

ДОБЫЧА > с. 13

РОСТ ПРОИЗВОДСТВА

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

ЮБИЛЕЙ > с. 31

«САХАЛИН ЭНЕРДЖИ» – 25 ЛЕТ!

Компания планирует наращивать
производство СПГ

ДИСКУССИЯ > с. 40

ПОДНОГОТНАЯ «КУРДСКОГО ВОПРОСА»

Интервью ст. преподавателя Школы
востоковедения ФМЭМП НИУ «ВШЭ»
Андрея Чупрыгина

ГАЗПРОМ

| КОРПОРАТИВНЫЙ ЖУРНАЛ ПАО «ГАЗПРОМ» | WWW.GAZPROM.RU | №4 2019 |

ТЕМА НОМЕРА

**796,6 МЛРД
КУБ. М ГАЗА**

«Газпром» увеличивает
запасы > с. 6



АМУРСКИЙ ГПЗ

ПРОЕКТ СТРОИТЕЛЬСТВА НОВОГО ГАЗОПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕГО ЗАВОДА —
№1 В РОССИИ И №2 В МИРЕ ПО МОЩНОСТИ



САМОЕ СОВРЕМЕННОЕ ОБОРУДОВАНИЕ. САМЫЕ СОВРЕМЕННЫЕ ДОСТИЖЕНИЯ В ОБЛАСТИ ГАЗОПЕРЕРАБОТКИ.

С 2019 ГОДА АМУРСКИЙ ГПЗ НАЧИНАЕТ НАБОР ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО ПЕРСОНАЛА

КАРЬЕРА
НА АМУРСКОМ ГПЗ
OK@AMURGPZ.RU

ОТВЕТИМ НА ВОПРОСЫ:

8(4162) 319-200, доб. 42412, 8(499) 580-49-99, доб. 43660

ЖДЕМ ВАШИ РЕЗЮМЕ!

ok@amurgpz.ru



GAZPROM

КОРПОРАТИВНЫЙ ЖУРНАЛ ПАО «ГАЗПРОМ»

№4 2019

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

Фото на обложке Данила Хусаинова

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 N77-17235 от 14 января 2004 г.

Отпечатано ООО «Типография Сити Принт»

Учредитель ПАО «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: gazprom-magazine@mail.ru

Тираж 10 150 экз.
Распространяется бесплатно

НОВЫЙ ЗАВОД В УСТЬ-ЛУГЕ

В конце марта ПАО «Газпром» и АО «РусГазДобыча» приняли решение о финальной конфигурации проекта создания интегрированного комплекса по переработке этансодержащего газа и производству сжиженного природного газа (СПГ) в районе г. Усть-Луги (Ленинградская область).

Проект предусматривает сооружение мощностей по ежегодной переработке 45 млрд куб. м газа, производству и отгрузке 13 млн т СПГ, до 4 млн т этана и более 2,2 млн т сжиженных углеводородных газов (СУГ). Сырьем для предприятия станет этансодержащий природный газ, добываемый «Газпромом» из ачимовских и валанжинских залежей месторождений Надым-Пур-Тазовского региона. Оставшийся после переработки природный газ (около 20 млрд куб. м) будет направляться в газотранспортную систему «Газпрома».

Ввод в эксплуатацию первой очереди комплекса намечен на вторую половину 2023 года, второй очереди – до конца 2024 года. Оператором проекта является компания специального назначения ООО «РусХимАльянс», созданная на паритетной основе «Газпром» и «РусГазДобычей».

В числе первоочередных задач компании-оператора: подготовка проектной и рабочей документации, начало землеустроительных работ на арендованной площадке будущего предприятия в южной части порта Усть-Луга (1400 га). Также планируется сформировать контрактную схему проекта, определить ЕРС-подрядчиков и разместить заказы на оборудование с длительным циклом изготовления.

Выбранная техническая конфигурация проекта позволит максимизировать экономический эффект для его участников. В первую очередь за счет интеграции производственных мощностей на единой площадке, оптимизации промышленной и логистической инфраструктуры

комплекса, использования общего морского отгрузочного терминала. Размер выручки предприятия превысит 4 млрд долларов в год. При этом инвестиции в реализацию проекта предполагаются в объеме более 700 млрд рублей.

Реализация этого масштабного проекта имеет большое значение для социально-экономического развития страны. На пике строительства комплекса будет задействовано свыше 25 тыс. специалистов, на этапе эксплуатации планируется создать более 5 тыс. постоянных рабочих мест.

Запуск предприятия позволит нарастить российский экспорт СПГ, а также СУГ (на 30–40%). Существенно увеличится производство этана, который востребован отечественной промышленностью. Производимый заводом этан планируется поставлять на перспективный газохимический комплекс (ГХК), в создание которого будет самостоятельно инвестировать «РусГазДобыча» [компания специального назначения – ООО «Балтийский Химический Комплекс»]. ГХК будет выпускать свыше 3 млн т полимеров в год.

«Сегодня дан старт реализации масштабного проекта, аналогов которому в России просто нет. В сжатые сроки мы построим самое мощное предприятие по переработке и сжижению газа в стране. С учетом технологически связанного газохимического предприятия мы говорим о создании крупного современного промышленного кластера на северо-западе России.

Принятое сегодня решение – это практическая реализация новой экономической модели комплексной монетизации углеводородных запасов. Объединение в формате единой площадки производства СПГ и этана существенно улучшает экономику и удельные показатели проекта, позволяет значительно снизить ресурсные и ценовые риски», – сказал Председатель Правления ПАО «Газпром» Алексей Миллер.





13 ДОБЫЧА
Рост производства
На вопросы журнала отвечает заместитель Председателя Правления ПАО «Газпром» Виталий Маркелов

1 ОТ РЕДАКЦИИ
Новый завод в Усть-Луге

4 КОРОТКО
«Газпром» сэконоил 22,5 млн т у.т.
Освоение Харасавэйского месторождения
Платежная дисциплина
Приобретение «Кыргызнефтегаза»
Кадровые изменения

6 ТЕМА НОМЕРА
796,6 млрд куб. м газа

24 КРУПНЕЙШИЙ ИНВЕТОР
Рынок ТБД – две доминанты

31 ЮБИЛЕЙ
«Сахалин Энерджи» – 25 лет!

34 РЫНОК
Как сделать газомоторный транспорт дешевле дизельного

38 БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ
Церемонии династии Цин

20 ПАРТНЕРСТВО
Ключевой регион – Россия
На вопросы журнала отвечает Тило Виланд – член правления Wintershall Holding GmbH, курирующий направление геологоразведки и добычи в России, Северной Африке и Южной Америке, а также газотранспортные проекты



28 СЛОВО СПЕЦИАЛИСТУ
Российский СПГ
Богатый опыт «Криогенмаша»



48 КУЛЬТУРА
Интересные пассажи
На вопросы журнала отвечает гитарист Дмитрий Малолетов



40 ДИСКУССИЯ
Подноготная «курдского вопроса»
На вопросы журнала отвечает старший преподаватель Школы востоковедения факультета мировой экономики и мировой политики НИУ «Высшая школа экономики» Андрей Чупрыгин

54 СТРАТЕГИЯ
США стали нетто-экспортером газа
Чтобы обеспечить СПГ-заводы, пришлось снизить запасы в ПХГ



«ГАЗПРОМ» СЭКОНОМИЛ 22,5 МЛН Т У.Т.

Совет директоров ПАО «Газпром» рассмотрел и одобрил работу компании по повышению энергоэффективности производственной деятельности и сокращению выбросов парниковых газов.

Отмечено, что компания ежегодно реализует большой комплекс мероприятий в соответствии с действующей в «Газпроме» Концепцией энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2011–2020 годы и среднесрочными программами деятельности в этой сфере.

Среди мероприятий – модернизация технологических объектов, в том числе реконструкция и техническое перевооружение компрессорных станций, оптимизация режимов работы этих объектов, внедрение на предприятиях энергоэффективного оборудования, рациональных схем освещения, отопления и вентиляции.

В 2011–2018 годах «Газпром» сэконобил 22,5 млн т у.т. топливно-энергетических ресурсов. В том числе экономия природного газа составила 19,1 млрд куб. м, электроэнергии – 2,2 млрд кВт.ч. Удельное потребление «Газпромом» газа и электроэнергии на собственные нужды с 2011 года снизилось на 17,4%. Удельные выбросы парниковых газов с 2014 года сократились на 20%.

ОСВОЕНИЕ ХАРАСАВЭЙСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

20 марта в Ямало-Ненецком автономном округе состоялось торжественное мероприятие, посвященное началу полномасштабного освоения Харасавэйского месторождения. В церемонии приняли участие Председатель Правления ПАО «Газпром» Алексей Миллер, губернатор Ямало-Ненецкого автономного округа Дмитрий Артюхов, руководители профильных подразделений и дочерних обществ компании.

С приветственным словом к участникам церемонии в режиме телемоста обратился президент России Владимир Путин.

Харасавэйское является вторым после Бованенково опорным месторождением

ПЛАТЕЖНАЯ ДИСЦИПЛИНА



Совет директоров ПАО «Газпром» рассмотрел информацию об укреплении платежной дисциплины при поставках газа на внутренний рынок. В 2018 году компания поставила ответственным потребителям на 5,5% газа больше, чем в 2017 году.

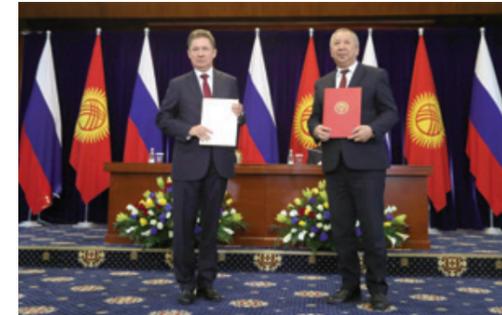
В то же время общий объем просроченной задолженности за поставленный газ в России в минувшем году вырос на 11,2 млрд рублей (на 6,6%) – с 169,7 млрд до 180,9 млрд рублей (без учета проведенной в 2017 году уступки прав (требований) долгов ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск», работа по взысканию которых продолжается). В числе наиболее проблемных потребителей – теплоснабжающие организации. На их долю приходится 33% от общего объема просроченного долга.

«Газпром» продолжает системную работу, направленную на укрепление платежной дисциплины российских потребителей. Во многом благодаря этой работе в 2018 году – третий год подряд – обеспечен рост общероссийского уровня расчетов за газ. В 2016 году он составил 97,2%, в 2017-м – 97,3%, в 2018 году – 97,8%. Еще одним важным показателем укрепления платежной дисциплины стало увеличение количества регионов, обеспечивших снижение просроченного долга, – с 26 (в 2017 году) до 30.

Ямальского центра газодобычи, созданного «Газпромом». Добыча газа на Харасавэйском месторождении начнется в 2023 году. Проектный уровень добычи из сеноман-аптских залежей – 32 млрд куб. м газа в год. В дальнейшем компания будет осваивать более глубоко расположенные неокон-юрские залежи. Месторождение в основном находится на суше, частично – в акватории Карского моря. Скважины для разработки морской части будут буриться с берега.

В 2019 году планируется отсыпка дорог и площадок для производственных объектов. В июне 2020 года компания намерена начать бурение эксплуатационных скважин.

ПРИБРЕТЕНИЕ «КЫРГЫЗНЕФТЕГАЗА»



КАДРОВЫЕ ИЗМЕНЕНИЯ

В руководстве ПАО «Газпром» состоялись кадровые и функциональные изменения.

Олег Аксютин назначен заместителем Председателя Правления, курирующим вопросы стратегического развития, долгосрочного планирования, проектирования, формирования и контроля инвестиционной программы, закупочной деятельности ПАО «Газпром».



Заместитель Председателя Правления Виталий Маркелов будет курировать производственный блок, включая вопросы разведки, добычи, транспортировки и подземного хранения, переработки углеводородов и сбыта на внутреннем рынке, электроэнергетику, а также вопросы взаимодействия с органами власти.

Елена Бурмистрова назначена заместителем Председателя Правления, курирующим вопросы внешнеэкономической деятельности, в том числе в ближнем зарубежье. По совместительству она продолжит возглавлять ООО «Газпром экспорт».

ООО «Газпром инвест» как единому заказчику передаются функции



управления капитальным строительством и капитальным ремонтом. Сергей Прозоров освобожден от должности члена Правления и начальника Департамента 333 в связи с выходом на пенсию.

Игорь Федоров назначен управляющим директором GAZPROM Germania GmbH. Вместо него членом Правления и начальником



Департамента 104 назначен Сергей Кузнец, ранее занимавший должность заместителя начальника этого департамента.

Андрей Круглов освобожден от должности заместителя Председателя Правления в связи



28 марта в Бишкеке Председатель Правления ПАО «Газпром» Алексей Миллер и первый вице-премьер-министр Киргизской Республики Кубатбек Боронов подписали дорожную карту по участию ПАО «Газпром» в приобретении имущества и активов ОАО «Кыргызнефтегаз». Подписание состоялось в присутствии президента Российской Федерации Владимира Путина и президента Киргизской Республики Сооронбая Жээнбекова.

Дорожная карта предусматривает взаимные обязательства сторон и план дальнейших действий. В частности, планируется провести оценку компании и подготовить финансово-экономическое обоснование сделки.

Кроме того, состоялась рабочая встреча Алексея Миллера и Сооронбая Жээнбекова. Стороны обсудили текущие вопросы и перспективы сотрудничества. Президент Киргизии дал высокую оценку деятельности «Газпрома» по развитию газотранспортной системы республики и повышению уровня газификации страны.

Реализация газа потребителям республики с 2014 года возросла на 30%, транзит газа – на 50%, уровень газификации увеличен с 22% до 30%. За три года (2016–2018) построено 669 км распределительных сетей, что позволило обеспечить природным газом дополнительно 40,5 тыс. домовладений.

с переходом на государственную службу. На его место пришел Фамил Садыгов, работавший заместителем Председателя Правления Газпромбанка.

Кирилл Селезнев в связи с окончанием контракта освобожден от должности начальника Департамента 314 и генерального директора ООО «Газпром межрегионгаз». Он назна-



чен на должность генерального директора ООО «РусХимАльянс», оператора проекта создания интегрированного комплекса по переработке этаносодержащего газа и производству сжиженного природного газа (СПГ)

в районе г. Усть-Луги. Начальником Департамента 314 назначен Геннадий Сухов, ранее занимавший должность заместителя начальника Департамента.

Генеральным директором ООО «Газпром межрегионгаз» назначен

Сергей Густов, ранее занимавший должность генерального директора ООО «Газпром СПГ Санкт-Петербург».

ТЕКСТ > Денис Кириллов

ФОТО > Данил Хусаинов, ПАО «Газпром», Wintershall

796,6 МЛРД КУБ. М ГАЗА

«Газпром» увеличивает запасы

«Газпром» продолжает успешную реализацию Программы развития минерально-сырьевой базы (МСБ) газовой промышленности на период до 2040 года. Сегодня ключевые направления этой программы – подготовка к вовлечению в разработку надсеноманского, а также ачимовского и юрского нефтегазоносных комплексов в зоне Единой системы газоснабжения России (ЕСГ), создание новых центров газодобычи на востоке страны и прирост запасов за счет освоения углеводородных ресурсов российского шельфа. Стратегическими целевыми показателями развития МСБ Группы «Газпром» по-прежнему остаются величина общих запасов категории АВС1 не менее 29 трлн куб. м природного газа и коэффициент восполнения запасов не менее 100%.

В 2018 году с целью поиска и разведки на территории России залежей углеводородов, а также структур для подземного хранения газа (ПХГ) «Газпром» выполнил 7,5 тыс. кв. км сейсморазведочных работ 3D, закончены строительством 32 поисково-оценочные и разведочные скважины, объем бурения составил 53 тыс. м.

Результаты ГРП в 2018 году

Регионы, в пределах которых предприятиями Группы «Газпром» проводились геологоразведочные работы (ГРП), оставались прежними. Ключевые из них – Якутия, Иркутская область, Надым-Пур-Газовский регион и полуостров Ямал, а также Дальневосточный шельф. В активную фазу реализации вышли проекты ГРП по полученным в 2013–2014 годах лицензиям в Карском море.

В результате ГРП в 2018 году выявлено семь новых залежей на ранее открытых месторож-

дениях. В том числе четыре – на Ленинградском газоконденсатном месторождении (ГКМ) в Карском море, две – на Юбилейном нефтегазоконденсатном месторождении (НГКМ) в Ямало-Ненецком автономном округе (ЯНАО) и одна – на Рыбальном нефтяном месторождении в Томской области.

По результатам ГРП получен прирост разведанных запасов в количестве 796,6 млрд куб. м газа и 21,8 млн т жидких углеводородов. Коэффициент восполнения запасов газа составил 1,6. Основные приросты получены на Ленинградском и Юбилейном месторождениях, а также на Ямбургском НГКМ в ЯНАО и Южно-Кириновском НГКМ на шельфе острова Сахалин.

В 2018 году геологоразведка проводилась на 126 лицензионных участках по четырем перспективным направлениям: нефтегазоносные комплексы шельфов морей, ачимовские и юрские отложения, надсеноманский газовый

В результате ГРП в 2018 году выявлено семь новых залежей на ранее открытых месторождениях



По результатам ГРП в минувшем году получен прирост разведанных запасов в количестве 796,6 млрд куб. м газа и 21,8 млн т жидких углеводородов. Коэффициент восполнения запасов газа составил

1,6

комплекс и нефтегазоносные комплексы Восточной Сибири.

Шельф

«Газпром» является ключевой отечественной компанией, активно и успешно развивающей морские проекты. Хотя крупнейшим недропользователем на российском шельфе выступает «Роснефть». Так, суммарная площадь лицензионных участков ПАО «Газпром» составляет порядка 119 тыс. кв. км, тогда как аналогичный показатель ПАО «Роснефть» – около 1,3 млн кв. км, что превышает площадь лицензионных участков Группы «Газпром» почти в 11 раз. Однако важно понимать, что если речь идет о реализации шельфовых проектов, то главным критерием становится не количество, а качество и эффективность. Всем известно, что ГРП на шельфе являются крайне капиталоемкими. Кроме того, сегодня они подвержены санкционным рискам.

В соответствии с Программой развития минерально-сырьевой базы ПАО «Газпром» на период до 2040 года геологоразведка на шельфе России обеспечит основной прирост запасов углеводородов на перспективу как компании, так и стране в целом. Напомним, что география деятельности «Газпрома» на шельфе Российской Федерации охватывает Карское, Баренцево, Охотское и Азовское моря. Корпорации принадлежит в общей сложности 32 морских лицензии. При этом половина из них получена достаточно недавно, в 2013–2014 годах. Главным объектом для «Газпрома» на ближайшую перспективу является прилегающий к полуострову Ямал кластер шельфа Карского моря (Нярмейский, Скуратовский, Ленинградский и Русановский участки).

В 2018 году на шельфе Карского моря «Газпромом» выполнен значительный объем сейсморазведочных работ 2D и 3D. В частности, съемкой 2D закрыта вся территория бассейна (6450 тыс. пог. км), 3D – большая часть перспективных объектов (20475 тыс. кв. км), которые ранжированы по приоритетности и объединены в три кластера. В объеме 2015 кв. км выполнены сейсморазведочные работы 3D на Ленинградском, Нярмейском, Белоостровском и Скуратовском участках.

В навигационном сезоне 2018 года также закончены строительством две поисково-оценочные скважины в акватории Карского моря на Русановском и Нярмейском лицензионных участках. В результате бурения открыто два новых месторождения газа, отчеты по подсчету запасов по которым планируются к рассмотрению в Государственной комиссии по запасам (ФБУ ГКЗ) в 2019 году.

В 2018-м в ФБУ ГКЗ были защищены отчеты по подсчету запасов по итогам работы в 2017 году на Ленинградском ГКМ – прирост по результатам строительства одной скважины превысил 668,7 млн т нефтяного эквивалента (н.э.). Также в минувшем году получен прирост запасов на Южно-Кириновском месторождении в объеме 118,9 млн т н.э.

В 2019 году ГРП на шельфе России будут продолжены. В частности, предполагается строительство двух новых скважин на Скуратовском и Ленинградском лицензионных участках. Всего в 2019–2022 годах на шельфе Карского моря запланировано закончить строительством семь скважин, а также выполнить более 10 тыс. кв. км сейсморазведочных работ 3D на Нярмейском, Скуратовском, Амдерминском, Белоостровском и Западно-Шараповском участках. Планируемый прирост запасов за 2019–2022 годы превысит 2 трлн куб. м газа.

Также в 2018 году на шельфе Баренцева моря проведена масштабная сейсморазведка 3D в объеме 12450 кв. км. Однако строительство скважин на участках в Баренцевом море является более отдаленной перспективой – подготовлены проекты ГРП на бурение после 2023 года.

Ачимовские и юрские отложения

Крайне важным направлением ГРП Группы «Газпром», которое позволяет обеспечить поддержание существующего уровня добычи, являются работы по поиску и разведке дополнительных запасов углеводородов в зоне ЕСГ. Основные проекты сконцентрированы здесь на геологоразведке глубоководных ачимовских и юрских отложений, а также надсеноманских залежей действующих месторождений Надым-Пур-Тазовского региона ЯНАО.

Традиционно газодобывающие предприятия проводят ГРП на пер-

спективные пласты, залегающие ниже основного эксплуатационного объекта. Для Надым-Пур-Тазовского региона – это ачимовские и юрские отложения, расположенные на глубине до 4,5 тыс. м. Основанием для геологического изучения и постановки глубокого бурения на эти отложения является значительная суммарная величина оценки ресурсов этого комплекса, которая, по экспертным оценкам, составляет до 40 трлн куб. м по газу и 27 млрд т по конденсату и нефти.

Продуктивность ачимовско-юрского комплекса установлена на большинстве месторождений ЯНАО в зоне деятельности предприятий ООО «Газпром добыча Уренгой», ООО «Газпром добыча Ямбург», ООО «Газпром добыча Надым», ООО «Газпром добыча Ноябрьск», ОАО «Севернефтегазпром», а также на лицензионных участках ПАО «Газпром» на полуострове Ямал (Тамбейская группа месторождений). В настоящее время ачимовский и юрский комплексы достаточно изучены глубоким бурением. Мало того, из трудноизвлекаемых залежей ачимовской пачки Уренгойского НКМ уже ведется добыча углеводородов. Так, в 2018 году производство газа и конденсата на Первом эксплуатационном участке, разрабатываемом совместно с германской компанией Wintershall Holding GmbH, составила соответственно 6,962 млрд куб. м и 2,977 млн т. На втором участке, освоением которого занимается ООО «Газпром добыча Уренгой», добыча составила 3,23 млрд куб. м и 1,465 млн т. На обоих этих участках продолжается эксплуатационное бурение на ачимовскую толщу. В то же время 4-й и 5-й участки Уренгойского НКМ также готовятся к промышленному освоению. Кроме того, соответствующие проектные работы ведутся на Комсомольском и Ямбургском нефтегазоконденсатных месторождениях.

На Тамбейской группе месторождений ПАО «Газпром» также продолжается геологоразведка, в том числе на юрский нефтегазоносный комплекс. В 2017 году с целью изучения юрских отложений здесь сформированы проекты ГРП на проведение работ по доразведке участков, реализация которых планируется с 2020 года. В 2018-м проведены испытания в скважинах на четырех лицензионных участках: Западно-Тамбейском, Северо-Тамбейском, Тасийском и Малыгинском. Испытание в эксплуатационной колонне проводилось в восьми скважинах, испытано 56 объектов. Закончено строительством пять скважин. В 2019 году на Тамбейской группе месторождений будут закончены строительством семь поисково-оценочных и разведочных скважин и продолжены сейсморазведочные работы 3D на Тасийском лицензионном участке.

