром» продолжает строительство трех ПХГ: Волгоградского – в отложениях каменной соли, Беднодемьяновского – в водоносной структуре в Пензенской области, а также Калининградского. На стадии принятия решения по строительству ПХГ находятся геологические структуры в Татарстане (Арбузовское) и Курганской области (Шатровское). На стадии проектирования – Удмуртский резервирующий комплекс и Новомосковское ПХГ в Тульской области. На стадии ГРР – еще пять перспективных площадей (Ангарская, Архангельская, Благовещенская, Скалинская и Тигинская). Ведутся ГРР для изучения возможности хранения природного газа и гелиевого концентрата на Дальнем Востоке.

Денис Кириллов

В ИЗБЫТКЕ МОЩНОСТЕЙ

ООО «Газпром энергохолдинг» оптимизирует производственную структуру



В мае состоялась пресс-конференция генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг» Дениса Федорова. Основной темой стала стратегия «Газпрома» в электроэнергетике. Так как концерн является одной из крупнейших электрогенерирующих компаний в России, на мероприятии были затронуты вопросы, касающиеся всего российского рынка, включая избыток генерирующих мощностей и работу в условиях санкций.

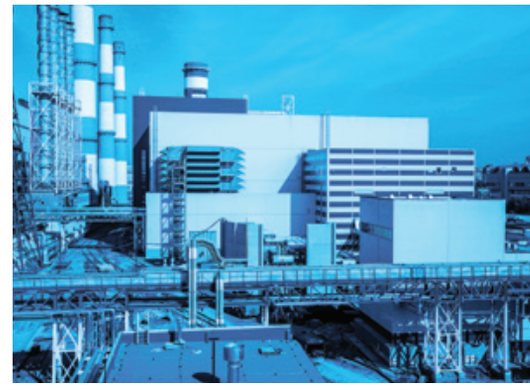
Старое на новое

ООО «Газпром энергохолдинг» (ГЭХ) объединяет основные производственные компании Группы «Газпром» в области электроэнергетики: ОАО «Мосэнерго», ОАО «МОЭК», ОАО «ТГК-1» и ОАО «ОГК-2». Совокупный объем производства электрической энергии этими компаниями в 2014 году составил 152,2 млрд кВт·ч, что на 4,63 % меньше аналогичного показателя 2013 года. Объемы выработки тепловой энергии снизились на 2,2 % – до 120 млн Гкал.

Изменения связаны не только со снижением в регионах присутствия (ухудшение ситуации в промышленности, благоприятные погодные условия), но и с оптимизацией производственных процессов. До сих пор значительная часть генерирующих активов «Газпрома» – это старые, малоэффективные с точки зрения современных технологий блоки, которые постепенно замещаются современными установками.

Из эксплуатации в прошлом году были выведены 428 МВт неэффективных генерирующих мощностей: три турбогенератора общей мощностью 150 МВт и два котельных агрегата на Серовской ГРЭС «ОГК-2», энергоблок 278 МВт на Троицкой ГРЭС «ОГК-2». А новые энергоблоки были введены на Череповецкой ГРЭС «ОГК-2» (парогазовый энергоблок мощностью 420 МВт), на ТЭЦ-16 «Мосэнерго» (парогазовый энергоблок мощностью 420 МВт), на ТЭЦ-9 «Мосэнерго» (газотурбинная установка мощностью 65 МВт). Всего в прошлом году «Газпром» ввел в эксплуатацию 905 МВт новых генерирующих мощностей. А за весь период участия в электрогенерирующем бизнесе (с 2007 года) – порядка 6 ГВт.

2014-й стал первым полноценным годом деятельности МОЭК в составе Группы. Было решено изменить



» В прошлом году «Газпром» ввел в эксплуатацию 905 МВт новых генерирующих мощностей. А за весь период участия в электрогенерирующем бизнесе (с 2007 года) – **порядка 6 ГВт**

конфигурацию теплоснабжения Москвы. Так, тепловырабатывающие объекты МОЭК были переданы в управление «Мосэнерго», и нагрузка была переключена на ее теплоэлектроцентрали. В связи с этим изменились показатели обеих компаний: на 4%, до 70,3 млн Гкал, увеличился отпуск тепла станциями «Мосэнерго» (показатели МОЭК сократились на 20,4% – с 23 млн Гкал до 18,3 млн Гкал). Перевод производился на более эффективные мощности, что позволило ГЭХ сэкономить 203 млн куб. м природного газа. В МОЭК в настоящее время осуществляется комплекс мероприятий по оптимизации затрат. Ожидается, что по итогам текущего года они принесут экономический эффект на сумму свыше 9 млрд рублей.

Что касается финансовых показателей ГЭХ, то в целом они были положительными. Так, суммарная выручка выросла до 448,8 млрд рублей (в 2013-м – 444,9 млрд рублей), но чистая прибыль сократилась на 50%, до 3,8 млрд рублей. Стоит отметить, что убыток МОЭК за 2014 год снизился на 14,4% по сравнению с 2013-м – до 6,8 млрд рублей. А совокупная прибыль «Мосэнерго», «ТГК-1» и «ОГК-2» составила 10,6 млрд рублей. В целях улучшения финансово-экономических результатов продолжалась реализация программ «Бережливое производство», «Эффективность» и ряд других мер.

Совокупный долг компаний «Газпром энергохолдинга» (без учета ОАО «Мурманская ТЭЦ») в 2014 году увеличился с 89,8 млрд рублей до 148,9 млрд рублей (рост на 65,8%). Причиной такого стремительного роста стали не только колебания курсов валют, но и включение показателей МОЭК, которые добавили к долгам ГЭХ еще 26,7 млрд рублей.

Избыток

В будущем «Газпром энергохолдингу» предстоит ввести в эксплуатацию еще 3 ГВт установленной мощности. Но здесь возникает вопрос об изменении стоимости проектов. Хотя курс доллара и евро больше не демонстрирует безумных скачков декабря-января и стабилизировался на отметках, соответствующих достаточно щадящим уровням ноября прошлого года, но стоимость импортного оборудования и технологических услуг все-таки увеличилась. Повысилась стоимость отдельных кредитов и инфляционные ожидания. В связи с этим, по предварительным оценкам, объем инвестиционной программы может быть увеличен ориентировочно до 450–470 млрд рублей. ГЭХ принял решение перенести сроки запуска ряда объектов, вводимых по договору о предоставлении мощности (ДПМ). Это позволит оптимально распределить финансовую нагрузку.

Вопрос переизбытка генерирующих мощностей мы уже поднимали на страницах нашего журнала в начале текущего года. Напомним, что избыток в текущем году составил 15,3 ГВт, а прогноз на 2016 год – 20 ГВт. Избыток в 2017–2019 годах может достичь не менее 22 ГВт. Причина этому – несоответствие принятых на излете РАО ЕЭС планов развития реальной экономической ситуации. По мнению Дениса Федорова, избыток генерирующих мощностей имеет положительную сторону – Россия сейчас обладает значительным запасом мощностей, которые пригодятся во время экономического роста.

Также Федоров сослался на опыт ЕС. В Европе сейчас наблюдается диспропорция в электроэнергетике – высокоэффективные газовые электростанции оказались заложниками низких темпов экономического развития (местами переходящих в откровенную деградацию) и «зеленого» законодательства, отдающего «право первой ночи» возобновляемой энергетике. Денис Федоров заметил, что, несмотря на тяжелое положение газовой генерации, ЕС от нее не отказывается, сохраняя эти станции на будущее. Притом некоторые из них вынуждены работать со смехотворным

» Прогнозируется, что по итогам 2015 года суммарная выработка электроэнергии компаниями Группы составит 162,1 млрд кВт·ч (+6,5 %), а тепловой энергии – **122,9 млн Гкал (+2,4 %)**

коэффициентом использования установленной мощности – 5 %. Но сохранение этих станций – это гарантия надежных поставок, не зависящих от перепадов спроса, и свидетельство достаточно оптимистического взгляда ЕС на будущее газа.

Двуликие санкции

Введенные против России санкции также не остались без внимания аудитории. Электроэнергетике постоянно требуются новое оборудование и запчасти. С одной стороны, Россия оказывается в уязвимом положении, когда ввоз необходимого оборудования запрещается со стороны продавца, а с другой – наша страна является крупным и развитым рынком сбыта и, уходя отсюда, европейские производители фактически обрекают себя на многомиллиардные убытки. Притом среди стран, не поддержавших санкции против России (а таковых в мире большинство), есть мощнейшие промышленные державы – например, Китай.

Компании из КНР и в прошлые годы аккуратно теснили европейцев на всех фронтах (включая, кстати, и рынок самого Евросоюза), а теперь ЕС просто открыл им российский рынок. Но крупные европейские компании, вынужденные участвовать в санкционном безумии, понимают, что, упустив российских потребителей сейчас, потом они их уже не вернут. Для того чтобы этого не произошло, они включаются в демпинговую гонку, стараясь привлечь российского потребителя низкой ценой. Хотя в нынешних условиях низкие цены – это, конечно, здорово, но кто обеспечит гарантийное обслуживание, ремонт и те же запчасти для поставленного оборудования, если ЕС решит усилить санкционное давление? Сейчас ведутся переговоры с компанией Siemens, которая поставляет, в частности, турбины для Грозненской ТЭС, о переносе производства турбин на завод в Санкт-Петербурге.

Азиатские инвесторы на сегодняшний день крайне заинтересованы в российских энергетических проектах. Китай предлагает не только деньги, но и оборудование – например, для паросиловой установки строящегося пылеугольного энергоблока мощностью 660 МВт на Троицкой ГРЭС. В эксплуатацию его планируется ввести не позднее первого квартала следующего года.

Свои силы

ГЭХ активизировал сотрудничество с отечественными производителями энергетического оборудования, а также с научно-исследовательскими организациями. К сожалению, в ряде проектов российские производители не смогли предложить оборудование по конкурентной цене, уступив азиатским и европейским компаниям. Но в 2014 году Уральский турбинный завод (УТЗ) приступил к реализации пилотного проекта реконструкции энергоблока №9 ТЭЦ-22 в Москве (основное оборудование изготовлено УТЗ в начале 1970-х). Реализация этого проекта – важный шаг в развитии российского энергетического машиностроения.

В 2014 году совместно с Московским государственным университетом имени М.В. Ломоносова был открыт исследовательский центр в сфере теплоизоляционных материалов, осуществлялось строительство завода по их производству. Также в прошлом году «Газпром энергохолдинг» приступил к развитию корпоративного сервисно-ремонтного сегмента. К настоящему моменту завершилась консолидация ремонтных компаний. В состав ремонтного холдинга вошли ООО «ТЭР», ООО «ТЭР-М», ОАО «МТЭР», ООО «ПРО ГРЭС», ООО «ТГК-Сервис», ЗАО «ЦРМЗ». За счет создания собственной мощной ремонтной структуры ГЭХ планирует улучшить качество выполняемых ремонтных работ, повысить надежность исполнения контрактных обязательств и оптимизировать производственные и прочие издержки. Так, за счет консолидации объемов закупок снизятся цены и улучшатся условия оплаты приобретаемых материалов и оборудования. Кроме этого, оптимизируются управленческие расходы. Денис Федоров ожидает, что собственная ремонтная структура удовлетворит от 60 до 70% всех потребностей ГЭХ. Решение о формировании ремонтного холдинга оказалось весьма своевременным, так как многие подрядчики, ощутив эффект курсовых разниц конца прошлого – начала текущего года, решили пересмотреть свои расценки в сторону увеличения.

Прогнозируется, что по итогам 2015 года суммарная выработка электроэнергии компаниями Группы составит 162,1 млрд кВт·ч (+6,5%), а тепловой энергии – 122,9 млн Гкал (+2,4%). При этом суммарная выручка по РСБУ вырастет на 6,4%, до 477,6 млрд рублей, чистая прибыль – в 2,2 раза, до 8,4 млрд рублей, а чистый убыток МОЭК сократится еще на 32%, до 4,6 млрд рублей.

После завершения программы ДПМ и обновления основных фондов генерирующих компаний, вывода неэффективных мощностей и реализации непрофильных активов, то есть после того, как «Газпром энергохолдинг» завершит создание оптимальной структуры производственных мощностей, ГЭХ планирует развиваться и на зарубежных рынках.

Александр Фролов

ФОТО GAZPROM.RU, ООО «ГАЗПРОМ ЭНЕРГОХОЛДИНГ», 123RF.COM

Вопреки кризису

«Газпром нефть» улучшает производственные показатели и выходит на новые рынки

Мировая нефтегазовая отрасль переживает кризис. Крупнейшие компании терпят убытки, снижают инвестиции, ведущие нефтесервисные компании увольняют десятки тысяч сотрудников. На этом фоне традиционно успешное завершение года ОАО «Газпром нефть» выглядит особенно убедительно. Компания развивается по всем направлениям – от добычи до переработки и сбыта, инвестирует значительные средства в исследовательскую деятельность, выходит на новые рынки.

Цены на нефть во второй половине прошлого года ушли в крутое пике, рухнув со 114 долларов за баррель в июне до 48,5 доллара в январе. СМИ начали следить за ценами на нефть столь пристально, будто речь шла не о рыночной судьбе энергоносителя, а о сводках с театра боевых действий. Иногда складывалось впечатление, что нефтяные котировки и прогнозы цен на энергоносители скоро начнут печатать даже журналы с кроссвордами и сборники анекдотов.

Профессиональные доброжелатели и аналитики-любители моментально оседлали любимого конька: экономике России скоро конец. Если верить этим достойнейшим из достойнейших, то выходило, что вопрос лишь в том, на какой отметке произойдет коллапс – на 80 долларах за баррель или наша страна дотянет до 70. Но цены то падали, то поднимались, стабилизировавшись к настоящему моменту в районе 65 долларов. Российская экономика пережила девальвационный шок, усиленный эффектом санкций (в основном тем, что наши предприятия оказались отрезанными от западных финансовых рынков). Ключевое слово – пережила. Мы учимся жить в новых условиях. Учимся быстро.

И здесь стоит вспомнить, что нефть – это не товар исключительно российский. На нее завязано слишком многое в мировой экономике, чтобы «американские горки» рынка черного золота могли устроить крутые подъемы и спуски лишь для непослушной России, не затронув остальные заинтересованные страны. Кризис носит глобальный характер. И если мы посмотрим, в каком положении оказались крупные международные компании, то выяснится: положение их незавидное.

Чистая прибыль Shell в прошлом году сократилась на 8% (в первом квартале 2015 года – на 2%), прибыль Total упала в 2,6 раза (в первом квартале – на 20%), чистая прибыль BP снизилась в 6,2 раза (и на 40% в первом квартале текущего года). Куда лучше было положение ExxonMobil, потерявшей в прошлом году

менее 1% прибыли, но уже в первом квартале 2015-го ее прибыль упала на 50%. Этот показатель чудовищен, но он лучше ожиданий аналитиков рынка, которые прогнозировали, что он окажется примерно на 40% хуже. Спас положение, как сообщают, сектор переработки. На фоне этого безрадостного финансового конфуза целой плеяды западных партнеров начал развиваться кризис и нефтесервисных компаний. Масштаб сокращений в Schlumberger, Baker Hughes и Halliburton достиг десятков тысяч человек. Вновь виновато падение цен на нефть, повлекшее снижение инвестиций крупнейших нефтедобывающих компаний мира.

Нефть и газ переживают сложные времена. К сожалению, мировую промышленность прошлый пик кризиса мало чему научил. Разве что говорить о своих планах громче, а обещания раздавать смелее. На этом фоне российская нефтегазовая отрасль выглядит довольно стабильной. А «Газпром нефть» и вовсе демонстрирует успехи практически по всем направлениям: растут добыча, переработка и объемы реализации конечной продукции, а с ними и прибыль.

» На конец прошлого года суммарные запасы углеводородов «Газпром нефти» (с учетом доли в совместных предприятиях) категорий «доказанные» и «вероятные» (proved + probable – 2P) по международным стандартам SPE-PRMS выросли на 11,5% (263 млн т) – **до 2,55 млрд т н. э.**

В пять раз больше

В прошлом году «Газпром нефть» нарастила добычу на 6,7%, до 66,25 млн т нефтяного эквивалента. Этому способствовало увеличение доли компании в «Арктикгазе» и приобретение в доверительное управление доли в «Нортгазе». Кроме этого, выросла добыча на Приобском и Оренбургском месторождениях.

«Газпром нефть» стала эффективнее применять высокотехнологичные операции на зрелых активах, а также увеличила объемы утилизации попутного нефтяного газа. На фоне такого (весьма существенного) роста добычи компания пятикратно возместила ее объем новыми запасами. Стоит отметить успешность поисково-разведочного бурения, которое по итогам 2014 года составило 81%. Были открыты 21 нефтяная и пять газоконденсатных залежей. На конец прошлого года суммарные запасы углеводородов «Газпром нефти» (с учетом доли в совместных предприятиях) категорий «доказанные» и «вероятные» (proved + probable – 2P) по международным стандартам SPE-PRMS выросли на 11,5% (263 млн т) – до 2,55 млрд т н. э. Доказанные запасы (proved, 1P) углеводородов оцениваются в 1,44 млрд т н. э. Если же говорить не об углеводородах вообще, а конкретно о нефти, то ее запасы (также по категориям 2P) увеличились на 6,7% (115 млн т н. э.), достигнув 1,82 млрд т. Доказанные запасы нефти выросли на 2,2% – до 981,5 млн т.

Первый квартал текущего года, как мы уже выяснили, был для мировой нефтегазовой промышленности весьма напряженным. Потеря прибыли, снижение инвестиционных планов. В то же время финансовые показатели «Газпром нефти» продемонстрировали счастливую оторванность от общемировых тенденций – на 11,1% (93,4 млрд рублей) выросла скорректированная EBITDA, а чистая прибыль, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром нефть» за отчетный период, выросла на 3,5% – до 39,1 млрд рублей. Добыча углеводородов также увеличилась – на 15,8% (до 18,24 млн т н. э.).

» В прошлом году продажи в премиальных сегментах увеличились на 7,5 %, достигнув **25,74 млн т**

В марте 2015 года крупнейшее рейтинговое агентство Китая Dagong Global Credit Rating Co., Ltd присвоило «Газпром нефти» рейтинг кредитоспособности по обязательствам в российской валюте – «АА» со стабильным прогнозом.

