



**«КАТКонефть»:  
30 ярких лет**

Всем, благодаря кому родилась, росла и выросла КАТКонефть.  
Всем «каткам» посвящается!

\*\*\*

Три десятка позади.  
Было разное в пути.  
Есть что вспомнить, что забыть,  
Девиз наш был: «Стоять, не ныть!»  
В начале Повх, и все впервой!  
Был сине-желтый «Флот» крутой.  
Теперь везде нас узнают  
Теперь «Флота» нам план дают  
Зрелой стала «КАТКонефть»,  
Впереди задач не счесть,  
Есть проблемы. Как без них?!  
Девиз простой — «Стоять, не ныть!».  
Нам, коллеги, никогда  
Нет пути назад! Всегда  
Мы пока идём вперед.  
Пусть плечом удача жмет.  
«Стопы» в ноль. Как никогда,  
ЕВТДА чтобы росла.  
Чтоб здоровый коллектив  
Был весёлый, был красив.  
Был един в бою, в рывке,  
На весёлой на тусне.  
Никогда чтоб не сдавался,  
Никогда, ни в чем, нигде!  
Рад, что с вами я в строю  
Вместе рядом вот стою.  
Горд, что в стену «КАТКонефти»  
Свой кирпичик я кладу.  
Далеко не все, не всё  
В книгу данную вошло.  
30 лет вместить не просто  
Под обложку. Под стекло.  
С днем рожденья, «КАТКонефть»!  
Белым путь и долгих лет!  
Ты и мы еще надолго.  
Впереди — мильон побед!





### Уважаемые коллеги, друзья!

От всей души поздравляю вас с тридцатилетием со дня основания Общества.

Свой 30-й день рождения ООО «КАТКонефть» встречает сильным, современным предприятием, располагающим мощной производственной инфраструктурой. За эти годы ваше предприятие заняло достойное место среди нефтесервисных компаний России и внесло значительный вклад в разработку нефтяных месторождений. Сегодня ООО «КАТКонефть» динамично движется вперед, успешно повышая нефтеотдачу пластов в сложных географических и климатических условиях, внедряя современные технологии и инновации.

Ваш самоотверженный труд и полная самоотдача позволяют принимать верные решения в вашей ответственной работе и тем самым приумножать экономический и промышленный потенциал страны.

Выражаю слова глубокой благодарности за вложенные силы, знания и душу в наше общее дело. Благодарю вас за добросовестный труд и высокий профессионализм.

Желаю всем работникам ООО «КАТКонефть» новых трудовых свершений, крепкого здоровья, счастья и благополучия, хорошего вам настроения, успехов во всех делах, реализации самых смелых планов!

*Генеральный директор  
ООО «Петро Велт Технолоджис» –  
управляющей организации  
ООО «КАТКонефть»*

**Николай Васильевич МУЛЬКО**





Прошло немало времени — 30 лет. Многое изменилось за эти годы и в технике, и в технологиях ГРП, и в жизни людей, которые работали и работают сейчас. Сформировалась целая школа «КАТКонефти», которая выпустила не одно поколение высококлассных специалистов, работающих у нас, у наших коллег-конкурентов и практически у всех заказчиков.

«КАТКонефть» прошла через ряд испытаний и не самых простых ситуаций, но и в освоении новых регионов от Казахстана до Ямбурга, и во внедрении новой техники или технологии всегда была в числе успешных предприятий, демонстрируя стабильность, уверенность и эффективность. Все наши коллеги или оппоненты считают с нами и следят за нашими успехами и ошибками. Многое, что было создано или испытано в «КАТКонефти», бралось за эталон или пример для копирования. Нам есть чем гордиться и чему радоваться.

Не важно, какие задачи ставит нам сегодня бизнес. Важно, как мы решаем эти задачи.

#### **Коллеги, друзья!**

**Поздравляю всех с этой замечательной датой! Хочу пожелать, чтоб наше предприятие, наша Группа Компаний достигла новых вершин и процветала. Всем тепла и благополучия. С праздником!**

*Исполнительный директор  
ООО «КАТКонефть»*

**Ильгиз Абдулхакович ДЫШИН**





В начале 1990-х годов в Западной Сибири начало работу ООО «КАТКонефть». Эта компания стала одной из первых в сегменте ГРП и уверенно занимает место в ряду ведущих нефтесервисных компаний России и стран СНГ вот уже 30 лет.

30 лет — это возраст расцвета, уверенности в своих силах, новых смелых замыслов. О том, как все начиналось и чего удалось достичь нефтяникам за 30 ярких лет, — в нашей юбилейной книге.



**ВОЗРАСТ  
РАСЦВЕТА**

**РАЗДЕЛ 1**

12 сентября 1991 года СП «КАТКоневть» получило свидетельство Министерства финансов РСФСР о внесении в Госреестр предприятий с иностранными инвестициями. Этот день стал днем рождения компании.

Вскоре иностранный партнер поставил «КАТКоневти» комплект оборудования, годовой запас химических реагентов и пропанта для ГРП. А еще одна компания-партнер при участии работников «КАТКоневти» изготовила первый флот — комплекс спецтехники для проведения работ.



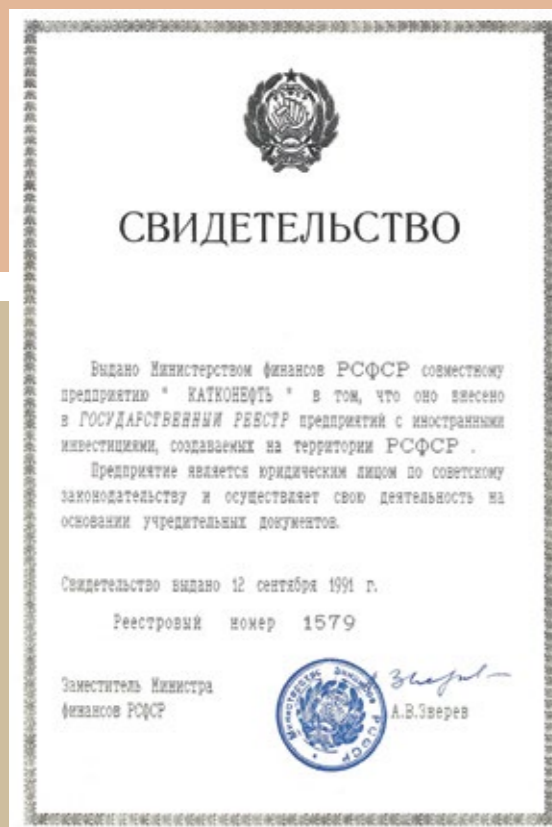
С основания компании у «штурвала» стояли

**Генеральные директора СП «КАТКоневть»**

- Горячев Евгений Николаевич (1992—2005)*
- Предигер Александр Эвальдович (2005—2007)*
- Бабак Сергей Петрович (2007)*
- Дышин Ильгиз Абдулхакович (2007—2008)*
- Замятин Михаил Николаевич (2008)*
- Тарасов Сергей Петрович (2008—2010)*
- Мулько Николай Васильевич (2010—2011)*
- Гартвик Андрей Андреевич (2011—2015)*

**Исполнительные директора ООО «КАТКоневть»**

- Коротков Игорь Витальевич (2015—2016)*
- Дышин Ильгиз Абдулхакович (2017—2019)*
- Клименко Виталий Николаевич (2019—2020)*
- Дышин Ильгиз Абдулхакович (сентябрь 2020-го — по настоящее время)*

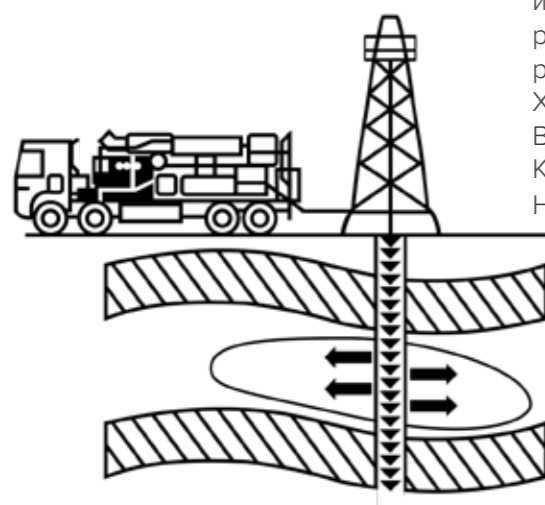


## Листая страницы истории

**1991 год.** «КАТКонефть» приступила к строительству производственной базы, приобретению материально-технических ресурсов, подбору и обучению персонала.



**1992 год.** 27 мая был проведен первый гидроразрыв пласта на скважине № 940/140 Повховского месторождения. Его выполнила интернациональная бригада из 14 специалистов С.А.Т.оil и «КАТКонефть» под руководством г-на Лиллиеса. В составе бригады работали россияне Михаил Сухов, Фаниль Хаматдинов, Геннадий Язепов, Валерий Гусаков, Виктор Язепов, Евгений Мельников, Владимир Карелов, специалисты из ФРГ Йорг Шперлинг, Норберт Царлинг и другие.



**1996 год.** Первого июля была образована служба ремонтно-изоляционных работ. Технологии заливки учились у немецких специалистов. 10 апреля специалисты «КАТКонефти» приступили к изготовлению цементного раствора — установки для приготовления цементного раствора, который затем смонтировали на шасси высокопроходимого «Урала-4320».



**1999 год.** ООО «КАТКонефть» начало выполнять заказы «ТНК-Нягань». На сегодня на месторождениях этой компании проведено уже более 2000 гидроразрывов.



**2001 год.** К своему десятилетию предприятие из небольшого производства превратилось в целостную структуру по выполнению ГРП, сложного ремонта скважин и ремонтно-изоляционных работ. Руководство и профильные специалисты прошли стажировку в США, Канаде и Германии, персонал — подготовку в специализированном центре фирмы С.А.Т.GmbH.

**2002 год.** Предприятие начинает тесное сотрудничество с нефтедобывающей компанией «Роснефть» в Нефтеюганском регионе.



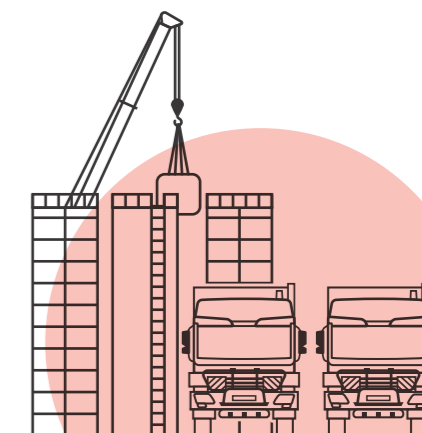
**2003 год.** ООО «КАТКонефть» впервые вышло на газоконденсатные месторождения ЗАО «РОСПАН» в Новом Уренгое. Пласты здесь имели сверхвысокое пластовое давление, до 600 атмосфер.

**2004 год.** Предприятие впервые вышло на газовые скважины Ямбурга.

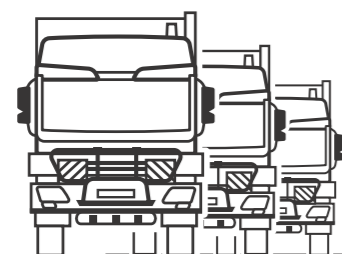


**2005 год.** Третьего июля на скважине № 3188/572 Малобалыкского месторождения НК «Роснефть» был произведен 6000-й с начала работы предприятия разрыв пласта с закачкой в него 365 тонн пропанта.

**2007 год.** Взята новая высота! 18 октября на скважине № 4747/616 куста Малобалыкского месторождения ООО «РН-Юганскнефтегаз» силами ООО «КАТКонефть» был проведен ГРП с разовой прокачкой 450 тонн пропанта. Объем жидкости разрыва составил 1742 кубометра. Это достижение свидетельствовало о растущем потенциале компании как в качественном, так и в количественном отношении.



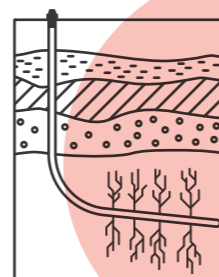
**2009 год.** 24 апреля ООО «КАТКонефть» провело юбилейный, 10 000-й гидравлический разрыв пласта. С 2009-го по 2011 год нефтяники производили по тысяче с лишним гидроразрывов в год — ни одна компания на тот момент не достигла такого рубежа. ООО «КАТКонефть» стало одной из самых крупных сервисных компаний своего профиля. Суммарная добыча нефти за счет ГРП составила около 200 миллионов тонн. Половина операций проводилась на месторождениях ЛУКОЙЛа, полторы тысячи — в «ТНК-Нягань», более тысячи — в «Юганскнефтегазе».



**2011 год.** За всю историю существования ООО «КАТКонефть» в мае этого года было выполнено рекордное количество ГРП за месяц — 216! Приобретен пятнадцатый флот ГРП.

**2012 год.** Началось выполнение многостадийных ГРП для заказчика ООО «Газпромнефть-Хантос».

**2013 год.** 8 декабря на Приобском месторождении, на скважине №179 куста 9, был произведен 25-тысячный ГРП. Заказчиком работ выступило ООО «Газпромнефть-Хантос».

