



Общество с ограниченной ответственностью  
«Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция»

# ВЕСТНИК БНГРЭ

## РАБОТАЕМ НА БЛАГО СТРАНЫ И КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ

◆ ПОЗДРАВЛЯЕМ!

### Уважаемые работники ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция»!

Поздравляю вас с наступающим Новым годом!

С этим праздником связаны наши надежды на будущее, добрые перемены в жизни, осуществление профессиональных и личных планов. Позади еще один год, который подарил нам множество ярких и значимых событий, стал для предприятий «Славнефти» временем активного развития и совершенствования.

Успешное проведение геологоразведочных работ и эксплуатационного бурения обеспечило компании значительный прирост запасов нефти и газа. Коллектив ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» расширил географию поиска доюрских залежей углеводородов, разработка которых открывает новые перспективы для развития нефтедобычи в ХМАО-Югре. Внедренный на предприятии метод повышения продуктивности скважин iFrac был признан одним из лучших в отечественном ТЭКе и вошел в число победителей Всероссийского конкурса «Новая идея».

Существенно увеличилась ресурсная база компании в Восточной Сибири. В сложных горно-геологических условиях месторождений ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» продолжило наращивать добычу углеводородов. Во многом этому способствовала успешная работа Байкитской нефтегазоразведочной экспедиции, которая добилась самых высоких за свою историю показателей скорости проходки и объемов бурения.

В 2021 году активно осуществлялась модернизация нефтеперерабатывающих заводов компании. Коллектив ПАО «Славнефть-ЯНОС» приступил к реализации проекта по строительству Комплекса глубокой переработки нефти. Предприятие освоило промышленный выпуск высокооктанового бензина АИ-100-К5 и уникального по своим качествам арктического дизельного топлива. В ОАО «Мозырский НПЗ» начались пусковые операции на технологических объектах Комплекса гидрокрекинга тяжелых нефтяных остатков Н-Оil. Строительство новых производственных мощностей приблизит заводы компании к уровню мировых лидеров нефтепереработки.

В уходящем году мы много сделали для будущего «Славнефти», заложили надежную основу для ее дальнейшего развития. Наши успехи – это результат совместных усилий всех работников компании, всех входящих в нее дочерних обществ. Искренне благодарю вас за добросовестную и плодотворную работу. Впереди – время новых дел, масштабных программ и проектов.

Пусть наступающий год будет для вас успешным, принесет радость новых профессиональных побед! Желаю вам и вашим семьям крепкого здоровья, счастья, благополучия и удачи!

И.о. генерального директора  
ПАО «НГК «Славнефть»  
А.Н. Трухачев



Буровая установка ООО «БНГРЭ»

### Уважаемые коллеги! Дорогие друзья!

Примите искренние поздравления с наступающим Новым годом!

Мы встречаем этот праздник с самыми добрыми чувствами и надеждами, вспоминаем о достигнутых успехах и с оптимизмом смотрим в будущее. Оценивая уходящий год, коллектив Байкитской нефтегазоразведочной экспедиции по праву может гордиться результатами своей работы.

Качественное обновление производства, внедрение новых технологий и оборудования позволили предприятию существенно повысить эффективность и безопасность буровых работ, укрепить позиции на рынке сервисных услуг. Среди ключевых факторов роста – достижение рекордных для экспедиции объемов бурения и показателей скорости проходки. Создавая новые рабочие места, ООО «БНГРЭ» продолжило активно развивать инфраструктуру вахтовых поселков и совершенствовать систему социально-бытового обеспечения персонала.

Забота о сотрудниках экспедиции, сохранении их жизни и здоровья остается для нас главным приоритетом. В уходящем году в ООО «БНГРЭ» была успешно внедрена методика «Пять шагов», направленная на снижение технологических, экологических и профессиональных рисков, формирование у работников ответственного отношения к вопросам охраны труда и окружающей среды.

Итоги 2021 года подтвердили высокий потенциал коллектива ООО «БНГРЭ», заложили надежную основу для дальнейшего развития предприятия. От всей души благодарю каждого из вас за добросовестное и ответственное отношение к делу. Уверен, что ваши знания, опыт и профессионализм позволят и впредь добиваться отличных результатов.

Желаю вам и вашим близким крепкого здоровья, счастья, благополучия и новых успехов!