Арктика

Говоря о месторождении Приразломное, хочется ненадолго отойти от сухого стиля изложения итогов года газпромовской нефтянки и попросить читателя представить себе льды и море – бескрайнее и бесконечно суровое. Само месторождение находится в 60 км от берега, в юго-восточной мелководной части Баренцева моря. Чтобы попасть сюда, придется пройти пограничный контроль, облачиться в гидрокостюм и, полагаясь на благоприятную погоду, лететь до платформы на вертолете.

Опорная часть платформы «Приразломная», находящаяся на глубине порядка 20 м, – это монументальная двухкорпусная металлоконструкция толщиной более 3 м, залитая бетоном. Ей не страшны ни волны, ни льды, которые, раскалываясь, пытаются стесать человеческую постройку, но она защищается от льда плакированной сталью. Платформа построена, что называется, с запасом.

Установленные 86 датчиков измеряют воздействие на конструкцию и контролируют положение платформы, сопряженность конструкции с морским дном и т. п. Сейчас «Приразломная» – это своего рода полевая лаборатория, полигон, поставляющий специалистам широкий спектр данных об эксплуатации подобных сооружений в условиях Арктики. Эти данные ценны тем, что позволят в будущем строить добычные платформы еще прочнее и дешевле. Не будем забывать, что сегодня геологическая изученность российского шельфа (не только арктического) составляет лишь 5–10 %. Вероятность открытия и последующего освоения крупных месторождений здесь очень высока. Значит, будут новые месторождения, для которых потребуются новые платформы.

В 2014 году с этого месторождения потребителям впервые была отгружена нефть. А объем добычи по итогам года составил порядка 300 тыс. т (2,24 млн баррелей). Уровень операционных затрат при добыче (по достижении плановых суточных объемов извлечения) составит около 10 долларов за баррель.

Переработка и реализация

Общий объем нефтепереработки «Газпром нефти» в 2014 году вырос на 2 % – до 43,48 млн т. Компания нарастила долю конденсата в сырье и сократила объемы плановых ремонтных работ на Омском нефтеперерабатывающем заводе. В первом квартале 2015 года она направила на переработку 10,39 млн т нефти. Производство светлых нефтепродуктов сохранилось на уровне прошлого года, но общий объем снизился (в первом квартале прошлого года объем переработки составил 10,84 млн т). Наибольшее снижение пришлось на производство мазута (минус 13,2 %). Напомним, что «Газпром нефть» постепенно выводит мазут из продуктовой линейки.

В прошлом году продажи в премиальных сегментах увеличились на 7,5 %, достигнув 25,74 млн т. Развивалась и сеть АЗС под брендом «Газпромнефть» – средний показатель реализации в России вырос на 5,4 % (до 20 т в сутки). Если же посмотреть на всю географию

деятельности компании в России и СНГ, то среднесуточная реализация окажется чуть скромнее – 18,9 т, но это на 4% больше, чем в 2013-м.

В целом по России и странам СНГ через собственную сеть АЗС «Газпром нефть» реализовала 9,1 млн т нефтепродуктов – на 9% больше, чем в 2013-м. Количество заправочных станций «Газпромнефть» на конец прошлого года достигло 1378. Компания реконструировала 59 и ввела в эксплуатацию 25 новых АЗС.

«Газпром нефть» продолжает наращивать продажи премиального топлива G-Drive: в прошлом году этот показатель увеличился на 34%, во многом благодаря росту на 50% (до 998) количества станций, где реализуется это топливо. Улучшились показатели и по сопутствующим товарам и услугам на АЗС – выручка выросла на 29%.

«Газпром нефть» сохранила лидерство в сегменте авиатопливообеспечения, расширила сеть аэропортов присутствия в РФ и за рубежом (в целом более 200). Ее дочернее предприятие «Газпромнефть-Аэро» по итогам 2014 года подтвердило статус лидера российского рынка по объему заправок «в крыло», который вырос на 30% и превысил 2,6 млн т. Общий объем продаж авиатоплива в 2014 году увеличился на 11% (до 3,7 млн т). За рубежом – 290 тыс. т (на 32% больше, чем в 2013 году). В апреле текущего года «Газпромнефть-Аэро» организовала заправку «в крыло» за рубежом миллионной тонны авиатоплива с момента своего основания. Сейчас предприятие расширяет свое присутствие в Китае.

Специализированное дочернее предприятие «Газпромнефть Марин Бункер» по итогам 2014 года реализовало около 4 млн т топлива (на 25% больше, чем в 2013-м). При этом продажи бункерного топлива «в борт» увеличились до 3,1 млн т (на 43%). Предприятие расширило свое присутствие на международных рынках.

В 2014 году ООО «Газпромнефть – смазочные материалы» произвело около 485 тыс. т масел и смазок и запустило в эксплуатацию комплекс по высокоточному смешению 110 тыс. т и фасовке 180 тыс. т масел. Предприятие начало конвейерную заливку масел и технических жидкостей на заводе «Мерседес-Бенц Тракс Восток» в Набережных Челнах. Заправочный комплекс позволяет подавать и автоматически учитывать свыше 3 тыс. л масел и технических жидкостей в день. Предприятие развивается и на зарубежных рынках – в частности, в начале текущего года производились поставки в Израиль, а в марте в Китай была отгружена первая партия масел премиум-класса G-Energy. «Газпромнефть – смазочные материалы» планирует в 2015 году расширить испытания масел на ралли-рейдах, а также развивать смазочное производство в Омске и линейку синтетических продуктов.

Ирак в двух ипостасях

«Газпром нефть» в сотрудничестве с южнокорейской KOGAS, малайзийской Petronas и турецкой TPAO ведет разработку месторождения Бадра на территории провинции Васит на востоке Ирака. Геологические запасы – более 3 млрд баррелей нефти. Доля «Газпром нефти» – 30%, KOGAS – 22,5%, Petronas – 15%, TPAO – 7,5%. Еще 25% – доля иракского правительства.

В августе 2014 года здесь началась коммерческая добыча нефти. Позже, в конце ноября, было выполнено базовое условие контракта на разработку: в течение 90 дней объем сдачи сырья в магистральный трубопровод составлял не менее 15 тыс. баррелей в сутки. А в апреле текущего года «Газпром нефть» получила от иракского правительства в качестве возмещения инвестиций, затраченных на освоение месторождения, первую партию нефти сорта Kirkuk – 500 тыс. баррелей (порядка 70 тыс. т). Сырье планируется передавать участникам консорциума ежеквартально. Проект разработки рассчитан на 20 лет с возможной пролонгацией на пять лет.

В марте текущего года «Газпром нефть» закончила проведение двухмерной сейсмики на юго-западной части блока Halabja (иракский Курдистан) в объеме 225 пог. км. До конца года на блоке планируется выполнить порядка 870 пог. км сейсмических исследований 2D. В 2015–2016 годах предполагается пробурить первую поисково-разведочную скважину. На территории Курдистана «Газпром нефть» принимает участие в реализации трех проектов. На Halabja и Shakal компании принадлежат 80%, на блоке Garmian – 40%. В 2015 году компания должна стать оператором проекта.

Балканы

«Нефтяная индустрия Сербии» (НИС, дочерняя компания «Газпром нефти») также продемонстрировала неплохие

результаты по итогам прошлого года и в первом квартале текущего. Падение цен на нефть и скачки курса динара к евро и доллару оказали негативное влияние, но НИС удалось минимизировать снижение EBITDA до 8 % (до уровня 63,4 млрд динаров – примерно 573 млн долларов). Прибыль снизилась на 42 % и составила 27,8 млрд динаров (244 млн долларов). По недавно заведенной в Сербии традиции подросло и налоговое бремя – на 13 % (до 136,2 млрд динаров – 1,2 млрд долларов).

НИС на 9 % нарастила резервы углеводородов. По итогам 2014 года объем переработки на НПЗ компании незначительно вырос – до 3,1 млн т. А объем реализации нефтепродуктов сохранился на уровне 3 млн т, хотя доля моторных топлив в корзине продаж выросла до 58 %. В первом квартале текущего года НИС удалось увеличить сбыт нефтепродуктов на 6 %, а долю на розничном рынке Сербии – на 2 %. На 12 % выросли премиальные продажи и на 17 % – объемы продаж в зарубежных активах. В январе был завершен ремонт установки битума на НПЗ Панчево. К сожалению, чистый убыток в первом квартале составил 4,7 млрд динаров (42,5 млн долларов). Динар в вихре кризиса показал себя куда более слабой валютой, чем рубль. Впрочем, сейчас ситуация относительно стабильна, а цены на нефть подросли, поэтому прогноз по НИС вполне благоприятен.

НИОКР

В «Газпром нефти» действует стратегия инновационной деятельности в сфере нефтепереработки. Ее задача – повышение глубины переработки, качества и экологичности продукции. Если первоначально компания искала имеющиеся решения у научных учреждений, то сейчас она начала выходить на новый уровень – создается база пилотных установок, на которых можно проводить исследования в условиях, близких к промышленной эксплуатации. Так, в 2016 году планируется совместно с Институтом нефтехимического синтеза им. А. В. Топчиева РАН запустить в Электрогорске испытательный стенд алкилирования на твердокислотных катализаторах. Рассматривается возможность создания там же стенда по гидрокрекингу (переработка тяжелых нефтяных остатков). В будущем такая испытательная площадка позволит внедрить на заводах компании технологии, которые доведут глубину переработки практически до 100 %. Так, из оставшегося гудрона будет перерабатываться до 97 % светлых нефтепродуктов.

Значительная часть инновационных разработок «Газпром нефти» и ее партнеров из научно-исследовательских организаций касаются катализаторов. К примеру, Московский НПЗ не устраивал катализатор, который приходилось регенерировать раз в 25 дней. Под их задачи был разработан новый катализатор, срок службы которого в два раза больше. По оценке специалистов компании, эффект от внедрения достигает 160 млн рублей в год.

Рассматривается проект по замене тетраэтилсвинца в авиационном бензине и разработке топливной композиции неэтилированного авиационного бензина. Сейчас это топливо на 100 % импортное. Авиационный бензин необходим малой авиации, которая, в свою очередь, нужна для развития внутренних сообщений. Омский НПЗ совместно с рядом научных институтов разработал новый авиационный бензин. Производство планируется начать в текущем году.

Также компания развивает производство модифицированных битумов. Напомним, что в 2011 году в Омске при строительстве некоторых участков дорог применялись полимерно-битумные вяжущие (ПБВ). После трех лет эксплуатации средняя глубина колеи на участке с применением традиционного битума достигала 7 мм, а на участке с модифицированным – 4,5 мм. Модифицированные битумы используются при строительстве новой трассы между Москвой и Санкт-Петербургом. «Газпромнефть – Битумные материалы» сотрудничает с крупными подрядчиками, работающими на строительстве этой дороги.

В 2014 году производство модифицированных битумов в «Газпром нефти» выросло на 60 % – до 42 тыс. т. Сейчас ПБВ занимают 3 % от общего объема потребления битумов в России. У этого продукта большой экспортный потенциал – с начала 2015 года «Газпромнефть – Битумные материалы» выполнила отгрузку полимерно-битумных вяжущих в Италию, Чехию и Литву. Также рассматриваются рынки Прибалтики и Турции.

«Газпромнефть – Битумные материалы» завершила основной этап модернизации Рязанского завода битумных материалов. Реализация проекта позволила заводу разрабатывать рецептуры по индивидуальным заказам и начать выпуск новых марок ПБВ, соответствующих российским и европейским стандартам качества (объем выпуска в 2014-м достиг 33 тыс. т). В рамках второго этапа работ запланированы автоматизация производства, а также создание научно-исследовательского центра. До 2020 года на развитие предприятия планируется направить 300 млн рублей.

Основными задачами на 2015 год «Газпром нефть» определяет сохранение высоких темпов роста добычи и эффективности работы НПЗ, дальнейшее развитие премиальных каналов сбыта и рост уровня технологичности компании. Компания всё активнее действует на зарубежных рынках. В ближайшем будущем стоит ожидать расширения сотрудничества с Вьетнамом и усиления позиций на рынке Китая.

Александр Фролов

ФОТО ОАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ»

реклама

Апартаменты от 9,9 млн рублей!

Специальное предложение на 5 апартаментов

Долгожданное летнее предложение!

НЕПОВТОРИМЫЙ КОМПЛЕКС CRYSTAL

В РЕПИНО НА БЕРЕГУ ФИНСКОГО ЗАЛИВА

Crystal открывает уникальную возможность для вложения капитала. Премиальная недвижимость в правильном месте — это капитал, который стабилен и всегда в цене.

СОБСТВЕННЫЕ АПАРТАМЕНТЫ НА ПЕРВОЙ БЕРЕГОВОЙ ЛИНИИ

25 минут от центра Санкт-Петербурга по ЗСД

- Площадь апартаментов от 70 до 272 м²
- Подземный паркинг.
- Собственность. Договор купли-продажи. Ипотека.

Crystal для тех, кто ценит не только время

- Роскошь и уют в каждом метре комплекса.
- Дизайнерские холлы.
- Круглосуточная служба портье.

APRIORI DEVELOPMENT GROUP

CRYSTAL элитные апартаменты

+7 (812) 347 88 88
www.crystal-apart.ru

ИСТОРИЧЕСКИЙ МАКСИМУМ

На вопросы журнала отвечает генеральный директор ООО «Газпром переработка» Юрий Важенин

– Юрий Иванович, с какими итогами ООО «Газпром переработка» завершило минувший год?

– Минувший год стал испытанием на прочность для всей отечественной газовой отрасли. «Газпром», столкнувшись, по сути, с дискриминационными проявлениями по отношению к своему бизнесу со стороны европейских партнеров, ведет последовательную работу по расширению рынков сбыта. Заключен крупный контракт с Китайской Народной Республикой. Интерес к сотрудничеству проявляют ряд других стран Азиатско-Тихоокеанского региона. Всё это говорит о том, что в среднесрочной перспективе «Газпром» будет только наращивать добычу газа.

В Западной Сибири этого можно достичь путем продолжения разработки ачимовских залежей газоконденсатных месторождений. Следовательно, нам предстоит большая работа по развитию перерабатывающего сектора. О последовательном росте говорят и текущие результаты производственно-хозяйственной деятельности ООО «Газпром переработка». По итогам минувшего 2014 года по нескольким основным показателям достигнуты исторические максимумы.

В Новом Уренгое на Заводе по подготовке конденсата к транспорту переработан максимальный объем углеводородного сырья за весь период работы – 11,5 млн т. С начала эксплуатации достигнут наивысший объем переработки углеводородного сырья, поставляемого на Сургутский завод по стабилизации конденсата

» В Новом Уренгое на Заводе по подготовке конденсата к транспорту переработан максимальный объем углеводородного сырья за весь период работы –

11,5 млн т

» У ОАО «Газпром нефтехим Салават» гигантская инвестиционная программа: только за ближайшие четыре года предприятие планирует освоить **более 70 млрд рублей капитальных вложений**

(ЗСК) по конденсатопроводу Уренгой–Сургут: 9,7 млн т. В целом плановые задания по производству продукции в 2014 году полностью выполнены.

Конденсат и ПНГ

– Как идет реализация проекта по увеличению переработки конденсата?

– В октябре на Сургутском ЗСК введена в эксплуатацию установка стабилизации конденсата (8-я и 9-я технологические линии), тем самым мы увеличили проектные перерабатывающие мощности завода с 8 млн до 12 млн т в год. Реализованы мероприятия по обеспечению приема дополнительных объемов сырья на Завод по подготовке конденсата к транспорту. Теперь максимальная мощность завода по переработке ачимовского конденсата достигла 4 млн т в год. Это открыло «Газпрому» путь к увеличению добычи газа на северных месторождениях Западной Сибири. Также в настоящее время мы достраиваем наши мощности по транспортировке углеводородного сырья от Уренгоя до Сургута. 80 км недостроенных участков магистрального конденсатопровода Уренгой–Сургут мы введем в текущем году, а остальные 181 км – в 2017-м.

– Как реализуется проект по переработке попутного нефтяного газа (ПНГ) ЛУКОЙЛа на Сосногорском газоперерабатывающем заводе (ГПЗ)?

– Со стороны ООО «Газпром переработка» все запланированные мероприятия выполнены. Сегодня завод полностью готов к приему попутного нефтяного газа северных месторождений ЛУКОЙЛа в Республике Коми. В феврале этого года между нашей компанией и оператором ЛУКОЙЛа по реализации данного проекта – ООО «Газ-Ойл трейдинг» – заключен договор оказания услуг по переработке ПНГ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на Сосногорском ГПЗ с получением продуктов переработки. В 2015 году будет около 0,4 млрд куб. м попутного газа в год, а в дальнейшем ЛУКОЙЛ предполагает довести объем ежегодных поставок до 0,7 млрд куб. м. Однако для подачи ПНГ на Сосногорский ГПЗ необходимо дополнительно построить ряд объектов, ориентированных на газоснабжение потребителей в Республике Коми. Только после пуска указанных объектов начнется поставка ПНГ на Сосногорский ГПЗ. По моей информации, их ввод состоится не раньше июня текущего года.

Салават

– Каковы планы в отношении ОАО «Газпром нефтехим Салават»?

– В прошлом году предприятие увеличило переработку углеводородного сырья до 7,5 млн т – в частности, на нефтеперерабатывающем заводе переработано порядка 2,5 млн т газового конденсата, что на 11% больше, чем в 2013 году. Также в 2014 году начался выпуск автомобильных бензинов по классу К5 Технического регламента Таможенного союза. В настоящее время благодаря «Газпрому» комплекс уверенно развивается. Увеличивается производство продукции нефтепереработки и нефтехимии, продолжается модернизация заводов, ведется строительство ряда новых объектов.

У ОАО «Газпром нефтехим Салават» гигантская инвестиционная программа: только за ближайшие четыре года предприятие планирует освоить более 70 млрд рублей капитальных вложений. Деньги пойдут на модернизацию технологической схемы НПЗ для наращивания производственных мощностей и выполнения обязательств перед государством. Из крупных объектов в следующем году планируется запустить установку изомеризации, а еще через год – установку каталитического крекинга. Ведется проектирование модернизации пиролизного производства, а также строительства комплекса по производству акриловой кислоты.

– Как планируете интегрировать перерабатывающие мощности в Оренбурге и Астрахани?

– Действительно, мы приступили к процессу консолидации этих перерабатывающих активов. Такое решение в начале марта нынешнего года принял Совет директоров ОАО «Газпром». Оно направлено уже на регистрацию в налоговые органы. В ближайшей перспективе предстоит решить комплекс задач по формированию управленческой структуры, необходимо решать вопросы социальных гарантий для сотрудников этих предприятий. У нас есть положительный опыт такой работы. Будем последовательно двигаться к поставленной цели.