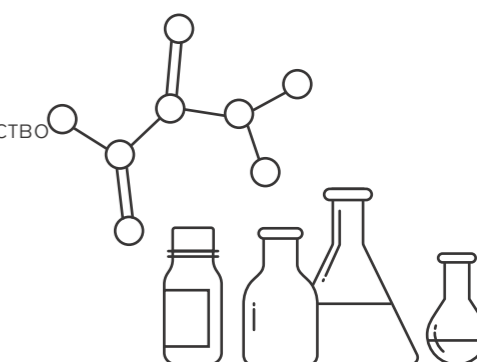


**2015 год.** В мае было выполнено рекордное количество ГРП за месяц — 333! А 17 июня на Тайлаковском месторождении, скважине №515 куста 13, специалисты «КАТКонефти» произвели 30-тысячный ГРП по заказу ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».



**2016 год.** 31 октября на скважине № 669 куста 8 Омбинского месторождения был выполнен 35-тысячный ГРП. Заказчик — ООО «РН-Юганскнефтегаз».

**2017 год.** Проведено наибольшее количество ГРП за год — 4425 операций. Установлен рекорд по количеству операций в месяц — произведено 434 операции ГРП. В этом году в «КАТКонефти» прошла первая научно-практическая конференция.



**2018 год.** Шестого января на скважине №16925 куста 912 Самотлорского месторождения был выполнен 40-тысячный ГРП по заказу АО «Самотлорнефтегаз». Впервые был проведен конкурс «Лучший флот».

**2019 год.** 19 апреля на скважине №1574 куста 25 Унтыгейского месторождения проведен 45-тысячный ГРП. Заказчиком стало ООО «КанБайкал».

**2020 год.** Пятого июля на скважине №15861 куста 120 Южно-Приобского месторождения «КАТКонефть» произвела юбилейный, 50-тысячный ГРП. Заказчиком работ стало ООО «Газпромнефть-Хантос».



За 30 лет компания «КАТКонефть», переняв опыт и знания у зарубежных партнеров, освоила десятки сложнейших операций, помогла добыть миллионы тонн дополнительной нефти, выросла в масштабное по своим задачам и оснащенности предприятие.

Компанию знают на огромных пространствах нефтегазоносных провинций Евразии, от газоконденсатных залежей Ямала на севере до высоковязких нефтяных месторождений Казахстана на юге. Доля труда специалистов «КАТКонефти» есть в тоннах добытой нефти ЛУКОЙЛа, «Роснефти», «Газпром-Нефти», «Руснефти» и многих других компаний России.

15 флотов ГРП, 5 флотов РИР, 3 производственные капитальные базы, 3 мобильных базы, обустроенные офисы в городах Когалыме, Нижневартовске, Ханты-Мансийске, Пыть-Яхе, сформированные высокопрофессиональные коллективы обеспечивают высокое качество работ, и позволяют компании достигать высоких производственных результатов и соответствовать высоким требованиям современных заказчиков.



30 лет  
КАТКонефть

**ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЙ  
ВЕКТОР**

**РАЗДЕЛ 2**

## Больше нефти своевременно и качественно

Гидравлический разрыв пласта — это прежде всего технические службы, которые планируют, проектируют, обеспечивают весь технический и технологический процесс операции ГРП. Под руководством Радькина Александра Александровича блок технического директора ежедневно, круглые сутки, круглый год держит руку на пульсе производственного цикла Компании.

### Производственный отдел

Основное направление деятельности ООО «КАТКонефть» — гидравлический разрыв пласта, один из самых эффективных методов повышения нефтеотдачи и интенсификации притока жидкости и газа к скважинам. Важное место в структуре всего предприятия занимает Производственная служба, возглавляемая А. В. Гусаковым, которая обеспечивает бесперебойную и качественную работу всех участков ГРП.

Современные технологии и оборудование, которым оснащено ООО «КАТКонефть», соответствуют мировым стандартам и позволяют вести широкий спектр работ по воздействию на пласт для повышения его продуктивности, а именно многостадийное, кислотное, большеобъемное ГРП, ГРП с применением селективного пакера.

Производственная служба оперативно регулирует и контролирует деятельность участков по производству ГРП в ХМАО и ЯНАО, каждый из которых располагает полностью укомплектованными флотами и мощной производственно-технической



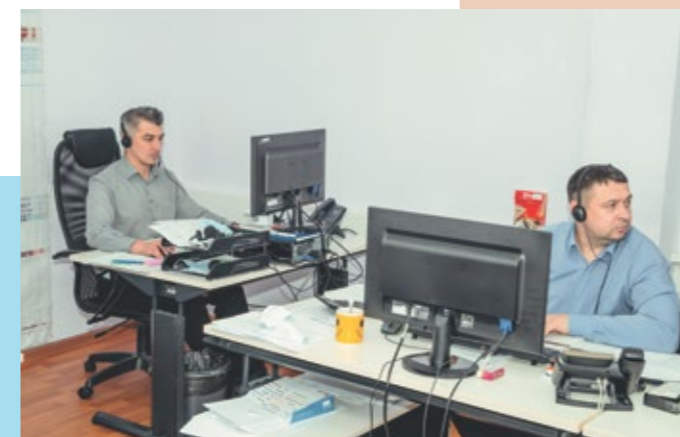
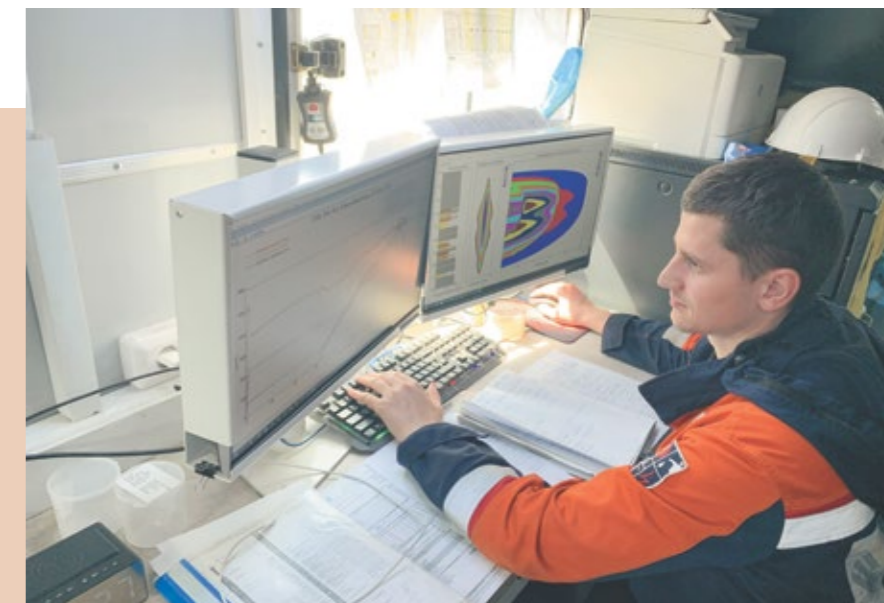
**А. А. Радькин**

Технический директор



**М. А. Мамонтов**

Начальник ОПДИНТ



базой для обслуживания техники, а также высококвалифицированным персоналом.

На сегодняшний день у ООО «КАТКонефть» есть 16 действующих флотов для гидроразрыва пласта на водной, углеводородной основе и с применением кислот.

### Отдел проектирования дизайна ГРП и новых технологий

Ключевым фактором успешности ГРП является оптимально составленный дизайн. При его формировании инженер-проектировщик ГРП учитывает множество факторов — геологические условия, конструктивные особенности скважины; анализирует опыт работ на данном участке месторождения, режимы работы соседних скважин; выполняет подбор технологии, типоразмера пропанта, жидкости разрыва. Во время выполнения ГРП он осуществляет контроль работы полевого инженера, оказывает ему содействие, проводит анализ успешности выполненной операции и полностью ведет проект во всей цепочке взаимодействия с заказчиком. Вся эта работа требует огромного багажа теоретических знаний, а также большого производственного опыта.

В ООО «КАТКонефть» в отделе проектирования дизайна ГРП и новых технологий под руководством Максима Александровича Мамонтова работает сплоченный и трудолюбивый коллектив, который играет большую роль в обеспечении качественного выполнения ГРП на месторождениях, а также передает свой огромный производственный опыт коллегам и молодым специалистам.

Молодежь отдела постоянно принимает активное участие в научно-технических конференциях молодых специалистов компании, занимая призовые места. Специалисты отдела непрерывно повышают уровень своей инженерной квалификации, изучают материалы российских и зарубежных авторов для поиска инновационных решений с целью повышения эффективности ГРП. Коллектив ОПД ГРП и НТ участвует в решении различных производственных задач предприятия и вносит свои предложения по внедрению новых технологий.

## Флот — опора компании

**Флоту быть!**  
*Ибо это есть мощь и слава...*

**Пётр I**

Флот ГРП является системой совместимого оборудования, образующего единый рабочий механизм. Он мобилен, надежен и может эксплуатироваться при любых погодных условиях, в том числе экстремальных.

В состав каждого комплекса по производству ГРП входит насосная установка, оснащенная трех- и пятиплунжерными насосами высокого давления, обеспечивающими высокую производительность и способными создавать давление до 1000 кг/см<sup>2</sup>.



Установка для дозированной подачи химреагентов используется для транспортировки, временного хранения, смешивания «химии» и оснащена электрическим приводом, автоматизированной системой управления, емкостями из нержавеющей стали и полностью оборудованной мини-лабораторией.

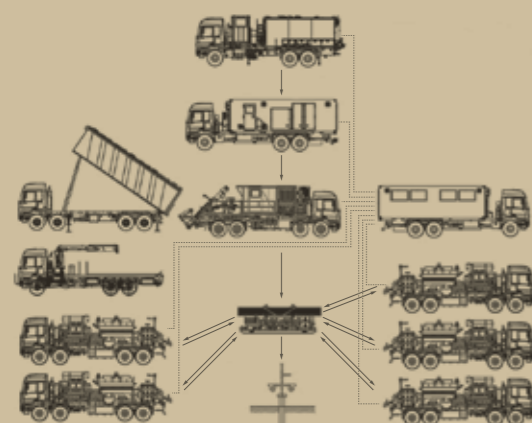
Для подготовки жидкостей, используемых в технологии гидроразрыва пласта, применяется гидратационная установка, которая обеспечивает оптимальную консистенцию геля, необходимого для проведения работ, а интеллектуальная схема управления позволяет контролировать нужные параметры и весь процесс.

Контроль над всеми операциями при гидроразрыве пласта ведет станция контроля и управления ГРП. В ней аккумулируются все данные с установленных датчиков, происходит запись рабочих параметров оборудования и насосных станций, анализ скважины. На высокопроизводительных компьютерах с сенсорными экранами установлено лицензированное программное обеспечение для управления всеми единицами флота ГРП.

Блендер выполняет один из основных технологических процессов гидроразрыва пласта, позволяя подавать низко- и высоковязкие жидкости с различной концентрацией пропанта. Гидравлический привод обеспечивает высокую скорость подачи реагента без разрыва потока мощности, а автоматизированная система управления — высокую точность выполнения операций.

С непосредственным участием и под контролем производственной службы на БПО Повховского месторождения в 2021 году был создан и введен в эксплуатацию Учебный центр.

Целью деятельности центра является подготовка квалифицированного персонала для обеспечения непрерывности и стабильности производственного процесса.



## Единство профессионалов

Вместе с первым флотом ГРП 30 лет назад в Когалым приехал первый руководитель по производству этих работ Алан Лиллиес. Оператор насосного агрегата Норберт Царлинг в течение 20 лет работал в «КАТКонефти» механиком по верхнему оборудованию. В разные годы трудились на предприятии автомеханики Ральф Фишер, Вольфганг Гесснер, механик Карстен Боокмайер и другие. Зарубежные профессионалы продолжают по договорам заниматься обслуживанием техники, ремонтом, диагностикой оборудования, сопровождением программного обеспечения установок ГРП. Самостоятельно выучив русский язык, они передают свой опыт и знания российским коллегам.

С самого основания ООО «КАТКонефть» в 1992 году по настоящее время заключаются договоры на обслуживание спецтехники ГРП немецкими специалистами:

- ♦ инженерами-механиками по ремонту и диагностике шасси Mercedes-Benz, по ремонту навесного оборудования двигателей;
- ♦ инженерами-механиками по ремонту и диагностике верхнего оборудования (ДВС DD-149; MTU S-81; S-83; S-83L; АКПП Allison-9800; 9828, механической части насоса TWS-2000; 2250, QWS-2250).

Кроме того, иностранные специалисты ведут сопроводительное программного обеспечения установок ГРП (насосного агрегата, установки дозированной подачи химических реагентов, смесительной установки, гидратационной установки).

И в настоящее время немецкие специалисты-производители в тесном сотрудничестве с компанией обсуждают пути усовершенствования и обновления оборудования.



## Формула успеха

Успех ГРП и РИР зависит от многих факторов. Но в основе всего лежит использование качественных материалов в технологиях операций, качественного пропанта, цемента, различных добавок.

За это в компании отвечает лаборатория тампонажных растворов и реологии жидкости.

Лаборатория ТР и РЖ аккредитована в национальной системе аккредитации Российской Федерации в качестве испытательной лаборатории в соответствии с требованиями ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2019.

