

◆ ПОЗДРАВЛЯЕМ!

ГОРДИМСЯ СТРАНОЙ, В КОТОРОЙ ЖИВЕМ

12 июня в Российской Федерации отмечается один из самых молодых государственных праздников – День России. В этот день в 1990 году высший законодательный орган страны принял Декларацию о государственном суверенитете РСФСР, в которой был провозглашен приоритет Конституции и законов российской республики над законодательными актами Советского Союза. Начался новый этап в истории России.

В Декларации утверждались равные правовые возможности для всех граждан, политических партий и общественных организаций, принцип разделения властей и необходимость существенного расширения прав регионов.

11 июня 1992 года Верховный совет РФ издал постановление о присвоении дате 12 июня статуса праздничного нерабочего дня. Указом президента России Бориса Ельцина от 2 июня 1994 года день принятия Декларации о государственном суверенитете РСФСР был объявлен государственным праздником. Официальное название – День России – закрепилось

за ним лишь 1 февраля 2002 года, с момента вступления в силу нового Трудового кодекса РФ, в котором были прописаны праздничные и выходные дни.

В 2003 году главные торжества, посвященные Дню России, впервые проводились на Красной площади столицы. После театрализованного представления у стен Кремля прошли делегации от российских регионов, после чего состоялся парад представителей Вооруженных сил. Еще одной традицией празднования Дня России стала ежегодная церемония награждения учрежденной в 1992 году Государственной премией РФ в области науки и технологий, литературы и искусства, а также в области гуманитарной деятельности. Праздник отмечается массовыми народными гуляниями, спортивными мероприятиями и концертами.

День России объединяет все поколения граждан нашей страны вокруг незыблемых ценностей свободы и справедливости, честного служения Отечеству. Мы гордимся великой историей, богатейшим духовным и культурным наследием нашего народа, тради-



циями гражданственности и патриотизма. 30 лет назад россияне сделали свой выбор, определив новые приоритеты развития страны. И сегодня от наших общих усилий, добросовестной и плодотворной работы зависит, какой будет Россия завтра.

◆ РАЗВИТИЕ

ГЕОГРАФИЯ ПОИСКА

Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция завершает подготовку к бурению новых поисково-разведочных скважин на Лодочном, Куюмбинском и Юрубчено-Тохомском месторождениях. Несмотря на сжатые сроки и сложные геологические условия, работы выполняются в строгом соответствии с техническими заданиями заказчиков.

Одним из приоритетных проектов ООО «БНГРЭ» является строительство поисково-разведочных скважин на Лодочном месторождении, разработку которого осуществляет ООО «РН-Ванкор» – дочернее общество ПАО «НК «Роснефть».

На месторождении подтверждено два этажа нефтегазоносности – в юрских и меловых отложениях, здесь присутствуют нефтяные, газовые и газоконденсатные залежи, поэтому используются различные технологии бурения. По словам **руководителя проектов ООО «БНГРЭ» Сергея Степанова**, в настоящее время ведется подготовка к строительству новой скважины Лодочная-15. На объекте будет задействован буровой станок, который прошел глубокую модернизацию, включая установку нового вышечного-лебедочного блока грузоподъемностью 320 тонн и буровых насосов F-1600 с дизельными приводами Cummins.

На Лодочной-15 полностью обновлен емкостный парк горюче-смазочных материалов. В условиях автономной работы производственный объект должен располагать большими запасами нефти для котельных установок и дизельного топлива для электрогенераторов и приводов буровых насосов.

ООО «БНГРЭ» планирует продолжить разведочное бурение и на других участках. Так, на Куюмбинском лицензионном участке информацию о недрах даст новая скважина К-294Р, а на Терско-Камовском – скважина ТК-516. Работы выполняются по заказу головного предприятия – ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». В настоящее время на объектах полным ходом идет монтаж буровых установок и оборудования.

– Куюмбинский участок достаточно сложный и в плане бурения труднопредсказуемый. В одном месте скважину можно провести без проблем. В другом буровую бригаду могут ожидать геологические осложнения в процессе проводки скважин. Здесь в большом количестве встречаются твердые скальные породы. Как говорят бурильщики, «бурим по камням». Встречаются зоны, где порода с высокой пористостью поглощает большое количество бурового раствора, поэтому увеличиваются сроки бурения. С целью перекрытия таких зон в 2021 году на поисково-разведочных скважинах меняется глубина спуска направления – до 180 метров – для изоляции зоны поглощения бурового раствора, – рассказывает **руководитель проектов ООО «БНГРЭ» Павел Гуменный**.

