



RDCR 2017

RDCR-2017 г.: Ведущий российский форум по бурению и скважинному инжинирингу отмечает свою пятую годовщину

RDCR 2017: Russia's Leading Drilling and Well and Engineering Forum Celebrates its 5th Anniversary

Пятый год подряд ведущие представители российского сектора проектирования и строительства скважин собираются в отеле «Балчуг Kempinski», чтобы в ходе RDCR обсудить задачи, стоящие перед отраслью. В этом году мероприятие собрало рекордное количество участников – более 280 делегатов, принявших участие в выступлениях и присоединившихся к оживленным спорам о том, как улучшить нефтегазовую промышленность России.

Как и в любом мероприятии, количество не обязательно означает качество. Но на RDCR и его родственном мероприятии KDR (Казахстан) присутствует и то, и другое. Представлены свыше 150 самостоятельных компаний:

- 35 региональных и международных нефтегазовых компаний
- 22 буровых подрядчика
- 97 технологических и сервисных компаний

«Действительно отличные обсуждения за круглым столом...»

При таком составе участников высокого уровня, представлявших всю цепочку создания стоимости в региональном секторе бурения, ожидалось актуальные и непростые темы для обсуждения и выступления, что

For the 5th year running, the leading figures involved in Russia's well engineering sector gathered at the Kempinski Baltschug Hotel to discuss industry challenges at the RDCR. This year's event saw a record attendance – with over 280 delegates coming to participate in the presentations and join in the lively debate discussing how to improve Russia's O&G sector.

As with any event, quantity does not necessary mean quality. With the RDCR and our sister event the KDR in Kazakhstan, you can have both. Over 150 separate companies represented:

- 35 National and International Operators
- 22 Drilling Contractors
- 97 Technology and Service Companies

“Truly excellent roundtable discussions...”

With such a high level line up from across the entire regional drilling value chain – heated and challenging discussion topics and presentations were expected, and that is exactly what was delivered. Debates focussed on the quality of the service or offering available in the market, budgetary constraints, required technologies for future wells, improving efficiencies and matching international norms.

Drilling and Completion specialists from operators such as Rosneft, Gazprom Neft, Lukoil and Salym Petroleum

и было обеспечено. Дискуссии были сосредоточены на качестве услуг и предложениях, имеющихся на рынке, бюджетных ограничениях, требуемых скважинных технологиях будущего, повышении эффективности, а также соответствующих международных нормам.

Специалисты по бурению и заканчиванию таких компаний, как: «Роснефть», «Газпром нефть», «ЛУКОЙЛ», «Салым Петролеум», - представили свои новейшие разработки и передовые технологии с последующим обсуждением во время сессий круглых столов с ведущими региональными подрядчиками по бурению, а также ведущими региональными и международными поставщиками бурового оборудования и услуг.

На форуме было предоставлено два направления: дискуссии в зале 1 сосредоточились на услугах по бурению, а в зале 2 на буровом оборудовании и управлении буровыми операциями. В каждом зале было запланировано четыре сессии обсуждений за круглым столом, посвященных заранее определенным темам, при этом каждую сессию открывали обстоятельные выступления по техническим вопросам.

Перед началом сессий все делегаты RDCR собрались в зале «Владимир» отеля «Балчуг Кемпински», чтобы

послушать вступительную речь Алексея Черепанова, руководителя программ операционной эффективности собственных нефтесервисов, ПАО «Газпром нефть», и Руслана Калманова, руководителя проекта, ООО «Газпромнефть НТЦ». Они сосредоточились на развитии современного бурового сервиса в России, в частности, на технологических достижениях в области бурения и использовании высокоэффективных буровых установок с целью повышения эффективности. Несмотря на размеры помещения, там остались только стоячие места!

Замечательное участие аудитории, стимулирующее выступающих

В ходе обсуждения доклада «Газпром нефти» коллеги задали следующие вопросы:

- Ленар Назипов, УК «Татбурнефть», поинтересовался, как компания планирует работать в условиях

presented on their latest in-field developments and operations, whilst engaging in roundtable discussion with the leading regional drilling contractors as well as leading regional and international suppliers of drilling related equipment and services.

The forum had two tracks, with Hall 1 focusing on Drilling Services and Hall 2 focusing on Drilling Equipment and Control. Each hall had four scheduled roundtable discussions covering pre-set topics, with in depth technical presentations starting off each panel session.

