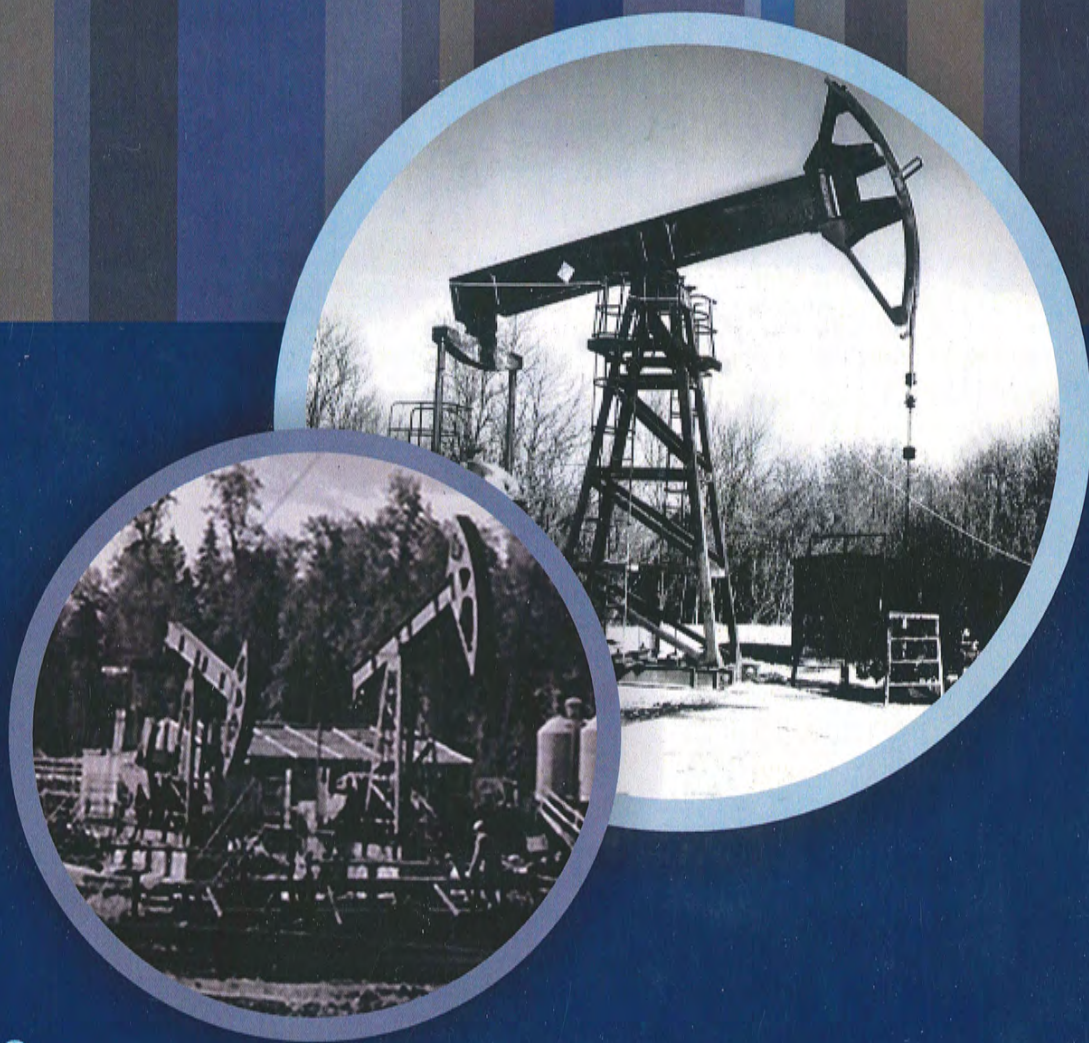


Ю. К. Шафраник

СЛАВНЫЙ ЮБИЛЕЙ ВЕЛИЧАЙШЕГО ПРОЕКТА В МИРЕ



К 50-летию
промышленной добычи нефти
в Западной Сибири

Ю. К. Шафраник

Славный юбилей величайшего проекта в мире

К 50-летию промышленной добычи
нефти в Западной Сибири

Тюмень
Тюменский государственный
нефтегазовый университет
2014

УДК 622.32 (571.1) (09)

ББК 33.36

Ш30

Ш30 **Шафраник Ю. К.**

Славный юбилей величайшего проекта в мире. К 50-летию промышленной добычи нефти в Западной Сибири.— Тюмень: ТюмГНГУ, 2014.— 32 с.

ISBN 978-5-9961-0900-5

Автор представляет читателям картину создания и развития важнейшей для страны системы — Западно-Сибирского нефтегазового комплекса. Большое внимание уделено героическим личностям, внесшим весомый вклад в развитие комплекса и региона в целом, автор рассказывает о трудностях, стоявших у них на пути.

Лекция, посвященная 50-летию промышленной добычи нефти в Западной Сибири, была представлена студентам, аспирантам и преподавателям в рамках ежегодного выступления Ю. К. Шафраника в вузе.

Для широкого круга читателей.

УДК 622.32 (571.1) (09)

ББК 33.36

ISBN 978-5-9961-0900-5

© Ю. К. Шафраник, 2014
© Федеральное государственное
бюджетное образовательное
учреждение высшего
профессионального образования
«Тюменский государственный
нефтегазовый университет», 2014

Уважаемые коллеги!



Западно-Сибирский нефтегазовый комплекс был и остается самым колоссальным экономическим проектом в мире, не сравнимым ни с чем по срокам строительства, по вложениям людских и материальных ресурсов, по темпам достижения намеченной цели. На этом проекте прошли высшую школу профессионального обучения и гражданского воспитания несколько поколений замечательных специалистов. И свой труд они постоянно оценивали по международной шкале отраслевого мастерства. Не случайно в 90-е годы именно в топливно-энергетическом комплексе России реформирование осуществлялось наиболее продуманно, решительно и эффективно.

На территории Большой Тюмени, включающей Ханты-Мансийский и Ямало-Ненецкий автономные округа, созданы

мощный производственный потенциал мирового уровня и прочная база экономического процветания. Здесь развитая социальная инфраструктура, замечательная сеть дорог. Построены самые лучшие молодые города России — Сургут, Нижневартовск, Лангепас, Ноябрьск, Когалым, Надым, Новый Уренгой, Ханты-Мансийск, Салехард, Муравленко.

В прошлом году в поселке Березово праздновалось грандиозное событие — 60 лет первому газовому фонтану. Кроме того, в Тюмени была установлена

мемориальная доска первооткрывателю нефти в Западной Сибири Фарману Салманову... А сегодня мы возвращаемся благодарной памятью на 50 лет назад — к началу добычи нефти на Шаимском, Усть-Балыкском и Мегионском нефтяных месторождениях.

Очевидно, что это стимулировало дальнейшее развёртывание геолого-разведочных работ. Вскоре начался период целого ряда открытий углеводородных кладовых Западной Сибири. 21 июня 1960 года было открыто Трёхозёрное,



Эрвье Ю. Г.



Байбаков Н. К.



Протазанов А. К.



Кортунов А. К.

24 марта 1961 года — Мегионское, 15 октября 1961 года — Усть-Балыкское, в августе 1962 года — Советское, 15 ноября 1962 года — Западно-Сургутское, 1 декабря 1964 года — Правдинское, 3 апреля 1965 года — Мамонтовское, 29 мая 1965 года — Самотлорское месторождение.

В начале 1964 года Государственная комиссия, ознакомившись с состоянием дел на месторождениях Западной Сибири, приняла решение начать промышленную добычу нефти. Было создано объединение «Тюменнефтегаз», и уже в мае этого же года первые танкеры с нефтью с Шаимского месторождения направились на Омский нефтеперерабатывающий завод.

Безусловно, с началом промышленной добычи нефти наступил совершенно иной период освоения не только недр, но и всей территории Западной Сибири. Можно сказать, здесь наступила другая эпоха. Предыдущие поиски и открытия трансформировались в огромное производство, в 50-летие героического труда, который никаким докладом не охватишь и не оценишь в полной мере.

