



**12 АПРЕЛЯ 2005 г.**

**Буровая бригада К.М. Ананьева из УПРР выполнила забурку первой эксплуатационной скважины в Восточной Сибири.**

Дата начала покорения якутских недр совпала с датой первого полёта человека в космос.



*«Фёдоровка – она строптивая. Месторождение такое своеобразное, что постоянно держит в напряжении. [...] Здесь надо постоянно что-то придумывать, находить подходы, изобретать методы. [...] Легко на Фёдоровке не было никогда».*

**С.А. Ананьев, заместитель генерального директора ПАО «Сургутнефтегаз»** (книга «Сургутнефтегаз: право быть первым», 2007 год)

ПО СТРАНИЦАМ ГАЗЕТЫ

## «ТО-ТО ЕЩЁ БУДЕТ!»

*...В мае 1964 года, когда первая баржа, гружёная нефтью из сибирских недр, взяла курс на Омский нефтеперерабатывающий завод, Виктор Петрович Фёдоров, главный геофизик Сургутской нефтегазодобывающей экспедиции, был очень счастлив. Очевидцы вспоминают, как он пропел строчку популярной в то время песни: «Не напрасно в край сургутский геолог шагает». И добавил: «То-то ещё будет!» Он оказался прав. В 75 километрах к северу от Сургута геологоразведчики открыли новое богатейшее месторождение углеводородного сырья (супергигант по мировой классификации), названное впоследствии именем Виктора Фёдорова. Уже в октябре 1974 года прошла Почётная вахта, посвящённая первому добытому здесь миллиону тонн нефти.*

Когда происходили описываемые события, газета «Нефть Приобья» ещё не выпускалась, она появилась в 1978 году. И с первых дней своего существования издание сургутских нефтяников закономерно взяло на себя роль летописца освоения недр Западной, а позже и Восточной Сибири. По газетным страницам можно проследить историю расширения территории деятельности Сургутнефтегаза, ввода в эксплуатацию всё новых и новых месторождений. Журналисты и сегодня продолжают скрупулёзно фиксировать вехи развития компании, отдавая дань трудовому подвигу нефтедобытчиков, которые во все времена работали и работают на преодоление.

### Фёдоровский титан

Одним из первых месторождений, упомянутых в «НП», было, конечно же, Фёдоровское. В конце 1970-х, судя по публикациям, дела там шли не гладко: проблемы со смежниками, поставками песка для строительства дорог и кустовых площадок, социальная неустойчивость тормозили работу нефтяников. Даже сама природа вставляла палки в колёса. В №2 1979 года вышла заметка с таким содержанием: «Отсутствие построенных кустов и дорог сильно сказалось на работе буровых бригад в 1978 году. К тому же на Фёдоровском месторождении весенним половодьем размыло готовые кустовые площадки, и всё пришлось начинать сначала». На той же полосе, в рубрике под названием «Фёдоровское – передний край», журналист **И. Кириллов** рассказал о мерах, предпринимаемых смежниками для исправления ситуации.

Несколько подобных статей объединили под рубрикой «Письма с Фёдоровского»:

«Трудная нефть», «И всё было бы хорошо...», «Парадоксы» («НП» №33, №37, №38, 1979 год). Супергигант не давал нефтяникам расслабляться: «Тревожное положение сложилось с добычей на Фёдоровском месторождении. Вот уже полтора месяца промысловые бригады НГДУ «Фёдоровскнефть» не могут выйти на плановую суточную добычу сырья» («НП» №7, 1984 год). О причинах явления рассуждал на страницах газеты **Б. Кратов**, подкрепляя рассказ компетентными мнениями специалистов.

Со временем благодаря внедрению новых технологий, оптимизации работы с фондом скважин ситуация стабилизировалась, фёдоровчане вышли на плановые показатели по добыче нефти, а впоследствии месторождение стало полигоном для испытания множества инноваций. Введённое в разработку в 1973 году, оно и сегодня, спустя полвека, остаётся надёжной точкой опоры Сургутнефтегаза. «На Фёдоровском месторождении впервые в России начата промышленная



На Фёдоровском месторождении применялись разные способы добычи нефти: фонтанный, газлифтный и механизированный



Особенности Рогожниковского месторождения потребовали новых подходов к его разработке

разработка залежи пластов АС4-8 с помощью горизонтальных скважин. Проект был успешно реализован: с 1994 по 2010 год пробурено и введено в эксплуатацию более 1 000 горизонтальных и 4 500 наклонно-направленных скважин; построены 3 ДНС и 7 КНС, предназначенных для закачки рабочего агента в пласт. Всё это в значительной степени увеличило ресурсную базу» («НП» №17, 2022 год).

