



АРКТИЧЕСКИЕ КИЛОМЕТРЫ

Сейсморазведочная партия № 21 «ТНГ-Ленское» завершает полевой сезон

СТР. 3



НАУКА И ПРОИЗВОДСТВО

Две технологические новинки появились благодаря сотрудничеству ТНГ-Групп и МФТИ

СТР. 4



ЕЩЁ ЭФФЕКТИВНЕЕ

Подведены итоги рационализаторской и изобретательской деятельности за 2021 год

СТР. 6

ГЕОФИЗИК ТАТАРИИ



ГАЗЕТА
«ТНГ-ГРУПП»
ИЗДАЁТСЯ
С 1968 ГОДА

№7 (2178)
28 АПРЕЛЯ 2022



Слева направо: главный геофизик «ТНГ-ЛенГИС» Наталья Куликова, геофизик-оператор с.п. № 20 Ринольд Исханов, геофизик-оператор с.п. № 12 Виктор Павлов, специалист по охране труда с.п. № 20 Марсель Шарипов

ЛУЧШИЕ В СВОЁМ ДЕЛЕ

В «Сосновке» чествовали победителей внутрипроизводственного соревнования

В ТНГ-Групп есть замечательные традиции, среди которых — чествование лучших работников и лучших коллективов компании на слёте передовиков производства. В этом году очередной праздник состоялся 22 апреля в «Сосновке». Он прошёл в стиле телевизионной передачи «Лучше всех!».

Погода была замечательная. Ярко, уже по-весеннему светило солнце. У входа бравурной музыкой встречал гостей оркестр.

На праздник были приглашены почётные гости — ветераны ТНГ-Групп Рафис Минигалиевич Харипов, Александр Алексеевич Сергеев, Павел Павлович Киясов, Алексей Иванович Кудряков и Андрей Николаевич Ситников. Каждый из них связал судьбу с

геофизикой. Суммарный стаж их работы в компании — два века на пятерых.

Мероприятие началось с приветственного слова генерального директора ТНГ-Групп Яна Шарипова. В своём выступлении он поздравил всех с праздником и отметил, что в непростых макроэкономических условиях наш коллектив показывает способность оперативно реагировать на внешние вызовы и противостоять им.

— Это заслуга всего коллектива, наших работников — высокопрофессиональных, трудолюбивых и преданных родному предприятию, — отметил Ян Галимович.

Завершая выступление, генеральный директор поблагодарил всех собравшихся за то, что своим примером они показывают, как надо относиться к делу, и пожелал успеха.

СТР. 8

Победители соревнования за звание «Лучший по профессии»

По дирекции геологии

«Лучший геофизик-обработчик сейсморазведочного материала» — Евгения Олеговна Михайлова, геофизик группы обработки ЦГИ.

«Лучший геофизик-интерпретатор сейсморазведочного материала» — Гульназ Камилловна Нуриахметова, геофизик ИГ-7 центра «Геоинформ».

«Лучший геофизик-обработчик ВСП» — Салидат Камильевна Лиховидова, ведущий геолог ПЦОИ центра «Геоинформ».

«Лучший геолог» — Альфия Исхаковна Ахмадеева, ведущий геолог ИГ-1 ЦГИ.

«Лучший инженер-геофизик» (полевой обработки) — Алексей Николаевич Иванов, геофизик группы супервизии ЦГИ.

«Лучший техник-геофизик» (полевой обработки) — Василий Павлович Афанасьев, геофизик группы супервизии ЦГИ.

«Лучший техник-геофизик» — Татьяна Геннадьевна Красных, техник группы подготовки и оформления геолого-геофизических данных ЦГИ.

«Лучший геофизик ГИС» — Наталья Борисовна Назирова, геофизик группы КИМ ГИС ЦГИ.

По дирекции промышленной геофизики

«Лучший начальник комплексной партии в бурении» — Рамиль Раисович Шайхутдинов, начальник комплексной партии в бурении «ТНГ-ИГС».

«Лучший начальник перфораторной партии» — Игорь Валерьевич Ткачёв, начальник партии «ТНГ-КомиГИС».

«Лучший начальник комплексной партии в действующем фонде скважин» — Алексей Александрович Гордеев, геофизик «ТНГ-ЛенГИС».

«Лучший начальник инклинометрического отряда» — Тимофей Петрович Корпусов, начальник инклинометрического отряда «ТНГ-Ижгеофизсервис».

«Лучший инженер-геофизик партии в бурении» — Александр Васильевич Шереметьев, геофизик «ТНГ-ЛенГИС».

«Лучший инженер-геофизик партии в действующем фонде скважин» — Василий Юльевич Семёнов, техник «ТНГ-ЛенГИС»;

«Лучший инженер-интерпретатор КИП» — Наталья

Алексеевна Муравцева, инженер «ТНГ-КомиГИС».

«Лучший инженер-интерпретатор КИП» — Елена Валентиновна Спиридонова, геофизик НТУ.

«Лучший инженер-интерпретатор КИП» — Павел Альбертович Темиров, геофизик геологического отдела «ТНГ-ИГС».

«Лучший техник КИП» — Алия Ахатовна Камалтдинова, техник геологического отдела «ТНГ-ЛенГИС».

«Лучший инженер-электроник» — Евгений Николаевич Банников, инженер по ремонту аппаратуры «ТНГ-ИГС».

«Лучший инженер УРАП» — Андрей Димитриевич Николаев, инженер «ТНГ-КомиГИС».

«Лучший техник ГТИ» — Артём Викторович Карев, техник ОПЭ ГТИ.

«Лучший машинист каротажного подъёмника» — Василий Фёдорович Иванов, машинист подъёмника каротажной станции «ТНГ-ЛенГИС».

«Лучший машинист каротажного подъёмника» — Валерий Евгеньевич Любишев, машинист подъёмника каротажной станции «ТНГ-КомиГИС».

«Лучший машинист каротажного подъёмника» — Алексей Петрович Аржанкин, машинист подъёмника каротажной станции ЭВНТ «ТНГ-Групп».