В структуру лаборатории ТР и РЖ входит:

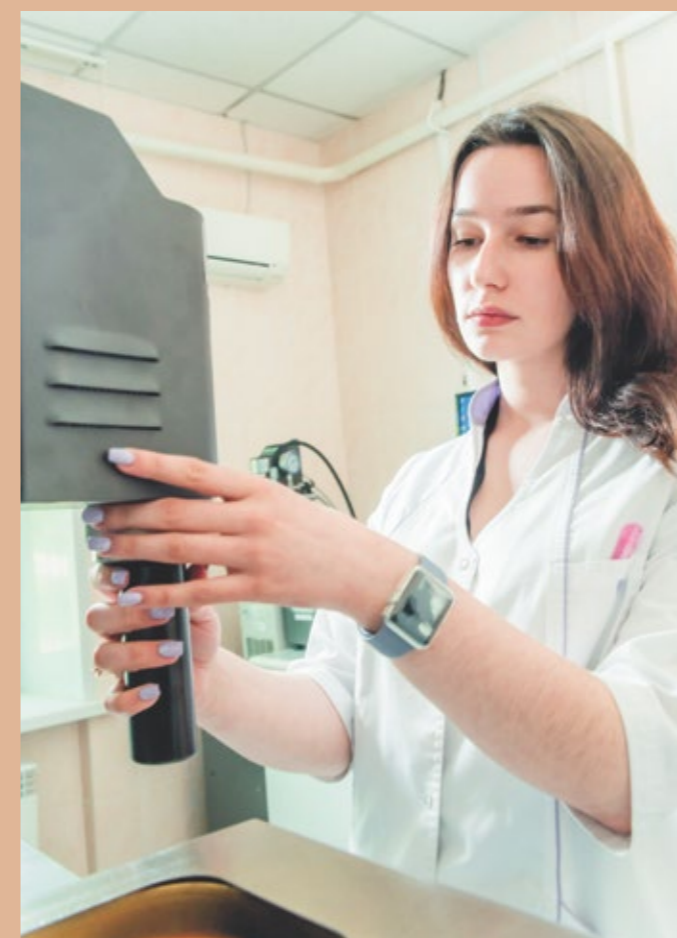
- ◆ 8 стационарных лабораторий,
- ◆ 16 полевых лабораторий в каждом флоте.

Лаборатория располагает достаточным по количеству и квалификации руководящим и техническим персоналом общим количеством 60 человек. Все сотрудники имеют профильное образование, большинство — высшее химическое.



**А. А. Кутина**

Начальник лаборатории



| ПЕРИОДИЧЕСКАЯ СИСТЕМА ХИМИЧЕСКИХ ЭЛЕМЕНТОВ |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |        |        |        |        |       |       |       |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|
| Д. И. МЕНДЕЛЕЕВА                           |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |        |        |        |        |       |       |       |
| 1 H  |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       | 2 He  |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |        |        |        |        |       |       |       |
| 3 Li                                       | 4 Be  | 5 B   | 6 C   | 7 N   | 8 O   | 9 F   | 10 Ne |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       | 18 Ar |       |       |       |       |       |       |       |       |       |        |        |        |        |       |       |       |
| 11 Na                                      | 12 Mg | 13 Al | 14 Si | 15 P  | 16 S  | 17 Cl | 18    | 19 K  | 20 Ca | 21 Sc | 22 Ti | 23 V  | 24 Cr | 25 Mn | 26 Fe | 27 Co | 28 Ni | 29 Cu | 30 Zn | 31 Ga | 32 Ge | 33 As | 34 Se | 35 Br | 36 Kr |       |       |        |        |        |        |       |       |       |
| 37 Rb                                      | 38 Sr | 39 Y  | 40 Zr | 41 Nb | 42 Mo | 43 Tc | 44 Ru | 45 Rh | 46 Pd | 47 Ag | 48 Cd | 49 In | 50 Sn | 51 Sb | 52 Te | 53 I  | 54 Xe | 55 Cs | 56 Ba | 57 La | 58 Ce | 59 Pr | 60 Nd | 61 Pm | 62 Sm | 63 Eu | 64 Gd | 65 Tb  | 66 Dy  | 67 Ho  | 68 Er  | 69 Tm | 70 Yb | 71 Lu |
| 72 Hf                                      | 73 Ta | 74 W  | 75 Re | 76 Os | 77 Ir | 78 Pt | 79 Au | 80 Hg | 81 Tl | 82 Pb | 83 Bi | 84 Po | 85 At | 86 Rn | 87 Fr | 88 Ra | 89 Ac | 90 Th | 91 Pa | 92 U  | 93 Np | 94 Pu | 95 Am | 96 Cm | 97 Bk | 98 Cf | 99 Es | 100 Fm | 101 Md | 102 No | 103 Lr |       |       |       |

В зоне ответственности лаборатории:

- ◆ предварительный контроль качества жидкости ГРП, химических реагентов, пропанта, цемента,
- ◆ подбор источника воды для производства ГРП,
- ◆ входной контроль пропанта, цемента по всем необходимым параметрам,
- ◆ подбор и анализ пропанта,
- ◆ подбор рецептуры и контроль за свойствами жидкости ГРП,
- ◆ исследования цементного камня.

## Формула успеха

Лаборатория располагает достаточным по количеству и соответствующим требуемым техническим характеристикам лабораторным оборудованием.

Важная составляющая работы лаборатории — тестирование новых видов материалов для ГРП и РИР. Все технологические рецептуры проходят первичную апробацию на приборах лаборатории, которые в состоянии моделировать пластовые условия различных месторождений.

Руководит этой важной частью коллектива Асия Анверовна Кутина.



# Новые технологии в действии

За 30 лет специалисты «КАТКонефти» наработали огромный опыт. Освоены месторождения с самыми разными типами пластов залегаания нефти и газа: от коры выветривания до «пчелиных сот», с давлением от 10 до 700 атмосфер, на глубине от 400 до 4500 м, в разной степени разведанности, с запасами разных характеристик и объемов от 1 до 500 млн тонн.

Каждая конкретная скважина и пласт требуют своего подхода и выбора оптимального способа освоения. «КАТКонефть» использует как проверенные методы, так и собственные инновационные решения.

В 2021 году рынок нефти переживает тяжелый негативный сценарий, поэтому нефтегазодобывающие предприятия максимально оптимизируют себестоимость добытой нефти и оперативно внедряют новые методы в технологические процессы. В связи с этим ООО «КАТКонефть» совместно с ООО «Веллпроп» (входит в группу компаний PeWeTe) разработало ряд новых технологий и продуктов.



## Альтернативная химия для жидкостей ГРП — синтетический гелеобразователь WP-SG

Синтетический гелеобразователь WP-SG относится к так называемым чистым жидкостям в связи с высокой остаточной проводимостью (до 98%), что приводит к заметному снижению кольматации пропантной набивки и порового пространства коллектора. Технология позволяет значительно увеличить эффективную полудлину трещины по сравнению с гуаровыми системами, дает возможность работать на холодной воде, снижает рабочее давление.

Всего с начала разработки этого продукта было проведено 45 успешных операций (максимальный тоннаж пропанта — 90 т, максимальная концентрация пропанта — 1200 кг/м<sup>3</sup>). Результат — показатели добычи нефти демонстрируют превышение планового значения дебита скважин до 70%.

## Альтернативная химия для жидкостей ГРП — поверхностно-активные вещества

Реализация технологии заключается в закачке пропанта в скважину посредством низковязкой полимер-ПАВ-системы на основе слабоминерализованной воды. Загуститель содержит дифильные вещества (ПАВ), способные образовывать мицеллы (агрегаты поверхностно-активных веществ в коллоидном растворе, золе, состоящие из большого количества амфифильных молекул). Мицеллы принимают цепочечную ориентацию и образуют гелеобразную структуру, приобретая вязкоупругие свойства, что позволяет разместить пропант в продуктивных пластах скважин заказчиков.

## Альтернативная жидкость для ГРП со стабилизирующими добавками

Вещество применяется при ГРП на холодной воде, на подтоварной воде и на сеноманской воде.

Все перечисленные технологии дают возможность оптимизировать операционные затраты, эффективно сокращать время подготовительных работ перед закачкой и во время закачки ГРП без потерь в показателях добычи скважин заказчиков. В этом направлении ООО «КАТКонефть» активно сотрудничает с заказчиками, компании создают общие технологические группы, делятся полученным опытом, вырабатывают дальнейшие способы развития и совершенствования технологий с адаптацией под различные пластовые условия.

Также в арсенале компании имеются новые типы пропантов для ГРП с различными характеристиками и покрытиями: облегченный и ультраоблегченный пропант, высокопрочный пропант, самозагеливающийся пропант (с набухающим покрытием) и гидрофобный пропант.

Новые типы пропантов позволяют ООО «КАТКонефть» расширять возможности ГРП в скважинах с тяжелыми геологическими условиями и добиваться максимального эффекта в добыче и работоспособности скважин.

Помимо технологий ГРП специалистами ООО «КАТКонефть» применяются особые материалы для ремонтно-изоляционных и тампонажных работ. В скважины закачиваются синтетические водорастворимые полимеры, расширяющиеся тампонажные материалы, облегченные цементные составы.

Совместная инженерная группа специалистов ООО «КАТКонефть» и ООО «Веллпроп» продолжает изучать и оценивать рынок новых технологий с научной стороны, разрабатывает методологию оценки качества данных систем химических реагентов и пропантов, адаптирует современные методы под различные условия.

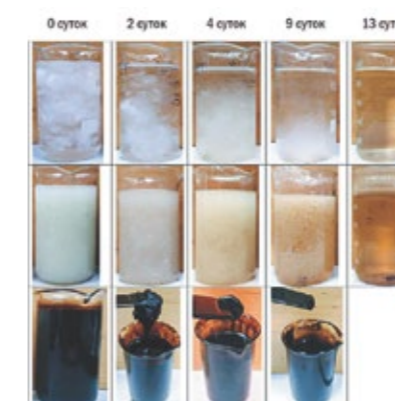


## Растворимость волокон в различных типах жидкости (100 °С)

Пластовая вода (минерализация 20 г/л)

Сшитый гель

Нефть



Каталог новых технологий предоставит ООО «КАТКонефть» уникальную возможность продемонстрировать свои достижения, показать свою продукцию и инновационные разработки на нефтегазовом рынке России и укрепить деловое сотрудничество с потенциальными заказчиками, способствующее стабильному росту и развитию взаимовыгодных отношений.

## Наша техника

Сложнейшие работы по гидроразрыву пласта и ремонту скважин требуют использования современной техники. ООО «КАТКонефть» располагает внушительным парком машин разного назначения. Всего в эксплуатации находится около 400 единиц специальной, грузовой, легкой техники.



### Техника флотов включает:

- ◆ **20 станций** контроля и управления ГРП на шасси КамАЗ-43118; 70822F; Mercedes-Benz 3332A;
- ◆ **84 насосных агрегата** на шасси Mercedes-Benz 4140; 4141; 4141AK;
- ◆ **19 смесительных установок** на шасси Mercedes-Benz 3344; 3344K; 3346A; 4151AK;
- ◆ **20 установок** автоматизированной подачи химических реагентов на шасси Mercedes-Benz 3332; 3341A; 4141AK;
- ◆ **12 гидратационных установок** на шасси КамАЗ-63501; 70884В, Mercedes-Benz 3332; 3341A;
- ◆ **20 установок** по перевозке линии манифольда на шасси КамАЗ-58492P; 58492; 681931; Mercedes-Benz 3332; 3341A;
- ◆ **18 установок** дозированной подачи песка на шасси КамАЗ-671892; 671894; Mercedes-Benz 4143; 4141; 4141AK.



Месторождения, на которых ведет работы ООО «КАТКонефть», расположены на обширной территории Евразии. Это около пяти десятков нефтяных месторождений с разными геологическими условиями, от нефтеконденсатных залежей Ямала на севере до высокосернистых нефтей юга Ханты-Мансийского автономного округа.



## ГЕОГРАФИЯ ВЫСОКИХ ТЕХНОЛОГИЙ

РАЗДЕЛ 3

## Проект «Когалым». Все начиналось с Повха

Участок по ГРП номер один ООО «КАТКонефти» расположен на территории Повховского месторождения. Свое название оно получило в честь знаменитого бурового мастера Степана Повха, первооткрывателя Самотлора. Его бригада пробурила первую промышленную скважину на Самотлорском месторождении.

Именно на Повхе был проведен и первый гидравлический разрыв пласта. Историческое событие произошло 27 мая 1992 года на скважине №940 кустовой площадки 140. Работы для ОАО «Когалымнефтегаз» выполнила интернациональная бригада из 14 специалистов С.А.Т. GmbH и молодого предприятия ООО «КАТКонефть». С российской стороны в работах участвовали Михаил Сухов, Фаниль Хаматдинов, Геннадий Язепов, Валерий Гусаков, Виктор Язепов, Евгений Мельников, Владимир Корелов. Иностранное сопровождение ГРП осуществляли Йорг Шперлинг, Норберт Царлинг, Йорг Визе и другие. Руководил работами г-н Алан Лиллиес.



**А. В. Дурманов**

Руководитель проекта

С 1 августа 2018 года ООО «КАТКонефть» перешло на новую, отвечающую всем современным требованиям добывающей отрасли проектную систему управления. Одним из первых был запущен проект «Когалым», и работы на Повховском месторождении стали его неотъемлемой частью. С момента основания проекта Александр Валериевич Дурманов выполнял ключевую роль в решении вопросов, связанных с его бесперебойным функционированием, и сегодня является непосредственным руководителем «Когалыма». Его заместителем в 2021 году был назначен Мушвик Бахтиярович Ахмедов, который ранее занимал должность начальника участка, входящего в структуру проекта.