Добыча чёрного золота никогда не была лёгкой, не торопится земля расставаться со своими богатствами, постоянно подкидывая нефтяникам всё новые головоломки. Но и последователи первопроходцев не лыком шиты, вслед за Виктором Фёдоровым они смело могут повторить: «То-то ещё будет!»

### На запад и восток

2000-е ознаменовались для компании выходом на месторождения с ярко выраженной спецификой, кардинально отличавшиеся от того, с чем сургутские нефтяники ранее имели дело. Это был период активного поиска и внедрения новых технологий, открывавших путь к «трудной» нефти. Компания к тому времени уже успешно вела работы на территории

четырёх субъектов Российской Федерации: в Ханты-Мансийском и Ямало-Ненецком автономных округах, на юге Тюменской области и в Республике Саха (Якутия).

«Почти трёхсоткилометровая дорога стрелой протянулась от Лянтора через Маслиховское месторождение, мимо Сахалинки, через Западный Камын за границы Сургутского района, на Рогожинку. И полетели по ней обживать, осваивать новую подземную кладовую автобусы с вахтами, пошла тяжёлая техника с материалами для бригад УПРР, КРС НГДУ «Быстринскнефть», УПНПиКРС, СНСС – всех тех, кто сегодня приближает ввод месторождения в эксплуатацию» («НП» №11, 2005 год).

В разработку Рогожниковское месторождение было введено в 2006-м. Его территориальное расположение и геологические условия потребовали совершенно иных подходов. «Существенно разнятся строение пластов, да и сами пласты разные. Там есть триасовый пласт, который в Сургутском своде вообще не разрабатывается, есть вулканический горизонт, аналог наших сеноманских отложений.

Окончание на стр. 10

## ИМ ПОДСКАЗЫВАЛ «НЕФТЯНОЙ ИНСТИНКТ»

*И ещё несколько штрихов к «портрету» сургутских нефтяников со страниц корпоративной газеты, а также из книг о компании, авторами которых становились журналисты «НП».*

«27 марта 1979 года на Фёдоровском месторождении была добыта 50-миллионная тонна нефти с начала разработки. К этому рубежу коллектив нефтегазодобывающего управления [«Фёдоровскнефть»] шёл шесть лет. На добычу следующих 50 миллионов потребовалось всего два года. В 1980 году объёмы добычи составили 26 миллионов 255 тысяч тонн нефти, в 1981-м – 29 114 тысяч тонн, в 1982-м – более 33 миллионов тонн» (книга «Сургутнефтегаз: право быть первым», 2007 год).

*«Рогожинка» – это новое, во многом незнакомое дело. Какие будут пласты, динамика, темпы отбора, сколько и какая там будет нефть? Вопросов ещё много.*

*А ответы на них мы всем коллективом ждём с нетерпением. Вот, к примеру, растёт в семье маленький ребёнок, мы представляем, что он, главное, будет здоровым, умным, красивым, что он сумеет занять своё место в жизни. Примерно так же с новым месторождением», – Ростислав Танасович Куза, в те годы – заместитель начальника НГДУ «Быстринскнефть» по производству (книга «Сургутнефтегаз: право быть первым», 2007 год).*

Об особенностях нефтепромыслов в Восточной Сибири высказывался начальник

центральной инженерно-технологической службы ОАО «Сургутнефтегаз» **Валентин Игнатьевич Клепцов**: «Прежде всего, талаканские скважины неглубокие по сравнению с «сургутянками»: всего лишь 1 200–1 300 метров. С высоким дебитом, как и полагается на новом месторождении. Так, на одной из последних пробурённых ленскими бригадами скважин получен суточный дебит в 200 тонн! Однако достаются талаканские скважины очень непросто: бурение первых 200–300 метров, представляющих собой каменистый слой, пройти тяжело, а следующие метры ещё труднее достаются. Очень сложные структуры! Нашим буровикам понадобятся новые технологии бурения» («НП» №36, 2004 год).

*«Сегодня вы – коллектив буровой бригады мастера Константина Ананьева – находитесь на переднем фланге работы ОАО «Сургутнефтегаз». Впервые в истории акционерного общества буровая бригада приступает к строительству скважины вне территории Западной Сибири. Это большая честь и очень высокая ответственность. Этот год будет периодом отработки, апробирования здесь всех технических и технологических решений», – на митинге, посвящённом знаковому событию, сказал **Владимир Петрович Ерохин**, с 1986 по 2008 год – заместитель генерального директора ОАО «Сургутнефтегаз» по бурению, ныне – председатель Совета директоров ПАО «Сургутнефтегаз» («НП» №17, 2005 год).*

