

Дорогие читатели,

Мы рады представить вашему вниманию 30-й выпуск журнала ROGTEC. Это еще один большой рубеж для прочно укрепившегося на первом месте издания, посвященного технологиям нефтегазодобычи в России и Каспийском регионе.

Обычно август для нефтяного бизнеса проходит довольно спокойно, ведь для многих ведущих отраслевых компаний это время отпуска, а в странах юга Европы люди уезжают на отдых просто в массовом порядке. Не смотря на это, заметным событием этого лета стало решение компании Statoil, державшей 24% долю Штокмана не продолжать свое участие в консорциуме по развитию проекта. Срок действия партнерского соглашения истек 30 июня и три основных партнера – Газпром (51%), Total (25%) и Statoil (24%) до сих пор не пришли к коммерческому соглашению или финальному решению о дальнейшем развитии проекта. Известно, что Royal Dutch Shell не просто заинтересована в участии, но более того – располагает финансированием, необходимым для инвестирования в этот проект. Учитывая снизившиеся цены на газ, избыток сланцевого газа в США, технологически-сложный процесс добычи и решение вопроса налогообложения, скорее всего, приведут к тому, что в ближайшие пару лет Штокманский газ по-прежнему будет оставаться подо льдом. Также продолжаются дискуссии о структуре собственности TNK-BP по мере того, как консорциум AAR и компания BP приступили к переговорам по “дружественному урегулированию”. Если BP уйдет, большая доля их годовых доходов будет потеряна. Как компания сможет компенсировать эти доходы? Ходят слухи, что Роснефть может стать претендентом на участие. Для продавца всегда выгоднее иметь двух потенциальных покупателей, если только покупатели не объединятся.

Роснефть недавно объявила о новом партнерстве с норвежской Statoil по созданию совместных предприятий для проведения геологоразведочных работ на шельфах Баренцева и Охотского морей. Также, совместно с ЭксонМобил, Роснефть объявила о выборе Завода Морских Конструкций «Восточный» в качестве подрядчика на проведение оценки концепций для разработки технико-экономического обоснования буровой платформы для мелководных участков арктического шельфа. Освоение Арктики продолжается в России.

Возвращаясь к содержанию свежего выпуска журнала ROGTEC - открывает номер тематическое интервью с Пьером

Дельпоном, директором по внешним связям Норт Каспиан Оперейтинг Компани. Учитывая, что наш журнал является основным региональным медиа-партнером предстоящей выставки KIOGE, действительно интересно узнать мнение господина Дельпона об этом сложнейшем с технической точки зрения проекте. Также среди публикуемых интервью и принимая во внимание тот факт, что наш журнал продолжает медийную поддержку постоянно растущей выставки, посвященной Сахалину, в новом номере ROGTEC вашему вниманию предлагается эксклюзивное интервью с Андреем Галаевым, главным исполнительным директором “Сахалин Энерджи”, который рассказывает о прошлом, настоящем и будущем этого проекта. ВНИИГАЗ также предоставило нам материал, посвященный проекту Сахалин-3, его геологии, производственным системам и буровым комплексам. Раздел “Технология за круглым столом” этого номера журнала посвящен КВБ и преимуществам, которые дает эта технология региональным операторам. В беседе участвуют 4 крупных нефтесервисных компании, а учитывая интереснейшие сведения, предоставленные компанией GE, этот раздел, безусловно, является одним из наиболее заметных материалов свежего номера.

Развитие месторождений в Арктике остается одной из важнейших тем, и мы продолжаем серию статей, посвященных сложным техническим и нормативно-правовым аспектам развития проектов в этом регионе. Последняя из статей в этой серии предоставлена нашими партнерами из компании RPI, а учитывая ваши отзывы на их предыдущий материал, эта статья должна вам понравиться. Очевидно, что дела в этом регионе идут медленно, и в упомянутой статье рассматривается необходимость ускорения развития скрытых подо льдом углеводородных ресурсов.