Восточная программа

– Что планируется сделать в рамках создания ГПЗ в Амурской области?

– В рамках реализации Восточной программы ОАО «Газпром»

предусмотрено строительство Амурского газоперерабатывающего завода. В состав завода будет входить комплекс по выделению гелия. В связи с реализацией этого грандиозного проекта создана новая компания – «Газпром переработка Благовещенск». В начале текущего года «Газпром» согласовал участие ООО «Газпром переработка» в ООО «Газпром переработка Благовещенск» путем приобретения доли в уставном капитале в размере 99,99%. Генеральным директором данного общества назначен наш коллега, Игорь Афанасьев.

В январе 2015 года основные технические решения проекта утверждены в ОАО «Газпром». Уже разработана проектная документация на первый этап строительства Амурского ГПЗ – «Объекты пионерного выхода». Завершен проект по технологии переработки газа, рассматривается документация, выполненная мировыми лидерами – Linde Engineering и Air Liquide. По результатам сравнения предложенных технологических решений будет сделан выбор для дальнейшего проектирования. Строительство завода будет осуществляться по относительно новому для ОАО «Газпром» варианту – EPC-контракту, то есть под ключ. В настоящее время обсуждаются его основные положения, а в июле планируется выход подрядчика для подготовки площадки строительства.

На газоперерабатывающем и гелиевом заводе в Амурской области будет вырабатываться до 48 млрд куб. м товарного газа, 3,4 млн т этана, 2 млн т сжиженного углеводородного газа, 60 млн куб. м гелия. Этан пойдет на газохимический комплекс компании СИБУР для производства полиэтилена.

– Как эти проекты отразятся на социально-экономическом климате этого региона?

– Здесь есть много позитивных факторов для региона. На этапе строительства заводов будет задействовано порядка 6 тыс. рабочих и инженеров. Примерно столько же специалистов потребуется для обеспечения эксплуатации производственных комплексов.

В вопросе кадрового обеспечения планируем опираться на местные человеческие и образовательные ресурсы. В сентябре 2014 года мы согласовали с правительством Амурской области План мероприятий по подготовке кадров для эксплуатации Амурского ГПЗ. Определили для себя перечень востребованных профессий, а региональное министерство образования и науки определило для нас список образовательных учреждений, в которых обозначены девять профилей по высшему профессиональному образованию, а также шесть специальностей и семь профессий по среднему профессиональному образованию.

В настоящее время ООО «Газпром переработка» заключило соглашение о стратегическом партнерстве с Амурским государственным университетом. Идет аналогичная работа с региональными учреждениями среднеспециального образования. В январе нынешнего года состоялся телемост для старшеклассников и родителей выпускников Благовещенска, Белогорска, Свободного и Свободненского районов, в котором приняли участие более 600 человек. Мы подробно рассказали о наших планах, довели информацию о механизмах взаимодействия с учебными заведениями и о требованиях к выпускникам.

По ряду технологических специальностей выпускники будут проходить подготовку в опорных вузах «Газпрома»: Национально-исследовательском Томском политехническом университете, Казанском национально-исследовательском технологическом университете и Российском государственном университете нефти и газа им. И.М. Губкина. По традиции в регионах присутствия мы оказываем поддержку местным вузам. В Амурском госуниверситете в ближайшее время будет открыта именная химическая лаборатория.

Что касается Амурской области в целом, то здесь будут построены новые автомобильные и железные дороги, а также модернизирована действующая транспортная инфраструктура. Запланировано строительство водоочистных и канализационно-очистных сооружений. В городе Свободный появится современный микрорайон с малоэтажной застройкой, рассчитанный на 5 тыс. человек. Нужно сказать и о перспективе полной газификации региона. Очевидно, что повысится инвестиционная привлекательность территории. Здесь могут появиться новые производства, а также расширится сектор услуг.

Беседу вел ***Эдуард Куликов***

ФОТО ООО «ГАЗПРОМ ПЕРЕРАБОТКА»

M'ISTRA'L HOTEL & SPA – ОТДЫХ С ОСОБЫМ СТАТУСОМ В АТМОСФЕРЕ РОСКОШИ И КОМФОРТА

ПЯТИЗВЕЗДОЧНЫЙ УНИКАЛЬНЫЙ ПАРК-ОТЕЛЬ M'ISTRA'L HOTEL & SPA ПО ПРАВУ СЧИТАЕТСЯ ОДНИМ ИЗ ЛУЧШИХ ЗАГОРОДНЫХ VIP-ОТЕЛЕЙ ПОДМОСКОВЬЯ. КОМФОРТАБЕЛЬНЫЕ НОМЕРА, ИЗЫСКАННЫЕ РЕСТОРАНЫ, СОВРЕМЕННЫЕ КОНФЕРЕНЦ-ВОЗМОЖНОСТИ И УНИКАЛЬНЫЙ СПА-ЦЕНТР "LA SOURCE D'ISTRA" ДЕЛАЮТ ЭТОТ ОТЕЛЬ НА ВОДОХРАНИЛИЩЕ ЛУЧШИМ МЕСТОМ ДЛЯ ОТДЫХА В ЛЮБОЕ ВРЕМЯ ГОДА.

Апартаменты

Мистраль Отель и Спа

Спа-центр «Источник Истры»

Дольче Вита

Банкеты и конференции

УСПЕЙТЕ ЗАБРОНИРОВАТЬ НА САЙТЕ WWW.M-ISTRA-L.RU
ИЛИ ПО ТЕЛЕФОНУ: +7 (495) 994-40-00

M'ISTRA'L
HOTEL & SPA

РЕКЛАМА

143513, РОССИЯ, МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТЬ, ИСТРИНСКИЙ РАЙОН,
БУЖАРОВСКИЙ С. О., ДЕР. РОЖДЕСТВЕНО, ВЛ. 60

ГЕНЕРАЛЬНАЯ СХЕМА

газоснабжения и газификации до 2030 года разработана ОАО «Газпром промгаз» для Киргизии

ЮРИЙ СПЕКТОР,
первый заместитель генерального директора ОАО «Газпром промгаз»

В мае 2014 года ОАО «Газпром промгаз» приступило к разработке Генеральной схемы газоснабжения и газификации Киргизской Республики до 2030 года в рамках процесса интеграции ОсОО «КыргызгазПром» в Группу «Газпром». Первоначально срок разработки Генеральной схемы был установлен на март 2016 года. Однако в конце августа минувшего года резолюцией Председателя Правления ОАО «Газпром» Алексея Миллера этот срок был сокращен до 31 декабря 2014 года. В разработке Генеральной схемы приняли участие подразделения ОАО «Газпром», ОАО «Газпром промгаз», ОсОО «Газпром Кыргызстан». В конце января 2015 года документ был одобрен на совещании у Председателя Правления ОАО «Газпром» и рассмотрен на расширенном совещании правительства Киргизской Республики с участием премьер-министра Киргизии и Председателя Правления ОАО «Газпром», а в начале февраля согласован с Министерством энергетики и промышленности Киргизии. На результатах разработки Генеральной схемы остановимся подробно.

Энергообеспечение и топливоснабжение

Экономика республики состоит из следующих секторов: промышленность (15,7 % ВВП), сельское хозяйство (16,7 %), строительство (6,5 %), сфера услуг (48,0 %) и прочие (13,1 %). При этом в сельском хозяйстве занято свыше половины трудоспособного населения. Промышленность представлена в основном энергетикой и добывающей отраслью. Энергетика базируется на гидроэнергетическом комплексе реки Нарын с ГЭС общей электрической мощностью порядка 3 млн кВт. По прогнозным оценкам, к 2025 году обеспеченность жильем населения Кыргызстана ожидается на уровне 18 кв. м на человека, к 2030 году – 19 кв. м.

Одним из перспективных направлений развития экономики республики является разработка гидроэнергетических ресурсов с целью обеспечения внутренних потребностей в электроэнергии и поставок ее на экспорт: строительство и эксплуатация Камбар-Атинской ГЭС-1, а также Верхне-Нарынского каскада ГЭС.

В настоящее время энергосистема Киргизии работает параллельно в составе Объединенной энергетической системы Центральной Азии и Единой энергетической системы Казахстана. Наиболее крупной генерирующей компанией

Киргизской Республики является ОАО «Электрические станции»; в ее состав входят электростанции разных типов (ГЭС, ТЭЦ), установленная электрическая мощность которых составляет 3788,1 МВт – около 99% от мощности всей республики. При этом суммарная установленная электрическая мощность ГЭС составляет 3072 МВт, ТЭЦ – 716 МВт.

ленных на обеспечение социально-экономического развития Киргизии, выполнен прогноз электропотребления в республике. Учитывая уровень потребления электроэнергии за 2013 год в 13,3 млрд кВт·ч, к 2030 году этот показатель составит 28,5 млрд кВт·ч. Согласно прогнозным расчетам, ожидается увеличение спроса на тепловую энергию

» Перспективы открытия новых месторождений углеводородов в Кыргызстане связаны с участками Кугарт и Восточный Майли-Су IV, оператором которых по проведению геологоразведочных работ является Gazprom International

Производство электрической энергии сконцентрировано на ГЭС юга республики, производящих 94% всей электроэнергии Киргизии. При этом 60% электроэнергии потребляется северным регионом. Выработка электроэнергии ОАО «Электрические станции» за 2013 год составила 13 825,4 млн кВт·ч. Около половины всего объема выработанной электроэнергии передается по высоковольтным линиям 500 кВ «ТГЭС-Фрунзенская», остальная часть – через сети Узбекистана и Казахстана.

Теплоснабжение потребителей Киргизской Республики в основном обеспечивают ТЭЦ городов Бишкек и Ош ОАО «Электрические станции» суммарной установленной тепловой мощностью 1794,6 Гкал·ч, а также котельные ГП «Кыргызжилкоммунсоюз», КП «Бишкектеплоэнерго», Ошское МП «Теплоснабжение», ведомственные, коммунально-бытовые котельные и прочие источники тепловой энергии. Количество крупных котельных в республике составляет 364 шт., в том числе электроотопительных (свыше 50 кВт) – 177 шт.

На основе ретроспективного анализа объемов и структуры электропотребления в период 2008–2013 годов и сроков реализации инвестиционных проектов, направ-

на 65% по сравнению с 2013 годом – до 4,3 млн Гкал к 2030 году. При этом основными потребителями тепловой энергии останутся домашние хозяйства и сфера услуг, доля которых в суммарном потреблении тепловой энергии составит 70%.

На основе рассчитанной потребности в котельно-печном топливе (КПТ) объектов энергетики, а также с учетом прогнозного объема непосредственного потребления определена общая потребность в КПТ, которая составит 6 млн т условного топлива. Таким образом, потребность в котельно-печном топливе к 2030 году увеличится по отношению к 2013 году в 3,2 раза. В перспективе основным видом потребляемого топлива останется уголь, доля которого хотя и снизится с 75,5% до 66,6%, но в натуральном выражении увеличится в 2,8 раза, составив 6,1 млн т. Доля мазута практически не изменится и составит 5,8% (в 2013 году – 5,6%), а природного газа – увеличится с 18,9% до 27,6% в основном за счет роста потребности населения, составив в натуральном выражении 1,143 млрд куб. м.

Для совершенствования внутренней энергетической политики Киргизии необходимо:

- усилить государственное регулирование энергетического сектора;
- внедрить стратегический менеджмент, а также принципы корпоративного управления и интегрированного планирования в энергетических компаниях;
- обеспечить финансовую устойчивость и инвестиционную привлекательность энергетического сектора;
- обеспечить управление спросом на энергоносители и диверсификацию топливно-энергетического баланса (ТЭБ) республики с использованием также и возобновляемых источников энергии;
- разработать национальные программы по энергосбережению и обеспечению энергетической безопасности, энергоэффективности и перспективам устойчивого развития Киргизской Республики;
- создать Институт энергетической стратегии и политики.

Региональные ресурсы

В настоящий момент на территории Киргизской Республики большая часть введенных в промышленное освоение газовых месторождений находится на стадии падающей добычи. По состоянию на конец прошлого года лицензиями на право пользования недрами открытых месторождений владели

две компании – ОАО «Кыргызнефтегаз» и ОАО «Баткеннефтегаз». Первая из них – единственное предприятие в регионе, осуществляющее добычу, транспортировку и поставку газа потребителям. На балансе ОАО «Кыргызнефтегаз» числятся пять нефтегазовых, газовых и газоконденсатных месторождений. По двум из них – Майли-Су III и Сузак – ресурс газа полностью выработан. Второе принадлежит инвестору из Китая, который приобрел в сентябре 2014 года лицензию на право пользования недрами участка Южный Риштан.

Все газовые месторождения Киргизии по территориальному признаку распределяются на три локальных группы, значительно удаленных друг от друга и не связанных между собой единой газотранспортной системой (ГТС). Проектные технологические документы по разработке, геологические и гидродинамические модели месторождений за истекшие 25 лет ОАО «Кыргызнефтегаз» не составлялись. Геолого-технические мероприятия по эксплуатации, ремонту и консервации эксплуатационного фонда выполнялись без проведения необходимого комплекса исследовательских работ.

Перспективы открытия новых месторождений связаны с участками Кугарт и Восточный Майли-Су IV, оператором которых по проведению геологоразведочных работ является Gazprom International.

В Киргизии имеются значительные ресурсы угля, которые могут обеспечить более 60% топливно-энергетического комплекса республики. Из них на долю энергетических приходится около 70%. Поскольку добыча угля на месторождениях Киргизской Республики ведется в основном открытым способом или неглубокими шахтами, газоносность угольных месторождений практически не изучена. Исходя из общегеологических предпосылок, масштабности ресурсов угля, глубин залегания пластов, показателей метаморфизма и качества углей наиболее перспективным для проектирования постановки поисково-оценочных работ на метан является Узгенский каменноугольный бассейн, в пределах которого имеются угли средних стадий метаморфизма в интервале глубин, перспективных для добычи метана.

Для наращивания добычи газа и ввода не охваченных разработкой объектов ОАО «Кыргызнефтегаз» и ОАО «Баткеннефтегаз» необходимы существенные капитальные вложения в реконструкцию промыслов, бурение дополнительных скважин и строительство новых объектов обустройства.

Газоснабжение и газификация

Общая протяженность магистральных газопроводов на территории Киргизской Республики составляет 513,4 км, газопроводов-отводов (ГО) – 210,62 км (с учетом протяженности ГО к газораспределительной системе (ГРС) «Кочкор-Ата»), перемычек и газопроводов-подключений компрессорных станций (КС) – 3 км. Основная часть объектов ГТС эксплуатируется ОсОО «Газпром Кыргызстан». ГО и ГРС «Кочкор-Ата» находятся в собственности и эксплуатируются ОАО «Кыргызнефтегаз». ГТС состоит из двух технологически не связанных участков, территориально расположенных на севере и юге республики. Рассмотрим для примера состояние одного из них.

Источником газа для юга Киргизии технологически является ГТС Республики Узбекистан. По состоянию на прошлый год 87% линейной части магистральных газопроводов Южной ГТС Киргизии составляют участки, выработавшие амортизационный ресурс. 40% линейной части эксплуатируется более 40 лет, ряд участков – свыше 51 года. При отсутствии компенсирующих мероприятий к 2020 году газопроводы старше 31 года составят 331,12 км (97%), из них более 132 км (39%) – газопроводы со сроком эксплуатации более 50 лет. 83% ГРС (10 единиц) Южной ГТС республики выработали 20-летний ресурс (амортизационный износ 100%). Загрузка ГРС Южной ГТС низкая – их суммарная проектная производительность составляет 116,35 тыс. куб. м/ч. При этом суммарная фактическая пиковая производительность не превышает 34,86 тыс. куб. м/ч (30%).

Система газоснабжения Кыргызстана находится в зоне эксплуатационной ответственности газоснабжающих компаний ОсОО «Газпром Кыргызстан» и ОАО «Кыргызнефтегаз». В настоящее время газоснабжение обеспечивают ОАО «Кыргызнефтегаз» и два филиала ОсОО «Газпром Кыргызстан»: «Севертрансгаз» и «Югтрансгаз». Основой газораспределительной сети являются газопроводы среднего давления, по которым осуществляется распределение основных потоков газа к городским пунктам редуцирования газа, а также к большинству предприятий. По территориальному признаку эту сеть можно разделить на две независимые ГРС: северную и южную. В северной части эксплуатацию сетей осуществляют филиалы ОсОО «Газпром Кыргызстан» – «Бишкекгаз» и «Чуйгаз», в южной – «Ошгаз», «Жалалабатгаз» и «Баткенгаз». Общая протяженность существующих наружных газопроводов составляет 2831 км. По данным ОсОО «Газпром Кыргызстан», на территории республики все газораспределительные сети построены в стальном исполнении. Система электрохимической защиты (ЭХЗ) утрачена более 20 лет назад. Защита подземных газопроводов от коррозии обеспечивается только бризольно-битумным изоляционным покрытием, установки ЭХЗ отсутствуют. Можно сделать вывод, что существующая газораспределительная сеть среднего давления по своим техническим параметрам в целом обеспечивает подачу природного газа потребителям в необходимых объемах с требуемым рабочим давлением. По фактическому же состоянию система распределения газа требует полной реконструкции.

На сегодняшний день в Киргизии сетевым природным газом из семи областей газифицированы только пять: Баткенская, Джалал-Абадская, Ошская, Таласская и Чуйская. Уровень газификации республики природным газом составляет около 22%.

Сценарии развития

Развитие системы газоснабжения Кыргызстана в первую очередь связано с диверсификацией потоков газа в южные области республики. К ним относятся Джалал-Абадская, Ошская (включая город Ош) и Баткенская области. Кроме того, к первоочередным мероприятиям отнесена реконструкция КС «Сокулук» и магистральных газопроводов на севере республики, осуществляющих транзит

газа в Казахстан. В Генеральной схеме поставки природного газа в южные области предусмотрены посредством строительства нового магистрального газопровода «Север–Юг», а также добычей газа за счет освоения местных ресурсов углеводородного сырья. Развитие газификации на севере предлагается в Бишкеке, Чуйской и Иссык-Кульской областях за счет поставок сжиженного природного газа с предлагаемой к строительству установки по производству сжиженного природного газа (СПГ) в городе Токмок.