## ПРОСТЫЕ ПРАВИЛА ПРОТОКОЛА

## ЭТИКЕТ – ЭТО ПРОСТО

**Современный человек постоянно общается с людьми в различных обстоятельствах, которые требуют соблюдения норм этикета: будь то онлайн-переписка с друзьями, взаимодействие с коллегами или встреча с руководством на торжественном мероприятии. Бывает сложно уследить за актуальными нормами и правилами этикета, необходимыми для конкретной ситуации. Но существует несколько простых принципов, которые всегда помогут вам оставить о себе хорошее впечатление.**

Проявляйте эмпатию. Именно понимание чужих эмоций и осознанное им сопереживание являются важнейшими элементами успешного общения – как делового, так и повседневного. Ведь этикет – это не только правила, но и внимание к окружающим, знание норм поведения, понимание ожиданий собеседника и того, что для него может быть важным. Помните, что вокруг вас люди со своими чувствами, интересами и проблемами, и любое наше действие может оказать на них влияние. Старайтесь чаще задумываться о том, что эти действия значат для окружающих: не создают ли они неудобств или трудностей. Задача этикета в этом контексте – помочь людям сосуществовать друг с другом.

Уважайте окружающих независимо от их рода деятельности, внешнего вида или взглядов. Старайтесь не нарушать личное пространство собеседников, не вести громкие разговоры по мобильному телефону в присутствии незнакомых людей. Проявляйте уважение к чужому времени, приходите на встречи вовремя и соблюдайте намеченный график. Так вы закладываете основу доверительных отношений.

Будьте вежливы. Настолько, насколько это уместно, без преувеличения. Простые «здравствуйте» и «спасибо» легко помогут вызвать симпатию. Умение слушать собеседника внимательно, не перебивая и не отвлекаясь на мобильный телефон, также может помочь созданию положительного образа. Но не забывайте при этом, что нужно оставаться собой и не терять чувство собственного достоинства. Уверенность в себе и настойчивость не являются грубостью, нужно лишь правильно расставить акценты, а в некоторых случаях уметь бесконфликтно отстаивать свои интересы.

Этикет делает нашу жизнь предсказуемой и комфортной от того, что все участники одной группы или гости одного мероприятия действуют по одним и тем же правилам. Они помогают людям находиться в удобных для всех условиях, когда человек поступает правильно сам и видит проявление уважения со стороны других.

Итак, готовы ли мы к приёму на высшем уровне? Пожалуй, нет, ведь подобные мероприятия требуют серьёзной подготовки и знаний. Но если вдруг вы окажетесь



**Простой пример вежливости – умение слушать и слышать собеседника, проявлять искренний интерес и активно поддерживать диалог**

в незнакомой обстановке в непривычной ситуации, изложенные выше принципы помогут вам сохранить лицо и оставить о себе хорошее впечатление.

Все статьи, подготовленные управлением протокола, вы можете найти на общекорпоративном портале ПАО «Сургутнефтегаз» в разделе «Протокол и этикет». Если у вас

возникнут вопросы по протоколу и этикету или предложения по темам дальнейших статей, вы можете отправить их на электронный адрес [protocol@surgutneftegas.ru](mailto:protocol@surgutneftegas.ru). С радостью ответим на них.

**Подготовлено управлением протокола  
ПАО «Сургутнефтегаз»  
Фото freepik с сайта [ru.freepik.com](http://ru.freepik.com)**

## ПО СТРАНИЦАМ ГАЗЕТЫ

## «ТО-ТО ЕЩЁ БУДЕТ!»



**Торжественная церемония ввода  
Южно-Талаканского месторождения, 2016 г.**

Окончание. Начало на стр. 9

Только у нас в сеномане исключительно вода, а там между слоями воды нефтяной пропласток. Уже сейчас можно предсказать, что он будет очень сложен в разработке», – предполагал **Николай Алексеевич Прокошев**, в те годы – главный геолог НГДУ «Быстринскнефть» (книга «Сургутнефтегаз: право быть первым», 2007 год). Время подтвердило его правоту, но интеллектуальный потенциал сургутских нефтяников вновь одержал верх, и к Рогожниковскому подобрали ключи. «Были решены многие проблемы, связанные с высокими температурами пласта Тр (триас) – до 120 градусов и глубиной залегания до 3 тысяч метров, со сложностями строительства коммуникаций в неустойчивой географической местности с большим, 150–200 метров, перепадом высот, с поймами рек, глинистой почвой. Не зря 80 тысяч метров годовой проходки горных пород на Рогожниковском месторождении приравнены к 100 тысячам на других промыслах Западной Сибири. Буровики вынуждены применять нестандартное оборудование, специальные растворы, проводить различные испытания. И нефтяникам

при обслуживании таких скважин тоже приходится нелегко», – рассказывал главный геолог – заместитель начальника НГДУ «Быстринскнефть» **Валентин Вячеславович Козинцев** («НП» №37, 2021 год).

