

# Реферат на тему: «Крупные и уникальные месторождения нефти в Российской Федерации»

Выполнила студентка 1 курса  
Группы «Основы нефтегазового дела и физики»  
Кононова Алиса Александровна

# Содержание

- Введение
- Крупные и уникальные месторождения нефти
- Список литературы
- Заключение

# Введение

Нефтью называют горючую маслянистую жидкость красно-коричневого или чёрного цвета со специфическим запахом. Нефть является одним из важнейших полезных ископаемых на Земле, так как из неё получают наиболее используемые в настоящее время виды топлива. Нефть может залегать на глубине от нескольких десятков метров до 6 километров, но чаще всего она располагается на глубине 1-3 км.

К настоящему времени на территории России открыто несколько десятков нефтяных месторождений. Основная часть их сосредоточена в недрах арктических морей, где их разработка осложняется сложными климатическими условиями. Также возникает проблема доставки нефти к местам ее переработки. В связи с этим разработка ведётся лишь на шлейфе Сахалина, а также в материковой части России, где также встречаются довольно богатые нефтяные, газовые и нефтегазовые месторождения. В материковой части России большинство нефтяных месторождений сосредоточены в Сибири и на Дальнем Востоке.

# Крупные месторождения нефти

# Самотлорское

- **Открытие**

Самотлорское месторождение было открыто 22 июня 1965 года в результате поисково-разведочных работ, производимых Мегионской нефтегазоразведочной группой во главе с В.А. Абазовым. По словам первооткрывателей, пробившийся из разведочной скважины фонтан был такой силы, что нагревались стальные трубы, а его отдача была более тысячи тонн в сутки.

- **Освоение**

Освоению Самотлорского месторождения мешала сильная заболоченность местности, а перенять опыт зарубежных коллег для облегчения задачи не представлялось возможным из-за уникальности условий. Первоначально инженерами предлагалось либо осушение участка, либо постройка специальных эстакад под буровые вышки. Однако, в первом случае увеличивалась вероятность возникновения пожара, а второй вариант не подходил вследствие высоких затрат времени и ресурсов. В итоге проблему решили путем отсыпки искусственных островов прямо на озере-болоте и установки на них бурового оборудования. Первая эксплуатационная скважина Самотлорского нефтяного месторождения была запущена в 1968 году, а промышленная добыча началась в 1969 году.

В 1981 году на Самотлорском месторождении была добыта миллиардная тонна нефти. Пик нефтедобычи Самотлора пришелся на конец 1980-х годов, тогда в год добывалось около 150 млн тонн. Однако, к середине 90-х годов добыча резко снизилась, достигнув уровня в 16,7 млн тонн в год.

# Самотлорское

- **Запасы**

Разведанные запасы нефти Самотлорского месторождения оцениваются в 7,1 млрд тонн, из них извлекаемые запасы составляют 2,7 млрд тонн. По оценкам экспертов, запасы Самотлора выработаны свыше, чем на 70%.

В настоящее время на месторождении применяют такие современные технологии как гидроразрыв пласта и кустовое бурение, что позволило получить доступ к трудноизвлекаемым пластам и существенно стабилизировать уровень добычи.

- **Характеристика**

Месторождение «Самотлор» относится к Западно-Сибирской нефтяной провинции и насчитывает около 18 пластов. Площадь месторождения составляет свыше 3 тыс. км<sup>2</sup>, а по форме представляет собой округлое пятно. Полезные ископаемые залегают на относительно небольшой глубине: от 1,6 до 2,6 км. Для их извлечения пробурено порядка 17 тысяч скважин.

Нефть Самотлорского месторождения относится к легким сортам с относительно невысоким содержанием серы (0,68 – 0,86 г/см<sup>3</sup>).

- **Перспективы**

В 2014 году компания-недропользователь Самотлорского нефтяного месторождения – ОАО «Самотлорнефтегаз» (дочерняя структура ПАО «НК «Роснефть») приступила к реализации масштабного проекта модернизации. В частности планируется ввести в эксплуатацию 570 новых скважин. Бурение предполагается проводить по краям месторождения и преимущественно кустовым методом. Это позволит снизить издержки и повысить коэффициент извлечения нефти. По прогнозам, применение таких методов способно поддержать нефтедобычу на уровне 35 млн тонн в год в течение двух десятков лет. [1]

# Самотлорское



**Открытие:** 1965 год, экспедиция Абазарова В.  
**Начало промышленной добычи:** 1969 год.  
**Местонахождение:** Ханты-Мансийский автономный округ — Югра.  
**Площадь:** более 3 тыс. км<sup>2</sup>.  
Предполагаемые геологические запасы нефти: 7,1 млрд тонн.  
Объем извлекаемых запасов: 2,7 млрд тонн.  
Ежегодная добыча: 22 млн т.  
Оператор: ПАО «НК «Роснефть».

