

НЕФТЬ ТАТАРИИ

ПОДГОТОВИЛ

СТУДЕНТ ГРУППЫ РН-15-03

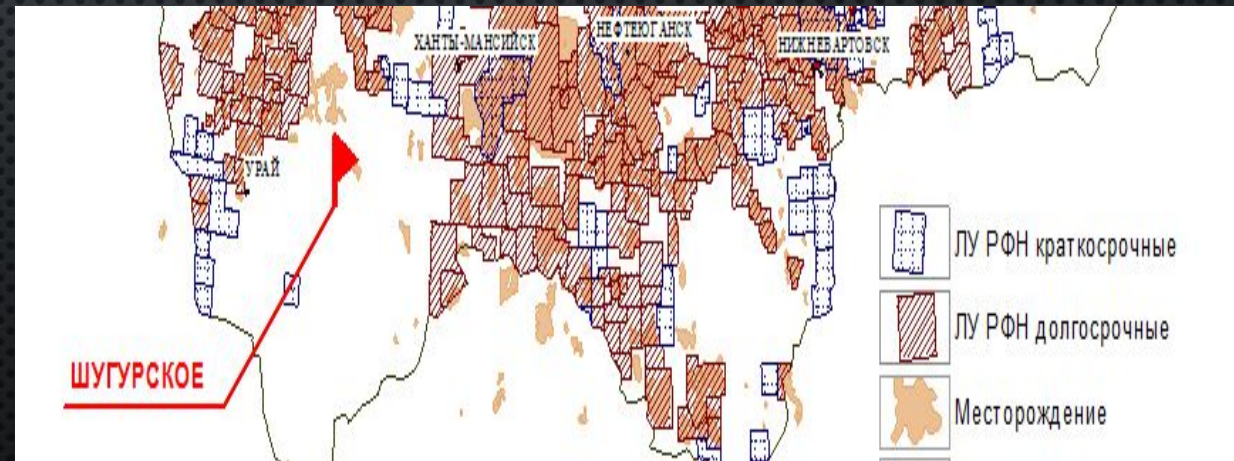
ЗАРЕМБА ФЁДОР

- Нефтяной промышленности Татарстана, добывшей свыше 3 млрд тонн нефти на 2007 год, уже больше 70 лет, зарождение нефтяной отрасли республики пришлось на годы войны. Еще в январе 1934 г. в отчетном докладе ЦК ВКП(б) указывалось на необходимость взяться серьезно за организацию нефтяной базы в районах западных и южных склонов Уральского хребта». XVIII съезд ВКП(б), состоявшийся в марте 1939 года, уделил этому вопросу самое пристальное внимание. Согласно плану развития народного хозяйства СССР, в третьей пятилетке (1938–1942 гг.) планировалось довести добычу нефти до 54 млн тонн. Чтобы выполнить этот план, предусматривалось создать в районе между Волгой и Уралом новую нефтяную базу — Второе Баку.



ПОСЛЕ ВОЙНЫ НЕФТЯНИКИ РЕСПУБЛИКИ ЗА БЕСПРЕЦЕДЕНТНО КОРОТКИЙ ДЛЯ МИРОВОЙ НЕФТЯНОЙ ПРАКТИКИ СРОК РАЗРАБОТАЛИ И ВВЕЛИ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ РОМАШКИНСКОЕ, БАВЛИНСКОЕ, ШУГУРОВСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ, КОТОРЫЕ ОКАЗАЛИ ОГРОМНОЕ ВЛИЯНИЕ НА РАЗВИТИЕ ВСЕЙ НЕФТЕДОБЫВАЮЩЕЙ ОТРАСЛИ СТРАНЫ.