К концу 1964-го добыча на трех месторождениях достигла всего 240 тыс. тонн (в СССР добыча составила тогда 240 млн тонн). Но уже в 1970 г. объем нефтедобычи в Западной Сибири составлял 31,4 млн тонн, что вывело ее на третье место среди нефтяных регионов России.

А в 1974 г. Западная Сибирь давала примерно 30 % всей нефти СССР. К 1980 г. ежегодный объем добычи нефти в Западной Сибири возрос до 312,6 млн тонн, что составляло около 50 % всей нефтедобычи Советского Союза. Наконец, в 1988-м нефтяники Западной Сибири добыли 408,6 млн тонн.

Одновременно с нефтяным здесь создавался величайший газовый комплекс. Уже в 1970 г. объем добычи составлял 60 млрд м³ голубого топлива, а в 1988-м он достиг 500 млрд м³.

Только за первые 25 лет (до 1990 года) Западно-Сибирский НГК поставил народному хозяйству около 6 млрд тонн нефти, 5 трлн м³ газа, много другой ценной продукции на общую сумму порядка 220 млрд рублей (что в прежних ценах составило 350 млрд долларов). Капитальные вложения составили около 90 млрд рублей. Прибыль от использования нефти и газа составила 100 млрд рублей. При этом уже в 1970 г. стоимость добычи нефти в Западной Сибири была ниже отраслевой.

Север Большой Тюмени — это сплошные болота и озера. У первопроходцев в буквальном смысле слова не было твердой почвы под ногами. Для того, чтобы создать здесь промыслы, построить дороги, города, пришлось провести колоссальные земляные работы. За зиму здесь обычно перемещали до 30 миллионов кубометров грунта. Все это шло в основание буровых

скважин, объектов обустройства, возводившихся посреди болот и озер, и на дорожные насыпи.

Как вспоминал **Юрий Петрович Баталин**, возглавлявший в 60-е годы строительство нефтегазовых сооружений в Тюменской области, «Это было совершенно необжитое место. Ни дорог, ни каких-либо пусть даже небольших предприятий. И конечно, никакой энергетики. Да и населения почти не было. На огромных пространствах от Тобольска до поселка Гыда проживало около 100 тысяч человек. Специалистами, знающими нефтяное строительство, были единицы. Наиболее сложными были почвенно-геологические условия. Для примера, самое мощное месторождение — Самотлор — имело территорию 900 кв. км. Из них 45% территории находилось под водой (озеро Самотлор), 40% — это торфяные залежи и только 15% — более или менее сухие места. Там работать нормальными методами было совершенно невозможно, вездеходы тоже не везде проходили. В отдельных местах залежи торфа достигали 18 м глубины. Другим сложным фактором были очень суровые зимы — морозы достигали 50°. Металл не выдерживал!»

Стоит только представить, как в 60-е и 70-е годы все создавалось на пустом месте, в морозы, когда всё доставлялось по зимнику, когда для обслуживания буровых приходилось добираться до них на вертолетах, когда совершенно не был

устроен быт и не было нормального медицинского обслуживания... Но это был и самый результативный период, когда произошло профессиональное становление целой плеяды нефтяников и газовиков.

Всего за несколько десятков лет этот огромный, трудный для освоения суровый край стал цивилизованным регионом: появились новые города и современные рабочие поселки, уникальные нефте- и газопроводы, проложенные через гибельные болотные топи и вечную мерзлоту; дороги, не имеющие аналогов в мировой практике дорожного строительства. Необычайно высокая концентрация материальных и финансовых ресурсов, продуманная кадровая политика, эффективная система управления и, конечно же, бесценный труд людей, посвятивших себя развитию этого региона, позволили достичь такого невиданного в мировой практике эффекта. Достаточно сказать, что в Тюменской области темпы освоения месторождений были в 2–3 раза выше, чем в Татарстане и Башкирии.

Исключительно важно и другое. К концу 80-х годов — за 25 лет — в Западной Сибири было построено 9,8 тыс. км нефтепроводов; 29,5 тыс. км газопроводов; 39,3 тыс. км магистральных трубопроводов; 29 тыс. км автомобильных дорог и 3,9 тыс. км железнодорожных путей. Наконец, Большая Тюмень превосходила другие регионы страны и по удельному вводу жилья



Муравленко В. И.



Оруджев С. А.



Шашин В. Д.



Салманов Ф. К.



Бованенко В. Д.



Щербина Б. Е.



Баталин Ю. П.



Филановский В. Ю.

в расчете на одного жителя. Наибольшие масштабы жилищного строительства были достигнуты во второй половине 80-х годов, когда вводилось до 3,3 млн кв. м жилых домов каждый год.

Отцами-основателями экономического преобразования Западной Сибири были руководители трех уровней — государственного, регионального и производственного. На государственном уровне это, прежде всего, Алексей Николаевич *Косыгин*, Николай Константинович *Байбаков* и Валентин Дмитриевич *Шашин*. На региональном — Юрий Георгиевич *Эрвье*, Александр Константинович *Протазанов*, Борис Евдокимович *Щербина*.

Благодаря усилиям разведчиков недр, и в первую очередь талантливейшего геолога *Юрия Георгиевича Эрвье*, возглавлявшего тогда трест «Тюменнефтегеология», уже к 70-му году в регионе было открыто более 80 нефтяных, газовых и нефтегазовых месторождений. Многие из них были крупнейшими в мире: Самотлорское, Федоровское, Мамонтовское — нефтяные; Уренгойское, Медвежье, Заполярное — газовые. Нефтяные ресурсы области увеличились в несколько раз, а запасы газа достигли 16 триллионов кубометров.

Нет сомнения в том, что большинство руководителей нефтегазового комплекса СССР были выдающимися личностями, но не будет преувеличением сказать, что **Николай Константинович Байбаков** заметно

возвышается среди них. Не случайно за ним прочно закрепилось неформальное звание Нефтяника № 1.

Специалисты считают, что основная заслуга в бурном становлении нового нефтегазового района принадлежит **Александрю Константиновичу Протазанову**. Нигде в мире не происходило освоение нового нефтяного месторождения в необжитом районе за 2,5 года после его открытия.

Мало кто из газпромцев шестидесятых годов видел своего министра — **Алексея Кирилловича Картунова** — в парадном мундире и при наградах. На бухарские трассы, в среднеазиатские пустыни он приезжал одетый по-походному — в легких парусиновых сапогах и безрукавке. А зимой, посещая сибирские стройки, выходил из вертолета в нескладных меховых унтах и овчинном полушубке.

Виктор Иванович Муравленко... Это имя навечно вписано в историю развития гигантского нефтяного региона. Заслуги его бесспорны, а жизнь и дела его заслуживают самого большого уважения.

Сабит Атаевич Оруджев... В 1972 году началась эксплуатация первого крупного месторождения северных районов ЯНАО — Медвежьего. Именно она послужила началом развития газовой промышленности. Освоение Медвежьего, гигантского Уренгойского и других

месторождений в Западной Сибири — это во многом заслуга Сабита Атаевича.

Валентин Дмитриевич Шашин — один из первых руководителей, который еще в начале 60-х годов сумел верно определить огромную перспективу и значимость Западно-Сибирского нефтегазового региона

Фарман Курбанович Салманов — Герой Социалистического Труда, Лауреат Ленинской премии, член-корреспондент РАН. Известный у нас и за рубежом ученый-геолог, он отдал любимой профессии почти полвека своей жизни.

Вадим Дмитриевич Бованенко... Полтора года назад на полуострове Ямал было запущено крупнейшее в России Бованенковское месторождение газа. Кстати, добыча газа с Бованенковского месторождения только в 2013 году составила порядка 46 млрд куб. м, а через пять лет достигнет 115 млрд куб. м. Это почти одна шестая всей добычи российского газа. Предполагается, что в дальнейшем на Бованенковском месторождении будет добываться более 140 млрд кубометров газа в год. А запасы месторождения составляют 4,9 трлн куб. м.