**М. Б. Ахмедов**

Заместитель руководителя проекта



В проект «Когалым» вошло два участка по гидроразрыву пласта: УГРП-1, расположенный на Повховском месторождении, и УГРП-2, возведенный на территории Тевлинско-Рускинского месторождения. На участках трудится около 290 специалистов разного профиля.

## Проект «Когалым». УГРП-1 «Повх»

УГРП-1 находится на собственной производственной базе ООО «КАТКонефть» в вахтовом поселке Повх и располагает двумя флотами ГРП, №4 и 12, которые выполняют работы для заказчика ТПП «Повхнефтегаз». Основными площадками для высокотехнологичных операций служат Повховское, Ватьеганское, Южно-Винтойское и Западно-Котухтинское месторождения. Руководят этим участком Дмитрий Анатольевич Лазуткин и Игорь Витальевич Татаркин.



**Д. А. Лазуткин**

Начальник УГРП-1



**И. В. Татаркин**

Начальник УГРП-1



## Проект «Когалым». УГРП-2 «Тевлин»

УГРП-2 «Тевлин» расположен в поселке на территории Тевлинско-Русскинского месторождения. Здесь тоже базируются два флота ГРП, №1 и 17, ведущие ГРП для заказчика ТПП «Когалымнефтегаз» на Тевлинско-Русскинском, Имилорском, Кочевском, Южно-Ягунском, а также расположенном на большом удалении Восточно-Перевальном месторождении. Начальник участка — Виктор Владимирович Валеев.

За всю свою историю ООО «КАТКонефть» выполнило более 14 тысяч успешных работ по ГРП на территории месторождений ООО «ЛУКОЙЛ — Западная Сибирь», применяя при этом самые смелые технологии для интенсификации скважин. Были проведены работы с использованием геля на нефтяной основе, пенные ГРП, а также работы на линейном геле.



## Проект «Нижневартовск». Профессиональный масштаб

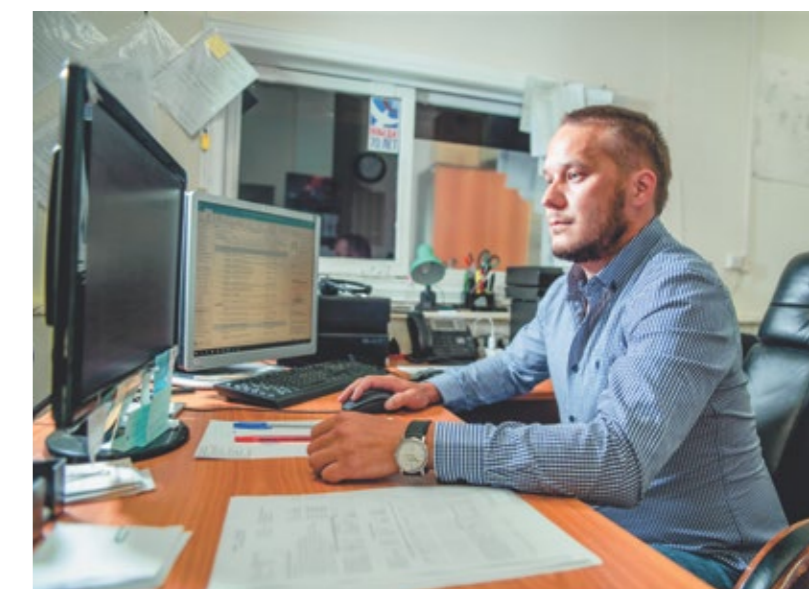
В 2010 году в группе компаний PeWeTe было реорганизовано предприятие ООО «КАТОБЪНЕФТЬ». Выполнение гидро-разрыва пласта, ремонтно-изоляционных и тампонажных работ передали «КАТКонефти». В результате в Нижневартовске появилось новое подразделение компании — комплексное управление по ГРП и РИ и ТР.

Нижневартовское управление стало самой крупной единицей «КАТКонефти». В него вошел участок №8 с четырьмя флотами ГРП и пять специализированных комплексов по РИ и ТР. С 1 августа 2018 года комплексное управление было реорганизовано, и появился проект «Нижневартовск». Здесь трудится более 350 человек под руководством Алексея Николаевича Левицкого. Ремонтно-тампонажными работами руководит Наиль Набиуллович Сайфутдинов.



**С. К. Пайвин**

Руководитель проекта



## Проект «Нижевартовск». УГРП-8

Заказчиками операций выступают крупные компании, такие как ТНК, ВНК, Нижевартовский филиал ПАО НК «Русс-Нефть», ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».

Примечательно, что специалистам проекта «Нижевартовск» приходится работать в радиусе от 50 до 800 километров от Нижевартовска, например, в окрестностях города Радужного, а также на территории Томской области.

За свою историю ООО «КАТКонефть» выполнило более 21,5 тысячи успешных работ по ГРП на территории месторождений, относящихся к проекту «Нижевартовск».



**А. Н. Квитко**

Начальник участка



**А. В. Гутарев**

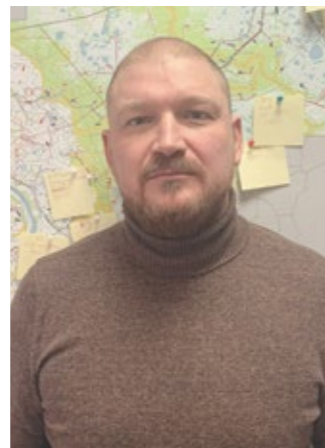
Начальник участка



## Проект «Ханты-Мансийск». По приобскому бездорожью

ООО «КАТКонефть» начало работы на Приобском месторождении, недропользователем которого является ООО «Газпромнефть-Хантос», в 2008 году. Специалисты участка ГРП-7 выполнили на месте три пробных гидроразрыва. В 2009 году к извлечению нефти приступили уже с полной нагрузкой. Кроме того, ГРП проводились на Зимнем месторождении, расположенном на границе ХМАО и Тюменской области, которое также разрабатывает «Газпромнефть-Хантос».

Особенности выполнения работ на этих малоосвоенных территориях — отсутствие дорог. Зимой специалистам приходится добираться к производственным площадкам по зимникам, а летом — баржами. Однако трудности не мешают подразделению ГРП-7 «КАТКонефти» под руководством Ивана Викторовича Петрова и Альберта Фларитовича Гарифуллина успешно выполнять взятые на себя обязательства. В 2009 году предприятие провело почти 200 скважинных операций для «Хантоса», в 2010-м — 336. К 30-летию компании число выполненных ГРП составляет почти 4 тысячи.



**Н. Л. Напримеров**

Руководитель проекта  
«Ханты-Мансийск»



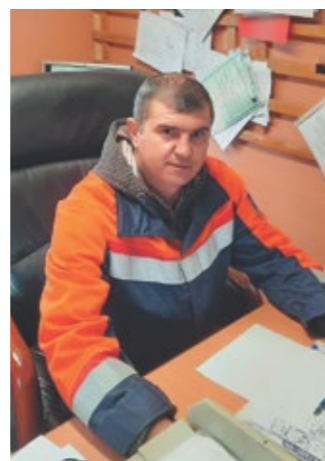
**А. В. Харченко**

Заместитель  
руководителя проекта  
«Ханты-Мансийск»



## Проект «Ханты-Мансийск». Верхнешапшинское месторождение

16-й флот проекта работает автономно на месторождении Верхнешапшинское. Заказчик — ПАО «Руснефть». Достаточно «свежее» месторождение диктует свои условия. Осложненный проезд, новые скважины, ожидаемые высокие показатели по добыче нефти, жесткие требования к скорости, качеству производства разрывов пласта, исправное состояние техники, современная технология, современный дизайн — все это в полной мере обеспечивает небольшой, но сплоченный и трудоспособный коллектив флота и вспомогательных служб.



**А. М. Шарипов**

Заместитель начальника участка ГРП по производству (м-е В. Шапша)



## Проект «Нефтеюганск». Вне конкуренции

Работы на месторождениях Юганского региона ООО «КАТКонефть» начало выполнять в 2002 году по заказу ООО «РН-Юганскнефтегаз». Особенность нефтеюганского участка — жесткая конкуренция. Здесь присутствуют все крупные мировые и российские предприятия, которые специализируются на нефтепромысловых услугах. Однако высокий уровень проведения операций и квалификация специалистов ООО «КАТКонефть» делают работу участка ГРП-4 востребованной уже два десятка лет.



**Д. Г. Дорохин**

Руководитель проекта  
«Нефтеюганск»



**С. А. Пискулин**

Начальник участка



**А. С. Сотников**

Начальник участка



На сегодняшний день основными заказчиками в проекте «Нефтеюганск» являются ООО «Соровскнефть», ООО «КанБайкал», ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз». Руководит проектом Дмитрий Геннадьевич Дорохин, опытный производственник, умело сочетающий богатый трудовой опыт, полученный в компании, и высокие организаторские способности, что позволяет закрывать потребности трех основных заказчиков проекта при помощи двух флотов ГРП.

Вся история проекта «Нефтеюганск» насчитывает более 5,6 тысячи ГРП.

## Проект «Ноябрьск». Второй год успешной работы

Первого января 2020 года в ООО «КАТКонефть» был запущен новый проект — «Ноябрьск» — в городе Муравленко Ямало-Ненецкого АО. На место было направлено 62 специалиста, которые работают вахтовым методом.

Компания арендует базу производственного обслуживания в Муравленко. Смонтирован городок с жилыми вагончиками, баней, офисом, лабораторией и теплым боксом для техники.

За участком закреплен третий флот ГРП. Сорок процентов его состава работает в ООО «КАТКонефть» уже по 18 лет. Руководитель проекта — Александр Владимирович Курылев, начальник участка — Геннадий Алексеевич Усиков и Александр Владимирович Меркель.



**А. В. Курылев**

Руководитель проекта  
«Ноябрьск»



Работы на нефтяных месторождениях в окрестностях Муравленко ведутся по заказу АО «Газпромнефть-Ноябрьск-нефтегаз» в радиусе 300 километров. Это ГРП на многостадийных скважинах со средним объемом закачки пропанта 70 тонн на стадию и давлениями, нередко достигающими до максимально допустимых нагрузок в тысячу атмосфер.

Недавно образованный проект уже выполнил почти 350 операций по ГРП.



## Новая жизнь старым скважинам!

Одним из главных показателей качества строительства скважин является цементирование эксплуатационных колонн, хвостовиков — как завершающий и наиболее ответственный этап, успешность которого определяет длительную, безаварийную и эффективную эксплуатацию. В то же время некачественное цементирование может значительно снизить экономическую ценность скважины, требуя остановки добычи для производства дорогостоящих исправительных работ.

Цементирование скважин — сложная инженерная задача, требующая пристального внимания на всех этапах строительства скважины. Выбор типа цементных растворов и буферных композиций, способы их закачки во многом обусловлены особенностями геологического строения месторождений.



**Н. Н. Сайфутдинов**

Начальник службы РИР



Значительное повышение качества крепления обсадных колонн на сегодня достигается за счет применения ряда организационных, технических и технологических мер, таких как совершенствование дизайна цементных растворов и буферов с применением различных химических добавок, оптимизация технологических режимов при цементировании.

Постоянная работа по совершенствованию буферных и промывочных жидкостей позволила подобрать оптимальный состав, который обеспечивает удаление фильтрационной (глинистой) корки с поверхности стенок скважины и обсадных труб, за счет чего улучшается их адгезия с цементным камнем. В качестве разделительного буфера применяется техническая вода.



Первые РИР провели в 1996 году, а в 2020 году была проведена юбилейная, 15000-я операция. Первого июля 2021 года служба РИ и ТР отметила свой юбилей — 25 лет! На сегодня она имеет два подразделения — в городах Нижневартовске и Пыть-Яхе. Основными заказчиками являются такие компании, как АО «Самотлорнефтегаз», ООО «РН-Юганскнефтегаз», ООО «КАТОБЬНЕФТЬ», ООО «РуссИнтеграл-Бурение».

Также проведено 8 успешных работ с применением новейшей разработки — расширяющего тампонажного материала, который в процессе затвердевания имеет способность линейно расширяться, создавая надежный и долговечный цементный камень.



Достигнутые показатели не являются окончательными, и сейчас продолжается совместная работа, которая направлена на совершенствование технологии крепления и повышение доли сплошного сцепления на всем интервале цементирования. Успешно ведутся работы по подбору новых буферных композиций, полимерным составам и цементным растворам.

Повышение качества цементирования эксплуатационных колонн — комплексная задача. Работа службы РИ и ТР по предоставлению качественных услуг цементирования и совершенствования крепления скважин является показательной для многих сервисных компаний, высокий профессионализм специалистов службы обеспечивает успешное выполнение производственных программ.



## Центральная диспетчерская служба — без права на ошибку

Центральная инженерно-технологическая служба — центр, куда стекается вся производственная информация. Ее специалисты ведут круглосуточный контроль за ходом производственного процесса, движением флотов гидравлического разрыва пласта и ремонтно-изоляционных работ, транспортными потоками, решением экологических вопросов.