# Ромашкинское

- Открытие

Ромашкинское нефтяное месторождение расположено на юго-востоке республики Татарстан, в Лениногорском районе, в 70 км от г. Альметьевск. Оно является крупнейшим в Волго-Уральской провинции и одним из крупнейших в мире. Г

Буровики прозвали месторождение «Вторым Баку». Месторождение открыто в 1948 г. Его разработка и эксплуатация были начаты в 1953 г. В геологическом строении месторождения принимают участие отложения пермской системы, обнажающиеся на поверхности, а также карбона и девона, вскрываемые глубокими скважинами. Тектонически Ромашкинское нефтяное месторождение приурочено к Сокско-Шешминскому валу, осложненному рядом локальных платформенных поднятий, сложенных породами пермского и каменноугольного возрастов.

Промышленная нефтеносность связана главным образом с отложениями терригенной толщи девона. При этом имеются промышленные залежи нефти в песчаниках угленосной свиты турнейского яруса (или визе), а также в известняковом разрезе верхнего девона.

Характерно наличие в разрезе нижнего карбона пластов каменного угля рабочей мощности.

В терригенной толще девона залежи нефти приурочиваются к Д0, ДI ДIII, ДIV и ДV продуктивным пластам. Однако основное промышленное значение имеет первый девонский нефтяной пласт ДI, с которым связано не менее 80% всех запасов нефти в недрах Ромашкинского месторождения. [2]

# Ромашкинское

Разведочные работы на Ромашкинском месторождении продолжались в течение 50 лет. За это время оно стало совсем другим в плане запасов, чем в начале. Об этом говорится в статье «Нефтяная эпопея в Тимяшево», опубликованной аналитическим центром при Минэнерго [\(ЩУ ТЭК\)](#).

## - ОДНА ЗАЛЕЖЬ КАК ЦЕЛОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

Сегодня месторождение оконтурено, на нем разведаны основные горизонты. Доразведка локальных залежей продолжается до сих пор. Нефтеносность установлена в 22 горизонтах девона и карбона, 18 из них дали промышленные притоки нефти. Всего выявлено порядка 200 залежей.

Ромашкинское нефтяное месторождение по тектоническим свойствам относится к Сокско-Шешминскому валу, осложненному локальными платформенными поднятиями, сложенных породами пермского и каменноугольного периодов. Его размеры — 65 на 75 километров. Геологические запасы оценивались в 5 млрд т, объем доказанных и извлекаемых запасов — 3 млрд т нефти. Глубина разработки нефтеносных отложений составляет 1,8 километра.

## - ОСОБЫЕ ТЕХНОЛОГИИ ЗАВОДНЕНИЯ

Для освоения Ромашкинского впервые был применен и эффективно использовался метод внутриконтурного заводнения, который впоследствии был оценен нефтяниками в других странах. За внедрение проекта группе специалистов из «Татнефти» и учёных из ВНИИнефти в 1962 году была присуждена Ленинская премия.

Ромашкинский промысел был оснащен объединенной системой водопроводов для заводнения всех площадей. Возможность подачи воды предусматривалась на каждый из нагнетательных рядов. Водозаборы закачивают воду в систему магистральных водоводов. От магистральных водоводов диаметром 250–500 мм вода по подводящим водоводам (диаметр — 250 мм) подается на канализационные насосные станции (КНС).

# Ромашкинское



**Открытие:** 1948 год, бригадой Кузьмина С. и Халикова Р.

**Местонахождение:** Республика Татарстан, г. Альметьевск.

**Предполагаемые геологические запасы нефти:**  
5 млрд тонн.

**Объем извлекаемых запасов:** 3 млрд тонн.

**Ежегодная добыча:** 15 млн тонн.

**Оператор:** ПАО «Татнефть»

# Приобское

**Приобское нефтяное месторождение** – гигантское российское месторождение нефти, располагающееся на территории Ханты-Мансийского автономного округа. Считается самым крупным месторождением в России по текущим запасам и уровню добычи нефти.