Борис Евдокимович Щербина, человек феноменальных знаний, колоссальной интуиции, огромной энергии. Под его руководством область стала главным топливным цехом страны.

Юрий Петрович Баталин — блестящий инженер, родона-

чалник комплексно-блочного метода строительства.

Владимир Юрьевич Филановский. Многие новые методы разработки месторождений — его заслуга.

Роман Иванович Кузоваткин, стоявший у истоков внедрения эффективных систем разработки и методов подъема нефти из скважин Самотлорского и Варьеганского месторождений.

Геннадий Иосифович Шмаль, непосредственно участвовавший в обустройстве Уренгойского и Ямбургского газоконденсатных месторождений, строительстве газопровода Уренгой – Помары – Ужгород.

Дмитрий Иванович Коротчаев, **Иосиф Наумович Каролинский**, **Игорь Киртбая**, **Юрий Владимирович Юшков** — блестящая плеяда тюменских строителей.

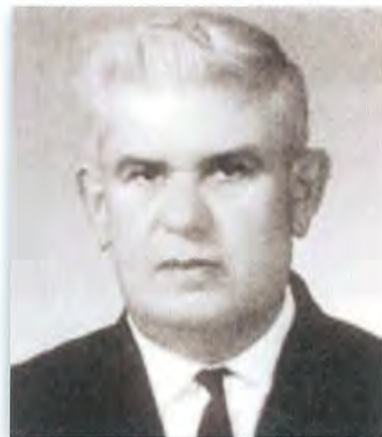
Нельзя не назвать людей, внесших огромный вклад в развитие Западно-Сибирского НГК. Это **Виктор Степанович Черномырдин**, **Рем Иванович Вяхирев**, **Валерий Исаакович Грайфер**, **Григорий Кузьмич Петров**, **Николай Петрович Захарченко**, **Лев Иванович Ровнин**, **Геннадий Александрович Махалин**, **Владимир Дмитриевич Токарев**, **Иван Спиридонович Никоненко**, **Григорий Николаевич Поляков**, **Владимир Григорьевич Чирсков**, **Владимир Петрович Курамин**, **Петр Максимович Телепнев**, **Владилен Валентинович Никитин**...



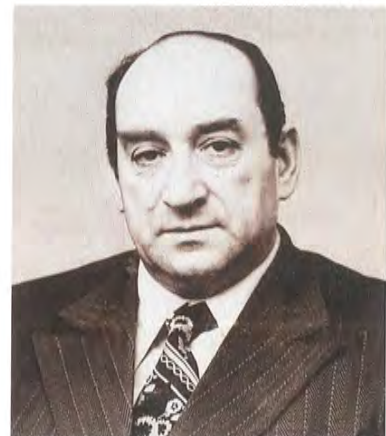
Кузоваткин Р. И.



Шмаль Г. И.



Коротчаев Д. И.



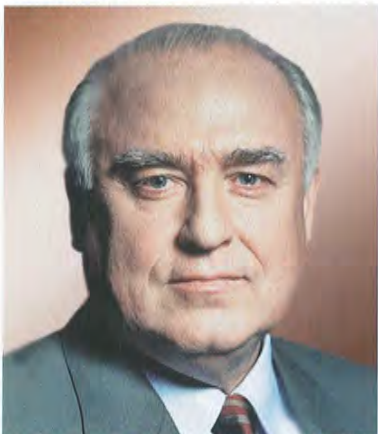
Каролинский И. Н.



Киртбая И. А.



Юшков Ю. В.



Черномырдин В. С.



Вяхирев Р. И.

Огромную роль в создании комплекса сыграли ученые, среди которых Николай Никитич *Ростовцев*, Иван Иванович *Нестеров*, академики Андрей Алексеевич *Трофимук*, Николай Николаевич *Некрасов*, Абел Гезевич *Аганбегян*.

Также нельзя не сказать об огромной организующей и мобилизующей роли партийных и советских органов от ЦК КПСС, Совета Министров СССР до обкома, облисполкома, парткомов, райкомов, исполкомов Советов, первичных партийных организаций... Владимир Иванович *Долгих*, Вениамин Эммануилович *Дымшиц* часто бывали и оказывали большую помощь в решении многочисленных проблем. Министры, их заместители постоянно находились в области. А Геннадий Павлович *Богомяков*, 17 лет возглавлявший Тюменский обком КПСС, отлично разбирался в проблематике края, во всех аспектах его развития и сыграл огромную роль.

В западносибирском созидаании видятся большие коллективы, замечательные профессии буровика и врача, строителя и водителя, инженера и воспитателя детского садика, диспетчера и повара... Но за обобщенными понятиями четко проступают конкретные лица. Это геологи Геннадий Петрович *Быстров*, Альберт Григорьевич *Юдин*, Владимир Петрович *Игошкин*, Семен Никитович *Урусов* (пробуривший первую шаимскую скважину), инициатор скоростного

бурения Геннадий Михайлович *Лёвин* (рекордная годовая проходка его бригады — 102 тыс. м в 1980 г.), Владислав Александрович *Ирбэ*, Михаил Владимирович *Шалавин*, Владимир Викентьевич *Соболевский* и многие, многие другие, перечислить имена всех в докладе невозможно. Как и имена тех, кто пришел на смену геологам.

Многие в Западной Сибири помнят Виктора Михайловича *Кудрина*, первого заведующего нефтепромыслом на Усть-Балыкском месторождении, Василия Андреевича *Саломахина*, старшего инженера этого промысла; Василия Васильевича *Калмыкова*, начальника участка; операторов Александра Константиновича *Пономарева*, Владимира Варсанофьевича *Балахонцева*; заведующего Мегионским нефтепромыслом Георгия Самуиловича *Арнапольского*; старшего инженера этого промысла Ивана Ивановича *Рынкового*...

Бесценный вклад в становление и развитие буровых работ внес коллектив Усть-Балыкской конторы бурения, его руководители: Александр Николаевич *Филимонов*, Леонид Григорьевич *Савва*, Павел Петрович *Коровин*, Бернад Мухаметович *Бикбулатов*, буровые мастера: Герои Социалистического Труда Максим Иванович *Сергеев*, Ричард Хайруллоевич *Аллаяров*, Вениамин Максимович *Агафонов*...

Министр газовой промышленности, Герой Советского Союза

Алексей Кириллович *Кортун* на совещании молодых геологов, нефтяников и строителей в октябре 1966 года сказал: «Пройдут года, вырастут новые поколения, у вас будут дети и внуки. Но вы — участники большого исторического процесса освоения необъятных просторов Сибири, процесса не только материально-технического и экономического, но и большого социального значения — всегда с законной гордостью сможете сказать: "Я был в числе первых, был непосредственным участником этого подвига. Частица моего труда, энергии, мысли и опыта вложена в общее великое дело"».

Сегодня нельзя не вспомнить, какую роль в освоении тюменских богатств, в деле коренного преобразования всей жизни Тюменского края сыграл комсомол страны, и в первую очередь — комсомольцы Тюменщины. Гордое имя Всесоюзной ударной комсомольской стройки номер один — вот что такое Тюмень 60–70-х годов. Приходили сюда не «юные создания», а молодые специалисты, люди с дипломами, амбициями и твердой верой в конечный результат своих усилий. И оружием комсомольского актива было не слово, а действие, не поза, а позиция — жизненная позиция гражданина!

Где еще человек может себя проявить, как не в деле, да еще таком масштабном? Первой задачей было создание на главных, ударных, решающих

участках комсомольско-молодежных коллективов. Одним из первых была бригада геологов Николая *Глебова*, будущего Героя Социалистического Труда. Владимир *Полупанов* — он открыл Уренгойское месторождение. Заки *Ахмадишин* — его бригада первой начала бурить наклонные скважины в Усть-Балыке, под Нефтеюганском. В поселке Светлом появилось комсомольско-молодежное строительно-монтажное управление, которое возглавлял Анатолий *Мадриченко*.