«Лучший машинист каротажного подъёмника» — Василий Аркадьевич Панков, машинист подъёмника каротажной станции «ТНГ-ИГС».

«Лучший каротажник-перфораторщик» — Раиль Рафаилович Давлетшин, каротажник-перфораторщик «ТНГ-ЛенГИС».

«Лучший инженер-технолог» — Рим Рамилович Халимуллин, инженер-технолог «ТНГ-Геонавигация».

«Лучший геолог» — Наталья Витальевна Куликова, главный геофизик «ТНГ-ЛенГИС».

По дирекции разведочной геофизики

«Лучший геофизик» — Амир Альбертович Иванов, геофизик-оператор с.п. № 16 «ТНГ-Геосейс».

«Лучший геофизик» — Ринольд Рамилович Исхаков, геофизик-оператор с.п. № 20 «ТНГ-Юграсервис».

«Лучший геофизик» — Фидаиль Абдуллазанович Калимуллин, геофизик-оператор

с.п. № 1 «ТНГ-Юграсервис».

«Лучший геофизик» — Виктор Николаевич Павлов, геофизик-оператор с.п. № 12 «ТНГ-Юграсервис».

«Лучший геофизик» — Наиль Рафкатович Девятов, геофизик-оператор с.п. № 17 «ТНГ-Ленское».

«Лучший топограф» — Виталий Валерьевич Павлов, топограф с.п. № 20 «ТНГ-Юграсервис».

«Лучший топограф» — Илнур Камиллович Калимуллин, замерщик на топографо-геодезических и маркшейдерских работах с.п. № 1 «ТНГ-Юграсервис».

«Лучший машинист буровой установки» — Олег Олегович Чирков, машинист буровой установки с.п. № 5-Коми «ТНГ-Геосейс».

«Лучший машинист буровой установки» — Рустам Миннигареевич Точин, машинист буровой установки с.п. № 17 «ТНГ-Ленское».

«Лучший машинист УВСС» — Александр Фёдорович Воронин, машинист УВСС с.п. № 4 «ТНГ-Юграсервис».

«Лучший машинист УВСС» — Вадим Алексеевич Абрамов, машинист УВСС с.п. № 21 «ТНГ-Ленское».

«Лучший водитель» — Рустам Маратович Халыфутдинов, водитель а/т технологического назначения с.п. № 5-Коми «ТНГ-Геосейс».

«Лучший водитель» — Сергей Фотеевич Бедников, водитель с.п. № 16 «ТНГ-Геосейс».

«Лучший водитель» — Ильгам Музагитович Сайфутдинов, — водитель а/т технологического назначения с.п. № 12 «ТНГ-Юграсервис».

«Лучший водитель» — Юрий Михайлович Сайсанов, тракторист с.п. № 7 «ТНГ-Ленское».

«Лучший водитель» — Виктор Иванович Маринин, водитель вездехода с.п. № 17.

«Лучший взрывник» — Денис Викторович Крюков, взрывник с.п. № 15 «ТНГ-Геосейс».

«Лучший взрывник» — Евгений Александрович Тренин, взрывник с.п. № 17 «ТНГ-Ленское».

«Лучший техник-оператор» — Галяутдинов Рамиль Фиргатович, техник «ТНГ-КГФ».

«Лучший инженер-электроник» — Дмитрий Викторович Кузнецов, инженер-электроник с.п. № 20 «ТНГ-Юграсервис».

«Лучший начальник отряда» — Дмитрий Александрович

Русов, начальник топотряда с.п. № 16 «ТНГ-Геосейс».

По структурным подразделениям ТНГ-Групп

«Лучший техник по ремонту геофизических кабелей» — Раис Рашидович Абдуллин, техник СГМЛ управления «Геосервис».

«Лучший водитель» — Владимир Ипатьевич Кудряшов, водитель спецтранспорта управления «Геосервис».

«Лучший инженер-электроник» — Сергей Николаевич Мажаев, инженер-механик «ТНГ-Универсал».

«Лучший рабочий» — Сергей Дмитриевич Маскин, слесарь МСР «ТНГ-Универсал».

«Лучший рабочий» — Виктор Мефодьевич Михайлов, слесарь-ремонтник «ТНГ-Универсал».

«Лучший рабочий» — Халим Фидалилович Нигматзянов, электрогазосварщик «ТНГ-Универсал».

«Лучший рабочий» — Эскяндер Анварович Ханбеков, электрогазосварщик «ТНГ-Универсал».

«Лучший рабочий» — Ирек Шагадатович Шакиров, электро-монтажёр управления «Геосервис».

«Лучший специалист по охране труда» — Сергей Анатольевич Тюрин, специалист по охране труда «ТНГ-ЛенГИС».

«Лучший специалист по охране труда» — Марсель Ирекович Шарипов, специалист по охране труда с.п. № 20 «ТНГ-Юграсервис».

В области изобретательства и рационализации

«Лучший ответственный за внедрение инновационных методик» — Денис Николаевич Мелешко, начальник производственно-технического отдела «ТНГ-КомиГИС».

«Лучший коллектив»

«Лучшая интерпретационная группа» — ИГ-10 центра «Геоинформ», руководитель Александра Владимировна Семёнова, профгруппорг Елена Сергеевна Ибрагимова.

«Лучшее дочернее общество геофизических исследований скважин по производственным показателям» — «ТНГ-КомиГИС», начальник Роман Рамильевич Фартдинов, председатель цехового комитета Лю-

бовь Анатольевна Кузьмичёва.

«Лучшая полевая партия по производственным показателям в сейсморазведке» — с.п. № 21 «ТНГ-Ленское», начальник партии Вячеслав Петрович Мальцев, профгруппорг Альбина Ярхамовна Валиуллина.

«Лучшая полевая партия по производственным показателям в сейсморазведке» — с.п. № 3 «ТНГ-Геосейс», начальник партии Петр Васильевич Украинский, профгруппорг Надежда Борисовна Мальцева.