Если в среднем сроки разведочного бурения рассчитаны на 6–10 месяцев, то на Куюмбинском лицензионном участке они могут увеличиваться до полутора-двух лет. Тем не менее это очень перспективная точка на карте – именно здесь ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» получило первый промышленный приток нефти. В процессе предстоящего бурения планируется выявить продуктивные горизонты в рифейских отложениях. Проектная глубина скважины № 294 по стволу составляет 2 791 метр. Изучение геологического строения нефтяных пластов предусматривает бурение вертикальных и боковых стволов. На объекте будет эксплуатироваться станок БУ-2500 ДГУ производства ООО «Волгоградский завод буровой техники», который прошел комплексную модернизацию в 2018 году.

– На ТК-516 также все идет по заранее согласованному плану, – отмечает **руководитель проектов ООО «БНГРЭ» Юрий Скориков**. – В начале июня мы выходим на финишную прямую по монтажу буровой установки и приступаем к разведочному бурению, которое продлится до конца текущего года. Совместная работа специалистов экспедиции и подрядной организации – АО «Урало-Сибирская

Промышленная Компания» – традиционно выполняется на высоком профессиональном уровне.

На объекте задействован еще один буровой станок БУ-2500 ДГУ. Эта установка хорошо знакома работникам экспедиции, так как именно на ней проверялись характеристики и изучались возможности системы очистки бурового раствора закрытого типа MudCube. Впервые внедренная в России технология позволяет исключить риски воспламенения раствора РУО, сократить объемы отходов бурения и уменьшить производственные затраты. Буровые установки экспедиции также оснащены гидравлическими буровыми ключами с программным управлением ГКШ-8000 «Тимеркул» производства ООО «Уфагидромаш».

На новых объектах созданы все необходимые условия для комфортного проживания вахтовиков. В частности, экспедицией были приобретены мобильные вагоны-дома, блочно-модульная столовая, баня-сауна, сушилки, слесарная мастерская и другие сооружения.

Завершение монтажных работ в рамках реализации производственной программы ООО «БНГРЭ» уже в ближайшее время даст старт бурению новых поисково-разведочных скважин.



Участники запуска буровой установки на скважине № 294 Куюмбинского месторождения

ДИНАМИКА УСПЕХА

За последнее десятилетие Байkitская нефтегазоразведочная экспедиция в пять раз увеличила объемы буровых работ, освоила новые виды сервисных услуг и сегодня по праву считается одним из самых перспективных предприятий Красноярского края. Уверенный рост ключевых производственных показателей подтверждает правильность выбранной стратегии, которая предусматривает модернизацию технического парка, внедрение высокоэффективного оборудования, совершенствование бизнес-процессов и повышение квалификации персонала.

Красноярский край относится к числу лидеров среди российских регионов по темпам роста нефтедобычи. Благодаря географическому положению и имеющимся ресурсам за последние 10 лет край превратился в одну из основных баз углеводородного сырья России, способную поддерживать экспортный потенциал страны с ориентацией на рынки стран Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР).

Весомый вклад в освоение нефтегазовых месторождений Красноярского края вносит коллектив ООО «БНГРЭ». Реализация инновационной программы развития позволила предприятию за короткий период времени значительно укрепить технологический и кадровый потенциал, нарастить объемы бурения и расширить географию деятельности. Важную роль в этом сыграло начатое в 2013 году строительство магистрального нефтепровода «Куюмба-Тайшет», который соединил месторождения Красноярского края с трубопроводной системой «Восточная Сибирь – Тихий океан».

– Начало строительства нефтепроводной магистрали придало мощный импульс дальнейшему развитию ООО «БНГРЭ». Если ранее экспедиция выполняла разведку месторождений, то с запуском проекта «Куюмба-Тайшет»

возникла потребность в эксплуатационном бурении. С 2010 года в рамках опытно-промышленных работ на КП-3 Куюмбинского лицензионного участка были забурены первые эксплуатационные скважины. Пока шло строительство

трубопровода, нефтью, которая добывалась на Куюмбе, обеспечивались близлежащие территории. Одновременно осуществлялось накопление нефтепродуктов в емкостном парке для последующей закачки в трубопровод, – рассказывает **заместитель генерального директора – главный геолог ООО «БНГРЭ»**

Владимир Зотов.