С ЭТОГО МОМЕНТА ТАТАРИЯ НАЧАЛА ИГРАТЬ СУДЬБОНОСНУЮ РОЛЬ В ЖИЗНИ СОВЕТСКОГО СОЮЗА. НА ДОЛГИЕ ГОДЫ ОНА СТАЛА ГЛАВНЫМ НЕФТЯНЫМ ЦЕНТРОМ СТРАНЫ, А ТАТАРСКАЯ НЕФТЬ — ОСНОВОЙ НАЦИОНАЛЬНОГО БОГАТСТВА, ИСТОЧНИКОМ МОГУЩЕСТВА СССР, ФУНДАМЕНТОМ ЕГО ЭКОНОМИКИ.



• после окончания Великой Отечественной Войны страну облетела весть о новой крупной победе на нефтяном фронте в Татарии.

Бурение скважины №1 с проектной глубиной 2150 метров на горе Гали недалеко от села Бавлы было начато 19 сентября 1943 г. В ноябре 1944 г. эта скважина вскрыла верхний нефтеносный горизонт на глубине 1290,7 м. Так в отложениях угленосного горизонта были обнаружены первые на Бавлинском месторождении нефтяные залежи. Бурение было остановлено, скважина освоена и сдана в эксплуатацию с дебитом 5-8 тонн в сутки.

• 17 сентября 1946 г. ударил мощный фонтан нефти. Начальный дебит скважины №1 превышал 500 тонн в сутки! Это была бавлинская, большая татарская нефть.



Нефть пошла таким мощным потоком, что потребовалось срочно построить трубопровод до сборного пункта в башкирском селе Туркменево, откуда нефть поступала бы на наливную станцию в Уруссу. Под осенними затяжными дождями сотни людей копали лопатами траншею и вручную укладывали в нее трубу протяженностью свыше 28 км.е заводы страны. Скважину №3 заложили на склоне горы возле села Тимяшево (Ромашкино) Ново-Письмянского района. До этого в районе уже были пробурены первые скважины, но нефти в них не оказалось. В научных и производственных кругах вновь заговорили о том, что поиск в этих местах ведется напрасно, что разбазариваются государственные средства, за которые придется нести ответственность. Так стоит ли продолжать разведку глубокозалегающих пород нижнего карбона и девонских отложений? Именно скважина №3 должна была ответить на этот вопрос.

К строительству скважины №3 приступили 15 июля 1946 г. 31 мая 1948 г. была завершена проходка скважины. Постоянно возникали аварийные ситуации. Исторический день для всех нефтяников республики — 26 июля 1948 г, когда скважина №3 зафонтанировала нефтью.

Так было открыто уникальное Ромашкинское месторождение. По международной классификации оно будет отнесено к супергигантам и войдет в десятку крупнейших месторождений мира.

- «Татнефть» - одна из крупнейших российских нефтяных компаний, международно-признанный вертикально-интегрированный холдинг. В составе производственного комплекса Компании стабильно развиваются нефтегазодобыча, нефтепереработка, нефтехимия, шинный комплекс, сеть АЗС и блок сервисных структур. Татнефть также участвует в капитале компаний финансового (банковского и страхового) сектора.
- В целях дальнейшего экономического роста, инновационного развития и укрепления своих позиций как одного из лидеров нефтяной отрасли России «Татнефть» успешно реализует программы по стабилизации объемов рентабельной добычи нефти и газа на разрабатываемых лицензионных месторождениях; активно осваивает новые месторождения, в том числе высоковязкой и трудноизвлекаемой нефти на территории Татарстана; расширяет ресурсную базу за пределами РТ и РФ;
- Одним из важнейших проектов Компании является строительство в Нижнекамске Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов «Танеко» (Комплекс НП и НХЗ).



ГЕОГРАФИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (КАРТА ПРИСУТСТВИЯ КОМПАНИИ)



КОМПАНИЯ ПРИСУТСТВУЕТ В ТАКИХ СТРАНАХ КАК: КИТАЙ,РОССИЯ,УКРАИНА, БЕЛАРУСЬ,ГЕРМАНИЯ,АНГЛИЯ,ЛИВИЯ, КАЗАХСТАН,ТУРКМЕНИСТАН,СИРИЯ,

II. ПОКАЗАТЕЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО СТАТУСА КОМПАНИИ		
№	ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	ЗНАЧЕНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ
Нефтегазодобывающий комплекс		
2.1.	Объем доказанных запасов нефти по состоянию на 1 января 2015 г.(по независимому заключению фирмы «Miller & Lents»)	851,5 млн т
2.2.	Объем добычи нефти по Группе «Татнефть»	26,529 млн т
2.3.	Объем добычи нефти ПАО «Татнефть»	26,223 млн т
2.4.	Среднесуточная добыча	71843 т/сут
2.5.	Средний дебит по нефти действующих добывающих скважин по ПАО «Татнефть»	3,8 т/сут.
2.6.	Средний дебит по нефти новых скважин по ПАО «Татнефть»	11,5 т/сут.
2.7.	Объем попутного нефтяного газа	931,43 млн.м3
2.8.	Производство ШФЛУ	276,35 тыс. т
2.9.	Эксплуатационный фонд добывающих скважин	22 273 скважин
2.10.	Действующий фонд добывающих скважин	20 251 скважина
2.11.	Объем бурения для ПАО «Татнефть» всего т.ч.:	430,4 тыс. м
2.12.	эксплуатационное бурение	410,2 тыс. м
2.13.	поисково-разведочное	20,2 тыс. м
Нефтехимический комплекс		
2.14.	Объем производства технического углерода	120,5 тыс. т

2.15.	Объем товарной продукции теуглерода АО «Нижнекамсктехуглерод»	3,67 млрд руб.
2.16.	Объем товарной продукции ПАО «Нижнекамскшина»	12,76 млрд руб.
2.17.	Общий объем произведенной товарной нефтехимической продукции	37,62 млрд руб.
Инфраструктурный комплекс		
2.18.	Общее количество АЗС в т.ч.:	667
2.19.	количество АЗС в России	543
2.20.	количество АЗС на Украине	111
2.21.	количество АЗС в Республике Белоруссия	13
Показатели по персоналу		
2.22.	Среднесписочная численность работников по ПАО «Татнефть»	20 502 тыс. чел.
2.23.	Количество работников по Группе компаний «Татнефть»	76 тыс. чел.

I. ПОКАЗАТЕЛИ АКЦИОНЕРНОЙ СТОИМОСТИ КОМПАНИИ

№	ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	ЗНАЧЕНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ
1.1.	Капитализация на 30.12.2014г.	513,4 млрд руб.
1.2.	Стоимость обыкновенной акции на 30.12.2014г.	226,55 руб.
1.3.	Планируемые дивиденды по итогам работы Общества в 2014 году	24,6 млрд руб.
1.4.	Количество акций всего	2 326 199 200
	Из них:	
	обыкновенных	2 178 690 700
	привилегированных	147 508 500

III. ПОКАЗАТЕЛИ КОММЕРЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

№	ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	ЗНАЧЕНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ
Поставки нефти и газопродуктов		
3.1.	Поставка нефти на экспорт (дальнее зарубежье)	8 373,9 тыс. тонн
3.2.	Поставка нефти на экспорт (ближнее зарубежье)	1 279,1 тыс. тонн
3.3.	Поставки нефти на внутренний рынок	15 611,9 тыс. тонн
Реализация нефтегазопродуктов через розничную сеть АЗС на рынках России, Украины и Белоруссии		
3.4.	Общий объем реализации нефтепродуктов	1903234 т
3.5.	Общий объем реализации газопродуктов	155627 т
Реализация продукции нефтехимического комплекса		
3.6.	Отгрузка шин всего	12,1 млн шт.
в т.ч.:		
3.7.	экспорт	2,6 млн шт.
3.8.	первичный рынок РФ (автозаводы)	2,4 млн шт.
3.9.	вторичный рынок РФ	7,1 млн шт.