«Лучшая полевая партия по организации работ в сейсморазведке» — с.п. № 20 «ТНГ-Юграсервис», начальник партии Кязым Идаят Оглы Рахбари, профгруппорг Оксана Валерьевна Бычкова.

«Лучшая полевая партия по производственным показателям в ВСП, электрогравиметрической партии» — комплексная геофизическая партия № 1 «ТНГ-Казаньгеофизика», начальник партии Евгений Дмитриевич Картелян, председатель профсоюзного цехового комитета Гульнара Алиевна Алиева.

«Лучшая полевая партия "За сохранность автотранспортных средств" среди сейсморазведочных партий» — с.п. № 9 «ТНГ-Геосейс», начальник партии Михаил Валентинович Крылов, профгруппорг Ольга Александровна Киселева.

«Лучшая полевая партия "За лучшую организацию культурно-массовой работы и обустроенность базы партии" среди сейсморазведочных партий» — с.п. № 17 «ТНГ-Ленское», начальник партии Денис Ильясевич Вафин, профгруппорг Надежда Фёдоровна Абрамова.

«Лучший цех по величине выработки на человека» — цех по производству ПКС, начальник цеха Дмитрий Владимирович Аристов, председатель цехового комитета Оксана Владимировна Кислер.

«Лучшее подразделение за внедрение методики «Бережливое производство» — «ТНГ-Геосейс», директор Ленар Талгатович Ильтуганов, председатель цехового профсоюзного комитета Сергей Николаевич Павлов.

«Лучшее подразделение «За безопасный труд» — «ТНГ-КомиГИС» — начальник Роман Рамильевич Фартдинов, председатель профсоюзного комитета Любовь Анатольевна Кузьмичёва.●

Люксы в цеху

Работать благодаря замене светильников стало гораздо комфортнее



Новое освещение в боксе по сортировке оборудования управления «Геосервис»

Бокс по сортировке оборудования и цех ремонта сейсмокабеля считаются основными производственными помещениями СГМЛ управления «Геосервис». Почти 900 кв. м первого расположены под крышей

высотой десять метров. Переборку и тестирование километров сейсмокабеля, имеющего ярко-оранжевую оболочку, в этом огромном помещении до середины прошлого года освещали шестнадцать про-

мышленных светильников с жёлто-красным спектром свечения ДНаТ-250. Этого освещения было недостаточно. Кроме того, тёплый свет ламп «размывал» очертания кабеля, сливаясь с ним.



Персонал сразу же оценил уровень освещённости, а руководство предприятия — ещё и экономический эффект



В соседнем цехе ремонта сейсмокабеля площадью пятьсот квадратных метров на рабочем месте каждого сотрудника были установлены лампы местного освещения. Тем не менее освещённости не хватало и здесь. Учитывая кропотливость операций и обеспечивая комфортность рабочих мест для персонала, технический руководитель СГМЛ Артём Федотов предложил внести переоснащение помещений светильниками в план мероприятий по улучшению условий и охраны труда

в рамках коллективного договора на 2021 год.

Уже летом прошлого года вместо 25 светильников верхнего освещения ДНаТ на 250 Вт были установлены 30 современных светодиодных светильников LDSPo на 150 Вт. И те, и другие используются для освещения улиц и больших складских и производственных помещений. Освещённость рабочих зон увеличилась более чем в два раза: со 100 до 250 люкс/м².

Условия труда улучшились для 35 работников мастерской-лаборатории. Персонал сразу же оценил уровень освещённости, а руководство предприятия — ещё и экономический эффект. При полном освещении в течение четырёх часов экономия электроэнергии составляет 7 000 Вт. В целях увеличения экономии и более рационального использования электричества было внесено рацпредложение по разделному включению светильников для локального освещения используемых рабочих зон. Что также успешно реализовано. ●

*Сергей Стёпкин,
инженер СГМЛ
управления «Геосервис»*

Арктические километры

Сейсморазведочные исследования велись в Ямальском районе ЯНАО. К основным работам полевики приступили раньше намеченного срока, и это несмотря на сложные климатические условия. Погода сопровождалась сильными ветрами и метелями. Нелёгкой оказалась и площадь. Помимо большого количества мелких озёр размером до двух километров здесь находятся четыре крупных. Самое большое из них диаметром 16 км. Кроме того, площадь осложнена сильной изрезанностью рельефа и развитой овражно-балочной сетью.

Регистрация на крупных озёрах выполняется импульсным источником Енисей СЭМ-100, на суше — вибрационными источниками Nomad-65T Neo. К 25 апреля отработано 1 218 кв. км и 186 тысяч физических наблюдений. До завершения сезона осталось выполнить чуть больше 25 кв. км — 3 878 физнаблюдений.

Для решения поставленной геологической задачи на

Сейсморазведочная партия № 21 «ТНГ-Ленское» завершает полевой сезон и ставит рекорд



Арктическом и Нейтинском участках недр была применена методика сейсморазведки МОГТ 3D. Работы велись по высокопроизводительной

технологии SLIP-SWEEP, основанной на методе перекрывающихся свип-сигналов, согласно которой группы вибраторов на разных пунктах

возбуждения работают одновременно, и регистрация идёт непрерывно. При этом с целью дополнительного увеличения производительности были применены такие меры, как сокращение длины свип-сигнала до 40 секунд, сокращение времени задержки запуска до 30 %. Увеличили количество одновременно работающих групп виброисточников до пяти. При этом уменьшили количество виброисточников в группе до двух единиц.

— Дело в том, что каждый раз подъезжая к точке, виброисточники должны встать не просто точно, но и максимально близко друг к другу, — пояснил технический руководитель с.п. № 21 Камилль Ахметов. — Двум установкам это сделать легче и быстрее, чем трём. В итоге несколько сэкономленных секунд в день на каждом пикете превращаются в сэкономленные часы и

3 500



физических наблюдений, выполненных за сутки в с.п. № 21, стали новым рекордом в ТНГ-Групп

дни в течение сезона.