Также в номере вы найдете материалы от наших привычных авторов статей – компаний Роснефть, TNK-BP и ТюменНИИгипрогаз, благодаря которым этот номер журнала действительно отличается обилием материалов от крупнейших операторов отрасли. Я надеюсь, этот номер нашего журнала вам понравится, и с нетерпением жду встречи с вами на предстоящей выставке.

Ник Лукан
Шеф-редактор
nick.lucan@themobiusgroup.com



Представляем Calypso. Достигая новых глубин донной сейсморазведки.



Сохранив непревзойденное качество изображений,
мы увеличили вдвое глубину и производительность.



ION представляет систему Calypso™, созданную на основе донной телеметрической косы нового поколения для построения полноволновых изображений при плотном шаге квантования при глубине воды от 5 до 2 000 м. Система Calypso регистрирует данные в широком диапазоне частот, помогая осваивать новые площади, исследовать разрезы со сложным геологическим строением и принимать верные решения при разработке месторождений, сохраняя низкую себестоимость работ.
Узнайте больше на iongeo.ru/calypso.

НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Нетипичные коллекторы

→ Регионы с суровыми климатическими условиями

Разрезы со сложным геологическим строением

Изучение осадочных бассейнов

→ Эксплуатация месторождений

Dear Readers,

Welcome to issue 30 of ROGTEC Magazine – another big milestone for a publication that has cemented its place as the number one technology magazine for Russia and the Caspian.

August is normally a quiet time in the oil patch, with a lot of industry leaders on holiday and indeed the southern European countries tend to leave en masse! A story of note however is the news that Statoil decided last month not to renew its participation in the Shtokman Development consortium, where it held a 24% share. The partnership agreement expired on 30 June and the three major partners – Gazprom (51%), Total (25%) and Statoil (24%) – have yet to come to an agreement on either commercial terms or the final development solution. Royal Dutch Shell are known to not only be interested in participation, but indeed have the necessary funding to put in to the project. With depressed natural gas prices, a glut of US shale gas, extremely difficult technological challenges and also some taxation issues to overcome, Shtokman's gas will remain, for the next few years, secured under the winters ice.

Ownership discussions are also under way at TNK-BP as AAR and BP enter into a phase of "good faith" negotiations. Should BP exit, a large percentage of their yearly revenues will be lost. How will the company replace these revenues? Rosneft are rumoured to be a potential suitor. Having 2 bidders is always a better prospect for the vendor, unless the bidders combine.

Rosneft have also recently announced a new offshore partnership with Statoil for the exploration of blocks in the Barents Sea and the Sea of Okhotsk. They have also announced, with ExxonMobil, that they have selected the Vostochniy Offshore Structures Construction Yard for the concept evaluation and feasibility studies for shallow arctic drilling platforms. It is clear that Arctic development is continuing in Russia.

Back to this issue of ROGTEC, and we start off with a topical interview with Pierre Delpont, external relations

director at the North Caspian Operating Company. With this issue being a lead regional publication for KIOGE, his views into this most technically challenging of projects are very insightful. Also on the interview front, and with our media sponsorship of the ever growing Sakhalin show in mind, ROGTEC talks exclusively with Andrei Galaev, CEO at Sakhalin Energy, who discusses past present and future plans. VNIIGAZ also review the Sakhalin 3 project for us from geology to production systems and drilling structures. Our technology roundtable this issue looks at LWD, and the benefits that this technology brings to the regional operators. With the big 4 service companies all participating, and indeed great input from GE, this is certainly a highlight of the magazine.

With the arctic still high on the priority list, we continue our series of articles looking at the regulatory and technical challenges that this area encounters. This latest article is written by our partners at RPI and judging by your feedback from their last article I think you will enjoy it. It is plain to see that progress is slow in this area, and the article looks at the need for accelerated development of the resources hidden beneath the ice.

We also have our usual contributions from Rosneft, TNK-BP and TNNG making this issue of ROGTEC top heavy with fantastic operator led content. I hope you enjoy it, and indeed look forward to catching up with you all at the upcoming shows.

Nick Lucan

Editorial Director

nick.lucan@themobiusgroup.com