Владея обширной базой данных, ЦИТС держит руку на пульсе производства, а работа инженеров компании сродни работе саперов: они так же не имеют права на ошибку. Весь большой механизм под управлением службы, которую возглавляет Евгений Александрович Юртаев, функционирует четко и слаженно.





Грамотно построенная структура способствует бесперебойному процессу производства на протяжении всей технологической цепочки. Причем не важно, будет это промышленный гигант или небольшое производство, — эффективная структура станет залогом успешной работы компании. За плечом основного производства надежной опорой стоит вспомогательное производство и вспомогательные службы. От четкого понимания своих задач подразделениями обеспечения производства напрямую зависит успешность всей Компании, комфорт и удовлетворенность работников.



**НАША СИЛА —  
КРЕПОСТЬ ТЫЛА**

**РАЗДЕЛ 4**

## Под знаком безопасности

Обеспечение промышленной, пожарной безопасности, охраны труда, окружающей среды и безопасности дорожного движения — приоритетная задача для ООО «КАТКоневть». Контроль за соблюдением внутренних требований компании, требований заказчиков и государственных органов возложена на отдел ПБ, ОТ и ООС, который курирует директор по ОТ, ПБ и ООС Олег Николаевич Царегородцев.

Отдел обеспечивает долгосрочные цели предприятия в области безопасности ООО «КАТКоневть», стремится к соблюдению требований законодательства и уменьшению негативного воздействия производственной деятельности на окружающую среду и здоровье работников, сокращению производственных отходов и выбросов, созданию безопасных условий работы. В задачи и функции подразделения входит организация работ и контроль за соблюдением требований промышленной безопасности, охраны труда и экологии на производственных объектах.



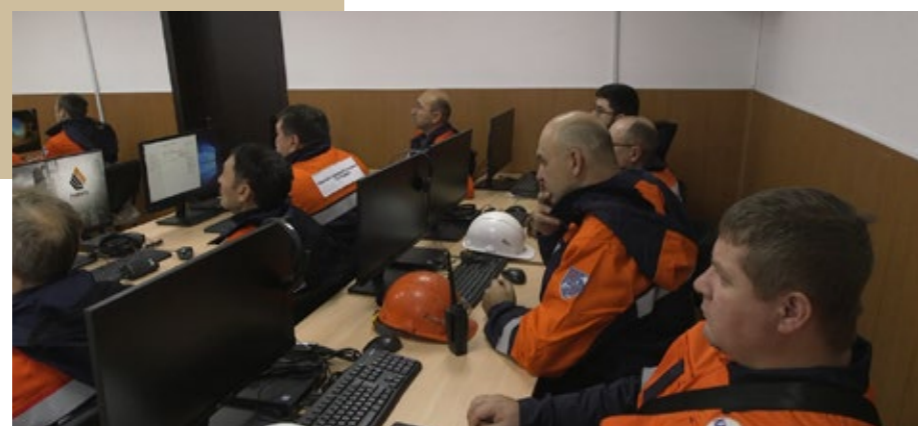
**О. Н. Царегородцев**

Директор по ОТ, ПБ и ООС



В своей работе отдел в широких масштабах сотрудничает с федеральными надзорными органами и крупными заказчиками, такими как ООО «ЛУКОЙЛ — Западная Сибирь», ООО «Газпромнефть-Хантос», АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», ПАО НК «РуссНефть», ООО «РН-Юганскнефтегаз», ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз», АО «Томскнефть», АО «НК «Конданевть», ООО «Соровскнефть», АО «Самотлорнефтегаз».

Специалисты отдела занимаются разработкой и реализацией мероприятий, направленных на обеспечение анализа состояния охраны труда и промышленной безопасности, предотвращение ущерба окружающей среде. Отдел отвечает за организацию профилактической работы по предупреждению производственного травматизма, профессиональных заболеваний, по улучшению условий труда, по охране окружающей среды и предотвращению пожаров, противопожарных инструктажей на производственных объектах.



Лицензирование деятельности, страхование рисков, составление перспективных, годовых, ежемесячных планов и графиков проверок состояния промышленной безопасности — также в компетенции специалистов отдела. Контроль за эксплуатацией техники, зданий, ведением технической документации, разработка планов, программ по улучшению условий и охраны труда, окружающей среды, по предупреждению производственного травматизма, профессиональных заболеваний, оказание организационно-методической помощи в выполнении запланированных мероприятий тоже относятся к сфере деятельности отдела ПБ, ОТ и ООС.

## Со знаком качества

В мире принята единая концепция стандартизации международной организацией ISO. Она является универсальным средством, обеспечивающим удобное и эффективное взаимодействие заказчиков и подрядчиков в сфере управления качеством услуг.

ООО «КАТКоневфть» подтвердило соответствие международным стандартам и получило сертификаты системы менеджмента качества ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 и ISO 45001:2018.



**Э. И. Мусифуллин**  
Менеджер по качеству



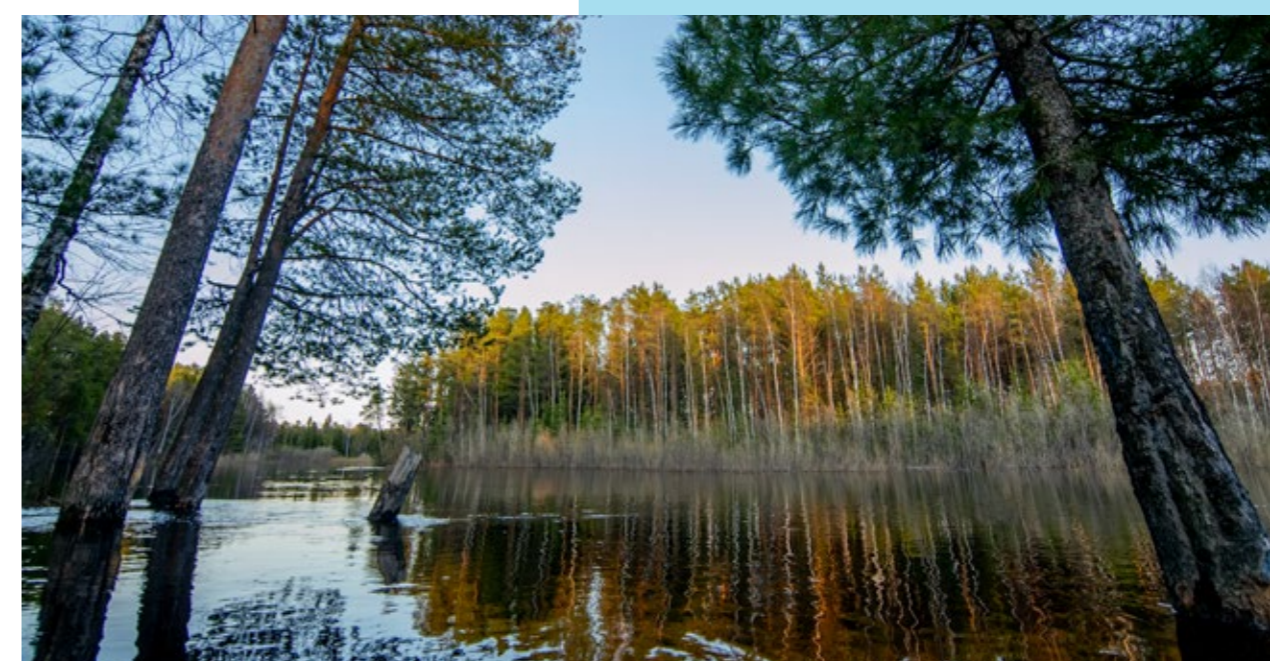
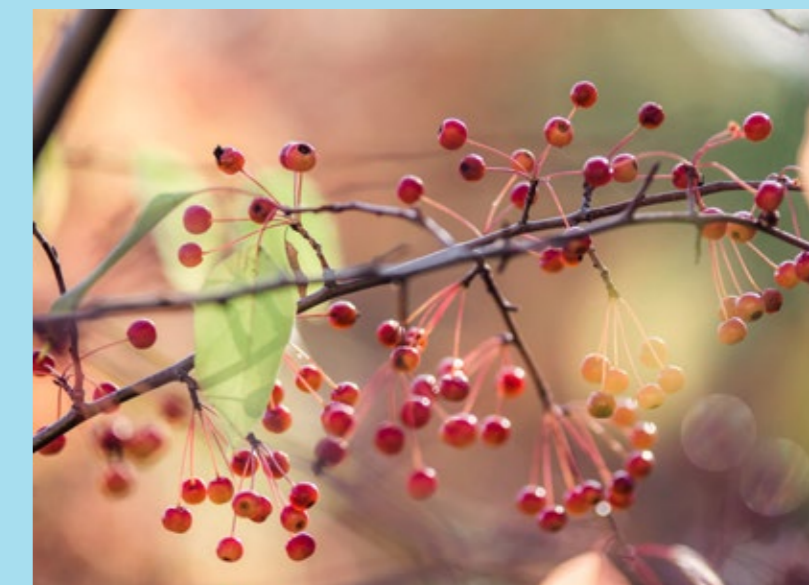
## Беречь природу — задача производственная

Развитие нефтедобычи в Ханты-Мансийском и других регионах влечет за собой вмешательство в природную среду. Одна из главных задач современности — извлекать природные богатства как можно более бережно, с минимальным ущербом для территорий. Поэтому в ООО «КАТКонефть» вопросы сохранения окружающей среды взяты под особый контроль и поставлены в один ряд с задачами производства.

Экологическую сферу на предприятии курирует отдел промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды под руководством Олега Николаевича Царегородцева. «КАТКонефть» соблюдает все нормы и требования природоохранного законодательства РФ, а экологический контроль осуществляется по международному стандарту ISO 45001:2018.

Благодаря последовательной работе по сохранению окружающей среды объем производственных отходов на предприятии за последние годы уменьшился на 40%, выбросы загрязняющих веществ — на 50%. Утилизацией отходов I–IV классов опасности занимаются по договорам лицензированные предприятия, налажено сотрудничество с региональным оператором. Компания обеспечивает постоянный лабораторный контроль и наблюдение на водных объектах согласно Водному кодексу.

Экологическая работа в ООО «КАТКонефть» ведется непрерывно, и участвуют в ней все рядовые сотрудники, которые выходят на субботники и стараются бережно относиться к природным богатствам при выполнении своих повседневных обязанностей.



## Наша поддержка

В блок директора по обеспечению производства входят такие отделы, как Отдел внутрискважинного оборудования; Отдел главного энергетика; Отдел главного механика; Отдел автоматизированных систем управления технологическими процессами. От работы этих подразделений зависит бесперебойная работа флотов, производственных баз, офиса. Блок директора по обеспечению производства — сердце Компании.

### Отдел внутрискважинного оборудования

Начальник отдела — Д. В. Стерехов.

Представить себе предприятие ООО «КАТКоневфть» без участков внутрискважинного оборудования невозможно. Работники участков ВСО на всех базах компании обеспечивают работу флотов ГРП и РИР, отвечают за исправность и качество технологического оборудования. Производится плановый и срочный ремонт, замена комплектующих нефтепромыслового оборудования, пакеров диаметром от 82 до 152 мм, которые обеспечивают перепад давления до 70 МПа.



**А. В. Алексеенко**

Директор  
по обеспечению  
производства



АУ ГРП 65x70, АУ ГРП 80x70, АУ ГРП 80x105, АУ ГРП 100x70, АУ ГРП 100x105 могут применяться даже для скважин с высоким пластовым давлением до 105 МПа. На участках производится ремонт, опрессовка устьевого арматуры АУ ГРП разных типов, рассчитанных на давление в 700 и 1000 атмосфер. Ремонтируются также устьевые герметизирующие катушки.

С 2011 года специалистами участков комплектуются и отправляются на скважины комплекты оборудования для производства многостадийного ГРП.



**Отдел главного механика (ОГМ)**

Девяносто два работника ОГМ обеспечивают своевременное техническое обслуживание спецтехники ГРП, транспортных средств, а также сложный ремонт всех видов оборудования, включая гидравлическое и топливных систем.

Главный механик ООО «КАТКонефть» — Виталий Викторович Брежнев.

**Отдел главного энергетика (ОГЭ)**

ОГЭ отвечает за то, чтобы в ООО «КАТКонефть» всегда было светло и тепло, поступала чистая вода. Более 30 сотрудников ОГЭ фактически обеспечивают жизнь и работу в хороших и комфортных условиях всех, кто трудится в компании.

Исполняет обязанности главного энергетика Иван Иванович Южов.



**В. В. Брежнев**

Главный механик

**Отдел автоматизированных систем управления технологическими процессами (АСУ ТП)**

Современные ГРП, флот и офис не могут обойтись без надежных средств контроля, приборов, электронных систем и связи. Все это лежит на плечах 30 специалистов отдела АСУ ТП. Поскольку в современном мире эта сфера самая динамично развивающаяся, эти же люди проводят модернизацию, внедрение новых систем и программ.

Возглавляет отдел Никита Викторович Писарев.