В 2017 году основной заказчик буровых работ – ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» – приступил к поставкам нефти на объекты перекачки системы нефтепровода «Куюмба-Тайшет». Распоряжением Правительства РФ для Куюмбинского проекта была предоставлена льгота по экспортной пошлине на сырую нефть. Для ООО «БНГРЭ» старт промышленной добычи нефти Куюмбы положил начало масштабному об-

новлению, которое затронуло все сферы деятельности предприятия.

Благодаря модернизации производства, расширению технического парка, внедрению новых технологий и оборудования экспедиция существенно повысила качество выполняемых работ, укрепила позиции на рынке сервисных услуг. Увеличивая объемы бурения, совершенствуя методы строительства и испытания скважин, сегодня ООО «БНГРЭ» уверенно развивается и предлагает лучшие решения для эффективной разработки месторождений. Если 10 лет назад бригадами экспедиции была пробурена 21 тыс. метров горных пород, то в 2020 году проходка составила 118 тыс. метров.

– В составе экспедиции работают 13 буровых бригад. В эксплуатации находятся 8 новых станков эксплуатационного бурения и 3 модернизированных станка разведочного бурения – это достаточно серьезная техническая база. Что касается объемов, то сейчас они закрыты на ближайшие два года. Проходка в текущем году составит 207 тыс. метров, в 2022 году – 209 тыс.

метров, – говорит **генеральный директор ООО «БНГРЭ»**

Наиль Ганиев.

За годы работы экспедиция заслужила репутацию надежного делового партнера и в настоящее время закрывает практически все потребности ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» в разведочном бурении. Другими крупными заказчиками являются АО «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания» и ООО «РН-Ванкор» (входят в группу ПАО «НК «Роснефть»). Буровые бригады экспедиции выполняют задачи на Куюмбинском, Юрубчено-Тохомском, Тагульском и Лодочном месторождениях.

– Высокий спрос на углеводородное сырье на рынках стран АТР стимулирует активное развитие нефтедобычи в Восточной Сибири. Каждый год экспедиция бурит по 3-4 поисково-разведочные скважины только для ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». На основании полученной геологической информации обеспечивается прирост запасов, появляются новые проекты разработки месторождений. Соответственно, увеличиваются объемы эксплуатационного бурения, совершенствуются технологии и оборудование, – отмечает **заместитель генерального директора ООО «БНГРЭ» по развитию производства Алексей Дубина.**

К настоящему времени основной этап модернизации завершен, и сегодня ключевыми задачами экспедиции являются эффективное применение нового оборудования, рациональное использование природных ресурсов, повышение промышленной и экологической безопасности производства.

Буровые установки ООО «БНГРЭ» оснащены цифровыми системами контроля и управления бурением, автоматизированными ключами ГКШ-8000 для спуско-подъемных операций, а также принципиально новым оборудованием для очистки буровых растворов. Впервые внедренная на отечественных станках технология MudCube позволяет исключить потери дорогостоящего раствора на углеводородной и водной основе, снизить количество жидкой фазы в шлам. В результате выбуренная порода (буровой шлам) на выходе имеет остаточное влагосодержание не более 5-7 %, в то время как при использовании других технологий этот показатель составляет более 30 %. Оборудование MudCube также сводит к минимуму концентрацию взрывопожароопасных паров в рабочих зонах буровых установок.

– Технологический прогресс очевиден. Всего за 10 лет экспедицией пройден большой путь от простых механических средств до цифровых программируемых устройств, – рассказывает **главный энергетик ООО «БНГРЭ» Алексей Тихонов.** – Сегодня вместо пускателей и тепловых реле на производстве используются



Владимир Зотов.



Наиль Ганиев.



Алексей Дубина.



Алексей Тихонов.

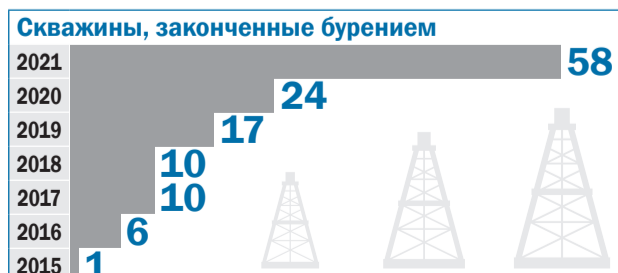
Объемы бурения ООО «БНГРЭ»



