

нефть и газ

«Высокотехнологичное предприятие, которое будет не только выпускать топливо европейского качества, но и соответствовать европейским экологическим нормам»

ЭКОЛОГИЯ

В конце мая совет директоров «Газпром нефти» принял новую стратегию развития компании до 2025 года. В рамках общей программы планируется модернизация Московского НПЗ: сумма инвестиций в ближайшие семь лет составит порядка 130 млрд руб. На что именно пойдут выделенные средства и как это скажется на экологической обстановке в столице, рассказал генеральный директор предприятия **Аркадий Егизарьян**.

— На протяжении многих лет жители Капотни, Марьино и Люблино не перестают жаловаться на экологическую обстановку в округе. Что ожидать от анонсированной «Газпром нефти» программы модернизации завода? — Московский НПЗ перешел под контроль «Газпром нефти» в конце 2010 года. А уже в начале следующего года началась реализация самой масштабной за всю историю завода программы модернизации. Мы поставили перед собой две основные цели: повысить качество продукции и в кратчайшие сроки кардинально улучшить экологические показатели предприятия. Многие уже сделано. Так, в прошлом году — почти на три года раньше срока, установленного регламентом по качеству моторных топлив, — мы полностью перешли на выпуск топлива, соответствующего стандарту «Евро-4». Уже в мае текущего года, вновь опережая регламент, освоили производство дизельного топлива пятого класса, а вскоре начнем поставлять на рынок и бензин «Евро-5».

Топливо высоких экологических классов мы начали вы-

пускать за счет реконструкции имеющихся мощностей. А вот для того, чтобы производить бензин «Евро-5», нам уже этим летом предстоит ввести в эксплуатацию установку гидроочистки бензина каталитического крекинга и установку изомеризации легкой нефти. — А что с экологическими показателями самого завода? — Уже немало. Планируя мероприятия с экологическим эффектом, мы тоже ориентируемся на современные европейские технологии, постоянно сравнивая как нынешние, так и будущие показатели с западными аналогами. Это позволяет принимать порой неожиданные с точки зрения устойчивых отечественных практик решения, зато эффективные. Так, строительство закрытых механических очистных сооружений позволило нам снизить выбросы в атмосферу на 97%, а содержание нефтепродуктов в сточных водах — в шесть раз. После реконструкции установок по производству битума и вывода из эксплуатации старой выбросы в атмосферу снизились на 90%. И жители близлежащих районов Моск-



Аркадий Егизарьян: «Планируя мероприятия с экологическим эффектом, мы тоже ориентируемся на современные европейские технологии, постоянно сравнивая как нынешние, так и будущие показатели с западными аналогами»

ФОТО ГЛЕБА ЩЕЛКУНОВА

вы сразу почувствовали разницу: стало легче дышать. В ближайшей перспективе — начало строительства еще одного блока очистных сооружений. Это обеспечит более глубокую степень очистки промышленных вод, в результате 80% использованной воды вернется на технологические

установки. Водопотребление предприятия снизится в три раза. Ключевой шаг, который позволит сократить санитарно-защитную зону завода до границ предприятия, — реконструкция установок производства серы. МНПЗ расположен в промышленном районе Москвы, сейчас санитарно-защитная зона завода пересекается с санитарными зонами других предприятий и Кольцевой автодороги. Это затрудняет не только расчет влияния Московского НПЗ на окружающую среду, но и оценку эффективности нашей работы по улучшению экологии. Поэтому в рамках программы модерни-

зации мы также внедряем современные системы контроля выбросов.

— Недавно «Газпром нефть» приняла краткосрочную инвестиционную программу Московского НПЗ. На что пойдут 50 млрд руб. в ближайшие два года?