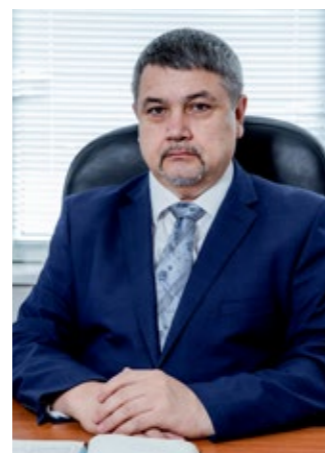
## Надежный тыл

### Транспортный отдел

За многолетнюю историю существования транспортного отдела он претерпел множество изменений в функциональных обязанностях и составе работников. Каждый новый год вносил свои корректировки для более эффективного и плодотворного выполнения возложенных на компанию задач.

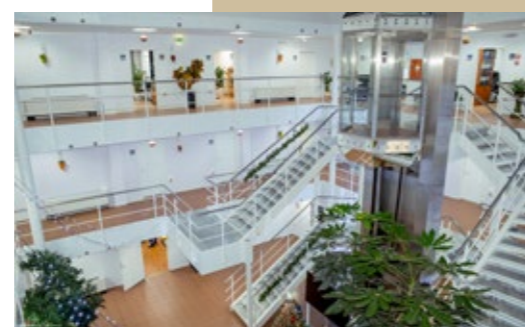
Транспортный отдел является самостоятельным структурным подразделением предприятия. Основная его задача — совершенствование транспортного обеспечения и организации производственных процессов, недопущение срыва работ. Для оптимизации затрат общества внедрена инновационная система спутникового мониторинга «Виалон», которая позволила усилить контроль и ответственность водителей за эксплуатацию транспортных средств, в том числе в подрядных организациях.

Коллектив отдела всегда нацелен на результат, и в этом помогают сплоченность его работников и дружеская атмосфера. За последние годы достигнуты положительные результаты по экономии средств предприятия за счет эффективного планирования подготовки производства, рационального расходования ГСМ и использования подрядного транспорта.



**А. Х. Ямалетдинов**

Директор по общим вопросам



### Отдел социального развития

Предприятие — это не только каждодневный труд персонала, но и отдых между сменами, бытовые условия, питание, что позволяет на вахте, в отрыве от семьи, чувствовать себя комфортно. Вкусный обед, чистое белье, постиранная спецодежда — своевременность и качество решения этих вопросов обеспечивает отдел социального развития, которым руководит Оксана Хамитовна Кошельник. У компании собственные капитальные удобные общежития на 154 места на Повхе и на 119 мест на базе в Пыть-Яхе. В современных вахтовых вагонах на мобильных базах для проживания работников ООО «КАТКоневфть» имеется 265 мест. От элементарных веников до больших холодильников и плит в столовых — за все отвечает ОСР. «На работе не хуже, чем дома» — девиз работников отдела.

## Сохраняя ресурс

Цех обслуживания и ремонта техники, прокатно-ремонтный цех эксплуатационного оборудования, теплоэнергетический участок, участок строительно-хозяйственных работ — это подразделения, благодаря которым оборудование, техника, помещения всегда находятся в исправном, готовом для работы виде. Производство ГРП на базах предприятия также обеспечивают трубные группы и группы внутрискважинного оборудования. На этих базах «отдыхает» техника флотов после выполнения операций.

Таких баз у нас 3.

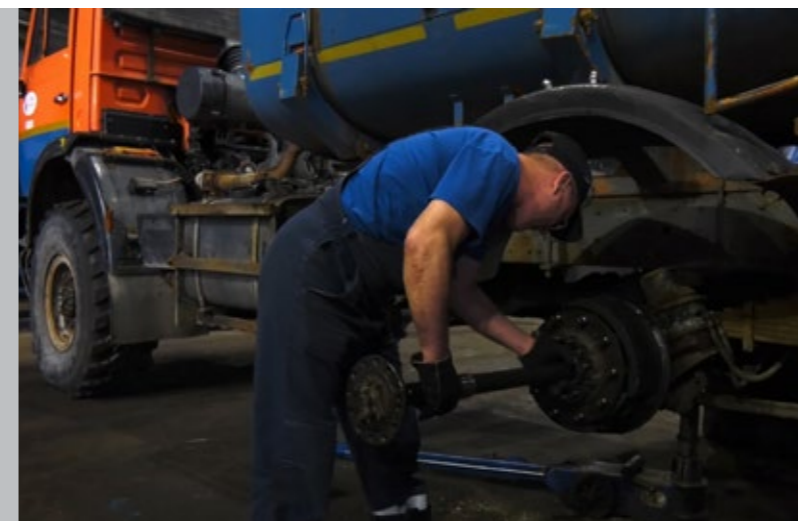
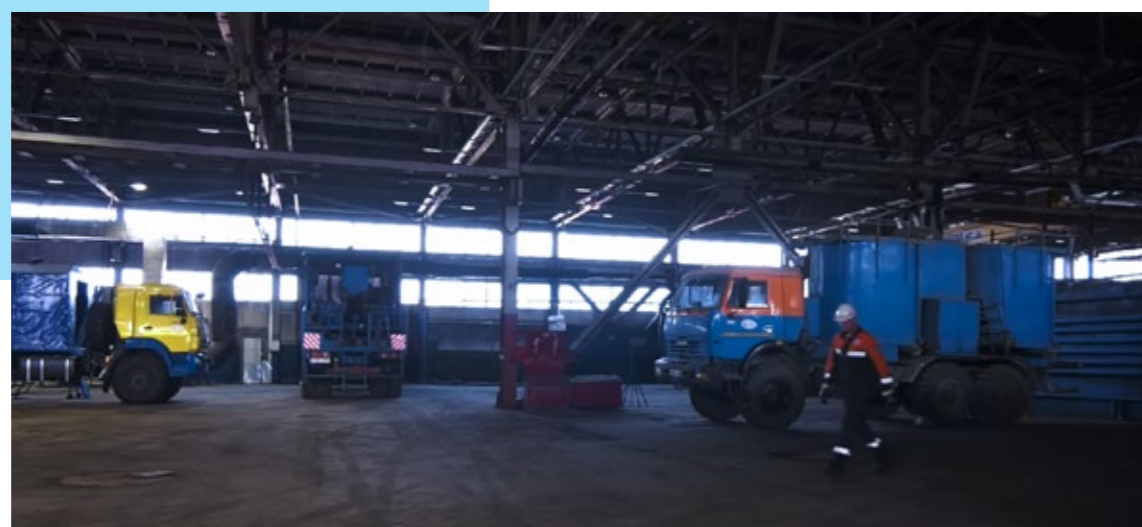
### База производственного обеспечения «Нижневартовск».

Полноценная, компактная БПО «Нижневартовск» предоставляет весь необходимый комплекс работ по поддержке участков ГРП и РИР, работающих в Нижневартовском регионе, Томской области. Обеспечивает логистику хранения и перемещения грузов. Техника флотов ремонтируется в теплых РММ. Люди обеспечены рабочими местами в комфортном и уютном офисе.



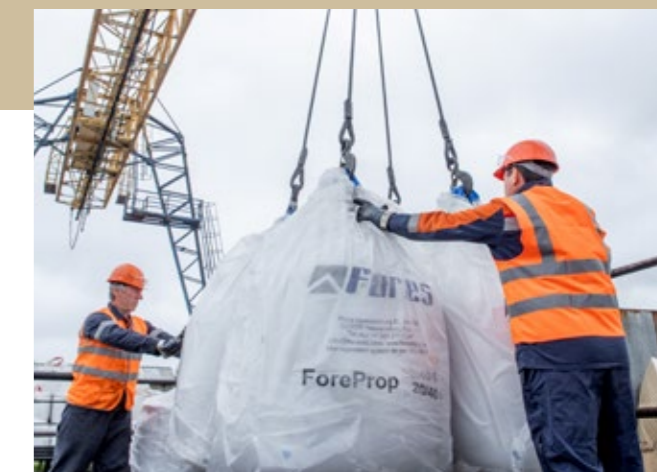
**А. А. Трачук**

Начальник БПО



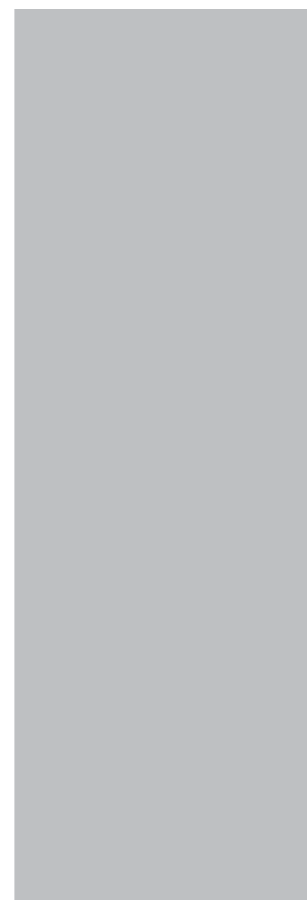
**База производственного обслуживания «Повх»**

Самая «старая» база ООО «КАТКоневть». С нее началась производственная история предприятия. На этой базе есть все: просторные цеха, современное оборудование, склады, общежития. И самое главное — люди, которым не безразлична жизнь и судьба компании.



**Производственная база «Пыть-Ях»**

Самая маленькая по размеру, но не по значению производственная база, которая является и самой «молодой» в составе компании наравне со своими более «старшими сестрами» обеспечивает работу флотов ГРП и РИР, базирующихся в городе Пыть-Яхе. Теплый бокс, ремонтные мастерские, общежитие — все, чтобы предотвратить даже малейший срыв в производственном процессе ГРП и РИР.



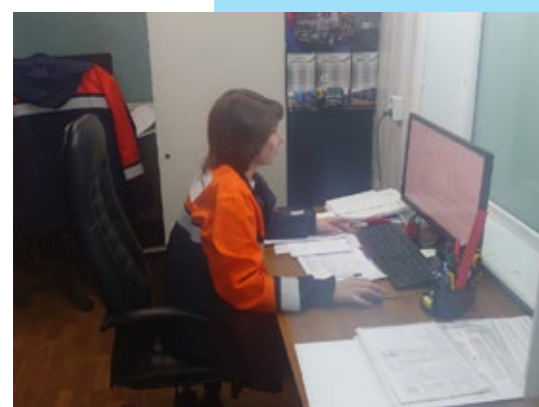
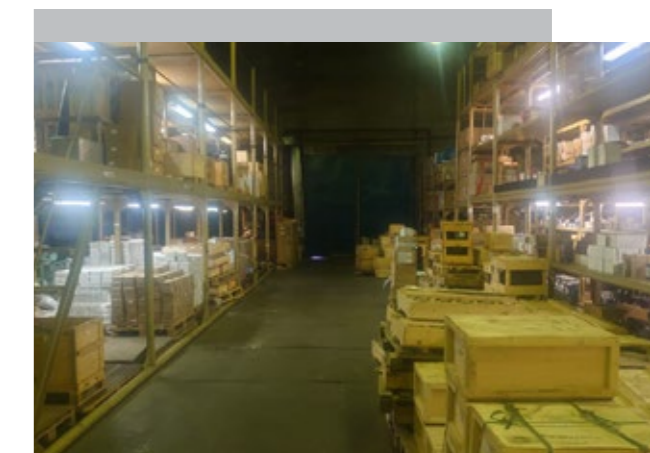
## Склады. Надежно. Точно. Всегда

«Склады — здания, сооружения и разнообразные устройства, предназначенные для приемки, размещения, хранения товаров, подготовки их к отгрузке и отпуску потребителю. Современный склад — это технически сложное оснащенное сооружение, которое включает взаимосвязанные элементы, имеет соответствующую структуру и выполняет ряд функций по изменению материальных потоков, а также сбору, переработке и распределению грузов между потребителями» — так определяют «склад» умные книги. Наши склады — это еще «отношение» и «отношения». Отношение к своему рабочему месту и к людям, которые пришли на склад. Отношения с различными частями производственной цепочки ООО «КАТ-Коневфть», которая не должна быть порвана даже на секунду.

Три склада — два на базе «Повх» и один на территории БПО Нижневартовска — обеспечивают производственные подразделения необходимыми в работе и в быту материалами, инструментом, запасными частями, пропуская через себя тысячи и тысячи так называемых «товарно-материальных ценностей».



Под контролем заведующих Нины Алексеевны Титковой, Марины Владимировны Реслер и Людмилы Александровны Ширковой по первому требованию проектов склады обеспечивают комплектацию и отправку необходимого заказа, невзирая на время, расстояние и количество.





Важнейшую роль в структуре ООО «КАТКоневть» играет офис компании — ее мозговой и деловой центр, который координирует всю работу, формирует стратегию и тактику предприятия, его бюджет, совершенствует бизнес с учетом новейших технологий и принципов устойчивого развития.

При этом всех, кто работает в «КАТКоневти», — работников «поля» и офиса, руководителей, сотрудников многочисленных отделов — объединяет одна цель: воплотить в жизнь лучшие проекты и достичь при этом максимально высоких производственных показателей.



**30**<sup>лет</sup>  
*КАТКоневть*

**ВМЕСТЕ К НОВЫМ  
ВЫСОТАМ**

**РАЗДЕЛ 5**

## С точки зрения финансов

Обособленное подразделение под руководством Дмитрия Петровича Полунина — это четкое планирование и неусыпный контроль за финансовым здоровьем предприятия, за полным штатом, достойной оплатой труда и прозрачность перед государством и законом.