Местоположение буровой установки



Многофазный замерный комплекс по измерению дебитов скважин на месторождениях Ханты-Мансийского автономного округа (г. Мегион и г. Ханты-Мансийск) и Красноярского края (Куюмбинский лицензионный участок)



контроллеры, преобразователи частоты, устройства плавного пуска, с помощью которых упрощается процесс управления бурением. Не менее важная инновация, позволяющая сократить издержки, а главное – минимизировать воздействие на окружающую среду, – обеспечение электроснабжения объектов от газовой генерации. На части кустовых площадок перестали использовать дизельные генераторы, к буровым установкам подвели линии электропередачи ВЛ-10 кВ от газовых энергокомплексов ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

За последние годы ООО «БНГРЭ» успешно освоило новые виды деятельности, одним из которых является исследование дебита скважин методом многофазной расходомерии. Мобильные измерительные установки экспедиции выполняют работу на объектах нефтедобывающих предприятий Красноярского края и ХМАО – Югры.

– Многофазные расходомеры, установленные на шасси КамАЗов, можно доставить на любую скважину. Замер дебита позволяет оценить динамику добычи, в том числе выявить важные изменения притока, которые визуально

не увидишь. Например, прорыв газа или подстилающих вод в скважине создает риск нештатной ситуации. Своевременное выявление этого прорыва позволит предпринять определенные действия в целях безопасной эксплуатации скважины, – отмечает **начальник Управления по исследованию скважин ООО «БНГРЭ» Максим Клепиков.**



Новым направлением деятельности экспедиции стало предоставление услуг по текущему и капитальному ремонту скважин. Сегодня технический парк ООО «БНГРЭ» укомплектован тремя подъемными агрегатами «Барс-80», которые обеспечивают эффективное и безопасное выполнение сложных технологических операций. Если в минувшем году специалистами предприятия было выполнено 26 текущих и капитальных ремонтов скважин, то в текущем планируется осуществить 158 ремонтов.

Одним из важных достижений последних лет стало внедрение цифровых инструментов обмена данными между структурными подразделениями экспедиции. Если раньше вся информация передавалась с помощью радиостанций, то сейчас компьютерные сети позволяют оперативно ставить задачи и выполнять их посредством электронного документооборота. Применение пакета программ на базе платформы «1С» позволило значительно упростить доступ специалистов к необходимой для работы информации.

По словам **начальника Базы производственного обеспечения ООО «БНГРЭ» Николая Глазкова,** развитию предприятия во многом способствует начатая в текущем году реализация проекта по релокации Базы производственного обеспечения «Славянка». Создание новой базы открывает пе-



Буровая установка ООО «БНГРЭ» на Куомбинском лицензионном участке

ред экспедицией возможность круглогодичной доставки грузов на буровые площадки. На новом объекте планируется организовать современное сервисное обслуживание техники и оборудования, ремонтно-механический цех и цех ремонта автотранспорта.



Верхний силовой привод буровой установки

Достижение максимальной эффективности всегда было одной из основных задач ООО «БНГРЭ», поэтому предприятие уделяет особое внимание подбору и подготовке квалифицированных кадров. Начиная с 2017 года в экспедиции действует система непрерывного обучения, в рамках которой сотрудники совершенствуют свои профессиональные навыки и компетенции, а также имеют возможность получить смежные специальности.

В 2020 году численность персонала ООО «БНГРЭ» увеличилась более чем в полтора раза и составила 1 500 человек. Нарастая объемы бурения, экспедиция ведет системную работу, направленную на создание достойных условий труда и отдыха работников. Важная роль отведена обустройству и развитию инфраструктуры вахтовых поселков, основу которых составляют жилые вагон-дома и сооружения различного функционального назначения: блочно-модульные столовые, бани-сауны, сушилки и мастерские.

– Я работаю в экспедиции с 2006 года, – рассказывает **бурильщик 6-го разряда ООО «БНГРЭ» Сергей Усов.** – За последние годы на предприятии изменилось многое: процессы автоматизировались, стало гораздо удобнее выполнять производственные операции. В то же время повысилась ответственность каждого сотрудника за свою работу. Руководство всегда находится на связи с буровыми площадками, заботится о том, чтобы сделать жизнь на вахте максимально комфортной.



Благодаря современному производству, эффективному менеджменту и высокому профессионализму коллектива Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция демонстрирует уверенный рост ключевых производственных показателей и сегодня по праву считается одним из самых перспективных предприятий Красноярского края.