Все вышеперечисленные меры позволили с.п. № 21 достичь высокой производительности — в среднем до 2 000 физнаблюдений в сутки. При этом максимальная суточная производительность в сезоне составила 3 500 физических наблюдений, что является на сегодняшний день рекордом.

— Отрадно отметить, что данные решения не повлияли на качество выполняемых исследований, — подчеркнул Камилль Гусманович. — Материал, полученный на Арктическом и Нейтинском участках недр, позволит успешно выполнить поставленные геологические задачи. ●

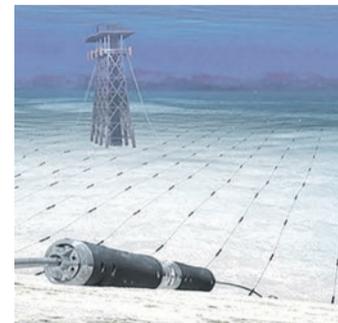
Лилия Ганеева

Наука и производство

Сразу две технологические новинки появились благодаря сотрудничеству ТНГ-Групп и Московского физико-технического института



Испытания оборудования 4D-мониторинга на Белом море, 2021 год. Фото из архива МФТИ



гия позволяет понять разницу и объясняет все преимущества», — говорит Андрей Разин, главный конструктор НТЦ морской геофизики при Институте арктических технологий МФТИ.

Главное отличие 4D-сейсморазведки от 3D в том, что съёмку повторяют несколько раз, сравнивают результаты и делают выводы о динамике недр. Это позволяет отслеживать перемещение нефти и газа внутри породы и корректировать бурение скважин таким образом, чтобы увеличить нефтеотдачу.

4D-сейсморазведка хорошо зарекомендовала себя уже на ряде месторождений в разных частях света. Эти месторождения смогли функционировать дольше и дать больше ресурсов, чем ожидалось, и в результате окупили затраты на внедрение новации. Наибольший потенциал технологии должен раскрыться на шельфовых месторождениях, особенно в арктических регионах, поскольку факторы сокращения расходов на бурение и общее увеличение темпов добычи в столь тяжёлых условиях существенно повышают экономическую эффективность эксплуатации месторождений.

Изучив успешный зарубежный опыт сейсмического мониторинга, специалисты научно-технологического центра МФТИ приступили к созданию геофизической распределённой информационно-измерительной системы постоянной инсталляции, которая позволила бы вести как пассивный, так и активный мониторинг разрабатываемых месторождений углеводородов. Стоит подчеркнуть, что до сих пор подобных систем отечественного производства просто нет.

Итогом проделанной работы стала система 4D-мониторинга в полной конфигурации. Она представляет собой

“

Первый в России 4D-сейсмический мониторинг был проведён компанией «Сахалин Энерджи» в 2010 г. на Пильтун-Астохском нефтегазоконденсатном месторождении, расположенном на шельфе Охотского моря.

”

Комплексный подход

Первая новинка — программный комплекс петрофизического моделирования, направленный на повышение эффективности поисков, разведки и разработки месторождений углеводородов.

Важность создания отечественного ПО для геофизического сервиса объяснять никому не нужно, особенно сегодня, когда речь идёт о независимости топливно-энергетической отрасли от иностранных поставщиков оборудования, технологий и программного обеспечения. Вот лишь один показатель — доля импортного ПО в российском нефтегазовом секторе в настоящее время оценивается в 90-100 процентов.

Впрочем, и без необходимости решения задачи импортозамещения потребность в высококачественной информации о нефтяных и газовых месторождениях с учётом усложнения условий разведки и добычи углеводородов велика и будет только расти.

Скажем, в настоящее время на рынке отсутствует комплексный программный продукт, который позволял бы решить сразу несколько важных задач, включая оптимальное планирование сейсмических съёмки, ком-

плексную интерпретацию с увязкой сейсмических и скважинных данных. Плюс давал бы возможность по комплексу данных построить геомеханические и взаимосвязанные интегрированные модели месторождения, провести оценку фильтрационно-ёмкостных свойств коллекторов, сделать прогноз ресурсов УВ и выполнить дизайн гидроразрыва пласта.

Создать такой востребованный продукт решили учёные Московского физико-технического университета. С поддержкой ТНГ-Групп проект удалось реализовать. Так появился программный комплекс «Петромодель», позволяющий повысить достоверность оценки запасов с учётом неопределённости. ПО создаёт единую физико-математическую модель на основе целого комплекса данных: результатов исследований ядра, данных геоинформационных систем и сейсморазведки.

«Петромодель» — это программное обеспечение с веб-интерфейсом. Такое решение исключает необходимость периодического обновления ПО на локальных компьютерах и даёт возможность использовать сервер компании с доступом пользователей из всех подразделений и сторонних организаций.

— Уверен, что комплекс

75

МЛН

рублей в год планируется выручка от продаж программного комплекса «Петромодель»



займёт своё место на рынке ПО для геофизического сервиса, — говорит заместитель генерального директора ТНГ-Групп по маркетингу Денис Кислер. — И дело не только в отсутствии аналогов на отечественном рынке, но и в его очевидных технологических преимуществах. Думаю, это достойный продукт, «зачтенный» в первую очередь под российского пользователя.

Четырёхмерное нефтяное измерение

Аппаратно-программный комплекс для сейсмического 4D-мониторинга и сейсморазведки в транзитной зоне — вторая актуальная новинка от МФТИ и ТНГ-Групп.

«3D — это фотография, а 4D — это кино, такая анало-

расстановку из донных кос, обеспечивающую необходимое площадное покрытие.

— При создании системы мы использовали две передовые технологии: молекулярно-электронную технологию изготовления сенсоров и технологию передачи мощности по оптоволокну «Power-over-Fiber», — рассказывает ведущий научный сотрудник — заместитель заведующего лаборатории скважинной, инженерной и разведочной геофизики МФТИ Сергей Головин. — Первая позволила достичь технических характеристик, не уступающих зарубежным аналогам и превосходящих их по ряду параметров, а вторая делает систему надёжной и долговечной, что особо важно для 4D-мониторинга.