В целом в 2018 году Группой «Газпром» выполнены на территории ЯНАО проектные работы по повышению эффективности бурения, а также испытания ачимовских и юрских отложений, закончены строительством девять скважин.

В рамках освоения ачимовского и юрского комплексов «Газпромом» пересмотрены традиционные подходы к строительству скважин. Разработаны новые проектные решения, учитывающие применение передовых методов геофизических исследований скважин (ГИС) и геомеханического моделирования; строительство скважин с пилотным стволом и горизонтальным окон-

чанием; выполнение многостадийного гидроразрыва пластов (ГРП); оптимизацию количества поисковых и разведочных скважин; смещение сроков строительства скважин с целью совмещения этапов разведки, доразведки, опытно-промышленной эксплуатации и ввода месторождений в разработку, а также последующий ввод в эксплуатацию поисковых и разведочных скважин.

Надсеноманский газовый комплекс

ГРП в Надым-Пур-Тазовском регионе на действующих месторождениях традиционно были сосредоточены в основном на доразведке глубоководных залежей тюменской свиты. Однако в последние годы одним из приоритетных направлений для эффективного

В 2018-м в ФБУ ГКЗ были защищены отчеты по подсчету запасов по итогам работы в 2017 году на Ленинградском ГКМ – прирост по результатам строительства одной скважины превысил

668,7 млн т н.э.

развития минерально-сырьевой базы Группы «Газпром» была признана и реализация проектов ГРП на надсеноманский газовый комплекс. Единственным оператором по реализации соответствующих проектов является специализированное предприятие ООО «Газпром геологоразведка». Подготовка к освоению запасов надсеноманских отложений позволит использовать действующую инфраструктуру, продлить сроки эксплуатации месторождений и, как следствие, отодвинуть сроки ликвидации газовых промыслов. Поэтому к настоящему времени работы по доразведке надсеноманских залежей, которые представляют значительный интерес, особенно на месторождениях с падающей добычей, вступили в активную фазу.

В связи с этим в 2018 году продолжена реализация Программы ускоренной подготовки запасов углеводородов надсеноманского комплекса в ЯНАО для поддержания газодобычи в зоне ЕСГ. Выполнены буровые, сейсморазведочные и тематические работы на Медвежьем и Вынгапуровском НКМ.

ООО «Газпром добыча Надым» в период с 2012 года и по настоящее время проводит ГРП в пределах Медвежьего НКМ, направленные на оценку перспектив надсеноманского газового комплекса в ЯНАО. На месторождении пробурены шесть поисково-оценочных скважин. Расконсервированы и испытаны на продуктивность четыре ранее построенные разведочные скважины. Проводятся соответствующие сейсморазведочные работы

методом 3D. Выполненный комплекс ГРП уже сейчас подтверждает продуктивность надсеноманского газового комплекса.

Наиболее успешными можно считать результаты строительства скважины №3С, в которой, после проведения многостадийного гидроразрыва пласта в горизонтальном стволе, был получен приток газа со среднесуточным дебитом 83 тыс. куб. м в сутки, максимальный дебит достигал значений 107,6 тыс. куб. м/сут. В боковых горизонтальных стволах скважин №5С и №6С выполнена интенсификация притока газа из отложений сенона методом многостадийного гидравлического разрыва пласта (НБ1, НБ2). По состоянию на начало 2019 года проводятся работы по испытанию этих скважин. Общая проходка (с учетом бурения пилотных стволов) по двум скважинам составила 4711 м.

Учитывая результаты ГРП на Медвежьем НГКМ, экспертно выполнена оценка ресурсов надсеноманского комплекса по месторождениям ЯНАО: Медвежье – 1,495 трлн куб. м, Ямбургское – 1,388 трлн куб. м, Заполярное – 208 млрд куб. м, Вынгапурское – 205,5 млрд куб. м, Вынгапурское – 58 млрд куб. м, Комсомольское – 187,2 млрд куб. м, Южно-Русское – 338 млрд куб. м, Губкинское и Северо-Губкинское – 291,5 млрд куб. м, Етыпуровское – 160,1 млрд куб. м. В целом величина ресурсов надсеноманского комплекса по указанным месторождениям экспертно оценивается в объеме более 4 трлн куб. м газа.

На Вынгапуровском НГКМ начато строительство поисково-оценочной скважины на надсеноманский газовый комплекс, в которой планируется выполнение двух ГРП в пилотном стволе и три ГРП в боковом горизонтальном стволе. В 2018 году в этой скважине пробурен пилотный ствол, забой составил 987 м.

Помимо этого, в настоящее время успешно продолжается опытно-промышленная разработка туронской газовой залежи Южно-Русского НГКМ, недропользователем которого является ОАО «Севернефтегазпром» – совместная компания ПАО «Газпром», немецкой Wintershall Holding GmbH и австрийской OMV. Кстати, по результатам ГРП, проведенным здесь на надсеноманский газовый комплекс, ФБУ ГКЗ впервые поставлены на государственный баланс запасы газа по сеноманским отложениям в объеме 9,9 млрд куб. м.

В 2018 году из турона добыто более 895 млн куб. м газа. Одновременно ведется подготовка к промышленной разработке залежи Южно-Русского НГКМ на полное развитие с вводом в эксплуатацию первых эксплуатационных скважин в конце 2019 года. По проектным документам, максимальная годовая добыча газа из туронской залежи составит в 2023 году до 9 млрд куб. м. При этом рентабельность проекта по добыче трудноизвлекаемых запасов газа из туронской залежи будет увеличена благодаря использованию уже существующей наземной инфраструктуры сеноманского газового промысла Южно-Русского месторождения. В ближайшей перспективе также планируется начать опытно-промышленную разработку туронской газовой залежи Заполярного НГКМ.

В соответствии с утвержденными планами в 2019 году намечено приступить к строительству двух поисково-оценочных скважин на надсеноманские отложения.

Восточная Сибирь

Первостепенной задачей ГРП в рамках Восточной программы «Газпрома» является доразведка Чаяндынского НГКМ в Якутии и Ковыктинского ГКМ в Иркутской области.

В 2018 году «Газпром» продолжал работы в Якутии по доразведке нефтяной оторочки Чаяндынского НГКМ, а также Тас-Юряхского, Верхневилочанского, Соболох-Неджелинского и Среднетюнжского месторождений. С целью подготовки к промышленному освоению запасов Ковыктинского ГКМ (включающего Хандинский и Чиканский участки) закончены строительством четыре скважины, выполнены различные работы по геологическому изучению недр.

В Якутии на всех упомянутых месторождениях к настоящему времени завершены сейсморазведочные работы 3D (более 10 тыс. кв. км). Продолжается программа разведочного бурения в пределах Верхневилочанского НГКМ. В 2018 году в строительстве находилось четыре разведочных скважины, две из которых закончены строительством, проходка в 2018 году составила 5250 пог. м. Проведена актуализация моделей геологического строения и разработка проектов доразведки в пределах Тас-Юряхского и Верхневилочанского участков, реализация которых планируется в 2019–2022 годах. На Соболох-Неджелинском участке ведется подготовка к бурению разведочных скважин в малоизученных частях месторождения. В период 2019–2021 годов в пределах лицензионных участков ПАО «Газпром» в Якутии планируется пробурить порядка 20 тыс. м горных пород, закончить строительством 10 скважин, получить прирост запасов в объеме порядка 20 млрд куб. м газа.

На Чаяндынском НГКМ в 2016 году закончен разведочный этап, месторождение подготовлено к промышленному освоению. Начаты проектные и изыскательские работы по строительству скважин с целью доразведки нефтяной оторочки месторождения. Для уточнения промысловых характеристик эксплуатационных объектов, повышения коэффициентов извлечения ведутся работы по расконсервации и испытанию скважин старого разведочного фонда, детализации геологического строения и нефтегазоносности продуктивных отложений месторождения на основе комплексной интерпретации результатов поисково-разведочного и эксплуатационного бурения и данных сейсморазведки 3D. Текущие извлекаемые запасы Чаяндынского НГКМ по сумме промышленных категорий составляли по состоянию на начало 2019 года 1,2 трлн куб. м газа, 17,6 млн т конденсата и 44 млн т нефти, а также 7,4 млрд куб. м гелия.

В Иркутской области «Газпром» проводит работы на Ковыктинском, Хандинском, Чиканском и Южно-Усть-Кутском лицензионных участках. Текущие извлекаемые запасы Ковыктинского месторождения с учетом незначительной части нераспределенного фонда по сумме промышленных категорий составляли по состоянию на начало 2019 года 2,7 трлн куб. м газа и 90,6 млн т конденсата, а также 7,7 млрд куб. м гелия. Между тем здесь продолжают сейсморазведочные работы 3D – по завершению реализации проекта площадь покрытия составит 12 288 кв. км. В комплексе с сейсморазведкой проводятся площадные и профильные электроразведочные исследования методом ЗСБ

(зондирование становлением поля в ближней зоне). В рамках реализации программы разведочного бурения в 2018 году завершено строительство четырех скважин в пределах Хандинского участка, начато строительство двух новых разведочных скважин. Проходка в минувшем году составила 9263 пог. м. Всего в рамках реализации программы бурения построено 13 скважин суммарной проходкой 42166 пог. м.

В 2019 году в Иркутской области «Газпром» сосредоточится на уточнении геологической модели Ковыктинского ГКМ, создании геомеханических моделей, полевых и камеральных электроразведочных работ, а также строительстве девяти скважин на Хандинском и Ковыктинском участках. В период 2019–2021 годов здесь планируется пробурить более 40 тыс. м горных пород, закончить строительством 15 скважин, выполнить более 1000 кв. км сейсморазведочных работ 3D, получить прирост запасов в объеме более 300 млрд куб. м газа.

Красноярский край

Помимо Якутии и Иркутской области, сегодня к зоне повышенного интереса Группы «Газпром» в Восточной Сибири также относится Красноярский край, где, соответственно, также продолжается геологоразведка. Напомним, что, согласно оценке суммарных ресурсов региона, выполненной еще в 1993 году и прошедшей государственную экспертизу, геологические ресурсы углеводородов Красноярского края составляют 55,8 млрд т условного топлива (у.т.), в том числе 25,8 трлн куб. м газа. Поэтому

в период с 2000 по 2018 год в регионе выполнен обширный комплекс ГРП, включая бурение поисковых и разведочных скважин, полевые геофизические исследования. Здесь закончено строительством 56 поисково-оценочных и разведочных скважин суммарной проходкой 172,8 тыс. м.

В результате ГРП открыто семь новых месторождений углеводородного сырья (Берямбинское ГКМ, Камовское НМ, Ильбокичское ГКМ, Абаканское ГМ, Восточно-Имбинское ГМ, Ново-Юдуконское ГКМ и Салаирское ГКМ). Однако полученный прирост запасов углеводородов составил лишь 63,2 млн т у.т., в том числе 62,3 млрд куб. м газа. Участки Тэтэрский и Берямбинский в связи с низкими перспективами нефтегазоносности сданы «Газпромом» в нераспределенный фонд. В Красноярском крае объемы бурения снизились с 30 тыс. м до 5–6 тыс. м в год.

Дело в том, что текущие показатели эффективности ГРП являются следствием низкой степени изученности территории Красноярского края и весьма сложного геологического строения. Начальные суммарные ресурсы нефти и газа в регионе разведаны лишь на 2,6%, конденсата – на 1,8%. Для сравнения: разведанность недр ЯНАО составляет 49% по газу и 21% по конденсату. Плотность глубокого бурения в Красноярском крае составляет 1,14 м на 1 кв. км, тогда как аналогичный показатель в Западной Сибири в 30 раз выше.

В 2019–2021 годах в пределах лицензионных участков ПАО «Газпром» в Красноярском крае планируется

ГАРАНТИЯ 25 ЛЕТ

«На правах рекламы»

Северный сруб

Ручная рубка домов из кедра и сосны

8 495 5046986

www.Logcabin.ru

Москва ул. 1812 года 8А



В 2019 ГОДУ НА ТЕРРИТОРИИ РФ ПЛАНИРУЕТСЯ

ВЫПОЛНИТЬ **310** ПОГ. КМ СЕЙСМОРАЗ-

ВЕДОЧНЫХ РАБОТ 2D, **7631** КВ. КМ -

3D, ПРОБУРИТЬ **79,5** ТЫС. ПОГ. М

ГОРНЫХ ПОРОД, ЗАКОНЧИТЬ СТРОИТЕЛЬСТВОМ

24 ПОИСКОВО-ОЦЕНОЧНЫЕ И РАЗВЕДОЧНЫЕ

СКВАЖИНЫ, ПОЛУЧИТЬ ПРИРОСТ ЗАПАСОВ В КОЛИ-

ЧЕСТВЕ **523,9** МЛРД КУБ. М ГАЗА

И **14,5** МЛН Т ЖИДКИХ УГЛЕВОДОРОДОВ.

пробурить порядка 20 тыс. м горных пород, закончить строительством пять скважин, выполнить около 300 кв. км сейсморазведочных работ 3D, а также получить прирост запасов в объеме более 20 млрд куб. м газа. В то же время Красноярский край продолжает оставаться одним из наиболее интересных регионов России с точки зрения восполнения запасов углеводородов в более отдаленной перспективе.

Камчатка

Для устойчивого газоснабжения потребителей Камчатского края на долгосрочную перспективу до 2025 года «Газпром» запланировано проведение ГРП на суше и шельфе полуострова Камчатка. В настоящий момент здесь реализуется комплексный проект «от пласта до потребителя» локальной системы газоснабжения Камчатского края на базе группы малых месторождений. Он включает проектирование разведочных и эксплуатационных скважин, объектов обустройства месторождений, магистрального газопровода, газопроводов-отводов и газораспределительных станций, распределительных газопроводов.

По результатам выполненных в 2016 году сейсморазведочных работ 3D в 2018-м на Кшукском, Северо-Колпаковском, Нижнеквакчикском и Среднекунижикском ГКМ разрабатывались проекты ГРП. На Северо-Колпаковском участке выполняются работы по проектированию строительства скважины. Начата сейсморазведка 3D на вновь полученных участках: Ноябрьский-1, Ноябрьский-2 (северный), Ноябрьский-2 (южный), в 2019 году она будет продолжаться. Также в марте текущего года «Газпром» получены лицензии на право пользования недрами новых перспективных на углеводороды участков недр – Анненского-1 и Анненского-2.

Метан угольных пластов

В рамках Программы освоения нетрадиционных и трудноизвлекаемых ресурсов газа в 2018 году «Газпром» продолжил реализацию проекта по добыче метана угольных пластов в Кузбассе. В результате опытно-промышленной эксплуатации Нарыкско-Осташкинского метаноугольного месторождения добыто 2,78 млн куб. м газа.

В течение года здесь выполнялась подготовка к строительству трех систем многозабойных разведочных скважин (шесть скважин, в том числе три многозабойные и три вертикальные). Делается это не только с целью прироста запасов более высоких промышленных категорий, но и для получения данных о добычных возможностях скважин данного типа с последующим обоснованием инвестицией в проект по результатам пробной эксплуатации этих систем.

На сегодняшний день построена вся необходимая промышленная инфраструктура для бурения. Утверждена проектная документация на строительство упомянутых систем, в которой учтен передовой зарубежный опыт разработки метаноугольных месторождений, позволяющий говорить о возможности последующего тиражирования данных технологий на юге Кузбасса.

Планы на текущий год

В 2019 году «Газпром» планирует продолжить ГРП по основным перспективным направлениям. На территории Российской Федерации на нефть и газ, а также с целью поиска структур ПХГ планируется выполнить 310 пог. км сейсморазведочных работ 2D, 7631 кв. км – 3D, пробурить 79,5 тыс. пог. м горных пород, закончить строительством 24 поисково-оценочные и разведочные скважины, получить прирост запасов в количестве 523,9 млрд куб. м газа и 14,5 млн т жидких углеводородов. Основной прирост запасов планируется получить на шельфе Карского моря и на Ковыктинском ГКМ. ■

ИНТЕРВЬЮ > На вопросы журнала отвечает заместитель Председателя Правления ПАО «Газпром» Виталий Маркелов

БЕСЕДУЕТ > Сергей Правосудов

ФОТО > ПАО «Газпром», Wintershall



РОСТ ПРОИЗВОДСТВА

– Виталий Анатольевич, сколько газа и жидких углеводородов добыл «Газпром» в 2018 году?

– В минувшем году «Газпром» добыл 497,6 млрд куб. м газа, 15,9 млн т газового конденсата и 40,9 млн т нефти.

– Каковы планы на 2019 год? На сколько теоретически «Газпром» может увеличить добычу газа в случае резкого роста спроса?

– В текущем году планируем добыть 495 млрд куб. м газа, 15,7 млн т конденсата и 41,8 млн т нефти. При необходимости или в случае резкого роста спроса «Газпром» может увеличить объемы добычи газа, но не более чем на 20% от проектных показателей месторождений. Это ограничение было установлено Минприроды в 2016 году.

В минувшем году «Газпром» добыл 15,9 млн т газового конденсата, 40,9 млн т нефти

и 497,6 млрд куб. м газа



В текущем году планируем добыть 15,7 млн т конденсата, 41,8 млн т нефти, 495 млрд куб. м газа

Ямал

– Когда планируется вывести на проектную мощность Бованенковское месторождение и запустить Харасавэйское месторождение?

– В настоящее время продолжаются работы по обустройству Бованенковского НГКМ. Добыча газа наращивается поэтапно с учетом потребностей рынка.

В 2023 году предполагаем ввести в эксплуатацию Харасавэйское ГКМ. В 2023 году запланирован ввод УКПГ производительностью 32 млрд куб. м газа в год, ДКС мощностью 150 МВт и 93 эксплуатационных скважин. В 2024 году – подключение 62 скважин.

– Сколько газа и конденсата было добыто в 2018 году из ачимовских залежей?

– В 2018 году из ачимовских залежей было добыто 10,2 млрд куб. м газа и 4,4 млн т газового конденсата.

– Каковы планы на 2019 год?

– В 2019 году планируем добыть из ачимовских залежей 11,1 млрд куб. м газа и 4,8 млн т газового конденсата. При этом возможно увеличение добычи до 13,2 млрд куб. м газа и 5,6 млн т конденсата.

– Когда предполагается ввести в эксплуатацию 3-й, 4-й и 5-й участки?

– Ввод в эксплуатацию 3-го участка прогнозируется в 2028 году, а 4-го и 5-го участков гораздо раньше – в 2020 году.



– Какой максимальный объем газа и жидких углеводородов планируется добывать из ачимовских залежей?

– В соответствии с действующим проектом разработки накопленная добыча за весь период эксплуатации из ачимовских залежей в целом по ПАО «Газпром» может составить 1,5 трлн куб. м газа, 218,2 млн т газового конденсата и 41,6 млн т нефти.

– Каковы планы в отношении Тамбейской группы?

– В настоящее время специалисты ПАО «Газпром» и АО «РусГазДобыча» занимаются оценкой перспектив реализации совместного интегрированного проекта по освоению ресурсной базы Тамбейского месторождения (ранее Северо-Тамбейское, Западно-Тамбейское и Тасийское месторождения).

По результатам этой работы будет определена техническая возможность и условия реализации проекта, а также сформирована оптимальная конфигурация проекта с целью принятия сторонами решения по его совместной реализации. В рамках проводимой работы рассматривается в том числе возможность поэтапного ввода в разработку Тамбейского месторождения начиная с 2026 года.

– Расскажите о проекте освоения Парусового, Северо-Парусового и Семаковского месторождений.

– Данный комплексный проект, реализуемый компанией ООО «РусГазАльянс» – совместным предприятием Группы «Газпром» и АО «РусГазДобыча», предусматривает добычу, транспортировку и реализацию природного газа с Парусового, Северо-Парусового и Семаковского месторождений, расположенных на Тазовском полуострове в Ямало-Ненецком автономном округе.

В настоящее время ведется работа по проектированию обустройства Семаковского месторождения, частично расположенного в акватории Тазовской губы. Ввод первой очереди месторождения в разработку планируется осуществить в 2022 году путем строительства и обустройства скважин на суше. В рамках второй и третьей очередей будет выполнено, соответственно, строительство ERD-скважин (extended-reach drilling, скважины с отходом от вертикали более 3,5 тыс. м) и морского добычного комплекса для освоения акваториальной части Семаковского месторождения.

По результатам технико-экономического анализа оптимальным вариантом морского добычного комплекса для данного месторождения определен искусственный остров с основанием из стального кессона. Технологическая возможность и экономическая целесообразность замены стального основания на железобетонное будет дополнительно изучена в случае развития и внедрения данной технологии на других проектах.

Следует отметить, что выбор данных технологических решений позволяет в том числе минимизировать зависимость реализации проекта от санкций иностранных государств. Так, возможность разделения морского добычного комплекса на основание и верхнее строение позволяет использовать зарекомендовавшие себя технические решения, аналогичные используемым при обустройстве месторождений на суше. Таким образом, реализация совместного проекта позволит наработать опыт использования передовых технологий для освоения аналогичных месторождений.

Накопленная добыча за весь период эксплуатации из ачимовских залежей в целом по ПАО «Газпром» может составить 218,2 млн т газового конденсата, 41,6 млн т нефти и 1,5 трлн куб. м газа



Помимо Семаковского, в рамках подготовительного этапа проекта компанией также ведется работа по Парусовому и Северо-Парусовому месторождениям, направленная на принятие окончательного инвестиционного решения по их освоению. С целью оптимизации технико-экономических показателей проекта освоения Парусовой группы месторождений планируется обеспечить достижение синергетического эффекта от использования единого газотранспортного коридора с группой Каменномысских месторождений.

Ввод Парусового месторождения в разработку планируется в 2025 году, а Северо-Парусового месторождения – на более поздних этапах с целью поддержания «полки добычи».

Шельф

– А когда начнется освоение месторождений Обской и Тазовской губ? Влияют ли зарубежные санкции на сроки разработки этих месторождений?

– Планами ПАО «Газпром» предполагается последовательное освоение акваториальных месторождений, расположенных в Обской и Тазовской губах. Первым планируется обустроить и ввести в эксплуатацию самое крупное из месторождений региона – газовое месторождение Каменномысское-море (в 2025 году). Уровень добычи газа на «полке» составит 15 млрд куб. м ежегодно.

Разработку месторождения планируется осуществлять четырьмя кустами скважин: основным, расположенным на ледостойкой стационарной платформе, и тремя сателлитными, которые будут располагаться на ледостойких блок-кондукторах.

В настоящее время ведется проектирование обустройства месторождения. До конца текущего года планируется пройти ведомственную и государственную экспертизы, а в 2020 году начать общестроительные работы.

Выполнены инженерные изыскания: по трассе будущего газопровода до ГКС «Ямбургская», в акватории Обской губы в местах установки платформы и блок-кондукторов, а также по трассе подводных трубопроводов.

Зарубежные санкции на сроки разработки месторождений региона не влияют, так как всё оборудование и технологии, планируемые к применению, будут отечественного производства.

– Расскажите о работе «Газпрома» на шельфе острова Сахалин.

– «Газпром» на шельфе острова Сахалин в рамках Восточной газовой программы осуществляет реализацию проектов освоения Киринского и Южно-Киринского месторождений углеводородов.

Как известно, Киринское газоконденсатное месторождение было введено в промышленную разработку в 2014 году. В настоящее время добыча газа осуществляется двумя эксплуатационными скважинами в периодическом режиме. В 2018 году добыча на месторождении составила 673,7 млн куб. м газа и 113,9 тыс. т конденсата.

Товарный газ поставляется в магистральный газопровод Сахалин–Хабаровск–Владивосток, газовый конденсат – в нефтепровод «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани». Основные потребители газа Киринского ГКМ – север Сахалинской области и Приморский край.

На месторождении завершено эксплуатационное бурение (построено семь эксплуатационных скважин). Строительство скважин осуществлялось полупогружными плавучими буровыми установками «Полярная звезда» и «Северное сияние».