На Самотлоре, на берегу озера, была пробурена знаменитая скважина № 200 — первая промышленная. Ее проходку вела комсомольско-молодежная бригада Степана *Повха* из Мегионской конторы бурения.

В 1970 году развернулось движение за право пробурить «миллионный метр» скважин. Это право было предоставлено лучшим вахтам, и среди них — молодежной вахте Лавеса *Гарифуллина* из бригады Героя Социалистического Труда Анатолия Дмитриевича *Шакшина*.

Говорят, что человека проверяют трудностями. Это действительно так. Большая Тюмень была и остается полем деятельности одержимых, смелых, мужественных и инициативных людей. Слабым здесь делать нечего. Жизнь сама ведет здесь своеобразный «естественный отбор». Север ставит перед каждым жесткую дилемму: или укладывай чемодан, или работай, расти.



Грайфер В. И.



Петров Г. К.



Захарченко Н. П.



Ровнин Л. И.



Махалин Г. А.



Токарев И. Д.



Никоненко И. С.



Поляков Г. Н.

Здесь за время освоения, если считать только до 90-го года, прошли трудовую школу около 10 миллионов человек. Большая Тюмень выковала целую плеяду людей, создавших основную — и по сей день — экономическую базу страны. Все тогда — от сварщика или буровика до генерального директора — и на любом участке остро ощущали, что занимаются конкретным, творческим, очень нужным стране и приносящим моральное и материальное удовлетворение делом.

Среди всех отраслевых профессионалов буровики — на особом «пьедестале». Поэтому среди них больше всего героев, лауреатов, орденосцев. Из буровиков получаются очень хорошие руководители. Яркое подтверждение тому — жизненный путь Владимира Леонидовича *Богданова*. Окончил Тюменский индустриальный институт. Работал помощником бурильщика, бурильщиком. Прошел все ступени вплоть до заместителя начальника Главтюменнефтегаза по бурению. В 1984 году возглавил объединение «Сургутнефтегаз». Это одна из крупнейших нефтяных компаний нашей страны, она успешно развивается, внедряет новые технологии и по многим показателям, в том числе по объему буровых работ, является лидером нефтяной отрасли России.

Встречаясь сегодня с теми, кого нынешние тюменцы с полным правом зовут ветеранами, я вижу, что трудовой закон навсегда остался у них

главным законом жизни. Быть может, потому они и достигли каждый своей высоты, что неуклонно следовали ему. Не смотря на все трудности...

А трудностей было множество. Большая Тюмень периода 60–70-х годов — это широкое, нескончаемое поле не только героических поступков и дел, но и научных, идеологических противоречий, драматических потрясений. И конечно, время вынужденного аскетизма, бытовой неустроенности. Годы и десятилетия люди жили в балках, «бочках», в вагончиках.

Такая была политика, проповедуемая определенными чиновниками из Москвы: «Больше нефти малыми средствами!»

Да если бы только «проповедовали»! Давили со страшной силой, снимали с должностей, приговаривая: «Вы не понимаете политики партии и правительства». Так был снят начальник НГДУ «Правдинскнефть» Гаяз Гатауллович *Ремеев* — опытный нефтяник. Да и не он один. *М. Н. Сафиуллин*, *Л. И. Вязовцев*, *Р. К. Хаиров*, *А. В. Усольцев* — вот далеко не полный перечень «неугодных» и «инакомыслящих». Прошли годы, и стало ясно, кто прав. «Предельщики» — те, кто выступал за разумные пределы добычи, в число которых были причислены и грамотнейшие специалисты *Ю. Б. Фаин* и *Н. П. Дунаев*, — были и сегодня остаются в нашей памяти настоящими патриотами-нефтяниками.

Созданный к концу 80-х годов Западно-Сибирский НГК обладал колоссальным потенциалом развития. Повторю: мы вышли на добычу 408,6 млн тонн нефти и 500 млрд м³ газа в год. Были построены города (хотя и со скромными социально-бытовыми условиями), проложены основные трубопроводы, дороги и железнодорожные магистрали, возведены аэропорты, достигнута нормальная энергетическая оснащенность.

Да, мы тогда вышли на максимум по всем производственным параметрам. Но этот максимум пришелся на перестроечное время, когда руководство страны меньше всего было занято стратегией её экономического развития, целиком и полностью сосредоточившись на полном «преобразовании» социально-политической жизни общества, что в конце концов обострило все общественные противоречия и привело к развалу государства.

Мы — геологи, строители, нефтяники, газовики — напомнили фронта, взявшие свои рубежи. А что дальше? Каков следующий этап существования НГК? А ведь к нему за один день перейти невозможно. Надо переформатироваться, что-то сделать с фронтами в условиях хаотичной смены политической парадигмы, смены общественной формации, когда многие верят, что они «абсолютно свободны» и рукой подать до «процветающей рыночной экономики».

Это было периодом большого испытания. Учтем еще резкий спад промышленного производства, что повлекло за собой радикальное снижение потребности в нефти и газе, за которые, кстати, и платить не могли или не хотели. И все-таки в 90-е годы, как уже было сказано, именно в топливно-энергетическом комплексе России реформирование осуществлялось наиболее продуманно, решительно и эффективно. Производства не развалились на мелкие немощные конторы. Были созданы компании, которые к концу десятилетия заметно укрепились. А когда появилась возможность экономического подъема, они стали основой экономики России, залогом ее развития и будущего процветания.

Вся последняя десятилетка характеризуется восстановлением позиций нефтегазового комплекса. Да, с кризисных времен мы увеличили добычу, удвоили экспорт нефти, наши компании укрепили свою конкурентоспособность. Кроме того, невзирая на огромные трудности 90-х, правительства территорий Большой Тюмени совместно с компаниями сумели сделать то, что прежде было отложено, — добились развития инфраструктуры и социальной сферы. Наши города стали прекрасными, комфортными для проживания.

Эстафету первых руководителей здесь достойно приняли Леонид Юлианович *Рокецкий*,



Чирсков В. Г.



Курамин В. П.



Телепнев П. М.



Никитин В. В.



Ростовцев Н. Н.



Нестеров И. И.



Трофимук А. А.



Некрасов Н. Н.

Сергей Семенович Собянин, Александр Васильевич Филипенко, Юрий Васильевич Неёлов, Владимир Владимирович Якушев, Наталья Владимировна Комарова, Дмитрий Николаевич Кобылкин. Вообще Тюменской области, Ханты-Мансийскому и Ямало-Ненецкому округам всегда везло и везет с руководителями.

В целом за последние 20 лет в Западной Сибири сделано больше, и социально-экономические проблемы здесь решены лучше, чем в каком-либо другом регионе страны. Честь и хвала всем жителям Большой Тюмени.

А последняя пятилетка характеризуется новыми нефтегазовыми проектами: трубопроводная система «Восточная Сибирь–Тихий океан», трубопровод на Бованенково, запуск Ванкора. И все это на базе Западно-Сибирского НКГ. Кроме того, наши компании успешно работают за рубежом.

Да, Большая Тюмень сегодня стоит перед новым этапом своего развития. Но созданная промышленная, социальная основа и кадровый потенциал являются гарантами новых успехов и процветания. Большая Тюмень является основной базой как для развития собственной территории, так и для освоения других территорий — Восточной Сибири и Дальнего Востока. И конечно, для освоения Арктики. Значит, у потомков будет все для

интересной работы и хорошей жизни. Иначе говоря — 50 достойных, героических лет у нас уже есть, а 50 отличных должно быть впереди!

Убежден, что такой юбилей достоин огромного государственного внимания и звучания, адресованного — в первую очередь — начинателям и продолжателям великого дела, тем, кто сегодня содержит и развивает главную экономическую базу страны. Надо начертать на скрижалях истории названия выдающихся трудовых коллективов и имена выдающихся людей подобно тому, как в Георгиевском зале Кремля на мраморных досках высечены названия победоносных полков и имена героев. В наше время этому может послужить специальный интернет-портал. А главное — предлагаю компаниям совместно изыскать средства на создание памятника первопроходцам — основателям Западно-Сибирского НКГ!