У разработок, появившихся в результате сотрудничества ТНГ-Групп и МФТИ, большой потенциал, который только предстоит раскрыть в ходе новых проектов. Но уже сегодня важно то, что представители науки и производства стали единомышленниками и сделали большой шаг вперёд для того, чтобы отечественная нефтегазовая отрасль смогла победить зависимость от импорта.●

Светлана Лукашова

«Было непросто...»

Коллектив с.п. № 17 «ТНГ-Ленское» завершил полевой сезон, выполнив первую часть трёхгодичного проекта по проведению исследований в Иркутской области. О том, через какие трудности пришлось пройти и как справились с ними сейсморазведчики, рассказывает начальник партии Денис Вафин.



– Денис Ильясович, с завершением сезона! Насколько я знаю, было непросто?

– Подготовку к новому проекту мы начали заблаговременно, ещё в июне прошлого года. Провели огромную работу по выводу партии из консервации, длившейся более трёх лет. Действительно, было непросто – преодолеть пришлось немало трудностей, начиная с обеспечения, заканчивая природными условиями. Территориально партия располагалась в Иркутской области на границе с Якутией, поэтому в летнее время навигация была недоступна, и снабжение осуществлялось только воздушным транспортом.

Кроме того, приступить к топогеодезическим и лесорубочным работам мешал объявленный в регионе пожароопасный режим, запрещавший проводить в лесах любые работы. Запах гари и дым доходили даже до базы и стояли стеной более трёх недель. Тем не менее вальщики леса активно готовились к предстоящему сезону, проводились тренинги и проверки знаний. Параллельно подготавливали жилые и бытовые вагон-дома, мастерские и вездеходную технику, без которой в данном регионе передвигаться

просто невозможно.

Для проведения аудита в партию прибыли представители заказчика. Они проверяли обустроенность базы, площадки ГСМ, соблюдение в партии правил промышленной, пожарной и транспортной безопасности, охраны труда и качество СИЗ, как организована медицинская помощь и многое другое. По итогам проверки партия набрала 94,6 процента, что является очень хорошим показателем.

– Когда приступили к работам? Каких результатов удалось достичь?

– К выполнению топогеодезических и лесорубочных работ приступили в августе прошлого года. Топогеодезические работы велись силами 10 бригад. Лесорубочные – 18 бригадами, но вскоре их число увеличилось до 26. Всё выполнялось под строгим контролем. Инженеры по лесорубочным работам следили за соблюдением технологии валки леса и инструкций по охране

труда. Постоянное присутствие инженеров на профилях дало хорошие результаты. За сезон было выполнено более 8 000 пог. км, при этом не допущено ни одного несчастного случая.

В то время как вальщики подготавливали профили, на базе партии шли активные работы по ремонту буровых установок, общее количество которых насчитывало 26 единиц. Благодаря высокому профессионализму механиков БГР Андрея Степановича Чернова и Алексея Владимировича Ильина, а также буровых бригад, все установки были подготовлены к проведению пускового аудита.

Параллельно руководством партии велась работа по запуску зимней дороги или, как её принято называть в северных регионах, «дороги жизни». Необходима она была не только нам, но и местным жителям. Поэтому мы предложили свою помощь в строительстве ледовой переправы через реку Тунгуска. После запуска переправы навстречу колонне, которая двигалась с Усть-Кута в с.п. № 17, были отправлены вездеходы с необходимыми для начала буровзрывных работ материалами. «Дорога жизни» открылась 10 декабря 2021 года, и на базу партии пришла первая колонна.

В начале декабря представители заказчика под руководством куратора проекта, начальника отдела по сейсморазведочным работам Максима Кузнецова, провели предпусковой аудит. По результатам проверки партия набрала больше 96 процентов и получила разрешение на начало буровзрывных работ.

Бурение начали 10 декабря с

небольшим отставанием от графика. Главной причиной стала затянувшаяся осень и соответственно позднее становление зимника. Практически одновременно в партию прибыли

не менее, мы успешно справились со всеми поставленными задачами и сумели показать хороший результат. ●

Лилия Ганеева



На профиле. Денис Вафин справа.

оборудование и сейсмоотряд, который сразу же приступил к работам. Уже в ночь с 23 на 24 декабря началась регистрация первых физнаблюдений.

Буровзрывные работы были успешно завершены 5 апреля. Благодаря чётко организованной инженером БВР Наилем Халиловичем Рамазановым работе на профиле и сплочённой команде буровзрывных бригад, за полевой сезон было отработано 63 124 скважины и установлен рекорд по количеству пробуренных пикетов.

– С какими трудностями пришлось столкнуться во время выполнения сейсморазведочных исследований?

– Основной проблемой для работы геофизиков были погодные условия, температура воздуха опускалась до -50°C . Работы приходилось приостанавливать: не выдерживали ни люди, ни техника.

Нелёгким оказался и рельеф в районе реки Нижняя Тунгуска, что также внесло свои коррективы в нашу работу. Тем

ВАЖНО:

Когда готовился материал, в ТНГ-Групп пришло благодарственное письмо от руководителя компании «АнгараНефть» П. Ставинского за досрочное выполнение запланированных работ с.п. № 17. В письме подчёркивается, что геофизики в очередной раз продемонстрировали клиентоориентированный подход, высокий уровень оказываемых услуг и максимальную эффективность производственной и хозяйственной деятельности.

Полевые работы были завершены с опережением на 15 дней, а соответствие базы партии стандартам НК «Роснефть» составило рекордные 98,6 %.

«Отмечаем профессионализм рабочего персонала, ИТР и руководства партии, высокий уровень производственной дисциплины на всех этапах производства, нацеленность на результат и чёткую реализацию производственных планов», — говорится в письме.



Ещё эффективнее

В ТНГ-Групп подведены итоги рационализаторской и изобретательской деятельности за 2021 год

Смекалка и дальновидность геофизиков не раз отмечались на самом высоком уровне. Почти 70 лет сотрудники компании активно аккумулируют идеи и воплощают их в жизнь. Благодаря изобретательской и рационализаторской деятельности кулибинных создаются новые и улучшаются имеющиеся оборудование, технологии и процессы.

