

КУРСОВАЯ РАБОТА
по дисциплине **ОСНОВЫ ЭКОНОМИКИ**
по теме **ИСТОРИЯ РАЗВИТИЯ УНИКАЛЬНЫХ НЕФТЯНЫХ**
МЕСТОРОЖДЕНИЙ МИРА
ИХ РОЛЬ В РАЗВИТИИ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА



Выполнил: Иванов И.И.
Студент группы.....

2015 год

Топливо-энергетический комплекс играет особую роль в хозяйстве любой страны, без его продукции невозможно функционирование экономики



это и определяет **актуальность** темы курсовой работы.

Топливная промышленность является основной промышленностью не только в России, но и в других странах.

Она поражает своей масштабностью не только территориальной, но и финансовой.

Целью работы является изучить историю развития нефтяных месторождений мира и их роль в развитии нефтегазового комплекса.

Для достижения указанной цели в работе ставятся следующие задачи:

- Рассмотреть история развития уникальных нефтяных месторождений мира;
- Рассмотреть сущность нефтяной и газовой промышленности;
- Выявить основные места размещения;
- Изучить перспективы и роль в развитии нефтегазового комплекса.

Нефтяная отрасль включает в себя разведку нефтяных и газовых месторождений, бурение скважин, добычу нефти и нефтяного (попутного) газа, его переработку и транспортировку нефти.

Нефть — горючая маслянистая жидкость, являющаяся смесью углеводородов, красно-коричневого, иногда почти чёрного цвета, хотя иногда встречается и слабо окрашенная в жёлто-зелёный цвет, и даже бесцветная нефть, имеет специфический запах.

Нефтяная промышленность сегодня — это крупный хозяйственный комплекс, который живет и развивается по своим закономерностям.



Ситуация в нефтяной отрасли в значительной степени определяет состояние всей экономики России.



Сегодня, при существующей нестабильности экономической ситуации, нефтедобыча остается базой, ресурсы которой будут обеспечивать экономический потенциал и относительную стабильность социальной сферы.



Нефтяное месторождение - месторождение нефти не является местом ее рождения, но в геологии нефти и газа исторически закрепилось применение термина “месторождение” к пространственно-ограниченным участкам (геол. структурам), на которых в вертикальном разрезе геол. образования имеют одно или больше промышленных скоплений нефти (или газа), что определяет общность в системе их поисков, разведки и разработки Скопления (или залежи) могут залегать на глубинах от нескольких десятков м (первая вскрытая скважиной Дрейка залежь в Пенсильвании была на глубине 21 м) до 6000 м и более.



Нефтепоисковые работы представляют собой последовательность удач и разочарований первопроходцев ведомых



либо опытом



либо – за неимением последнего – отвагой и достижениями технического прогресса

Успешное освоение новых территорий или возврат в старые районы всегда являются результатом сочетания конструктивных идей



умелого использования технических средств



знаний



опыта



предприимчивости

Наиболее крупные нефтяные месторождения расположены в арабских странах Ближнего и Среднего Востока (Саудовская Аравия, Кувейт, Ирак), Северной Африки (Ливия, Алжир), а также в Иране, Индонезии, некоторых районах Северной и Южной Америки.

О первой находке нефти в России было сообщено **2 января 1703** в русской газете «Ведомости». Однако в течение XVIII века разработка нефтяных месторождений являлась убыточной из-за крайне узкого практического применения продукта.



К основным проблемам современного развития нефтяного комплекса относятся:

- Нерациональное недропользование
- Замедление темпов роста и падение добычи нефти
- Неудовлетворительное решение проблем утилизации и квалифицированного использования нефтяного попутного газа (НПГ)
- Высокая степень износа основных фондов нефтеперерабатывающей промышленности и низкое качество нефтепродуктов
- Низкие темпы применения новых технологий и инноваций

Главными причинами ухудшения состояния сырьевой базы является естественное истощение недр и резкое сокращение объема инвестиций, направляемых в эту сферу деятельности.

