

## *Дорогие читатели,*

Рад приветствовать вас на страницах 34-го номера журнала ROGTEC.

В июне мы имели удовольствие посетить выставку MIOGE и встретиться со всеми нашими коллегами по отрасли. Мы получили замечательные отзывы от наших клиентов и участников выставки: среди всех представленных на выставке изданий, наибольшую огласку и распространение имел именно ROGTEC. Всего на выставке было распространено 6500 экземпляров журнала ROGTEC. Думаю, вряд ли кто станет спорить, что ROGTEC был самым видимым изданием на крупнейшей нефтегазовой выставке России!

В центре внимания этого номера журнала – нетрадиционная нефть. Россия располагает одними из крупнейших запасов нетрадиционных углеводородов на планете, и знаменита крупнейшими в мире сланцевыми пластами Баженовской свиты в Сибири. По мере истощения эксплуатируемых месторождений в России, ясно, что для достижения поставленной Владимиром Путиным цели сохранения добычи российской нефти на уровне 10 млн. баррелей в день до 2020 года и далее, необходимо начинать разработку новых ресурсов. “Сланцевая лихорадка” в США идет полным ходом и не думает стихать, так какие же технологии может перенять Россия и какие уроки может из этого вынести?

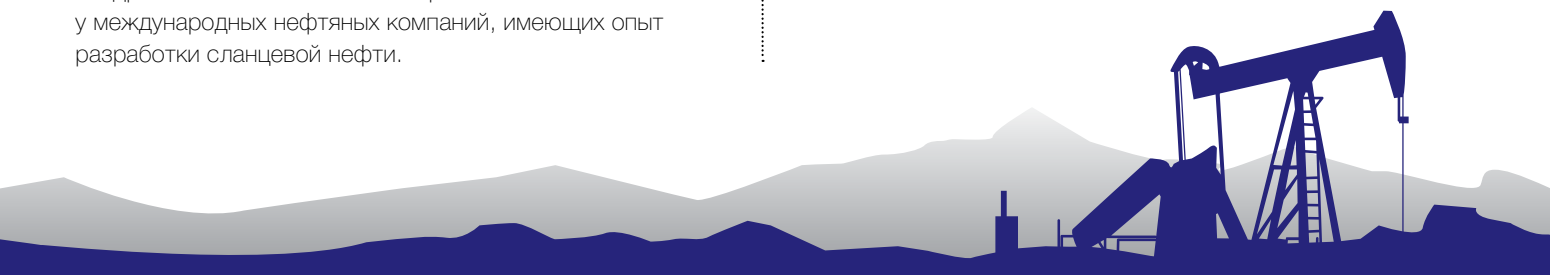
Эксперты из СПД предоставили для этого номера журнала замечательный материал о нынешней ситуации с Баженовскими запасами, подсчете запасов и текущей добыче. Статья разделена на две части и в следующем номере ROGTEC будет опубликована вторая часть, рассказывающая о поисках “среднего Баккена” в Баженовских пластах. В продолжение темы нетрадиционных запасов, мы благодарны компании Газпром Нефть за предоставленный материал о разработке Пальяновской площади Красноленинского нефтяного месторождения. Что касается налоговых вопросов, Правительство РФ предприняло первые шаги в правильном направлении, подписав в конце июля закон, обеспечивающий операторам более рентабельную добычу на месторождениях трудноизвлекаемой нефти. Однако, необходимо внедрять новые технологии и перенимать опыт и знания у международных нефтяных компаний, имеющих опыт разработки сланцевой нефти.

В преддверии выставки KIOGE, мы также публикуем обзор масштабов и состояния рынка разведки и добычи в Казахстане. Размеры отдельных сегментов рынка и статистика роста может кого-то удивить, и этот материал стоит прочитать всем, кто планирует войти на этот рынок или усилить свои нынешние позиции в этой стране бывшего Союза. Технология за круглым столом в этом номере посвящена MWD телеметрии, в обсуждении участвуют компании Weatherford, GE, Baker Hughes, Halliburton и Phoenix Technology Services. Мы также публикуем отличные статьи от наших привычных авторов – Дэвида Бэмфорда и ВНИИГАЗ.