Before the panel sessions started, the entire RDCR delegation gathered in the Vladimir Ball Room of the Kempinski Baltshug Hotel to listen to Alexey Cherepanov, In-House Oil Service Efficiency Program Manager for Gazprom Neft, and Ruslan Kalmanov, Project Manager for Gazpromneft NTC, make the Keynote speech. They focused on the development of advanced drilling services in Russia, specifically drilling technology advances and the use of hi tech rigs to increase efficiency. Despite the size of this hall – there was standing room only!

Great Audience Participation, Challenging the Presenters

During the ensuing Q&A, Gazprom Neft were asked the following questions:

- Lenar Nazipov from Tatburne, wanted to know their plans where

in terms of dealing with production restrictions under the recent OPEC Agreement. Alexey Cherepanov responded that maintaining the current level, as well as drilling more aggressively, would help them to manage the situation.

- Alexander Larionov from Gazprom Bureniye, questioned how the US manage to drill 70% faster. Alexei Cherepanov explained that, as per the statistics, such result was obtained through highly motivated drilling teams and innovative technology. Albert Iskhakov, Tatburne, further noted that the operators and drilling contractors report their research findings to the national statistics office and this information is available to anybody who is interested
- Ilya Matveev from Rosneft, asked if, in accordance with the law, operators should make a choice based on the lowest price or the lowest adjusted price. Alexey Cherepanov responded that it depends on the efficiency indicators used by the contractor.
- The forum participants further asked how they



ограничений по добыче нефти в рамках недавнего соглашения стран ОПЕК. В ответ Алексей Черепанов сказал, что справиться поможет поддержание существующего уровня и более активное бурение.

- Александр Ларионов, «Газпром Бурение», уточнил, как же Америке удалось бурить на 70% быстрее. Алексей Черепанов пояснил, что согласно официальной статистике результат сложился за счет сильных буровых команд и инновационных технологий. Альберт Исхаков, УК «Татбурнефть», заметил, что буровые заказчики и подрядчики сдают результаты своих исследований в госстатистику, эти разработки могут взять все желающие.
- Илья Матвеев, «Роснефть», поинтересовался, должны ли нефтедобытчики, согласно законодательству, выбирать по наименьшей цене или по наименьшей приведённой цене. Алексей Черепанов заметил, что это зависит от того, какие показатели эффективности выполняет подрядчик.
- Также участники форума поинтересовались, как они могут стать подрядчиками «Газпром нефти». Алексей Черепанов ответил, что любой подрядчик может участвовать в тендерных процедурах.
- Пакеев Виталий, Phoenix Technology Services, заметил, что буровые нового поколения не только в России, но и по всему миру внедряются довольно медленно. И наблюдаемый рост эффективности происходит благодаря технологиям автобурения.
- Бурганов Ильдар, УК «Татбурнефть» спросил, рассматривает ли компания возможность упрощения процедуры аккредитации и отмечают ли специалисты «Газпром нефти» лучшие бригады других ведущих компаний России. Алексей Черепанов

can become the Gazprom Neft's contractors. Alexey Cherepanov responded that any contractor can engage in bidding.

- Vitaly Pakeev from Phoenix Technology Services, observed that the uptake of new generation drilling rigs has been slow not just in Russia, but globally. He went on to say that the increase in efficiency that we are witnessing is because of automated drilling technologies.
- Ildar Burganov from Tatburneft asked whether the company was considering relaxing its accreditation procedure, and whether Gazprom Neft's professionals recognized the best crews of Russia's other leading operators. Alexey Cherepanov responded that the accreditation procedure would not, most likely, be changed. He went on to say that there is an internal crew rating within the company, but if required a general rating can be set up.
- The forum participants were further curious to know

how Gazprom Neft utilizes the experience from other government owned companies. Alexey Cherepanov admitted that there is of yet no sharing of experience.