### Финансово-экономическая служба

Работа финансово-экономического отдела включает несколько направлений. Это организация процесса бюджетирования и финансового планирования с последующим анализом отклонений фактических показателей от бюджетных, выявление областей с неэффективным использованием ресурсов и повышение рентабельности. Результаты анализа являются одним из базисов для принятия руководством взвешенных решений, определяющих развитие компании как в краткосрочной, так и долгосрочной перспективе.

Другие важнейшие функции отдела — это тендерная работа, направленная на заключение доходных контрактов, и установка приоритетов в работе с заказчиками для максимально эффективного использования производственных мощностей.



**Д. П. Полунин**

Директор обособленного подразделения ООО «РеВеТе» в г. Когалыме

Ну и, конечно, нельзя не отметить функционал по сдаче объемов заказчиком, что обеспечивает своевременное получение выручки. Это один из главных факторов стабильной и устойчивой работы компании.

Благодаря высококвалифицированному персоналу ООО «КАТКонефть» занимает на рынке услуг лидирующее место и заявляет о себе в новых регионах проведения работ.

### Служба по управлению казначейскими операциями

Адам Смит сказал, что деньги — это кровь экономики. За своевременное движение денежных потоков, которое происходит в точном соответствии с бюджетом предприятия, в ООО «КАТКонефть» много лет и очень успешно отвечает Лариса Михайловна Добровольская.



**Л. М. Добровольская**

Старший менеджер по управлению казначейскими операциями

## В центре внимания — человек

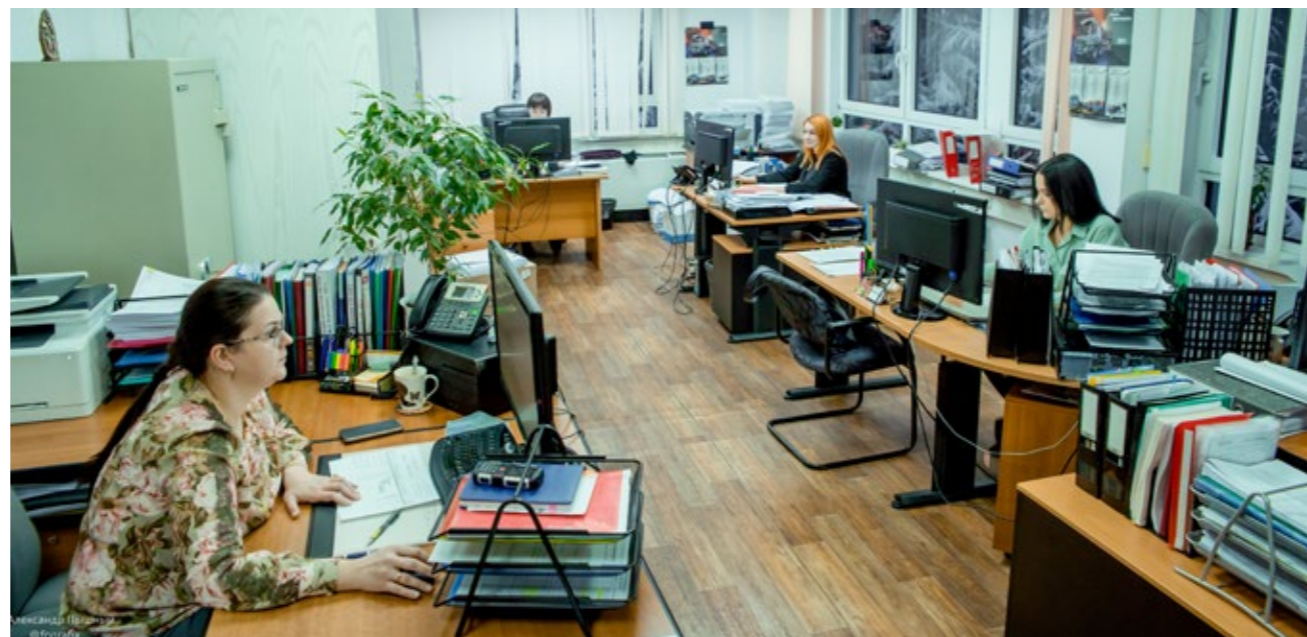
### Отдел по работе с персоналом

В ООО «КАТКоневфть» работает более тысячи сотрудников, и каждый играет важную роль в достижении общего успеха.

Отдел по работе с персоналом является не только функциональной единицей, но еще и лицом компании, так как именно здесь любой соискатель начинает знакомиться с организацией.

В отделе на протяжении многих лет трудится его начальник Татьяна Николаевна Гофман, ведущий специалист по кадровому администрированию Надежда Сергеевна Лопушанская, ведущий специалист по подбору и развитию персонала Екатерина Михайловна Хозявина, специалисты по кадровому администрированию Татьяна Владимировна Млынаржевская и Татьяна Алексеевна Новикова.

Главная задача отдела по работе с персоналом — способствовать достижению целей предприятия путем обеспечения его необходимыми кадрами и эффективного использования потенциала работников. Подбор сотрудников ведется с помощью специально разработанных стратегий: подачи информации о вакансиях в СМИ и службы занятости населения, процедур адаптации специалистов и последующего повышения их квалификации.



Компания заинтересована в привлечении молодых и талантливых кадров. В ряде ведущих нефтяных вузов страны размещены информационные стенды ООО «КАТКоневфть». Ежегодно организуется производственная практика студентов учебных заведений для их последующего трудоустройства.

Для молодых специалистов в «КАТКоневфти» действует система наставничества и адаптации. Развита система карьерного планирования, составлен кадровый резерв, который дает возможность закрывать большую часть вакансий за счет внутренних ресурсов.

Ежегодно проводятся конкурсы «Лучший по профессии», «Лучший флот», конкурс на лучшую научно-техническую разработку среди сотрудников предприятия. Конкурсы создают атмосферу позитивной соревновательности и заинтересованности, способствуют развитию научно-технического прогресса, использованию современных достижений науки и техники, внедрению в практику компании передового опыта, повышению уровня знаний.



саций сверх установленных законодательством; обеспечивает соблюдение требований Трудового кодекса; учитывает и контролирует начисления и использование фонда оплаты труда; вносит необходимые изменения в организационную структуру и штатное расписание, которые отражают изменяющиеся подходы к управлению производством; участвует во внедрении оптимальных режимов труда и отдыха, анализирует использование рабочего времени; рассчитывает и анализирует показатели по труду, которые являются важным параметром хозяйственной деятельности предприятия; выполняет и другие функции с целью повышения производительности труда.

Большой практический опыт и квалификация сотрудников отдела позволяют обеспечивать высокий уровень кадрового сопровождения в области мотивации к достижению наилучших результатов.

## В основе стабильности

Бухгалтерия — увлекательная и загадочная сфера точных расчетов и чисел, которая обеспечивает стабильность хозяйственной деятельности любого предприятия благодаря строгому учету и контролю ресурсов, расходов, денежных поступлений.

Службе бухгалтерского учета ООО «КАТКоневфть» 30 лет, и все эти годы она играет очень важную роль в системе управления предприятием. Бухгалтерский учет, измеряя, обрабатывая и передавая финансовую информацию о хозяйственном объекте, позволяет делать обоснованный выбор ресурсов при управлении организацией и экономической деятельностью.

В числе основных задач службы бухгалтерского учета — формирование полной и достоверной информации о хозяйственной деятельности компании и ее имущественном положении. Именно в бухгалтерии аккумулируются все данные из разных подразделений и служб, складывается общая картина состояния дел предприятия — рациональность использования материальных и трудовых ресурсов, доходность, обязательства, затраты, прибыль и многие другие данные. Без этой информации невозможно решать текущие проблемы и строить планы на будущее. Бухгалтерский учет является финансовой основой управленческой информационной системы ООО «КАТКоневфть».



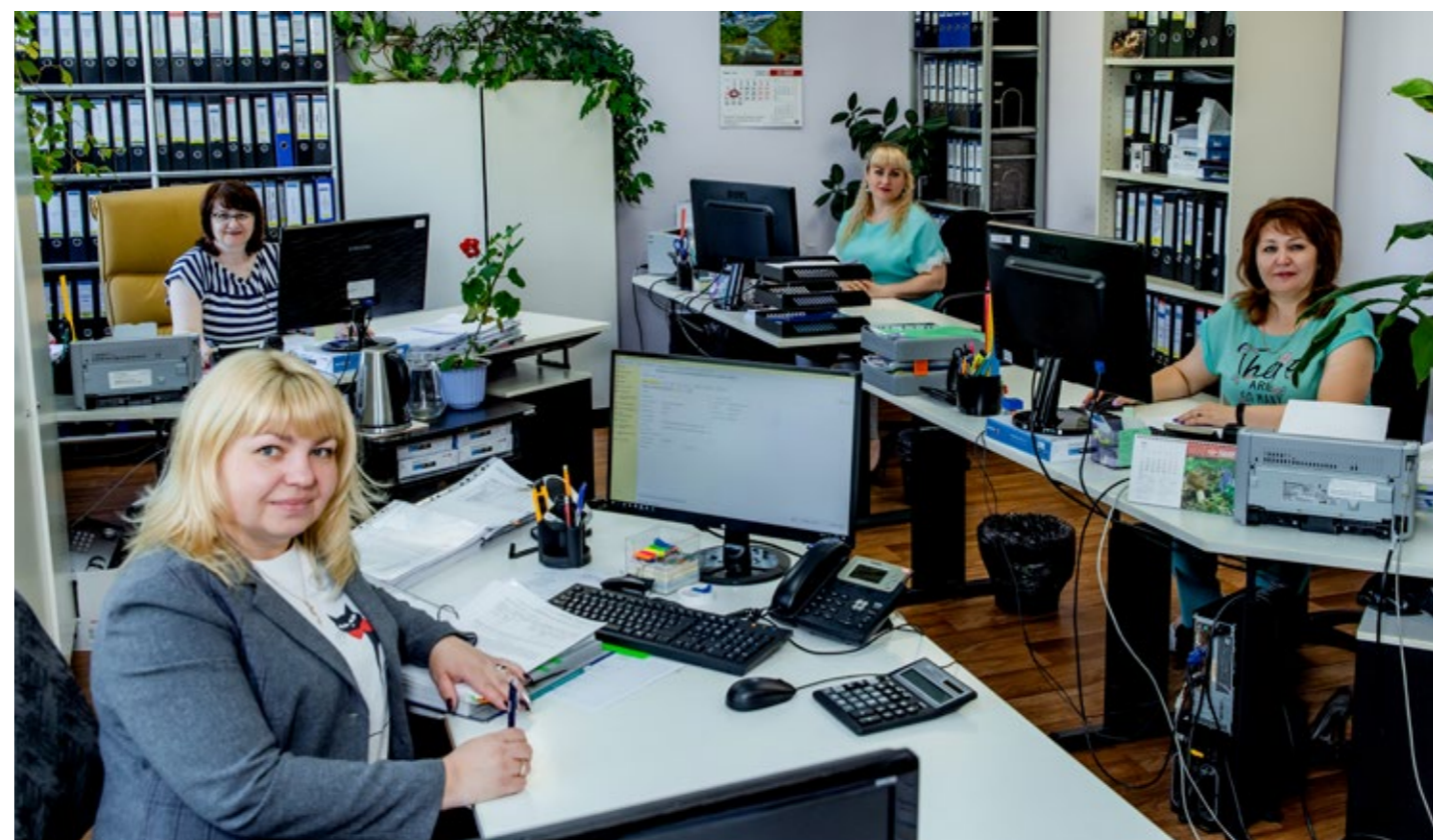
**Л. В. Вишняк**

Главный бухгалтер



**Т. П. Каримова,  
Е. А. Паршукова**

Заместители главного бухгалтера



## Всё под контролем

Своевременность и прозрачность всех процессов — залог долгой и успешной работы предприятия на рынке. Контроль для исключения отклонений от действующих норм и правил — важная часть работы по формированию деловой репутации ООО «КАТКоневфть».

### Служба внутреннего аудита

ООО «КАТКоневфть» оказывает нефтесервисные услуги всем крупнейшим нефтедобывающим компаниям России. В условиях существенного падения цен на энергоносители на мировом рынке и значительной оптимизации всеми заказчиками отрасли своих расходов прежде всего в сфере оказания услуг ООО «КАТКоневфть» удалось сохранить финансовую устойчивость и обеспечить прибыльность работы строго в интересах акционеров компании.

Дирекция по внутреннему аудиту в лице кандидата экономических наук Михаила Витальевича Ерхова выявляет меры по снижению расходов компаний, фискальных и иных правовых рисков в финансово-хозяйственной деятельности. К работе на постоянной основе подключены все подразделения и органы управления Группы ПВТ. В ходе совместной работы подразделений происходит оптимизация рабочих и бизнес-процессов компании, то есть в конечном итоге — увеличение производительности труда.

### Дирекция экономической безопасности

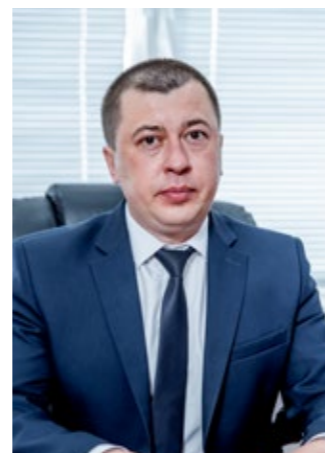
Обеспечением экономической безопасности в ООО «КАТКоневфть» занимается региональная дирекция по экономической безопасности обособленного подразделения ООО «Петро Велт Технолоджис» в городе Когалыме, возглавляемая Денисом Юрьевичем Гловым.