Во вторую очередь, после 2018 года, планируется дальнейшее развитие автономной газификации Иссык-Кульской и Нарынской областей и сетевой газификации Таласской области. В целом рассмотрены пять сценариев для обеспечения газом потребителей юга республики: строительство магистрального газопровода «Север–Юг» по восточному маршруту к существующим и перспективным ГРС; строительство этой магистрали по западному маршруту к существующим и перспективным ГРС; поставка автомобильным транспортом СПГ к четырем системам приема, хранения и регазификации (СПХР) с установки сжижения природного газа (УСПГ) в районе Кара-Балта в Чуйской области и далее межпоселковыми газопроводами до конечных потребителей; поставка СПГ к одной СПХР в район ранее функционировавшего подземного хранилища газа (ПХГ) «Майлуу-Суу» автомобильным транспортом с установки по производству СПГ в районе Кара-Балта и далее по ГТС к существующим и перспективным ГРС; строительство газопровода «Север–Юг» по одному из маршрутов и строительство четырех УСПГ для транспортировки СПГ в Иссык-Кульскую, Нарынскую и частично в Джалал-Абадскую и Баткенскую области, а также на заправочные модули СПГ и компримированного природного газа (КПГ) АЗС Кыргызстана.

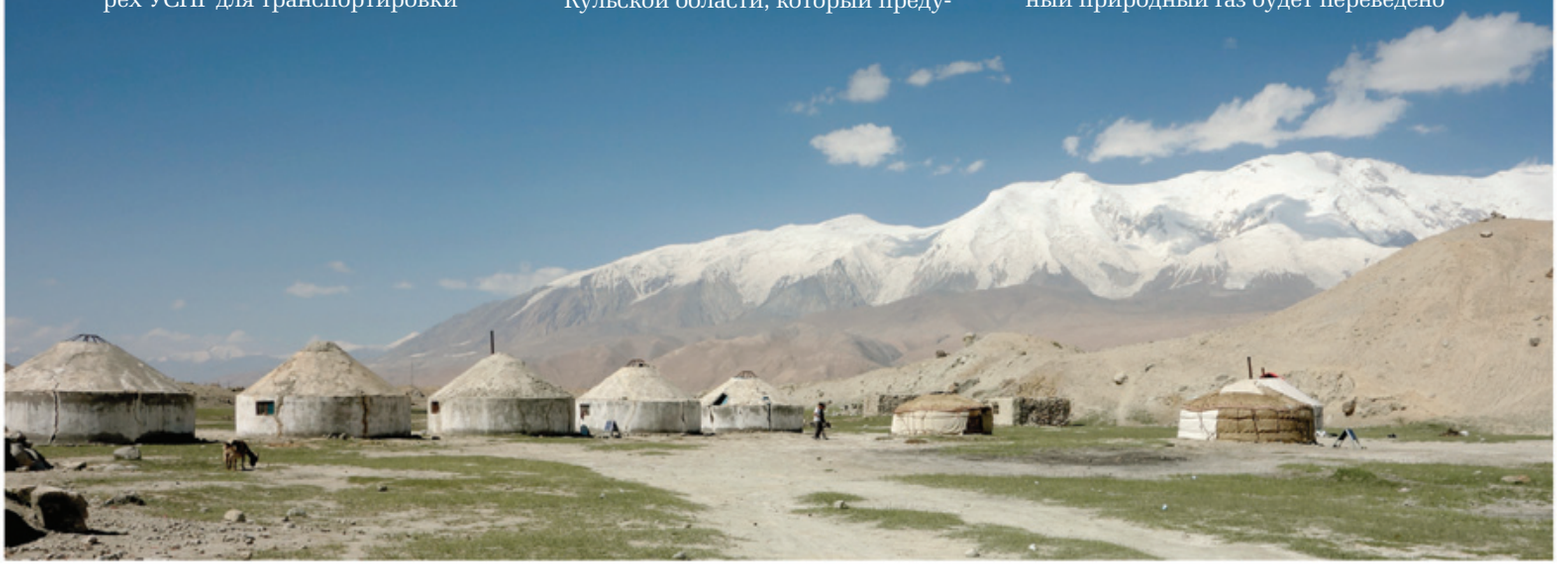
» На сегодняшний день в Киргизии сетевым природным газом из семи областей газифицированы только пять: Баткенская, Джалал-Абадская, Ошская, Таласская и Чуйская. Уровень газификации республики природным газом составляет около 22 %

В сценариях -1, -2, -4 и -5 рассмотрены варианты использования ПХГ, местных ресурсов углеводородного сырья и строительства КС. В каждом из сценариев предусматривается автономная газификация Иссык-Кульской и Нарынской областей за счет поставок СПГ с УСПГ в районе Кара-Балта или города Токмок. В качестве варианта сетевой газификации Иссык-Кульской области рассмотрено строительство ГО и ГРС по направлениям к населенным пунктам Чолпон-Ата и Каракол. В этом случае не избежать сложностей, связанных с прохождением трассы через горный перевал на участке Кемин–Балыкчи, с большой протяженностью и, как следствие, – отдаленных сроков ввода в эксплуатацию наиболее значимых объектов газоснабжения для области (газоснабжения населенных пунктов Чолпон-Ата и Каракол). В качестве базового принят вариант автономной газификации Иссык-Кульской области, который предусмотрен в каждом из пяти сценариев развития автономной газификации.

Перспективной схемой газификации Киргизии намечено строительство около 1248 км распределительных газопроводов, что позволит газифицировать 411 населенных пунктов с численностью населения около 2894 тыс. человек. Согласно выполненным расчетам, общий годовой расход газа по газифицированным населенным пунктам в области с учетом автономной газификации составит 1143,8 млн куб. м в год, максимальный часовой – 460,62 тыс. куб. м.

Газификация транспорта

В действующем парке автотранспорта и сельскохозяйственной техники Киргизской Республики – 959 825 единиц. Потенциал перевода автотранспорта на КПГ по максимальной схеме составляет 27 283 единиц – при этом объем потребления КПГ в год будет 231,97 млн куб. м. На основании анализа работы автотранспорта в республике на альтернативном топливе и согласования объемов перевода на КПГ предполагается, что до 2030 года на компримированный природный газ будет переведено



9750 единиц автотранспорта, а потенциал спроса на КПГ – 79,21 млн куб. м в год. Для осуществления этих планов предлагается преобразование существующих АЗС в многотопливные заправочные комплексы путем строительства на них модулей СПГ/КПГ. Обеспечение их сжиженным газом планируется совместно с автономной газификацией потребителей от четырех УСПГ: «Токмок» (производительность 48,5 т/ч), «Ош» (10 т/ч), «Талас» (4,5 т/ч) и «Кара-Балта» (4,5 т/ч). Необходимое количество заправочных СПГ/КПГ-модулей составит 120 единиц с производительностью 50 заправок в сутки.

» Результаты Генеральной схемы газоснабжения и газификации учтены в инвестиционной программе ОсОО «Газпром Кыргызстан»

Перспективы развития ПХГ

Расположенное в Баткенской области Кыргызстана Северо-Сохское ПХГ находится на государственном балансе запасов Республики Узбекистан и эксплуатируется как подземное хранилище газа Национальной холдинговой компанией «Узбекнефтегаз». Вопрос о возврате месторождения Северный Сох в юрисдикцию Киргизской Республики остается предметом спора между узбекской и киргизской сторонами.

Другие мощности ПХГ Киргизии в 2013 году переданы на баланс ОсОО «Газпром Кыргызстан». Однако ПХГ Майли-Су IV находится в границах лицензии на добычу углеводородов сроком действия до середины декабря 2019 года, принадлежащей ОАО «Кыргызнефтегаз». На территории ПХГ ОАО «Кыргызнефтегаз» ведет добычу нефти и газа, в том числе эксплуатируются скважины, переданные на баланс ОсОО «Газпром Кыргызстан». С момента начала эксплуатации ПХГ не проводились промыслово-геофизические исследования по изучению текущих пластовых условий и контролю за эксплуатацией хранилища, по оценке технического состояния фонда скважин. Систему разработки многопластового (23 продуктивных горизонта) нефтегазоконденсатного месторождения Майли-Су IV – Восточный Избаскент, в 13-м пласте которого размещено ПХГ, можно назвать хаотичной. Часть скважин на месторождении переводилась с одного объекта на другой, в том числе с газовых объектов на нефтяные и обратно (в том числе на 13-й горизонт). При этом эксплуатационные колонны скважин неоднократно перфорировались и цементировались, углублялись и переводились на вышележащие горизонты собственными силами ОАО «Кыргызнефтегаз». Нижние горизонты изолировались путем засыпки ствола песком и установки цементного моста, верхние горизонты – путем закачки цементного раствора в пласт и проверки ее на герметичность. Данные геолого-технические мероприятия выполнялись без проведения необходимого комплекса исследовательских работ.

Возрастная структура фонда скважин ПХГ колеблется от 20 до 50 лет. Существует высокая вероятность перехода изношенной конструкции крепи ствола 15 скважин, находившихся и находящихся в эксплуатации, в категорию, не приемлемую для их эксплуатации без капитального ремонта или реконструкции. Остальные 14 скважин, возможно, окажутся пригодными для использования в качестве эксплуатационных скважин ПХГ после проведения соответствующего комплекса геологических исследований и оборудования устья современной фонтанной арматурой с необходимым телеметрическим оборудованием. Между тем использование пласта 13 Майли-Су IV в качестве ПХГ после проведения необходимых исследовательских работ и геолого-технических мероприятий с наибольшей степенью вероятности окажется невозможным по техническим и геологическим причинам.

Для получения полной информации о состоянии стволовой части скважин необходимо освидетельствование состояния скважин как с помощью геофизических методов, так и с опрессовкой эксплуатационных колонн. Для ввода в эксплуатацию ПХГ Майли-Су IV, по расчетам ОАО «Газпром промгаз», максимально может потребоваться 78,7 млн долларов. Кроме того, необходимо провести капитальный ремонт всего фонда скважин, проперфорированных на 13-й горизонт (67 единиц), с целью исключения перетоков газа между пластами. Общая стоимость ремонта составит 57,4 млн долларов (из расчета 857 тыс. долларов на каждую скважину).

Также рассмотрена возможность создания ПХГ на базе выработанных месторождений Киргизии. После геологической и технической оценки в качестве такого объекта было выбрано месторождение Избаскент, выработанное на 58%. Минусы – большие глубины залегания (3 тыс. м), высокое текущее пластовое давление (20 МПа), а также тот факт, что оно принадлежит ОАО «Кыргызнефтегаз» и передано частным китайским инвесторам на основе Соглашения о разделе продукции. Анализ других выработанных месторож-

дений и залежей региона показал, что в настоящий момент и на ближайшую перспективу отсутствуют объекты, пригодные для строительства подземного хранилища газа. Предлагается проведение геологоразведочных работ для поиска новых структур с целью создания ПХГ в зависимости от маршрута магистрального газопровода «Север–Юг».

Рекомендации ОАО «Газпром промгаз»

В результате проведения оценки экономической эффективности сценариев газоснабжения и газификации Киргизской Республики был сделан выбор следующего варианта. Поставка природного газа на юг республики осуществляется за счет строительства магистрального газопровода «Север–Юг» по западному маршруту к существующим и перспективным ГРС. Строительство двух УСПГ в городах Ош и Талас и 42 КриоАЗС. На севере республики предусматривается строительство двух УСПГ в городах Кара-Балта и Токмок, 10 СПХР, 78 КриоАЗС, а также реконструкция четырех существующих АГНКС. Строительство объектов газоснабжения и газификации необходимо вести параллельно со строительством уличных газопроводов и объектов инфраструктуры, чтобы обеспечить эффективную загрузку построенных систем газоснабжения и газораспределения, избежать простоя основных фондов и замораживания денежных средств. Всё это позволит повысить эффективность инвестиций в развитие системы газоснабжения и газификации Киргизии.

Этот сценарий предусматривает поэтапную реализацию предложенных мероприятий, обладает свойством адаптивности, а в случае необходимости после 2018 года может быть скорректирован по результатам первоочередных мероприятий. На период до 2018 года предложены мероприятия по повышению пропускной способности магистрального трубопровода БГР–ТБА (Бухарский газоносный район – Ташкент – Бишкек – Алматы), строительству УСПГ (первая очередь – 1,5 т/ч), двух СПХР и организация поставок СПГ для газоснабжения потребителей Иссык-Кульской области. Результаты Генеральной схемы газоснабжения и газификации учтены в инвестиционной программе ОсОО «Газпром Кыргызстан». Для принятия окончательного решения по газопроводу «Север–Юг» необходимо разработать обоснование инвестиций в строительство. Также необходимо рекомендовать правительству Кыргызстана обеспечить развитие ресурсной базы южных областей (Майли-Су, Избаскент, Южный Риштан и Северный Каракчикум) синхронизированно со строительством ОсОО «Газпром Кыргыстан» объектов газоснабжения и газораспределения и подготовить потребителей к приему газа. Это позволит в наиболее короткие сроки восстановить надежное газоснабжение южных областей.

ФОТО 123RF.COM, WORDPRESS.COM, RACKCDN.COM, UES.SU

Knight Frank
Брокер проекта

жилой комплекс
Аллегро-Парк

Рост популярности в стране горнолыжного спорта, появившаяся возможность выезжать за рубеж привели к знакомству россиян с альпийскими лыжными курортами и, как следствие, к увлечению альпийской архитектурой. Одновременно с этим выросла тяга жителей больших городов России к природе. А что может быть ближе к природе, чем расположенный в живописном месте, построенный из натуральных материалов, прочный, теплый, комфортабельный дом в стиле «шале».

Стиль «шале» зародился на юго-востоке Франции, на границе с Италией и Швейцарией. В переводе с французского «chalet» – шаль, тепло и швейцарский домик в горах. Такие дома строились по принципу «каменный низ, деревянный верх», который до сих пор остается главным и неизменным.

Наиболее ярким и соответствующим характерным чертам стиля из недавно вышедших на рынок в Санкт-Петербурге является жилой комплекс «Аллегро-Парк» в Приморском районе в поселке Лисий Нос. Расположенные в лесопарке в пешеходной доступности от Финского залива и 5 км от Лахта-Центр трехэтажные индивидуальные дома возводятся по инновационной технологии из массивного клееного бруса (производство «MammuttiHirsi» Финляндия) на монолитном железобетонном каркасе. Всего в комплексе 33 дома.

Просторные помещения высотой до 3 метров, панорамные окна, террасы, санузлы, возможность отдыха на крыше, скошенный потолок с деревянными балками и окном над спальной зоной 3-го этажа, наличие гардеробных и ванных комнат на каждом этаже, полноразмерная лестница – все это в совокупности с крытым парковочным местом на собственном земельном участке позволяет утверждать, что дома ЖК «Аллегро-Парк» соответствуют правилам и требованиям стиля и подходят тем, кто ценит романтичность, спокойствие, комфорт и уют, а сам гостеприимен по натуре.

Собранные в блоки дома дают возможность как общения с соседями, так и совместного несения затрат на содержание и охрану комплекса в целом. При этом архитекторы и конструкторы домов сделали все возможное, чтобы разделить дома друг от друга: раздельные фундаменты, стены и перекрытия, индивидуальные подключения домов к городским сетям, живые изгороди и смещение домов относительно друг друга создают атмосферу независимости и уединения, соответствующую понятию «шале».

Поскольку основы стиля «шале» легли в конструкции и планировки домов, будущему собственнику остается сосредоточиться лишь на деталях интерьера.
Жить в шале – это жить в атмосфере тепла, комфорта, стабильности, покоя и преемственности поколений.

В любое время года природа побережья Финского залива радует своей красотой, а учитывая, что за 20 минут вы сможете доехать на автомобиле от оживленного центра Санкт-Петербурга до тишины хвойного леса и свежего морского воздуха в ЖК «Аллегро-Парк», закажите просмотр объекта, чтобы убедиться в уникальности предложения.

+7(921) 906-64-04
www.allegro-park.ru

Застройщик: ЗАО «Стройкомплекс XXI». С проектной декларацией можно ознакомиться на сайте www.allegro-park.ru. Реклама

Полигон

ОмГТУ и Омский НПЗ реализуют уникальный совместный проект

Более 40 лет в Омском государственном техническом университете (ОмГТУ, ранее Омский политехнический институт) ведется подготовка инженерных кадров, которые успешно работают на Омском нефтеперерабатывающем заводе (ОНПЗ). Первоначально это были только инженеры-механики, затем к ним добавились инженеры-технологи. Все эти годы углублялись связи, росло партнерское взаимопонимание между ОНПЗ и ОмГТУ. Сейчас на ОНПЗ создана уникальная учебная площадка, а в ОмГТУ реализуется программа сотрудничества по развитию базовой кафедры для нужд Омского завода.

Обучение и производство

Наступило время, когда существующее положение вещей в области подготовки инженерно-технических кадров по многим критериям перестало удовлетворять динамично развивающееся нефтеперерабатывающее производство, да и в области высшего образования созрели условия для перемен, в результате чего появился совместный проект по организации базовой кафедры ОНПЗ в ОмГТУ. Основной задачей программы сотрудничества по созданию и развитию базовой кафедры является повышение качества целевой подготовки технических специалистов для Омского НПЗ. Для этого уже началась корректировка учебных планов по профильным специальностям, максимально сочетающих общеобразовательную и общетехническую подготовку со специальной подготовкой, связанной с технологическими процессами и оборудованием ОНПЗ.

На территории ОНПЗ создана уникальная учебная площадка – так называемый полигон, позволяющий максимально приблизить учебный процесс к реальному производству. Руководство ОНПЗ особое внимание уделяет использованию в учебном процессе реального технологического оборудования полигона (преимущественно макетного, но чрезвычайно ценного в методическом плане для обучения технических специалистов), а также виртуальных технологических объектов, с которыми студенты знакомятся на компьютерных тренажерах полигона и в компьютерных классах профильных кафедр Нефтехимического института ОмГТУ (НХИ ОмГТУ). Для этого там

установлены специальные программные продукты, предназначенные для изучения основных технологических процессов и оборудования.

Появился первый опыт набора абитуриентов – а точнее, их отбора – на профильные специальности, разработан проект по стипендиальной программе. Омский завод и ОмГТУ проводят интенсивную работу со школьниками и со школами, чтобы обеспечить качественный набор абитуриентов. Для стимулирования научной деятельности учащихся Омский НПЗ регулярно организует профильные конференции для молодых специалистов, студентов и школьников. В свою очередь НХИ ОмГТУ также регулярно проводит молодежную научную конференцию по направлениям кафедр Нефтехимического института, в которой участвуют и сотрудники ОНПЗ.