- Общие сведения

Приобское месторождение относится к Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции. Распологается на границе Салымского и Ляминского нефтегазоносных районов, в 65 км от города Ханты-Мансийск и 200 км от города Нефтеюганск, и приурочено к одноимённой локальной структуре Среднеобской нефтегазоносной области.

Около 80% площади месторождения находится в пойме реки Оби, которая, пересекая участок, разделяет его на 2 части: лево- и правобережный. Официально участки левого и правого берегов Оби называются Южно- и Северо-Приобское месторождения соответственно. В период паводков пойма регулярно затопляется, что наряду со сложным геологическим строением, позволяет характеризовать месторождение, как труднодоступное.

- Запасы

Геологические запасы месторождения оцениваются в 5 млрд тонн нефти. Залежи углеводородов обнаружены на глубине 2,3-2,6 км, толщина пластов достигает от 2 до 40 метров.

Нефть Приобского месторождения малосмолистая, содержание парафинов на уровне 2,4-2,5%. Характеризуются средней плотностью (863—868 кг/м<sup>3</sup>), но повышенным содержанием серы (1,2-1,3%), что требует ее дополнительной очистки. Вязкость нефти около 1,4-1,6 мПа\*с.

- Открытие

Месторождение Приобское было открыто в 1982 году скважиной №151 «Главтюменьгеологии». Эксплуатационная добыча нефти началась в 1988 году на левом берегу из скважины №181-Р фонтанным способом. Правый берег начали осваивать позднее – в 1999 году. [3]

# Приобское

- Освоение

В настоящий момент разработку северной части Приобского нефтяного месторождения (СЛТ) производит ООО «РН-Юганскнефтегаз», принадлежащее компании «Роснефть», а южной (ЮЛТ) — ООО «Газпромнефть — Хантос» (дочернее общество компании ПАО «Газпром нефть»).

Кроме этого на юге месторождения выделяются относительно небольшие Верхне-Шапшинский и Средне-Шапшинский лицензионные участки, разработку которых с 2008 года ведёт компания ОАО «НАК «АКИ ОТЫР», принадлежащая ПАО НК «РуссНефть».

- Методы разработки

В связи со специфическими условиями залегания углеводородов и географическим расположением залежей, добыча на Приобском нефтяном месторождении производится с помощью гидроразрыва пластов, что значительно снижает эксплуатационные расходы и капиталовложение.

В ноябре 2016 г. на месторождении был произведен крупнейший в России гидроразрыв нефтяного пласта - в пласт было закачано 864 тонны расклинивающего агента (пропанта). Операция проводилась совместно со специалистами компании Newco Well Service.

- Текущий уровень добычи

Приобское месторождение по праву считается самым крупным месторождением нефти в России по запасам и по объемам добычи. К настоящему моменту на нем пробурено около 1000 добывающих и почти 400 нагнетательных скважин.

В 2016 году месторождение обеспечило 5% от всей добычи нефти в России, а за первые пять месяцев 2017 года на нем добыто более 10 млн тонн нефти.

# Приобское



- **Открытие:** 1982 год.
- **Начало промышленной добычи:** 1988 год.
- **Местонахождение:** Ханты-Мансийский автономный округ — Югра, с. Селиярово.
- **Предполагаемые геологические запасы нефти:** 5 млрд тонн.
- **Объем извлекаемых запасов:** 2,4 млрд тонн.
- **Ежегодная добыча:** 40 млн тонн.
- **Оператор:** ПАО «НК «Роснефть», ПАО «Газпром нефть».

# Лянторское

Лянторское месторождение находится в Сургутском муниципальном районе Ханты-Мансийского АО. Это крупнейшее нефтегазоконденсатное хранилище.

Открыто в 1965 г. Введено в разработку в 1978 г. Владельцем и оператором месторождения является компания «Сургутнефтегаз». Нефтегазоносность месторождения связана с отложениями нижнего мела: нефтегазонасыщенные пласты – АС-9, АС-10, АС-11, нефтенасыщенные – БС-82, БС-18. Пласты АС-9, АС-10, АС-11 объединены в 1 объект АС.