— В этом году помимо реализации крупнейших инвестиционных проектов — реконструкции установки гидроочистки дизтоплива и ввода в эксплуатацию установки изомеризации и гидроочистки бензинов катрекинга — мы начнем строительство установки модификации битумов. В следующем завершим реконструкцию установки первичной переработки нефти, что позволит увеличить выпуск бензинов и дизтоплива высоких экологических классов. Один из крупнейших проектов — строительство комбинированной установки переработки нефти мощностью 6 млн тонн в год — начнется в 2014 году. В состав комплекса войдут сразу четыре установки для производства компонентов высокооктановых бензинов, летнего и зимнего дизтоплива. После его запуска ежегодный объем переработки нефти вырастет до 12 млн тонн. Далее, в 2016 году, начнем строительство комплекса глубокой переработки нефти. Его запуск позволит достичь предусмотренных программ модернизации показателей по выводу светлых нефтепродуктов и гудрона переработке нефти. Они составят 82% и 98% соответственно. За счет новых технологий существенно вырастет энергоэффективность: комплекс полностью обеспечит завод тепловой энергией и на 40% — электроэнергией. Модернизация такого предприятия — проект масштабный и продолжительный.

Записала Мария Карнау

86 ЛЕТ СОТРУДНИЧЕСТВА

Все новое — это хорошо забытое старое. Компания Bentes — яркий тому пример. Ее техника на территории России впервые была использована еще в 1927 году на месторождениях Соликамска. Но только в 1990-х годах, во время интенсивного развития нефтегазодобывающего комплекса, немецкий производитель бурового оборудования официально заявил о своем возвращении: в Тюмени было зарегистрировано дочернее предприятие ООО «Бентек Дриллинг энд Ойлфилд Системс». С тех пор компания осуществляет производство в России, постепенно наращивая обороты.

За прошедший год российский «Бентек» успел завершить целый ряд знаковых проектов. Прежде всего был открыт новый производственный комплекс в Омске на дочернем предприятии IDТес для производства, ремонта и сервисного обслуживания бурового оборудования. Кроме того, завершились производство и контрольная сборка первой полнокомплектной буровой установки Bentes, произведенной на томенском заводе. Плюс существенно увеличился объем сервисных услуг, осуществляемых специалистами Bentes из Тюмени для заказчиков из разных регионов России и стран СНГ: Белоруссии, Чехии, Западной и Восточной Сибири, Сахалина. И, наконец,

состоялись презентация и успешные продажи новой системы верхнего привода Bentes TD-275-НТ. «По итогам 2012 года компанией произведено и поставлено заказчикам 45 верхних приводов с момента производства первого СВП в 2011 году», — говорят в компании. Значительно увеличился за прошедший год и портфель заказов компании: ООО «Бентек» заключило ряд контрактов на поставку систем верхнего привода в России для компаний «РН-Бурение», «РУ-Энерджи», «Азия Дриллинг» («Нефтисервисхолдинг»), ПГ «Генерация».

Аналитики компании отмечают тенденцию увеличения спроса на высококачественное, надежное и эффективное буровое оборудование. Так, в настоящий момент завершено производство и идет отгрузка буровой установки шешлонного типа грузоподъемностью 320 тонн для компании «Газпром Бурение».

В связи с этим «Бентек» уже наметил планы на следующие годы. В планах компании — развивать направления послепродажного обслуживания оборудования и обеспечения заказчиков запасными частями, а также внести конструктивные изменения в буровые установки для российского рынка с учетом требований заказчиков и применения большего количества компонентов российского производства.

Донат Фолькмар

ИННОВАЦИОННЫЕ РАЗРАБОТКИ РОССИЙСКОГО ЗАВОДА ВЗРЫВОЗАЩИЩЕННОГО ОБОРУДОВАНИЯ КОРТЕМ-ГОРЭЛТЕХ

Взрывозащищенное оборудование давно пользуется спросом у целого ряда отраслей. В России позиции лидирующего производителя этого вида техники занимает компания КОРТЕМ-ГОРЭЛТЕХ. Свои последние разработки она представит на 12-й международной выставке «Нефть и газ 2013».

В рамках стенда объединяет взрывозащищенное оборудование в соответствии с назначением и видами взрывозащиты. Посетители ждут как успешно рекомендовавшие себя классические модели — взрывозащитные клеммные коробки, щиты освещения, посты и т. д., так и многочисленные инновационные разработки. К ним относятся, например, серия взрывозащитных инфракрасных электрокаталитических обогревателей помещений и технологического оборудования, изготовленных с применением уникальной энергосберегающей технологии с использованием полного нефтяного газа для взрывоопасных и пожароопасных зон предприятий нефтегазовой отрасли. Среди инноваций также сверхяркие светодиодные светильники, изготовленные с применением технологии сужения спектрального излучения на основе светодиодов последнего поколения, коэффициент пульсации светового потока которых со-

ставляет менее 0,1%, и современные технические средства автоматизации процессов, проходящих во взрывоопасных зонах.