При обустройстве месторождения впервые в нашей стране использованы технологии подводной добычи углеводородов. Для обеспечения вывода месторождения на проектный уровень добычи газа (5,5 млрд куб. м) запланированы работы по укладке второй нитки морского газосборного коллектора и подключению к газосборной сети пяти скважин.

Завершение работ по обустройству Киринского месторождения и выход на проектную мощность запланированы к 2021 году. В 2019 году планируем обеспечить добычу углеводородного сырья в объеме 880 млн куб. м природного газа и 143,9 тыс. т конденсата.

– Когда планируется ввести в эксплуатацию Южно-Киринское месторождение?

– Работы ведутся в соответствии с утвержденным «Планом мероприятий по реализации инвестиционного проекта обустройства Южно-Киринского месторождения с началом добычи газа в 2023 году (этап 1)». В 2018 году на месторождении началось бурение эксплуатационных скважин (пробурены четыре скважины до продуктивного горизонта).

В настоящее время разрабатываются дополнения к технологической схеме разработки месторождения, проектная документация на обустройство месторождения и на строительство эксплуатационных скважин, осуществляется выбор поставщиков технологического оборудования длительного срока изготовления.

Основные технические решения также предполагают полностью подводное обустройство месторождения с подготовкой добытой

пластовой продукции на береговой установке комплексной подготовки газа, которая будет располагаться рядом с УКПГ Киринского ГКМ. Проектный уровень добычи газа Южно-Киринского месторождения составит 21 млрд куб. м и будет обеспечиваться эксплуатационным фондом из 37 скважин.

Планируется заключить договор на условиях «под ключ» на обустройство Южно-Киринского месторождения, приступить к поставке оборудования для подводного и берегового технологических комплексов, а также начать выполнение подготовительных работ к обустройству (фрагт судов, оформление разрешительных документов).

В 2019 году на месторождении планируется бурение еще четырех эксплуатационных скважин.

– Сколько газа в минувшем году было добыто на Астраханском месторождении? Каковы перспективы его освоения?



– В 2018 году на Астраханском месторождении было добыто 11,2 млрд куб. м газа. Что касается перспектив, то на лицензионных участках ООО «Газпром добыча Астрахань» существует потенциальная возможность увеличения добычи до 48 млрд куб. м газа в год с выработкой до 27 млрд куб. м товарного газа ежегодно. Для обеспечения проектного уровня добычи (12 млрд куб. м газа в год) в соответствии с основными положениями проектного документа необходимо обеспечить строительство и пуск УППГ-7 не позднее 2025 года.

Восточная программа

– Каковы планы освоения Чаяндинского месторождения?

– Начало подачи газа в магистральный газопровод «Сила Сибири» с месторождения запланировано в конце 2019 года. Максимальный



673,7

МЛН КУБ. М газа и 113,9 тыс. т конденсата составила добыча на Киринском месторождении в 2018 году

уровень годовой добычи свободного газа составит 25 млрд куб. м (фондом добывающих газовых скважин в 335 единиц), с периодом постоянной добычи 20 лет.

В 2019 году по объектам газовой части Чаяндинского месторождения предусмотрен ввод в эксплуатацию установки комплексной подготовки газа производительностью 12,5 млрд куб. м в год, дожимной компрессорной станции мощностью 100 МВт, двух технологических линий установки мембранного выделения гелиевого концентрата, 113 эксплуатационных газовых скважин. По объектам нефтяной оторочки Чаяндинского НГКМ планируется ввод в эксплуатацию установки подготовки нефти производительностью 131 тыс. т в год, трех газовых и четырех нефтяных скважин.

– Расскажите о планах разработки Ковыктинского месторождения.

– Ввод в промышленную разработку Ковыктинского ГКМ с подачей газа в магистральный трубопровод предполагается в 2022 году. Проектная мощность – 25 млрд куб. м газа и 1,4 млн т конденсата ежегодно. Добываемый фонд скважин за весь период разработки составит 514 единиц.

– Сколько метана угольных пластов было добыто в 2018 году? Каковы перспективы этого проекта?

– В 2018 году в рамках проекта «Добыча метана из угольных пластов», реализуемого на территории Кемеровской области, продолжилось проведение геологоразведочных и опытно-промышленных работ на Нарыкско-Осташкинском метаноугольном месторождении, а также поисково-оценочных работ на перспективной Тутуянской площади.

11,2

МЛРД КУБ. М газа было добыто на Астраханском месторождении в 2018 году

514

ЕДИНИЦ составит добываемый фонд скважин Ковыктинского месторождения за весь период разработки

Ввод в промышленную разработку Ковыктинского ГКМ с подачей газа в магистральный трубопровод предполагается в 2022 году. Проектная мощность – ежегодно 1,4 млн т конденсата и 25 млрд куб. м газа

Весь объем добытого газа – 2,78 млн куб. м – в минувшем году использовался для заправки автотранспорта и на генерацию, для обеспечения собственной потребности в электроэнергии производственных объектов с передачей излишков в энергосеть Кемеровской области.

В текущем году в рамках данного проекта планируется начать строительство и освоение трех систем инновационных многозбойных разведочных скважин (шесть скважин, в том числе три многозбойные и три вертикальные). На сегодняшний день построена вся необходимая промысловая инфраструктура для бурения, утверждена проектная документация на строительство данных скважин, в которой учтен передовой зарубежный опыт разработки метаноугольных месторождений, позволяющий говорить о возможности последующего тиражирования данных технологий на юге Кузбасса. Современная конструкция многозбойных скважин позволит получить дебиты газа, сопоставимые с некоторыми традиционными газовыми скважинами южных регионов РФ.

Наиболее приоритетными направлениями использования метана угольных пластов являются производство и поставка СПГ потребителю, в том числе для крупнотоннажной техники угледобывающих предприятий, а также газификация районов Кемеровской области (население, коммунально-бытовой сектор), непосредственно прилегающих к промысловым площадям.

Турон, сенон и газогидраты

– Каковы перспективы разработки туронских и сенонских залежей?



– В 2018 году закончилась фаза опытно-промышленной разработки туронской газовой залежи Южно-Русского месторождения. С 2011 года здесь были построены три экспериментальные эксплуатационные скважины, отработаны различные технологии повышения продуктивности скважин. В результате добыто более 800 млн куб. м газа и выбраны оптимальные технические решения для разработки залежи.

В конце 2018 года приступили к реализации технических решений по подготовке залежи к промышленной разработке. К началу 2019 года пробурены шесть эксплуатационных скважин пускового комплекса, три из них закончены строительством. Ввод 12 скважин пускового комплекса в эксплуатацию запланирован на второе полугодие нынешнего года. Скважины имеют U-образный профиль ствола и двойное вскрытие продуктивного пласта Т1–2, что позволило существенно повысить их продуктивность, которая по фактическим газодинамическим исследованиям превысила проектную, а максимальный дебит газа,

зафиксированный при освоении скважин, превышал 500 тыс. куб. м в сутки. Ввод в эксплуатацию основной части туронской залежи Южно-Русского месторождения запланирован на 2023 год. Максимальная проектная годовая добыча составит 9,3 млрд куб. м газа.

Вторым перспективным месторождением, на котором планируется освоение туронской залежи, является Заполярное. Реализация мероприятий по вводу залежи в эксплуатацию предусматривает два этапа. На первом строятся и вводятся в опытно-промышленную эксплуатацию две экспериментальные эксплуатационные скважины на существующих кустовых площадках газовых скважин с подключением к действующим газосборным коллекторам. По результатам данного этапа реализуются мероприятия по освоению залежи на полное развитие. Первый этап планируется реализовать в период 2021–2025 годов. Максимальная проектная добыча газа на втором этапе – 5,8 млрд куб. м ежегодно.

В 2018 году продолжилась реализация Программы подготовки запасов углеводородов надсеноманских отложений на месторождениях в Ямало-Ненецком округе. Данная Программа рассчитана до 2025 года и направлена на изучение сеноманских отложений и решение преимущественно поисковых задач на шести лицензионных участках ПАО «Газпром». С целью сокращения сроков и повышения эффективности параллельно с решением геологических задач планируется отработка технологий разработки и повышения продуктивности скважин.

По экспертной оценке, ресурсы газа в сеноманских отложениях составляют около 4,5 трлн куб. м, сосредоточенных преимущественно в пределах освоенных месторождений ПАО «Газпром» с готовой наземной инфраструктурой. Оценочный максимальный проектный уровень годовой добычи из сеноманских залежей составляет 13–15 млрд куб. м газа.

В прошлом году на Медвежье месторождении пробурены две новые поисково-оценочные скважины. Задачи по изучению разреза и оценке свойств пород решены при бурении пилотного вертикального ствола данных скважин. Задачи по изучению добычных возможностей и отработке технологий повышения продуктивности решаются боковым субгоризонтальным стволом и применением технологии многостадийного гидроразрыва пласта. В настоящее время продолжается выполнение программы по испытанию скважин. В 2019 году планируется закончить испытание данных скважин и пробурить еще одну поисково-оценочную скважину.

Помимо Медвежьего месторождения, началась активная реализация мероприятий в соответствии с Программой на Вынгапуровском месторождении. В 2018 году пробурен

пилотный вертикальный ствол первой поисково-оценочной скважины. В 2019 году планируется испытать скважину и пробурить еще одну. Для более детального изучения сеноманских отложений на Вынгапуровском месторождении в дополнение к поисково-оценочному бурению с целью геолого-геофизических исследований в сеноманских отложениях в текущем году планируется начать работы по проекту расконсервации и исследованию отложений в законсервированных эксплуатационных сеноманских скважинах старого фонда.

Кроме того, на 2019 год запланированы подготовительные работы по изучению сеноманских отложений на Комсомольском и Ямбургском месторождениях.

– Планирует ли «Газпром» заниматься разработкой газогидратов?

– Природные газогидраты – это стратегический энергетический ресурс нашей страны. Россия благодаря геолого-климатической специфике будет лидировать в добыче этого нетрадиционного газового ресурса в будущем. Однако начало промышленного освоения гидратного газа, как у нас, так и за рубежом, пока сдерживается отсутствием рентабельных технологий его извлечения. В связи с этим на текущий момент разработка газовых гидратов для ПАО «Газпром» не представляет существенного интереса в связи с экономическими преимуществами традиционного газа.

Тем не менее «Газпром» в ближайшей перспективе будет заниматься исследованиями гидратонасыщенных пород и изучением потенциальных газогидратных залежей в районах распространения многолетнемерзлых пород при проведении геологоразведочных работ на месторождениях севера Западной Сибири.

За рубежом

– Расскажите о работе «Газпрома» в Боливии и Аргентине.

– Проекты в Боливии мы реализуем совместно с французской Total EP Bolivie, являющейся оператором, а также с боливийской национальной компанией YPF. Проекты находятся на различных этапах: лицензионный участок Асеро на этапе геологоразведки, а лицензионные участки Ипати и Акио – на этапе разработки и дообустройства месторождения.

На лицензионном участке Асеро в соответствии с условиями контракта завершены проведение магнитотеллурических съемок и работ по гравиметрии, а также обработка и интерпретация полученных данных. На одной из выделенных перспективных структур Ньянкауасу начато бурение скважины.

На лицензионном участке Ипати и Акио добыча в объеме 8 млн куб. м в сутки обеспечивается за счет газоконденсатного месторождения Инкауаси. В настоящее время продолжаются работы по рассмотрению возможности увеличения добычи на данном месторождении.

Помимо Боливии, Группа «Газпром» рассматривает возможности реализации проектов на территории Аргентины, в том числе связанных с освоением нетрадиционных запасов газа. В данный момент мы проводим оценку приобретения доли в одном из основных добычных газовых активов в портфеле контролируемой государством нефтегазовой компании YPF.

– Расскажите о работе по модернизации газового хозяйства Киргизии.

– 26 июля 2013 года было подписано Соглашение между правительством Российской Федерации и правительством Киргизской Республики о сотрудничестве в сфере транспортировки, распределения и реализации природного газа на территории Киргизской Республики. В соответствии с указанным Соглашением ПАО «Газпром» обеспечило вложение более 20 млрд рублей в развитие и модернизацию газовой инфраструктуры Киргизской Республики.

ОсОО «Газпром Кыргызстан» является стопроцентно дочерним обществом Группы компаний «Газпром», обеспечивает полный цикл работ по поставке природного газа потребителям Киргизской Республики, а также оказывает услуги по транспортировке казахстанского газа по магистральному газопроводу Бухарский газодорожный район – Ташкент – Бишкек – Алматы (МГ «БГР-ТБА»), расположенному на севере Киргизской Республики.

В рамках инвестиционной деятельности выполнено строительство 63-километрового участка МГ «БГР-ТБА» второй очереди (км 1001–1063,7), завершена реконструкция путем стопроцентной замены трубы участка МГ «БГР-ТБА» первой очереди (км 1063,7–1113). Данные участки оборудованы комплексом линейной телемеханики, обеспечивающим централизованное управление технологическим процессом транспорта газа и функционирующим в интеграции с системой автоматизированного управления КС-5А «Сокулук», оснащены современными средствами связи, средствами электрохимической защиты, стационарными камерами приема внутритрубных устройств и полностью отвечают требованиям «Газпрома». Также выполнен полный комплекс ремонтных работ на существующем 113-километровом участке МГ «БГР-ТБА», введенном в эксплуатацию в конце 60-х годов XX века.

Кроме того, в 2018 году был реконструирован и введен в эксплуатацию межгосударственный замерный узел «Чуй». При реализации проекта были применены передовые технологии и современное оборудование для учета газа, аналоги которого ранее не использовались на объектах транспорта газа Киргизской Республики.

В рамках подписанного Межправительственного соглашения ОсОО «Газпром Кыргызстан» поставило перед собой стратегическую задачу по повышению уровня газификации в Киргизской Республике до 60% к 2030 году. В настоящее время в Киргизской Республике газифицировано 46 населенных пунктов, из них 13 городов и поселков городского типа. Уровень газификации природным газом составляет 30%. За период с 2014 года в общей сложности построено свыше 700 км распределительных газопроводов. Выполнена реконструкция ГРС-2, обеспечивающей подачу природного газа потребителям в г. Бишкеке и ГРС «Сокулук». В настоящее время завершаются строительно-монтажные работы по реконструкции газопровода-отвода Бишкек–Кант–Токмок протяженностью 60 км и ГРС «Токмок».

В рамках программы развития применения природного газа в качестве моторного топлива выполнена реконструкция АГНКС в с. Ленинское. Разработана и утверждена проектная документация по реконструкции еще трех АГНКС. ■

13–15

МЛРД КУБ. М
газа составляет оценочный максимальный проектный уровень годовой добычи из сеноманских залежей

30%

составляет уровень газификации природным газом в Киргизской Республике



КЛЮЧЕВОЙ РЕГИОН – РОССИЯ



ИНТЕРВЬЮ На вопросы журнала отвечает Тило Виланд – член правления Wintershall Holding GmbH, курирующий направление геологоразведки и добычи в России, Северной Африке и Южной Америке, а также газотранспортные проекты

БЕСЕДУЕТ Денис Кириллов

ФОТО Wintershall Holding GmbH



в Египте и Алжире. Плюс мы расширим свою деятельность в Латинской Америке – к Бразилии и Аргентине добавится Мексика. Но несмотря на все эти изменения, ключевым регионом присутствия для нас по-прежнему останется Россия. И это не случайно: наша деятельность в России строится на фундаменте многолетнего доверительного партнерства, являющегося залогом эффективного сотрудничества, направленного на достижение результатов. К тому же потенциал этого региона очень и очень велик.

В прошлом году общие объемы добычи углеводородов Wintershall и DEA составили 215 млн баррелей в нефтяном эквиваленте (н.э.), или 590 тыс. баррелей н.э. в сутки. В течение следующих четырех лет мы планируем довести ежегодный показатель до 274–292 млн баррелей н.э., а суточный – до 750–800 тыс. баррелей н.э. Такой прирост объемов производства будет достигаться во многом именно за счет наших российских проектов. – В стратегии Wintershall DEA основной акцент будет сделан на развитие нефтяного или газового бизнеса?

215

МЛН БАРРЕЛЕЙ в нефтяном эквиваленте (н.э.), или 590 тыс. баррелей н.э. в сутки, составили в прошлом году общие объемы добычи углеводородов Wintershall и DEA

– Г-н Виланд, в этом году Wintershall исполнилось 125 лет. За это время мир претерпел кардинальные изменения, а сейчас он трансформируется не просто быстро, а крайне стремительно. Что предполагает стратегия развития вашей компании в нынешних условиях и какие корректировки могут быть в нее внесены в связи с объединением Wintershall и DEA (Deutsche Erdoel AG)?

– Оба предприятия – и Wintershall, и DEA – имеют богатые историю и традиции. Если говорить о нашей компании, то ее стратегия менялась неоднократно. В самом начале бизнес Wintershall базировался на добыче соли. Затем его основу стало составлять производство нефти, далее – нефти и газа. И наконец Wintershall превратилась из чисто национальной компании в транснациональную. Объединившись с DEA, мы значительно усилили свои позиции в нефтегазовом секторе. Wintershall DEA станет крупнейшей независимой газовой и нефтяной компанией в Европе.

Газовые и нефтяные активы Wintershall и DEA прекрасно дополняют друг друга. В частности, мы серьезно укрепим свое положение в таких приоритетных для нас регионах присутствия, как Германия и Норвегия. Кроме того, в результате слияния с DEA мы получим дополнительные активы в Северной Африке – помимо Ливии, мы будем вести добычу также

– Если говорить о соотношении «нефть/газ», то Wintershall DEA будет все-таки газонетфяным, а не нефтегазовым предприятием. Доминирующая роль газового бизнеса над нефтяным сохранится – примерно 70% будет приходиться на газ, 30% – на нефть. Кроме того, в будущем газовому направлению будет отводиться всё более важная роль. В контексте роста мирового спроса на энергоносители серьезно ужесточаются требования к их экологичности. Природный газ в этом плане по своим показателям, безусловно, превосходит нефть. Но мы будем внимательно следить и за нефтяным рынком и принимать решения о развитии нефтяного бизнеса, исходя из экономических показателей каждого конкретно взятого проекта.

Ключевые проекты

– Какие проекты вы рассматриваете в настоящее время в качестве ключевых для Wintershall DEA?

– В первую очередь это российские проекты, поскольку темпы роста всего нашего бизнеса будут во многом обусловлены развитием нашей деятельности именно в России. Прежде всего это наша совместная газодобывающая компания АО «Ачимгаз», занимающаяся освоением участка 1А ачимовских отложений

ПОКАЗАТЕЛИ WINTERSHALL

В 2018 году Wintershall (сто процентное дочернее предприятие концерна BASF) установила рекорд по добыче, достигнув суточного объема производства углеводородов почти в 500 тыс. баррелей нефтяного эквивалента. Показатель годовой добычи вырос со 164 млн до 171 млн баррелей н.э. Еще один рекорд – запасы компании увеличились на 12% – до 1,9 млрд баррелей н.э. Коэффициент воспроизводства запасов к объему производства углеводородов достиг показателя в 2,14, или

214%.

Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения (НГКМ) в Ямало-Ненецком автономном округе (ЯНАО). Акционерами этого предприятия на паритетных началах являются Wintershall Holding GmbH и стопроцентная «дочка» ПАО «Газпром» – ООО «Газпром добыча Уренгой».

В этом году мы планируем выйти здесь на ежегодный уровень добычи до 8 млрд куб. м природного газа. Еще одно совместное предприятие по комплексному освоению ачимовских залежей нефти и попутного нефтяного газа Уренгойского НГКМ в пределах участков 4А и 5А –



В НОРВЕГИИ объем производства Wintershall составляет порядка 100 тыс. баррелей нефтяного эквивалента в сутки. После слияния с DEA объединенная компания займет третье место среди компаний – операторов добычи углеводородов на континентальном шельфе Норвегии. Wintershall DEA планирует увеличить показатели суточного производства до 200 тыс. баррелей н.э.

ООО «Ачим Девелопмент», также базирующееся в ЯНАО. Здесь доля участия ПАО «Газпром» – 50,01%, Wintershall Holding GmbH – 25,01%. Еще 24,98% находятся на балансе управления голландской Gazprom Achim B.V. Мы исходим из того,

что в ближайшее время эта последняя доля перейдет в распоряжение австрийской OMV. В первой фазе разработки участков 4А и 5А в качестве генерального подрядчика была привлечена компания АО «Ачимгаз», имеющая богатый опыт, а также технические ноу-хау, необходимые для работы в районе полярного круга.

К ключевым проектам также относится разработка туронских залежей Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения компании ОАО «Севернефтегазпром». Их промышленное освоение началось в 2018 году. ПАО «Газпром» имеет более 40% участия в экономическом результате этого проекта, Wintershall Holding GmbH – почти 35%, австрийская OMV – около 25%. Благодаря разработке туронских залежей постоянный уровень добычи ОАО «Севернефтегазпром» в обозримой перспективе будет поддерживаться на уровне 25 млрд куб. м природного газа в год.

И поскольку добываемый в России природный газ мы рассчитываем транспортировать в Европу наиболее эффективным с экономической точки зрения путем, Wintershall вместе с другими компаниями из Германии, Австрии, Франции и Нидерландов участвует в финансировании проекта «Северный поток – 2».

Еще одним важным регионом для нас является Норвегия. Мы только что завершили работы на месторождении Maria. Опыт, который мы приобрели там в качестве оператора, будем использовать при разведке и освоении месторождения Nova. Там мы тоже будем использовать подводные добычные комплексы.

Если говорить о южных широтах, то недавно мы приобрели 10% в концессии Ghasha в Абу-Даби. В сотрудничестве с государственной компанией ADNOC (Abu Dhabi National Oil Company) мы можем задействовать имеющийся у нас опыт по добыче высокосернистого газа. Этот проект предполагает производство значительных объемов сырья на протяжении четырех десятилетий за счет использования наших самых современных технологий.

В Аргентине мы занимаемся добычей нетрадиционных, сланцевых углеводородов. Прежде всего

газа. Хотя в двух проектах, где мы выполняем функции оператора, присутствует и нефтяная оторочка. Мы также активны в Бразилии, где видим значительный потенциал роста. На данный момент у нас там семь лицензий на геологическое изучение офшорных блоков, перспективных главным образом на нефть.

То есть, как вы можете заметить, наш бизнес хорошо диверсифицирован не только по географическому, но и по технологическому принципу.

Вместе с Gazprom International

– Как обстоят дела с совместными проектами Wintershall и Группы «Газпром» за пределами России и Германии?

– У нас есть два совместных предприятия с Gazprom International. Одно из них базируется в Нидерландах – оно занимается разработкой морских месторождений на большом количестве морских платформ в Северном море. Кстати, мы там лидируем по показателю самых низких затрат на добычу углеводородов. Еще один проект в сотрудничестве с Gazprom International мы осуществляем в Ливии, но там сейчас крайне сложная политическая ситуация. Власти страны, к сожалению, не могут обеспечить нормальные условия для нашей работы. Долгое время мы не имели возможности обеспечивать должного обслуживания нашего оборудования, что, естественно, теперь начинает сказываться на состоянии нашего проекта. Тем не менее мы рады, что «Газпром» остался нашим партнером в ливийском проекте в столь сложный период.

– Каковы перспективы развития взаимодействия Группы «Газпром» и Wintershall в рамках зарубежных проектов, учитывая, что «Газпром» активно работает, например, в Алжире, а также ведет интенсивные переговоры по перспективным проектам в Аргентине...

– Мы постоянно изучаем представляющиеся нам возможности, в том числе и по реализации каких-то совместных проектов. И тут очень важно, чтобы наши интересы совпадали с интересами наших партнеров и имели положительный экономический эффект для всех участников проекта. То есть речь идет об обою-

довыгодном партнерстве. Нам с «Газпромом» это часто удается, но не в каждом случае можно найти соответствующий баланс.