Деятельность подразделения связана с защитой имущественной и финансовой собственности, персонала, обеспечением защиты коммерческой деятельности компании. У каждого сотрудника ДЭБ за плечами годы работы в правоохранительных органах. Благодаря слаженным, профессиональным, грамотным действиям заместителя регионального директора по экономической безопасности Радика Яппаровича Янбердина и ведущего специалиста по экономической безопасности Владимира Ивановича Саликова все задачи, стоящие перед ДЭБ, выполняются на высоком уровне.



**М. В. Ерхов**

Начальник службы  
внутреннего контроля



**Д. Ю. Глов**

Региональный директор  
по экономической  
безопасности



### Юридическая служба

На юридический отдел возложены задачи по правовому регулированию деятельности ООО «КАТКоневфть».

В обязанности сотрудников отдела входит обеспечение правовой экспертизы документов, контроль договорной документации, контроль заключения сделок, согласование локально-нормативных актов общества, представление интересов компании и множество иных функций.

Сотрудники отдела во главе с Екатериной Викторовной Максимчук успешно выполняют поставленные перед ними задачи и цели, такие как защита прав и законных интересов предприятия, минимизация правовых рисков, использование правовых средств для укрепления финансового положения предприятия и улучшения экономических показателей, повышение юридической грамотности сотрудников.

## В достатке и в порядке

### Отдел материально-технического снабжения

Главная задача отдела материально-технического снабжения ООО «КАТКоневть» — своевременное и оптимальное обеспечение производства материально-техническими ресурсами нужной комплектности и качества. Решая эту задачу, сотрудники отдела под руководством Романа Владимировича Чайкина постоянно изучают и учитывают спрос и предложение на все потребляемые предприятием материальные ресурсы, уровень и изменение цен на них и на услуги посреднических организаций, тем самым выбирая наиболее экономичную форму товарооборота и оптимизации запасов.



Андрей Пыльцов  
Модряк



### Делопроизводство

Любая компания — это огромный оборот деловой переписки. Порядок в океане писем, служебных записок, документов поддерживает скромная, но очень важная служба делопроизводства в лице Ангелины Дмитриевны Тарасовой и Оксаны Викторовны Титовой.





## Опыт — дело наживное

Не бойся, что не знаешь.  
Бойся, что не учишься.

Китайская мудрость

Политика ООО «КАТКоневть», направленная на постоянное повышение квалификации работников, обучение, тренинги, позволяет сотрудникам расширить свои горизонты в профессии, перенять опыт старших товарищей, дает возможность обсудить новые идеи с коллегами. На базе «Повх» создан учебный центр с полигоном оборудования ГРП. Здесь ежегодно проводятся научно-технические конференции, курсы «Лучший по профессии».



30 лет — время расцвета, время, когда берут начало рабочие династии. В компании «КАТКоневть» мастерство передается из поколения в поколение, что подтверждают следующие примеры.

### Династия Федотовых

Отец Владимир Михайлович Федотов — ведущий инженер по ГРП, трудовой стаж 29 лет. Сын Евгений Владимирович Федотов — ведущий инженер, работает более 2 лет.

### Династия Крыль

Отец Николай Геннадиевич Крыль — машинист бульдозера, отработал 25 лет и уволился в связи с выходом на пенсию. Сыновья Артем Николаевич Крыль и Егор Николаевич Крыль работают мотористами цементировочного агрегата 6-го разряда более 15 лет.

### Династия Султановых

Отец Махаматжон Алимжанович Султанов — оператор по подготовке скважин к капитальному и подземному ремонту 4-го разряда, работает более 13 лет. Сын Айдар Махаматжонович Султанов — инженер-лаборант, работает более 4 лет.

### Династия Китаевых

Отец Айдар Ахатович Китаев работает мотористом цементировочного агрегата 6-го разряда более 10 лет. Сын Альберт Айдарович Китаев — моторист цементировочного агрегата 6-го разряда, работает год.

### Династия Иваньковых

Отец Игорь Васильевич Иваньков работает мотористом цементировочного агрегата 6-го разряда более 17 лет. Сын Максим Игоревич Иваньков — моторист цементировочного агрегата 6-го разряда, работает более 4 лет.

### Династия Подгайских

Отец Василий Владимирович Подгайский — мастер по капитальному ремонту скважин, работает более 9 лет. Сын Алексей Васильевич Подгайский — мастер по подготовке скважин к ремонту, работает более 4 лет.

### Династия Фомягиных

Отец Юрий Германович Фомягин — моторист цементировочного агрегата 6-го разряда, работает более 15 лет. Сын Сергей Юрьевич Фомягин — моторист цементировочного агрегата 6-го разряда, работает более 3 лет.

### Династия Гайнетдиновых

Отец Эрнест Алексеевич Гайнетдинов — машинист паровой передвижной депарафинизационной установки 6-го разряда, работает более 16 лет. Сын Эльмир Эрнестович Гайнетдинов — моторист цементировочного агрегата 6-го разряда, работает более 8 лет.



## Признанный профессионализм

*Опыт – это талант вкладывать душу в то, что делаешь здесь и сейчас...*

За 30 лет деятельности ООО «КАТКонефть» 55 работников получили награды Министерства энергетики РФ. Из них:

- ♦ 35 работников награждены почетными грамотами Министерства энергетики РФ,
- ♦ 20 работников награждены благодарностями Министерства энергетики РФ.



*Мастера выбирают длинный путь, потому что мастерство — это путешествие длиной в жизнь...*

В настоящее время в Обществе непрерывно трудятся 16 сотрудников, имеющих стаж работы 25 и более лет.

**Мотористы цементировочного агрегата 6-го разряда**

**Беспалов Николай Николаевич**  
УГРП №9 г. Муравленко — флот №3  
Стаж — 26 лет

**Лобастов Сергей Валерьевич**  
УГРП №9 г. Муравленко — флот №3  
Стаж — 28 лет

**Санкеев Александр Михайлович**  
УГРП №2 Тевлин — флот №17  
Стаж — 26 лет

**Филонченко Андрей Владимирович**  
УГРП №9 г. Муравленко — флот №3  
Стаж — 25 лет

**Ябыков Бахытгалей Бахджанович**  
УГРП №7 г. Ханты-Мансийск — флот №14  
Стаж — 25 лет

**Токарь 5-го разряда**

**Антоник Александр Игоревич**  
Прокатно-ремонтный цех эксплуатационного оборудования  
Стаж — 25 лет

**Лаборант химического анализа 5-го разряда**

**Арабтанов Андрей Николаевич**  
УГРП №2 Тевлин — флот №17  
Стаж — 26 лет

**Заместитель начальника службы по обеспечению**

**Егорова Светлана Алексеевна**  
Производственная служба  
Стаж — 27 лет

**Секретарь исполнительного директора**

**Иост Наталья Васильевна**  
АУП Когалым  
Стаж — 29 лет

**Кладовщик**

**Никитин Виктор Леонидович**  
УГРП №1 п. Повх  
Стаж — 27 лет



**Крановщик 5-го разряда**

**Подгорбунский Андрей Геннадьевич**  
Трубная группа п. Повх  
Стаж — 27 лет

**Мастер по капитальному ремонту скважин**

**Сабитов Рашит Мирзаевич**  
Группа подготовки г. Пыть-Яха  
Стаж — 29 лет

Начальник участка

**Татаркин Игорь Витальевич**  
УГРП №1 п. Повх

Стаж — 26 лет

**Ведущий инженер по гидравлическому разрыву пластов**

**Федотов Владимир Михайлович**  
Отдел проектирования, дизайна гидравлического разрыва пласта и новых технологий

Стаж — 29 лет

**Водитель автомобиля**

**Фурсов Николай Александрович**

Транспортный отдел  
Стаж — 25 лет

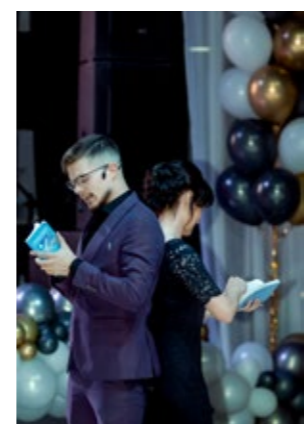
**Слесарь-ремонтник 5-го разряда**

**Шпинта Иван Иванович**  
Прокатно-ремонтный цех эксплуатационного оборудования  
Стаж — 25 лет

*Умеем работать.  
Умеем отдыхать*



*Мы отметили юбилей*





# 30 ярких лет

## РАЗДЕЛ 1. ВОЗРАСТ РАСЦВЕТА

|                               |    |
|-------------------------------|----|
| Листая страницы истории ..... | 14 |
|-------------------------------|----|

## РАЗДЕЛ 2. ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЙ ВЕКТОР

|   |    |
|---|----|
| Больше нефти своевременно и качественно ..... | 20 |
| Флот — опора Компании .....                   | 22 |
| Единство профессионалов .....                 | 24 |
| Формула успеха .....                          | 26 |
| Формула успеха .....                          | 28 |
| Новые технологии в действии .....             | 30 |
| Наша техника .....                            | 32 |

## РАЗДЕЛ 3. ГЕОГРАФИЯ ВЫСОКИХ ТЕХНОЛОГИЙ

|   |    |
|---|----|
| Проект «Когалым». Все начиналось с Повха .....                | 38 |
| Проект «Когалым». УГРП-1 «Повх» .....                         | 40 |
| Проект «Когалым». УГРП-2 «Тевлин» .....                       | 42 |
| Проект «Нижневартовск». Профессиональный масштаб .....        | 44 |
| Проект «Нижневартовск». УГРП-8 .....                          | 46 |
| Проект «Ханты-Мансийск». По приобскому бездорожью .....       | 48 |
| Проект «Ханты-Мансийск». Верхнешапшинское месторождение ..... | 50 |
| Проект «Нефтеюганск». Вне конкуренции .....                   | 52 |

|  |    |
|--|----|
| Проект «Ноябрьск». Второй год успешной работы .....          | 54 |
| Центральная диспетчерская служба — без права на ошибку ..... | 60 |

## РАЗДЕЛ 4. НАША СИЛА — КРЕПОСТЬ ТЫЛА

|  |    |
|--|----|
| Под знаком безопасности .....                  | 66 |
| Со знаком качества .....                       | 68 |
| Беречь природу — задача производственная ..... | 70 |
| Наша поддержка .....                           | 72 |
| Надежный тыл .....                             | 76 |
| Сохраняя ресурс .....                          | 78 |
| Склады. Надежно. Точно. Всегда .....           | 84 |

## РАЗДЕЛ 5. ВМЕСТЕ К НОВЫМ ВЫСОТАМ

|                                      |     |
|--------------------------------------|-----|
| С точки зрения финансов .....        | 90  |
| В центре внимания — человек .....    | 92  |
| В основе стабильности .....          | 94  |
| Всё под контролем .....              | 96  |
| В достатке и в порядке .....         | 98  |
| Опыт — дело наживное .....           | 102 |
| Признанный профессионализм .....     | 104 |
| Умеем работать. Умеем отдыхать ..... | 106 |
| Мы отметили юбилей .....             | 108 |

**УДК 622.323(571.122)**  
**ББК 33.36(2Рос-6Хан)**  
**Т67**

**30 лет в основе эффективности.** — Красноярск : Платина-профи, 2022. — 114 с., ил.

Книга посвящена 30-летию юбилею ООО «КАТКонефть». На страницах издания рассказано об истории развития предприятия, современных достижениях и больших перспективах.

УДК 622.323(571.122)  
ББК 33.36(2Рос-6Хан)

© ООО «КАТКонефть», текст, фото, 2022  
© Оформление. ООО «Платина-профи», 2022

### **30 ЛЕТ В ОСНОВЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

Руководитель проекта **Айрат Ямалетдинов**  
Рабочая группа  
**Оксана Кошельник, Кристина Гросул**  
Фотоматериал **Александр Пышный**  
Автор стихов **Айрат Ямалетдинов**

*Фотографии из личных архивов предоставили Александр Радькин, Андрей Гусаков, Антон Алексеенко, Сергей Черепко, Андрей Трачук, Татьяна Гофман, Асия Кутина*

*Спасибо всем, кто участвовал в подготовке материала в офисе, на базах и в «поле»*

Автор текстов **Татьяна Алешина**  
Дизайн-концепт **Екатерины Афиндулиди**  
Дизайнер **Екатерина Гусельникова**  
Редактор **Дина Сергеева**  
Проект-менеджер **Нина Богдашина**  
Техническая редактура и корректура **Татьяны Сергиенко**  
Корректор **Алена Мамонова**  
Верстка, цветокоррекция **Андрея Сапрыкина**

Подписано в печать 01.01.2022. Формат 70 x 100  $\frac{1}{8}$   
Гарнитура Proxima Nova. Печать офсетная. Бумага мелованная. Усл. печ. л. 18,53  
Тираж 700 экз. Заказ № 52238

ООО «Платина-профи»  
660059, г. Красноярск, пр-т им. газеты «Красноярский рабочий», 71д  
тел./факс 8 (391) 201-56-24  
www.platinaipk.ru

Отпечатано в ООО «Платина-профи»