Генеральный директор ООО «БНГРЭ»  
Н. Ф. Ганиев

### Уважаемые работники ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция»!

Поздравляю вас с наступающими праздниками – Новым годом и Рождеством!

Можно с уверенностью сказать, что уходящий год был насыщенным и продуктивным. Это подтверждается событиями, которыми он нам запомнится, и результатами работы, которыми коллектив экспедиции может по праву гордиться.

Был установлен рекорд минимальной продолжительности бурения скважины, достигнуто историческое значение проходки. За каждым достижением стоит ежедневный ответственный труд работников экспедиции. Вместе мы продолжаем создавать уникальную историю Куямбинского месторождения!

Уверен, что наступающий год станет для Байкитской нефтегазоразведочной экспедиции временем плодотворного труда, реализации важных проектов и покорения новых высот.

Пусть в новом году коллективу экспедиции сопутствует удача, сбываются мечты и открываются новые перспективы. От всей души желаю осуществления задуманных планов, успехов в делах и энергии! Здоровья и благополучия вам и вашим близким!

Генеральный директор ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»  
С. П. Хлебников

◆ РАЗВИТИЕ

## НА ФИНИШЕ ГОДА

**Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция приступила к бурению двух новых эксплуатационных скважин на Куямбинском лицензионном участке. Буровые установки введены в работу на кустовых площадках № 116 и № 125. Запуском этих объектов предприятие завершает реализацию производственной программы текущего года.**

Буровые работы выполняются по заказу головного предприятия – ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». Проектная глубина скважины № 1 КП-116 по стволу составляет более 4,5 тыс. метров и около 2,4 тыс. метров по вертикали. В процессе бурения на глубине порядка 2 тыс. метров запланирован отбор керна протяженностью до 100 метров.

– Все монтажные и пусконаладочные работы реализованы в соответствии с графиком. До апреля 2023 года

на данном участке экспедиция намерена пробурить 11 скважин, – говорит мастер буровой ООО «БНГРЭ» Владислав Трубников.

Строительство первой скважины на КП-125 предполагает бурение пилотного ствола протяженностью более 3,9 тыс. метров и бокового горизонтального ствола до глубины 5 тыс. метров. На уровне более 3 тыс. метров также будет осуществляться отбор керна протяженностью 100 метров. Всего на кустовой площадке планируется пробурить 7 скважин до сентября 2022 года.

– Геология участка достаточно сложная. Опережающее бурение показало, что на первых 500 метрах возможно полное поглощение бурового раствора. Но накопленный опыт и эффективные технологии, включая бурение на азрированном буровом растворе, позволяют нам выполнять работы оперативно и качественно, – отмечает мастер буровой ООО «БНГРЭ» Ержан Ишмухаметов.

На новых объектах задействованы буровые комплексы эшелонного типа УСПК БУ 320 ЭК производства АО «Урало-Сибирская Промышленная Компания» (г. Екатеринбург). Станки, приобретенные в 2020 году, уже эксплуатировались на Куямбинском лицензионном участке и получили высокую оценку специалистов экспедиции. Доставку буровых установок на кустовые площадки, монтаж конструкций и пусконаладочные работы выполняли сотрудники ООО «БНГРЭ» и подрядной организации ООО «Бизнес-Проект».

Как и другие буровые установки экспедиции, новые станки оснащены самым современным оборудованием, цифровыми системами контроля и управления бурением. В частности, установки укомплектованы автоматизированными буровыми ключами ГКШ-8000 «Тимеркул» производства ООО «Уфагидромаш» (г. Уфа) и усовершенствованными насосными блоками, состоящими из трех буровых насосов.

Высокую эффективность и безопасность работ также обеспечивает система очистки бурового раствора закрытого типа MudCube, впервые внедренная на отечественных станках. Оборудование, изготовленное норвежской компанией Cubility AS, позволяет избежать концентрации углеводородных паров в рабочих зонах буровых установок и сократить объемы отходов бурения.

Буровая установка на КП-116 стала первым объектом экспедиции, где было выполнено техническое перевооружение блока центральной системы грубой очистки. Проект, разработанный Управлением по развитию производства ООО «БНГРЭ» совместно с подрядной организацией ООО «К5» (г. Екатеринбург), предусматривает замену шнековых погрузчиков на ленточные транспортеры. Реализация проекта позволит снизить экологические риски и оптимизировать затраты на утилизацию шлама. По завершении опытно-промышленных испытаний нового оборудования на КП-116 ленточные транспортеры установят на других буровых станках предприятия.