Уважаемые коллеги, от всей души поздравляю вас со славной годовщиной промышленной добычи нефти в Западной Сибири. Здоровья вам, мира, благополучия и уверенности в завтрашнем дне! Счастья вам и вашим близким!

Светлая память тем, кто начал великое дело и кто сегодня не с нами, но в нашей памяти они — навечно.



Аганбегян А. Г.



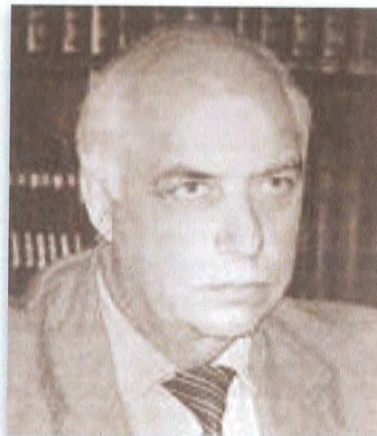
Долгих В. И.



Дымшиц В. Э.



Богомяков Г. П.



Быстров Г. П.



Юдин А. Г.



Игошкин В. П.



Урусов С. Н.



Лёвин Г. М.



Шалавин М. В.



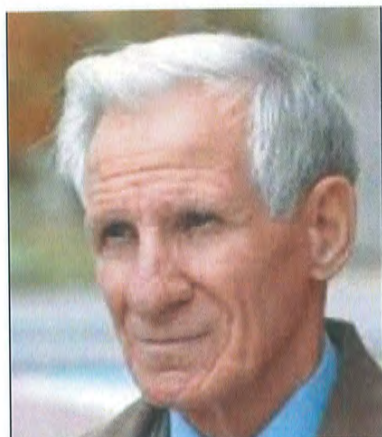
Соболевский В. В.



Кудрин В. М.



Пономарев А. К.



Рынквой И. И.



Филимонов А. Н.



Коровин П. П.



Сергеев М. И.



Алляяров Р. Х.



Агафонов В. М.



Глебов Н. Д.



Повх С. А.



Шакшин А. Д.



Вязовцев Л. И.



Усольцев А. В.



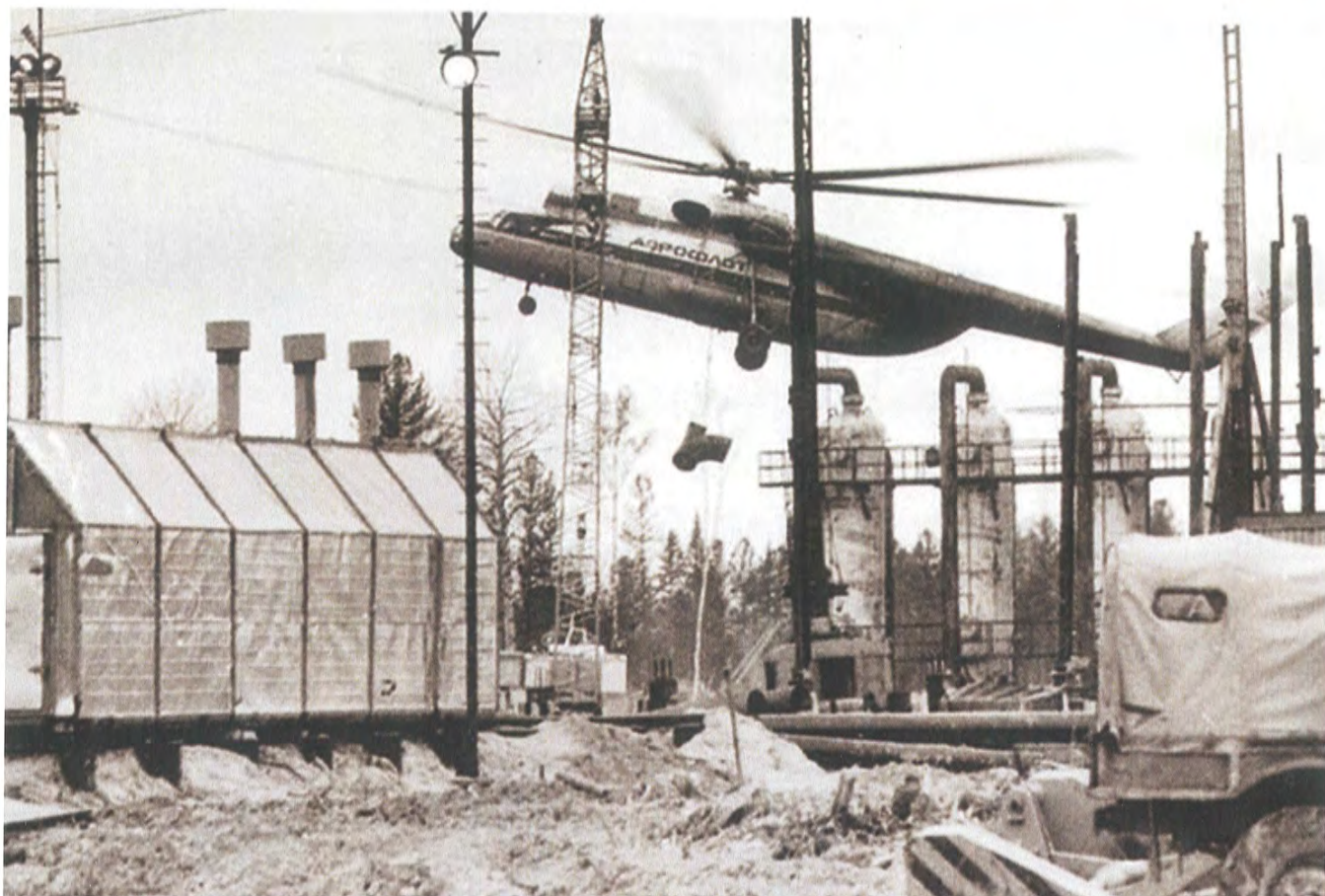
К 50-летию промышленной добычи нефти в Западной Сибири