«ВЫБРОС» СНИЖАЕТ РИСК АВАРИЙ

Обеспечение безопасных условий труда, снижение промышленных и экологических рисков – безусловные приоритеты Байкитской нефтегазоразведочной экспедиции. В целях предупреждения аварийных ситуаций и поддержания высокой степени готовности к ликвидации их последствий на производственных объектах предприятия регулярно проводятся учебно-тренировочные занятия «Выброс».

Выполнение буровых работ сопряжено с вредными и опасными производственными факторами. В процессе бурения, особенно при вскрытии продуктивного горизонта, при определенных обстоятельствах может произойти проникновение нефтяного флюида и газа через колонны внутрь скважины или во внешнее заколонное пространство. В целях предупреждения газонефтеводопроявлений (ГНВП) и открытых фонтанов ООО «БНГРЭ» использует самое современное противовыбросовое оборудование (ПВО). Несмотря на то что риск возникновения выбросов сведен к минимуму, в экспедиции поддерживается высокий уровень готовности к нештатным ситуациям и ликвидации их последствий.

– Основная цель учебно-тренировочных занятий «Выброс» – отработать до автоматизма действия бригады при разгерметизации скважины. Системы ПВО непрерывно совершенствуются, как и технологии бурения, ремонта и эксплуатации скважин, однако стопроцентной гарантии, что выброса не произойдет, никто не даст. Поэтому важно подготовить персонал к скоординированным действиям по ликвидации газонефтеводопроявлений. На занятиях моделируются различные ситуации, связанные с ГНВП: при бурении, спуско-подъемных операциях и в ходе эксплуатации скважин, – говорит **мастер буровой ООО «БНГРЭ» Сергей Роев.**

Учебно-тренировочные мероприятия проводятся еженедельно, согласно утвержденному графику. На производственных объектах также организуются внеплановые тренинги, например, при установке противовыбросового оборудования на устьях скважин.



Проведение учебно-тренировочных занятий «Выброс» на КП-33. Куюмбинский лицензионный участок

О повышенном риске выброса свидетельствует ряд прямых и косвенных признаков. Одним из прямых признаков является повышение расхода промывочной жидкости, изменение ее физико-химических характеристик. В первую очередь это связано с тем, что пузырьки газа, попадающие в раствор на глубине, при поднятии на поверхность увеличиваются в размерах за счет снижения давления и существенно уменьшают плотность жидкости. Пластовая вода, проникая в раствор, также меняет его состав. К косвенным признакам можно отнести увеличение скорости бурения за счет снижения трения в результате поступления в скважину пластового флюида.

– В арсенале экспедиции имеются станции геолого-технологических исследований

«Геоконтроль+», комплекс измерительных приборов и программа GT Operator, позволяющие своевременно выявлять отклонения от нормальных режимов бурения и определять, как в процессе работы меняются параметры промывочной жидкости, – отмечает Сергей Роев. – Особенно важным является газовый каротаж, то есть определение объема пластового газа в растворе. Как только датчики-газоанализаторы сигнализируют, что в промывочной жидкости повышается концентрация газа, мы тут же приступаем к необходимым мероприятиям, таким как дегазация раствора и обработка реагентами, при необходимости его утяжеление.

При первых признаках газонефтеводопроявления буровой бригаде необходимо действовать очень быстро. Когда промывочная жидкость «закипает» от выделяющихся газов, остановить выброс практически невозможно. Чтобы избежать перехода ГНВП в открытый фонтан, необходимо выполнить герметизацию устья, ствола и канала скважины, а также создать в ней выравнивающее давление, превышающее пластовое. В такой ситуации работники должны оперативно воспользоваться индивидуальными средствами защиты, неукоснительно соблюдать правила охраны труда, промышленной и пожарной безопасности.

Эффективность работы ООО «БНГРЭ» по предупреждению газонефтеводопроявлений и готовности к их ликвидации является гарантией безопасности производственных процессов, обеспечивает надежную защиту жизни и здоровья работников экспедиции, сводит к минимуму риск негативного воздействия на окружающую среду.

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

В бригады бурения, испытания и капитального ремонта скважин требуются:

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

В службу эксплуатации энергетического оборудования требуются:

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

В службу управления проектами требуются:

- ведущий механик бурового оборудования;
- руководитель проектов.

В цех капитального ремонта скважин требуется:

- ведущий механик по верхнему оборудованию подъемных агрегатов.

