

Постановление Правительства РСФСР

«Об образовании нефтяного концерна «ЛАНГЕПАСУРАЙКОГАЛЫМНЕФТЬ» («ЛУКОЙЛ»)» №18 было подписано 25 ноября 1991 года

ПЯТЬ ПЯТИЛЕТОК ЛУКОЙЛА

Датой рождения нефтяной компании ЛУКОЙЛ считается 25 ноября 1991 года — в этот день Правительство РСФСР издало Постановление «Об образовании нефтяного концерна ЛАНГЕПАСУРАЙКОГАЛЫМНЕФТЬ (ЛУКОЙЛ)». За прошедшее время ЛУКОЙЛ не только смог выжить в условиях экономических потрясений и последующих кризисных явлений, но и достаточно быстро перешел к устойчивому развитию, став одним из лидеров ТЭК Российской Федерации и мирового энергетического сообщества.



Уверенный старт (1991–1995)

В преддверии распада СССР остро встал вопрос, по какому пути развития идти дальше предприятиям нефтегазовой отрасли. Одно из мнений нефтегазового сообщества, инициатором которого был В.Ю.Алекперов (к тому времени первый заместитель министра нефтяной и газовой промышленности СССР), заключалось в том, чтобы объединиться и вместе выстоять для продолжения работы уже в новых условиях рыночной экономики.

Была предложена концепция создания в России первой вертикально интегрированной компании, объединяющей предприятия всей технологической цепочки. Среди руководителей нефтедобывающих предприятий Западной Сибири единомышленниками и соратниками В.Ю.Алекперова в этом деле стали Р.У.Маганов — генеральный директор объединения «Лангепаснефтегаз», А.Е.Путилов — генеральный директор объединения «Урайнефтегаз» и В.Г.Шмидт — генеральный директор объединения «Когалымнефтегаз». А из ведущих отечественных нефтеперерабатывающих заводов на добровольных началах изъявили желание войти в состав концерна Волгоградский НПЗ и Пермский НПЗ.

Название компании сложилось из заглавных букв наименований нефтедобывающих объединений, вошедших в концерн, — «ЛУК» и слова «ойл» — русская транслитерация английского «oil» (нефть).

Предприятия, вошедшие в состав ЛУКОЙЛа, поручили холдингу в Москве руководить активами. С правовой точки зрения, Совет концерна в то время в условиях «хозяйственной самостоятельности» не мог обязывать предприятия выполнять свои распоряжения. Все было основано на полном доверии. Не случайно в тот период появился лозунг «ЛУКОЙЛ — единая семья!» Именно в условиях подобного доверительного единства могла сформироваться компания, не имевшая мощного административного ресурса и поддержки властных структур.

Знаменательным событием второй половины 1992 года стало обеспечение специалистами производственного объединения «Когалымнефтегаз» успешного ввода в эксплуатацию первых в истории компании новых нефтяных месторождений — Восточного-Придорожного и Грибного.

7 ноября 1992 года был подписан Указ Президента РФ «Об особенностях приватизации и преобразования в акционерные общества государственных предприятий, производственных и научно-производственных объединений нефтяной, нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения». В приложении к нему был определен перечень 18 предприятий и организаций, которые вошли в состав Группы «ЛУКОЙЛ». 5 апреля 1993 года было принято Постановление Совета Министров РФ №299 «Об учреждении акционерного общества открытого типа «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ».

В сентябре 1993 года между ЛУКОЙЛом и Государственной нефтяной компанией Азербайджанской Республики было подписано первое соглашение о сотрудничестве, а в следующем году ЛУКОЙЛ вошел в международный проект по разработке крупнейшего блока нефтегазовых месторождений Азери-Чираг-Гюнешли в азербайджанском секторе Каспия. Затем были созданы совместные предприятия: «ЛУКАджип» с ведущей итальянской корпорацией Agip S.L.A. и «Кумколь-ЛУКОЙЛ» с государственной компанией «Южнефтегаз» (Казахстан).

В подобной естественной бизнес-экспансии ЛУКОЙЛа была заложена идея создать на пространстве СНГ и за его пределами устойчивое сообщество с общими экономическими интересами в самом важном секторе — в топливно-энергетическом комплексе.