По соотношению газо- и нефтенасыщенных частей продуктивных основных пластов АС-9-11 Лянторское месторождение является нефтегазовым, по геологическому строению – сложно построенным. Полные запасы нефти – 2,0 млрд т, остаточные запасы нефти – 380 млн т. Начальные запасы газа св. – 250 млрд м<sup>3</sup>. Залежи находятся на глубине 2 км. По структуре добываемая здесь нефть достаточно большой плотности (по сравнению с той, что добывается на других месторождениях Югры) и находится под так называемой газовой «подушкой».

С 1999 г. месторождение разрабатывается на основании «Дополнения к технологической схеме разработки Лянторского месторождения», выполненного ТО «СургутНИПИнефть» - Проведена переоценка балансовых запасов нефти и газа на базе уточненных геолого-физических параметров пластов АС9-11 и распределение их по типам геологического строения, рассмотрена эффективность применения площадной 9-точечной системы разработки по участкам ДНС. Дана характеристика распределения по площади неконтактных нефтенасыщенных толщин и контактных с газом и водой, даны рекомендации по дальнейшему совершенствованию состояния разработки с применением новых методов увеличения нефтеотдачи пластов.

# Лянторское



Открытие: 1965 год.

Начало промышленной добычи:  
1978 год.

Местонахождение: ХМАО,  
Сургутский район, на реке Пим  
вблизи города Лянтор, в 90 км от г.  
Сургут.

Предполагаемые геологические  
запасы нефти: 2 млрд тонн.

Объем извлекаемых запасов: 380  
млн тонн.

Ежегодная добыча: около 7,5 млн  
тонн.

Оператор: ПАО «Сургутнефтегаз».

# Федоровское

- Место расположения Фёдоровского месторождения

Применяя тактику глубокого бурения, одно за другим были открыты Мегионское, Сургутское, Партсъездовское месторождения (всего 25 в крае).

Месторождение, получившее имя гениального ученого-инженера, было открыто через шесть лет после его кончины – в 1971 году. Оно находится в 75 км к северу от Сургута (ХМАО) на глубине 1,9 – 3,1 км. Геологическая терминология дополняет, что месторождение расположено на Фёдоровском куполовидном поднятии Сургутского свода и являет собой «брахиантиклинальную складку с сильно изрезанными очертаниями, линейно-вытянутой формы в меридиональном направлении». Площадь всего поднятия равна 850 кв. км, с амплитудой до 37 м.

- Технические характеристики Фёдоровского месторождения

Площадь месторождения составляет около 1900 км<sup>2</sup>, плотность нефти – 0,85–0,9 г/см<sup>3</sup>. После Самотлорского это месторождение является вторым по объему залежей и находится в списке десяти крупнейших в мире, поскольку относится к гигантским (разновидность классификации) и разрабатываемым (характер промышленного освоения).

- Начало освоения Фёдоровского месторождения

Итак, открытое в 1971 г. месторождение в 1973 г. было введено в эксплуатацию. Первые же годы показали, что определять объемы добычи нефти будет не само месторождение, а инфраструктура вокруг него.

Максимальный эффект достижим только при доставке бурильного оборудования и наладки его в сжатые сроки, а также возможности ремонта и технического обслуживания механизмов на месте.

С увеличением сети дорог (что в для тех природных условий было нелегкой задачей) возрос и объем добычи. Стремительный рост производства обуславливается именно этим фактором. Строительство нефтепроводов довершило картину торжества технического прогресса, призванного на помощь нефтяникам. [5]

# Федоровское

- Развитие месторождения и оценка количества ресурсных запасов

Через полтора года (октябрь 1974-го) месторождение рапортовало о выдаче на-гора первого миллиона тонн нефти. За все времяэксплуатации месторождения из его недр было выкачано более 500 миллионов тонн (этот показатель был достигнут в 2004 г.) нефти. Основного пика производство достигло в 1983 году, когда страна получила 36 млн тонн.

- Особенности добычи нефти на Фёдоровском месторождении

Вслед за подъемом последовал ожидаемый спад производства. Согласно особенностям нефтедобычи в данном районе, нефть залегает пластами с расположением их между шапкой, состоящей из газа, и подошвенной оторочкой из воды. Отсутствие глинистого почвенного барьера приводит к скорому проникновению воды в шахты. В связи с этим шахтам грозит быстрое обводнение, которое является главным бичом месторождения.

