



ОЛЕГ КАЛИНИН: С РОСНЕФТЬЮ СМОЖЕМ РЕАЛИЗОВАТЬ ЕЩЕ НЕ ОДИН СОВМЕСТНЫЙ ИННОВАЦИОННЫЙ ПРОЕКТ



ЗАО «НТС-Лидер» является научно-производственным холдингом, разрабатывающим, производящим и поставляющим оборудование для автоматизированных цехов по ремонту труб нефтяного сортамента, непосредственно осуществляющим оказание услуг по ремонту труб, а также разрабатывающим технологии и производящим оборудование для восстановления продуктивности добывающих и приемистости нагнетательных скважин.

В рамках юбилейного выпуска журнала «Нефтегазовая Вертикаль» мы помещаем интервью, которое любезно согласился дать генеральный директор ЗАО «НТС-Лидер» Олег Борисович КАЛИНИН.

Ред.: Что бы вы хотели пожелать компании-юбилеру и ее сотрудникам?

О.К.: От всей души поздравляю сотрудников ОАО «НК «Роснефть» с юбилеем компании. 15 лет для нефтяной компании — это совсем небольшой возраст, это только начало пути и развития. Тем не менее, уже сейчас ОАО «НК «Роснефть» занимает лидирующие позиции и есть возможность для дальнейшего роста

и реализации самых смелых планов. Желаю творческих успехов, процветания, достижения поставленных целей. Мы рады, что у нас есть такой партнер, как ОАО «НК «Роснефть», и уверены, что вместе мы сможем реализовать еще не один совместный инновационный проект.

Ред.: Олег Борисович, как зарождались отношения с компанией ОАО «НК «Роснефть»?

О.К.: Со многими нефтяными компаниями, которые сейчас входят ОАО «НК «Роснефть», нас связывают давние партнерские отношения. С переходом нефтяных компаний в ОАО «НК «Роснефть», приходом в добывающие компании нового руководства значительно улучшились методы управления, реализуемые совместные проекты стали более масштабными и динамичными.



История отношений берет свое начало в 2001 году, когда для крупнейшей нефтяной компании России ОАО «Юганскнефтегаз» была произведена поставка двух цехов по ремонту НКТ на Центральную трубную базу в г. Пыть-Ях. В 2005 году компания ООО «РН-Юганскнефтегаз» передала ЗАО «НТС-Лидер» в аренду ЦТБ в г. Пыть-Ях с целью оптимизации затрат и повышения эффективности сервисных услуг. Теперь ремонт НКТ осуществляется силами «НТС-Лидер». В результате ЦТБ пережила второе рождение: в ходе реконструкции был построен новый цех, произведена модернизация оборудования, производственные мощности были увеличены до 510 тыс. труб в год, обновлен станочный парк, благоустроена территория, произошли улучшения условий работы персонала, а главное, на смену убыточной технологии ремонта НКТ пришла новая — ресурсосберегающая. В настоящее время на-

ша компания совместно с ООО «РН-Юганскнефтегаз» готовит к реализации совместный проект по организации замкнутого цикла движения НКТ, включающего за-воз-вывоз трубной продукции, хранение, учет движения НКТ в режиме on-line.

В 2001 году нами также был поставлен стационарный цех по ремонту насосно-компрессорных труб производительностью 200 тыс. труб в год для ОАО «Томскнефть», г. Стрежевой. После запуска в производство, начиная с 2003 года, мы арендуем данный цех и оказываем услуги по ремонту НКТ для ОАО «Томскнефть».

В 2004 году были осуществлены поставка и монтаж мобильного комплекса для Игольско-Талового месторождения ОАО «Томскнефть». Сегодня трубные базы в г. Стрежевом и вахтовом поселке Игол имеют общую производительность 360 тыс. труб в год. Ремонт осуществляется силами ЗАО «НТС-Лидер».