Профессорско-преподавательский состав ОмГТУ стремится к тому, чтобы тематика студенческих проектов, представляемых на этих конференциях, была связана не только с темой их будущей выпускной квалификационной работы, но и с тем производством, на которое они отправятся после окончания вуза.

Научно-лабораторная база

В настоящее время на профильных кафедрах ОмГТУ наряду с совершенствованием учебно-лабораторной базы, которое происходит в том числе за счет целевого финансирования ОНПЗ, развивается и научно-лабораторная база. Всё это направлено на решение научно-технологических задач, непосредственно связанных с нефтепереработкой: развитием каталитических технологий, повышением качества масел, разработкой низкотемпературных технологий и рядом других. На этой базе будут проводить свои исследования студенты профильных специальностей, и здесь же сформируется научно-технический задел для совместной инновационной деятельности с «Газпром нефтью».

Важная составляющая повышения качества учебного процесса – формирование коллектива преподавателей, которые будут работать со студентами профильных специальностей. Предполагается не только повышение квалификации преподавателей ОмГТУ, но и привлечение к учебному процессу ведущих специалистов из других профильных вузов и организаций, а также работников Омского НПЗ. Особенно это касается выполнения бакалаврами и магистрами выпускных квалификационных работ и прохождения производственной практики, а также освоения бакалаврами профильных рабочих специальностей.

В масштабах России совместный проект Омского НПЗ и ОмГТУ уникален. Есть примеры, когда отдельные предприятия и организации берут под плотную опеку профильные вузы или кафедры для организации целевой подготовки специалистов. Но нет сомнений в том, что соответствие проекта базовой кафедры ОНПЗ в ОмГТУ современным тенденциям, идеи, заложенные в этот проект, то отношение к проекту, которое есть у заинтересованных сторон, обеспечат не просто его успешную реализацию. Отрасль получит подготовленные инженерно-технические кадры, отвечающие требованиям современного нефтеперерабатывающего производства, и конкурентоспособную систему высшего технического профессионального образования по профильным направлениям.

> » На территории ОНПЗ создана уникальная учебная площадка – так называемый полигон, позволяющий максимально приблизить учебный процесс к реальному производству

Владимир Юша,
декан Нефтехимического института ОмГТУ

ФОТО ОАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ»

ЦЕНА независимости

На вопросы журнала отвечает генеральный директор Национального комитета содействия экономическому сотрудничеству со странами Латинской Америки (НК СЭСЛА) Татьяна Машкова

Возвращение к многополярности

– Татьяна Николаевна, какие ключевые тенденции вы могли бы отметить в контексте развития взаимодействия России со странами Латинской Америки?

– Полагаю, что основная тенденция – это возвращение мира к многополярности. К сожалению, есть желающие повернуть ситуацию к тому, чтобы существовал лишь один центр тяжести, из которого управлялись бы все глобальные и региональные процессы. Уже ни для кого не секрет, что США хотят видеть современный мир именно таким – однополярным. Но сегодня это невозможно, что очевидно абсолютно всем, кроме, похоже, самих Соединенных Штатов и их сателлитов. Ведь есть не только Китай и Россия, проводящие свою собственную политику, но и Латинская Америка, которая выступает одним из серьезных центров влияния в нынешнем многополярном мире.

Конечно, каждая латиноамериканская страна в отдельности вряд ли может претендовать на роль полновесного глобального лидера. Хотя такие государства, как, например, Бразилия, Венесуэла, Аргентина или Мексика, и сами по себе занимают достаточно серьезные позиции. Между тем все страны Латинской Америки так или иначе стремятся к полной самостоятельности. В то же время в регионе идут активные интеграционные процессы, которые позволяют латиноамериканским государствам выступать единым фронтом в решении общих и частных вопросов, как экономических, так и политических. Традиционно принято говорить о Латинской Америке в целом. А Латинская Америка – это 33 государства, общее население которых составляет порядка 600 млн человек. Таким образом, разговор идет уже о совершенно другой политической и экономической единице. Долгое время Латинскую Америку можно было рассматривать как регион, практически полностью подконтрольный США и зависимый от них во всех смыслах. Однако сейчас это уже совсем не так. Страны Латинской Америки взяли курс на экономическую и политическую самостоятельность. И мы видим, что они стараются не только возражать, но даже открыто противостоять Соединенным Штатам.

– А какие государства региона, по вашему мнению, добились наибольшей степени независимости?

– Прежде всего страны объединения АЛБА – Венесуэла, Куба, Никарагуа, Боливия и Эквадор. Безусловно, Бразилия – восходящий экономический гигант Латинской Америки, которого не так давно было принято называть не иначе как сверхдержавой XXI века. До сверхдержавы этой стране пока далеко, но тем не менее она действительно очень активно развивается. Помимо этого – Аргентина, президент которой, Кристина Фернандес де Киршнер, в апреле текущего года посетила нашу страну. Напомню, что она открыто поддержала воссоединение России с Крымом и не менее открыто выступает в поддержку российского

› **АЛБА**

Главной проблемой Латинской Америки и стран Карибского бассейна стала их разобщенность перед лицом внешних угроз – сначала испанского империализма, затем – гегемонии США. Выход из этой ситуации – реализация мечты Симона Боливара об интеграции. Предлагаемый США проект «Зона свободной торговли Америк» – ALCA – не является проектом интеграции, тем более свободным. Это просто новый неоколониальный механизм, стремящийся увековечить зависимость Латинской Америки от Соединенных Штатов. Поэтому был предложен другой вариант интеграции. Альянс ALBA (исп. Alianza Bolivariana para las Américas – «Боливарианский альянс для Америк») создан в 2004 году по инициативе Уго Чавеса и Фиделя Кастро как международная организация и субрегиональное интеграционное объединение стран Латинской Америки и Карибского бассейна. Цель альянса – экономическая интеграция и совместное развитие ее участников на основе социальной справедливости и коллективной защиты независимости. Созданы и работают Экономический, Политический и Социальный советы альянса. В настоящее время в состав организации входят 11 стран. Учредителями выступили Венесуэла и Куба. Впоследствии к ним присоединились: Боливия (в 2006 году), Никарагуа (2007), Доминика (2008), Антигуа и Барбуда (2009), Сент-Винсент и Гренадины (2009), Эквадор (2009), Сент-Люсия (2013), Гренада (2014), Сент-Китс и Невис (2014). Также в процессе интеграции в ALBA находится Суринам. Статус приглашенного члена имеют Гаити, Парагвай, Уругвай, Иран (присоединился в 2007), Сирия (2010). Площадь альянса составляет 2 513 947 кв. км, население – 70 млн человек. Сегодня полное название альянса: «Боливарианский альянс для народов нашей Америки – Торговый договор народов» (Alianza Bolivariana para los Pueblos de Nuestra América – Tratado de Comercio de los Pueblos, ALBA-TCP).

внешнеполитического курса. А в мире нашлось не так много руководителей стран, которые бы так смело и решительно действовали в унисон с нами без оглядки на США. За лидеров некоторых государств, если взять ту же Европу, порой бывает просто стыдно.

– Слова далеко не всегда подтверждаются делами. Так, наш, казалось бы, естественный и исторический союзник Сербия дальше очень открытых и эмоциональных выступлений пока не идет. Со странами Латинской Америки ситуация другая?

– В данном случае было бы неправильно обобщенно говорить обо всех латиноамериканских государствах разом – в каждой стране своя ситуация. Но если уж говорить об Аргентине, то с ней во время апрельского визита подписано Соглашение о всеобъемлющем стратегическом партнерстве. Россия не так давно получила права на строительство очередного шестого блока аргентинской атомной электростанции Atucha. В Аргентине активно действует российское ОАО «Интер РАО», возможность выхода на аргентинский нефтегазовый рынок рассматривает Группа «Газпром» и так далее. То есть с Аргентиной у нас активно развивается взаимодействие.

Точки соприкосновения

– Но ведь не все государства Латинской Америки выступают без оглядки на США? Например, чилийцы объявили, что готовы развивать винодельческую отрасль в Крыму, но как только почувствовали давление Соединенных Штатов, сразу дали задний ход.

– К сожалению, это так. Не всем пока хватает сил и смелости противостоять стране, которая пытается силой навязывать свои правила по всему миру. С Чили у нас сразу несколько интересных проектов и инициатив было заморожено под давлением США. Надеюсь, что это не навсегда и что они лишь отложены до лучших времен. Это, в частности, касается Крыма. Также мы ждали в России делегацию деканов инженерных факультетов чилийских университетов. В Чили университеты играют важную роль, их инженерные факультеты большие и сильные, и, соответственно, взаимодействие с ними могло бы дать хороший импульс для развития российско-чилийского сотрудничества. Подготовка этого визита велась достаточно давно, очередной срок встречи был назначен на май этого года, но снова был отложен.

Позволю себе предположить, по той же самой причине, что и крымские проекты.

Как правило, Чили занимает осторожную, как бы нейтральную позицию, пытается соблюсти некий баланс интересов. Впрочем, для Чили это вполне естественно, как и для многих других государств региона.

– Почему?

– Потому что с геоэкономической точки зрения Соединенные Штаты – естественный и на сегодняшний день крупнейший торговый партнер для большинства стран Латинской Америки, а Россия – нет. Для нас в большинстве случаев более удобными и выгодными внешнеторговыми направлениями являются государства Европы и Азии. Главным образом дело в том, что Латинская Америка находится очень далеко от России, из-за чего даже не половина, а чуть ли ни три четверти прибыли от экспортно-импортных операций съедает логистика. Существует и множество других факторов, тормозящих развитие нашего торгово-экономического сотрудничества с латиноамериканскими странами, среди которых, в частности, различные часовые пояса, природно-климатические условия, культура, традиции, язык, менталитет, история политических и экономических отношений, слабо развитые межгосударственные связи, недостаточная активность бизнес-ассоциаций с обеих сторон, обоюдный информационный голод и так далее. Чтобы успешно развивать бизнес с Латинской Америкой, нужно приложить немало дополнительных усилий. И в этом мы, к сожалению, проигрываем США, которые находятся в более выгодном по сравнению с нами положении по отношению к Латинской Америке. Исключение, пожалуй, составляют случаи, когда в ту или иную страну на долгосрочной основе приходят крупные российские компании, такие как «Интер РАО», «Газпром», КАМАЗ, «Силовые машины».

– То есть существующие сложности на пути к развитию более глубокого экономического сотрудничества можно преодолеть, если прилагать к этому необходимые усилия?

– Да, были бы воля и желание. И поддержка со стороны российских банков. Именно тогда у нас и появится больше политических союзников и партнеров в латиноамериканском регионе. Например, вернемся к Чили. Во время встречи Владимира Путина с президентом этой страны Мишель Бачелет принято решение о том, что мы приступаем к работе над соглашением о свободной торговле. Чилийцы с этой инициативой выступают уже много лет. От имени Российско-Чилийского делового совета, исполнительным директором которого я являюсь, мы писали письма в Минэкономразвития России и Торгово-промышленную палату РФ в поддержку такого соглашения. А прежде чем это письмо написать, конечно, этот вопрос изучали. Дело в том, что с Чили у нас практически нет конкуренции. Мы взаимно дополняем друг друга, например, по той продукции, которая производится в обеих странах. Допустим, те же яблоки и груши: когда у нас не сезон, то в Чили – наоборот. Мы как бы идем на противотоках. Наша машинотехническая продукция может быть востребована в Чили, и чилийская экономика никак от этого не пострадает. То есть мы по всем позициям взаимодополняем друг друга.

Мы можем найти взаимовыгодные точки соприкосновения с любой из стран Латинской Америки. Так, латиноамериканский регион обладает просто огромным агропромышленным потенциалом. Уже сегодня его роль как производителя сельскохозяйственного сырья важна для всего мира. В частности, как крупнейшего поставщика мяса, в том числе в США. А это, кстати, не только Аргентина, Бразилия, Парагвай и Уругвай, которые являются основными

экспортерами мясной продукции на мировые рынки, но и маленькая Никарагуа. Также Латинская Америка занимает серьезные позиции на международных рынках растительного масла. Если говорить об отдельных странах, то Аргентина – это еще соя, яблоки и груши, Чили – рыба, виноград и вино, Эквадор – бананы, цветы и кофе, Венесуэла – бананы и другие тропические фрукты.

Впрочем, Латинская Америка – это не только сельскохозяйственное, но и минеральное сырье. Например, основной природный ресурс Чили – это медь, Венесуэла – вторая страна в мире по запасам нефти, Аргентина – обладатель огромных нетрадиционных ресурсов углеводородов и второе государство по объемам их освоения после США. Не нужно забывать и о высоком интеллектуальном уровне стран латиноамериканского региона. Скажем, в Аргентине и Чили обращают огромное внимание на образование, науку, развитие технологий, в том числе информационных. О научном потенциале мы можем говорить и в случае с Кубой – это медицина, фармацевтика, биотехнологии. Мало кто знает, что Куба обладает и огромным потенциалом по развитию информационных технологий. В частности, Кубинский университет информационных наук на данный момент один из самых продвинутых в мире. Выпускники этого вуза реально могут претендовать на самые высокие позиции в крупнейших компаниях мирового уровня. Айтишники на Кубе вообще очень и очень сильные.

– А с какими еще странами Латинской Америки мы могли бы наладить технологическое сотрудничество и как именно?

– С Мексикой, например. Это государство растет сегодня почти так же быстро, как Бразилия, хотя об этом не так много говорят. Помимо этого – Эквадор и Колумбия. Причем очень важно, что все эти страны не только прекрасно развиты в технологическом плане, но и готовы выступать потребителями технологий. Совместные проекты на этом направлении могут быть весьма успешными, учитывая, что поставленные в перечисленные государства технологии, безусловно, попадут на уже хорошо подготовленную почву. При этом мы имеем дело с абсолютно равноправными высококвалифицированными партнерами, которым есть что предложить нам взамен. В качестве примера можно привести чилийскую компанию Aeronautical Solutions, специализирующуюся на производстве программного обеспечения для безопасных полетов авиации. Некоторое время назад они попытались выйти на российский рынок и обратились в наш комитет, чтобы мы помогли найти им потенциальных партнеров. В ОАО «Авиационный комплекс им. С.В. Ильюшина» согласились принять чилийцев, но изначально отнеслись к перспективам сотрудничества скептически. И неудивительно, ведь в российской компании есть собственное сильное IT-подразделение. Но дело закончилось тем, что чилийские предложения вызвали у российских специалистов большой интерес. И теперь они успешно взаимодействуют.

Что касается способов развития связей, то вариантов очень и очень много. Допустим, сейчас в рамках НК СЭСЛА мы занимаемся созданием российско-колумбийского Центра передачи технологий «Коррида». В этой работе с обеих сторон участвуют университеты и научно-исследовательские учреждения. В первую очередь наших колумбийских партнеров интересуют технологии в области энергетики, нефти и газа, а также в горнодобывающей промышленности.

Энергетическая интеграция

– Кстати, а какие тенденции вы могли бы отметить в топливно-энергетическом секторе Латинской Америки?

– В регионе растет интерес к технологиям использования возобновляемых источников энергии. В этом плане Латинская Америка идет в ногу со всем миром. Чтобы оценить масштабы развития этого направления, достаточно сказать, что в Мексике реализуется соответствующая государственная программа, в рамках которой только в 2014 году освоено порядка 2,5 млрд долларов. В строительство ветряков и солнечных батарей активно вкладываются наиболее развитые государства Центральной Америки. Аналогичное движение наблюдается на Кубе. В Бразилии уже достигнут достаточно высокий уровень использования энергии солнца. Впрочем, это не мешает целому ряду латиноамериканских стран, обладающих значительными запасами углеводородов, еще более активно заниматься их разработкой. В их число входят Мексика, Венесуэла, Бразилия, Аргентина и Боливия.

Чили проявляет большой интерес к энергии моря, так как имеет весьма протяженную береговую линию. Недавно Министерство энергетики этой страны совместно с Корпорацией содействия развитию промышленности объявило о создании научно-исследовательского центра в области волновой и приливной энергетики. Это уникальная инициатива для Латинской Америки, и мы рассчитываем, что российские ученые и технологи смогут на равных принять участие в работе центра.

Еще одна интересная тенденция – группа государств АЛБА серьезно занимается развитием такого интересного направления, как энергетика без границ. До недавнего времени Венесуэла поставляла свою нефть в государства АЛБА по низким ценам, зачастую получая в уплату за сырье даже не живые деньги, а продукцию и услуги. Фактически в рамках АЛБА формировалась единая энергетическая система, при создании которой была договоренность, что определенный процент дохода от поставок нефти будет идти в общий фонд социального развития. К сожалению, сейчас эти процессы замедлились из-за падения мировых цен на нефть.

А если говорить о топливно-энергетическом секторе Латинской Америки в целом, то нужно отметить, что одной из главных задач региона остается обеспечение энергетической безопасности и независимости. Ряд латиноамериканских стран обладают существенными запасами углеводородов, но далеко не у всех есть достаточно средств для освоения нефтегазовых месторождений. Кстати, это касается не только углеводородов, но, например, и редких металлов. Нужны капиталы и технологии. Но когда финансовые средства и технологии привлекаются с помощью транснационального бизнеса, то появляется угроза потери самостоятельности – как экономической, так и политической. Со всеми вытекающими последствиями. В Латинской Америке это очень хорошо знают, так как многим государствам региона пришлось испытать это на собственном опыте. Волна национализаций, захватившая в том числе Венесуэлу, Боливию и Аргентину, вернула им независимость политическую, но не экономическую. Латиноамериканским странам всё так же не хватало средств и технологий для самостоятельного развития. Именно в такой ситуации огромную роль сыграли интеграционные инициативы, и в частности объединение АЛБА. Пока Венесуэла была достаточно сильна, она успешно помогала своим соседям. Сейчас же проблема сохранения самостоятельности государств Латинской Америки вновь стоит очень остро. И они, кстати, надеются на то, что Россия им поможет – ждут нас в качестве инвесторов и экспортеров технологий в числе других стран, независимых от США, таких, например, как Китай.

– Региональная интеграция способствовала успехам реформ президента Боливии Эво Моралеса, которые привели к мощному экономическому росту?

– Несомненно. После национализации он открыл страну для инвесторов, но на новых, более справедливых для самой Боливии условиях. А помощь соседей дала ему достаточно времени, чтобы найти правильный баланс, при котором и инвесторы довольны, и государство получает от их деятельности в стране адекватную пользу, контролируя ситуацию. Это дало мощный импульс для развития экономики Боливии без угрозы потери ее независимости.