В июне 1994 года завершился первый этап приватизации компании. Его результаты впечатляли: более 200 тыс. россиян из 76 регионов России стали акционерами ЛУКОЙЛа.

В начале сентября 1995 года Правительство РФ издало Постановление №861 «О совершенствовании структуры акционерного общества «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ», в соответствии с которым

акции компании были обменены на акции акционерных обществ «Нижневожскнефть», «Пермнефть», «Калининградморнефтегаз», «Астраханьнефть», «Калининградторгморнефтегаз», «Астраханьнефтепродукт», «Волгограднефтепродуктавтоматика», «Ростовнефтехимпроект», Урайское строительное специализированное монтажно-наладочное управление.

В начале 1995 года руководство компании разработало программу перехода Группы «ЛУКОЙЛ» на единую акцию. В то время на фондовом рынке обращались отдельные акции пяти ее основных подразделений — «Лангепаснефтегаз», «Урайнефтегаз», «Когалымнефтегаз», Пермского и Волгоградского НПЗ. В то время ни одна российская нефтяная компания не производила такого преобразования. Появление на фондовом рынке единой акции крупнейшей российской нефтяной компании сделало ее «голубой фишкой».

Благодаря высокому интересу со стороны инвесторов ЛУКОЙЛ получил возможность привлекать значительные средства с фондового рынка, а государство — выгодно продавать принадлежавшие ему акции.

В 1995 году ЛУКОЙЛ стал первой российской компанией, получившей разрешение SEC на выпуск депозитарных расписок первого уровня (АДР), предназначенных для реализации на американском фондовом рынке.

В фарватере эффективности (1996–2000)

Во второй половине 1990-х годов руководство компании взяло курс на повышение конкурентоспособности по всем направлениям с целью достижения лидирующих позиций в нефтегазовой отрасли. На первый план были выдвинуты последовательный отход от традиционных валовых, количественных и объемных показателей и придание первостепенного значения основным показателям эффективности работы (прибыльности, доходности, рентабельности).

К важнейшим составляющим устойчивого развития в первую очередь было отнесено наращивание рентабельных запасов углеводородного сырья. В 1996 году ЛУКОЙЛ стал первой отечественной компанией, обнаружившей результаты полного аудита своих запасов нефти и газа на российской территории, оцененных по международным стандартам.

Стремлением компенсировать падение объемов добычи нефти в Западной Сибири было продиктовано решение руководства Группы «ЛУКОЙЛ» создать и в последующем развивать ресурсную базу в Тимано-Печоре, на севере России. Последовательное вхождение в состав Группы «ЛУКОЙЛ» компаний «Архангельскгеолдобыча», «Нобель-ойл», «Парманефть» и «КомитЭК» позволило приступить к решению этой задачи.

25 апреля 2000 года была принята широкомасштабная комплексная программа по развитию добычи нефти на севере европейской части России.

Серьезным залогом роста эффективности для ЛУКОЙЛА стал переход к системе инвестиционного анализа и проектного финансирования, принятого в большинстве ведущих зарубежных нефтегазовых корпораций.

Убедительным примером нового подхода явились разработка и успешная реализация программы создания танкерного флота компании. Первый танкер под названием «Когалым» был спущен на воду в 1996 году на Херсонском судостроительном заводе. За ним вошли в состав флота компании танкеры подобного типа «Лангепас» и «Урай», которые обеспечивали доставку нефти и нефтепродуктов потребителям в Черном и Средиземном морях.

Для выполнения федеральной программы «Северный завоз», а также в связи с реализацией перспективных проектов по разработке нефти в Тимано-Печоре потребовались танкеры усиленного ледового класса. Эту сложную задачу ЛУКОЙЛ решил, опираясь на собственные силы и возможности.

Взяв курс на повышение эффективности деятельности, ЛУКОЙЛ заметно увеличил во второй пятилетке объем транснациональных операций. В апреле 1996 года компания получила 5% участия в международном газовом проекте «Шах-Дениз» в азербайджанском секторе Каспийского моря, а в январе 1997 года приобрела у компании Chevron 5%-ю долю участия в проекте по разработке и добыче нефти на одном из крупнейших в мире месторождений — Тенгиз (Казахстан).