Телепнев Алексей Владимирович, Старший инженер по заканчиванию, опробыванию и тестированию скважин, Сахалин Энерджи Инвестмент Компани ЛТД
Telepnev Aleksey Vladimirovich, Senior Completions and Well Intervention Supervisor, Sakhalin Energy Investment Company LTD



Акикат Махмотов, ведущий инженер по разработке нефтегазовых месторождений компании Schlumberger
Rinat Shafigullin, Akikat Makhmotov, Reservoir Domain Champion at Schlumberger

Hall 1: Drilling Services

Following this presentation, the participants split into the two different technology tracks. Hall One continued with presentations from Rinat Shafigullin, Deputy General Director for Workover, Drilling & Enhanced Oil Recovery at Tatneft, looking at New Organizational Approaches to Well Construction. Akikat Makhmotov, Reservoir Domain Champion at Schlumberger then presented on the Benefits of Applying Pressure and Mobility Measurements in Well Construction.

The second two sessions, punctuated with a morning coffee break and then lunch, saw presentations from Rosneft, Lukoil, Sakhalin Energy and BP, all of which ensured great questions and answer sessions.



НАРУШЕНИЕ ЦЕЛОСТНОСТИ СКВАЖИНЫ ВЕДЕТ К ПОТЕРЯМ ВРЕМЕНИ И ЗАТРАТАМ?

Смола WellLock® может быть изготовлена без содержания твердой фазы, что устраняет риск закупоривания пласта при РИП, позволяя цементу проникать в самые мелкие трещины, приводящие к ухудшению целостности скважины. Кроме того, отсутствует неблагоприятная реакция при контакте с водными составами, что дает возможность вытеснения цементом или смешивания с цементом. В результате смола WellLock успешно применяется для восстановления целостности скважин, которые ранее не удавалось ремонтировать традиционными методами.

halliburton.ru

сказал, что процедуру аккредитации менять, скорее всего, не будут. В компании существует внутренний рейтинг бригад. Но при желании можно организовать общий.

- Также участникам форума было интересно, как «Газпром нефть» использует опыт других государственных компаний. Алексей Черепанов признался, что активного обмена опытом пока не происходит.

Зал 1 «Услуги по бурению скважин»

После этой презентации участники разделились на два отдельных технологических направления. В зале 1 далее состоялись выступления Рината Ильдусовича Шафигуллина, заместителя генерального директора «Татнефти» по ремонту, бурению скважин и повышению нефтеотдачи пластов, который рассмотрел «Новые подходы в организации строительства скважин». После этого Акикат Махмотов, ведущий инженер по разработке нефтегазовых месторождений компании Schlumberger, рассказал о «Преимуществах применения замеров пластового давления и подвижности при строительстве скважин».

В ходе следующих двух сессий, с перерывами на утренний кофе и обед, с докладами выступили представители «Роснефти», «Лукойла», «Сахалин Энерджи» и ВР, каждый из которых по завершению обеспечил интересные обсуждения.

Четвертой сессией первого зала стал расширенный вариант хорошо известных сессий Российских круглых столов по бурению и заканчиванию на тему наплавки твердосплавных материалов. АО «ССК» представило результаты трибологических испытаний по оценке твердосплавных наплавки. Обсуждение, последовавшее за выступлением, вызвало большой интерес и оживленные дискуссии среди изготовителей, подрядчиков по бурению и самих операторов, некоторые из которых поблагодарили «ССК» за проведение данного исследования и отметили его важность для отрасли в целом. Далее последовали доклады компаний Harblanding Solutions Europe и Arnco Technologies, которые коснулись предлагаемой ими проволоки для твердосплавной наплавки, вопросов технической поддержки, технологий повторного нанесения и удаления. Они также обсудили дополнительные вопросы выбора проволоки и факторы, которые не были охвачены в ходе исследований.

Компании National Oilwell Varco, Grant Prideco и Tuboscope завершили сессию, рассмотрев новые высококачественные соединения Delta, а также комплекс систем по управлению жизненным циклом труб Tuboscope.



The 4th session in hall one saw an expanded version of the RDCR's well know hardbanding panel session. SSC presented on their recently commissioned hardbanding tribological report (Which is available to read in this issue). The post presentation Q&A generated a lot of interest and discussion from applicators, drilling contractors and the operators themselves, some of whom thanked SSC for conducting this research and stating that it would benefit the entire industry. Harblanding Solutions Europe and Arnco Technologies followed on by discussing their hardbanding wires, customer support, re-application and removal solutions. They also discussed further areas for wire selection and consideration which were not covered within the test.