– Предполагаете ли вы дальнейшее развитие бизнеса в России после создания Wintershall DEA?

– Россия была, есть и будет для нас самым важным регионом для развития бизнеса. Помимо прочего, это означает, что мы, как и планировалось, внесем свой вклад в осуществление амбициозного плана разработки блоков 4А и 5А компанией «Ачим Девелопмент». Чтобы говорить конкретно о каких-то новых проектах, нужно завершить сделку. И определить детали. Но я могу твердо заявить уже сейчас: Wintershall DEA в любом случае останется надежным партнером Группы «Газпром».

– Как вы оцениваете перспективы разработки сложных, в том числе нетрадиционных, ресурсов углеводородов? Какие регионы в этом плане выглядят для вас наиболее привлекательными?

– У нас есть центр компетенции по нетрадиционным источникам энергоресурсов в Аргентине. Там мы действуем в рамках существующих проектов как самостоятельно, так и вместе с нашими партнерами. По результатам пилотных работ будет приниматься решение, будем ли мы и дальше участвовать в реализации соответствующих разработок. Стоит отметить, что подобная деятельность сильно отличается от того, что делается традиционно. Для разработки нетрадиционных источников необходимы определенных условия: наличие специальных продвинутых сервисных компаний, развитая инфраструктура – автомобильные и железные дороги, трубопроводы. В Аргентине, например, таких условий пока просто нет. Поэтому потенциал там невозможно использовать полностью, как, например, в США. Соответственно, каждый проект мы вынуждены рассматривать и оценивать в индивидуальном порядке. Однако опыт, получаемый в Аргентине, мы можем успешно переносить на проекты в других регионах. В том числе на те, что мы реализуем в России. Поэтому освоение новых технологий для нас крайне важно в любом случае. ■

ИНТЕРВЬЮ На вопросы журнала отвечает коммерческий директор АО «Загорский трубный завод» Дмитрий Симанков



РЫНОК ТБД – ДВЕ ДОМИНАНТЫ

БЕСЕДУЕТ > Игорь Гусенков

ФОТО > АО «Загорский трубный завод»

– Дмитрий Александрович, какая ситуация сегодня складывается на российском рынке труб большого диаметра (ТБД)?

– Прежде чем начать разговор, хочу обратить внимание на две ключевые доминанты, через которые сегодня нужно смотреть на рынок труб большого диаметра. Они объясняют всё, что сейчас происходит, и являются неким шифром ко всей ситуации.

Две доминанты

– Первая сводится к следующему. Дело в том, что еще три-пять лет назад рынок ТБД был рынком поставщика, на котором весьма комфортно чувствовали себя трубные

и металлургические компании, которые его и формировали. Нефтегазовые и транспортные компании, условно говоря, стучались в дверь к производителям труб большого диаметра. Но тот, кто был оперативнее и умнее, понимал, что так будет не всегда, и вкладывал средства в реализацию инвестиционных проектов, направленных на развитие смежных или совсем новых направлений. Тот же, кто проседал в этом плане, просто продолжал «гнать трубу».

Ситуация поменялась, когда этот рынок, что для него типично, вошел в пик. Запустились новые станы, были расширены мощности по про-

Первая труба на ЗТЗ была выпущена 15 декабря 2015 года



изводству ТБД – это всё серьезные инвестиции, измеряемые сотнями миллиардов рублей. И вот в 2016 году настал такой момент, когда эти мощности, конечно, не все разом, но вдруг оказались стране не так нужны. Многие проекты были завершены, достроен, например, нефтепровод Заполярье–Пурше, сократились поставки под газовые проекты.

Тогда рынок буквально за несколько месяцев изменился. В стране оказалось не задействовано порядка 30% мощностей. Тех мощностей, которые раньше шли с полной загрузкой. И уже через каких-то полгода трубные компании всерьез подумали о том, что так, как было раньше, вполне возможно, не будет никогда. Начались перемены.

Вторая доминанта – это цены на трубы большого диаметра в России. Разумеется, при росте спроса на продукцию растут и цены. Если проанализировать стоимость тонны трубы большого диаметра в нашей стране, то мы увидим, что до 2017 года цены на них шли исключительно вверх. Если в 2012 году цена без учета налога на добавленную стоимость составляла около 50 тыс. рублей за тонну, то уже в 2016 году она выросла почти до 90 тыс. рублей.

Сегодня средневзвешенная цена на тонну ТБД относительно данного уровня 2017 года несколько откатилась вниз и составляет порядка 65 тыс. рублей. Этот уровень позволяет работать почти всем компаниям на уровне минимальной маржинальности

и высокой эффективности. Даже официальные темпы инфляции, публикуемые Центробанком России, быстрее, чем изменение цен на ТБД в нашей стране. Одним словом, сейчас рынок нашел ту вилку, в которой можно заниматься бизнесом достаточно уверенно. Дальнейшее снижение цен может привести к работе в убыток для многих производителей, на что, естественно, далеко не все готовы пойти. Проще будет переключиться на иные рынки. Но тогда снова сократится предложение – и качели пойдут в обратную сторону.

– Ваш завод появился на рынке как раз тогда, когда и начались все эти изменения?

– Я бы сказал, что во многом мы стали одними из тех, кто и привел к изменениям на этом рынке. Наша первая труба была выпущена 15 декабря 2015 года. Соответственно, строительство завода началось на 16 месяцев раньше. А проработка проекта, подготовка к нему и формирование фонда средств – в 2012 году. Как бы ни странно это выглядело на фоне того, что было сказано выше, мы четко знали, зачем выходим на рынок и в чем уникальность нашего товарного предложения. Есть мнение, и мы не раз с ним сталкивались, что Загорский трубный завод – это некая «лишняя» мощность. Но уверен, что лишние мощности – это те, которые устарели. Как морально, так физически и технологически.

Мощности и загрузка

– Как сегодня выглядит разбивка по мощностям производств ТБД в России?

– Давайте складывать однотипные линии – те, что выпускают премиальную трубу для нефтегазовых проектов. Это стальная одношовная электросварная труба диаметром 1420 мм. Еще три года назад в стране было четыре производителя ТБД. Сегодня эти предприятия остались и к ним прибавились новые. В том числе и наш завод, а также предприятие, расположенное в Воронежской области, в городе Лиски.

Линия Выксунского металлургического завода способна производить 900 тыс. т ТБД в год. Схожи с ней по мощности возможности цеха «Высота 239». Почти вполтора меньше производительность Ижорского трубного завода «Северстали» – 450 тыс. т в год. У Волжского трубного завода Трубной металлургической компании (ТМК) – примерно столько же. Прибавляем сюда нас, это еще 500 тыс. т, и Лиски, но там не такая большая мощность. Получаются производственные возможности – 3 млн т ТБД в год.

– Как эти мощности в настоящее время загружены?

– Как я уже говорил, рынок стал профицитным в 2016 году. Но именно это дало право в принципе называть трубную отрасль России рынком. Мы сами внесли существенный, если

≈ 65

тыс. рублей составляет сегодня средневзвешенная цена за тонну ТБД



Будет продолжаться строительство систем транспортировки газа Бованенково–Ухта и Ухта–Торжок – это порядка 1,5 млн т в 2019 году. «Сила Сибири» будет прирастать лупингами – это **примерно 700 тыс. т**

не основной вклад в повышение конкуренции на этом рынке, перезагрузили его.

Если говорить про обеспеченность контрактами, то тут ситуация следующая. Волжский трубный завод сегодня работает над выполнением контракта по отгрузкам для проекта Сахалин–Хабаровск–Владивосток, это 250 тыс. т. И еще в активе у этого предприятия иных контрактов на 250 тыс. т. Итого в общей сложности 500 тыс. т ТБД.

Ижорский трубный завод, по нашим оценкам, полностью загружен до конца первого полугодия. Далее, уверен, он будет искать способы работать на полную мощность, используя возможности своей цепочки создания добавленной стоимости.

Челябинский трубопрокатный завод (ЧТПЗ) загружен заказами «Газпрома», поставками в Сербию, активно работает на рынке СНГ. Примерно 400 тыс. т в активе он имеет.

Выксунский металлургический завод работает над заказом Nord Stream 2.

Мы обеспечены в этом году заказами на 500 тыс. т.

В совокупности получаем, что мощности в 3 млн т загружены на 2,2 млн. Это две трети, или около 70% суммарной производительности всех российских предприятий.

Ценовое предложение на ТБД, учитывая все сегодняшние рыночные факторы, достигло дна. Сейчас уже клиент находится в том положении, когда он может выбрать наиболее

интересное предложение. Потенциала к дальнейшему снижению мы не видим в ближайшем горизонте.

Горизонт 1–3 года

– Как, по вашим оценкам, будет развиваться ситуация в горизонте ближайших трех лет?

– Мы, безусловно, анализируем ситуацию. Если говорить о загрузках заказами Загорского трубного завода, в этом году мы планируем сохранить показатель в 500 тыс. т. По нашим прогнозам, подобная же ситуация сохранится и в 2020 году. Это обусловлено тем, что наша компания поставляет ТБД для строящегося газопровода «Сила Сибири», на участок Ковыкта–Чаянда, а также трубу для РЭН (ремонтно-эксплуатационных нужд). Это длинные контракты с горизонтом до конца следующего года.

Если говорить в целом о рынке, думаю, что кардинальных изменений в ближайшие

Российские предприятия, чья совокупная мощность составляет 3 млн т, загружены на 2,2 млн т. Это около 70% их суммарной производительности, или

2/3

несколько лет ждать не стоит. Всё сохранится на уровне текущего года. Доли трубных компаний в структуре поставщиков труб большого диаметра сильнее размываться не будут, при условии, конечно, сохранения цены на ТБД.

Если можно говорить о некоем стагнирующем рынке, то это сегодняшний день. Но подчеркну, что это нормальная ситуация с точки зрения формирования экономической модели. Рынок – это всегда парабола. Если шесть лет назад она была в пике, то сегодня она в минусе. Повторюсь: умный игрок знает это, поэтому не сидит и не ждет, когда кривая начнет стремиться вниз, а предпринимает шаги, чтобы митигировать риски.

– Кстати, о рисках. А какие трубные компании в России, с вашей точки зрения, сегодня наиболее уязвимы и почему?

– Всегда больше уязвим тот, кто контролирует не всю цепочку создания конечной продукции, начиная от сырья и заканчивая последним переделом. Это касается не только производства труб. В нашем случае речь идет о доступе к металлургической базе более низкого пере-

дела. Это чугун, сталь, лист. Поэтому в той или иной степени уязвимы как мы, так и практически все наши коллеги – трубники.

Перспективы рынка

– Какие вы видите перспективы развития российского рынка труб большого диаметра?

– Ключевым заказчиком на рынке ТБД, безусловно, будет оставаться «Газпром». Если посмотреть на этот тезис в раскладке проектов, по крайней мере, по нашей информации, данные следующие. И в этом, и в следующем году сохранятся поставки труб для ремонтных нужд. По нашим подсчетам, это около 250 тыс. т ежегодно. Будет продолжаться строительство систем транспортировки газа Бованенково–Ухта и Ухта–Торжок – это порядка 1,5 млн т в 2019 году. «Сила Сибири» будет прирастать лупингами – это примерно 700 тыс. т.

В меньшей степени, но также будут формировать рынок и другие его участники. Это «Транснефть», ежегодная программа ремонтов которой требует около 250 тыс. т ТБД. «Роснефть», ЛУКОЙЛ и другие нефтяные компании сохранят

закупки труб большого диаметра где-то на уровне 100 тыс. т в год. Если говорить о спотовом рынке, проекты строительства также потребуют примерно 100 тыс. т продукции трубных заводов. Не стоит забывать и про рынок стран СНГ. В этом году их потребности будут на уровне 400–450 тыс. т. Основные объемы закупок российских ТБД в настоящее время приходится на Казахстан.

Куда деть трубу?

– Какие вопросы и проблемы сегодня являются ключевыми для отечественных трубных предприятий?

– Главный вопрос для российских трубных компаний сейчас – куда деть трубу. Участники отечественного трубного рынка попали в ловушку, которую в определенной степени сами себе и устроили. Ввели в эксплуатацию мощности на фоне глобальных строек, а когда стройки закончились, поняли, что с ними надо что-то делать. Не закрывать же! То есть российские предприятия прошли своеобразный этап своего становления, научились делать продукт отменного качества и сегодня стоят на пороге мирового трубного рынка, как школьник на пороге поиска места работы. Необходимость искать чего-то большего, чем то, что может предложить тебе страна, – вот то, что нам всем сегодня нужно. Можно сказать, что мы сейчас конкурируем со всем миром, в котором, помимо нас, есть масса центров силы. При этом отмечу, что качество отечественных ТБД, заданное стандартами «Газпрома», действительно премиальное.

Важно также и своевременно проводить политику протекционизма в отношении отечественных производителей на фоне создания Евразийского экономического союза. Сегодня на территории ЕЭС, преимущественно за счет ключевых потребителей – а это Таджикистан и Киргизия, в силу крайне низкой цены преваляет китайская труба. И это на фоне того, что у России есть свободные мощности. Поэтому российская подотрасль металлургической промышленности – производители труб большого диаметра, по-хорошему, должны быть каким-то образом защищены законодательно. Например, специальными пошлинами. ■

ТЕКСТ > Мария Соколова,
генеральный директор
ПАО «Криогенмаш»

ФОТО > ПАО «Криогенмаш»

РОССИЙСКИЙ СПГ

Богатый опыт «Криогенмаша»



ПАО «Криогенмаш» (входит в Группу ОМЗ) с 1976 года занимается научно-прикладными и производственными разработками в области оборудования для получения сжиженного природного газа (СПГ). На базе многолетнего опыта создания криогенных установок разделения газовых смесей, очистки и ожижения газов наше предприятие разработало целый ряд ожижителей природного газа, систем хранения, транспортировки и регазификации СПГ.

«Криогенмаш» совместно с ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в середине 1980-х годов разработали, изготовили и смонтировали на МПЗ установку производительностью 3 т/ч СПГ с системой хранения 1000 куб. м на базе четырех резервуаров 250 куб. м. Комплекс предназначался для опытно-промышленной эксплуатации оборудования, обеспечивающего замену нефтяного моторного топлива на сжиженный природный газ. К сожалению, в связи с экономическими потрясениями в стране в конце 1980-х – начале 1990-х годов данный комплекс так и не заработал.

Что касается железнодорожного транспорта, можно упомянуть работу «Криогенмаша» 1980-х годов по созданию вагона-тендера с СПГ для магистрального тепловоза,

реализованную в виде двух опытных магистральных тепловозов на СПГ. Они прошли полный цикл испытаний на железных дорогах СССР, в ходе которых никаких недостатков в работе криогенного оборудования не было выявлено, но двигательная установка тепловоза потребовала доработки.

С 1998 года ПАО «Криогенмаш» ведет поставки оборудования для СПГ и ожижителей природного газа малой и средней производительности для российских и зарубежных компаний. За это время предприятием изготовлено и введено в эксплуатацию в России около 30 резервуаров и систем хранения СПГ. Например, для терминала по отгрузке светлых нефтепродуктов в городе Приморске был создан комплекс приема, хране-

ния и регазификации СПГ для автономной выработки электрической и тепловой энергии. Комплекс включает хранилище СПГ общим объемом 330 куб. м в составе трех резервуаров по 63 куб. м и двух блочных систем хранения по 63 куб. м, объявленных испарителями, нагревателями, трубопроводами, арматурой, и полностью обеспечивает бесперебойное питание энергооборудования природным газом. Аналогичного назначения оборудование было поставлено для спортивно-оздоровительного комплекса в Ленинградской области. В город Апатиты поставлена система хранения СПГ суммарным объемом хранения 1000 куб. м на базе четырех резервуаров объемом 250 куб. м каждый, природный газ используется для обогрева шахт. Приведенные примеры хорошо иллюстрируют эффективные возможности СПГ-технологий для целого круга объектов самого разного назначения.

Собственные технологии

Предприятие обладает двумя собственными технологиями ожижения природного газа – на базе дроссельно-эжекторного цикла высокого давления (разработана и изготовлена линия ожижителей производительностью от 300 кг до 3 т СПГ в час) и на базе азотного холодильного цикла с турбодетандер-компрессорными агрегатами производительностью от 4 т до 100 т СПГ в час. Первый ожижитель производительностью 7 т СПГ в час поставлен заказчику в Калининград.

Ожижители на базе дроссельно-эжекторного цикла высокого давления оптимальны для создания мини-заводов СПГ как альтернативы прокладке газопроводов для обеспечения природным газом удаленных инфраструктурных объектов и газомоторного автотранспорта в радиусе 150–250 км от места производства СПГ. Десять малотоннажных заводов СПГ в КНР работают, используя ожижители производства ПАО «Криогенмаш». Всего в КНР поставлено более 20 блоков ожижения – на некоторых заводах параллельно работают два или три ожижителя. Построенные на их базе малотоннажные заводы СПГ в Китае работают с метаном угольных пластов, для ожижения природного

газа малодобитных месторождений, а также на газопроводах-отводах.

Выбор китайских заказчиков в пользу российских ожижителей на цикле высокого давления объясняется, во-первых, их надежностью и простотой эксплуатации. Во-вторых, оптимальное давление в таком цикле – 18–25 МПа, то есть давление, которое могут обеспечить серийные поршневые компрессоры, широкий выбор которых имеется как на отечественном, так и на зарубежном рынке. То же относится и к холодильным агрегатам.

При создании оборудования учитывалось наличие в России и за рубежом сети автомобильных газонаполнительных компрессорных станций (АГНКС), и в малотоннажных заводах СПГ активно используется стандартное оборудование АГНКС – в частности, компрессоры высокого давления и блоки осушки газа. Вместе с возможностью применения имеющегося в наличии разработанного ранее в ПАО «Криогенмаш» оборудования СПГ (теплообменники, сепараторы, арматура, резервуары СПГ и т.п.) подобное решение значительно снижает первоначальные капитальные вложения.

Большим преимуществом такого решения явилась возможность эксплуатации установок в условиях частых включений-отключений в так называемых рваных режи-

мах, что было связано с неравномерной загрузкой компрессоров АГНКС. Такая возможность обусловлена отсутствием в составе установок высокооборотных расширительных машин (детандеров), частые пуск и остановка которых влияют на снижение надежности завода СПГ в целом. И, как показал десятилетний опыт эксплуатации ожижителей в Китае, это решение было правильным.

В настоящее время, учитывая требования заказчиков по непрерывной круглогодичной эксплуатации установок и сведению к минимуму монтажных работ, концептуальные решения по созданию малотоннажных установок СПГ пересмотрены в сторону блочно-модульных конструкций блоков ожижения, компрессорных и холодильных агрегатов на базе серийных выпускаемых отечественных и иностранных сборок с максимальной заводской готовностью.

Установка на базе дроссельно-эжекторного цикла работает следующим образом: природный газ очищают от примесей CO₂, H₂S, осушают, сжимают в компрессоре до высокого давления, охлаждают в теплообменнике, затем расширяют в активном сопле эжектора. Образовавшаяся при этом парожидкостную смесь разделяют в сепараторе, жидкую фазу из сепаратора в качестве продукта отводят в систему хранения и затем потребителю, а паровую фазу из сепаратора обратным потоком направляют в теплообменник для рекуперации холода. После теплообменника обратный поток смешивают с новой порцией очищенного газа и направляют на вход в компрессор. Энергию расширения холодного потока газа используют в активном сопле эжектора для дожатия пассивного потока (паров СПГ) до давления обратного потока. Это позволяет производить СПГ с давлением 0,3–0,4 МПа при давлении обратного потока 0,6–1,2 МПа, что соответствует давлению газа в газовых сетях. Использование эжекторов повышает энергетическую эффективность дроссельной установки на 15–20%.

Для охлаждения газа высокого давления кроме холода обратного потока используют также холодильную машину, что позволяет

С 1998 года
ПАО «Криогенмаш»
ведет поставки оборудования для СПГ и ожижителей природного газа малой и средней производительности для российских и зарубежных компаний

существенно повысить производительность и эффективность СПГ-установки.

Как правило, в природном газе содержится небольшое количество низкокипящих компонентов – азота, водорода и гелия. При работе установки низкокипящие компоненты накапливаются в циркулирующем газе, в результате чего снижаются

В КНР поставлено более 20 блоков ожижения – на некоторых заводах параллельно работают два или три ожижителя



изотермический дроссель-эффект и, соответственно, производительность установки по СПГ. Для недопущения накопления низкокипящих компонентов необходимо предусмотреть их отдувку, причем желательно с минимальными потерями основного компонента природного газа – метана. В процессе создания блоков ожижения СПГ-установок ПАО «Криогенмаш» была разработана технология отдувки низкокипящих компонентов, защищенная патентом на изобретение.

Блоки ожижения представляют собой цельную транспортную конструкцию, прошедшую цикл испытаний на заводе-изготовителе и позволяющую транспортирование в габаритах как автомобильного, так и железнодорожного транспорта.

При выборе типа низкотемпературной изоляции блоков было отдано предпочтение изоляции на основе вспененных каучуков с наружным защитным покрытием, так как при этом отпадает необходимость наддува изоляционного про-

странства инертным газом и обеспечивается свободный доступ к оборудованию при его осмотре и ремонте.

Работа блоков ожижения в установленном технологическом режиме ожижения и выдачи СПГ потребителю происходит посредством включения оператором локальных алгоритмов управления, которые позволяют поддерживать при заданных параметрах работу в автоматизированном режиме. Локальная система автоматизированного управления блока ожижения построена на унифицированных средствах и легко реализуется в составе автоматизированной системы коммерческого учета установки производства СПГ.

Как показал опыт эксплуатации, время выхода на полноценный рабочий режим с выдачей СПГ потребителю не превышает 20–30 минут.

При создании блоков ожижения отработаны схемные и конструктивные решения, что позволяет создавать блоки ожижения транспортабельных габаритов производительностью до 3 т СПГ в час. Отлажена

технология изготовления, сборки и испытаний технологического оборудования блоков, что позволило снизить сроки разработки и изготовления блоков ожижения мелкими сериями. Цикл создания блока ожижения с учетом доработки конструкторской документации под требования заказчика (параметры и состав природного газа и т.п.) с момента подписания контракта до отгрузки – не более 9 месяцев.

Хранение и транспортировка СПГ

Помимо ожижителей природного газа, «Криогенмаш» разработал и изготовил целый ряд оборудования СПГ. Поставлено заказчикам в России около 30 систем хранения СПГ с резервуарами объемом 63, 70 и 250 куб. м. Фактически сформирован стандартный типоряд, обеспечивающий потребности малотоннажных производств.

Созданы две модификации полуприцепов-цистерн для перевозки СПГ объемом 50 куб. м (ППЦ-50), одна модификация для тяжелых дорожных условий и одна – соответствующая европейским требованиям.

Передана заказчику в Белоруссию транспортная цистерна (ЦТСПГ) объемом 8 куб. м, которая установлена на шасси «МАЗа» и предназначена для приема сжиженного природного газа из стационарных хранилищ, перевозки СПГ автотранспортом, безнасосной выдачи СПГ в хранилища потребителя и кратковременного хранения СПГ.

Завершается изготовление криогенного передвижного автомобильного заправщика КриоПАГЗ-17/1,2, предназначенного для приема сжиженного природного газа из стационарных хранилищ, перевозки СПГ по дорогам первой, второй и третьей категорий, кратковременного хранения СПГ, выдачи СПГ в хранилища потребителя и в криогенные баки автотранспортных средств, а также железнодорожных локомотивов, использующих СПГ в качестве моторного топлива.

Ведется изготовление основного криогенного теплообменника и азотных детандеров для проекта «Арктический каскад» НОВАТЭКА.