– В Аргентине сложилась похожая ситуация?

– Думаю, да. Аргентине удалось добиться больших успехов, если учесть, что в 2002 году в этой стране был глубочайший кризис. Но аргентинцы сумели выйти из него своими силами, расплатиться с внешним долгом, и на данный момент они совершенно от него свободны. Им тоже удалось решить целый ряд проблем за счет умелого привлечения инвесторов и правильной организации усилий внутри страны. В аргентинской экономике хорошо взвешена роль министерств – они контролируют и планируют, но не давят частную инициативу. Это крайне важный момент. Помимо этого, здесь весьма успешно решаются и социальные проблемы, что дополнительно укрепляет стабильность государства.

– А почему Бразилия, которая явно не слабее Венесуэлы, как-то уж слишком пассивно участвует в процессах региональной интеграции?

– Бразилия в Латинской Америке стоит особняком, это верно. Хотя она и входит в объединение МЕРКОСУР, на самом деле выступает на региональном уровне не слишком активно. В то же время Бразилия довольно активна в рамках межрегионального блока БРИКС. Полагаю, что это особенности бразильской политики. Нужно сказать, что Бразилия вообще никогда на общеамери-

канском уровне не выступала как активный и щедрый игрок. Создается устойчивое впечатление, что эта страна скорее не хочет этого делать, нежели не может. Потому что это очень неоднородная страна, где существует несколько полюсов, между которыми остается огромный разрыв. Хотя, возможно, ее внутренние экономические проблемы тоже играют здесь не последнюю роль. Ведь сегодня в самой Бразилии заморожены не только социальные программы, но и программы развития энергетики. А это говорит о многом. Между тем нужно отметить, что Бразилия – как, кстати, и Чили – стала одной из немногих стран, которые почти не пострадали в ходе недавнего мирового финансово-экономического кризиса. Прежде всего благодаря тому, что Бразилия, помимо того что богата природными ресурсами, почти всё так или иначе производит сама. Если говорить о Венесуэле, то это страна-донор, равной которой в латиноамериканском мире просто не было. По крайней мере, до последнего времени.

– А Куба?

– Куба очень много помогает своим соседям, но главным образом интеллектуально. Например, врачами. А за счет Венесуэлы фактически содержался блок АЛБА. Страна играла в регионе роль главного интегратора и финансиста. В относительно недавно созданном банке АЛБА Венесуэле принадлежит более 80% всех средств. Еще порядка 15% – Кубе. Остальное разделено между Боливией и Никарагуа.

› МЕРКОСУР

MERCOSUR (исп. Mercado Común del Sur – «Южноамериканский общий рынок») – экономическое и политическое объединение Аргентины, Бразилии, Уругвая, Парагвая и Венесуэлы. Создано для содействия свободной торговле, гибкому движению товаров, населения и валюты стран-участниц. Начало организации положило подписание в 1985 году президентами Аргентины и Бразилии Программы экономической интеграции и сотрудничества Аргентина–Бразилия. Первым шагом к созданию объединенного рынка послужило Соглашение о свободной торговле, подписанное годом позже Аргентиной и Бразилией. В 1990 году к этому соглашению присоединились Парагвай и Уругвай. С 1995 года МЕРКОСУР перешел на более высокий интеграционный уровень: от зоны свободной торговли к таможенному союзу. В 2012 году полноправным членом объединения стала Венесуэла, которая выступала претендентом на вступление в МЕРКОСУР с 2006 года, но ее присоединение блокировалось Парагваем. Сейчас Чили, Колумбия, Эквадор, Перу, Гайана и Суринам имеют статус ассоциированных членов. Мексика и Новая Зеландия квалифицируются как официальные наблюдатели. В МЕРКОСУР сосредоточено 55,3% населения стран Латинской Америки и Карибского бассейна (более 300 млн человек) и 33% объема внешней торговли стран региона. По размерам и экономическому потенциалу объединение представляет собой второй после Евросоюза таможенный союз и третью после ЕС и НАФТА (North American Free Trade Agreement, NAFTA – «Североамериканское соглашение о свободной торговле») зону свободной торговли.

Нет равных

– После смерти Уго Чавеса ситуация в Латинской Америке сильно изменилась?

– К сожалению, это так. Чавес был сильнейшей личностью с огромным политическим обаянием и харизмой. Он был очень хорошим политиком. При общении с ним всегда ощущалась его сила и энергия. Он умел говорить, увлекать своими идеями и убеждать. Нынешний президент Венесуэлы и преемник Чавеса Николас Мадуро формально продолжает его политику и придерживается прежнего курса. Он даже вносит новые инициативы в планы развития блока АЛБА. Но как личность его вряд ли можно ставить на один уровень с Чавесом. И это очень чувствуется как на международной арене, так и внутри страны. Кроме того, Мадуро сильно не повезло, что именно на его правление пришлось сильное падение цен на нефть. В результате в настоящее время экономика Венесуэлы трещит по швам. Бюджет этой страны на 95% зависит от нефти, поэтому сейчас народу Венесуэлы не хватает самого необходимого, даже хлеба и молока. Это и есть ключевые изменения. Причем ситуация эта, что неудивительно, активно раскачивается Соединенными Штатами. В итоге – демонстрации, митинги, беспорядки.

– Как ослабление позиций Венесуэлы влияет на процессы региональной интеграции в Латинской Америке?
– Теперь Венесуэла не в состоянии полноценно финансировать программы, которые активно развивались в рамках альянса АЛБА. А все они рассчитаны на оказание экономической помощи сильными государствами более слабым. И речь идет не только о сворачивании социальных проектов, но и об энергетической кооперации. Ведь через альянс АЛБА финансировалось и объединение PetroAmerica, в рамках которого действуют совместные проекты PetroSur, PetroCaribe и PetroAndina. Все они строятся на принципах справедливого распределения энергетических ресурсов. Тот, у кого их больше, дает их по льготной цене тому, у кого меньше или нет вовсе. Это стало очень хорошим фундаментом для развития сотрудничества в целом в рамках АЛБА и для интенсификации процессов региональной интеграции. Сейчас Венесуэла уже не в состоянии нести практически в одиночку этот груз, поэтому если этот проект и не заморожен, то активность в его рамках кардинально снижена.

Кстати, интересно, что внутри АЛБА была создана единая валюта для расчетов – сукре. Это тоже прогрессивное начинание, которое может послужить хорошим примером для развития отношений между многими странами в разных регионах мира.

– Как вы в этом контексте оцениваете перспективы развития российско-венесуэльских отношений?
– Перспективы вне всяких сомнений есть. Для России Венесуэла очень привлекательна в качестве потребителя технологий, услуг и оборудования наших топливно-энергетических компаний. Особый интерес для нас представляет участие в освоении ресурсов углеводородов этой страны. Если, конечно, для этого будут созданы благоприятные условия. С точки зрения импорта из Венесуэлы можно рассматривать продукцию сельского хозяйства – бананы и другие тропические фрукты, сою, кофе и такой стратегический сегодня на мировом рынке продукт, как какао. Если говорить об экспорте из России – это, конечно, пшеница. Между тем сегодня сложно сказать, насколько успешно мы сможем развивать российско-венесуэльские связи в ближайшей перспективе. Дело в том, что в Венесуэле существует довольно сильная внутренняя оппозиция. Она была сильна и при Чавесе, но он умел с ней справляться. Эта оппозиция всегда выступала, допустим, против участия российских компаний в крупных нефтяных проектах Венесуэлы. А сегодня эта ситуация только усугубляется. В Венесуэле очень неспокойно, и поворота событий можно ожидать в любую сторону. Впрочем, думаю, что совсем резких телодвижений вряд ли стоит ждать – страна устоит под внешним напором. В то же время вполне возможно, что от курса Чавеса она всё-таки может несколько отклониться при «всесторонней поддержке» США. Латинская Америка

› СУКРЕ
SUCRE (Sistema Únicode Compensación Regional – Единая система региональных взаиморасчетов) – общая денежная единица организации АЛБА. Решение о введении условной единицы сукре было принято в 2009 году на саммите стран-участниц Боливарианской инициативы в Венесуэле. Предполагалось, что изначально сукре будет обращаться в виде виртуальной валюты, а затем планировался переход к полноценной валюте, что позволит уйти от диктатуры доллара. При этом сукре может использоваться не только в странах АЛБА, но и в других государствах, заинтересованных в подобном инструменте взаиморасчетов. Официально сукре введен в оборот с 1 января 2010 года. Первая транзакция с использованием сукре состоялась в феврале того же года, когда Куба оплатила доставку риса из Венесуэлы. В 2013 году Никарагуа осуществила первые платежи, использовав региональную валюту сукре для взаиморасчетов с партнерами из стран АЛБА.

› PetroAmerica

Проект PetroAmerica предполагал создание многонациональной компании, объединяющей национальные энергетические корпорации Латинской Америки и Карибов для совместного развития топливно-энергетических мощностей и обеспечения углеводородами, а также продуктами их переработки государств региона. Этот консорциум мог бы консолидировать и контролировать 11,5 % мировых запасов нефти и газа, оказывая серьезное влияние на мировой энергетический рынок. Параллельно с этим должно было развиваться направление по расширению использования источников возобновляемой энергии. Такая энергетическая интеграция может способствовать укреплению экономических и политических связей в регионе, которые стимулируют независимое развитие стран Латинской Америки и Карибов. В рамках проекта PetroAmerica предполагалось создать единый энергетический пояс, который в зависимости от конкретного района должен при участии Венесуэлы контролироваться компаниями PetroSur (страны Южного Конуса, в том числе Бразилия, Аргентина и Уругвай), PetroCaribe (государства Карибского бассейна) и PetroAndina (Андские страны).

при самом активном участии Венесуэлы демонстративно вышла из-под контроля Соединенных Штатов. И сейчас США будут делать всё возможное, чтобы вернуть себе потерянные позиции. Тем более что Венесуэла для Соединенных Штатов – это не просто политические амбиции, но, учитывая огромные нефтяные запасы этой страны, еще и экономический интерес стратегического характера.

Как и с кем дружить

– А какие еще страны Латинской Америки попадают в зону стратегических интересов США?

– Соединенные Штаты пытаются оказать давление абсолютно на все страны по всему миру. Но если мы говорим о Латинской Америке, даже в нынешней непростой ситуации меня очень вдохновило высказывание министра экономики Аргентины Акселя Кисильофа в ходе визита аргентинской делегации в Россию в апреле текущего года. Он сказал: «Не буду показывать пальцем, всем и так понятно, о ком я говорю, но мы сами решим, как и с кем нам дружить». Это высказывание наглядно демонстрирует политический курс, который проводит Аргентина и которого по возможности придерживаются большинство латиноамериканских государств. Правда, это не снижает пыл США – посмотрите на ситуацию с Кубой. О восстановлении дипломатических отношений с этой страной Соединенные Штаты объявили как нельзя кстати. Ровно в тот момент, когда в Гаване проходила межправительственная российско-кубинская комиссия и накануне прилета на Кубу Дмитрия Рогозина, который эту комиссию возглавляет. Но кубинцы не просто умные и достойные, но и мудрые люди. Поэтому они уже заявили, что не собираются менять свой путь развития. Потому что прекрасно понимают, чем им это грозит. Они не готовы продать свою политическую и экономическую независимость за заморские пряники, хотя вынуждены не одно десятилетие жить в условиях санкций США и их сателлитов. Однако мир меняется, и сегодня Куба может рассчитывать на широкомасштабное взаимодействие не только с Россией, но и с Китаем, да и со всем остальным миром. И Соединенные Штаты уже не могут оставаться непроходимым барьером для этого. В США это прекрасно понимают, хотя, как мы видим, всеми силами стараются этого не допустить. Впрочем, вряд ли они решатся на какие-то грубые действия в отношении Кубы.

В Аргентине Соединенные Штаты всесторонне поддерживают оппозицию, которую вряд ли можно назвать слабой. Однако нужно констатировать, что в начале правления Кристины Киршнер эта оппозиция была значительно более влиятельной. И сегодня ситуация в Аргентине несравнимо спокойнее, чем в Венесуэле. Хотя США не оставляют попыток устроить и в этой стране большое противостояние. Например, против участия России в строительстве шестого блока атомной электростанции Atucha были организованы мощные протесты. Однако это никак не повлияло на курс, принятый правительством Аргентины. И я уверена, что полностью вернуть свои позиции в Латинской Америке Соединенным Штатам уже не удастся. Недаром в регионе появляются всё новые и новые интеграционные блоки и объединения, в результате чего создается принципиально иная ситуация. Группы латиноамериканских стран развивают сотрудничество с такими государствами, как Китай и Россия, а США не в силах этому противостоять.

– Россия в этой ситуации может сыграть ключевую роль?

– Может. Для этого необходимо активнее развивать научное, технологическое, военно-техническое и энергетическое сотрудничество. Как мы уже говорили, сложная логистика, если есть воля и правильный подход, вряд ли может помешать укреплению торговых связей. После развала Советского Союза мы на рынке Латинской Америки очень сильно просели. Но сейчас имеем реальную возможность если не полностью вернуть, то восстановить свой авторитет и серьезно расширить свои позиции в регионе. Однако для этого нужно приложить некие усилия, в том числе со стороны государства.

– Как в США, когда параллельно идут и государство, и компании?

– Эта стратегия присуща не только Соединенным Штатам, Китай действует точно так же.

– А насколько активно Китай действует в Латинской Америке?

– Китай и здесь традиционно реализует мегапроекты, главным образом связанные с развитием транспортной инфраструктуры. Например, «проект века» – строительство Никарагуанского канала, альтернативного Панамскому каналу, реализуют именно китайцы. Если этот проект будет осуществлен, особенно с учетом дополнительных проектов, связанных с Никарагуанским каналом, Китай кардинально укрепит свои позиции в регионе. Также китайцы намерены построить сухопутную трассу от Атлантики до Тихого океана. Это не говоря уже об объемах торговли. Влияние Китая в регионе будет стремительно возрастать. Поэтому в Латинской Америке нам ничего не остается, как параллельно с решением своих задач искать пути для широкомасштабной кооперации с Китаем.

Беседу вел ***Денис Кириллов***

ФОТО 123RF.COM, ISTOCKPHOTO.COM, WORDPRESS.COM

Тайные общества

На вопросы журнала отвечает директор спецпрограмм Московского центра защиты от стресса Алексей Захаров

— Алексей Валерьевич, давайте поговорим об истории возникновения тайных обществ. Почему они появились?

– Тайные общества существовали практически всегда. Человек – существо коллективное, а любой коллектив подразумевает наличие иерархии. Людей всегда нужно консолидировать и направлять на решение тех или иных задач. Тайный характер каких-то объединений подразумевает исключительность, эксклюзивность. Важно было не только сохранять в тайне какую-то информацию, но и подчеркивать свой особый статус. Первые действительно тайные общества организовывали шаманы и люди, которые им помогали. То есть они носили религиозный, культовый характер. Здесь шла речь и о сохранении важной информации. Шаман мог лечить людей, психологически воздействовать на них, поддерживать связь с предками, объяснять устройство мира. Представьте себе небольшое племя эвенков, которое в условиях зимней пурги не может передвигаться. Люди очень долго живут рядом друг с другом и не видят ничего, кроме вьюги. Шаман

> » *Первые действительно тайные общества организовывали шаманы и люди, которые им помогали. То есть они носили религиозный, культовый характер*

не позволял им впасть в депрессию, так как давал развернутую картину мира и рассказывал историю их племени.

При совершении культовых действий шаман не мог охотиться или ловить рыбу, поэтому люди, которым он помогал, кормили его. Шаман не передавал свои знания кому угодно, ведь в руках плохого человека они способны принести много зла. Например, некоторые растения могут быть как лекарством, так и ядом. Это касается и методов психологического воздействия на людей. Поэтому шаман тщательно отбирал своих помощников.

Постепенно знаний становилось всё больше, племенные сообщества укрупнялись, формировались государства. Появлялись жрецы и цари, которые действовали в тесной связке и отрабатывали методики манипулирования большими общностями людей. И эти знания тоже нужно было хранить в тайне. Таким образом, укрупнялись и тайные общества, которые сохраняли и передавали знания из поколения в поколение.

С развитием торговли стали накапливаться знания о ценности тех или иных вещей у разных народов. Торговцы начали создавать свои тайные общества, которые собирали и хранили эти знания. Постепенно в качестве общего эквивалента стоимости были выбраны

золото и серебро, но цена этих металлов в разных местах была разной. В результате появилось сообщество финансистов, которое оперировало не столько товарами, сколько деньгами и определяло стоимость монет разных народов. Наиболее известными были финансисты из итальянских городов-государств: Венеции, Генуи и ряда других. Активно занимались ростовщичеством евреи. Из этих обществ выросли современные финансово-экономические тайные общества и банки с их банковской тайной. Кстати, практически все религии считают ростовщичество грехом. Поэтому банкиры, с одной стороны, были избранными, так как обладали эксклюзивными знаниями, а с другой – изгнанными из общества, так как их деятельность не одобрялась религией.