На участок обеспечения производства работ требуется:

- специалист по обеспечению производства работ.

В растворо-солевой узел требуется:

- мастер по приготовлению растворов.

На автотранспортный участок требуются:

- водитель автомобиля грузоподъемностью до 3,5 т, до 16 т;
- водитель автомобиля с гидроманипулятором;
- автоэлектрик-аккумуляторщик 6-го разряда;
- машинист крана;
- машинист подъемника 7-го разряда;
- водитель автобуса.

В вышкомонтажную бригаду требуются:

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

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.

ВАКЦИНАЦИЯ – ЭТО ВАЖНО!

Прививка является самым надежным средством защиты от коронавирусной инфекции. С 1 июня 2021 года допуск вакцинированных работников на объекты ООО «БНГРЭ» осуществляется без прохождения обсервации. Для получения допуска сотруднику необходимо иметь при себе распечатанную копию электронного сертификата о вакцинации с QR-кодом.

Сохранение жизни и здоровья работников имеет для ООО «БНГРЭ» первостепенное значение. В условиях пандемии COVID-19 экспедиция принимает активные меры противодействия распространению опасного заболевания.

Учитывая, что самым надежным средством защиты от коронавирусной инфекции является вакцинация, сотрудникам ООО «БНГРЭ» настоятельно рекомендуется сделать прививку.

В настоящее время доля вакцинированных работников и сотрудников экспедиции с подтвержденным наличием антител в крови составляет на производственных объектах 81 %, в Административном управлении – 83 %.

Каждый работник имеет возможность в межвахтовый период сделать прививку от COVID-19 в медицинском учреждении по месту жительства.

Прививка от коронавирусной инфекции не отменяет необходимости использова-

ния в общественных местах и транспорте индивидуальных средств защиты (масок и перчаток), а также соблюдения социальной дистанции не менее 1,5 метра!

Внимание: использование поддельных сертификатов о вакцинации предусматривает наказание по статье 327 Уголовного кодекса РФ «Подделка, изготовление или оборот поддельных документов, государственных наград, штампов, печатей или бланков».

КАК ПОЛУЧИТЬ ЭЛЕКТРОННЫЙ СЕРТИФИКАТ О ВАКЦИНАЦИИ ОТ COVID-19

Зарегистрируйтесь на портале госуслуг (www.gosuslugi.ru) и подтвердите свою учетную запись. У всех вакцинированных пользователей, прошедших второй этап вакцинации и имеющих подтвержденную учетную запись, сертификат с индивидуальным QR-кодом отобразится в ленте уведомлений портала и сохранится в личном кабинете.

Данные сертификата автоматически станут доступны также тем пользователям, которые подтвердили свою учетную запись на портале госуслуг уже после прохождения вакцинации.

Если сертификат о вакцинации не появился на портале госуслуг, необходимо проверить ваши данные в личном про-

филе на портале (ИНН, СНИЛС, паспортные данные). При корректировке указанной информации сертификат в течение одного-двух дней отобразится в ленте уведомлений портала и сохранится в личном кабинете.

Если ваши данные в личном профиле на портале госуслуг не требуют корректировки, но сертификат отсутствует, следует обратиться в пункт вакцинации с просьбой проверить передачу данных на портал.

В случае подтверждения передачи данных в пункте вакцинации необходимо получить соответствующую справку и написать сообщение в службу технической поддержки портала госуслуг, прикрепив к нему файл справки.

Уважаемые юбиляры!

За годы работы вы заслужили репутацию настоящих профессионалов, компетентных и ответственных специалистов, бесконечно преданных своему делу. Коллеги ценят и уважают вас за высокий уровень мастерства и умение трудиться с полной отдачей. Пусть ваши знания, опыт и авторитет будут надежной основой для новых достижений!

От всей души желаем вам и вашим семьям крепкого здоровья, счастья, благополучия и осуществления намеченных планов!

Коллектив ООО «БНГРЭ»

В июне 2021 года отмечают юбилей водитель вездехода Автотранспортного участка № 1 **Виктор Михайлович Злобин**, машинист буровых установок на нефть и газ 4-го разряда Бригады испытания № 2 **Валентин Юрьевич Зольников**, ведущий механик бурового оборудования – заместитель руководителя группы Службы управления проектами **Игорь Геннадьевич Павлов** и грузчик-стропальщик Базы производственного обеспечения **Шакир Гулам-оглы Аманов**.