Ухудшение и снижение добычи нефти прогнозируется и в дальнейшем. Это связано с тем, что большинство скважин находится в завершающей стадии, а новые скважины имеют небольшие объемы месторождений.

На данное время экономическое положение государств определяется следующими важными факторами:



внутренние ресурсы страны

степень ее интеграции в мирохозяйственную систему

Разработка подготовленных запасов, в том числе на уникальных месторождениях, затрудняется из-за целого ряда проблем:

- ✓ Сложных геолого-экономических условий
- ✓ Высоких экологических рисков
- ✓ Удаленности от инфраструктуры
- ✓ В отдаленных регионах отсутствия технологий извлечения высоковязкой нефти
- ✓ Нерентабельности ввода в разработку новых участков в современной

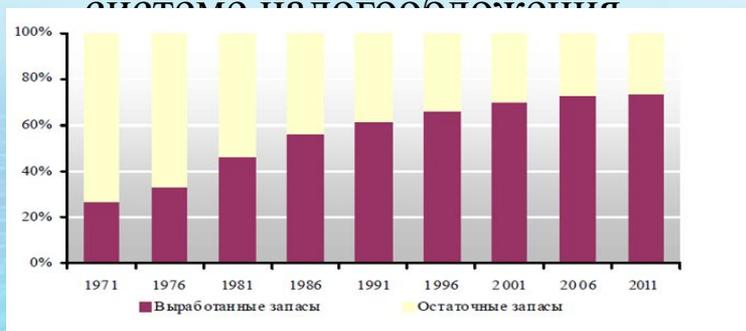


Рис. 1. Динамика средней выработанности активных запасов нефти России в 1971-2011 гг., %

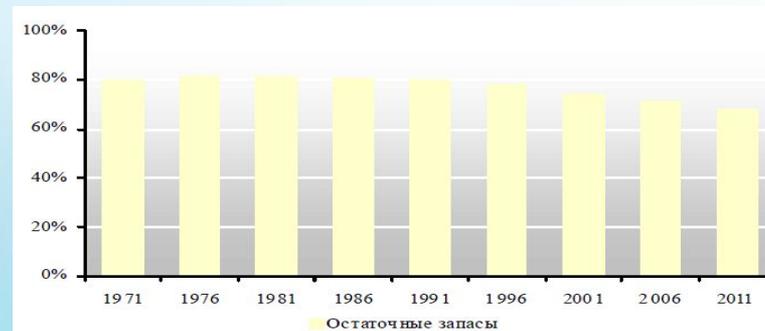


Рис. 2. Динамика средней выработанности трудноизвлекаемых запасов нефти России в 1971-2011 гг., %

Прогноз основных показателей геологоразведочных работ на период 2008-2030 гг.

В зависимости от результатов проводимых работ и уточнения геологической и геофизической информации приведенные показатели могут потребовать корректировки

Прогноз показателей геологоразведочных работ на период с 2008-2030 гг. по территории России