В интересах ПАО «Газпром» реализуется НИОКР по разработке технологии СПГ на смешанном хладагенте. ■

«САХАЛИН ЭНЕРДЖИ» – 25 ЛЕТ!

Компания планирует наращивать производство СПГ

В 2019 году «Сахалин Энерджи» отмечает 25-летний юбилей. Являясь примером уникального международного сотрудничества, компания воплотила самые передовые технологии и подходы нефтегазовой отрасли и объединила обширный передовой опыт своих акционеров.



КОМПАНИЯ «САХАЛИН ЭНЕРДЖИ» основана в 1994 году и ведет освоение Пильгун-Астохского и Лунского нефтегазовых месторождений на северо-восточном шельфе острова Сахалин. В задачи компании входят добыча, транспортировка, переработка и маркетинг углеводородов. Деятельность «Сахалин Энерджи» ведется в соответствии с Соглашением о разделе продукции, заключенным компанией с Российской Федерацией в 1994 году.

Акционерами «Сахалин Энерджи» являются ПАО «Газпром» – 50% плюс одна акция, Shell – 27,5% минус одна акция, Mitsui – 12,5%, Mitsubishi – 10% акций. Производственные объекты компании включают три морские нефтегазодобывающие платформы, систему морских и наземных трубопроводов, объединенный береговой технологический комплекс, терминал отгрузки нефти и завод по производству СПГ.

ТЕКСТ > Иван Петров

ФОТО > «Сахалин Энерджи»

Время скоротечно. Многие события стираются из памяти даже у их непосредственных участников. Если немного окунуться в историю, крупномасштабные поисково-разведочные работы на сахалинском шельфе начались еще в 1976 году. Поэтому можно с уверенностью сказать, что сахалинские проекты были осмыслены в Советском Союзе, с дальним прицелом освоения шельфа дальневосточных морей. В тот период для освоения шельфовых месторождений Охотского моря было необходимо вложить гигантские средства в создание и внедрение инновационных решений.



С начала проекта по состоянию на 1 апреля 2019 года компания отгрузила своим покупателям **106,1 млн т СПГ и 71,4 млн т нефти**

Рождение и становление проекта «Сахалин-2» происходило в сложной политической обстановке, в условиях экономического и энергетического кризиса. Отправной точкой проекта стал 1994 год, когда была образована компания «Сахалин Энерджи», а российское правительство подписало первое в истории страны Соглашение о разделе продукции (СРП). На условиях СРП большую часть средств для освоения дальневосточного шельфа предоставили иностранные акционеры компании. Остальное финансирование взяли на себя международные финансово-кредитные учреждения. Интерес к сахалинскому шельфу проявляли транснациональные корпорации, обладавшие необходимым опытом, техническим и финансовым потенциалом. Оптимальной формой реализации проекта стала модель совместного предприятия с российской компанией. В 2006 году основным акционером «Сахалин Энерджи» стал «Газпром», целесооб-

разность участия которого была одобрена президентом Российской Федерации.

Мощный импульс

Вхождение «Газпрома» в «Сахалин-2» дало мощный импульс продвижению проекта и способствовало реализации стратегии поэтапного выхода компании на мировой рынок СПГ. «Газпром» способствовал развитию торгово-экономических отношений России со странами Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР) и расширению рынков сбыта.

При поддержке акционеров «Сахалин Энерджи» с нуля, в сложных климатических условиях была основана и получила активное развитие новая для нашей страны индустрия производства СПГ. Свой вклад в реализацию этого проекта внесли специалисты из многих регионов нашей страны и стран бывшего СССР.

Благодаря международному партнерству, на Дальнем Востоке России в сжатые сроки создана комплексная инфраструктура добычи, переработки и транспортировки углеводородов. Был запущен первый в России крупнотоннажный завод по производству сжиженного природного газа.

За четверть века проделана огромная работа, направленная на укрепление ресурсной базы и наращивание производственных мощностей. «Сахалин Энерджи» лидирует в области бурения скважин на шельфе. Компанией пробурено более 60 нефтегазодобывающих и нагнетательных скважин. В планах – бурение сверхглубоких скважин длиной свыше 9 км. Это позволит вести освоение еще не вовлеченных в разработку залежей углеводородов. Благодаря постоянной работе над оптимизацией процессов проектная производительность завода СПГ повысилась на 20%, что положительно отразилось на экспортной динамике. Применение современных



Уважаемые коллеги! За 25 лет на проекте «Сахалин-2» проделана колоссальная работа, благодаря которой заложен прочный фундамент для развития СПГ-индустрии в нашей стране. Всего этого невозможно было бы достичь без главного актива компании – ее людей. Основа сегодняшних успехов «Сахалин Энерджи» – это огромная совместная работа акционеров, партнеров и всех тех, кто помогал компании динамично двигаться вперед. Дальнейшее поступательное развитие «Сахалин Энерджи» внесет весомый вклад в повышение конкурентоспособности предприятий российского ТЭКа, что имеет стратегическое значение для развития всей газовой отрасли».

Роман Дашков, Председатель комитета исполнительных директоров, главный исполнительный директор «Сахалин Энерджи»

интегрированных бизнес-решений позволило обеспечить 4,8% доли сахалинского СПГ на рынке АТР и 3,6% – на мировом. На сегодняшний день продукцию с проекта «Сахалин-2» покупают в 19 странах мира, и число потребителей только растет. Ежегодный объем продаж СПГ составляет около 11,5 млн т, нефти – около 5,5 млн т. С начала проекта по состоянию на 1 апреля 2019 года компания отгрузила своим покупателям 106,1 млн т СПГ и 71,4 млн т нефти.

На проекте опробованы новейшие технологии, уникальные подходы, выявлены многие потенциальные риски и найдены пути их преодоления. Практический опыт компании – готовое руководство к действию во многих вопросах. Среди них и технические решения, связанные с работой оборудования в сейсмоопасном регионе.

Перспективы

В целях дальнейшего наращивания собственного производства СПГ «Сахалин Энерджи» при полной поддержке всех акционеров работает над проектом строительства третьей технологической линии (ТТЛ) завода СПГ. В сравнении с другими проектами развития строительство ТТЛ является сверхконкурентным по показателю удельных капитальных затрат и наиболее экономически обоснованным расширением действующего производства.

«Сахалин Энерджи» активно работает и над другими перспективными проектами развития. В их числе – строительство дожимной компрессорной станции на объединенном береговом технологическом комплексе с целью поддержания запланированных уровней добычи газа; создание Сахалинского индустриального парка как единого центра технических компетенций для нефтегазовых проектов на территории Сахалинской области.

Применяемые инновационные технологии позволяют компании не только повышать производительность, но и успешно выполнять обязательства перед Российской Федерацией. Сегодня «Сахалин-2» – это мощный импульс для развития региона и целого ряда отраслей отечественной экономики. Стабильная и продуктивная работа компании – это развитие ТЭКа региона, налоговые и таможенные выплаты. Главная ценность «Сахалин Энерджи» – люди. Более 90% работников компании составляет российский персонал, около 60% которого – жители Сахалинской области.

«Сахалин Энерджи» строит свою деятельность на основе эффективного, надежного и безопасного производства, ответственного отношения к социальным и экологическим проблемам, что обеспечивает устойчивое развитие. 25 лет работы «Сахалин Энерджи» дают ей право говорить об опыте, который компания считает важным и полезным для тех, кто следует ее примеру. ■

ИНТЕРВЬЮ > На вопросы журнала отвечает генеральный директор ПАО «Государственная транспортная лизинговая компания» (ГТЛК) Сергей Храмагин

КАК СДЕЛАТЬ ГАЗОМОТОРНЫЙ ТРАНСПОРТ ДЕШЕВЛЕ ДИЗЕЛЬНОГО



БЕСЕДУЕТ > Александр Фролов

ФОТО > ПАО «Государственная транспортная лизинговая компания» (ГТЛК)

– **Сергей Николаевич, как создавалась ГТЛК?**
– Как Государственная транспортная лизинговая компания она существует с 2008 года, а создавалась еще в 2001 году по инициативе ФГУП «Главный центр планирования и регулирования потоков воздушного движения» как Лизинговая компания гражданской авиации. В 2006 году на основании распоря-

Объем инвестиций государства в наши проекты достиг

почти 90 млрд рублей,

а общие инвестиции ГТЛК в транспортную отрасль – почти 800 млрд рублей

жения Росимущества ее преобразовали и передали в управление Минтрансу России. С этого началось наше активное участие в реализации государственной политики по развитию транспортной отрасли.

В 2009 году в рамках реализации программы антикризисных мер правительства РФ в уставный капитал нашей компании были внесены 10 млрд рублей – на реализацию программы поддержки машиностроителей и закупку дорожно-строительной и коммунальной техники для сдачи в лизинг на льготных условиях. С учетом механизма некоммерческого лизинга, который предусматривает возвратность и реинвестирование средств, общий объем инвестиций в эту программу составил 30 млрд рублей.

За последние семь лет из узкоотраслевой лизинговой компании ГТЛК стала универсальным инструментом развития транспортной отрасли. Сегодня мы реализуем уже семь программ некоммерческого лизинга в авиации, судостроении, транспортной инфраструктуре и энергоэффективном транспорте.

Объем инвестиций государства в наши проекты достиг почти 90 млрд рублей, а общие инвестиции ГТЛК в транспортную отрасль – почти 800 млрд рублей.

– **Кто является вашим прямым конкурентом?**

– ГТЛК является уникальной компанией на рынке лизинга. С одной стороны, мы рыночный игрок, с другой – действуем в интересах правительства и реализуем программы в таких сегментах транспорта, где рыночные механизмы не развиты: развитие рынка новых типов отечественных судов, санитарная авиация, паромное сообщение, энергоэффективность.

В коммерческой плоскости нашими ближайшими конкурентами являются лизинговые компании при государственных банках. Но в реализации госзадач мы скорее видим в них союзников. Чем больше внебюджетных инвестиций и рыночных компаний мы привлечем в свои проекты, тем эффективнее реализуем программы.

– **Каково в таком случае положение компании на рынке?**

– С 2012 года наша доля на рынке выросла с 4% до 16%. А в последние три года ГТЛК – крупнейшая лизинговая компания России. Мы являемся абсолютным лидером по объему нового бизнеса, сумме новых договоров и объему лизингового портфеля. Также наша компания – ведущий игрок в сегментах лизинга водного, железнодорожного и авиационного транспорта.

Инструмент

– **Почему ваша компания занялась поддержкой российской газомоторной отрасли?**

– Нашей ключевой целью является реализация государственной политики в области развития транспорта и транспортной инфраструктуры. Задача по «газификации» транспорта приоритетная для государства, а значит, и для нас. Активно мы включились в развитие газомоторной программы, когда только начинали создаваться различные механизмы поддержки перевода транспорта на газ и формироваться необходимая нормативно-правовая база.

Как раз в рамках распоряжения правительства «О регулировании

С 2012 года доля ГТЛК на рынке выросла

с 4% до 16%

отношений в сфере использования газового моторного топлива» мы и запустили пилотную программу некоммерческого лизинга для поставки пассажирского автотранспорта на газомоторном топливе (ГМТ). Стоит отметить, что данная инициатива была реализована без привлечения бюджетных средств, мы аккумулировали возвратные лизинговые платежи по другим нашим программам и направляли на закупку техники на ГМТ.

Нашими первыми лизингополучателями стали регионы, в которых начинала формироваться инфраструктура, можно сказать, передовики, которые уже тогда видели экономический эффект от перехода на газ, даже с учетом высокой стоимости техники.

Газомоторный транспорт, как правило, стоит дороже своих традиционных аналогов. Но с учетом льготной ставки по нашим программам (7,9%) и распределенной финансовой нагрузке на предприятия перевод транспортного парка на газ становится доступным.

Конечно, для запуска масштабного перехода на газ необходимо предлагать различные инструменты, которые упростили бы перевод транспорта на ГМТ – субсидии, энергосервисный контракт и некоммерческий лизинг с бюджетным софинансированием.

Не будем забывать, что в развитии газомоторной отрасли есть еще одна важная для экономики страны задача – развитие отечественного производства техники на ГМТ. Именно некоммерческий лизинг помогает ее решать с учетом 50-процентного авансирования производства и консолидированной закупки.

– **Какие регионы участвуют в вашей программе?**

– Первой поставкой были автобусы для Челябинской области. В 2013–2014 годах автобусы на ГМТ отправлялись в Тульскую и Самарскую области. В 2014-м стартовала программа некоммерческого лизинга

8 млрд рублей

составил общий объем инвестиций, направленных нами на приобретение (и производство) газомоторной техники. Это около 1,4 тыс. единиц техники – один из крупнейших в России парков на ГМТ

наземного и морского пассажирского транспорта в Республике Крым и городе Севастополе (по ним действует отдельная программа – до 2020 года).

За все годы действия программы мы поставили газомоторную технику также для Свердловской, Омской, Ленинградской областей, в Республику Коми, ЯНАО. Всего программой на сегодняшний день охвачено десять регионов.

Если говорить в целом о реализации программы некоммерческого лизинга, то общий объем инвестиций, направленных нами на приобретение (и производство) газомоторной техники, составил 8 млрд рублей. Это около 1,4 тыс. единиц техники – один из крупнейших в России парков на ГМТ.

В черте города

– Кто ваш потребитель?

– Основной потребитель в сегменте лизинга автотранспорта и техники – это коммерческие, государственные и муниципальные предприятия, которые нуждаются в государственной поддержке и не всегда обладают достаточными финансовыми ресурсами для обновления и пополнения своего парка.

Преимуществами участия в наших некоммерческих программах лизинга являются минимальное отвлечение оборотных средств лизингополучателя, отсутствие необходимости предоставления залога, налоговые льготы, а также возможность выбора оптималь-

ного графика оплаты лизинговых платежей.

Как правило, в лизинг берется техника, которая не выезжает далеко за пределы городской черты. Это пассажирская и коммунальная техника, которая обслуживает улицы города, а также дорожно-строительная техника, ремонтирующая и строящая дороги.

Здесь важно заметить, как могут взаимодействовать разные инструменты, предоставляемые государством для перевода транспорта на газ. К примеру, Минпромторг предоставляет меры господдержки производителям газомоторной техники, что дает им возможность делать скидку. А наши условия позволяют потребителю получить более доступное транспортное средство с минимальным или порой нулевым авансом при лизинге.

Хотелось бы уточнить, что мы не заключаем сделки с компаниями, которые переводят технику на газ. Мы приобретаем уже готовую газомоторную технику. Только так можно обеспечить полноценную поддержку российских автопроизводителей.

– Какие компании производят для ваших программ технику на ГМТ?

– Это предприятия группы ГАЗ: Ликинский автобусный завод, Павловский завод, Курганский автобусный завод, а также ПАО «КАМАЗ» – Нефтекамский автозавод.

– Насколько важна ваша деятельность для российских автопроизводителей?

– Фактически мы обеспечиваем спрос на отечественную технику. Консолидируем и авансируем закупки – это прямая поддержка отечественным производителям. Наши проекты стимулируют импортозамещение, делая российскую технику доступнее.

Дешевле дизельного

– Претерпела ли за прошедшие годы ваша газомоторная программа какие-то значимые изменения?

– Да. Сейчас мы разрабатываем программу, в которой ставка снижена до 7,5%, остальные условия остались прежними: авансовый платеж – от 0%, комфортный график платежей. В некоторых случаях мы идем навстречу регионам с низкой бюджетной обеспеченностью и предлагаем лизинговые каникулы. Но таких запросов всё меньше – перевод на газ дает заметный экономический эффект вкупе с низкой ставкой.

При этом большинство наших лизингополучателей пользуются также субсидией Минпромторга. В совокупности эти меры поддержки позволяют сделать платеж за газомоторный автобус ниже, чем за аналогичный дизельный.

– На что направляется прибыль?

– Мы реинвестируем лизинговые платежи от программ с бюджетным софинансированием в дальнейшую закупку техники. То есть многократно используем «госпеченку», привлекая на каждый рубль бюджета до 8 рублей с рынка.

124 млрд рублей

– Какой объем средств вы планируете вложить в развитие газомоторного парка в ближайшие годы?

– В конце прошлого года состоялось совещание у Дмитрия Козака о перспективах развития рынка газомоторного топлива. Во исполнение поручений этого совещания Минэнерго совместно с Минпромторгом, Минтрансом, Минфином и Минэкономразвития проводится масштабная работа по утверждению подпрограммы и дорожной карты по развитию рынка газомоторного топлива, в которой участвует ГТЛК.

Наша программа некоммерческого лизинга транспортных средств, работающих на природном газе, включена в Концепцию подпро-

граммы «Развитие рынка газомоторного топлива», а также план мероприятий дорожной карты развития рынка газомоторного топлива на 2019–2024 годы в рамках Госпрограммы «Энергоэффективность и развитие энергетики». Ожидаем, что в ближайшее время будут приняты необходимые решения правительства и можно будет начинать работать.

Мы планируем инвестировать в приобретение около 11 тыс. единиц техники не менее 124 млрд рублей при условии софинансирования мероприятий программы за счет бюджетных и внебюджетных средств на уровне 50:50.

Замечу, что в рамках мероприятий национального проекта «Безопасные и качественные автомобильные дороги» также предусмотрены инвестиции в газомоторную технику в размере 20 млрд рублей. Это даст ощутимый импульс к развитию ГМТ-транспорта в регионах.

– Вы ориентируетесь исключительно на автобусы, грузовики и спецтехнику или также нацелены на поддержку легкового транспорта (к примеру, газобаллонных автомобилей АвтоВАЗа)?

– Наша компания ориентирована на корпоративный сегмент транспорта и не работает в розничном сегменте автолизинга, к которому и принадлежат легковые автомобили. На этом рынке целесообразны другие меры поддержки: субсидирование, сниженная ставка, утилизационный грант.

Мы заложили в программу развития ГМТ в следующих сегментах: автобусы, самосвалы, седельные тягачи, погрузчики, автокраны, мусоровозы, водный транспорт. Последний – это серьезный вызов для нас. Мы планируем участвовать в запуске первых сухогрузов «река-море» на ГМТ, развивать рынок бункеровки.

СПГ

– Как вы оцениваете перспективы «газификации» речного и морского судоходства?

– Очевидно, что сжиженный природный газ (СПГ) имеет значительный потенциал в качестве судового топлива. Планируется, что в долгосрочной перспективе как раз СПГ будет играть ключевую роль на бункерном

рынке, так как этот вид топлива отвечает требованиям MARPOL как по содержанию серы, так и по концентрации соединений азота. Учтем, что с 2020 года в семь раз будет снижен допустимый уровень содержания серы в судовом топливе – до 0,5%. Также расширятся зоны, где судам запрещено использовать

тяжелые грузовые автомобили, тягачи, междугородные и туристические автобусы, осуществляющие грузовые и пассажирские перевозки на дальние расстояния в межрегиональном и международном сообщении. Российским автопроизводителям только предстоит провести ряд опытно-конструкторских

Учитывая планы по строительству КриоАЗС, мы можем выступить поставщиком оборудования в рамках проекта по созданию заправочного комплекса

высокосернистое топливо (в котором содержание серы превышает 0,1%).

Переход на природный газ позволит снизить себестоимость перевозок внутренним водным транспортом и переключить часть грузов с автомобильного и железнодорожного транспорта на речной.

К сожалению, в настоящее время судов, использующих сжиженный природный газ, в речном флоте России нет. Но в рамках программы некоммерческого лизинга наша компания планирует поставку СПГ-бункеровщиков и сухогрузов на СПГ.

Мы совместно с Совкомфлотом, «Роснефтью» и «Роснефтефлотом» реализуем проект по созданию пяти единиц танкеров типа «Афрамекс», работающих на СПГ, на судостроительном комплексе «Звезда». Суда соответствуют самым высоким экологическим стандартам, а также новым правилам по ограничению выбросов оксидов серы, азота и парниковых газов в бассейне Балтийского и Северного морей. Плановый срок ввода в эксплуатацию – 2021 год.

– Как вы оцениваете перспективы СПГ на наземном транспорте?

– Всё-таки мы ориентированы на то, чтобы оказывать помощь российским автопроизводителям. А в настоящее время в нашей стране отсутствует серийное производство автотранспортных средств, работающих на СПГ.

Наибольшим потенциалом спроса в этой области обладают

работ, наладить массовый выпуск подобной техники, а также создать сервисную инфраструктуру для ее обслуживания.

Учитывая планы по строительству КриоАЗС, мы можем выступить поставщиком оборудования в рамках проекта по созданию заправочного комплекса. Средства будем вкладывать при условии, что появится потребность в лизинге.

СПГ, на мой взгляд, в среднесрочной перспективе является более перспективным видом топлива, чем компримированный природный газ, за счет меньшей металлоемкости оборудования и более эффективного использования объемов для хранения топлива.

– Планируете ли сотрудничать с предприятиями Группы «Газпром»?

– ГТЛК уже сотрудничает с предприятиями Группы «Газпром». В 2013–2014 годах мы в числе первых подписали соглашение о сотрудничестве с ООО «Газпром газомоторное топливо».

Кроме того, наша компания является членом рабочей группы по вопросам использования природного газа в качестве моторного топлива при Правительственной комиссии по вопросам развития топливно-энергетического комплекса и повышения энергетической эффективности экономики. На этой площадке мы обмениваемся опытом и экспертными мнениями, в том числе с предприятиями Группы «Газпром». ■



ЦЕРЕМОНИИ ДИНАСТИИ ЦИН

В Музеях Московского Кремля проходит выставка «Сокровища императорского дворца Гугун. Эпоха процветания Китая в XVIII веке»



ТЕКСТ > Владислав Корнейчук

ФОТО > Андрей Помян

Эта экспозиция – часть обменного культурного проекта между Россией и Китаем, в рамках которого в августе 2019 года Музеи Московского Кремля откроют в пекинском Музее дворца (Гугун) выставку из своего собрания «Церемониалы российского императорского двора», посвященную коронациям в Кремле.

На открывшейся в Москве выставке представлено более 100 экспонатов из собрания пекинского Музея дворца (Гугун). В выставочных залах обосновались прибывшие из Поднебесной символы императорской власти, атрибуты придворного церемониала, высокохудожественные элементы дворцового обихода.

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ИСТОРИКО-КУЛЬТУРНЫЙ МУЗЕЙ-ЗАПОВЕДНИК «МОСКОВСКИЙ КРЕМЛЬ» – уникальный музейный комплекс, включающий в себя Оружейную палату, Успенский, Архангельский и Благовещенский соборы, ансамбль колокольни «Иван Великий», церковь Ризоположения и Патриаршие палаты.