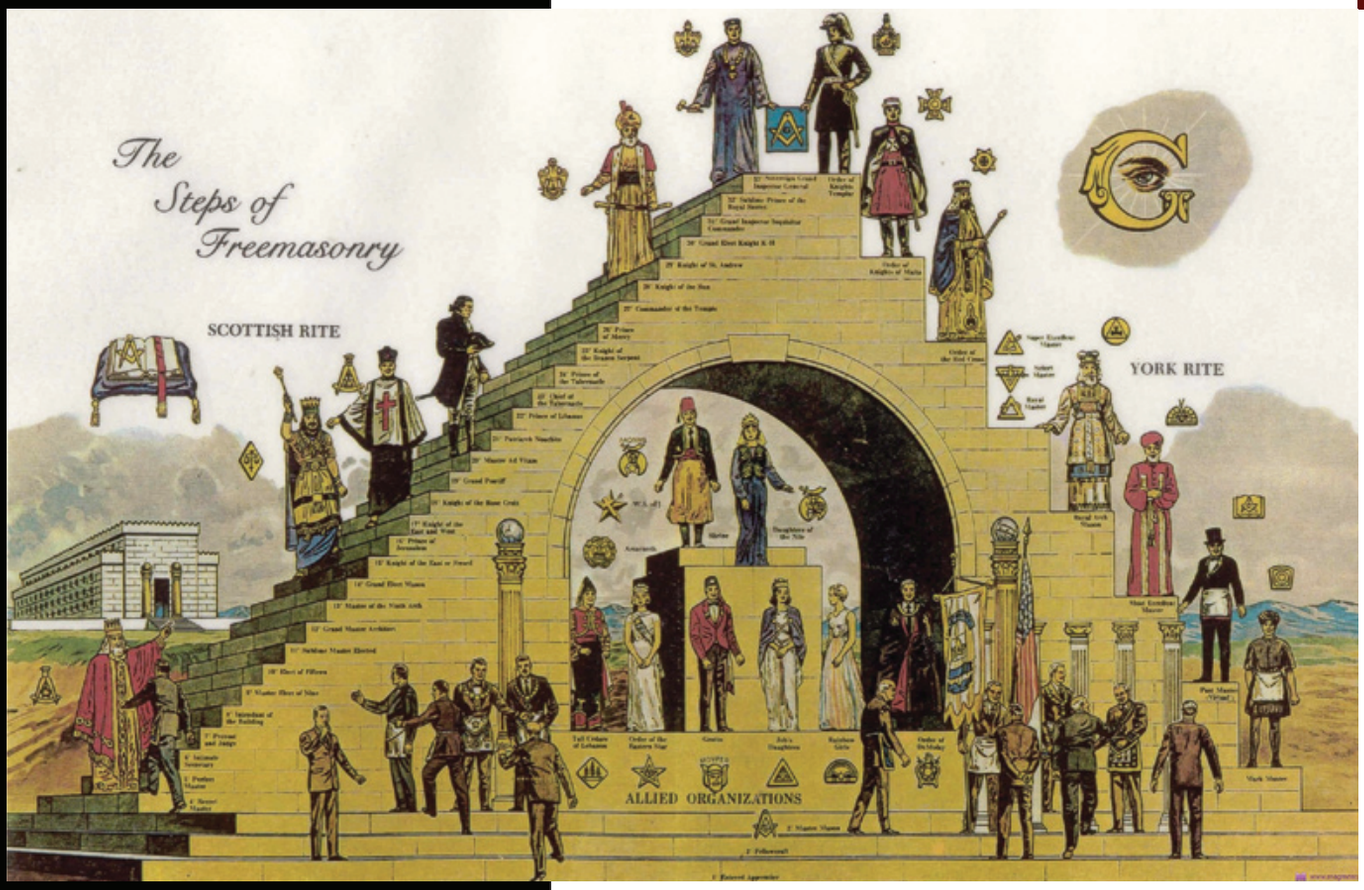
Рыцари и церковь

– А как появились рыцарские ордены?

– Изначально рыцарские ордены включали в себя небольшой круг людей, которые знали основные тайны христианской религии. Любая религия подразумевает наличие круга избранных – это пророк и его помощники. Эти люди представляли собой тайное общество. Очевидно, что первым христианским тайным обществом были Христос и апостолы. Они знали основы новой религии и распространяли ее по миру. Апостолы определяли тех, кто станет христианскими священниками. А много позже уже католические священники создавали рыцарские ордены, которые хранили и охраняли от врагов христианские тайны и святыни.

Это тайное знание во многом представляло собой наследие шаманизма и наделяло человека способностями влиять на других людей. Постепенно рыцарские ордены набрали силу и стали выходить из-под контроля папы римского. Они отстроили отношения с мусульманами, а также с итальянскими купцами и финансистами. Не секрет, что Четвертый крестовый поход профинансировали венецианцы. Его целью было традиционно провозглашено «освобождение Гроба Господня в Иерусалиме от мусульман». Однако на деле крестоносцы захватили в 1204 году не Иерусалим, а Константинополь – столицу христианской Византии. Разграбление Константинополя сказочно обогатило и Венецию, и рыцарей. Орден тамплиеров превратился в одну из богатейших организаций Европы, которая не брезговала и ростовщичеством. Многие короли были должниками этого ордена. В начале XIV века папа Климент V и французский король Филипп IV уничтожили орден тамплиеров, обвинив рыцарей в ереси.

Папская власть из религиозной постепенно превратилась в светскую, и ей не нужны были конкуренты в лице могущественных тамплиеров. С другой стороны, руководители рыцарских орденов считали усиление светской власти



высшего католического духовенства изменой изначальной избранности. Война между ними была неизбежна.

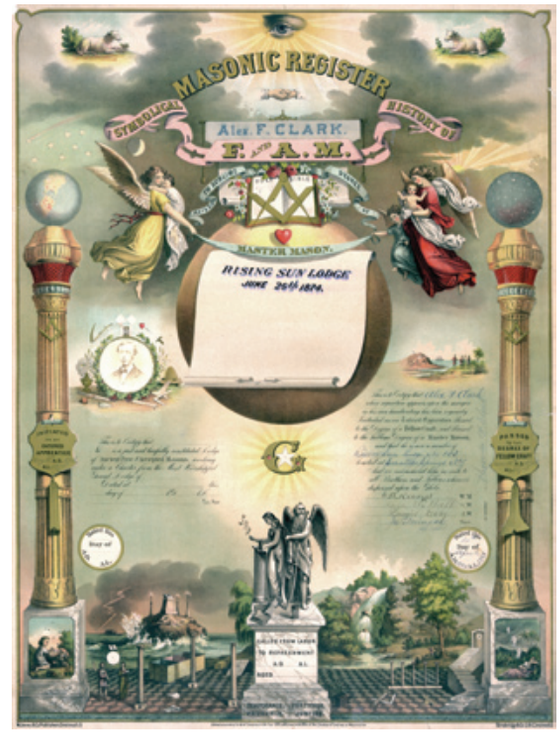
До сегодняшнего дня удалось сохраниться только ордену святого Иоанна Крестителя, который известен также под именем госпитальеров, или Мальтийского ордена. Этот орден был тесно связан с Россией. В 1798 году во время похода в Египет Наполеон захватил главную резиденцию ордена на острове Мальта. Многие рыцари бежали в Россию и провозгласили императора Павла своим магистром. Госпитальеры не доверяли папскому престолу, считая его предателем древних канонов христианства, и обратились к православному царю, который был ближе к этим канонам. Это, кстати, стало одной из причин убийства Павла I. В настоящее время орден святого Иоанна Крестителя находится под контролем папы римского.

Масоны

– Зачем были нужны светские тайные общества, например масоны?

– Религиозный фактор в тайных обществах присутствует всегда. У тех же масонов есть понятие веры и существует много степеней посвящения и приобщения к тайным знаниям. Пока ты не достиг вершины этой пирамиды, тебе остается только верить. В любом тайном обществе есть понятия о добре и зле, даже у сатанистов (просто у них плюс и минус меняются местами). Масоны были ближе к тайным обществам финансистов и объединяли нарождавшуюся буржуазию для борьбы за власть в разных государствах.

– Что заставляет людей объединяться в тайные общества?
– Базовые инстинкты, которые присутствуют у каждого человека: выживание, продолжение рода, доминирование. Люди инстинктивно стремятся к доминированию над себе подоб-



> » *В некоторых тайных обществах рядовой абсолютно точно знает, что он никогда не станет генералом, но даже статус рядового дает ему надежду на выживание и продолжение рода*

ными. Для этого и создают организации, чтобы объединять усилия в борьбе с конкурентами, иначе будет очень сложно сохранить свою жизнь и продолжить свой род. Любое тайное общество состоит минимум из трех групп, которые условно можно назвать генералами, офицерами и рядовыми. Здесь очень важен принцип «свой-чужой». Не каждый человек стремится доминировать в группе «своих», но каждый хочет доминировать над «чужими». В некоторых тайных обществах рядовой абсолютно точно знает, что он никогда не станет генералом, но даже статус рядового дает ему надежду на выживание и продолжение рода. При этом сам факт членства в тайном обществе позволяет человеку чувствовать себя избранным. Очень важную роль здесь играют знаки отличия: значки, перстни, ленты, медали и т. д. Ведь это повышает статус человека и является предметом гордости. Так появилась геральдика.

Мы до сих пор живем в системе тайных обществ. Например, в СССР были октябрята, пионеры, комсомольцы и коммунисты. В этих обществах были свои клятвы, знаки отличия, принципы поведения, идеология, руководители. И получить социальные преимущества, связанные с этими сообществами, можно было только став их членом. Непосвященные их не получали.

– Были ли у женщин какие-то специфические тайные общества?
– Основное тайное общество любой женщины – это ее семья. В каждой семье есть свои тайны, своя вера, цели и задачи. Главным носителем этих знаний является женщина, так как она вынашивает и растит детей. Поэтому женщина всегда мудрее мужчины, ведь от нее зависит продолжение жизни семьи. Семья нужна именно для рождения и воспитания детей. Первые знания мальчики получают от матери, а уже потом формируется их набор знаний вне семьи. Если посмотреть на знаки, которыми обозначают мужчин и женщин, то они четко отражают, что знания женщины сконцентрированы внутри семьи, а мужчины – вне ее. Женщин постоянно раздражает, что у мужчины есть своя тайна. Из-за этого зачастую разрушаются семьи. Но именно мужчина, принося знания в семью, развивает детей и открывает им новые горизонты.

Развитие или деградация?

– Как сегодня развиваются тайные общества?
– Наиболее крупные тайные общества сегодня – это мировые религии, правда, они сильно отошли от своих корней. Языческие религии имели четкую связь с природой, представляя человеку картину мира, привязанную к его способу жизни. У земледельцев она была одна,

» *В ближайшее время мы увидим массу конфликтов на национальной, расовой и религиозной почве во всем мире, в том числе в ЕС и США. В этих конфликтах будут появляться новые тайные общества, религии, идеологии, которые будут нести идею продолжения рода и развития, а не вымирания и деградации*

у кочевников другая. Современное христианство пытается давать прихожанам из разных стран одну и ту же картину мира, что ослабляет связь с реальностью. Хотя изначально христианство было тесно связано с древними еврейскими верованиями и культами.

У славян был свой главный бог – Род. Вокруг него формировался пантеон вспомогательных богов. Когда русские приняли христианство, то постепенно произошло соединение христианского бога с Родом, а христианских святых – с другими языческими богами. Аналогичная история – и с античными богами в Византийской империи. В этом нет ничего удивительного, так как язычество и раннее христианство рисовали картину мира на основе окружающей действительности. Это была система развития жизни на Земле. Постепенно эта система была отодвинута на второй план и почти забыта, что привело к ослаблению христианской веры. Христианские рыцарские ордены пытались бороться с этим процессом, но проиграли.

Сегодня господствующие слои в странах Запада отказались от идеи развития в пользу идеи вседозволенности. По их мнению, людей на планете стало слишком много и на всех не хватит ресурсов планеты Земля, чтобы обеспечить уровень жизни среднего класса США или стран ЕС. Именно поэтому система масс-медиа работает сейчас над проблемой сокращения населения. Для этого подрываются традиционные институты жизни, которые являются основой существования человечества. Людям говорят: не нужно создавать семью и рожать детей. Начинается борьба либеральной и традиционной идей. Либеральная идея строится на приоритете личного желания («я хочу»), а традиционная – на интересе («мне нужно»). Первая работает на уровне рефлекса и подсознания, а вторая – на уровне сознания. Общественная традиция – это всегда элемент развития, так как она опирается на интерес не отдельной личности, а группы. Социальная опора человека – это семья, традиции, его социальный статус. Если традиций нет, то нет и развития, начинается бег по кругу, который ведет к неминуемой деградации личности. Людей стараются постепенно превратить в животных, которые способны думать только об удовлетворении своих примитивных желаний. А этой полуживотной массой с помощью новейших технологий будут манипулировать избранные. Не случайно элита стран Запада тратит огромные деньги на поддержку медицинских исследований в области омоложения и продления срока жизни.

– Но эти избранные, а особенно их дети и внуки, будут стремительно деградировать и сближаться с общей массой…

– Да, это неизбежный процесс. Проблема элиты стран Запада заключается в том, что они успокоились и перестали думать о саморазвитии. Они считают, что у них всё есть и нужно только сохранить существующее положение. Однако человек не может долго находиться на одном уровне. Если он не развивается, то деградирует. Современные общества объединяют людей, которым не к чему стремиться.

Мне часто приходится общаться с людьми из стран Европейского союза, в том числе и с профессиональными психологами. ЕС сегодня напоминает одну большую секту, члены которой живут в выдуманном мире и стре-

мятся к обладанию совершенно несущественными ценностями. Для них важно иметь какие-то модные вещи, быть «в тренде». Я как-то попросил своих французских коллег назвать их последнего национального героя, и они не смогли ответить ничего внятного. У них общество построено так, что герои не нужны, им нет места. Есть только обыватели. Стремление к развитию в странах Запада сохранилось лишь в сообществах инженеров и бизнесменов, которые создают эти самые гаджеты, программное обеспечение, виртуальные игры и т. д. При этом они удивляются, почему приехавшие к ним арабы постоянно пытаются протестовать и отстаивать свою идентичность. Ведь могли бы отказаться от рождения детей, а заработанные деньги тратить на новые гаджеты или туризм. А арабы продолжают рожать много детей, ходить в мечети, носить традиционную, а не ультрамодную одежду.

Борьба за будущее

– А чем привлекают своих членов тайные общества исламских радикалов, например «Исламское государство»?

– Они дают им рай здесь и сейчас. Это тоже сообщество людей, которым не к чему стремиться. Лидеры «Исламского государства» призывают своих последователей вести себя так, будто они уже умерли и попали в рай. Теперь им дозволено всё. Они могут насиловать девочек, мальчиков, убивать всех, кого захотят, и их за это никто не наказывает. Их постоянно накачивают наркотиками и возбуждающими препаратами. Поэтому эти люди не боятся смерти, так как они уже внутренне перешагнули этот порог. Очевидно, что это тупиковый путь.

– Если ЕС – это большая секта, то почему там так много других сект?

– По большому счету, это разновидности одной и той же секты. Это разные способы манипулирования населением. В тоталитарных сектах человек чувствует себя более защищенным и ему не нужно думать о будущем, так как за него уже всё придумали старшие товарищи.

– Получается, что у ЕС нет будущего?

– В его нынешнем виде – конечно нет. Именно поэтому в европейских странах происходит рост популярности националистических партий и организаций. Они просто пытаются выжить за счет возвращения к истокам, но процесс зашел уже слишком далеко. В современных французах уже не осталось ничего французского, они просто европейцы. В ближайшее время мы увидим массу конфликтов на национальной, расовой и религиозной почве во всем мире, в том числе в ЕС и США. Собственно, мы уже это наблюдаем. В этих конфликтах будут появляться новые тайные общества, религии, идеологии, которые будут нести идею продолжения рода и развития, а не вымирания и деградации.

Беседу вел ***Сергей Правосудов***

ФОТО123RF.COM, WIKIPEDIA.ORG, DIC.ACADEMIC.RU

ОСТАВЬ СВОЕ ИМЯ В ИСТОРИИ ОТРАСЛИ!

- Периодичность – 24 номера в год;
- Объем – от 80 до 254 полос;
- Заявленный тираж печатной версии – до 15 000 экземпляров;
- Подписка на печатную версию – более 3 500 экземпляров;
- Подписка на электронную версию – более 300 компаний;
- Точечная рассылка – обязательная рассылка Журнала руководителям производственно-технических отделов ВИНК и их дочерних обществ. Более 1000 адресатов;
- Некоммерческое распространение: «Вертикаль» – информационный спонсор более 100 отраслевых выставок и конференций в год, на которых журнал распространяется бесплатно;
- Более 100 организованных и проведенных отраслевых конференций-выставок.
- СПЕЦИАЛЬНЫЕ ПРОЕКТЫ:
  - тематические номера;
  - корпоративные газеты и журналы;
  - годовые отчеты;
  - аналитические исследования;
  - полный спектр услуг event маркетинга.

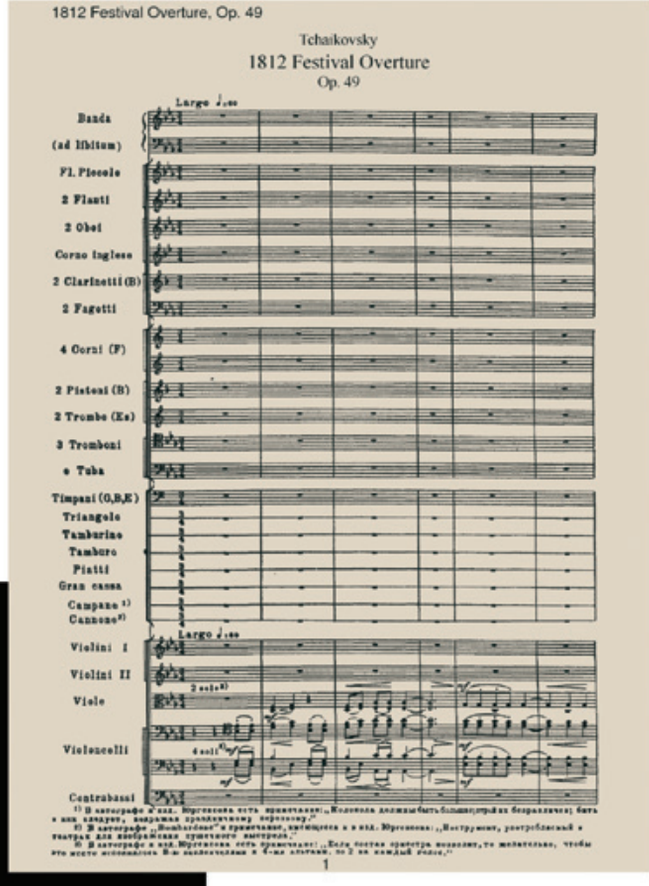
ЭЛЕКТРОННАЯ КОРПОРАТИВНАЯ ПОДПИСКА
«БЕЗ КОЛИЧЕСТВЕННОГО ОГРАНИЧЕНИЯ ПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ» –
ОАО «ГАЗПРОМ», ОАО «НК «РОСНЕФТЬ», ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

ГАЗПРОМ

СНГ

реклама

www.ngv.ru



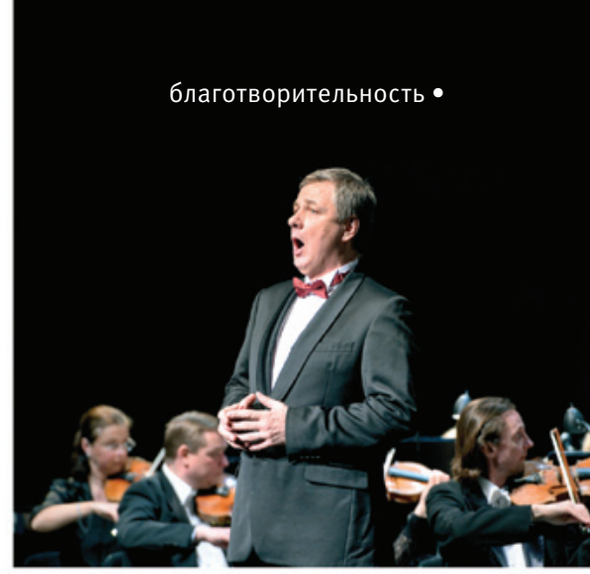
Ландыш серебристый

От Чайковского до Дня Победы

Культурно-просветительский и социальный проект ООО «Газпром трансгаз Москва» стартовал в ноябре 2013 года (120-летие со дня смерти Чайковского) и финишировал в те дни, когда отмечались 70-летие Великой Победы и 175 лет со дня рождения великого композитора.

