

# НЕФТЕСЕРВИС ВОСТОЧНОЙ СИБИРИ: ШАНС СДЕЛАТЬ ВСЕ ПРАВИЛЬНО



Масштабы планов по разработке месторождений Восточной Сибири более чем заораживающие. В начале августа «Роснефть» ввела в эксплуатацию самое мощное месторождение современности — Ванкорское. К концу года здесь планируется добыть более 3 млн тонн сырья. Ожидается, что на пике добычи из недр будет извлекаться 25,5 млн тонн нефти в год. Пуск второй очереди Ванкора должен быть осуществлен еще в декабре 2009 года, после чего добыча на месторождении предположительно удвоится (до 220 тыс. баррелей в сутки). Капзатраты по проекту в 2009 году составят 72 млрд рублей.

У «Сургутнефтегаза» проходка в эксплуатационном бурении в Восточной Сибири вырастет в 2010 году на 49,8% — с 83,45 тыс. км до 125 тыс. км.

За текущий год на Верхнечонском месторождении будет пробурено 32 скважины и добыто порядка 1,3 млн тонн нефти. ТНК-ВР рассчитывает в течение пяти ближайших лет поднять уровень добычи на месторождении до 7 млн тонн. Объемы бурения (ввода скважин), вероятно, будут сохранены и на следующий год.

Ранее планировалось, что «Роснефть» начнет активную разработку Юрубчено-Тохомского месторождения в Эвенкии в 2010 году. И хотя на 2009 год планы компании были скорректированы, весьма вероятно, что их удастся осуществить в 2010 году.

Будущее «Славнефти» во многом связано с приторможенным в 2009 году из-за кризиса Куюмбинским проектом. Что стоит за всеми этими планами?

Колоссальные объемы нефтесервиса: наиболее дорогого, передового, отборного — премиум-класса.

Природа, государство и наши собственные усилия дают, возможно, один на несколько десятилетий шанс существенно поднять технологический уровень завтрашней нефтегазовой отрасли в интересах всех участников процесса. И проведенный в конце сентября «Вертикаль» в Красноярске 2-й Ежегодный Восточносибирский нефтесервисный конгресс подтвердил решимость лидеров нефтесервисной отрасли этот шанс использовать.

**В**ыступая с приветственной речью на открытии конгресса, заместитель министра промышленности и энергетики Красноярского края Александр Климин отметил, что край является одним из регионов-лидеров в части реализуемых и планируемых крупных инвестиционных проектов, основная доля которых приходится на нефтегазовую отрасль. В крае открыто около 30 месторождений, два из которых — Ванкорское и Юрубчено-Тохомское — являются уникальными.

Нынешний 2009 год для Красноярского края стал переломным в части диверсификации экономики, которая прежде была представлена почти исключительно предприятиями цветной металлургии. В августе текущего года «Роснефть» запустила в эксплуатацию Ванкорское месторождение. Месторождения подобного масштаба вводились в эксплуатацию только во времена Советского Союза, и это самый крупный проект в истории современной России.

На базе месторождений природного газа в Красноярском крае в соответствии с Восточной газовой программой планируется создание Красноярского центра газодобычи, включающего в себя предприятия, которые будут заниматься транспортной и перерабатывающей инфраструктурой. Соответственно, на ближайшие годы приоритетными задачами для нефтегазового комплекса края станут наращивание объемов геолого-геофизических, поисковых и разведочных работ. Также большая работа предстоит по подготовке целевой базы для наложения ВСТО.

Решение названных задач, подготовка и ввод в эксплуатацию новых месторождений требуют новых современных технологий, оборудования, материалов, услуг. К этому обязывают не только реалии современной экономики нефтегазодобычи, но и исключительно сложные инфраструктурные и геологические условия работы в регионе.

Отсутствующая инфраструктура и удаленность промыслов фактически исключают работу в регионе сервисных компаний со слабой производственной базой и

ограниченными инвестиционными возможностями. Лидеры же уже приступили к самостоятельному обустройству собственного присутствия в Восточной Сибири — будь то стационарные базы в крупных региональных центрах или мобильные базы в непосредственной близости от нефтепромыслов.

Особенности геологического строения восточносибирских месторождений делают неэкономичными большинство решений «вчерашнего дня» — будь то работа с характерными для региона катастрофическими поглощениями буровых растворов, разрушение твердых и коварных доломитов или же борьба с коррозионным воздействием агрессивных внутрискважинных условий.

С определенным патристическим сожалением приходится констатировать, что большинство представленных на конгрессе и применяющихся в Восточной Сибири технологий премиум-класса — плоды научно-технического прогресса и производственного развития международного нефтесервиса. Это и долота, и роторные компоновки, и существенная часть химии, и системы заканчивания скважин. Но вместе с тем нельзя не отметить два важных обстоятельства.

Во-первых, работают со всеми этими технологиями российские инженеры — новое поколение, которое будет формировать завтрашнюю элиту российской нефтянки. Во-вторых, уже видны плоды системного развития наиболее успешных российских подрядчиков — в том числе, в области геофизических исследований, нефтепромысловой химии и бурильных труб.

Главное сейчас — использовать полученный шанс по максимуму. Отработать на восточносибирских промыслах высокие технологии и высококачественный оправданно дорогой сервис, подтянуть производство оборудования и научно-технические лаборатории, обучить людей. Так, чтобы завтра не пришлось все переделывать и сожалеть о нерациональном обращении с недрами, чтобы более подготовленными вступить в российский шельфовую эру, которая, как мы верим, все же не за горами. 