ШКАЛА ВРЕМЕНИ

- 1991** Образован нефтяной концерн ЛАНГЕПАСУРАЙ-КОГАЛЫМНЕФТЬ (ЛУКОЙЛ)

- 1992** Указом Президента РФ определен перечень 18 предприятий и организаций, которые вошли в состав Группы «ЛУКОЙЛ»
ЛУКОЙЛ ввел первые в истории компании месторождения — Восточно-Придорожное и Грибное

- 1993** ЛУКОЙЛ первым из российских нефтяных компаний вышел на зарубежный кредитный рынок
Между Группой «ЛУКОЙЛ» и Государственной нефтяной компанией Азербайджанской Республики подписано первое соглашение о сотрудничестве

- 1994** ЛУКОЙЛ вошел в международный проект по разработке крупнейшего блока месторождений Азери-Чираг-Гюнешли

- 1995** Появление на фондовом рынке единой акции ЛУКОЙЛа сделало ее «голубой фишкой»
ЛУКОЙЛ — первая российская компания с разрешением SEC на выпуск депозитарных расписок первого уровня (АДР)
Акционером ЛУКОЙЛа стала американская Atlantic Richfield Company (7,99%)

ШКАЛА ВРЕМЕНИ

- 1996** Компания получила 5% участия в международном газовом проекте «Шах-Дениз» в азербайджанском секторе Каспийского моря
На Херсонском судостроительном заводе на воду спущен первый танкер под названием «Когалым»
- 1997** Состоялось размещение конвертируемых облигаций компании с включением их в листинг Лондонской фондовой биржи
- 1998** Приобретен контрольный пакет акций (51%) Румынского НПЗ мощностью 4,7 млн тонн нефти в год
- 1999** Подписано соглашение о покупке 50%-го пакета акций НПЗ в Бургасе
- 2000** На лицензионном участке Северный в Каспийском море открыто мощное газоконденсатное месторождение им. Ю.Корчагина
Принята широкомасштабная комплексная программа по развитию добычи нефти на севере европейской части России

После реорганизации КТК доля участия ЛУКОЙЛа в проекте строительства трансконтинентального нефтепровода Тенгиз (Казахстан) — Новороссийск (Россия) составила 12,5%.

В марте 1997 года ЛУКОЙЛ подписал с Министерством нефти Ирака контракт на разработку нефтяного месторождения Западная Курна-2. Однако компания не смогла начать реализацию этого проекта в намеченные сроки из-за международных санкций против Ирака.

В том же году ЛУКОЙЛ приобрел 15%-ю долю участия в консорциуме по разработке казахстанского нефтегазового месторождения Карачаганак и 60%-ю долю участия в проекте по разработке и добыче нефти на месторождении Д-222 (Ялама) в Каспийском море.

Весной 1997 года Совет директоров ЛУКОЙЛа впервые рассмотрел и принял Стратегическую концепцию развития компании до 2005 года, призванную обеспечить сбалансированное решение социально-экономических задач, проблем сохранения благоприятной окружающей среды и природно-ресурсного потенциала.

В апреле 1997 года состоялось размещение конвертируемых облигаций компании с включением их в листинг Лондонской фондовой биржи и выпуском глобальных депозитарных расписок на акции компании. Средства, полученные от размещения облигаций, были направлены на финансирование инвестиционных проектов ЛУКОЙЛа в России.

Критерии долгосрочной эффективности зарубежного бизнеса обусловили решение руководства компании вложиться в покупку организаций нефтепереработки. В 1998 году приобретен контрольный пакет акций (51%) Румынского НПЗ мощностью 4,7 млн тонн нефти в год.

А в следующем году в Болгарии подписано соглашение о покупке 50%-го пакета акций НПЗ в Бургасе, включающего в себя нефтеперерабатывающее и нефтехимическое предприятия и завод полимеров. В мае 2000 года под контроль ЛУКОЙЛа перешел Одесский НПЗ. Последующая реализация программ развития зарубежных нефтеперерабатывающих организаций позволила компании добиться в Европе увеличения объема производства качественных нефтепродуктов, а также эффективного использования вторичных процессов за счет межзаводской кооперации.

Важным итогом второй пятилетки стало открытие компанией в конце марта 2000 года промышленных запасов углеводородов на структуре Хвалынского лицензионного участка Северный в Каспийском море. Бурение осуществлялось с помощью собственной самоподъемной буровой установки «Астра». Вслед за этим на лицензионном участке Северный было открыто мощное нефтегазоконденсатное месторождение, получившее имя Юрия Корчагина. Свообразную эстафету в том же году приняло и дочернее общество «Калининградморнефть», объявившее о начале освоения месторождения Кравцовское (Д-6) на шельфе Балтийского моря.

