

ОАО «Башнефтегеофизика» и ООО «РН-Уватнефтегаз»: объединяя усилия и новации

ОАО «Башнефтегеофизика» предоставляет сегодня в России полный спектр геофизических услуг. О профессионализме его специалистов и исполнительности в порученном деле говорит достойный опыт — более 80 лет деятельности, и весомый список партнеров. Одним из ключевых партнеров компании стало ООО «РН-Уватнефтегаз».

История сотрудничества ОАО «Башнефтегеофизика» с компанией ТНК, в дальнейшем с ТНК-ВР, началась в 2000 году. Тогда в Западной Сибири было запущено производство сейсморазведочных работ на Русской площади, где в итоге отработано 250 квадратных кило-

метров сейсмических профилей модификации 3Д с высоким коэффициентом качества (0,97).

Следующим этапом сотрудничества стали сейсморазведочные работы в Оренбургской области в 2003–2004 годах: Сорочинско-Никольский участок

(заказчик ОАО «Оренбургнефть» — 400 погонных километров 2Д), Сахаровский (заказчик ОАО «Оренбургеология» — 90 квадратных километров 3Д), Родниковский и Романов-Врезовский (заказчик ОАО «Оренбургнефть» — 279 квадратных километров 3Д).

По результатам обработки и комплексной интерпретации сейсморазведочных материалов на Сорочинско-Никольской площади, проведенной Центром обработки и интерпретации ОАО «Башнефтегеофизика», была построена детальная модель геологического строения группы месторождений, выявлены новые нефтеперспективные объекты, рекомендовано к бурению девять поисковых скважин.

ОАО «Башнефтегеофизика» в сфере разведочной геофизики осуществляет работы, начиная с поисков месторождений современными методами сейсмической разведки и заканчивая гидродинамическим моделированием. В промысловой геофизике — от проводки и исследований в процессе бурения скважин до интенсификации добычи ископаемых



Уватский период

Дальнейшее сотрудничество ОАО «Башнефтегеофизика» и ГНК-ВР продолжилось в Западной Сибири. Началась реализация грандиозного по своим масштабам проекта — разработка месторождений Уватской группы.

Сложность проведения сейсморазведочных исследований в Уватском регионе обусловлена прежде всего специфическим ландшафтом — перепадом высот от 48 до 123 метров над уровнем моря и крайней степенью залесенности отдельных участков. Проведение работ также осложняло наличие временных автотрасс, сложные погодные условия и короткий полевой сезон.

В 2009 году Шаимская сейсмическая экспедиция ОАО «Башнефтегеофизика» была выбрана в качестве подрядчика на выполнение сейсморазведочных работ объемом 2 000 погонных километров, что составляет более 40 000 физических наблюдений, на Герасимовской площади. Этот проект был реализован за два зимних полевых сезона и в 2010 году завершен в полном объеме.

В этом же году за успешные результаты работ на объектах ГНК-ВР компания «Башнефтегеофизика» получила сертификат постоянного партнера.

С 2009-го по 2013 год сейсмическими исследованиями по Уватской группе месторождений были охвачены Косухинская, Сложная, Имгытская, Северо-Имгытская, Герасимовская и Западно-Герасимовская площади.

Всего за указанный период на объектах ООО «РН-Уватнефтегаз» (ранее ООО «ГНК-Уват») предприятие выполнило более 1 470 квадратных километров сейсморазведочных исследований в модификации 3Д и 3 400 погонных километров в модификации 2Д. Это достаточно большой объем, если учесть, что работы велись только в зимний полевой сезон, а это в среднем три месяца. Параллельно с проведением сейсморазведки методом общей глубинной точки 2Д и 3Д на каждой площади были проведены работы по изучению искажающего влияния верхней части разреза (ВЧР) методом

Специалисты ООО «РН-Уватнефтегаз» и ОАО «Башнефтегеофизика» использовали в работе на территории Уватского региона сверхплотную технологию проведения МСК, что помогало оптимально определять параметры возбуждения сейсмического сигнала

микросейсмического каротажа (МСК), что позволило впоследствии построить единую модель ВЧР, охватывающую весь изучаемый район.

Новые методики и оборудование

Специалисты ООО «РН-Уватнефтегаз» и ОАО «Башнефтегеофизика» использовали для Уватского региона сверхплотную технологию проведения МСК, что помогало оптимально определять параметры возбуждения сейсмического сигнала. Весь полученный полевой сейсмический материал был оценен как высококачественный. Это позволило в дальнейшем решить все поставленные геологические задачи.

За последние два года открыто не одно новое месторождение, что говорит о больших потенциальных возможностях Уватского региона.

При проведении работ в сложных погодных и ландшафтных условиях Уватского региона были успешно испытаны новейшие модели техники: буровые установки УБГМ-1А на КТМ10В, вездеходы ГАЗ-34039 «Ирбис», проведена апробация бескабельного сейсмического оборудования Unit (Sercel, Франция) и GSR (США). Кроме того, было задействовано новейшее топогеодезическое оборудование: Trimble R7 в сочетании с GPS (Глобальная система позиционирования) и ГЛОНАСС (Глобальная навигационная спутниковая система), лазерные тахеометры Nikon Nivo, а также для оперативной оценки качества полевого сейсмического материала — пакеты программ SesWinQC и «Пикеза-4».

Стоит подчеркнуть особо важный момент. Многие площади, изучаемые в рамках Уватского проекта, ОАО «Башнефтегеофизика» отрабатывало в течение нескольких полевых сезонов. Преимущество долгосрочных проектов заключается в том, что работы на больших площадях в течение двух-четырех лет позволяют провести заблаговременную рекогносцировку местности и оценить топографической службе партии орографическую обстановку, предварительно рассчитать схемы отработки площади, внести при необходимости корректировку методики работ.

В реализации Уватского проекта совместно со специалистами ОАО «Башнеф-



Ильдар АХМЕТШИН, первый заместитель генерального директора, директор дирекции разведочной геофизики ОАО «Башнефтегеофизика»

те-геофизика» участвовали специалисты ООО «РН-Уватнефтегаз», а именно главный геолог Д. В. ЕМЕЛЬЯНОВ, директор департамента геологоразведочных работ А. П. КУЛИК, руководитель проектов Ю. В. ЯРИН и многие другие.

Сегодня ООО «РН-Уватнефтегаз» является дочерним предприятием ОАО «НК «Роснефть», с которым «Башнефтегеофизика» ведет многолетнее сотрудничество — со времен проектов в Западной Сибири в 2005 году (ОАО «Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз») и до настоящего времени на Таймыре (ЗАО «Ванкорнефть»).

Компания готова и дальше выполнять заказы «РН-Уватнефтегаз», для чего продолжает совершенствовать собственное производство и расширять линейку услуг. При этом модернизация производства на предприятии органично сочетает новейшие достижения геофизической науки и мировой опыт проведения геофизических исследований.

Ильдар АХМЕТШИН



ОАО «Башнефтегеофизика»

450000 г. Уфа, ул. Ленина, 13

Тел.: (347) 272-60-24, 276-76-60

E-mail: bng@ufacom.ru

www.bngf.ru