Нарращивая объемы бурения, принимая на вооружение самые современные технологии и оборудование, Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция уверенно развивается и повышает эффективность производственных процессов.



Участники запуска буровой установки на скважине № 125.  
Куямбинский лицензионный участок

# ДИНАМИКА РОСТА

**Уходящий год стал для Байкитской нефтегазоразведочной экспедиции одним из самых успешных: производственные показатели предприятия значительно превзошли результаты 2020 года и достигли исторического максимума. Благодаря передовым технологиям и квалифицированному персоналу экспедиция обеспечила высокие темпы буровых работ и укрепила позиции на нефтесервисном рынке.**

Увеличение объемов бурения, модернизация производства и освоение наиболее востребованных видов сервисных услуг – ключевые направления деятельности ООО «БНГРЭ», предусмотренные бизнес-планом предприятия на 2021–2025 годы. Динамика роста производственных показателей экспедиции подтвердила правильность выбранной стратегии.

В 2021 году бригадами ООО «БНГРЭ» было пробурено порядка 200 тыс. метров горных пород с увеличением проходки на 65% к уровню предыдущего года, что является рекордным показателем для предприятия. Коммерческая скорость бурения (количество метров, пробуренных буровой установкой в течение месяца) увеличилась на 30% и составила 1929 м/ст.-мес. Семь скважин были закончены раньше планового срока. Самый высокий результат продемонстрировала буровая бригада № 3 под руководством мастеров Сергея Роева и Михаила Сараева, завершившая строительство скважины № 3305 на КП-33 Куюмбинского лицензионного участка с опережением графика на пять суток.

В уходящем году было введено в эксплуатацию 58 скважин, что вдвое превышает показатель предыдущего года. Рост темпов бурения стал возможным благодаря последовательной модернизации производства, внедрению новых технологий, а также опыту и профессионализму работников экспедиции.

В результате применения автоматизированных систем контроля и управления бурением существенно сократились незапланированные простои оборудования, был обеспечен высокий уровень промышленной безопасности. По итогам года показатель непроизводительного времени снизился с 8 до 3%.

– Производственная эффективность была и остается одним из главных приоритетов Байкитской нефтегазоразведочной экспедиции, поэтому предприятие непрерывно совершенствует технологические процессы и обновляет буровое оборудование. Такой подход позволяет нам уверенно развиваться и успешно конкурировать на рынке сервисных услуг, – говорит **генеральный директор ООО «БНГРЭ» Наиль Ганиев**.

С начала года в экспедиции была проведена модернизация четырех буровых установок, что значительно повысило их производительность



Выполнение работ по снятию клиньев для наращивания буровой колонны

и надежность. Установки были оснащены самым современным оборудованием и системами управления, обеспечивающими возможность выбора оптимальных режимов бурения.

Предприятие продолжило осваивать новые методы строительства скважин. Одно из новшеств – технология бурения с регулируемым давлением (БРД). Данная технология позволяет поддерживать требуемое значение забойного давления как во время циркуляции, так и при ее отсутствии, варьировать его в случае появления признаков поглощения или проявления.

На производственных объектах ООО «БНГРЭ» также используется технология бурения на аэрированном растворе (пене). Такой метод эффективен при бурении верхних интервалов в зонах с повышенной трещиноватостью, склонных к катастрофическому