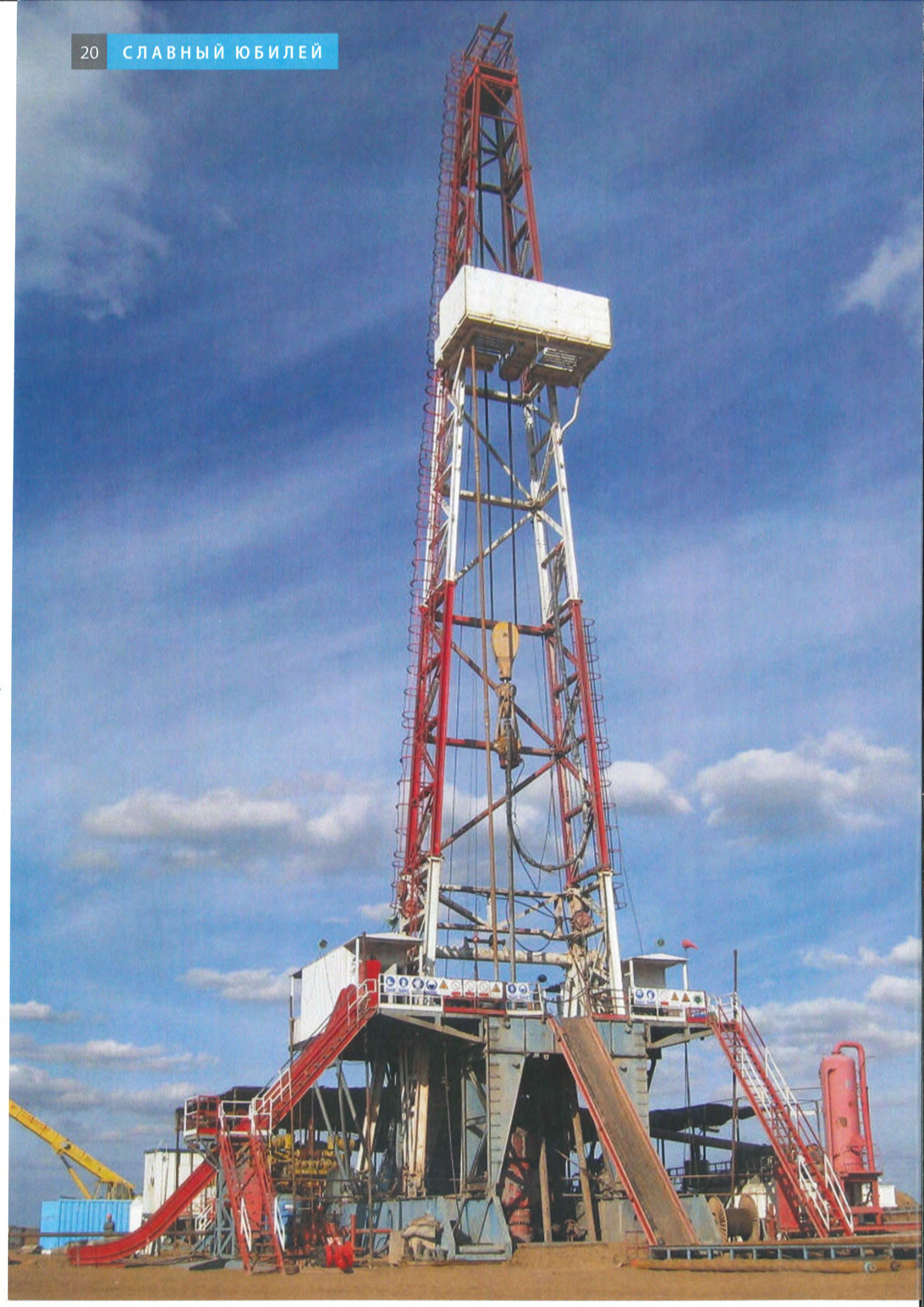
К 50-летию промышленной добычи нефти в Западной Сибири







К 50-летию промышленной добычи нефти в Западной Сибири



Ответы Ю. К. Шафраника на вопросы студентов Тюменского государственного нефтегазового университета



1 Какой должна быть экспортная политика в нефтегазовом секторе экономики РФ с учетом европейской газовой политики? Дело в том, что отказ Западной Европы от нашего газа приведет к потере валютной выручки порядка 30 млрд долларов. Также снижение цен на нефть приведет к еще большим экономическим потерям России.

По данным Газпромэкспорта, средняя цена трубопроводного газа в Европе сегодня составляет \$340 за 1000 м³, что эквивалентно стоимости СПГ до регазификации — \$9 за 1 млн БТЕ. Средняя цена СПГ в Азии составляет около \$16 за 1 млн БТЕ. Поэтому Катар частично перенес свои поставки с Европейского рынка на Азиатский. Цена газа на Генри Хаб (США) сейчас \$4,5 за 1 млн БТЕ. Если к этому добавить стоимость сжижения, транспортировки в Европу и регазификации, то себестоимость будет около \$11 за 1 млн. БТЕ или \$393 за 1000 м³. Сегодня американский

газ в Европе неконкурентоспособен. Кроме того, поставка сколько-нибудь значительных объемов в Европу еще в течение ближайших 5 лет будет невозможна технологически. Также по технологическим причинам невозможен полный отказ от российского трубопроводного газа в те страны, где он удовлетворяет 100% их потребностей.

Прибалтика и Финляндия зависят от «Газпрома» на 100%, Болгария, Словакия и Венгрия — на 80%, Словения, Австрия, Польша, Турция, Чехия и Греция — на 50%.

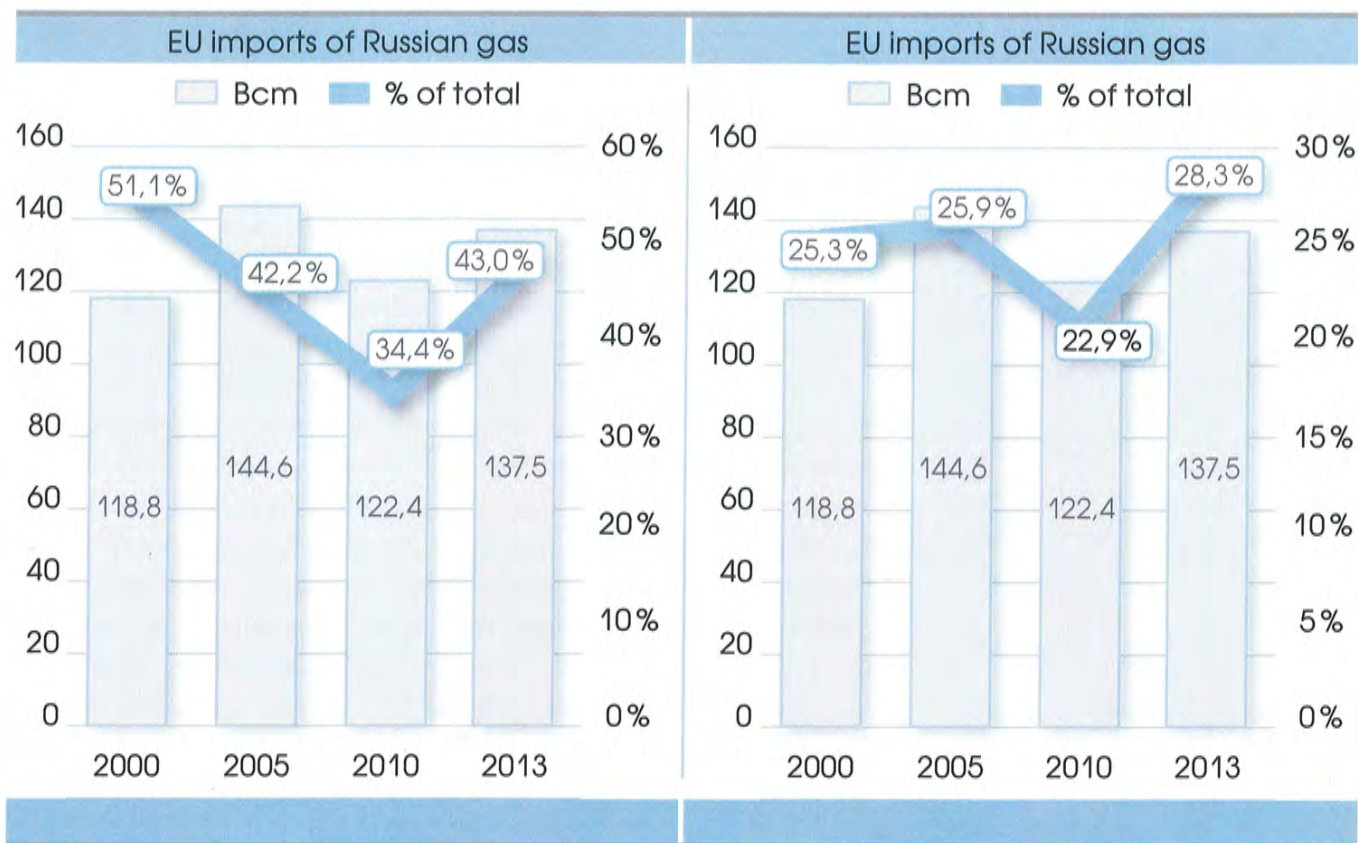
ОСНОВНЫЕ ПОСТАВЩИКИ ГАЗА В ЕВРОПУ, млрд м³

ПОСТАВЩИКИ	2012	2013	Динамика
Газпром	139,9	162,7	+16,3%
Алжир (вкл. СПГ)	46,5	37,9	-18,5%
Ливия (вкл. СПГ)	6,7	6,2	-6,5%
Катар	31,3	24,8	-20,7%
Нигерия	12,1	7,5	-38,0%
Норвегия	121,4	115,4	-4,9%
Великобритания	43,8	40,9	-6,5%
Нидерланды	72,6	81,5	+12,2%

В целом доля российского газа в потреблении ЕС в 2013 г. по сравнению с 2012 г. выросла с 22 до 28,3%, а доля российских поставок в импорте с 34 до 43%.