Я надеюсь, вам понравится этот выпуск журнала и мы всегда рады обратной связи с вами.

С наилучшими пожеланиями,

**Ник Лукан**  
Шеф-редактор  
[nick.lucan@themobiusgroup.com](mailto:nick.lucan@themobiusgroup.com)



# ЗАКОЛОННЫЙ ПАКЕР WELLTEC®

## В УСЛОВИЯХ ВЫСОКИХ ТЕМПЕРАТУР



Заколонный пакер Welltec (WAB) является инновационным инструментом, позволяющим реализовывать проекты по заканчиванию скважин с аномально высокой забойной температурой. Заколонный пакер WAB позволяет успешно изолировать пласты и сохранять целостность скважины даже там, где применение традиционных технологий становится невозможным, вплоть до 300° C (572° F).

Успешное тестирование WAB на одной из геотермальных скважин подтвердило возможность использования Заколонных пакеров WAB в условиях высоких температур, в частности, при добыче методом гравитационного дренирования при закачке пара (SAGD).

Заколонный пакер WAB был специально разработан Компанией Welltec как надежный и высокопрочный изолирующий инструмент, выдерживающий высокие температуры и работающий на проектах SAGD эффективнее традиционных технологий.

### ПОСЕТИТЕ НАШ СТЕНД НА ВЫСТАВКЕ KIOGE

Приглашаем вас посетить наш стенд на KIOGE 01-04 октября 2013, на котором будет представлено инновационное сервисное скважинное оборудование.

# Welltec®

Контактная информация: Рустам Абылкасимов • Менеджер по развитию бизнеса, Каспийский регион • 010000 Казахстан  
• Астана, ул. Байтурсынова, д. 3 • Хайвил, блок В-3, этаж 2, офис 8 • Эл. почта: rabylkasimov@welltec.com  
• Телефон: +7 7172 507680, +7 705 7449004 • www.welltec.com

## *Dear Readers,*

Welcome to issue 34 of ROGTEC Magazine.

It was great to attend MIOGE in June and catch up with all of our industry colleagues. We had amazing feedback from our clients and show attendees as ROGTEC had the most exposure and distribution off all magazines at the event. In total we had over 6500 copies of ROGTEC being distributed throughout the exhibition. I don't think anyone can argue that ROGTEC was the most visible publication at Russia's largest oil and gas exhibition!

Our focus this issue is on Unconventional Oil. Russia has some of the largest unconventional reserves on the planet, and indeed is home to the single largest shale formation in Siberia's Bazhenov. With Russia's largest brownfields in decline, it is clear that in order to achieve Vladimir Putin's goal of keeping Russian oil production at 10m b/d up to, and beyond 2020, new resources must be brought online. With the "shale gale" in the US in full swing and showing no signs of abating, what lessons can be learned and what technology transferred to Russia?

Experts from SPD contribute to this issue with a great piece on current developments at the Bazhenov, reserves estimates and production to date. The article is split in to two pieces and the second part will run in the next issue of ROGTEC, looking at the search for "Middle Bakken" at the Bazhenov. Staying on the unconventional theme, we also welcome Gazprom Neft as a contributor, looking at the development of the Palyanovskaya area of Krasnoleninskoye oil fields. On the fiscal side, the RF Government has taken the first steps in the right direction with a law change signed in late July that makes it more profitable for operators to develop their tight oil plays. However, new technology must be adopted, and lessons and experiences learned from IOCs with global shale oil experience.

With KIOGE just around the corner, we also look at the size and scope of the upstream market in Kazakhstan. The individual market segment sizes and growth statistics may surprise some, and this piece is well worth a read for anyone looking to enter this market, or indeed enhance their current business in the former Soviet state. Our technology roundtable in this issue looks at MWD, with contributors from Weatherford, GE, Baker Hughes, Halliburton and Phoenix Technology Services. We also have some great articles from regular contributors David Bamford and VNIIGAZ.

I hope you all enjoy this issue, and your comments and feedback are always appreciated.

Best regards,

*Nick Lucan*

Editorial Director

[nick.lucan@themobiusgroup.com](mailto:nick.lucan@themobiusgroup.com)