Только за прошлый год в ТНГ-Групп и дочерних компаниях было зарегистрировано 179 рацпредложений. Экономический эффект от их внедрения превысил 14 млн рублей. Денежное вознаграждение за свои передовые идеи получили 198 человек, премиями отмечены и те, кто активно содействует новаторской деятельности. Так, рационализаторы экспедиции внедрения новых технологий получили 60 тысяч рублей. В ежегодном корпоративном конкурсе технического творчества ЭВНТ уступила первое место только бессменному лидеру последних лет — «ТНГ-Универсал», новаторы которого поощрены премией в 100 тысяч рублей.

Первую премию в размере 15 тысяч рублей как лучший коллектив авторов получили

минации составляет 10 000 рублей. За внедрение рационализаторского предложения «Замена защитного кожуха на высокотемпературный каптонный скотч» её присудили авторам ОПЭ «Геонавигация»: инженеру Тимуре Исмагилову и Александру Савунову.

В номинации «Лучшее рацпредложение» премию за успешное дистанционное управление работой аппаратуры ЯМР-Керн в режиме удалённого доступа получили сотрудники Научно-технического управления: начальник КБ Алексей Брагин, инженер-электроник конструкторского бюро Александр Маркин, главный инженер управления Владислав Мурзакаев.

— Технология дистанционного управления установкой для исследования керна, которая работала на скважинах на территории КНР, с территории России применялась впервые, — отметил Алексей Брагин. — Инженеры и интерпретаторы, находясь в Бугульме, дистанционно, в защищённом режиме, управляли работой ЯМР-Керн. Параллельно координировали китайских специалистов, которые готовили и укладывали керн для исследования. Очень важно было при этом сохранить

руководитель группы ГСППА и СА ЦГИ Алексей Иванов. За свои рацпредложения они получили, соответственно, десять, семь и пять тысяч рублей.

— В основном предложения, которые мы подали в прошлом году, касаются совершенствования работы с телесистемой, — делится соавтор сразу пяти рационализаторских предло-



Начальник КБ НТУ Алексей Брагин

жений Марат Лукашов. — Мы предложили систему кабельного удлинения диполя и подвесное приспособление с функцией торможения для неё при работе с телесистемой ЗТС-42 ЭМ-М; для этой же телесистемы — узел подвески, совмещённый со штанговым разделителем. Кроме того, нашли способ улучшить технологию извлечения телеметрической системы с гидравлическим каналом связи «Tensog» с применением ловильного инструмента. Ещё одним рацпредложением стала катушка для питания терминала бурильщика.

— Система сбора и актуализации информации о реализуемых в центре «Геоинформ» проектах была организована по распоряжению руководства ЦГИ, — комментирует Алексей Иванов. — Создан специализированный сервис, к которому имеют доступ ответственные за ведение проекта сотрудники и руководящий состав центра «Геоинформ». Теперь для понимания этапа, сроков, текущих задач, оценки рисков текущего состояния проекта нет необходимости проводить планёрки и писать отчёты. Информация актуальна на момент её открытия, кроме того, после завершения проектов история их ведения в разрезе задач и проблем, с которыми пришлось сталки-



Руководитель группы ГСППА и СА ЦГИ Алексей Иванов

ваться, не теряется.

Помимо этого, ТНГ-Групп в прошлом году получила четыре патента на изобретение и один — на полезную модель. Один из патентов на изобретение, «Способ ядерного магнитного каротажа и устройство для его реализации», авторами которого являются Владислав Мурзакаев и Алексей Брагин, получил международное признание. Он запатентован Евразийским патентным обществом.

Хотелось бы также отметить рационализаторов «ТНГ-Коми-

179 
рационализаторских предложений было внедрено в ДЗО и подразделениях ТНГ-Групп в 2021 г.



Главный технолог ОПЭ «Геонавигация» Марат Лукашов

ГИС», «ТНГ-ЛенГИС», «ТНГ-Геосейс», «ТНГ-Ижгеофизсервис», Научно-технического управления, которые активно принимают участие в инновационной деятельности и внедряют предложения с доказанной эффективностью для нашей компании.

Развитие рационализаторской деятельности невозможно без совершенствования нормативно-методической базы по её стимулированию. Чтобы оптимизировать процессы организации и управления рационализаторской деятельностью, а также повысить мотивацию сотрудников, был открыт проект «Совершенствование рационализаторской деятельности ООО «ТНГ-Групп»». В марте этого года он был успешно завершён.

В рамках проекта актуализированы «Положения об организации рационализаторской деятельности ООО «ТНГ-Групп»» и «Положения об оценке результатов деятельности дочерних компаний и подразделений ООО «ТНГ-Групп» в области рационализации». Наша компания по-прежнему создаёт отличные организационные и экономические условия для стимулирования предприимчивости и творческой активности сотрудников. Без деятельности рационализаторов и изобретателей невозможно представить движение вперёд, развитие мира в целом.●

Элина Федорова,
группа ИСМ



Инженер бюро перевозок и снабжения управления «Геосервис» Владимир Рогов

геофизик геологического отдела НТУ Елена Спиридонова и начальник этого отдела Булат Ахметов, а также инженер-программист конструкторского бюро НТУ Александр Савленков. Совместно они улучшили технологию отрисовки амплитудной цветовой модуляции временных спадов скорости счёта генератора нейтронов при исследовании скважин.

Вторая премия в данной но-

секретность получаемых данных и самой процедуры измерения. В условиях пандемии нам удалось не сорвать договорённости и выполнить в полной мере работу для китайских заказчиков.