Экспозиция из Пекина, расположившаяся в выставочных залах Патриаршего дворца и Успенской звонницы, посвящена церемониалу восхождения на престол, а также повседневной жизни и официальным мероприятиям двора династии Цин. Как самый главный и самый торжественный ритуал, восхождение на престол нового императора состояло из многочисленных и детально разработанных церемоний. В императорском дворце Пурпурного Запретного города на престол взошли десять императоров династии Цин. Этим объясняется богатство сохранившейся в Музее дворца (Гугун) коллекции экспонатов, связанных с важнейшим церемониалом. В Кремль привезли наиболее интересное и значимое

из этого всемирно известного собрания. Перед торжественной церемонией открытия с музыкальным приветствием выступил творческий коллектив Китайской национальной нефтегазовой корпорации (CNPC). Музыканты (худрук – Чжао Хуншэн) представили вниманию собравшихся в стенах Патриаршего дворца произведения, которые исполнили на традиционных китайских инструментах: гучжэн (китайская цитра), пипа (китайская лютня), хулусы (традиционный духовой музыкальный инструмент коренных народностей провинции Юньнань). В состоявшейся в выставочном зале Успенской звонницы торжественной церемонии открытия приняли участие Председатель

Правления ПАО «Газпром» Алексей Миллер, заместитель председателя правительства РФ Ольга Голодец, специальный представитель президента РФ по международному культурному сотрудничеству Михаил Швыдкой, Чрезвычайный и Полномочный посол Китайской Народной Республики в Российской Федерации Ли Хуэй, генеральный директор Музеев Московского Кремля Елена Гагарина, заместитель директора пекинского Музея дворца (Гугун) Цзи Тяньбинь. Выступая перед собравшимися, специальный представитель президента РФ по международному культурному сотрудничеству Михаил Швыдкой, в частности, сказал: «Выставки такой ценности могут осуществ-



Выставки такой ценности могут осуществляться только при высоком доверии государств друг к другу, потому что вывозятся раритеты высочайшего уровня, имеющие колоссальное значение для национального сознания, национальной культуры и национальной государственности



ляться только при высоком доверии государств друг к другу, потому что вывозятся раритеты высочайшего уровня, имеющие колоссальное значение для национального сознания, национальной культуры и национальной государственности. Это знак того, что между Китаем и Россией, безусловно, сегодня тот период замечательных отношений, который знаменуется высоким доверием, высокой дружбой между нашими руководителями». Неудивительно, что выставка вызвала огром-

ный отклик. Во-первых, на Китай Россия сегодня смотрит не только с большим интересом, но, можно сказать, и с надеждой. Во-вторых, привезенные из Пекина экспонаты такой живой интерес, конечно, заслужили. Императорский трон (1644–1912; красный лак, дерево; резьба), на котором император восседал лицом к югу. Основа выполнена из древесины цзытань. Сиденье – из древесины наньму. В центре спинки и подлокотников – эффектные панели из красного лака тихун,



украшенные резными композициями с узором в виде трех драконов, облаков и моря... О материалах и декоре трона можно рассказывать довольно долго. Пара курильниц в форме мифического существа – лудуаня (1736–1796; бронза; перегородчатая эмаль, золочение) – предназначены подчеркнуть высокую мудрость и просвещенность правящего монарха. Парадное одеяние императора синего цвета – халат чаопао (1796–1821; шелк; ткачество, шитье, вышивка шелком и золо-

тыми нитями). Император надевал его, когда проводил обряды жертвоприношений в храме Неба. Парадное одеяние императрицы – халат чаопао (1736–1796; шелк, шелковые и золотые нити; ткачество, шитье, вышивка). Вместе с жакетом без рукавов чаогуа составлял церемониальное одеяние императрицы во время важных торжеств – например, жертвоприношений на алтаре Основоположнице шелководства. «Такие культурные проекты чрезвычайно важны, потому что они укрепляют связи между Россией и Китаем, сближают наши народы, – отметил в своем слове Председатель Правления ПАО «Газпром» Алексей Миллер. – Это хорошо понимают два стратегических партнера в газовом бизнесе – «Газпром» и CNPC, наш китайский партнер. Китайская пословица гласит: «Если люди объединятся, они смогут передвинуть горы». Безусловно, в самое ближайшее время возможности по поддержке со стороны наших совместных бизнес-проектов только расширятся. 1 декабря нас ждет уникальное – историческое – событие: начнутся поставки трубопроводного газа в Китай. Это, без сомнения, новая эра нашего энергетического сотрудничества. Уверен, в ближайшие годы российско-китайское партнерство в разных сферах – культуре, бизнесе – будет только расти и укрепляться». ■

ИНТЕРВЬЮ > На вопросы журнала отвечает старший преподаватель Школы востоковедения факультета мировой экономики и мировой политики НИУ «Высшая школа экономики» Андрей Чупрыгин



Сегодня курды – самый многочисленный народ, не имеющий суверенного государственного образования

БЕСЕДУЕТ > Денис Кириллов

ФОТО > из открытых источников, Фотобанк 123RF, wikimedia.org, fakel-history.ru

ПОДНОГОТНАЯ «КУРДСКОГО ВОПРОСА»

Андрей Владимирович, Ближний Восток с его гигантскими запасами энергоресурсов – один из ключевых регионов, оказывающих огромное влияние на ситуацию во всем современном мире. Но положение самого региона определяют не только ближневосточные государства и внешние игроки, но и курды. Что это за народ?

– Древних свидетельств о существовании курдов, населявших горы Загроса, Иранское плато, часть Армянского нагорья, Верхнюю Месопотамию и берега Аденовского залива, достаточно много. Считается, что отслеживать историю и этногенез курдов можно уже с конца второго тысячелетия до нашей эры.

Занимательная курдология

– Упоминания о них можно найти в греческих и персидских античных источниках. Существуют разные версии происхождения этого народа,

самая популярная – скифско-мидийская. Однако окончательного ответа на этот вопрос историческая наука пока не дала. И тому есть объективные причины. Как известно, курды постоянно находились под мандатом или властью других народов. Соответственно, курдская историография развивалась очень слабо. Есть несколько более или менее серьезных работ на эту тему, которые выходили в Западной Европе или бывшем СССР и были написаны, как правило, курдами-эмигрантами. В целом курдоведение находится в крайне плачевном состоянии, хотя в последнее время стало достаточно активно развиваться. Думаю, в ближайшее десятилетие мы сможем наконец получить четкий ответ на вопрос, кто такие курды.

А пока вынуждены отталкиваться от нынешнего положения дел и говорить о территории на юго-западе евроазиатского материка, которую

условно можно назвать Курдистаном, где курды составляют абсолютное либо относительное большинство. Сейчас эта территория разделена между четырьмя государствами: Турцией, Ираком, Ираном и Сирией. Поэтому точные пределы Курдистана и численность курдов определить непросто. По имеющимся данным, в мире их насчитывается порядка 35–40 млн из которых около 2,5 млн составляет курдская диаспора, проживающая за пределами условного Курдистана.

– Курды являются одним из самых многочисленных народов, не имеющих своей государственности. Почему так сложилось?

– В истории Ближневосточного региона были определенные периоды с реальными примерами зачатков курдской государственности. Так, в средние века Курдистан являл собой некую совокупность полунезависимых и независимых государственных образований,

которые условно можно назвать эмиратами. И лишь номинально находился под косвенным политическим и религиозным влиянием арабских халифов и персидских падишахов.

Представители курдов в средние века занимали достаточно серьезные позиции и в некоторых существовавших тогда некурдских государствах, оказывая влияние на развитие всего Ближневосточного региона. Достаточно вспомнить самого известного курда средневековья – это Юсуф ибн Айюб, или, как его принято называть в России и Европе, Салах ад-Дин (он же – Саладин). Выдающийся военачальник, лидер мусульман XII века, султан Египта и Сирии. Основатель династии Айюбидов, которая в период своего расцвета правила не только Египтом и Сирией, но также Ираком, Хиджазом и Йеменом. Он добился значительных успехов в борьбе с крестоносцами и стал героем арабского эпоса.

Тем не менее сегодня курды – самый многочисленный народ, не имеющий суверенного государственного образования. Причем истоки этой проблемы относятся еще к 1639 году, когда был подписан так называемый Захабский договор, завершивший длительное противостояние Османской империи с Сефевидским Ираном. Напомню, что на пике своего могущества Сефевидская империя (ее еще называли Кызылбашское государство) включала территории современных Азербайджана, Ирана, Армении, Грузии, Туркменистана, Афганистана, Ирака, восточной Турции, Кувейта, Бахрейна, а также части Пакистана, юга Узбекистана, востока Сирии и юга России.

По Захабскому договору Курдистан был впервые официально разделен на две части – османскую (турецкую) и кызылбашскую (иранскую), что сыграло крайне отрицательную роль в дальнейшей судьбе курдов. Потому что, с одной стороны, власти Ирана в попытках полностью ассимилировать курдов сильно ущемляли их права и даже репрессировали. С другой – османы в принципе отрицали наличие какой-либо курдской этничности, считая их попросту «горными турками». А в результате

того, что большая часть Курдистана перешла в XVII веке под власть Османской империи, впоследствии курдов втянули и в Первую мировую войну.

Формальности и реалии

– Но ведь по итогам Первой мировой войны курды чуть было не получили государственность. Многие исследователи уверены, что британцы просто использовали курдов для победы над Османской империей, пообещав им независимость, но обманули.

– Не всё так просто. Британцы во время Первой мировой войны, имея цель свалить Османскую империю, играли в эту игру со всеми, кто мог быть им полезен. Например, с арабами. И, естественно, обещали им многое. А задача была поднять арабов и курдов против османов, что в итоге успешно удалось сделать. И в 1920 году, как раз с подачи британцев, был подписан Севрский мирный договор между странами Антанты (с присоединившимися к ним государствами) и Османской империей, в соответствии с которым потерпевшая поражение в войне империя не только должна была быть разделена на части. Предполагалось, что одной из этих частей станет независимый Курдистан, границы которого должны были совместно определить Великобритания, Франция и Османская империя.

Однако Севрский договор так и не был ратифицирован всеми подписавшими его сторонами. Причиной этого стала Кемалистская революция 1918–1923 годов, в результате которой на развалинах Османской империи была провозглашена Турецкая Республика, которую возглавил Мустафа Кемаль, принявший впоследствии имя Ататюрк («отец турок»). Ататюрк отказался выполнять соглашения, заключенные с Османской империей. И в 1923 году вместо Севрского был подписан и ратифицирован Лозаннский мирный договор, по которому на территории бывшей Османской империи было образовано два новых арабских государства – Ирак и Сирия. В их состав и вошли курдские земли. Таким образом, процесс расчленения Курдистана был завершен. С тех

пор существует четыре части условного Курдистана: турецкая, иракская, иранская и сирийская.

Формально британцы пытались сдержать свои обещания перед курдами и создание независимого Курдистана сорвалось вроде как не по их вине. Впрочем, как бы повели себя британцы, не случись Кемалистской революции, никто уже не узнает. Вполне возможно, что и тогда никакого независимого Курдистана на Ближнем Востоке тоже не появилось бы. Напомню, что в обмен на поддержку своих войск в борьбе с Османской империей



Мэр Иерусалима Хусейн Эффенди аль-Хуссейни встречается с сержантами Седжвик и Харкомб Лондонского полка под белым флагом, 9 декабря 1917 года

Парижская мирная конференция, немцы подписывают договор



британцы обещали также и создание единого национального арабского государства – так называемой Великой Сирии, которая должна была включать территории современных Сирии, Ливана, Израиля, Палестины и Иордании. Но никакой Великой Сирии, как известно, не появилось. Мало того, впоследствии выяснилось, что еще в 1915 году Великобритания начала подготовку тайного соглашения с Францией и Российской империей о послевоенном разделе территорий Османской империи. Затем к ним присоединилась и Италия. И в 1916 году этот тайный договор, получивший название «Соглашение Сайкса-Пико», был подписан. Это означало отказ британцев от обещаний создания той самой Великой Сирии. Всё это до поры до времени было сохранено в тайне, в том числе и от арабских лидеров, которым британцы предоставили гарантии своей всесторонней поддержки.

Надо сказать, что курдов неоднократно обманывали в вопросах предоставления государственности. Если провести исторические параллели с событиями XVII – начала XX века, то сейчас мы видим абсолютно то же самое. Внимание на курдов обращали, когда у кого-то возникала необходимость вовлечь их в ту или иную военную кампанию. Курды – бойцы, они всегда очень хорошо воевали. И когда нужно было их уговорить сложить за кого-либо головы, им обещали после победы счастливую жизнь в независимом Курдистане. То же самое происходит и сейчас, когда силы антитеррористической коалиции под руководством американцев использовали курдов в Сирии в борьбе с международной экстремистской террористической органи-

Внимание на курдов обращали, когда у кого-то возникала необходимость вовлечь их в ту или иную военную кампанию. Курды – бойцы, они всегда очень хорошо воевали



Кази Мухаммед

зацией «Исламское государство» (ИГ). Там тоже звучали обещания о создании как минимум глубокой автономии на севере Сирии. А потом американцы объявили о выводе своих войск. И это означает, что курды, скорее всего, опять ничего не получат. Потому что ни Анкара, ни Дамаск ничего им такого не позволят. Так что эта история повторяется снова и снова.

– Получается, что, если не считать курдских эмиратов XV – начала XVII века, реального воплощения курдской государственности никогда и не было?

– За исключением знаменитой Мехабадской республики в Иранском Курдистане, которая просуществовала около 11 месяцев, с января по декабрь 1946 года, возникнув на подконтрольной советским войскам территории, когда Советский Союз в ответ на нарушение Ираном подписанного в 1941 году соглашения оккупировал район Мехабада, известный у курдов как Мукринский Курдистан. Президентом Мехабадской республики был объявлен Кази Мухаммед – градоначальник города

Мехабад, духовный и светский судья (кази). Что интересно, создание этого независимого государственного образования почему-то не вызвало восторга у большинства проживавших в Мукринском Курдистане курдов. Поэтому как только советские войска были выведены из региона, основная часть населения поспешила выразить лояльность иранскому шаху. И Мехабадской республики не стало. Казим Мухаммед с большинством своих соратников был повешен в 1947 году на одной из площадей Мехабада.

В дальнейшем борьба курдов за независимость продолжалась бесконечно, но больше своего независимого государства они так и не создали.

Объединяющее и разъединяющее – Что представляют собой сообщества курдов сегодня?

– Это своего рода межклановые и межсемейные образования. Внутренние процессы, которые там происходят, а также отношения этих агломераций друг к другу, пожалуй, самая большая проблема для самих курдов, если рассматривать их как один народ. Можно сказать, что отсутствие национального государства курдов связано не столько с действиями или противодействиями каких-либо внешних сил, сколько с внутренней ситуацией в самих курдских общинах.

Дело в том, что этногенез разных групп курдов зачастую проходил в совершенно различных условиях. Процесс был сумбурный и неоднородный, в результате чего эти группы имеют очень мало общего и многие из сложившихся сегодня сообществ говорят на разных языках. Причем это относится даже к тем, кто живет в непосредственной близости друг от друга. Несмотря на то что всех курдов относят к ираноязычным народам, взаимопонимание между подавляющим большинством самих носителей различных курдских языков давно утрачено. В дополнение ко всему эти носители используют разную письменность: курманджи – на основе латиницы, сорани – арабского алфавита. А например, курдские языки, на которых говорят в бывшем СССР, подверглись кириллизации и русификации.

Эти люди не понимают языка друг друга, поют разные песни, рассказывают детям разные сказки. У них разные музыкальные мотивы, обычаи, мифы и легенды, эпос и герои. Естественно, это оказывает огромное влияние на каждое курдское сообщество, их политику, взаимоотношения между межклановыми образованиями. И что бы ни говорили курдские политики, никакого единого курдского народа просто нет. Этнически есть, ментально – нет. Недаром курдские общины зачастую просто не в состоянии договориться между собой.

Однако есть и объединяющие факторы, прежде всего религия. Подавляющее большинство курдов (порядка 75%) исповедует ислам суннитского толка. Но есть среди курдов также мусульмане-шииты, алавиты, езиды и христиане. Но практически все курды считают исконной,

независимые опросы говорят именно об этом. Потому что основная масса живущих в Турции курдов ощущает себя гражданами этой страны и не хочет каких-то революционных изменений.

Ключевые факторы – Относительно недавно Турция проводила в Турецком Курдистане антитеррористическую операцию, которую некоторые наблюдатели восприняли чуть ли не как гражданскую войну: турецкая армия против курдов...

– Война шла не столько с курдами, населяющими Турецкий Курдистан, сколько с боевиками Рабочей партии Курдистана (РПК), которые активизировались в связи с боевыми действиями в Сирии и участием в них турецкой армии. РПК имеет крайне слабое влияние на турецких курдов. Подавляющая часть населения Турецкого Курдистана живет достаточно комфортно. И какой-то особой аллергии и идиосинкразии в отношении своей принадлежности к Турции у него нет.

На самом деле большинство курдов сегодня живет примерно так же, как и большая часть населения тех стран, где они находятся. Безусловно, лучше всех себя чувствует курдская диаспора. Она достаточно большая в Европе, в Америке, в Австралии, на территории бывшего Советского Союза и так далее.

После них в наилучших условиях находятся иракские курды. Потому что и в Ираке, и в Иракском Курдистане много углеводородов. Чем курды, естественно, пользуются. Они провели в сентябре 2017 года референдум о независимости, показав таким образом всем кузькину мать, и на этом успокоились. Потому что своего добились, прежде всего – более серьезного отношения к себе со стороны Багдада.

Кстати говоря, Эрбиль, столица Иракского Курдистана, всегда имел достаточно тесные деловые отношения с Анкарой. Поэтому неразумно даже подозревать Иракский Курдистан – самое экономически мощное локальное образование курдов в том, что он может стать помощником в вопросах самоопределения, допустим, Турецкого Курдистана. Не говоря уже о создании Великого Курдистана для всех курдов.

Что бы ни говорили курдские политики, никакого единого курдского народа просто нет

материнской религией зороастризм, то есть суннитский ислам и зороастризм являются некими объединяющими элементами.

В то же время огромную роль играет, где и в каких условиях курды живут. В каждом из четырех перечисленных государств, охватывающих территорию условного Курдистана, курды находятся в совершенно различных условиях. По имеющимся данным, почти половина от общего количества курдов проживает в Турции, в Иране – более 20%, в Ираке – порядка 15%, в Сирии – 5–7%, за пределами Курдистана – около 7%. Например, большинство турецких курдов сегодня не готово вести непримиримую борьбу не только за создание независимого государства, но даже за широкую курдскую автономию в составе Турции. По крайней мере, проводимые в Турецком Курдистане

75%

› Знаменитая площадь
в г. Эрбиль, Ирак, 2016 год



После курдской диаспоры в наилучших условиях находятся иракские курды. Потому что и в Ираке, и в Иракском Курдистане много углеводородов

Следующими за иракскими по благосостоянию и социальному положению идут турецкие и иранские курды, представляющие собой главным образом средний класс. Но курдов достаточно много также в турецкой и иранской элите. Например, Стамбул – преимущественно курдский город (хотя турки настаивают, что там всего 37% курдов). Соответственно, влияние курдов в Стамбуле очень велико. В целом курды, присутствуя в Турции и в элите, и в бизнесе, и в среднем классе, и на селе, живут точно так же, как турки. То же самое и в Иране. После череды различных волнений и попыток восстаний, спровоцированных противостоянием с иранской властью, местные курды последние годы ведут себя более-менее спокойно. Тегеран приложил много усилий, чтобы пацифицировать курдское население различными льготами и оказанием в том числе финансовой помощи. Потому что никому не нужны очаги напряжения.

А вот сирийские курды, пожалуй, являются исключением. Они не только живут хуже остальных курдов, но начиная еще с 1950-х годов их положение как в экономическом, так и в социально-политическом плане практически невыносимо. Курды в Сирии всегда были второсортными гражданами: у них проблемы с паспортами, с гражданством и так далее.

– В ближайшее время в Сирии в этом плане что-то будет меняться?

– Думаю, что должно. Потому что и Дамаску уже пора понять, что надо идти на уступки курдскому населению, если они хотят навести порядок на севере Сирии. А это очень важный район для политической стабильности на всей территории страны. Это и язык, и избирательное право, и инвестиции в развитие курдских территорий. Реальная подоплека всех антиправительственных выступлений курдов – низкий

уровень жизни, а не мечта создать некий Великий Курдистан.

Если в ближайшие несколько лет проблемы сирийских курдов не начнут решаться, вполне вероятно, что на Ближнем Востоке возникнет проблема, рядом с которой ИГ покажется мелкой неприятностью.

– То есть это может стать мощным объединяющим фактором для всех курдов, которого до сих пор не было?

– Такое возможно. Курды могут объединиться не по политическим, экономическим или социальным интересам, а по принципу «наших быют». На Востоке это всегда был очень серьезный аргумент для консолидации. Впрочем, даже в этом случае дело вряд ли пойдет дальше предоставления сирийским курдам широкой автономии.

Политическая игра

– С чем же тогда связаны постоянные стычки Эрбиля и Багдада?

– Причины всё те же. Иракские курды тоже хотят жить лучше: главная их цель – добиться максимальной экономической автономии. И все стычки именно на этой почве. Например, по договору между Эрбилем и Багдадом курды должны сдавать свою нефть в общую экс-

портную трубу. А взамен получать 16–18% вырученных от ее продажи доходов. Но когда из-за активных действий ИГ в Ираке начался бардак, Эрбиль несколько лет не получал этих денег. Багдад их просто не переводил курдам под тем или иным предлогом. А переговоры ни к чему не приводили. Это привело к кризису в отношениях между шиитским правительством Ирака во главе с Нури аль-Малики и Иракским Курдистаном. Поэтому курды решили воспользоваться ситуацией и решить проблему кардинально. Они сами стали продавать свою нефть и даже строить свои нефте- и газопроводы напрямую в Турцию, а также распределять между иностранными инвесторами лицензии на разведку и разработку месторождений углеводородов на территории Иракского Курдистана без ведома Багдада.

Когда же боевики ИГ вошли в Мосул, появилась реальная опасность, что исламские экстремисты будут двигаться дальше – на территории курдов. Поэтому последние не только оказали им на подступах колоссальное сопротивление и успешно отбили, но и заняли отбитые у ИГ нефтеносные земли, которые были названы иракским правительством «исконно арабскими». На самом деле это спор-

ные территории, на которых исторически проживали курды. И Эрбиль стал активно использовать их в качестве дополнительного источника сырья для развития нефтегазового бизнеса, лишив Багдад значительных объемов экспортной нефти. Естественно, правительству Ирака не понравилось, что оно потеряло контроль над очень продуктивными нефтяными районами. Особенно на фоне того, что курды начали копать ров вокруг Иракского Курдистана и заявлять, что никого на свои земли не пустят – ни ИГ, ни Багдад.

Это был политический шантаж, не более. И курды в результате добились своего. Конечно, иракская армия взяла под контроль «исконно арабские» нефтяные районы, которые были под шумок заняты курдами. Но со стороны курдов никакого сопротивления этому не было, они просто ушли. Если бы курды не хотели договариваться, еще неизвестно, под чьим контролем эти территории были бы сегодня. Однако в решение этого вопроса вовремя вмешались американцы. В итоге Багдад пообещал соблюдать экономические договоренности с Эрбилем, и сейчас отношения Иракского Курдистана и Ирака если не дружеские, то, по крайней мере, вполне рабочие. При этом Эрбиль продолжает раздавать нефтегазовые лицензии и развивать свой нефтегазовый бизнес, несмотря на вялые протесты Багдада.

Впрочем, это далеко не новая история. Иракский Курдистан еще при Саддаме Хусейне втихаря приторговывал нефтью, отправляя ее на экспорт автоцистернами в Турцию и небольшими объемами в Иран. Соответственно, и конфликты Эрбиля с Багдадом на этой почве возникали уже достаточно давно.

– Вы хотите сказать, что все эти разговоры об отделении Иракского Курдистана от Ирака, а тем более о создании Великого Курдистана – всего лишь нехитрая политическая игра?

– Конечно. Допустим, курдам чего-то нужно добиться. Они выходят с лозунгом: «Даешь независимый Курдистан по всему Ближнему Востоку!». Это пугает власть, ведь все знают, что вступать с курдами в военное противостояние себе дороже. И они готовы дать курдам льготы, обеспечить финансирование курдских проектов, а иногда даже и предоставить широкую автономию. Как говорится, проси больше – получишь сколько нужно. Вот и вся философия.

А друг до друга всем этим частям условного Курдистана, по большому счету, нет никакого дела. Потому что они не только не могут между собой договориться, но и периодически враждуют между собой. Например, сирийские курды конфликтуют с иракскими.

– Почему?