Показатели ГРР	2006 факт	2007 факт	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016-2020	2021-2025	2026-2030	2008-2030
По России в целом														
Прирост запасов газа, (млрд м ³)	682	684	783	686	841	784	1558	1608	1654	1686	7772	4306	4322	26000
Объемы бурения, (тыс. м)	166	172	405	462	551	618	690	690	694	694	3494	2397	2447	13140
Эффективность бурения, (т.у.т./м)	4099	3969	1935	1484	1527	1268	2259	2331	2384	2430	2225	1797	1767	1979
Западная Сибирь "Суша" (Уральский ФО)														
Прирост запасов газа, (млрд м ³)	194	62	457	151	166	176	398	398	398	398	1992	1231	1235	7000
Объемы бурения, (тыс. м)	91	94	162	164	210	193	354	354	354	354	1771	1146	1146	6207
Эффективность бурения, (т.у.т./м)	2127	659	2823	921	792	910	1124	1124	1124	1124	1125	1075	1078	1128
Европейская часть "Суша" (Северо-Западный, Приволжский, Южный ФО)														
Прирост запасов газа, (млрд м ³)	2	0,4	23	32	65	52	80	80	80	80	401	402	405	1700
Объемы бурения, (тыс. м)	50	44	73	88	70	90	176	176	176	176	880	659	659	3223
Эффективность бурения, (т.у.т./м)	40	8	316	363	923	580	455	455	455	455	456	610	615	528
Восточная Сибирь (Сибирский, Дальневосточный ФО), шельф Охотского моря)														
Прирост запасов газа, (млрд м ³)	19		163	168	271	187	195	195	195	195	977	374	380	3300
Объемы бурения, (тыс. м)	16	26	159	184	242	296	117	117	117	117	584	308	308	2548
Эффективность бурения, (т.у.т./м)	1212		1028	914	1119	632	1670	1670	1670	1670	1673	1214	1233	1295
Шельфы Баренцева, Печорского, Карского, Каспийского морей, Обская и Тазовская губы														
Прирост запасов газа, (млрд м ³)	467	621	140	335	339	369	885	935	981	1013	4402	2299	2302	14000
Объемы бурения, (тыс. м)	9	8	11	26	29	39	43	43	47	47	259	284	334	1162
Эффективность бурения, (т.у.т./м)	50797	79008	12281	12689	11895	9437	20629	21795	20917	21599	16996	8095	6892	12048

Потребность в материально-технических ресурсах для проведения геологоразведочных работ в России

Показатели	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016-2020	2021-2025	2026-2030	2008-2030
Потребность в новых буровых станках, шт. *		14	22	17	18	12	10	8	20	20	20	161
Потребность в металле, тыс. т	40	46	55	62	69	69	69	69	349	240	245	1314

* - с учетом замены станков, выработавших свой ресурс и морально устаревших

Прогноз добычи газа по регионам России, млрд. м³

	2006 факт	2007 факт	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2020	2025	2030
Добыча конденсата	15,9	15,1	15,4	17,6	21,3	25,0	23,8-25,8	25,9-26,7	26,3-27,3	26,8-27,4	25,7-31,7	31,3-37,4	30,3-35,3
районы ЕСТ	15,8	15,1	15,1	16,6	19,6	23,2	21,4-23,1	23,4-24,2	23,7-24,8	24,2-24,7	21,1-27,1	26,6-32,6	25,5-30,5
Западная Сибирь	11,0	10,1	10,3	11,8	14,8	18,5	16,6-18,3	17,9-19,0	18,1-19,1	18,4-19,0	15,6-21,5	21,9-27,8	21,4-26,2
Налым-Пур-Таз	10,7	9,9	10,0	11,6	14,6	18,3	16,4-18,0	17,6-18,7	17,8-18,8	18,2-18,7	15,4-18,1	17,7-23,0	16,1-20,7
Ямал, суша									0,1	0,1	0,1	0,1-3,3	4,1-4,7
Томская область	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	
Европейская часть России	4,8	4,9	4,8	4,8	4,7	4,7	4,8	5,2-5,5	5,7	5,7	5,5-5,6	4,6-4,8	4,1-4,3
Оренбургская область	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1
Астраханская область	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,0	3,0	2,8
Шельф Баренцева моря									0,1	0,2	0,2	0,5-0,7	0,7-0,9
Прочие регионы	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,5	0,8-1,1	1,2	1,2	0,8	0,7	0,6
В. Сибирь + Д. Восток	0,1	0,1	0,4	1,0	1,7	1,8	2,3	2,5	2,6	2,6	4,6-5,3	4,8-5,4	4,8-5,4

Завершение текущих диверсификационных проектов и реализация проектов по подключению новых центров добычи обеспечат гибкую и устойчивую, к смене рынков инфраструктуру.