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРИРОДНОГО ГАЗА ЧЕРЕЗ ООО «ГАЗПРОМ ЭКСПОРТ» в 2013 году, млрд м³

Годы	1973	1975	1980	1985	1990	1995	2000	2005	2010	2011	2012	2013
всего	6,8	19,3	54,8	69,4	110	117,4	130,3	154,3	138,6	150	138,8	161,5
Австрия					5,23							
Германия												40,18
Италия											25,33	
Франция					8,21							
Нидерланды					2,13							
Финляндия					3,56							
Турция											26,61	
Швейцария					0,37							
Греция					2,62							
Великобритания											12,46	
Дания					0,33							
Чехия						7,32						
Словакия						5,42						
Польша								9,80				
Болгария						2,76						
Венгрия							6,00					
Румыния						1,19						
Сербия						1,16						
Босния и Герцоговина											0,19	
Словения											0,54	
Македония											0,04	



Ни мы, ни Европа сегодня экономически не заинтересованы в сокращении поставок российского газа. Поэтому полный отказ практически невозможен, однако конкуренция, несомненно, возрастет.

При этом, по данным Минэнерго, в 2013 г. доля ТЭКа

в налоговых поступлениях в бюджет РФ составила 30%, а в экспортной выручке 70%.

Доля европейского рынка пока просто несопоставима с азиатским, а быстрая переориентация поставок на Китай, Корею и Японию технически невозможна по причине

недостаточной развитости инфраструктуры.

С учетом этого, мы сейчас должны приложить максимум усилий, чтобы сохранить свою долю на европейском рынке даже путем снижения цен на газ и нефть.

ДИНАМИКА ВНУТРЕННЕГО ПОТРЕБЛЕНИЯ И ПРОИЗВОДСТВА ПРИРОДНОГО ГАЗА НА ОСНОВНЫХ РЫНКАХ, млрд м³ в 2011 г. (источник — Sedigas)

	Потребление	Местное производство	Баланс	Нетто-импорт в % от потребления
Северная Америка	863,8	848,4	-15,4	-1,8%
Европа	517,2	260,6	-256,6	-49,6%
Восточная Азия	301,4	107,0	-194,4	-64,5%

2 Какие цены на нефть и газ оптимальны для России? Каково Ваше отношение к подъему цен на газ, обеспечивающему равную доходность реализации газа на внешнем и внутреннем рынках? Ведь низкие цены на нефть и газ являются единственным конкурентным преимуществом для РФ.

С точки зрения потребителя, как отдельного гражданина РФ, так и промышленного потребителя, чем ниже цена нефти и газа и вообще энергоресурсов, тем лучше. Особенно в условиях глобализации экономики и обострения конкуренции на мировых рынках. Говорить о какой-то оптимальной цене для всех было бы некорректно. Такую цену даже сложно вычислить.

К принципу равнодоходности я вообще отношусь сугубо отрицательно, так как даже в рамках Евросоюза экономические

условия серьезно отличаются после 60-ти с лишним лет существования этой организации. У каждой страны своя система налогообложения, своя структура экономики, своя система социального обеспечения, структура здравоохранения, структура личного потребления и пр. и пр. Отличаются и структуры цен на конкретные товары, включая энергоносители. Поэтому механически переносить уровень цен на отдельные товары из одной страны в другую с точки зрения экономики как науки неправильно и вредно.

ДОБЫЧА НЕФТИ И ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА В РФ И США

Годы	(в млн барр в день)		(в млн т в год)	
	США	РФ	США	РФ
2005	6,9	9,6	309	475
2006	6,83	9,8	305	485
2007	6,86	10,04	305,2	492
2008	6,78	9,95	302,3	488
2009	7,26	10,14	322,4	494
2010	7,54	10,36	332,9	505
2011	7,87	10,45	345,7	511
2012	8,9	10,5	349,9	518
2013	9,96	10,53	482,6	524

ЦЕНЫ НА ПРИРОДНЫЙ ГАЗ В РФ И США, долл. за 1000 м³

Годы	Для промышленности		Для ЖКХ	
	США	РФ	США	РФ
2005	302,25	50,74	448,44	
2006	277,89	58,16	484,81	
2007	271,18	72,5	461,85	47,54
2008	340,74	92,85	490,45	61,08
2009	188,2	87,19	428,66	58,08
2010	193,85	101,35	402,18	72,36
2011	180,43	121,16	389,47	80,53
2012	136,3	131,88	377,11	187
2013	133,16	133,03	428,9	133,45

Данные Росстата, Агентства энергетической информации США и ВБ

3 Для чего РФ интенсифицирует освоение ресурсов Арктического шельфа? Ведь возможные экологические потери с учетом опыта Мексиканского залива весьма велики. Тем более что 90 % оборудования и технологий импортируется, т.е. освоение арктического шельфа работает на экономики Запада, усиливая сырьевую направленность развития отечественной экономики.

Освоение ресурсов Арктического шельфа является одним из перспективных направлений. На данном этапе его необходимо вести в рамках разработки новых технологий и накопления опыта, необходимого для перехода на масштабную добычу.

4 В условиях истощения запасов разработка многих месторождений приближается к пределу рентабельности, часть месторождений уже нерентабельна для недропользователя из-за низких дебитов скважин и высокой обводненности. Новые месторождения, в основном мелкие по запасам, удалены от инфраструктуры, и разработка их неэффективна даже с учетом существующих коэффициентов, призванных

дифференцировать НДС. Состояние остаточных запасов при действующей системе налогов и платежей приведет к снижению объемов добычи нефти. Какими Вы видите дальнейшие направления совершенствования налоговой системы в России и какое Ваше отношение к налогу на дополнительный доход?

Как показывают успехи добычи нефти и газа таких стран, как США и Канада, самым эффективным для стимулирования добычи является налог на дополнительный доход. Крен нашего Минфина в сторону постоянного увеличения НДС является главным тормозом для воспроизводства запасов, повышения коэффициента нефтеотдачи и развития малого и среднего бизнеса в геологоразведке, нефтесервисе и добыче.

5 В России постоянно откладывается ввод новой классификации запасов, учитывающей экономическую составляющую. Одна из причин этого видится в отсутствии критериальной основы для выбора рекомендуемого варианта разработки с целью утверждения экономического коэффициента извлечения нефти и определения величины запасов.

В Государственной комиссии по запасам сложилась практика утверждения максимального технологического КИН при положительном чистом дисконтированном доходе недропользователя по месторождению, в Центральной комиссии по разработке согласовывают вариант, обеспечивающий достижение утвержденного КИН даже при убыточности разработки. Какой, по Вашему мнению, должен быть критерий выбора варианта разработки с учетом интересов государства и недропользователя?

Более 5 лет занимались разработкой национальной классификации — Российского кодекса публичной отчетности (Кодекс НАЭН), который, наконец, утвердили в 2012 г. Но эту классификацию не принимают иностранные инвесторы. На мой взгляд, гораздо проще и продуктивнее было бы принять одну из наиболее распространенных сейчас международных классификаций. Положение о специальном утверждении КИНа является, на мой взгляд, одним из проявлений административного вмешательства в экономику. Надо идти по пути создания такой системы налогообложения (и в целом среды государственного регулирования отрасли), которая экономически стимулировала бы производителя повышать КИН.