Лучшими рационализаторами по итогам минувшего года признаны: главный технолог ОПЭ «Геонавигация» Марат Лукашов, инженер бюро перевозок и снабжения управления «Геосервис» Владимир Рогов и

Группа особого значения

Исполнилось четверть века с момента образования тематической группы ядерно-магнитного резонанса Научно-технического управления



Приказ о создании тематической группы ядерно-магнитного резонанса (ТГ ЯМР) датирован 1 апреля 1997 года. Этот день считается датой образования группы, хотя геофизики нашей компании, конечно, и задолго до этого вели исследования в области ЯМР.

Необходимость создания отдельной тематической группы была связана с высоким ростом в «Татнефтегеофизике» производственного применения аппаратуры, основанной на методе ЯМР, и потребностью в методическом обеспечении результатов таких исследований. В 2000-е метод был включён в обязательный комплекс ГИС на месторождениях Татарстана. Количество исследований собственной аппаратурой ЯМК в производственных подразделениях компании достигало тысячи скважин в год.

Костяк группы тогда состоял из опытных инженеров-электроников: Альфред Ахметханович Ахунов, Иван Иванович Музалевский, Владимир Константинович Тараканов, Фёдор Павлович Форышев. Настройкой аппаратуры занимались молодые электронщики: Владислав Афонин, Анатолий Каретников, Талгат Шарипов. Они же оперативно выезжали на скважины для опробования разрабатываемых приборов. За пределами городских промышленных помех разрабатываемые приборы проверялись на имитаторах пласта. Вывозил оборудование очень аккуратный и безотказный водитель Яков Царенков.

Обработку и интерпретацию результатов ядерно-магнитного каротажа в поле Земли, полученных в скважинах в процессе испытаний на моделях пласта, проводили Марина Дюкова и Олеся Зубова. Совершенствуя приборы, специалисты группы применяли передовые достижения того времени. Так, была внедрена цифровая схемотехника с программным обеспечением разработки электронных схем, стали доступны программные средства для обработки информации.

Молодым специалистам — Владиславу Мурзакаеву, Александру Сотникову, Михаилу Ежкову, включившимся в



Коллектив ТГ ЯМР, 2013 год



ТГ ЯМР, 2003 год



С китайскими коллегами и установкой ЯМР-Керн

работу только что созданного коллектива, «бывалые» наставники щедро передавали опыт.

— Под чутким руководством Виктора Дмитриевича Чухвичёва я осваивал основы метода, алгоритмы регистрации и обработки данных ЯМК, которые стали в дальнейшем предметом моей научной деятельности и главной частью кандидатской диссертации. Совместные выезды на скважину, испытания временем и непредвиденными обстоятельствами, а также поддержка в трудные минуты сильно сближали коллектив. Это позволяло новичкам легко погружаться в нелёгкий, но увлекательный мир геофизики и приборостроения. Память и уважение к старшим товарищам надолго останутся в наших сердцах, — рассказывает главный инженер НТУ Владислав Мурзакаев.

Работа группы оказалась более чем плодотворной. Это

700
метров керна
было исследовано с применением мобильной установки ЯМР-Керн в Китае в 2020-2021 гг.

подтверждают 15 патентов и свидетельств на программное обеспечение. Помимо аппаратуры разработаны методические рекомендации по интерпретации данных ЯМК, одна из которых, под редакцией В. Дубровского, и по сей день используется в производственных ДЗО и в качестве учебных пособий.

В разное время коллектив ТГ ЯМР пополнили новые специалисты. Алексей Брагин, Сергей Жилин, Александр Круглов,

Рамиль Кабиров, Александр Маркин, Ирек Хамидуллин, Лилия Гарипова реализовали очередной виток развития метода, позволили получить новые качественные продукты для нашей компании.

Совместно с КФУ были разработаны скважинные приборы ЯМК в «сильнопольной» модификации (в поле постоянных магнитов), мобильная установка ЯМР-Керн для исследования полноразмерного керна непосредственно на буровой, не имеющая аналогов в мире.

Установка в настоящий момент проходит сертификацию в ведущем институте метрологии РФ в целях утверждения типа измерительного средства, что расширит возможности её применения. В частности, в научно-исследовательских проектах и лабораториях по исследованию керна.

— Значимость ЯМК трудно

переоценить, — убеждён Владислав Маркович. — Это практически единственный прямой метод ГИС на подвижный флюид (кроме прямых испытателей пластов). По показаниям ЯМК можно, в первую очередь, определить количество флюида, потенциально способного к извлечению, а значит, в итоге наиболее точно оценить запасы месторождения. Во-вторых, применение специальных методик позволяет определить тип исследуемого флюида (нефть, газ, вода).

Множество геологических задач и высокопрофессиональный коллектив, перед которым они поставлены, дают уверенность в том, что метод может и должен развиваться дальше, несмотря на нестабильность и периодические сложности в нефтегазовом сервисе. ●

