

Интервью ROGTEC:

Мурат Абдигалиев,

Директор департамента по бурению и обслуживанию месторождений,
АО НК «КазМунайГаз»

The ROGTEC Interview:

Murat Abdigaliyev,

Director, Drilling and Well Services
Department,
JSC NC KazMunayGas



Вы являетесь директором департамента по бурению АО НК «КазМунайГаз». Каковы Ваши повседневные обязанности и планы на ближайшие годы?

Текущая координация и участие по буровым проектам КМГ и ДЗО (дочерние и зависимые организации), проведение анализа и оценки выполненных работ по бурению в ДЗО КМГ, выработка технических решений по бурению, представление рекомендаций по бурению ДЗО, выявление потенциальных участков по оптимизации технологии строительства скважин нацеленные на уменьшение стоимости бурения, внедрение и развитие новых технологий по бурению, а также повышение качества скважин.

В результате падения цены на нефть количество буровых проектов сократилось во многих регионах мира. Каковы текущие объемы бурения в Казахстане и Ваши прогнозы на ближайшее будущее?

На данный момент наблюдается сокращение объемов бурения скважин в Казахстане. Между тем, нефтесервисный рынок Казахстана можно определить как динамично развивающийся, способный предложить значительные объемы работ сервисным компаниям в бурении.

Каково состояние парка буровых установок в вашем регионе? Какая модернизация и какое обновление планируется необходимое для того, чтобы привести парк буровых установок в соответствие с требуемыми стандартами?

На данный момент в Казахстане основной парк представлен буровыми установками глубины бурения

As the Director of Drilling Department at JSC NC KazMunayGas, what is your day to day role in the company and what are your goals over the coming years?

My role is currently to coordinate and participate in drilling projects within KMG and its subsidiaries, analyze and evaluate drilling at KMG and develop technical solutions for drilling. I also provide recommendations for drilling subsidiaries, identifying potential areas for optimizing technology during well construction aimed at reducing the cost of drilling, as well as introducing and developing new technologies for drilling and improving the quality of wells.

The recent lowering of the price of oil has reduced the amount of planned drilling projects in many parts of the world. Tell us about current drilling levels in Kazakhstan and what is your forecast for the near future?

At the moment, there is a decrease in drilling wells in Kazakhstan. Meanwhile, the oil service market in Kazakhstan can be defined as a dynamic, and able to offer a significant amount of work in drilling companies and operators

What is the condition of the region's drilling fleet and what upgrade and modernization plans exist for the fleet or will be required to bring the fleet up to the required standards?

Currently in Kazakhstan we have a fleet of mobile rigs, with a capacity to reach 3500 meters. On average these rigs were produced between 2000-2007. We also have a fleet of relatively new rigs. However technological, these rigs are essentially identical. KazPetroDrilling also imported, and are successfully operating, a new SuperSingle Rig, and LLP «Zhigermunayservice» recently produced their first heavy, 2500 hp rig.

до 3500 метров, который в основном представляет из себя мобильные буровые установки. В среднем это буровые установки 2000-2007 годов выпуска. Есть и парк довольно новых установок. Но в целом они технологично идентичные станки. Также успешно КазПетроДриллигом завезен и используется новый станок SuperSingle, выпущен первый тяжелый станок мощностью в 2500 л.с силами ТОО «Жигермунайсервис». Тяжелые буровые установки при долгосрочных контрактах исполняются под требования Заказчика, либо проводят модернизации под те или иные требования Заказчика при разных геолого-технических условиях и выбора технологий бурения Заказчика.

Сталкивались ли вы с какими-либо проблемами в Казахстане, связанными с отсутствием необходимых вам буровых установок или услуг по бурению?

Такой проблемы в КМГ по бурению скважин глубинами до 3000м не имеется, есть требования к глубоким установкам в зависимости от особенностей бурения скважин у определенного Оператора. Но в целом, это выполнение каких либо мероприятий по модернизации буровой установки.

Каким образом вы обеспечиваете использование правильного бурового оборудования на каждом буровом проекте?

Использование и применение того или иного бурового оборудования указывается в технических спецификациях/ заданиях Заказчика посредством проведения тендера/ конкурса по выбору Подрядчика по бурению. Далее технические службы ДЗО осуществляют необходимый контроль процесса бурения.

АО НК Казмунайгаз выполнила ряд проектов по морскому бурению в начале этого года. Насколько успешным было выполнение программ бурения данных скважин и каковы ваши дальнейшие планы по морскому бурению?

КМГ имеет долю участия на проектах Н-Оперейтинг, Сатпаев Оперейтинг, СМОС, Жамбыл. Все работы по бурению на море выполнены с опережением сроков. Работы велись по суточной ставке, соответственно была и экономия. Происшествий при бурении на море не было. Планы на будущее зависят от результатов разведочного бурения, а также от концепции разработки месторождений. На данный момент проводится разведочное бурение.

В Казахстане начинается бурение более сложных скважин. Не могли бы Вы кратко рассказать о некоторых более сложных буровых проектах, которые вы реализуете в настоящее время?

Heavy drilling rigs used for long-term contracts are either manufactured using a Client's design or upgraded to suit various Client's requirements in accordance with different geotechnical conditions and drilling technologies selected by Client.

Have you experienced any issues in Kazakhstan through not having suitable rigs or drilling services for your needs?

KMG does not have such an issue when drilling wells up to 3000 m deep. A specific Operator has requirements for deep-drilling rigs, depending on special aspects of well drilling which are generally met by a rig upgrade.