В исследовательской лаборатории завода устройства проверяются на рассеиваемую мощность, механическую прочность, вибростойкость, защиту от внешних воздействий, взрывоустойчивость, электрическую безопасность. «Вся выпускаемая продукция полностью соответствует установленным на территории РФ и стран СНГ стандартам и техническим условиям», — говорит коммерческий директор Сергей Васильев.

Вместе с оборудованием покупатели получают также сервисное обслуживание. Завод КОРТЕМ-ГОРЭЛТЕХ предоставляет своим заказчикам и партнерам полный комплекс услуг в сфере безопасности производства. Это монтаж, ремонт, гарантийное и постгарантийное техническое обслуживание.

Что касается ожиданий от предстоящей выставки «Нефть и газ 2013», в компании уверены: «Она предоставляет прекрасную возможность продемонстрировать комплекс решений, разработанный предприятием для заказчиков, обменяться опытом с коллегами, обсудить актуальные вопросы и тенденции с ведущими экспертами нефтегазовой отрасли».

Мария Карнау

ЧУДЕСА СЕРВИСА

Специалисты промышленного оборудования не только знают: для успешной работы компаний нефтегазового сектора необходима не только качественная техника, но и профессиональное сервисное обслуживание. Среди тех, кто уже не первый год предлагает комплексный подход к работе с заказчиком, — холдинг ИНТРА ТУЛ.

Помимо технического аудита, модернизации и проектирования новых ремонтно-механических производств «под ключ» компания предлагает услуги своей структуры — сервисной компании ИНТРА. «Дочка» специализируется на устранении утечек без остановки производства, супервайзинге (техническом контроле) капитального ремонта и строительстве, обучении и аттестации технических специалистов заказчиков,

а также узкоспециализированных сервисных работах. При этом акцент в деятельности компании направлен на внедрение современных ремонтных технологий: именно они позволяют повысить эффективность и эксплуатационную надежность производства.

Среди последних ноу-хау ИНТРА ТУЛ — устранение утечек без остановки производства. Предлагаемая технология — оперативный и качественный метод проведения мероприятий технологического обслуживания и ремонта оборудования под давлением, позволяющих избежать остановки производственного цикла, полностью исключить утечки транспортируемого продукта и обеспечить безопасные условия эксплуатации оборудования на длительный период.

Мария Карнау

«Для наших клиентов затраты сокращаются в три раза»

Технология

Группа компаний «Римера», один из дивизионов группы ЧТПЗ, на рынок нефтесервиса пришла не так давно, но, похоже, всерьез и надолго. По оценкам участников рынка, группа компаний явно претендует на лидерские позиции. Римеровский фонд обслуживания за последние два года увеличился практически в два раза и сегодня превышает 10 тыс. нефтяных скважин. За счет чего? Об этом мы беседуем с ВИТАЛИЕМ САДЬКОВЫМ, генеральным директором ГК «Римера».

— Что может предложить сегодня клиентам «независимый» нефтесервис? — Сервисные компании, как правило, специализируются

на определенных услугах, будь то разведка, бурение, ремонт оборудования и т. д. Или на наборе таких услуг. «Римера» изначально пришла на рынок нефтесервиса как поставщик услуг по сервисному обслуживанию установок электроцентробежных насосов вместе с покупкой завода «Алсна». Сегодня спектр наших предложений значительно шире. Второй год в составе ГК «Римера» работает Ноябрьская центральная трубная база. Мы приобрели ее у «Газпром нефти» в 2011 году. Сегодня НТЦБ осуществляет ремонт и подготовку труб нефтяного сортамента, которые производят в Первоуральске трубный дивизион ЧТПЗ. И таких линий по ремонту нас уже пять. Кроме того, в нашем активе также линейка геофизических услуг. В этом

году на базе «Римера-Сервиса» мы выводим на рынок нефтесервиса новую услугу — аэромониторинг объектов нефтяной и газовой промышленности с использованием БПЛА «Челпайпер» (Chelpipe — домашнее имя ЧТПЗ). Положительное заключение по результатам опытно-промышленных испытаний получено. Использование беспилотника для обнаружения утечек на трубопроводах привлекательно в первую очередь за счет более низкой стоимости услуги. Если сравнивать с традиционными методами мониторинга, к примеру, вертолетной съемкой, то для наших клиентов затраты сокращаются не менее чем в три раза. — То есть дивизион «Римера» — это движение ЧТПЗ, специализирующегося на производстве труб с сторо-

ну ключевых клиентов — нефтяных и газовых компаний. Условно говоря, от трубы до скважины.