IV. ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОЙ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ ПО РСБУ

№	ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	ЗНАЧЕНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ
Выручка по ПАО «Татнефть»		
4.1.	Выручка от реализации ПАО «Татнефть», всего	392, 358 млрд руб.
Прибыль		
4.2.	Прибыль до налогообложения по ПАО «Татнефть»	104, 058 млрд руб.
4.3.	Чистая прибыль ПАО «Татнефть»	82, 061 млрд руб.
4.4.	Данные бухгалтерского баланса на 31.12.2014	
	Основные средства и незавершенное строительство	121,312 млрд руб.
	Долгосрочные финансовые вложения	61,630 млрд руб.
	Оборотные активы	355,268 млрд руб.
	Собственный капитал	485,090 млрд руб.
	Сумма обязательств	94,264 млрд руб.

V. ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ

№	ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	ЗНАЧЕНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ
5.1.	Уровень собственного капитала	0,837
5.2.	Чистые активы	485,1 млрд руб.
5.3.	Текущая ликвидность (коэффициент)	6,909

VI. ПОКАЗАТЕЛИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПАО «ТАТНЕФТЬ»

№	ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	ЗНАЧЕНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ
6.1.	Общий объем инвестиций по Группе «Татнефть»	68,992 млрд руб.
6.1.1.	Инвестиции в добычу нефти на территории РТ	26,835 млрд руб.
	бурение	11,808 млрд руб.
	капитальное строительство	5,489 млрд руб.
	оборудование, не входящее в сметы строек	1,410 млрд руб.
	геолого-технические мероприятия	7,699 млрд руб.
	выкуп имущества, земли, прочее	0,073 млрд руб.
6.1.2.	Инвестиции в развитие розничного бизнеса	3,034 млрд руб.
6.1.3.	Инвестиции в непроизводственную сферу	0,559 млрд руб.
6.2.	Инвестиции в добычу нефти за пределами РТ	2,855 млрд руб.
6.3.	Инвестиции предприятий нефтехимического комплекса	0,525 млрд руб.
6.4.	Инвестиции сервисных и прочих предприятий	4,682 млрд руб.
6.5.	Финансирование реконструкции Нижнекамской ТЭЦ	4,577 млрд руб.
6.6.	Инвестиции в зарубежные проекты	0,645 млрд руб.
6.7.	Инвестиции в строительство комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов	18,706 млрд руб.
6.8.	Разработка Ашальчинского месторождения СВН	5,073 млрд руб.

В СССР татарская нефть использовалась во время войн и после них, на благо народа и страны, в наше же время она оказывает влияние на российскую экономику, ведь в Татарии ежегодно добывается около 30 млн тонн (примерно 6% от общей добычи в России за год), при том, что именно продажа нефти и нефтепродуктов составляет свыше 35% внешнеторговых доходов России за год. И это все благодаря Ивану Михайловичу Губкину, ведь именно он, будучи главой Главного нефтяного комитета, он убедил В.И. Ленина обратить внимание на месторождения в Предволжье и постоянно курировал работу по разведке нефти в этом регионе.



СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

- ОФИЦИАЛЬНЫЙ САЙТ КОМПАНИИ ТАТНЕФТЬ [HTTP://TATNEFT.RU](http://tatneft.ru)
- 2. Д. ДОРОФЕЕВА "ЧЕРНОЕ ЗОЛОТО ТАТАРИИ" 2008
- 3. Ш.Ф.ТАХАУТДИНОВ
- "НЕФТЬ ТАТАРСТАНА: ПУТЬ ДЛИНОЮ В ШЕСТЬДЕСЯТ ЛЕТ" 2003
- 4. ЖУРНАЛ "ГОРНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ" №4 2003
- 5. "НАЧАЛО МЕХАНИЧЕСКОГО БУРЕНИЯ НЕФТЯНЫХ СКВАЖИН В РОССИИ"
- К.И. ДЖАФАРОВ, Ф.К. ДЖАФАРОВ, 2006

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!