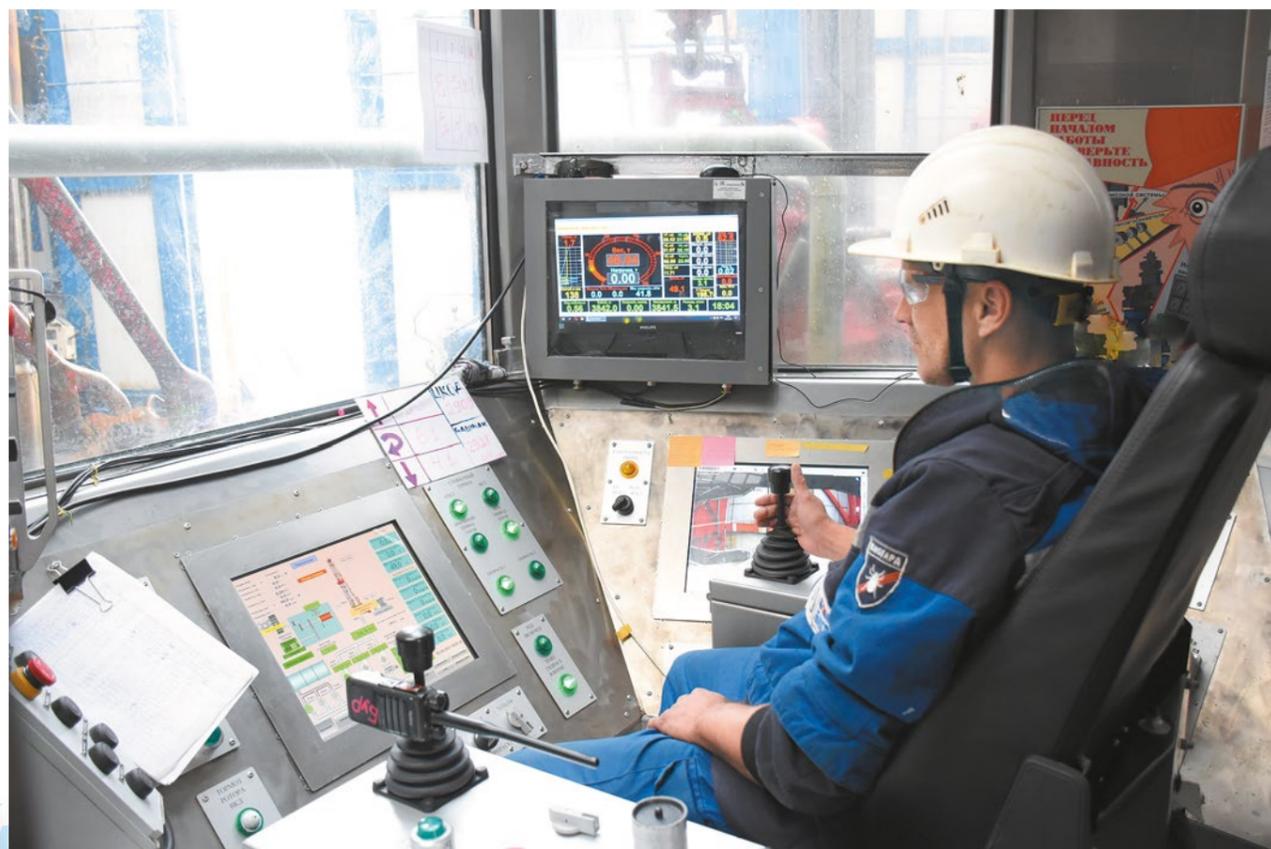
поглощению бурового раствора. Благодаря применению новой технологии значительно сокращается расход воды, повышается механическая скорость бурения.

В 2021 году экспедиция приступила к реализации проекта по техническому перевооружению блоков центральной системы грубой очистки (ЦСГО), в рамках которого шнековые конвейеры на буровых установках заменят более эффективными ленточными транспортерами. Альтернативный способ транспортировки шлама к месту его накопления сводит к минимуму простои оборудования и снижает производственные затраты.

Принимая на вооружение инновационные технологии и оборудование, ООО «БНГРЭ» успешно развивает новые направления деятельности, одним из которых является исследование дебита скважин методом многофазной расходомерии. В 2021 году мобильные измерительные установки экспедиции выполнили 4 тыс. замеров дебита скважин на месторождениях Восточной и Западной Сибири, что на 24% превышает показатель предыдущего года.

Предприятие значительно увеличило объемы работ по текущему и капитальному ремонту скважин. По сравнению с предыдущим годом количество ремонтов, выполненных специалистами ООО «БНГРЭ», выросло более чем в 6 раз – с 26 до 170. На Куюмбинском лицензионном участке была создана база Службы капитального ремонта скважин, где будут размещены блок для приготовления растворов объемом 40 м<sup>3</sup>, арочный ангар для ремонта спецтехники и растворо-солевой узел. В планах – дальнейшее увеличение объемов работ по ремонту скважин с привлечением флота гидроразрыва пласта.