Инновационные акценты (2001–2005)

В начале XXI века ЛУКОЙЛ обнародовал свою корпоративную миссию — стать одним из лидеров среди крупнейших энергетических компаний мира, действующих в интересах общества, потребителей, акционеров и работников.

Был взят курс на эффективное использование прорывных, новаторских научных, конструкторских, инженерных знаний для достижения мирового научно-технического и технологического уровня.

В третьей пятилетке важным вкладом в формирование инновационно ориентированной модели развития ЛУКОЙЛа стало создание вместе с компанией «Петро-Альянс» глобальной корпоративной информационной системы разведки и разработки месторождений нефти и газа. Эта система уже на первом этапе позволила значительно повысить эффективность использования геологических информационных ресурсов, расширила сферу использования компьютерного моделирования и электронной картографии.

В рамках инновационно ориентированной модели развития в компании была создана эффективная система экологического управления, которая в 2001 году сертифицирована на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001.

В августе 2002 года ЛУКОЙЛ стал первой российской компанией, получившей полный вторичный листинг на Лондонской фондовой бирже путем включения его ценных бумаг в Официальный список Управления Великобритании по листингу. ЛУКОЙЛ получил листинг своих обыкновенных акций и АДР. В декабре 2002 года Компания проектной приватизации,

действующая от лица Российского фонда федерального имущества, осуществила размещение на Лондонской фондовой бирже депозитарных расписок на акции ОАО «ЛУКОЙЛ». На продажу выставилось 12,5 млн АДР, каждая из которых эквивалентна четырем обыкновенным акциям компании (5,9% от общего числа акций). В ходе размещения стоимость одной акции составила \$15,5, за весь пакет получено \$775 млн.

20 июля 2004 года компания начала промышленную эксплуатацию первого российского нефтяного месторождения Кравцовское (Д-6) на шельфе Балтийского моря. Это первая добывающая платформа на российском шельфе, спроектированная и построенная силами отечественных проектных и производственных организаций.

Конкурентоспособность Группы «ЛУКОЙЛ» на мировом рынке обеспечивалась и выпуском продуктов переработки нефти по высоким стандартам Европы. А этому предшествовала большая работа по модернизации НПЗ компании.

Завершение третьей инновационной пятилетки ЛУКОЙЛа было отмечено тремя важными событиями. Весной 2005 года компания начала процесс трансформации из специализированной нефтяной в нефтегазодобывающую компанию. В апреле в ЯНАО состоялась торжественная церемония пуска в эксплуатацию Сеноманской газовой залежи Находкинского месторождения. В середине 2005 года ЛУКОЙЛ довел принадлежащий ему пакет акций ОАО «Российская инновационная топливно-энергетиче-

ШКАЛА ВРЕМЕНИ	
2001	Совместно с «ПетроАльянсом» создана глобальная корпоративная информационная система разведки и разработки месторождений нефти и газа
2002	ЛУКОЙЛ впервые в истории крупных российских корпораций создал свой Социальный кодекс ЛУКОЙЛ стал первой российской компанией, получившей полный вторичный листинг на Лондонской фондовой бирже
2003	Открыта первая АЗС ЛУКОЙЛа в центре Нью-Йорка
2004	Начата промышленная эксплуатация первого российского нефтяного месторождения Кравцовское (Д-6) на шельфе Балтийского моря
2005	Начата разработка Сеноманской газовой залежи Находкинского месторождения в ЯНАО

ская компания» (РИТЭК) до 64%. Разрабатываемые здесь новые прогрессивные технологии и оборудование позволили существенно повысить эффективность добычи трудноизвлекаемых углеводородов, обеспечивая надежную экологическую безопасность нефтегазодобычи.

Уважаемый Вагит Юсуфович!

От лица ГК «Миррико» и от себя лично поздравляю Вас и коллектив ПАО «ЛУКОЙЛ» с 25-летием предприятия!