В 2004 году был реализован совместный проект ОАО «НК «Роснефть» и ЗАО «НТС-Лидер» по реконструкции трубной базы ООО «РН-Пурнефтегаз», смонтирован и запущен цех по ремонту НКТ производительностью 160 тыс. труб в год.

В настоящее время завершается реализация совместного проекта ОАО «НК «Роснефть» и ЗАО «НТС-Лидер» по поставке и запуску в эксплуатацию линии по ремонту НКТ и линии по инспекции обсадных труб для Ванкорского месторождения — одного из самых крупных инновационных проектов ОАО «НК «Роснефть». Мы гордимся тем, что смогли внести свой вклад в реализацию столь перспективного и масштабного проекта.

Ред.: *Расскажите, пожалуйста, чем ресурсосберегающая технология ремонта НКТ отличается от традиционной?*



Внутри цеха 320 Центральной трубной базы
ОАО «РН-Юганскнефтегаз». Ремонт по технологии «НТС-Лидер»





Мобильный комплекс по ремонту НКТ по технологии «НТС-Лидер»

О.К.: Взамен традиционной технологии ремонта НКТ ЗАО «НТС-Лидер» внедрила новую технологию ремонта на трубные базы крупнейших добывающих подразделений ОАО «НК «Роснефть». Эта технология, разработанная и запатентованная нашей компанией, позволяет восстанавливать и упрочнять насосно-компрессорные трубы с увеличением срока их эксплуатации до 150 спускоподъемных операций (в то время как после ремонта по традиционной технологии труба выдерживает не более пяти-шести спускоподъемов). При этом до 60–80% труб удастся восстановить без отрезания резьбовых концов, с сохранением первоначальной длины тела трубы. Секрет такого успеха в комплексном подходе к проблеме ремонта труб и специальных способах обработки, среди которых ультразвуковое восстановление и упрочнение резьбы, упрочнение тела трубы в зоне работы ключа и спайдера, трехступенчатая очистка, не меняющая структуры металла и позволяющая наносить качественные покрытия, и, конечно, достоверная дефектоскопия. Вместо визуального контроля

труб используется высокоточная автоматическая установка неразрушающего контроля, в составе которой — современные бесконтактные дефектоскопы для обнаружения продольных и поперечных дефектов, структуроскоп для определения группы прочности труб, толщиномер и измеритель длины труб. Автоматизация производственного процесса на линиях по ремонту НКТ производства ЗАО «НТС-Лидер» доведена до самого высокого уровня.

Ред.: Какие плюсы в итоге получили компании ОАО «НК «Роснефть», применяя ресурсосберегающую технологию?

О.К.: Инновационная технология НТС ремонта труб нефтяного сортамента позволяет ежегодно сокращать объем закупок новых НКТ за счет увеличения межремонтного периода эксплуатации труб; снизить совокупные затраты на содержание фонда НКТ, на завоз-вывоз; уменьшить объемы ремонта; сократить затраты на ликвидацию аварий, связанных с НКТ.

Ред.: Кроме поставки оборудования и ремонта НКТ, какие еще

направления деятельности связывают ЗАО «НТС-Лидер» с компанией «Роснефть»?

О.К.: В результате совместной деятельности ЗАО «НТС-Лидер» и ООО «РН-Юганскнефтегаз» была отработана и широко опробована на Приобском, Приразломном и других месторождениях новая технология повышения нефтеотдачи пластов ПНП–НТС. Эта технология развивается как более универсальная и менее затратная альтернатива ГРП.

Одним из направлений совместной деятельности ОАО «НК «Роснефть» и ЗАО «НТС-Лидер» является разработка новых технологий, оборудования и материалов для нефтяной промышленности. Многие наши разработки в виде опытно-промышленных образцов проходят испытания на полигонах дочерних структур ОАО «НК «Роснефть». Это значительно ускоряет сроки разработок и обеспечивает их наиболее полное соответствие условиям эксплуатации. Мы с благодарностью принимаем рекомендации ведущих специалистов ОАО «НК «Роснефть», которых по праву можно считать нашими соавторами. 