– Потому что первые считают турок своими врагами, а вторые с ними активно сотрудничают. Сирийские курды расценивают это как предательство со стороны курдов иракских. Как я уже сказал, это разные люди, разные экономические интересы, разные агломерации населения, разная историческая база. Как результат – разные политические, экономические и социальные цели и задачи на будущее. Поэтому для объединения курдов в некий Великий Курдистан нет абсолютно никаких предпосылок. Думаю, что это лучше всех понимают сами курды. Как и то, что на самом деле им это совсем и не нужно. Даже если теоретически предположить,

что Турция, Иран, Ирак и Сирия согласятся отдать свои территории для создания Великого Курдистана, курды просто передерутся между собой.

Свои среди чужих, чужие среди своих

– Как, по-вашему, у курдов есть какие-то друзья и союзники?

– Боюсь, что нет. К ним всегда относились неоднозначно и настороженно все их ближневосточные соседи. Очевидно, что есть какие-то исторические обиды. На Востоке ведь память очень длинная. Почему, скажем, Россию, которая то уходила, то возвращалась в разном качестве, практически всегда дружелюбно встречали на Ближнем Востоке? По одной простой причине: Россия не участвовала в Крестовых походах. Об этом в регионе помнят все. Что касается курдов, то отношение к ним определяется даже тем, что в раннем средневековье курдами называли всех кочевников, которых встречали в районе Загросских гор. Независимо от их этнической принадлежности. Слово «курд» было синонимом слова «кочевник». А кочевники в то время пользовались совсем не доброй славой. На Ближнем Востоке они, помимо горного скотоводства, промышленно набегами и грабежами. Кроме того, нынешние отношения с арабами во многом определяются большой обидой курдов на то, что в прошлом соседи их обманывали, завоевывали, зажимали и репрессировали.

Единственным региональным игроком, довольно долгое время позиционирующим себя как верный друг и соратник курдов, является государство Израиль, которое занимает позицию «руки прочь от Великого Курдистана!» и «даешь национальное государство курдов!». Но очевидно, что у Израиля есть скрытые мотивы, которые, впрочем, вполне понятны. Недаром Турция реагирует на это достаточно адекватно, заявляя о том, что израильтяне пытаются создать «второй Израиль» на Ближнем Востоке, чтобы снять с себя острую нагрузку. Израильтяне прекрасно понимают: если и дальше активно продвигать идею создания курдского национального государства, это будет вносить постоянную нестабильность в непосредственно окружающих их странах. И, конечно, бить по врагу Израиля номер один – Ирану. Но всем понятно, что загреть жар чужими руками – ничего общего с дружбой и партнерством не имеет.

Если говорить о мире в целом, то ситуация ничем не лучше. С курдами периодически дружат (а на самом деле вступают с ними в тактические союзы) только те, кто рассчитывает получить от этого некие экономические, политические или военные дивиденды.

В последнее время главным «союзником» курдов из внешнего мира стали американцы. В 1991 году в соответствии с мандатом ООН они ввели войска для защиты курдских территорий Ирака от «бесчинств» Саддама Хусейна. Памятуя об этом, курды поверили в благие намерения американцев и задрожались с ними, взяв на себя решение ключевых задач США в рамках противостояния с «Исламским государством». Но вывод американских войск из Сирии, который инициировал президент США Дональд Трамп, курды сразу же восприняли на свой счет. Что их снова обманули и бросают. И вполне справедливо, потому что, лишившись такого

«союзника», курды останутся один на один не только с ИГ, но и с турецкой армией, и с сирийскими правительственными силами. Единственно, кто в этой ситуации может реально защитить Сирийский Курдистан от турок, если курды не смогут договориться с Дамаском, – Россия. Важно понимать, что и российско-курдские отношения сейчас, мягко говоря, совсем не простые.

– А почему, будучи главным образом суннитами, курды вступили в непримиримую борьбу с ИГ? И почему боевики «Исламского государства» так ненавидят курдов?

– Если не вдаваться в детали, то ИГ взяло на себя смелость объявлять еретиками других мусульман. А «такфир» в исламе (обвинение в неверии – «куфре») – очень опасная вещь. Его, как правило, избегают все мазхабы (школы шариатского права в исламе). Чтобы отлучать от веры, мусульманин сам должен быть кристально чистым, идеальным человеком, как пророк Мухаммед. Очевидно, что таких людей в «Исламском государстве» нет ни среди идеологов, ни тем более среди боевиков. То, что все курды считают себя потомками зороастрийцев, сыграло для них пагубную роль. ИГ объявило всех курдов язычниками. В соответствии с этим боевики «Исламского государства» взяли курс на уничтожение курдов как народа. А когда боевики ИГ принялись уничтожать курдов-езидов, на их защиту встали все курды, в том числе курды-сунниты. Во-первых, сыграл принцип «наших быют». Во-вторых, было четкое понимание, что «Исламское государство» не ограничится курдами-езидами, так как все курды – потомки зороастрийцев. Поэтому они так дружно и скоординировано выступили против ИГ. Сначала – защищались, потом перешли в наступление, тем более что американцы поддержали их оружием, военными советниками и деньгами.

– Несмотря на то что у курдов нет своей государственности, они очень активны на политическом поле. Какие курдские партии и движения вы могли бы выделить?

– Курды действительно очень активная часть населения Ближнего Востока. И не только в военном, но и в политическом плане. Курдских партий и движений существует огромное множество. Но, пожалуй, основной политической силой является иракская Демократическая партия Курдистана (ДПК) Масуда Барзани.

– Рабочая партия Курдистана враждует с Барзани?

– Скорее Демократическая партия Курдистана противостоит РПК. С моей точки зрения, это ключевое внутреннее политическое противостояние курдов. Именно оно, по большому счету, и задает тон всему остальному.

Левый авангард Оджалана

– Рабочая партия Курдистана – это так называемый левый авангард наиболее воинственно настроенных курдских движений во главе с сидящим ныне в турецкой тюрьме товарищем Абдуллой Оджаланом. Он до сих пор живет большевизмом, Великой Октябрьской революцией и мечтает о социализме советского типа.

Впрочем, авторитет РПК был колоссально подорван их террористической деятельностью. Естественно, что большинство курдских движений старается максимально дистанцироваться от Оджалана и его приверженцев. Поэтому, хотя он и призвал своих сторонников отка-

заться от вооруженной борьбы, боюсь, что прежнее влияние РПК на курдов уже никогда не будет восстановлено. Тем более на курдов турецких.

– Но, насколько известно, боевое крыло РПК до сих пор имеет тренировочные базы в Курдистане и продолжает провоцировать столкновения с турецкой армией...

– Да, но серьезные тренировочные лагеря остались у РПК только в горах на севере Ирака, в приграничной зоне с Турцией. Анкара постоянно требует от Багдада их закрыть, но иракские власти не делают этого. Возможно, потому что базы РПК находятся на территории Иракского Курдистана, куда иракской армии просто так не попасть. А Барзани, хоть и не поддерживает Рабочую партию Курдистана, судя по всему, имеет какие-то свои соображения относительно этих баз. В итоге боевики РПК перетекают через границу туда и обратно, совершая диверсии против турок. В ответ на это Турция периодически бомбит территорию Ирака, где, по данным турецких спецслужб, скрываются курдские отряды. Багдад же выступает с заявлениями о нарушении суверенитета своей страны. Но ничего не меняется.

– А разве основные тренировочные базы РПК находятся не на севере Сирии? Турецкие власти заявляют, что это именно так. С кем же они там воюют?

– Турецкая армия сталкивается там с сирийскими курдами. А именно – с отрядами самообороны сирийского «Демократического союза» (СДС) Салиха Муслима. Вряд ли можно подозревать его в дружеских или даже партнерских связях с РПК. Когда-то он был соратником Масуда Барзани, но теперь это вполне самостоятельная фигура. А СДС сейчас самая влиятельная партия в Сирийском Курдистане. Но Анкара считает иначе. Турецкая позиция заключается в том, что сирийский «Демократический союз» – франшиза или даже филиал Рабочей партии Курдистана. То есть та же РПК, только называет себя по-другому. Соответственно, бойцов самообороны СДС Анкара тоже признает террористами. Именно поэтому турецкие войска были с самого начала нацелены в Сирии на Африн и Манбидж и так сильно заинтересованы в создании буферной зоны.

Как и Демократическая партия Курдистана Масуда Барзани в Ираке, сирийский «Демократический союз» Салиха Муслима выступает в Сирии на самом деле не столько за полную независимость курдских земель, сколько за получение максимальной автономии. И, кстати, вполне резонно считает децентрализацию и развитие местного самоуправления единственным выходом из ситуации, сложившейся сегодня в Сирии. При этом СДС совершенно определенно дистанцируется как от сирийских сепаратистских и экстремистских курдских движений, так и от Рабочей партии Курдистана Абдуллы Оджалана. Поэтому когда Салих Муслим утверждает, что ничего общего с РПК он не имеет, я ему верю. А вот каково влияние на него Масуда Барзани – большой вопрос.

Почему турки подозревают Салиха Муслима в связях с РПК? Тут тоже всё очевидно. Дело в том, что сирийские курды до сих пор зачастую выходят на митинги и демонстрации с портретами Оджалана – как символа курдской борьбы за независимость. А турки, что естественно, делают из этого соответствующие, хотя и неправильные выводы. Поэтому Салих Муслим



~ Демонстрация курдов в Стамбуле против убийств курдов в Ираке боевиками ИГИЛ, 2014 год

~ Сверху вниз: генерал Мустафа Барзани, Масуд Барзани, Абдулла Оджалан, Салих Муслим

включен в Турции в список особо опасных преступников.

Подводя итог, можно сказать, что сейчас на Ближнем Востоке мы видим два курдских мощных центра силы: в иракском Эрбиле – ДПК Масуда Барзани и в сирийском Кобани – СДС Салиха Муслима. Всё остальное сегодня не так важно.

Курды и Россия

– А, кстати, есть какая-то история российско-курдских отношений?

– Огромным влиянием на Ближний Восток всегда обладали две державы – Великобритания и Россия. Естественно, это напрямую касалось и курдов. С продвижением в начале XIX века Российской империи на юг евразийского материка часть курдских земель оказалась в ее пределах. Между тем, царскую Россию, которая была одним из ключевых участников соглашения Сайкса-Пико и имела виды на Закавказье, часть иранской территории и Северную Анатолию, «курдский вопрос» мало интересовал. Кстати, когда к власти пришли большевики, они тут же открестились от политики царского режима и заключили договор по разделу Ближнего Востока как документ, свидетельствующий об империалистических, колониальных планах мирового империализма.

Однако уже в 1920-х советской власти пришлось столкнуться с курдской проблемой. Так, в Азербайджане с 1923 по 1929 год существовал Курдистанский уезд, позднее – Курдистанский округ. Впрочем, наиболее тесное взаимодействие с курдами началось сразу после Второй мировой войны. После падения Мехабадской республики, о которой я уже говорил, генерал Мустафа Барзани со товарищи в 1947 году прорвался с боями через Турцию и Иран в СССР – в Советский Азербайджан. Оттуда их сослали в Узбекистан. В Советском Союзе Барзани прожил 12 лет, после чего вернулся на родину – в Ирак, где был встречен курдами как национальный герой.

Потом с 1978 года СССР достаточно активно поддерживал деятельность РПК и Оджалана.



Но с развалом Советского Союза всё кардинально изменилось. Потеряв покровительство главы Сирии Хафеза Асада, Оджалан попытался найти политическое убежище в России. Но несмотря на то, что в 1998 году Госдума абсолютным большинством голосов утвердила обращение к президенту страны Борису Ельцину о предоставлении политического убежища в Российской Федерации лидеру Рабочей партии Курдистана, эти документы были оставлены без рассмотрения. Дело в том, что Евгений Примаков, будучи в тот момент премьер-министром России, выступил резко против этого. Так как считал, что развитие отношений с Турцией для нашей страны намного важнее. В итоге Оджалан убежища у нас не получил.

В общем, отношения с курдами у нас всегда непростые. Недавний тому пример – мы позволили СДС открыть представительство в Москве, одно из немногих, что они смогли вообще открыть в мире. В то же время мы не пригласили СДС на конференцию по сирийскому урегулированию. Потому что Турция выступила категорически против этого.

– То есть России нужно развивать отношения с Ближним Востоком, а заодно и с курдами как частью населения тех стран, в которых они живут, будут они автономными или нет?

– Однозначно. Я бы на месте наших бизнесменов и политиков активно развивал деловые отношения с Сирийским Курдистаном и Иракским Курдистаном. Потому что в Багдаде и в Дамаске прекрасно понимают, что глобальный бизнес всё равно будет работать с курдами, которые фактически уже получили свои автономии. Поэтому с Багдадом и Дамаском мы всегда можем договориться.

– Как вы оцениваете перспективы работы российских компаний в ближневосточном регионе? В том числе на фоне необходимости решения «курдского вопроса».

– Работать с курдами, как и со всеми остальными в регионе, можно и нужно. Просто нам не хватает здорового цинизма. Необходимо перестать лихорадочно искать закадычных друзей и обижаться на реальных конкурентов. Друзей у нас нет. А конкуренты в своем праве. Когда мы это поймем окончательно, тогда и будем успешно работать на Ближнем Востоке со всеми. Россия сейчас находится в уникальном положении. Это единственная страна первого эшелона, которая может разговаривать со всеми без исключения игроками на Ближнем Востоке. И с Саудовской Аравией, и с Ираном, и с Турцией, и с Израилем, и с шиитами, и с суннитами и так далее. Сейчас идет осознание той роли, которую Россия играет и может играть на Ближнем Востоке. И этим надо пользоваться. В том числе и в продвижении бизнеса. ■

ИНТЕРВЬЮ > На вопросы журнала отвечает гитарист Дмитрий Малолетов

БЕСЕДУЕТ > Владислав Корнейчук

ФОТО > Антона Воронкова, из архива Дмитрия Малолетова

ИНТЕРЕСНЫЕ ПАССАЖИ

Из авиации в хард-рок

– Дмитрий, вы ведь далеко не сразу определили музыку как главное свое занятие? С чего всё началось?

– Да, это длинная история. В шесть лет родители отдали меня в музыкальную школу на фортепиано «для общего культурного развития». Но, честно говоря, мне всё это не очень нравилось. В детстве я мечтал быть военным летчиком, как мой отец, и больше любил заниматься спортом. Тем более что жил в военном городке рядом с аэродромом, где царил особая авиационная атмосфера. Всё изменилось лет в 13, в середине 1970-х годов, когда я услышал необычную музыку групп Deep Purple и Led Zeppelin.

Мы с ребятами организовали школьный ансамбль и начали пытаться что-то играть, копируя музыку с магнитофонных записей. Инструментов и аппаратуры тогда не было, и нам приходилось самим делать электрогитары и паять ламповые усилители. Это было увлечение, просто хобби. После школы я готовился к поступлению в военное летное училище и в 1980-м году поступил в Тамбовское Высшее военное авиационное училище летчиков им. М. Расковой. Но гитару я не оставлял, играл в ансамбле училища на танцах, различных праздниках и смотрах художественной самодеятельности.

Я очень любил полеты, особенно самостоятельные, когда ты один управляешь реактивным самолетом, любил прыжки с парашютом, но с каждым годом гитара меня тянула всё больше и больше. На 4-м курсе, когда уже была готова лейтенантская форма, я мечтал изменить свою жизнь и стать профессиональным музыкантом. Меня мало

Я очень любил полеты, особенно самостоятельные, когда ты один управляешь реактивным самолетом, любил прыжки с парашютом, но с каждым годом гитара меня тянула всё больше и больше

ДМИТРИЙ МАЛОЛЕТОВ – один из лучших гитаристов мировой гитарной сцены, владеющий необычной техникой игры на гитаре TouchStyle. Его гитару можно слышать в песнях Аллы Пугачевой, Ларисы Долиной, Софии Ротару, Наташи Королевой и других звезд российской эстрады. Широкую известность в профессиональной среде получил в 1995 году на фестивале Washburn days in Russia, войдя в пятерку лучших гитаристов России по опросу авторитетного журнала Music Vox. В 2014 году с успехом прошли гастроли в США (Чикаго, Остин). Автор двух книг по теории музыки и технике TouchStyle, первых учебных пособий по данной технике. Ведет семинары и мастер-классы, передавая свой опыт молодым гитаристам.

кто понимал тогда, ведь променять престижную профессию на «непонятно что» было просто безумием. Но жизнь сама распорядилась моей судьбой. И после некоторых сложностей я ушел из армии и поступил в Минский институт культуры на эстрадное отделение, где мне посчастливилось попасть к одному из лучших педагогов в СССР – Владимиру Ткаченко. Именно он и показал мне все самые современные приемы игры на гитаре, которые только входили в арсенал профессиональных гитаристов.

Занимался я много, сочинял свои пьесы и выступал на различных конкурсах гитаристов. После одного такого конкурса меня пригласили в аккомпанирующий состав композитора Игоря Николаева в Москву. Это было в 1988 году. Но, поработав в поп-индустрии в качестве гитариста около пяти лет, я должен был развиваться дальше. Рамки поп-музыки никак этому не способствовали, так как эти жанры не требуют высокого уровня. Скорее наоборот. Создание хитов «для народа» требует занижения планки.

Чтобы соответствовать вкусу широких масс, производителям массовой музыки требуется не выходить за рамки трех аккордов в ля миноре. Плюс ко всему в начале 1990-х в поп-музыке начала процветать фонограмма, чего я категорически принять не мог. И тут встал вопрос: или принимать правила игры, получая за это неплохие деньги, или идти своей дорогой. В 1995 году я стал выступать solo со своей гитарной программой, в которой исполнял свои пьесы, используя необычные приемы «фортепианной техники».





Если проскочить этапы развития жанра, например взять сейчас среднестатистического человека, поставить пластинку Чарли Паркера, ему покажется, что это не музыка, а набор бессвязных звуков

Гитарная культура

– Поговорим о гитаре. Куда движется современная исполнительская техника?

– Гитара развивается во всех направлениях, как в стилевом отношении, так и в техническом. Появляются всё новые способы игры на инструменте, а также новые электронные средства, которые расширяют его возможности. Бурное развитие гитары обусловлено тем, что это самый массовый музыкальный инструмент. Он прост в освоении на начальном уровне. Уже через пару недель занятий можно выучить несколько аккордов и аккомпанировать любимые песни. Гитара мобильна, она не требует много места в квартире, ее можно взять с собой в дорогу. Купить гитару может любой желающий, гитары любительского уровня стоят не очень дорого. Но самое главное, гитара легко находит свое место в разных жанрах – испанское фламенко, американский блюз, русский романс – и музыкальных

коллективах: джаз-рок-группа, классический оркестр...

В каждом направлении музыканты используют свои технические приемы. Например, техника классического гитариста, играющего фуги Баха, отличается от игры джаз- или рок-гитариста. Поэтому в настоящее время каждый стиль музыки имеет свою гитарную школу. Кроме этого, гитары отличаются и конструкцией. Есть акустические гитары, электрогитары, а также масса различных электроакустических вариантов.

– Расскажите о технике TouchStyle.

– Если кратко остановиться на технике TouchStyle*, или тэппинга, то она расширяет возможности гитары и позволяет исполнять скоростные пассажи, а также сложные многоголосные произведения, где бас, аккордовый аккомпанемент и соло играют одновременно одним музыкантом. Данный прием напоминает игру на фортепиано, где левая и правая руки имеют каждая свою партию. Поначалу, когда эта техника только начала входить в арсенал гитаристов, многие слушатели даже не верили, что это играет один гитарист. Но сейчас все уже привыкают к тому, что гитара может так звучать.

В настоящее время я работаю над соединением традиционных способов игры на гитаре с новыми приемами. Это позволяет использовать всё лучшее от разных гитарных школ в рамках одного произведения. Но добиться

~ День рождения Дмитрия Малолетова. Совместное выступление с экс-гитаристом Alice Cooper Райаном Рокки



* TouchStyle, или тэппинг – от англ. tapping – «попукание».

этого сложно, так как при таком подходе надо быть универсалом и овладеть не одним, а сразу несколькими направлениями.

С другой стороны, погружение в технические детали зачастую дает отрицательный результат. Как говорится, любой прогресс есть относительный регресс. К сожалению, в наше время акцент на новые броские технические «фишки» порой перекрывает само содержание музыки. На мой взгляд, исполнительская техника должна служить музыке, а не быть самоцелью, напоминая больше цирковые номера. Поэтому сейчас гитарная музыка разделена на два вида: узкопрофессиональную, которую слушают сами гитаристы, и ту, которую могут слушать люди, не вникающие в технические тонкости. Я пытаюсь найти баланс – чтобы было интересно технически, но в то же время чтобы это было музыкально, а не становилось набором «упражнений» для пальцев. Хочется делать красивую музыку, которая трогает душу.

Музыка для эстетов

– Давайте немного вернемся к истокам. Изначально вас привлекал хард-рок. К джазу как пришли?

– Да, начинал свою музыкальную жизнь я с хард-рока. Я и сейчас его люблю поиграть, хотя мои музыкальные вкусы по мере взросления постепенно менялись. Что касается джаза, то я его по-настоящему полюбил, когда стал изучать этот стиль в Институте культуры. Красоту этой музыки я ощутил только тогда, когда увидел всю эволюцию стилей данного жанра. Представьте на минутку, что человеку, который никогда не слушал классической музыки, поставить современный атональный авангард, где нет ни мелодии, ни гармонии, и сказать ему, что это – классическая музыка. Конечно, он отвернется от этого «шума». Не слыша целые эпохи и лучших композиторов – Моцарта, Бетховена, Чайковского, – человек не сможет адекватно воспринимать это искусство. Примерно такая картина складывается в джазе.

Отсутствие понимания эволюции этого жанра приводит к непониманию джаза как такового. И в этом проблема джазовой культуры в нашей стране – люди мало

слушали настоящий классический джаз, перескакивая на более современные формы, которые требуют подготовки и слуховой привычки.

– В чем же суть джаза и его главные элементы?

– Изучая историю джаза, понимаешь, что в основе этого стиля лежит ритм. По теме ритмического мышления в джазе есть интересные исследования. Например, в XIX веке негры-рабы, работая в домах своих хозяев, иногда улучали момент, чтобы постучать по клавишам рояля. Так вот, имея свои народные музыкальные традиции, каждую клавишу фортепиано они рассматривали как маленький барабан. Клавишами рояля они выстукивали ритмы, играли, как на барабанах. В результате такой игры получалась музыка, которую потом называли «рег-тайм». Аналогично, любой инструмент, который чернокожие американцы прошлого века брали в руки, они в первую очередь рассматривали как ударную «перкуссию». Ритмическое мышление чернокожих людей в начале прошлого столетия преобладало над звуковысотным. И это лежит в фундаменте джазовой музыки, а также всех последующих производных и родственных ветвей. В джазе главное ритм.

Как вся народная музыка, в звуковысотном отношении джаз развивался за счет слухового отбора. Таким образом сформировалась специфическая музыкальная фразировка, особые лады, гармонии, блюзовые тона, которые закреплялись в среде. Всё это попало в резонанс времени, в эпоху научно-технической революции. Эти ритмы и ладовая организация отражали настроения в обществе и окружающую жизнь – звуки автомобиля, скоростного поезда, самолета...

Стоит особо отметить, что джаз в то время был не каким-то высоким искусством, а массовой популярной музыкой и выполнял одну важную функцию – танцы. А танцы – это развлечение, отдых, где люди снимают напряжение, общаются, влюбляются. Пока музыка выполняет функцию массового развлечения и отдыха от суровых будней, она бурно развивается. Когда она теряет эту функцию, то этот жанр уходит в сегмент узких любителей. Так было и в классике. Мазурка, менуэт, вальс... Всё

это танцы. А теперь это классическая музыка, которую слушают в залах филармоний, и ни у кого не возникает мысли пригласить даму на танец.

Негритянский подход

– И все-таки странно: почему когда-то широкий круг понимал джазовые импровизации, а сегодня это – достояние самих джазменов, специалистов и маленькой аудитории.