ПАО «ЛУКОЙЛ» прошло большой путь, преодолевая трудности и достигая новых вершин, и является на сегодняшний день одним из самых надежных поставщиков углеводородных ресурсов на глобальном рынке энергопотребления. Компания доказывает свое лидерство, реализуя уникальные проекты по добыче нефти на шельфе Каспийского моря и высоковязкой нефти в России.

ГК «Миррико» рада опыту сотрудничества с работниками ПАО «ЛУКОЙЛ» — высокопрофессиональными и ответственными специалистами.

Желаю процветания компании, крепкого, профессиональных и личных достижений всем сотрудникам!



С уважением,
генеральный директор
ГК «Миррико»
И.А. Малыхин

www.mirrigo.ru



МИРРИКО
ГРУППА КОМПАНИЙ

ШКАЛА ВРЕМЕНИ

- 2006** Открыто крупное месторождение им. В.Филановского на лицензионном участке Северный в северной части Каспийского моря
На Пермском НПЗ введена в эксплуатацию первая очередь комплекса по полному циклу производства смазочных масел, не имеющая аналогов в России
- 2007** Введен эксплуатацию газовый промысел Хаузак в Бухарской области Узбекистана
- 2008** Введен в эксплуатацию стационарный морской ледостойкий отгрузочный причал в составе Варандейского терминала в Баренцевом море
ЛУКОЙЛ трансформируется из нефтегазовой компании в энергетический холдинг (приобретение акций компании ЮГК ТКГ-8)
- 2009** Завершено обустройство месторождения им. Ю. Корчагина в Каспийском море
- 2010** ЛУКОЙЛ подписал контракт об оказании услуг по разработке и добыче на крупнейшем в мире месторождении Западная Курна-2

В ноябре 2005 года Правление ЛУКОЙЛа приняло решение создать 100%-е дочернее общество — ООО «ЛЛК-Интернешнл», которому переданы функции по совершенствованию и развитию производства смазочных масел, а также по торговле масляной продукцией в России и за рубежом и осуществлению эффективной научно-исследовательской деятельности в этой области.

Стратегия созидания (2006–2010)

В конце января 2006 года ЛУКОЙЛ первой же поисковой скважиной открыл крупное многопластовое нефтегазоконденсатное месторождение на лицензионном участке Северный в северной части дна Каспийского моря. Впечатляющий фонтанный приток легкой безводной малосернистой нефти дебитом более 800 тонн в сутки превзошел все ожидания, что стало самым крупным достижением в истории нефтегазодобычи новой России. Месторождение было названо в честь известного российского нефтяника В.Филановского.

Продолжая курс на повышение эффективности экспортных операций и увеличение мощностей по поставкам нефти и нефтепродуктов в Западную Европу, в начале осени 2005 года ЛУКОЙЛ ввел на Балтике в полную эксплуатацию терминал в Высоцке в Ленинградской области. По оценке зарубежных экспертов, по тех-

ническому оснащению и мерам защиты окружающей среды комплекс входит в число самых экологически защищенных морских терминалов мира.

В четвертой пятилетке продолжалось укрепление лидирующих позиций ЛУКОЙЛа в отечественном секторе производства смазочных масел. На НПЗ компании к тому времени уже производилось более 40% всех масел, вырабатываемых в России.

В октябре 2006 года на Пермском НПЗ введена в эксплуатацию первая очередь комплекса по производству, затариванию, хранению и отгрузке смазочных масел. Этот автоматизированный терминал по своим характеристикам — технологическое сооружение, не имевшее аналогов в России.

Пристальное внимание мирового нефтегазового сообщества в зарубежном сегменте бизнеса ЛУКОЙЛа привлек вввод в конце ноября 2007 года в эксплуатацию газового промысла Хаузак в Бухарской области Республики Узбекистан. Это часть газового мегапроекта Кандым–Хаузак–Шады–Кунград, который на условиях СРП реализуют ЛУКОЙЛ и «Узбекнефтегаз». Максимальный уровень годовой добычи природного газа составляет около 11 млрд м³.

Одним из важнейших событий пятилетки компании является вввод в эксплуатацию в начале июня 2008 года в Баренцевом море стационарного морского ледостойкого отгрузочного причала, входящего в состав Варандейского терминала, пропускной способностью до 12 млн тонн нефти в год. Система его экологической безопасности имеет три уровня защиты, работает в автоматическом режиме и гарантирует 100%-ю безопасность окружающей среды по принципу «нулевого сброса». ЛУКОЙЛ успешно завершил масштабный проект по созданию нового транспортного коридора для экспорта морским путем нефти, добываемой компанией в Тимано-Печоре.