Источник: ФСГС, Министерство энергетики РФ, данные компании

Рис. 3. Данные по Генеральной схеме развития нефтяной отрасли

Министерство финансов РФ согласилось замедлить планируемые темпы роста налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ), как просили отечественные производители газа. Это означает, что для независимых производителей газа НДПИ будет расти на 17% в год — чуть быстрее, чем регулируемые цены на газ (15% в год). Для «Газпрома» рост ставок составит 12.5% в год

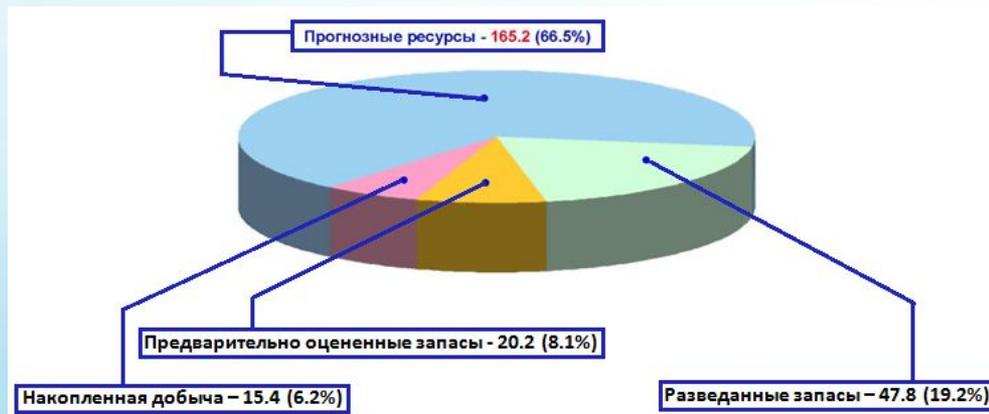


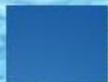
Рис. 4. Ресурсная база газовой промышленности России

Нефтяная отрасль является главной для мировой экономики

В нашей стране эта зависимость особенно высока

Для того, что бы нефтяная и газовая промышленности продолжали развиваться и не сбавляли обороты нужно проводить ряд мероприятий:

- Найти четкую и продуманную программу инвестиций в нефтяную промышленность
- Менее жестко регулировать цены внутри страны, поддерживая их несколько ниже мирового уровня
- Частично восстановить централизованное управление отраслью
- Сохранение единого экономического пространства
- Пересмотреть систему налогообложения
- Создать необходимую систему нормативных актов
- Стабилизировать объемы геологоразведочных работ



СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. www.itogi.ru Журнал «Дело» - 2016№ 4.
2. Журнал «Нефтегазовая вертикаль»- 2015№5
3. Изард У. Методы регионального анализа. Введение в науку о регионах. -М.,2007-348 с.
4. Морозова Т.Г. Региональная экономика: Учебное пособие для вузов – М.: Банки и биржи, Юнити, 2014-136 с.
5. Морозова Т.Г., Победина М.П. Экономическая география России: уч.пособие для вузов.-М. Юнити, 2015 270с.
6. Разумов Д.А., Счисляева Е.Р. Роль нефтяного сектора в российской экономике / «Технологии системного анализа научных проблем», СПб.: Санкт-Петербургский государственный политехнический университет, Международная академия наук высшей школы, 2015.
7. Региональная экономика: учебник для вузов/ Морозова Т.Г., Победина М.П., Поляк Г.Б. и др.-2-изд., перераб. и доп.-М.:ЮНИТИ, 2016-472 с.
8. Хрущева А.Т. Экономическая и социальная география России: уч. для Вузов.-М: Дрофа, 2016 120 с.
9. Экономическая география России: Учебник /под общ. ред. акад. В.И.Видяпина. – М.: ИНФРА-М, Российская экономическая академия, 2015. – 533с. – (Высшее образование).
10. Экономическая и социальная география России. Под ред. Смирнова В.В. - М.:Крон-Пресс, 2016-348 с.