— Да. По сути, в России аналогичной структуры нет ни у кого: два трубопрокатных завода, два завода по производству магистрального оборудования, два завода нефтяного машиностроения и широкая сеть по сервисному обслуживанию оборудования для нефтедобычи и труб нефтяного сортамента. Наши сервисные филиалы, находящиеся в непосредственной близости к клиенту, имеют возможность напрямую взаимодействовать с нашими же заводами-производителями. Это касается не только нефтесервиса. Второе направление, которое мы развиваем, касается магистральных трубопроводов.

Интервью записала Мария Карнау

РАСПИСАНИЕ РАБОТЫ РОССИЙСКОГО НЕФТЕГАЗОВОГО КОНГРЕССА / RPGC 2013	
25 июня 10:00 – 12:45 Регистрация докладчиков и делегатов Конгресса 12:00 – 12:45 Чай/кофе для делегатов 11:00 – 12:30 Официальная церемония открытия выставки «НЕФТЬ и ГАЗ»/MIOGE 2013 Осмотр выставки почетными гостями ЦВК «Экспоцентр», Павильон 1 13:00 – 14:20 ПЛЕНАРНОЕ ЗАСЕДАНИЕ 1 Российский нефтегазовый комплекс: ответственное обеспечение мировых потребностей в энергоресурсах 14:20 – 15:00 ЭКСПЕРТНАЯ ДИСКУССИЯ Стратегические альянсы в мировой нефтегазовой отрасли: перспективы и вызовы ПРЕСС-КОНФЕРЕНЦИЯ Российского национального комитета Мирового нефтяного совета 15:00 – 15:30 Перерыв на чай/кофе 15:30 – 17:00 ПЛЕНАРНОЕ ЗАСЕДАНИЕ 2 Инвестиционные и экспортные возможности для российских компаний в нефтегазовых проектах за рубежом WORLD PETROLEUM COUNCIL FORUM Привлечение и удержание потенциальных лидеров в нефтегазовой отрасли КОММУНИКАЦИОННЫЙ ФОРУМ Влияние репутации российских нефтегазовых компаний на позиции России в мире 17:00 – 18:00 КОММУНИКАЦИОННЫЙ ФОРУМ (продолжение) Влияние репутации российских нефтегазовых компаний на позиции России в мире 11:00 – 18:00 Полуфинал Молодежного Чемпионата по решению бизнес- и технических кейсов по нефтегазовой отрасли Youth Russian Petroleum and Gas Challenge / Youth RPGC 2013 17:00 – 18:30 Коктейль, посвященный открытию Конгресса 19:00 – 23:00 Торжественный прием, посвященный открытию выставки «НЕФТЬ и ГАЗ»/MIOGE 2013	26 июня 9:00 – 10:00 Чай/кофе для делегатов 10:00 – 11:30 ТЕХНИЧЕСКАЯ СЕКЦИЯ А Стратегическая роль бурения и нефтесервиса в развитии проектов добычи углеводородов Как стать поставщиком нефтегазовой компании КРУГЛЫЙ СТОЛ ТЕХНИЧЕСКАЯ СЕКЦИЯ В Модернизация нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности России 11:30 – 12:00 Перерыв на чай/кофе 12:00 – 14:00 ПЛЕНАРНОЕ ЗАСЕДАНИЕ Поиски, разведка и добыча нефти в России: тенденции и перспективы 14:00 – 15:00 Обед для делегатов Конгресса 15:00 – 16:30 ТЕХНИЧЕСКАЯ СЕКЦИЯ С Транспортировка нефти и нефтепродуктов: перспективные проекты и решения ТЕХНИЧЕСКАЯ СЕКЦИЯ D Развитие налоговой системы в нефтегазовой отрасли RPGC ФОРУМ РЫНКА НЕФТЕПРОДУКТОВ От прозрачной торговли к прозрачным индикаторам 16:30 – 17:00 Перерыв на чай/кофе 17:00 – 18:00 ТЕХНИЧЕСКАЯ СЕКЦИЯ С (продолжение) Транспортировка нефти и нефтепродуктов: перспективные проекты и решения ЭКСПЕРТНАЯ ДИСКУССИЯ Ценообразование. Индикаторы. Срочный рынок 17:00 – 18:00 Посещение выставки «НЕФТЬ и ГАЗ»/MIOGE 2013 19:00 – 23:00 Торжественный прием в честь делегатов Конгресса и по случаю 80-летия Мирового нефтяного совета / WPC и 55-летия Российского национального комитета Мирового нефтяного совета/РНК МНС
27 июня 9:00 – 10:00 Чай/кофе для делегатов 10:00 – 12:00 ПЛЕНАРНОЕ ЗАСЕДАНИЕ 1 Российская газовая промышленность: стратегия и перспективы 12:00 – 12:30 ПЛЕНАРНОЕ ЗАСЕДАНИЕ 2 Стратегия усиления лидерской позиции на международном газовом рынке: энергетическая дипломатия, развитие проектов транспортировки и переработки, маркетинг 12:30 – 14:30 ПЛЕНАРНОЕ ЗАСЕДАНИЕ 2 Стратегия усиления лидерской позиции на международном газовом рынке: энергетическая дипломатия, развитие проектов транспортировки и переработки, маркетинг 10:00 – 14:30 Финал Молодежного Чемпионата по решению бизнес- и технических кейсов по нефтегазовой отрасли Youth Russian Petroleum and Gas Challenge / Youth RPGC 2013 14:30 – 16:00 «Дальневосточный» газовый коктейль по случаю закрытия Конгресса	