В 2008 году ЛУКОЙЛ трансформируется из нефтегазовой компании в энергетический холдинг. Компания приобрела пакет акций акционерного общества «ЮГК ТКГ-8», электрические и тепловые станции, которые расположены в Астраханской, Волгоградской, Ростовской областях, Краснодарском и Ставропольском краях, а также в Республике Дагестан. В последующие годы эта работа была продолжена и в других регионах страны.

Внимание руководства компании по-прежнему было привлечено к реализации морских проектов на Каспии. Осенью 2009 года было завершено обустройство месторождения им. Ю. Корчагина, а в конце года здесь началось эксплуатационное бурение. В апреле 2010 года ЛУКОЙЛ начал добычу нефти на месторождении.

Последний год пятилетки принес ЛУКОЙЛу долгожданный прорыв на иракском направлении. Уже новым правительством Ирака был проведен тендер на право освоения крупнейшего в мире месторождения Западная Курна-2, и в январе 2010 года в Багдаде в торжественной обстановке был подписан Сервисный контракт на разработку и добычу по контрактному участку Западная Курна (2-я очередь). В короткие сроки стороны приступили к реализации проекта.

Всегда в движении (2011–2015)

В 2012 году ЛУКОЙЛ, продолжая работу по созданию единого научно-проектного комплекса, создал два новых научно-технических центра, призванных вывести деятельность компании на технологический уровень ведущих энергетических компаний мира.

В июне 2012 года в Москве для подготовки и комплексного изучения перспективных объектов на лицензионных участках Группы «ЛУКОЙЛ» с применением самых современных технологий и оборудования в области геологоразведки был открыт ЦГРТ. Он был создан компанией совместно с ведущей международной сервисной корпорацией Schlumberger.

Инфраструктура ЦГРТ, его аппаратное и программное оснащение позволили существенно повысить качество и надежность геологических моделей объектов, включая прогнозы их нефтегазоперспективности, и, как следствие, снизить геологические риски и неопределенности.

Осенью того же года ЛУКОЙЛ открыл новый Научно-исследовательский центр в Кстово в Нижегородской области. Он оснащен современным аналитическим и технологическим оборудованием, здесь эксплуатируются пилотные установки гидроочистки и гидрокрекинга высокого давления, жидкостной экстракции и ряда дру-

гих высоких технологий, созданных с применением лукойловских разработок и патентов.

В октябре 2012 года ЛУКОЙЛ впервые в России провел тестовую операцию ГРП в море на скважине №8 месторождения им. В.Филановского. После применения ГРП дебит вырос в 20 раз.

А в феврале 2013 года для добычи тяжелой нефти ЛУКОЙЛ впервые в мире реализовал проект встречного ТГДП (Steam-Assisted Gravity Drainage — SAGD) в системе горизонтальных скважин на Лыаельской площади Ярегского месторождения в Республике Коми. Эта инновационная технология позволила компании эффективно вовлечь в разработку свыше 16 млн тонн запасов нефти только на Лыаельской площади.

В пятой пятилетке ЛУКОЙЛ продолжил наращивание эффективных активов за рубежом. По результатам 22-го лицензионного раунда, проведенного в июне 2013 года Министерством нефти и энергетики Норвегии, компания стала участником двух перспективных нефтегазовых проектов на континентальном шельфе норвежского сектора Баренцева моря.

29 марта 2014 года ЛУКОЙЛ начал промышленную добычу нефти на месторождении Западная Курна-2 в Ираке. Запуск месторождения Западная Курна-2 в эксплуатацию в сжатые сроки, после проведения не имевших аналога широкомасштабных работ по его обустройству, подтвердил способность компании самостоятельно управлять реализацией самых сложных про-

Уважаемый Вагит Юсуфович! Уважаемые ЛУКОЙЛОВЦЫ!

Примите искренние поздравления с юбилеем компании!

В ноябре 1991 года постановлением Совета Министров СССР был создан государственный нефтяной концерн «ЛангепасУрайКогалымнефть», превратившийся со временем в крупнейшую нефтяную компанию России, которая на протяжении многих лет занимает в отрасли лидирующие позиции по ключевым параметрам успешности производственной и финансовой деятельности.