Подготовила
Светлана Павлова



Лучшие в своём деле

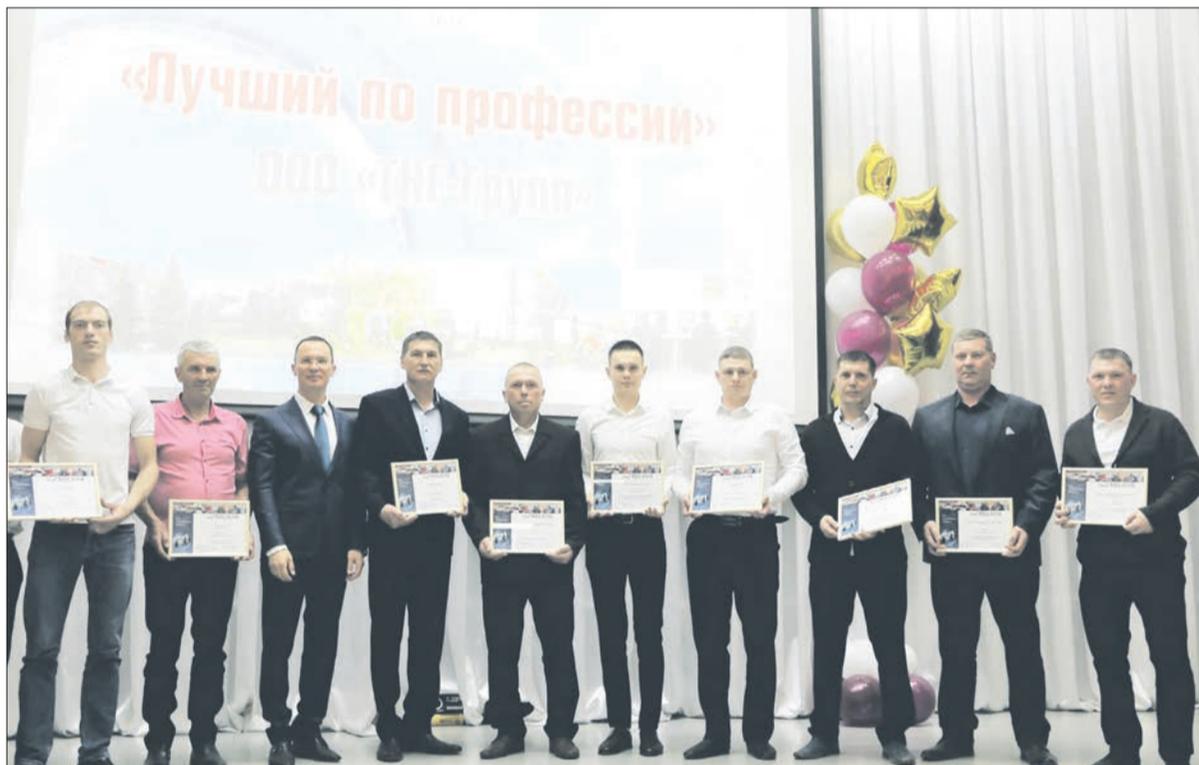
Начало на стр. 1

Атмосфера праздника чувствовалась во всем. Чествование передовиков производства проходило на красочно оформленной сцене, на которой генеральный директор ТНГ-Групп лично вручал заслуженные награды лучшим работникам компании. Дружные аплодисменты зала придавали церемонии вручения наград особую значимость. Награждение чередовалось с песенными и хореографическими номерами, подготовленными артистами из Набережных Челнов, Лениногорска и Уфы.

По итогам 2021 года более 60 работников из различных предприятий и подразделений компании были удостоены звания «Лучший по профессии». Не все смогли присутствовать на мероприятии, поскольку продолжают нести трудовую вахту в далёкой Сибири. Их имена, озвученные ведущими, зрительный зал встречал громкими аплодисментами.

Ценную награду из рук генерального директора в этот день получил инженер-геофизик комплексной партии «ТНГ-Лен-ГИС» Александр Шереметьев. Партия, которой он руководит, образцовая во всех отношениях, в том числе семейных: ведь в ней трудятся его отец и брат.

— Считаю, что это наш общий успех, — говорит Александр Шереметьев. — Во многом помогает мне отец, он машинист подъёмника. Техником в прошлом году устроился младший брат. Нам нельзя подводить друг друга, трудимся, можно сказать, ударно: без заказов на проведение



ГИС не бывает ни дня, выезжаем в разные регионы.

Ещё один представитель семейной династии, награждённый на слёте — Илнур Калимуллин.

В ТНГ-Групп уже около 20 лет машинистом УВСС трудится его отец, Камиль Загидуллоевич. В с.п. № 1 начальником топоотряда работает и старший брат, Ленар

Калимуллин. За ними в 2015 году пришёл в с.п. № 17 «ТНГ-Ленское» и Илнур. Сегодня он топограф с.п. № 1 «ТНГ-Юграсервис». Не столько сложностью, сколько особенностью минувшего сезона Илнур считает постоянный промер глубины льда. На площади исследований его партии было очень много озёр, безопасность работ на каждом из них обеспечивали топографы и сейсмоотряд.

Также на мероприятии чествовали лучшие коллективы ТНГ-Групп в десяти номинациях, включая лучшую полевую партию по производственным показателям в сейсморазведке.

Определить победителя в этой номинации бывает нелегко. Все коллективы работают ответ-

60



работников компании были удостоены звания «Лучший по профессии» по итогам 2021 года

ственно, достойно. Однако превзойти других удалось с.п. № 21 «ТНГ-Ленское» и с.п. № 3 «ТНГ-Геосейс». Коллективу 21-й сейсморазведки в Ямальском районе ЯНАО пришлось столкнуться и с сильными ветрами, и с метелями, и с большой изрезанностью рельефа и развитой овражно-балочной сетью. Но даже в таких условиях благодаря упорному труду и технологии SLIP-SWEEP партия смогла достичь высокой производительности — до 2 000 ф.н. в сутки. Максимальная суточная производительность в сезоне составила 3 500 ф.н.

Не обошлось на празднике без приятных сюрпризов — профком ТНГ-Групп организовал розыгрыш призов. Самые везучие стали обладателями мультиварки, кофемашины и термопота.

Праздник прошёл в тёплой и дружеской атмосфере. Каждый, кто присутствовал в зале, почувствовал гордость за себя и за коллег. ●

Лилия Ганеева



По этому QR коду можно посмотреть видеосюжет на RUTUBE

Редактор
С.В. ЛУКАШОВА

Учредитель и издатель
ООО «ТНГ-Групп».
Адрес: 423236,
г. Бугульма,
ул. Ворошилова, 21.

Газета зарегистрирована в Управлении
Федеральной службы по надзору в сфере связи,
информационных технологий и массовых
коммуникаций по РТ.
Свидетельство ПИ N ТУ 16-00219.
Тираж: 1000 экз. Распространяется бесплатно.

Адрес редакции: 423236,
г. Бугульма,
ул. Ворошилова, 21.
Телефоны: 7-75-67
или (внутр.): 1242.
E-mail: smi@tng.ru

Газета отпечатана в филиале
АО «ТАТМЕДИА». ПИК «Идел-Пресс»,
420066, г. Казань, ул. Декабристов, 2.
Заказ N 2541.
Время сдачи в печать: по графику — 14.00,
фактически — 14.00.