В ЧИСЛЕ ДОКЛАДЧИКОВ РОССИЙСКОГО НЕФТЕГАЗОВОГО КОНГРЕССА / RPGC 2013						
Иван Грачев Председатель Комитета Государственной Думы ФС РФ по энергетике	Леонид Бохановский Генеральный секретарь, Форум стран-экспортеров газа	Олег Акутюин Член Правления, Начальник Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа, ОАО «Газпром»	Алексей Рыбников Президент ЗАО «Санкт-Петербургская международная товарно-сырьевая биржа»	Богдан Будзюлак Президент, НП «Объединение строителей газового и нефтяного комплексов», экс-член Правления ОАО «Газпром»	Ренато Бертани Президент, World Petroleum Council / WPC	Торштейн Индребо Генеральный секретарь, Международный газовый союз / IGU

25–28 ИЮНЯ 2013 МОСКВА ЭКСПОЦЕНТР	12-я МОСКОВСКАЯ МЕЖДУНАРОДНАЯ ВЫСТАВКА НЕФТЬ И ГАЗ 25–28 ИЮНЯ 2013 МОСКВА ЭКСПОЦЕНТР ПОЛУЧИТЬ ПРИГЛАСТИТЕЛЬНЫЙ БИЛЕТ НА ВЫСТАВКУ: www.mioge.ru	ГЕНЕРАЛЬНЫЙ СПОНСОР НЕФТЕГАЗОВЫЕ СИСТЕМЫ
25–27 ИЮНЯ 2013 МОСКВА ЭКСПОЦЕНТР	11-й РОССИЙСКИЙ НЕФТЕГАЗОВЫЙ КОНГРЕСС 25–27 ИЮНЯ 2013 МОСКВА ЭКСПОЦЕНТР ПРИНЯТЬ УЧАСТИЕ В КОНГРЕССЕ: www.oilgascongress.ru	ГЛАВНЫЕ СОБЫТИЯ ГОДА ДЛЯ ГЛАВНОЙ ОТРАСЛИ РОССИИ
www.mioge.ru www.mioge.com	ITE MOSCOW +7 (495) 935 7350 oil-gas@ite-expo.ru	ITE GROUP PLC +44 (0) 207 596 5000 oilgas@ite-exhibitions.com