Столько всего случилось за эти годы и в стране, и в отрасли, что хватило бы на летопись нескольких поколений. Однако объемы нефтедобычи во все времена определяли состояние экономики страны, а значит, на плечах нефтяников всегда лежала нешуточная ответственность. Вы достойно несете ее вот уже четверть века!

Отрадно, что сотрудничество «Новомета» и ЛУКОЙЛа продолжается уже более 20 лет, причем последние пять лет объем поставок стабильно превышает миллиард рублей в год. Надеемся, что с годами это сотрудничество будет только крепнуть, а его масштабы увеличиваться.

С юбилеем, уважаемые коллеги!

Счастья и благополучия вашим семьям!
ПАО «ЛУКОЙЛ» — дальнейшего процветания!



Генеральный директор
АО «Новомет-Пермь»
М.О. Перельман





Президенту ПАО ЛУКОЙЛ В.Ю.Алекперову
Председателю Совета директоров
ПАО ЛУКОЙЛ В.И.Грайферу
Акционерам, работникам и
ветеранам ПАО ЛУКОЙЛ

Уважаемый Вагит Юсуфович!
Уважаемый Валерий Исаакович!
Уважаемые акционеры,
работники и ветераны ЛУКОЙЛа!

**Поздравляем с замечательной датой —
25-летием компании!**

ЛУКОЙЛ — не просто важный элемент нашей нефтегазовой отрасли. С создания компании началась ее современная эпоха. И вот уже четверть века ЛУКОЙЛ идет непроторенными тропами, а многие инициативы компании предопределили отраслевые тенденции.

Мы знаем об этом не понаслышке. Последние 20 лет «Вертикаль» скрупулезно ведет на своих страницах летопись компании. Редакция не занимается этим специально, сфера наших интересов — ключевые процессы, происходящие в нефтегазовом комплексе страны. Но очень часто именно ЛУКОЙЛ формирует актуальную для отрасли повестку дня, создает прецеденты, которые впоследствии становятся отраслевыми трендами.

Мы восхищаемся созидательной энергией руководителей и работников компании, преклоняемся перед свершениями ветеранов, завидуем акционерам ЛУКОЙЛа.

Многие из вас являются нашими давними читателями и подписчиками, а также авторами журнала. Мы дорожим вашим вниманием, будем и впредь поддерживать публикациями начинания компании, поднимающие авторитет отрасли и укрепляющие экономику страны.

Мы гордимся, что ЛУКОЙЛ не раз поручал нам подготовку конференций и иных ответственных мероприятий. Будем рады, если эта традиция получит развитие.



**Желаем удачи во всех добрых начинаниях!
«Нефтегазовая Вертикаль»**

ШКАЛА ВРЕМЕНИ

- 2011** В Западной Сибири добыта 1,5-миллиардная тонна нефти

- 2012** В Москве был открыт ЦГРТ для подготовки и комплексного изучения перспективных объектов на лицензионных участках ЛУКОЙЛа

- 2012** ЛУКОЙЛ впервые в России провел тестовую операцию ГРП в море на скважине №8 месторождения им. В.Филановского

- 2013** ЛУКОЙЛ впервые в мире реализовал проект встречного ТГДП (Steam-Assisted Gravity Drainage — SAGD) в системе горизонтальных скважин на Ярегском месторождении в Республике Коми

- 2014** Введено в эксплуатацию Имилорское месторождение, одно из крупнейших новых месторождений Западной Сибири

- 2015** ЛУКОЙЛ впервые в своей истории преодолел рубеж годовой добычи нефти в 100 млн тонн
Ввод активов на Пермском, Нижегородском и Волгоградском НПЗ

- 2016** ЛУКОЙЛ приступил к промышленной эксплуатации месторождения им. В.Филановского в Каспийском море
ЛУКОЙЛ добыл 2-миллиардную тонну нефти с момента своего основания в 1991 году. Среди российских нефтяных компаний этот рубеж преодолен впервые

ектов и серьезно укрепил ее позиции в качестве глобальной энергетической корпорации.

В том же году ЛУКОЙЛ достиг нового успеха и в России. 8 октября 2014 года состоялся ввод в эксплуатацию Имилорского месторождения, одного из крупнейших новых месторождений Западной Сибири. В условиях падающей добычи нефти в регионе освоение Имилорского месторождения имело стратегическое значение для устойчивого развития компании.