– Когда люди впитывают джаз от ранних форм, начиная с эпохи дискленда и свинга, к более сложным, бибопу и модальному джазу, то у людей формируются понимание этой музыки и шкала оценки. И в то время, когда эти стили появлялись, люди были полностью погружены в среду и вовлечены в процесс формирования музыкального языка. Но современные люди живут уже в другой культурной среде. И если проскочить этапы развития жанра, например взять сейчас среднестатистического человека, поставить пластинку Чарли Паркера, ему покажется, что это не музыка, а набор бессвязных звуков. Потому что в бибопе более сложный джазовый язык, требующий подготовки.

Что касается импровизации, которая лежит в основе джаза, то она всегда была двигателем в развитии этой музыки. Джазовые музыканты хотели найти свои интересные пассажи, и шел такой коллективный соревновательный процесс. Поэтому практически каждый год в первой половине – середине прошлого века на сцене появлялись яркие личности, которые пытались выйти за рамки привычных штампов. Так и расширялась палитра стиля.

Есть мнение, что джазовая импровизация – сугубо негритянский подход к музыке. Говорят, африканские негры, веками мечтавшие выйти из униженного рабства, нашли свободу в музыке, в импровизации. Но на самом деле среди пионеров джаза было немало и белых музыкантов. Достаточно сказать, что первая джазовая пластинка была записана именно белыми музыкантами. Во Франции есть мнение, что на джаз огромное влияние оказали цыгане, среди которых было немало бродячих

музыкантов, которые эмигрировали в Новый Орлеан. В процессе формирования джазового музыкального языка принимали участие практически все народы, в том числе русский. Джаз – это синтез разных музыкальных культур.

В наш компьютерный век подходы к импровизации, к сожалению, меняются. Пошел какой-то обратный процесс. Импровизация стала не такая свободная, как раньше. Более продуманная и взвешенная. Это не столько «полет души», поиск и эксперимент, сколько подготовленная выверенная партия. Есть даже новые стили в джазе, где музыканты имитируют звучание повторяющихся одинаковых компьютерных семплов. Люди пытаются играть, как роботы. Видимо, эта музыка в наше время отражает окружающий мир.

– С другой стороны, спонтанная импровизация – крайняя форма.

– Любому музыканту известно, что импровизация – это не сиюминутное сочинение музыки, как это многие могут думать. Любая импровизация базируется на принципах. Прежде всего – на лексике стиля. Поэтому импровизация в джазе отличается от импровизации во фламенко или индийской раге.

Импровизация составляется из ранее изученных и заранее проработанных музыкантом блоков. Как слова в речи – из разных комбинаций можно создавать разные предложения и передавать разные смыслы. Если оратор имеет ограниченное знание слов, трудно добиться от него блестящей речи. Так и в импровизации. Нароботав «словарный» багаж, этими импровизационными блоками, или, как их называют, «ликами», музыкант может легко оперировать, собирая из заготовленных отрезков новую звуковую мозаику. Но эти блоки, конечно, не являются застывшими фрагментами. Музыкант может играть музыкальную фразу по-разному. Это зависит от настроения, состояния в момент исполнения. Поэтому импровизация всё время получается разная, ее невозможно повторить два раза совершенно одинаково. Каждая джазовая пьеса в этом отношении уникальна.

К слову, в классической музыке на начальном этапе тоже была рас-

пространена импровизация. В эпоху Ренессанса, барокко и даже раннего классицизма музыканты могли легко отходить от авторского варианта музыки, добавляя свои собственные вариации. Сейчас в классической музыке такой свободы нет. Нечто похожее постепенно происходит и в джазе, а также в роке, где тоже на начальном этапе (1960–1970-е) было много импровизации, а сейчас гитарные партии больше напоминают хорошо выученные соло.

Рок на русском

– Наш отечественный рок заметно отличается от западной рок-музыки. Чем это объясняется?

– Анализируя русский рок как явление, можно с уверенностью сказать, что главный элемент советско-российского рока – слово, текст песни. Когда русскоязычную поэзию упаковывают в музыкальную фразу, приходится оставаться в наших музыкальных традициях. Распевность, прямолинейность, протяженность... Весь западный рок основан на других ритмических законах, которые во многом идут от самого языка. На эту тему есть немало книг. Поэтому все попытки наших музыкантов сделать русскоязычную рок-группу западного формата терпят неудачу. Приходишь к выводу, что надо или адаптировать музыку к русскому языку и нашим традициям, или делать песни на английском языке. История доказывает правоту этой позиции.

Русский рок, говоря упрощенно, наша традиционная дворово-бардовская песня, только с барабанами и перегруженными гитарами. Отличает ее более глубокий философский текст. Хотя, конечно, элементы рок-н-ролла отдаленно могут присутствовать. Но не они делают погоду. Главная содержательная база в русском роке, как я уже говорил, в тексте.

Совсем по-другому наши люди слушают англоязычные рок-группы. Всё внимание при прослушивании идет не на текст, который мало кто понимает, а на саму музыку. Голос вокалиста при этом воспринимается как музыкальный инструмент. Подобное восприятие происходит при прослушивании инструментальной музыки. Стоит только

в фактуру музыки интегрировать текст на русском языке, люди сразу чувствуют «что-то не то». Потому что часть внимания невольно фокусируется на анализе стихов и люди начинают больше думать, о чем поется в песне. Чтобы донести текст до слушателя, авторам порой приходится упрощать мелодию, убирать из нее всякие нюансы, украшательства и исполнительские приемы, которые только отвлекают и мешают. Очень сложно найти органичное сочетание всех элементов, где музыка, текст, исполнение находятся в гармонии. Поэтому многие исследователи нашей музыки приходят к выводу, что Россия – страна содержания, а не формы. Слово и смысл для нас ценнее красивой внешней упаковки. Во всяком случае, анализ нашего рока это хорошо иллюстрирует.

Интересные процессы сейчас происходят в молодежной среде, в русском роке. Наши музыканты, пропитавшись новомодными стилями, берут ритмические шаблоны (группы) и на них накладывают русский текст. И у многих это неплохо получается. Но нынешняя молодежь выросла в благоприятных условиях, когда посредством интернета стерлись границы, есть вся информация и доступны самые передовые инструменты и технологии. У рок-музыкантов, которые начинали в 1970-е и тем более в конце 1960-х годов, была совсем другая жизнь. Железный занавес, идеологическое давление, ограничение творческой свободы и вдобавок ко всему – отсутствие приличных музыкальных инструментов. Поэтому и русский рок получился такой, какой уж получился. Хотя мне многие песни очень нравятся. Очень люблю песни Константина Никольского. Мы играем иногда вместе на блюзовых джем-сейшнах.

– В России есть немало поклонников блюза. Хоть это не совсем, скажем так, наш жанр...

– Да, можно сказать, что блюз в России хорошо прижился. В Москве уже не одно десятилетие работают блюзовые клубы, где постоянно проходят концерты и собирается целевая аудитория. Этому есть объяснение. Блюз очень близок к джазу, но он в гармоническом отношении проще и доступнее для массо-



вого слушателя. Кроме того, блюз – или его разновидность ритм-энд-блюз – лег в основу рока. Поэтому блюз занял очень выгодное положение: его прекрасно понимают любители джаза и его любят поклонники рок-музыки. То есть у блюза получился очень широкий спектр аудитории. Кроме этого, формат такой музыки хорошо подходит для питейных заведений, где люди после трудового дня могут снять напряжение, хорошо посидеть, расслабиться и забыть о проблемах. Если же музыка на сцене будет сложная, требующая напряжения, она не сможет удовлетворять запросы. Вместо отдыха, получится, людей заставляют работать.

– Может быть, по этой причине в поп-музыке создается такое количество примитивной музыки.

Слушая ее, не надо думать.

– Совершенно верно. Я частенько записываю гитарные партии для разных музыкальных проектов и отчетливо замечая тенденцию к упрощению. В настоящее время современная отечественная поп-музыка напоминает стандартный набор штампов. Одинаковые звуки, одни и те же библиотеки электронных битов, одни и те же гармонии, где несколько стандартных аккордов. Я нередко задавал вопрос авторам песен и продюсерам, почему бы не сделать в песне модуляцию, отклонение, поискать что-то новенькое, чтобы освежить однообразную модель. У них позиция: любое усложнение музыки ведет к потере «клиента». Принцип – чем проще, тем лучше. Народ устает на работе, живет в постоянном стрессе, им не до музыки, где надо что-то изучать, читать, готовиться и много думать.

Поп-музыка выполняет как раз обратную функцию: расслабьтесь, ни о чем не думайте, всё забудьте, отдохните от проблем, отвлекитесь. И находясь в векторе этой парадигмы, продюсеры и все производители музыкального продукта



Я нередко задавал вопрос авторам песен и продюсерам, почему бы не поискать что-то новенькое, чтобы освежить однообразную модель. У них позиция: любое усложнение музыки ведет к потере «клиента»

совершенно не заинтересованы делать что-то неожиданное, непривычное. Тем более это ведет к финансовым рискам. Вкладывать средства в музыкальные эксперименты никто не хочет. Поэтому все, кто работает в сегменте массовой музыкальной индустрии, в большинстве своем идут по хорошо протоптанной дорожке, где есть если не гарантированный, то ожидаемый спрос.

Включаешь радио – трудно отличить одну песню от другой. Звучит такая музыка, которая хороша для фона: она вроде есть, но вроде ее и нет. Она проходит мимо и не мешает думать о своем, не отвлекает от дороги. Поэтому сегодня не появляется новых стилей, каких-то ярких явлений. Но я надеюсь, что это сложное время рано или поздно пройдет. ■

США СТАЛИ НЕТТО-ЭКСПОРТЕРОМ ГАЗА

Чтобы обеспечить СПГ-заводы, пришлось снизить запасы в ПХГ



Американская газовая индустрия совершила очередной впечатляющий вираж. По итогам 2018 года чистая добыча товарного газа в стране возросла на 89 млрд куб. м (11,5%) и достигла исторического максимума в 862 млрд куб. м. Это позволило США, в частности, стать впервые в истории нетто-экспортером газа. Баланс внешних поставок и импорта (в основном из Канады) оказался в пользу экспорта примерно на 20 млрд куб. м за счет СПГ-проектов. Впрочем, внутреннее потребление газа совершило столь же впечатляющий рывок. И для того чтобы обеспечить линии по сжижению в Мексиканском заливе и на Восточном побережье сырьевым газом, пришлось усиленно отбирать запасы из подземных хранилищ.

ТЕКСТ > Андрей Игорев

ФОТО > ROYAL DUTCH SHELL

На протяжении трех лет перед этим добыча и потребление газа колебались в районе 750–770 млрд куб. м, то незначительно снижаясь, как в 2016 году, когда упали цены на нефть (спото-

вая цена американской марки нефти WTI обвалилась ниже 30 долларов за баррель, а в среднем в 2015–2016 годах составила 44–45 долларов), то вновь возвращаясь на исходные. Однако в прошлом году началось

заметное увеличение производства. На фоне роста цен на нефть на 60% к уровню 2016-го компании стали активнее бурить на сланцевых формациях в поиске жидких углеводородов. Нарастивание добычи природного газа вновь во многом стало побочным эффектом нового витка нефтяной лихорадки.

Наибольший прирост в прошлом году продемонстрировали Пенсильвания, Луизиана, Техас и Огайо. При этом если в Пенсильвании и Огайо за счет разработки крупнейших формаций трудноизвлекаемого газа – Marcellus и Utica – добыча идет по нарастающей все последние годы (добыча газа в этих штатах с 2010 года выросла в 10 и 30 раз соответственно), то в Техасе и Луизиане наблюдалось ее восстановление после снижения. В разработку попали новые формации, такие как техасская Permian, а также переломлена тенденция спада добычи на Haynesville, которая простирается на оба штата. В результате в Техасе после нескольких лет падения добыча выросла на 18 млрд куб. м, а в Луизиане – на 19 млрд. Небольшой рост показали штаты Оклахома, Западная Вирджиния (расположена часть Marcellus и Utica), а также Колорадо.

В оставшихся штатах идет заметное падение добычи. В основном это касается территорий, где добывается традиционный природный газ (Вайоминг), и неглубоководного шельфа Мексиканского залива. С 2015 года производство здесь упало в общей сложности на 33 млрд куб. м (16%).

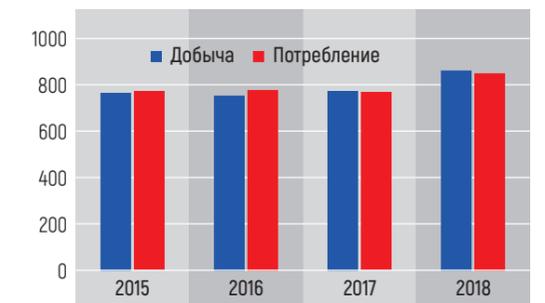
Однако впечатляющий рост собственной добычи газа в США был в полной мере поддержан и динамикой внутреннего спроса. Прошлый год также принес рекордный показатель – 849 млрд куб. м, что на 81 млрд куб. м (10,5%) больше, чем годом ранее. Крупнейший сегмент рынка – электрогенерация – рос наивысшими темпами (почти 15%). Всего электростанции в США потребили более 300 млрд куб. м, на 39 млрд куб. м больше, чем годом ранее. А вот крупные промышленные потребители показали наименьший показатель прироста – всего 4%, или около 10 млрд куб. м. Спрос со стороны мелких потребителей – домохозяйств и малого бизнеса – прибавил 13%. Но в целом эти категории нельзя назвать устойчиво растущими в последние годы, скорее колеблющимися в одном диапазоне под воздействием в основном погодных условий. Использование газа на транспорте, несмотря на разговоры о сланцевой революции и сверхдешевом газе, – это полный провал. Мало того что сам сегмент микроскопический – 0,1%, так он еще и падает – с 1,4 млрд до 1,2 млрд куб. м. Американцы остаются приверженцами использования нефтепродуктов для заправки автомобилей, грузовиков и даже судового транспорта.

В целом же в структуре потребления газа в США доминируют электростанции с 35%, а крупная промышленность и мелкая розница – по 28%. Остальное идет на технические нужды самой отрасли.

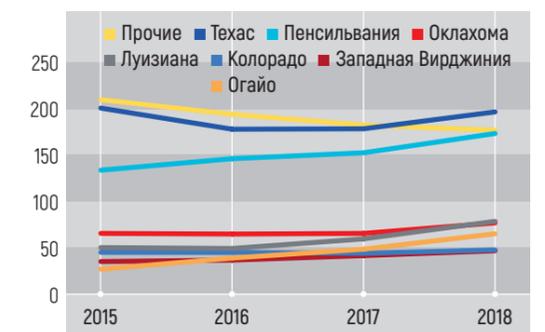
Из соотношения внутреннего спроса и предложения видно, что обеспечивать значительные объемы экспорта США за счет профицита собственной добычи не могут. В 2018 году этот профицит составил всего 13 млрд куб. м (для сравнения, годом ранее был 5 млрд куб. м, а до этого США добывали меньше, чем потребляли). Динамика положительная, но всё же пока весьма умеренная.

Импорт газа (в основном из Канады) остается важнейшей частью газового баланса Соединенных Штатов. В начале десятилетия на фоне роста добычи нетрадиционного газа

Чистая добыча и потребление газа в США, млрд куб. м



Добыча газа в США по штатам, млрд куб. м



Потребление природного газа в США в 2017–2018 гг., млрд куб. м



* ГТС, промыслы и переработка.

Структура потребления газа в США в 2018 году, %



* ГТС, промыслы и переработка. Источник: EIA

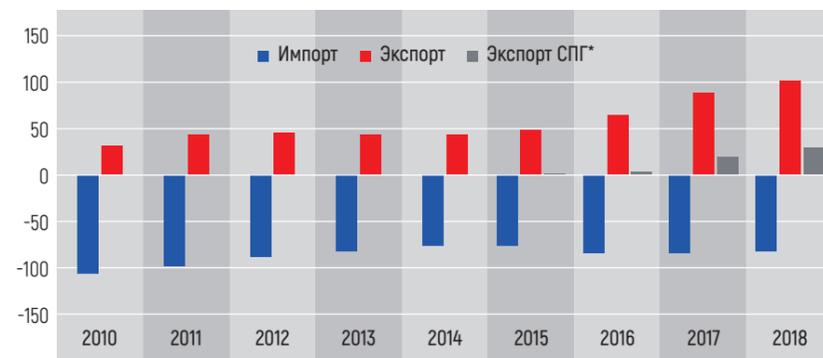


объемы поставок сокращались, но в последние пять лет стабилизировались в районе 80 млрд куб. м с незначительными отклонениями. Одновременно объемы экспорта газа с 2014 по 2018 год выросли почти в 2,5 раза и превысили 100 млрд куб. м. С 2016 года драйвером этого процесса стал ввод мощностей по сжижению в Мексиканском заливе и на Восточном побережье. При этом поставки трубопроводного газа в Мексику за два года прибавили 10 млрд куб. м.

Однако экспорт СПГ растет существенно быстрее. В 2018 году экспорт газа в сжиженном виде превысил 30 млрд куб. м (рост на 50% год к году). Ввод всех строящихся терминалов увеличит мощности экспорта в США еще примерно в 2,5–3 раза. Однако уже в прошлом году рост внутреннего спроса создал некоторые сложности для загрузки СПГ-заводов без серьезного воздействия на цены газа в США.

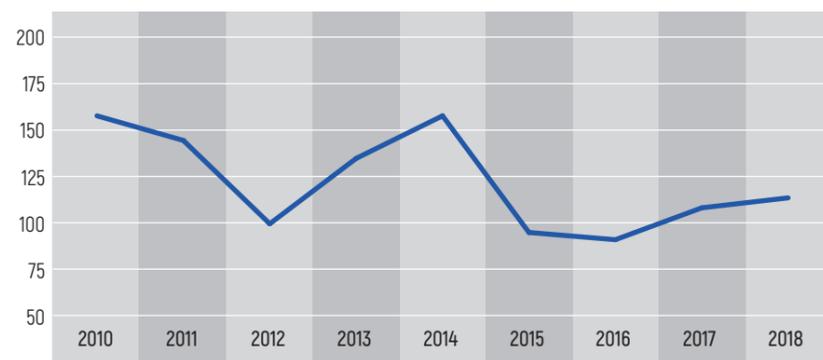
Чистый экспорт оценивается примерно в 20 млрд куб. м. В процессе сжижения для производства 22 млн т СПГ (30,7 млрд куб. м в регасифицированном виде) потребовалось около 35 млрд куб. м. Однако профицит внутренней добычи, как отмечалось, составлял всего 12 млрд куб. м, которых хватило только на обеспечение 10 млрд чистого экспорта. «Недостающие» объемы были изъяты из ПХГ. За календарный год (2018-й) запасы в хранилищах США сократились на 17 млрд куб. м. Более того, именно этот отбор газа на фоне достаточно холодной погоды в начале отопительного сезона привел к тому, что среднемесячные спотовые цены на Henry Hub (НН) в ноябре и декабре подбирались к 150 долларам за 1 тыс. куб. м, хотя еще в июле едва превышали 100 долларов за 1 тыс. куб. м (обычный уровень для стадии резкого роста добычи). А среднегодовая цена в НН с момента запуска первой СПГ-линии в Мексиканском заливе увеличилась на 25%, показывая, что конкуренция между внутренним спросом и потребностями экспортных мощностей уже влияет на рынок, а любые проблемы с ростом добычи (с учетом вводов новых заводов по сжижению газа) приведут к большим потрясениям в области ценообразования.

Экспорт и импорт газа в США, млрд куб. м



* Мексиканский залив и Восточное побережье.

Среднегодовые цены на газ в НН, \$/1 тыс. куб. м



Источник: EIA

РЕКЛАМА В ЖУРНАЛЕ ПАО «ГАЗПРОМ» – МОЩНАЯ ПОДДЕРЖКА ВАШЕГО БИЗНЕСА!

НАШИ ОСОБЕННОСТИ: ГИБКАЯ ЦЕНОВАЯ ПОЛИТИКА, БЕСПЛАТНОЕ АДРЕСНОЕ РАСПРОСТРАНЕНИЕ, СИЛЬНАЯ ИМИДЖЕВАЯ СОСТАВЛЯЮЩАЯ. ВЫСОКИЙ УПРАВЛЕНЧЕСКИЙ СТАТУС ЧИТАТЕЛЬСКОЙ АУДИТОРИИ КОРПОРАТИВНОГО ЖУРНАЛА «ГАЗПРОМ» ДЕЛАЕТ ИЗДАНИЕ ЭФФЕКТИВНОЙ РЕКЛАМНОЙ ПЛОЩАДКОЙ



ЧИТАТЕЛЬСКАЯ АУДИТОРИЯ – МЕНЕДЖМЕНТ И ТОП-МЕНЕДЖМЕНТ ПАО «ГАЗПРОМ» И ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ, ФЕДЕРАЛЬНОЕ СОБРАНИЕ РФ, ПРАВИТЕЛЬСТВО РФ И АДМИНИСТРАЦИЯ ПРЕЗИДЕНТА РФ, ПОСОЛЬСТВА ЗАРУБЕЖНЫХ СТРАН, ЗАРУБЕЖНЫЕ ПАРТНЕРЫ ПАО «ГАЗПРОМ» И НЕЗАВИСИМЫЕ ПРОИЗВОДИТЕЛИ ГАЗА, ИНВЕСТИЦИОННЫЕ КОМПАНИИ И ЭКСПЕРТНОЕ СООБЩЕСТВО, Пассажиры АВИАРЕЙСОВ «ГАЗПРОМАВИА».

ЖУРНАЛ РАСПРОСТРАНЯЕТСЯ ПО БАНКАМ, ВУЗАМ, БИБЛИОТЕКАМ, А ТАКЖЕ РЕДАКЦИЯМ ФЕДЕРАЛЬНЫХ И РЕГИОНАЛЬНЫХ ПЕЧАТНЫХ И ЭЛЕКТРОННЫХ СМИ, НОВОСТНЫМ АГЕНТСТВАМ, ОБЩЕСТВЕННЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ.

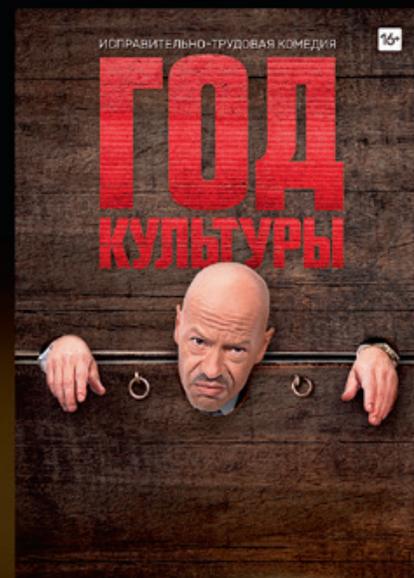
ПО ВОПРОСАМ РАЗМЕЩЕНИЯ РЕКЛАМЫ В КОРПОРАТИВНОМ ЖУРНАЛЕ ПАО «ГАЗПРОМ» ОБРАЩАТЬСЯ:

ТЕЛЕФОН: +7 (495) 641-5742, E-MAIL: REGION-2@MEDIACORPUS.RU

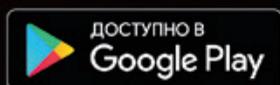
ЛУЧШИЕ РОССИЙСКИЕ СЕРИАЛЫ НА ВИДЕОСЕРВИСЕ



НАЧАЛЬНИК **РЕКОМЕНДУЕТ** ПОДПИСАТЬСЯ



ЗАХОДИ НА САЙТ TNT-PREMIER.RU ИЛИ СКАЧИВАЙ МОБИЛЬНОЕ ПРИЛОЖЕНИЕ
129 руб. В МЕСЯЦ



Реклама.