Расширяя производственную инфраструктуру, ООО «БНГРЭ» проводит планомерную работу по развитию складской и транспортной логистики. В уходящем году экспедиция приступила к реализации проекта релокации Базы производственного обеспечения. Новый объект будет построен на территории Куюмбинского лицензионного участка рядом с центральным пунктом сбора (ЦПС). Расположение базы позволит осуществлять круглогодичную доставку материально-технических



Модернизированная кабина буровика буровой установки ООО «БНГРЭ»

**2** → ресурсов на буровые площадки, оптимизировать транспортные расходы и сократить непроизводительное время, связанное с ремонтом оборудования. Подготовку проекта новой базы осуществляет Сибирский научно-исследовательский и проектный институт рационального природопользования «СибНИПИРП-Тюмень».

В ООО «БНГРЭ» хорошо понимают, что эффективность работы предприятия во многом зависит от уровня профессиональной подготовки персонала, поэтому экспедиция предоставляет работникам широкий спектр возможностей для совершенствования их знаний и навыков. В течение 2021 года около 30% сотрудников ООО «БНГРЭ» были вовлечены в процесс обучения – прошли курсы повышения квалификации и профессиональную переподготовку по смежным специальностям.

– Уходящий год был для экспедиции, безусловно, успешным. Нам удалось сделать большой шаг к достижению стратегических целей, реализовать программы и проекты, направленные на укрепление производственного и кадрового потенциала предприятия. Сегодня перед нашим коллективом стоят еще более ответственные задачи, решение которых потребует четкой и слаженной работы всех подразделений ООО «БНГРЭ». Убежден, что опыт и мастерство работников экспедиции позволят нам и в будущем добиваться высоких результатов, – отмечает Наиль Ганиев.



Обучение на тренажере по управлению буровым станком

◆ РАЗВИТИЕ

## ТОЧНЫЙ РАСЧЕТ

**Поиск и внедрение перспективных технологий обеспечивает Байкинской нефтегазразведочной экспедиции высокую конкурентоспособность на рынке сервисных услуг, способствует развитию новых направлений деятельности предприятия. Одним из них является исследование дебита скважин методом многофазной расходомерии, который позволяет осуществлять мониторинг добычи в режиме реального времени. В текущем году ООО «БНГРЭ» обновило программное обеспечение замерных комплексов, что существенно повысило эффективность работы оборудования.**

Способы расчета дебита скважин постоянно совершенствуются, открывая новые возможности для анализа и контроля процесса разработки месторождений. Наиболее перспективным и востребованным на рынке методом является технология многофазной расходомерии, в основу которой положен принцип динамического измерения расхода многофазного потока и его отдельных компонентов без предварительной сепарации. В ходе замеров определяются фазовые составляющие скважинных флюидов, плотность смеси, скорость течения жидкости и газа.

Преимущество метода многофазной расходомерии состоит в том, что

регистрация дебита нефти, газа и воды осуществляется в режиме реального времени, не требует применения сепаратора и движущихся технологических элементов, влияющих на качество измерений. На основе полученных данных можно с высокой точностью прогнозировать и подбирать оптимальные режимы эксплуатации скважин.

В настоящее время на вооружении ООО «БНГРЭ» находятся семь многофазных замерных комплексов, размещенных на базе шасси КамАЗов. Каждый из них оборудован двумя расходомерами с разными диаметрами трубки Вентури – 35 и 67 мм, что позволяет осуществлять измерение дебитов в диапазоне от 0,1 до 3 000 м<sup>3</sup>/сут

и проводить замеры на двух скважинах одновременно.

При создании установок использовались инновационные продукты и технические решения компании Emerson (Норвегия) – одного из ведущих разработчиков технологий и цифровых платформ для предприятий нефтегазовой промышленности. В текущем году компания разработала более совершенную версию программного обеспечения измерительного оборудования, и перед специалистами ООО «БНГРЭ» была поставлена задача совместно с инженерами Emerson провести испытания нового цифрового продукта на базе Всероссийского научно-исследовательского института расходомерии в Казани.

В ходе испытаний проверялись метрологические характеристики многофазных расходомеров с обновленным программным обеспечением. При этом особое внимание уделялось качеству замеров при высоком газосодержании пластовой нефти. После калибровки приборов были созданы PVT-таблицы в соответствии со средой, используемой в эталоне ГЭТ 195-2011, а также выполнены тестовые проливки. Результаты испытаний подтвердили, что цифровой продукт компании Emerson полностью отвечает требованиям стандарта ПНСТ 360-2019 Государственной системы обеспечения единства измерений.