Мировой лидер в
производстве современных
малогабаритных
гироскопических
навигационных систем для
нефтегазового сектора



Высокоточные и надежные
гироскопические инклинометры, работающие
в режиме непрерывной съемки,
для всех профилей нефтегазовых
скважин, в т.ч. сложных, устойчивы
к воздействию агрессивных высоких
температур.

- ⊗ Высокоскоростной непрерывный гироскопический инклинометр с внутренней привязкой к географической системе координат, к «истинному Северу»: высокая точность измерений в скважинах любого профиля (от вертикальных до горизонтальных)
- ⊗ Превосходная устойчивость к механическим воздействиям, высокая надежность, не подвержен влиянию внешних магнитных полей
- ⊗ Выдающаяся точность и скорость съемки среди гаммы гироскопических инклинометров, представленных на рынке, скорость записи до 150 м/мин
- ⊗ Простота в использовании, оптимальные массогабаритные характеристики, компактность и мобильность



Stockholm Precision Tools на протяжении 20 лет является мировым лидером и надежным поставщиком современных гироскопических систем для нефтегазового и горнорудного сектора. Гироскопические инклинометры SPT обеспечивают высокую точность и достоверность измерений, при этом приборы невосприимчивы к магнитным помехам в стволе скважины, обеспечивают оптимальные эксплуатационные характеристики и

режимы проведения измерений. Приборы компании SPT помогают нашим партнерам снизить время проведения ГИС, повышают оборачиваемость геофизических партий, снижают временные и финансовые издержки. Благодаря приборам SPT наши клиенты могут быть абсолютно уверены в том, что они получают наиболее точные и достоверные измерения, которые только могут обеспечить приборы этого типа.



Федоров Сергей Константинович, Профессор
Sergey Federov, Professor



Дон Бишоп, Директор по развитию бизнеса,
«Арнко Текнолоджи»
Don Bishop, Director, Business Development, Amco Technology



Григорьев Максим Сергеевич, Начальник «Центра
сопровождения Бурения», «НОВАТЭК НТЦ»
Maxim Grigoriev, Head of Drilling Support Center, NOVATEK STC

Зал 2 «Буровое оборудование и управление буровыми операциями»

В зале 2 в рамках той же концепции состоялись отличные доклады и обсуждения компаний

National Oilwell Varco, Grant Prideco and Tuboscope completed the session by looking at the new Delta premium connection and also Tuboscope's pipe life cycle management systems.

Hall Two: Drilling Equipment and Control of Operations

Hall Two followed the same format with some excellent presentations and discussions coming from, Novatek, Gazprom-Neft, Salym Petroleum and Tatburne, with event sponsors MTU, Drillemec, McCoy, Forum B&V, Siemens, ABB, and Caterpillar presenting on how their latest technologies can help increase efficiency and cut costs.



Юрий Парнивода, Генеральный директор Drillemec, Россия
Yuri Parnivoda, General Director, Drillemec Russia



Дмитрий Евгеньевич Зорин, Руководитель проекта,
АО Газпромнефть – ННГ
Dmitry Zorin, Project Manager, SC Gazpromneft – NNG

This theme carried on throughout the forum, with regional operators presenting their challenges and success stories, followed by drillers and service companies presenting on the latest solutions that they had to offer.

Following these presentations, high level representatives from the regional operators and drilling contractors, alongside sponsoring technology and services providers



Кристиан Кордес, Менеджер по региону Россия,
ФОРУМ Б+В ОИЛ ТУЛС ГМБХ
Christian Cordes, Country Manager Russia,
FORUM B + V OIL TOOLS GMBH



Никулин Олег Викторович, Ведущий инженер-энергетик,
ООО «УК «Татбурнефть»
Oleg Viktorovich Nikulin, Chief Power Engineer, Tatburneft



Андрей Дмитриев, Менеджер по продажам в Канаде и
странах бывшего СССР, McCoy Global
Andrei Dmitriev, Sales Manager, Canada & FSU, McCoy Global



Антуан Д'Амор, Заместитель руководителя отдела бурения,
«Салым Петролеум Девелопмент»
Antoine D'Amore, Head of Front End Engineering, Deputy Wells
Manager, Salym Petroleum Development



SIEMENS

«НОВАТЭК», «Газпром нефть», «Салым Петролеум» и «Татбурнефть», где спонсорами мероприятия выступили MTU, Drillmec, McCoy, Forum B&V, Siemens, ABB, Caterpillar, представившие свои последние технологии, повышающие эффективность и сокращающие расходы.