Чем больше воды выкачивается из шахты, тем больше времени тратится на работу шахты вхолостую. Падает эффективность производства, работу шахт приходится приостанавливать для проведения внеплановых ремонтных работ. Соответственно, происходит общее снижение объемов добычи нефти. Шахты вертикального бурения в данном случае становятся нерентабельными. Для нормального процесса добычи нефти такие условия являются неблагоприятными, в связи с чем в 90-е годы прошлого столетия были предприняты первые шаги по внедрению новой технологии бурения – горизонтальной.

Технология горизонтального бурения не является прорывом в нефтедобывающей отрасли, так как этот метод был известен еще с 1846 года.30-е годы следующего века скорректировали технические условия для осуществления бурения данным способом.

# Федоровское



Открытие: 1971 год, экспедиция Морозова Н.  
Начало промышленной добычи: 1973 год.  
Местонахождение: ХМАО, вблизи города Сургут.  
Предполагаемые геологические запасы нефти: 2 млрд тонн.  
Объем извлекаемых запасов: 189,9 млн тонн. (данные на конец 2009 г.).  
Ежегодная добыча: 2004 год — 12,5 млн тонн, 2012 год — 8,275 млн тонн.  
Оператор: ПАО «Сургутнефтегаз».

# Мамонтовское

- **Где находится Мамонтовское месторождение?**

В административном плане месторождение находится в Нефтеюганском регионе Ханты-Мансийского автономного округа (Тюменская область). Географически бассейн относится к водоразделу Большого и Малого Балыка (реки). По геоморфологии он представляет собой пологую слабо расчлененную равнину. Основные реки сопровождаются большим количеством притоков, большую площадь занимают заболоченные территории.

Значительные массивы междуречья покрыты смешанными лесами с преобладанием хвойных пород. Климатические условия региона – резко континентального типа. Зимой температура достигает  $-50$  градусов, летом поднимается до  $+35$ .

- **Исторические факты**

Мамонтовское месторождение открыто в 1965 году (разработки начались в 1970-м) относится к крупнейшим месторождениям в Западной Сибири. По показателям максимальной добычи нефти оно занимает второе место после Самотлора. За время эксплуатации из недр извлечено в четыре раза больше нефти, чем в Варьеганском, Талинском, Суторминском и Лянторском бассейнах вместе взятых.

История освоения Мамонтовского месторождения определяется стратегически правильно проводящимися разработками. Главная направленность – постоянное совершенствование системы добычи, начиная от конструкций малой интенсивности, с целью оптимального извлечения всех запасов и стабилизации выработок нефти.

По сравнению с остальными месторождениями Западной Сибири, на Мамонтовских горизонтах добыча превысила показатели почти вдвое, составив 70 процентов. По величине усредненного дебита нефти оно превосходит все остальные бассейны (26 тонн в сутки по состоянию на 1990 год).[\[8\]](#)

# Мамонтовское

- **Особенности конструкций скважин**

Конструктивно скважины Мамонтовского нефтяного месторождения представляют собой типичную для Западной Сибири конфигурацию. Их особенности зависят от предполагаемых геологических условий разбуриваемых территорий, глубины залегания сырьевой массы, субъективных параметров пластов, которые подлежат обработке. Используемая конструкция должна гарантировать стабильную охрану недр, возможность применения конкретного вида бурения, обеспечивать запланированные скоростные показатели проходки и проведения научных, исследовательских работ в открытом либо обсаженном стволе.

Чтобы предотвратить размыв устья скважины и обеспечить устойчивое крепление верхнего интервала, спускают направление на глубину 30 метров (диаметр – 323,9 мм). Элемент цементируется до устья. Также вглубь до 680 метров спускается специальный кондуктор диаметром 245 мм, который цементируется до устья. Он служит для усиления верхних неустойчивых разрезных интервалов, предохранения водоносных горизонтов от загрязнения. Кроме того, при его помощи проводится монтаж противовыбросовых приспособлений, а также подвеска обсадной колонны. Она, в свою очередь, спускается на глубину до 2,67 км, имеет диаметр 146 мм, также цементируется до устья.

- **Итоговый анализ**

Применение на Мамонтовском месторождении солянокислотной обработки и заводнения стало одним из решающих факторов, гарантирующих активное развитие и достижение высоких показателей добычи в регионе с обеспечением благоприятных экономических данных.