У Чайковского в его подмосковной усадьбе была целая плантация ландышей. Эти цветы вдохновляли Петра Ильича: их появление после долгой зимы символизировало для великого композитора будущие прекрасные события. Автор гениальных музыкальных произведений, которыми восхищается весь мир, даже написал об этих цветах стихотворение.

Связующим звеном и одновременно отправной точкой масштабного проекта ООО «Газпром трансгаз Москва» стал Государственный мемориальный музыкальный музей-заповедник



П.И. Чайковского в Клину. Казалось бы, какая связь может быть между этим учреждением культуры, творчеством великого русского композитора и Великой Победой? Оказывается, клинский дом-музей – чуть ли не первый объект культурного наследия, освобожденный после оккупации немецко-фашистскими захватчиками.

Кстати, он очень быстро возобновил свою работу: уже 1 марта 1942 года (после того, как там была проведена реставрация) музей вновь стал принимать посетителей. Другой любопытный факт: Чайковский в свое время написал увертюру, посвященную 70-летию Победы в Отечественной войне, она называется «1812 год».

Так или иначе, но дочернее предприятие «Газпрома» пошло на смелый эксперимент, результатом которого стало, в частности, то, что немало людей в российских городах, входящих в зону производственной деятельности ООО «Газпром трансгаз Москва», смогли услышать в живом исполнении произведения великого русского композитора. Известные музыканты познакомили публику с наследием Петра Чайковского в Клину, Калуге, Ельце, Белгороде, Воронеже, Брянске.

Среди участников проекта – Большой симфонический оркестр имени П.И. Чайковского под управлением народного артиста СССР Владимира Федосеева, ансамбль молодых исполнителей RockoCo под руководством Дениса Калинского, заслуженный артист России, пианист Александр Гиндин, американский дирижер Дэвид Гендель, региональные музыкальные коллективы.

Финальное мероприятие проекта «Ландыш серебристый» прошло 5 мая в саду «Эрмитаж» и театре «Новая опера». Стилизованный в этот день под парк 1940-х годов сад «Эрмитаж» собрал на своей территории местных жителей, ветеранов Великой Отечественной войны, воспитанников патронируемых Группой «Газпром» специализированных интернатов и детских домов, представителей московского правительства, руководства ОАО «Газпром» и ООО «Газпром трансгаз Москва».

Прекрасная погода, горячая каша из полевой кухни, шоу барабанщиц «Москвичка». В исполнении духового Образцового военного оркестра почетного караула Московского гарнизона звучали популярные вальсы, фокстроты, кадрили. А затем в зале «Новой оперы» в исполнении оркестра театра прозвучали выдающиеся музыкальные произведения, в числе которых та самая Торжественная увертюра «1812 год».

Владислав Корнейчук

ФОТО GAZPROM.RU, ISTOCKPHOTO.COM

ПЕРВАЯ ЗВЕЗДА

У «Зенита» – новая эмблема

«С победой, футбольная столица! С первой петербургской звездой! Вперед к новым вершинам! “Зенит” – чемпион!» – так Председатель Правления «Газпрома» Алексей Миллер поздравил футбольный клуб с победой в чемпионате России.

Команда из Санкт-Петербурга обеспечила себе первое место в сезоне-2014/15, после того как в матче 28-го тура сыграла с «Уфой» со счетом 1:1. Пятый чемпионский титул клуба (за всю его историю) дает право снабдить эмблему одной пятиконечной звездой. Достижение существенное. Добавлю, что на данный момент таковых у «Динамо» (Москва) две, а у столичного «Спартака» – четыре. ЦСКА мог бы указать две звезды на своей эмблеме, но почему-то этого не делает. А вот туринский «Ювентус» (в итальянском чемпионате «вес» звезд в два раза больше, чем в российском: за каждые десять титулов) то объявляет о том, что третью звезду добавит, то о том, что, наоборот, уберет, причем все.

Вообще говоря, клубы сами решают, размещать или нет на эмблеме заслуженный ими символ. Если же говорить о праве на него, которое достигается исключительно победами, то легендарный клуб с берегов Невы переживал разные времена. В том числе и те, когда о звездах он мог только мечтать. Клуб, существующий уже 90 лет (в 1925 году он назывался «Сталинец»), не так уж часто становился чемпионом страны. Например, за весь продолжительный советский период – всего один раз, в 1984-м, под руководством Павла Садырина.

В самом начале 1990-х «Зенит» выступал в первой лиге чемпионата СССР и даже оказывался во второй. По иронии судьбы в результате развала Советского Союза и трансформации союзных спортивных состязаний в российские «Зенит» почти сразу поменял этот, не самый престижный, дивизион советского футбольного чемпионата на высшую лигу ЧР. Но много еще разных невеселых моментов выпало на долю петербургского клуба в течение последующих примерно 15 лет (ничего удивительного: вся страна переживала не самые простые времена), пока команда не начала из сезона в сезон показывать достойные результаты. Конечно, не в последнюю очередь это заслуга и спонсора команды, и руководства клуба.

В розыгрыше чемпионата России «Зенит» стал лучшим впервые в 2007-м – под предводительством голландца Дика Адвоката. Потом еще дважды, в 2010-м и 2012-м, петербургский клуб выигрывал ЧР уже с другим главным тренером – итальянцем Лучано Спаллетти.

В этом году «Зенит» в четвертый раз стал сильнейшим в российском клубном футболе, и теперь – с португальским наставником Андре Виллаш-Боашем. Сейчас на зенитовской эмблеме красуется одна звезда. Следующая звездочка, может быть, прибавится уже через пять лет. Известно, что чем больше звезд у коньяка, тем он выдержаннее, вкуснее. А чем больше их у футбольного клуба, тем ярче в его игре проявляются предыдущие великие победы, а значит, и игра становится вкуснее, интереснее.

Владислав Корнейчук

ФОТО ВЯЧЕСЛАВА ЕВДОКИМОВА/ФК «ЗЕНИТ»

Активные шахматисты

На вопросы журнала отвечают капитан команды шахматного клуба «Газпром-64» Александр Воробьев и председатель ШК Владимир Макаренко

Коллектив единомышленников

– Уважаемые шахматисты, сегодня даже в «Газпроме» еще не все знают, что означает «64» в названии газпромовского шахматного клуба. Имеет смысл расшифровать символический смысл названия…

– Александр Воробьев: Иногда думают, что это год или что-то в этом роде. Это число символизирует количество полей на шахматной доске. Есть известный шахматный журнал «64».

– У вас нет настенной металлической доски с фигурами на магнитах, кажется, это неизменный атрибут шахматных клубов.

– Владимир Макаренко: К сожалению, нет. Неоднократно просили выделить нам помещение побольше. Здесь места хватает только для клубного музея. Наши достижения храним – кубки, грамоты… Есть у нас разные подаренные нам уникальные шахматы…

– Когда появился ваш шахматный клуб?

– А.В.: С начала 2000-х в администрации ОАО «Газпром» проводилась какая-то шахматная клубная работа. Когда я пришел сюда работать в 2011-м, нашел единомышленников. Здесь сформировался шахматный коллектив, состоящий из сотрудников «Газпрома» и ветеранов газовой отрасли. В сезоне-2010/11 мы выступили как «Газпром центрремонт». Тогда мы приняли участие в чемпионате Москвы среди любительских шахматных клубов и коллективов. Участвовало 12 команд. Впервые под названием «Газпром-64» мы играли в сезоне-2011/12.

– В.М.: В клубе сегодня около 20 человек. Мы не стали ограничивать состав команды только сотрудниками администрации ОАО «Газпром». Есть люди из ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ОАО «Газпром автоматизация», ООО «Газпром информ», ОАО «Газпромнефть-МНПЗ», РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина.

Корпоративные интересы

– А.В.: Многие шахматисты хотели участвовать в турнирах в составе именно газпромовской команды. Не просто от себя выступать где-то, но, играя, представлять корпоративные интересы. Сегодня результаты у нас стабильные, на московском уровне неплохие. Во всяком случае, входим в пятерку лучших команд по Москве. Более того, прошлым летом выступили на первенстве профсоюзов г. Москвы и заняли первое место… С телецентром «Останкино» недавно играли, обыграли… Была возможность на майские праздники (отрыва от работы не требовалось) принять участие в проходившем в Сочи первенстве России. Но то ли у профкома денег не нашлось, то ли нет понимания важности шахмат для имиджа компании, но на этот турнир мы не поехали.

Перед Новым годом Московская шахматная лига проводила первенство корпоративных команд. По большому счету – именно среди корпоративных команд – «Газпром-64» занял первое место. Единственный конкурент у нас был там серьезный – команда «Юрфак МГУ». У них очень сильная база, их поддерживает президент Международной шахматной федерации (FIDE) Кирсан Илюмжинов, есть гроссмейстеры…

– В.М.: Надо иметь в виду, что многие клубы существуют на платной основе. Спонсоры участникам платят хорошие деньги за каждую победу. А нам профком лишь оплачивает организационные взносы.
– А.В.: Некоторые клубы могут позволить отбирать лучших из лучших. А у нас все шахматисты – сотрудники Группы «Газпром» или пенсионеры-газовики. Здесь мы ограничены корпоративными рамками.
– В июле встреча с командой Госдумы? Сколько человек с каждой стороны будет участвовать?
– А.В.: Предварительная договоренность – порядка десяти.
– В Госдуме есть сильные шахматисты.
– В.М.: Достаточно сказать, сам Анатолий Карпов, возможно, будет против нас играть.

» Мы не стали ограничивать состав команды только сотрудниками администрации ОАО «Газпром». Есть люди из ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ОАО «Газпром автоматизация», ООО «Газпром информ», ОАО «Газпромнефть-МНПЗ», РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина

С чего начинаются шахматы...

– Как, вообще говоря, получается, что взрослый человек начинает тратить кучу времени на игру? Ведь шахматы – это игра…
– А.В.: Я приобщился к шахматам, живя на севере, в Тюменской области. В «Газпром добыча Ноябрьск» очень сильный шахматный клуб. Там работают сильные тренеры. В том числе мастера международного класса. Сотрудники компании и их дети имеют возможность проводить досуг за шахматной доской в прекрасных условиях. Будучи еще школьником, в начале 1990-х часто ездил на соревнования, на первенство Тюменской области и даже посетил ряд международных турниров – в Польше, в Молдавии, на Украине.

Когда поступил в вуз, участвовать в соревнованиях стал меньше, хотя и был чемпионом РГУ им. И.М. Губкина в период своей учебы с 1994 по 1999 год. Те, с кем когда-то учился, играл в шахматы, сегодня работают в разных дочерних предприятиях и организациях «Газпрома». В какой-то степени поэтому удалось, используя эти связи, создать нынешний крепкий состав шахматного клуба.

– В.М.: Есть идея готовить сильную газпромовскую школьную команду шахматистов…
– Шахматы хороши тем, что это игра – дети же любят играть. Но такая, в которую, в отличие от кубиков, можно всю жизнь играть. С ее помощью и в среднем возрасте, и в пожилом человек имеет возможность совершенствоваться.
– В.М.: Если сотрудник «Газпрома» играет в шахматы, большая вероятность, что его дети тоже станут шахматистами. Эта игра дает колоссальный импульс для развития ребенка! Едем с внуком на поезде в Феодосию. Сосед – мальчик примерно того же возраста. Достаем шахматы. Внук у ровесника выигрывает (немного

я ему подсказал). Знаете, какая у того была реакция на проигрыш? Он взял у меня книгу Карпова и всю дорогу до самой Феодосии читал. «У тебя дедушка есть, может помочь, а мне надо самому все постигать», – так он сказал моему внуку.

– А.В.: Игре несколько тысячелетий. Но всё равно люди находят что-то новое на шахматной доске. Постоянно изобретаются какие-то новые ходы. Их может придумать любитель, поставив в тупик даже очень опытного шахматиста.

» Стараемся вовлечь в наше шахматное движение максимальное количество работников газовой отрасли. Не имеешь возможности играть – наблюдай! Александр Алехин, первый русский чемпион, очень любил ходить в кафе и смотреть, как играют другие

Шахматная активность

– Существуют классические и активные шахматы. «Газпром-64» к каким тяготеет?

– А.В.: В классических шахматах партия способна длиться целый рабочий день. В таком формате мы не можем участвовать – работа не позволяет. Да и в выходные не всегда есть такое количество времени. Поэтому мы играем в так называемые активные шахматы, когда партия длится от 5 до 15 минут. Блиц-турнир, например, можно провести за один-два дня. И сегодня во всем мире уже не играют, как раньше, когда пять минут у одного игрока, пять – у другого. Есть «три плюс два». Дается три минуты. Делаешь ход, две секунды тебе добавляется. В среднем партия получается те же «пять на пять», но исключаются досадные поражения, когда за ход до мата у выигрывающего и имеющего явное преимущество «падает флажок».

– В.М.: А еще в активных шахматах надо очень быстро принимать решения. Цена ошибки по сравнению с классическими в них выше. Очень большой накал страстей, азарт. Психология в концентрированном виде. Важнее уже не то, кто из шахматистов больше дебютов и эндшпилей выучил, важнее секунды. Не до высоких материй!

К слову, стараемся вовлечь в наше шахматное движение максимальное количество работников газовой отрасли. Не имеешь возможности играть – наблюдай! Александр Алехин, первый русский чемпион, очень любил ходить в кафе и смотреть, как играют другие. Это тоже большое наслаждение.

– По какой системе отбираются во встречах клубов сильнейшие?

– А.В.: Круговая система: каждый играет с каждым. Первый с первым, второй – со вторым и так далее. В следующем туре пересаживаются: первый играет со вторым, второй – с третьим… Если выиграл все партии – четыре очка, половину – два. У нас был прецедент, когда мы играли с банком «Хоум кредит»: набрали 16 очков, потому что выиграли все партии. Кстати, когда команды равны, бывает, в шахматах в ход идут запрещенные приемы, интриги, провокации.

– Такие трюки, как Остап Бендер в Васюках, вряд ли кто-то демонстрирует?

– А.В.: В классических шахматах смошенничать сложно. А вот в активных шахматах прибегают к грязным приемам. Например, блиц-турнир, когда игра идет одновременно на 30 досках. Судья за всеми уследить не может (если только на видео писать). Сейчас в шахматы играют с электронными часами. Электроника штука хорошая, но игрок, якобы нажимая кнопку, которая останавливает часы, может нажать кнопку сброса времени. Зачем? Допустим, у него цейтнот, а он таким способом сбрасывает часы. И они показывают 00:00! Свидетелей нет, противоположные утверждения двух противников в такой ситуации равноценны. А партия при этом может быть принципиальной: от ее исхода зависит, займет команда первое или второе место.

Расширение кругозора

– Прямо шекспировские страсти!

– В.М.: Несмотря на то что проявления неспортивного поведения встречаются, шахматы прежде всего – интеллектуальный поединок. И элемента случайности в этой игре, как в картах, нет. Шахматисты, изначально находясь в равном положении, вынуждены доказывать, чего они стоят.

– Шахматный турнир – это ведь еще и новые знакомства, общение…

– В.М.: Более того, сближаются разные коллективы. Мы были в подмосковном Королеве – в Центре управления полетами, в телецентре «Останкино», в банке, в страховой компании. Смотришь, как там люди работают, как общаются. Это расширяет кругозор, ты не замыкаешься в своем узком кругу. На турнире профсоюзов присутствовали и авиаторы, и работники метрополитена… В то же время наша команда, представляющая «Газпром», – именно команда! И там это все видят. Собрать ее бывает сложно – дача, дети, кто-то в отпуске…

– А.В.: Половина успеха команды заключена в ее сплоченности.

Беседу вел ***Владислав Корнейчук***

ФОТО ШАХМАТНОГО КЛУБА «ГАЗПРОМ-64», ISTOCKPHOTO.COM

Проект ООО «Газпромбанк-Инвест»

НА ПРАВАХ РЕКЛАМЫ

ЛИОН

ЗАГОРОДНЫЕ ДОМА

Рублево-Успенское шоссе,
деревня Чигасово

ИДЕТ ЗАСЕЛЕНИЕ

Специальные условия на покупку коттеджей

коттеджный поселок
Эсквайр Парк
Новорижское шоссе, 45 км
+7 495 22 111 22

коттеджный поселок
Покровское Рубцово
Новорижское шоссе, 38 км
+7 495 723 47 48

Отдел продаж коттеджного поселка «Лион»
www. lion-dom.ru
495 723 47 48

+7 495 980 65 60
www. gpbi.ru
ГАЗПРОМБАНК ИНВЕСТ

Реклама

ОБЪЯВЛЯЕМ СБОР ТЕЛЕлома

ПРИНОСИТЕ СТАРУЮ ТЕЛЕПРИСТАВКУ ЛЮБОГО ОПЕРАТОРА, ПОКУПАЙТЕ HD-ПРИЕМНИК НТВ-ПЛЮС

ЗА

3999 ₽

И МЫ ВЕРНЕМ ЭТУ СУММУ НА ВАШ БОНУСНЫЙ СЧЕТ!*

ПЕРЕХОДИТЕ НА НТВ-ПЛЮС НА СУПЕРУСЛОВИЯХ!

8 (495) 755 55 45
www.ntvplus.ru/welcome

НТВ ПЛЮС
цифровое спутниковое телевидение

* В акции может принять участие физическое лицо, проживающее на территории Российской Федерации в зоне вещания спутников Eutelsat 36A/36B и Экспресс-АТ1. Подробности акции и сроки ее проведения можно узнать по телефону 8 (495) 755 5545 или на сайте www.ntvplus.ru/welcome