CATERPILLAR®

– engaged in discussion and knowledge sharing roundtable sessions. This allowed the entire drilling value chain, from asset owners, to service and technology companies, to knowledge share, understand best practice and learn from each other to drive the sector forward.



Industry Leading Networking Opportunities at the RDCR

The day was split with extended coffee breaks which gave speakers, roundtable participants as well as general delegates the chance to interact, share ideas and further discuss the topics from each session.

A 5 star gourmet sit-down lunch was offered to all participants who were able to enjoy some fine wine with their food, whilst continuing discussions and interactions with new friends and old alike.

Following a long day, all delegates were treated to a gala reception, open bar and evening entertainment provided by Moscow's own "Clothes Swapping" duo!

Данная тема прошла красной нитью через весь форум, где региональные операторы рассказали о сложностях и успехах, а затем буровики и сервисные компании представили последние имеющиеся разработки.

По завершению этих презентаций представители региональных операторов и подрядчиков, а также спонсоры-поставщики технологических решений и услуг участвовали в обсуждениях и делились опытом в ходе работы за круглым столом. В результате стоимостная цепочка бурения целиком, от собственников активов до сервисных и технологических компаний, делилась знаниями, знакомилась с опытом и училась друг у друга, чтобы вся отрасль прогрессировала.

Лучшие возможности по налаживанию деловых связей в отрасли на Российском круглом столе по бурению и заканчиванию

День был поделен на части перерывами на кофе, где докладчики, участники круглых столов, а также обычные делегаты имели шанс пообщаться, поделиться мыслями и продолжить обсуждение тем, поднятых на каждой сессии.

Все участники были приглашены на изысканный пятизвездочный обед, где они смогли сопроводить трапезу хорошим вином, продолжив обсуждение и общение как с новыми, так и со старыми знакомыми.

По завершению длинного дня все делегаты участвовали в гала-приеме с открытым баром и вечерним представлением от московского дуэта «Clothes Swapping».



The feedback from the event was overwhelmingly positive – and it is clear to see the by the familiar faces that return year on year that RDCR is favourite among those involved in this sector.



PRESIDENCY OF THE
REPUBLIC OF TURKEY

Under the auspices of

REPUBLIC OF TURKEY
MINISTRY OF
ENERGY AND
NATURAL RESOURCES



2017

istanbul

22nd WORLD
PETROLEUM
CONGRESS

09 - 13 July **2017**

REGISTRATION NOW OPEN

BOOK YOUR PLACE TODAY & JOIN

500
CEOs

5,000
delegates

20,000
participants

40,000 m²
of space



650
expert
speakers

50
ministers



BRIDGES to our **ENERGY Future**

www.22wpc.com

f t i n
22WPC2017

HOST
COUNTRY
SPONSOR



**TURKISH
PETROLEUM**



Отзывы о мероприятии были на удивление положительными – по знакомым лицам, которые возвращаются год от года, отчетливо видно, что Российский круглый стол по бурению и заканчиванию пользуется популярностью среди представителей данной отрасли.

Благодарим всех делегатов, докладчиков и членов круглых столов за участие. И, что самое важное, благодарим всех наших спонсоров, без которых Российский круглый стол по бурению и заканчиванию не состоялся бы.

We would like to thank all delegates, speakers and roundtable members that attended. Most importantly – we would like to thank all our sponsors, without whom it would be impossible to put on the RDCR.

GOLD Sponsors – MTU and Siemens

SILVER Sponsors – Postle Industries, Arnco Technology, Burtechnologii, NOV, McCoy Global, Drillmec, ABB, Schlumberger, Caterpillar and Schramm

We are already preparing for the 6th RDCR in 2018 – and look forward to any feedback and seeing you all there!

ЗОЛОТЫЕ спонсоры – компании MTU, Siemens

СЕРЕБРЯНЫЕ спонсоры – компании Postle Industries, Arnco Technology, ООО «ПСК «Буртехнологии», NOV, McCoy Global, Drillmec, ABB, Schlumberger, Caterpillar, Schramm

Мы уже готовимся к проведению 6-го Российского круглого стола по бурению и заканчиванию, который состоится в 2018 г., и ждем ваших отзывов. Будем рады встретиться там со всеми вами!