Внедрение нового программного обеспечения повысило метрологические характеристики оборудования, установленного на измерительных



Проведение испытаний многофазных расходомеров с обновленным программным обеспечением

комплексах экспедиции. Расчет дебита стал более автоматизированным, что позволило сократить трудозатраты и снизить влияние человеческого фактора на результаты измерений. Если ранее расчетный модуль, соответствующий параметрам потока, выбирался вручную, то сейчас эту операцию выполняет программа.

Многофазная расходомерия с каждым годом становится все более востребованным методом исследования дебита скважин. Новый вид услуг экспедиция реализует с осени 2018 года, и за это время было выполнено порядка 10 тыс. замеров. Сегодня мобильные измерительные установки ООО «БНГРЭ» успешно работают на объектах нефтедобывающих предприятий Красноярского края и ХМАО-Югры.

Инновационные технологии и самое современное оборудование помогают Байкинской нефтегазразведочной экспедиции динамично развиваться и расширять географию деятельности в условиях высокой конкуренции на сервисном рынке.



Внедрение нового программного обеспечения повысило метрологические характеристики оборудования многофазных замерных комплексов

# СЛАГАЕМЫЕ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО УСПЕХА

Преемственность поколений, поддержка молодых специалистов, создание условий для их профессионального становления и роста – безусловные приоритеты кадровой политики Байкитской нефтегазоразведочной экспедиции. Предприятие заинтересовано в привлечении талантливой молодежи, способной выходить за рамки привычных шаблонов и успешно решать многоплановые задачи. О том, что помогает новым работникам добиваться успеха, рассказывает главный технолог ООО «БНГРЭ» Данил Вербицкий.

– Данил Дмитриевич, четыре года назад вы поступили на работу в Байкитскую нефтегазоразведочную экспедицию. Чем был обусловлен ваш профессиональный выбор?

– Работа в нефтегазовой отрасли привлекала меня со школьной скамьи. Поэтому после сдачи единого государственного экзамена я поступил в Институт нефти и газа Сибирского федерального университета, был зачислен в группу по направлению «Бурение нефтяных и газовых скважин». Учиться было интересно, и с первых дней, проведенных в вузе, я убедился, что сделал правильный выбор. По окончании университета был принят на работу в ООО «БНГРЭ» на должность диспетчера Центральной инженерно-технологической службы.

– Что помогло вам освоить профессию, стать перспективным специалистом и впоследствии возглавить одно из ключевых подразделений экспедиции?

– Первые месяцы я трудился в офисе, но позже был назначен помощником бурового мастера. Очень хотелось работать на буровой, расширять свои знания для дальнейшего профессионального развития. После нескольких вахт мне предложили вернуться в административное управление на должность заместителя начальника Производственно-технологического отдела. Благодаря всесторонней поддержке со стороны опытных специалистов я многому научился и сегодня продолжаю совершенствовать навыки и компетенции, следуя девизу «Каждый человек – вершитель своей судьбы». Теоретическая база, полученная в университете, а также опыт работы на вахте помогают мне выполнять текущие задачи и планировать деятельность отдела на перспективу.

– Какие задачи решает главный технолог бурового предприятия?

– В мои обязанности входит решение широкого круга вопросов –



Главный технолог ООО «БНГРЭ» Данил Вербицкий

от технологических до финансовых. В первую очередь главный технолог и его отдел отвечают за обеспечение безаварийной проводки скважин. Это направление деятельности предусматривает подготовку планов работ на сложные операции и контроль процессов бурения в режиме 24 часа в сутки 7 дней в неделю. В случае возникновения нестандартных ситуаций нам необходимо оперативно реагировать, чтобы не допустить остановки производственных операций.

В рамках координации работы подразделений экспедиции, а также взаимодействия с заказчиками и подрядчиками мы ежедневно проводим селекторные совещания. Уже в 07:45 утра мастера буровых докладывают о ходе выполнения производственных заданий. Мы внимательно следим за всеми технологическими процессами и вносим корректировки, если они необходимы.