На разрабатываемых участках повсеместно применяются модели внутриконтурного заводнения, представляющего собой разрезание залежей на различные по ширине полосы. Кроме того, проводятся опытные промышленные исследования и работы, направленные на использование блочно-квадратного заводнения. На некоторых месторождениях успешно используются барьерные системы, подходящие для участков с обширными подгазовыми зонами. Стоит отметить, что разработка месторождений Западной Сибири, осуществляемая более 30 лет, позволила провести огромный объем работ не только по освоению добычи нефти, но и по внедрению эффективных систем заводнения, позволяющих рационально использовать имеющиеся ресурсы. В этом ключе стоит отметить Мамонтовское месторождение, которое в лучшие времена выдавало на порядок больше продукции, чем окружающие бассейны, вместе взятые

# Мамонтовское



Открытие: 1965 год, экспедиция Шаповалова И.

Начало промышленной эксплуатации: 1970 год.

Местонахождение: ХМАО, вблизи города Пыть-Ях.

Предполагаемые геологические запасы нефти: 1,4 млрд тонн.

Объем извлекаемых запасов: 93,4 млн тонн.

Ежегодная добыча: 7-7,5 млн тонн.

Оператор: ООО «РН-Юганскнефтегаз» – ведущее добывающее предприятие ПАО «НК «Роснефть».

# СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. <https://neftegaz.ru/tech-library/mestorozhdeniya/141698-samotlorskoe-neftyanoe-mestorozhdenie/>
2. Муслимов Р.Х., Хисимов Р.Б., Шавалиев А.М., Юсупов И.Г. ВНИИОЭНГ, Москва, 1995 г., 492 стр., УДК: 622.276.1/.4, ISBN: 5-88595-027-Х
3. Новосибирск ИЗДАТЕЛЬСТВО СО РАН НИЦ ОИГГМ 1996 – «ПРИБСКАЯ НЕФТЕНОСНАЯ ЗОНА ЗАПАДНОЙ СИБИРИ СИСТЕМНО-ЛИТМОЛОГИЧЕСКИЙ АСПЕКТ»
4. «Справочник мастера по добыче нефти, газа и конденсата»: Справочное пособие. — Сургут: рекламно-издательский информационный центр «Нефть Приобья» ОАО «Сургутнефтегаз», 2010.
5. <https://altenergiya.ru/poleznye-stati/glavnye-rajony-dobychi-nefti-v-rossii.html>
6. В.Л.Богданов, Н.Я.Медведев, В.П.Ерохин, Б.Р.Саркисянц, Ю.Е.Батурин, А.Н.Юрьев, Е.А.Дегтянников, А.А.Балуев,
7. <https://www.kommersant.ru/doc/1545448>
8. Митрофанова, Елена Николаевна/**Абрамцевская мамонтовская духовная инициатива как интегральная модель**
9. Абдулмазитов Р.Д. Геология и разработка крупнейших и уникальных нефтяных и нефтегазовых месторождений России. Том 1.
10. Волощук Г.М. Геологические основы разработки нефтяных и газовых месторождений. Курс лекций

# Заключение

В настоящее время человечество переживает углеводородную эру. Нефтяная отрасль является главной для мировой экономики. В нашей стране эта зависимость особенно высока. Если продолжать хищническую эксплуатацию месторождений вкупе с большими потерями при транспортировке и нерациональной нефтепереработкой, то будущее нефтяной промышленности представляется весьма мрачным. Уже сегодня сокращение темпов производства составляет в среднем 12 - 15% в год, что чревато полным развалом стратегически важной для державы отрасли. К осени 2007 г. Россия уже в течение года занимала первую строчку в мировом рейтинге.

Один из главных вопросов в отрасли: сколько нефти есть в России. Отечественные методы подсчета отличаются от мировых. Например, в отличие от мировой статистики, Россия учитывает добычу нефти без газового конденсата. Оценивать российские запасы - неблагоприятное занятие. Мало того, что существует достаточно большая "вилка", так еще, с некоторого времени, эти данные относятся к государственной тайне. По данным British Petroleum нефти в России вовсе не так уж много, и хватит ее на 22 года, если добыча не будет увеличена.

В настоящее время нефтехимия дает почти четверть всей химической продукции. Нефть - ценнейшее природное ископаемое, открывшее перед человеком удивительные возможности «химического перевоплощения». Всего производных нефти насчитывается уже около 3 тысяч. Нефть занимает ведущее место в мировом топливно-энергетическом хозяйстве. Ее доля в общем потреблении энергоресурсов непрерывно растет. Нефть составляет основу топливно-энергетических балансов всех экономически развитых стран.