Приложение

ДИНАМИКА ДОБЫЧИ НЕФТИ В ЗАПАДНОЙ СИБИРИ

ГОДЫ	Объем добычи в тыс. т	Доля в СССР, затем в РФ
1964	240	
1965	953	
1970	31 400	
1975	141 400	30%
1980	312 600	50%
1988	408 600	
2008	471 600	68,2%

ВКЛАД ЗАПАДНО-СИБИРСКОГО НГК В ЭКОНОМИКУ РОССИИ

ГОДЫ	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
ВВП России, млрд руб.			21 610	26 917	33 248	41 429	39 101	46 308	55 799	62 357	66 689
ВРП Тюмени, млрд руб.			2215,0	2551,0	2759,0	3121,0	2870,0	3301,0	4091,0		
Добыча нефти в РФ, млн т	421	459	470	481	491	488	494	506	512	519	523
Добыча нефти в Тюмени, млн т	283						311	307	305	304	270
Добыча газа в РФ, млрд м ³	620	633	641	656	651	666	584	651	671	655	668
Добыча газа в Тюмени, млрд м ³	564		585	601	590	601	515	572	589	569	
Экспорт нефти из РФ, млн т	223	258	253	248	258	243	247	251	244	240	235
Экспорт природ. газа из РФ, млрд м ³	189	200	207							186	205
Экспорт РФ, USD млрд								397	517	525	526
Экспорт Тюмени, USD млрд								45	60	62	

ПРОТЯЖЕННОСТЬ ПУТЕЙ СООБЩЕНИЯ (на конец года, тыс. километров)

	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
Эксплуатационная длина путей сообщения									
железнодорожные пути	3,9	3,8	3,8	3,8	3,6	3,7	3,9	–	3,8
в том числе общего пользования	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
автомобильные дороги	29,1	29,4	30,7	32,2	33,0	34,7	32,2	32,2	33,6
в том числе:									
общего пользования ¹	8,2	8,3	8,4	8,6	10,1	11,0	11,6	11,8	11,9
ведомственные ²	20,9	21,1	22,3	23,6	22,9	23,7	20,6	20,4	21,7
из общей протяженности автомобильных дорог –									
дороги с твердым покрытием	15,6	15,9	17,4	20,0	19,0	20,4	19,9	20,3	21,0
в том числе:									
общего пользования ¹	4,5	4,8	5,1	5,7	6,3	7,1	8,0	8,4	8,7
ведомственные ²	11,1	11,1	12,3	14,3	12,7	13,3	11,9	11,9	12,3
троллейбусные линии, км	29,3	29,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5
внутренние водные судоходные пути	12,7	12,8	12,8	12,8	12,8	9,8	9,7	9,7	9,7
магистральные трубопроводы ³	39,3	40,2	40,3	40,4	40,6	40,9	41,0	41,3	41,4
в том числе:									
газопроводы	29,5	30,4	30,8	30,9	31,1	31,1	31,1	31,6	31,6
нефтепроводы	9,8	9,8	9,5	9,5	9,5	9,8	9,9	9,7	9,8

¹ С 2006 г. — с учетом дорог местного значения, находящихся в собственности муниципальных образований

² 1990–1995 гг., 2006 г., 2007 г., 2009–2012 гг. — с учетом дорог, находящихся на балансе малых предприятий

ПРОТЯЖЕННОСТЬ ПУТЕЙ СООБЩЕНИЯ (на конец года, тыс. километров)

1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
-	3,9	-	-	3,6	-	-	3,5	3,4	-	3,4	3,4	3,4	3,7
2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
29,7	30,1	33,0	32,1	33,0	34,0	35,6	37,5	37,5	39,1	40,8	42,1	42,7	61,1 ⁴
12,1	12,2	12,4	12,4	12,5	12,6	13,5	14,5	14,7	15,3	15,5	15,6	15,5	32,8 ⁴
17,6	17,9	20,7	19,7	20,5	21,4	22,1	23,0	22,8	23,8	25,3	26,5	27,1	28,3
19,8	20,4	21,4	21,3	21,9	21,8	22,5	23,5	24,7	24,8	25,2	26,6	26,8	38,3 ⁴
9,0	9,3	9,7	10,0	10,2	10,3	10,9	11,8	12,1	12,4	12,8	12,9	12,8	22,9 ⁴
10,8	11,1	11,7	11,3	11,7	11,5	11,7	11,7	12,6	12,4	12,4	13,7	14,0	15,3
30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	-	-	-	-	-	-
9,8	9,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
41,3	41,4	41,6	35,9	36,2	36,8	36,8	36,2	36,4	35,1	35,1	35,3	35,7	35,6
31,7	31,6	31,9	27,3	27,6	28,4	28,5	28,1	28,3	27,2	27,2	27,4	27,5	27,5
9,6	9,8	9,7	8,6	8,6	8,4	8,3	8,1	-	-	-	-	-	-

³ До 2002 г. с учетом данных по Свердловской, Курганской и Омской областям

⁴ С учетом улично-дорожной сети

КОВЫКТИНСКОЕ ГАЗОКОНДЕНСАТНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ



Ковыктинское газоконденсатное месторождение (Ковыкта) расположено в необжитой местности на востоке Иркутской области, в 450 км к северо-востоку от Иркутска, на территории Жигаловского и Казачинско-Ленского районов.

Запасы природного газа на месторождении оцениваются в 1,9 трлн кубометров газа, 2,3 млрд кубометров гелия и 115 млн т жидкого газового

конденсата, ежегодная предполагаемая добыча газа — до 40 млрд куб. м.

В соответствии с Генеральной схемой развития газовой промышленности до 2030 года ввод Ковыктинского ГКМ в промышленную разработку ожидается в период 2017–2022 годов.

В феврале 2014 г. на Ковыктинском газоконденсатном месторождении успешно завершены

приемочные испытания опытно-промышленной мембранной установки по извлечению гелия из природного газа. Последним, но не менее важным фактором, который «Газпром» будет учитывать при освоении Ковыктинского месторождения, уникального с точки зрения содержания гелия, является возможность создания рядом с ним крупного газо- и нефтехимического комплекса.

ЧАЯНДИНСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ



Чаяндинское месторождение расположено в Ленском районе Якутии.

Чаяндинское месторождение, также как и другие месторождения Восточной Сибири, имеет сложное геологическое строение и особые термобарические пластовые условия. Газ месторождения имеет сложный компонентный состав, в том числе содержит значительные объемы гелия.

Является базовым для формирования Якутского центра газодобычи. Запасы место-

рождения по категории С1+С2 составляют 1,2 трлн куб. м газа, 79,1 млн т нефти и конденсата.

На месторождении продолжаются геологоразведочные работы, уточняется геологическое строение месторождения, геометрия залежи и характер насыщения продуктивных горизонтов. Полный комплекс геологоразведочных работ на месторождении планируется завершить в 2015 году. В 2014 году на месторождении начнется добыча нефти. Началось добычи газа на Чаяндинском месторождении запла-

нировано на конец 2018 года, проектный уровень — 25 млрд куб. м в год.

Начав работы на Чаяндинском месторождении, «Газпром» планирует построить газопровод из Якутии через Хабаровск на Владивосток (протяженность этого газопровода составит 3200 километров), и после этого одновременно с обустройством Ковыктинского месторождения начать строительство газопровода, который станет второй частью газопровода из Якутии протяженностью 800 километров.

Научно-популярное издание

Шафраник Юрий Константинович

СЛАВНЫЙ ЮБИЛЕЙ ВЕЛИЧАЙШЕГО ПРОЕКТА В МИРЕ

**К 50-летию промышленной добычи нефти
в Западной Сибири**

Дизайн обложки А. В. Клеменко

Макет и верстка И. А. Мальцев

Подписано в печать 04.06.2014. Формат 60×90 1/8. Усл. печ. л. 8,0.
Тираж 300 экз. Заказ № 820.

Библиотечно-издательский комплекс
федерального государственного бюджетного образовательного
учреждения высшего профессионального образования
«Тюменский государственный нефтегазовый университет».
625000, Тюмень, ул. Володарского, 38.

Типография библиотечно-издательского комплекса
625039, Тюмень, ул. Киевская, 52.