Параллельно процессу подготовки ко вводу Рогожниковского месторождения на Востоке Сургутнефтегаз выходил на Талакан. Это история, не имеющая прошлого, чистый лист, который заполняли наши современники, практически повторившие подвиг первопроходцев Западной Сибири. Случайно или нет, но забурка первой эксплуатационной скважины на Талаканском НГКМ выпала на 12 апреля – день, ставший началом покорения космических высот («НП» №17, 2005 год).

Повышенный интерес к этой теме проявляла не только местная журналистская общественность, но и якутская снимающая и пишущая братия, которая в 2005 году во время пресс-конференции заместителя генерального директора ОАО «Сургутнефтегаз» **Анатолия Сергеевича Нуряева** выведывала планы компании в отношении Талакана и пыталась понять, чем всё же талаканская нефть отличается от западносибирской. «Нефть



**Транспортировка нефти с Тулканского месторождения осуществляется с помощью автоцистерн**

на Талаканском месторождении расположена не в песчанике, а в меловых отложениях. Значительно отличаются техника и технология, которые применяются для добычи сырья из таких отложений», – рассказывал журналистам **Анатолий Сергеевич** («НП» №15, 2005 год).

Талакан не просто требовал других технологий – их сначала нужно было придумать! Последовала колоссальная работа инженерной мысли специалистов Сургутнефтегаза – геологов, буровиков, геофизиков и других. Много, если не всё, здесь делалось и продолжает делаться под грифом «впервые в России», а то и в мире. Историю технологических открытий и ввода в эксплуатацию новых месторождений в Восточной Сибири можно проследить по публикациям в газете. В 2019 году символическую красную ленту разрезали при вводе в строй Ленского месторождения, уже седьмого по счёту в Якутии. «Когда мы видим, как благодаря компании преобразилась эта территория и как развивается в республике нефтяная промышленность, хочется произнести слова особой благодарности в адрес тех людей, которые здесь работают», – сказал на торжественной церемонии глава Республики Саха (Якутия) **Айсен Сергеевич Николаев** («НП» №40, 2019 год).

Отдельное внимание журналисты уделяли развитию производственной и социальной бытовой инфраструктуры, создававшейся в кратчайшие сроки с нуля. Темпы строительства на новых промыслах были впечатляющими. Уже в первый год работы было проложено 100 километров автодороги Витим – Талаканское месторождение, далее последовали промышленные объекты, общежития, аэропорт... Притом, если решение социально-бытовых вопросов было уже более-менее отработанным, то вопрос энергообеспечения стоял гораздо серьёзнее. Первое время все буровые, объекты добычи и перекачки нефти работали на дизелях. Энергетическое сердце Якутии было запущено в мае 2008-го, а 2023-м завершилось строительство уже третьей очереди ГТЭС («НП» №23, 2023 год).

## На север и юг

Сегодня для поддержания уровня добычи углеводородного сырья сургутские нефтяники работают не только на крупных, но и на небольших труднодоступных месторождениях, имеют дело с трудноизвлекаемыми запасами, постоянно продолжая научный поиск подходящих технологий. В разработку вовлекаются пласты, ещё совсем недавно считавшиеся бесперспективными.

Расширяется география присутствия – это уже семь регионов страны, три нефтегазоносные провинции: Западно-Сибирская, Восточно-Сибирская и Тимано-Печорская. Продолжается движение не только на запад и восток, но и на север (Соимлорское, Верхнеказымское и другие месторождения на Ямале) и юг (Уватская и Юганская группы месторождений в Тюменской области и соседнем Нефтеюганском районе Югры).

Так в декабре 2021-го была получена первая нефть Западно-Тулканского месторождения. Об особенностях её добычи на страницах газеты рассказывал **Радион Нариманович Тухтаров**, заместитель начальника производственно-диспетчерской службы НГДУ «Сургутнефть», который участвует в разработке Юганской группы месторождений с 2020 года: «Рабочая скважина эксплуатируется фронтальным способом, то есть значение фильтрационно-ёмкостных свойств пласта и пластовое давление здесь таковы, что насосы на скважины не требуются. На кусте скважин установлены все возможные системы защиты, технологические процессы полностью автоматизированы и через спутниковую связь выведены на пульты управления НГДУ «Сургутнефть» («НП» №19, 2021 год).

Всё, о чём сказано выше, – лишь общие контуры истории сургутских нефтяников, которую вот уже 45 лет бережно собирают и отражают в своих статьях журналисты корпоративной газеты. Они вслед за нефтедобытчиками продолжают шагать в будущее, полные новых идей, перспектив и возможностей.

**Юлия ПЛЕСКАЧЕВА**  
Фото из архива «НП»