How are you ensuring that the correct drilling equipment is utilized on each project?

Use and application of drilling equipment is specified in the technical specifications / instructions of the customer by a tender for the selection of drilling contractors. Following this, the subsidiaries carry out the necessary control of the drilling process.

JSC NC KazMunayGas completed some offshore drilling projects earlier this year. How successful were the drilling programs on these wells and what are your future plans for offshore drilling?

KMG participates in the projects of N-Operating, Satpayev Operating, СМОС and Жамбыл. All offshore drilling was completed ahead of schedule. The work was performed on a daily rate basis, achieving respective savings. No accidents occurred during offshore drilling. Future plans depend on exploration drilling as well as on field development concepts. Currently, exploration drilling is being performed.

Kazakhstan is starting to drill more complex wells, could you briefly describe some of the more challenging drilling projects which you are working on?

For KMG these are Urikhtau Operating and Ural Oil and Gas Operating projects which involve drilling wells 3600 – 6300 m deep. In Urikhtau Operating we have identified drilling technologies and currently are carrying out geomechanical modelling to ensure the success of well drilling.

You recently attended the RDCR, Russian Drilling Roundtable, in Moscow. What did you take away from this event in terms of the key differences between Russian and Kazakh drilling markets, and what can each market learn from the other?

The RDCR agenda included many issues related to local content and the competitiveness of RF manufacturers and service companies. Possibilities for operation and optimization in an increased tax environment were also

В КМГ это проекты Урихтау Оперейтинг, и Урал Ойл анд Газ. Бурение скважин от 3600 до 6300 метров, в плане бурения скважин, на Урихтау Оперейтинг, мы определили технологии бурения, работаем над проведением геомеханического моделирования, для успешной проводки скважин.

Недавно Вы посетили RDCR (Круглый стол российских буровых подрядчиков), состоявшийся в Москве. Какие выводы сделали Вы в плане основных различий между рынками бурения в России и Казахстане? Чему могли бы научиться друг у друга компании, которые работают на этих рынках?

На RDCR много вопросов было по поддержке местного содержания и конкурентно-способности отечественных товаро-производителей и сервисных компаний РФ. Также обсуждали возможности работы, оптимизации при увеличенных налогах. RDCR был нацелен на возможности диалогов Заказчик – Подрядчик, а также возможности способствованию государства на поддержку предлагаемых решений сложных вопросов в регионах. Вопросы по освоению месторождений, то есть проведения разведочного бурения в дальних регионах страны.

В Казахстане многие вопросы по поддержке местного содержания уже сняты на законодательном уровне, также у нас нет проблемы по закупке некоторых импортных технологий. Но общее это будет диалог в форме обмена опытом при решении тех или иных задач по бурению, а также рассмотреть все возможные пути по оптимизации и снижению себестоимости скважин.

На приближающемся 1-м KDR, (Казахстанский круглый стол по бурению) будут рассмотрены актуальные вопросы, связанные с сектором бурения в Казахстане. АО НК «Казмунайгаз» является Платиновым спонсором и Генеральным партнером этого мероприятия. Каковы, с Вашей точки зрения, наиболее актуальные темы, связанные с этим сектором, которые необходимо обсудить на данной встрече?

Наиболее актуальными темами является

- Раздельный сервис
- Бурение через зоны низких давлений
- Оптимизация бурового раствора
- Устойчивость стенок скважин, геомеханическое моделирование скважин
- Сокращение сроков строительства глубоких скважин
- Улучшение качества цементирования
- Бурение горизонтальных скважин
- Скважины с высоким давлением

Многие компании надеются выйти на казахстанский нефтегазовый рынок. Что бы Вы посоветовали

discussed. The RDCR objective was to enable a Client – Contractor dialogue and discuss possibilities of government support for suggested solutions to resolve complex issues in the regions. The agenda also included field development, i.e. exploration drilling in the country's remote regions.

In Kazakhstan, many issues related to the support of local content are resolved at legislative level. We also do not experience any problems buying some imported technologies. But, essentially, it would be a dialogue in the form of exchanging experience in resolving specific drilling challenges and considering all possible ways of optimization and reduction of well construction costs.

The upcoming 1st Kazakh Drilling Roundtable, KDR, will focus on the key challenges faced in the Kazakh drilling sector. JSC NC KazMunayGas is the event's Platinum Sponsor and General Event Partner - What would you say are the most pressing drilling areas that need to be addressed at the event?

The most relevant issues are:

- Provision of separate services
- Drilling in low pressure areas
- Improvement of drilling mud
- Wellbore stability, geomechanical well modelling
- Reduction in deep well construction schedule
- Improvement of cementation quality
- Horizontal well drilling
- High-pressure wells

Finally, with many companies looking to enter the Kazakh oil and gas sector, what advice would you give to companies who are looking to work with JSC NC KazMunayGas and your subsidiaries? How should they approach you to conduct business?

One option is the creation of joint ventures, including with KMG, that would introduce new technology and transfer new knowledge and skills to local staff in line with international standards.

компаниям, которые хотят работать с АО НК «Казмунайгаз» и его дочерними предприятиями? Каким образом они могут обратиться к вам для обсуждения возможности ведения бизнеса?

Одним из вариантов является создание СП, в том числе и с КМГ которые позволили бы внести новые технологии, передать новые знания и навыки местным кадрам в соответствии с международными стандартами, а также максимальное использование его потенциала.