Завершая пятую пятилетку, 29 декабря 2015 года ЛУКОЙЛ впервые в своей истории преодолел рубеж годовой добычи нефти в 100 млн тонн. Это событие стало убедительным подтверждением успешного хода реализации положений Программы стратегического развития Группы «ЛУКОЙЛ». Ее главная цель — занятие достойного места в ряду крупнейших глобальных энергетических компаний мира на основе ускорения темпов роста и максимизации акционерной стоимости.

(Использованы материалы ПАО ЛУКОЙЛ)

Уважаемый Вагит Юсуфович!

От имени коллектива АО «ГМС Нефтемаш» поздравляю Вас лично и сотрудников ПАО «ЛУКОЙЛ» с 25-летним юбилеем компании!

История ЛУКОЙЛа началась в 1991 году, когда был создан концерн «ЛангепасУрайКогалымнефть», основные нефтедобывающие активы которого находились в Западной Сибири. Прошло всего четверть века, и сегодня ЛУКОЙЛ — крупнейшая нефтегазовая компания мирового уровня, чьи проекты реализуются в 12 странах мира. Многолетняя успешная деятельность в сочетании с профессионализмом позволяют компании успешно решать задачи текущего времени и строить амбициозные планы на будущее.

Выражаем глубокую признательность Вам — как надежному партнеру — за то доверие, которое Вы оказываете нашему коллективу, и надеемся, что наше дальнейшее сотрудничество принесет взаимную выгоду, а также внесет вклад в развитие топливно-энергетического комплекса России в целом.

Желаем Вам и Вашему коллективу дальнейших успехов в профессиональной деятельности, новых свершений и открытий, постоянного движения вперед!



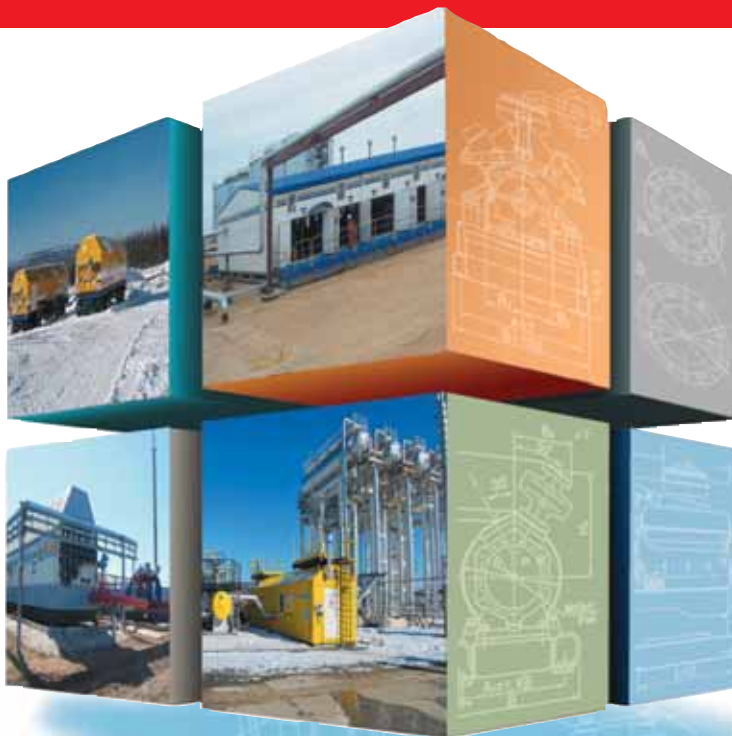
С.Н. БАХТИЙ
Управляющий директор
АО «ГМС Нефтемаш»

Реклама

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА

АО «ГМС Нефтемаш», г. Тюмень — один из ведущих в России и странах СНГ производитель технологического оборудования в блочно-модульном исполнении для нефтегазового комплекса.

Предприятие основано в 1965 году. Входит в структуру машиностроительного холдинга АО «Группа ГМС».



Россия, 625003 г. Тюмень,
ул. Военная 44
Тел.: +7 (3452) 791-930
Факс: +7 (3452) 432-239

E-mail: girs@hms-neftemash.ru
www.hms-neftemash.ru