– За последние годы ООО «БНГРЭ» значительно укрепило производственный и кадровый потенциал, увеличило объемы бурения. Какими вы видите дальнейшие перспективы развития предприятия?

– Масштабные преобразования затронули практически все сферы деятельности экспедиции. К настоящему времени обновлена большая часть технологического оборудования, запущены в эксплуатацию высокопроизводительные буровые установки. ООО «БНГРЭ» стало первым российским предприятием, внедрившим инновационную систему очистки бурового раствора закрытого типа MudCube. Помимо этого, были успешно освоены новые виды сервисных услуг, включая исследование дебита скважин методом многофазной расходомерии, текущий и капитальный ремонт скважин. Но технический прогресс не стоит на месте, поэтому модернизация производства продолжится и в будущем. Совершенствуя технологии и принимая на вооружение новое оборудование, экспедиция продолжит повышать эффективность работы.

– Как вы предпочитаете проводить свободное от работы время? Есть ли у вас увлечения, которые помогают отдохнуть и восстановить силы?

– Даже в выходные я всегда захожусь на связи с коллегами. Но свободное время, конечно, есть, и я стараюсь проводить его активно. В школе и университете я серьезно занимался легкой атлетикой – бегал спринтерские дистанции, получал призовые места на вузовских и городских соревнованиях. Теперь в зимнее время катаюсь на горных лыжах, летом – на роликах или велосипеде. По возможности стараюсь ходить в тренажерный зал. Спорт помогает поддерживать хорошую физическую форму, позитивно влияет на самочувствие и настроение.

Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция объявляет набор персонала для работы вахтовым методом на территории Эвенкийского и Туруханского районов Красноярского края.

**В бригады бурения и испытания требуются:**

- электромонтер по обслуживанию буровых 5-го разряда;
- помощник бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ (второй) 5-го разряда;
- электрогазосварщик 5-го разряда.

**В службу эксплуатации энергетического оборудования требуются:**

- ведущий специалист по наладке и эксплуатации РЗА и КИПиА;
- ведущий энергетик;
- слесарь КИПиА 6-го разряда;
- электромонтер по обслуживанию буровых 6-го разряда.

**На участок ПВС требуются:**

- оператор котельной установки 3-го разряда;
- слесарь котельной установки 5-го разряда.

**В службу управления проектами требуются:**

- ведущий механик бурового оборудования;
- ведущий геолог.

**В цех капитального ремонта скважин требуются:**

- ведущий механик по верхнему оборудованию подъемных агрегатов;
- машинист подъемника 7-го разряда;
- начальник смены.

**На участок обеспечения производства работ требуются:**

- специалист по обеспечению производства работ;
- сантехник-оператор установки очистных сооружений.

**На автотранспортный участок требуются:**

- водитель автомобиля грузоподъемностью до 16 т;
- автоэлектрик-аккумуляторщик 6-го разряда;
- машинист крана;
- инженер по безопасности дорожного движения;
- водитель вездехода;
- бульдозерист.

**В вышкомонтажную бригаду требуются:**

- вышкомонтажник-сварщик 5-го разряда;
- вышкомонтажник-стропальщик.

**В службу производственной безопасности и охраны труда требуется:**

- главный специалист по охране труда, промышленной и экологической безопасности.

Требования: наличие соответствующего профессионального образования, удостоверение ГНВП, опыт работы от одного года.

**Контактные телефоны:**  
8 967 617-49-99, 8 (391) 274-86-95.

**Резюме направлять на электронные адреса:**  
AEG@bngre.ru, KEV@bngre.ru.

## ◆ ПОЗДРАВЛЯЕМ!

### Уважаемые юбиляры!

Вас знают и ценят как компетентных и ответственных специалистов, обладающих большим практическим опытом. Ваши профессиональные успехи, целеустремленность и преданность делу заслуживают глубокого уважения. Пусть в работе вас всегда поддерживает надежная команда, а родные и близкие дарят внимание и заботу!

Примите самые теплые поздравления и пожелания крепкого здоровья, счастья, благополучия и всего самого наилучшего!

Коллектив ООО «БНГРЭ»

В декабре 2021 года отмечают юбилей ведущий инженер-теплотехник Участка ПВС № 1 **Владислав Григорьевич Евтушенко**, электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования 6-го разряда Службы эксплуатации энергетического оборудования **Михаил Григорьевич Кулажин**.