

Инвестиции в топливно-энергетический комплекс Российской Федерации

Подготовили:
Студенты группы ТЭК2-1
Зеленин Владислав
Киселев Артем

Актуальность

Инвестиции в нефтегазовый сектор представляют интерес сегодня по нескольким причинам:

- ▣ Необходимость менять структуру разработки, добычи и переработки полезных ископаемых с целью повышения эффективности и прибыльности в условиях изменившейся конъюнктуры мирового рынка
- ▣ Стоит уделить внимание развитию внутреннего рынка и инфраструктурных и социальных проектов с позиции вложения в ТЭК
- ▣ Рост смежных отраслей промышленности невозможен без вложений в нефтегазовую отрасль
- ▣ Геополитическая борьба и проработка проектов, которые способствуют обеспечению лидерства России в сфере энергетики и др.

Ключевая энергетическая статистика по России

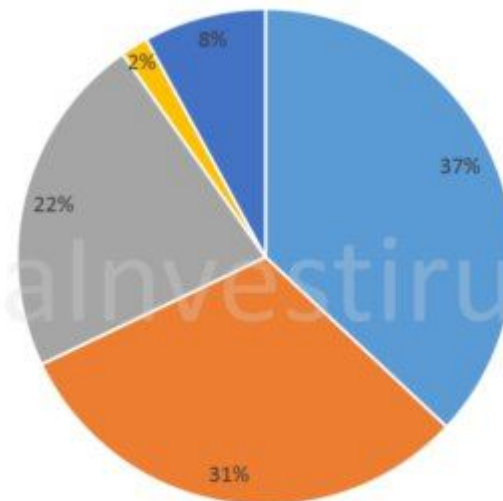
Показатель	Ед. измер.	Дек. 2014	Янв. 2015	Фев. 2015	Март 2015	Апр. 2015	Май 2015	Месяч. изм., %	Годов. изм., %
Нефть									
Добыча	млн т	45,1	45,1	40,7	45,2	43,7	45,3	3,7	1,7
Экспорт	млн т	16,2	20,5	18,3	20,5	20,4	20,1	-1,7	5,0
Переработка	млн т	25,4	24,0	22,3	23,6	23,0	24,7	7,3	1,2
Природный газ									
Добыча	млрд куб. м	62,8	60,8	53,3	55,1	51,8	47,6	-8,1	-9,0
Экспорт (без СПГ)	млрд куб. м	13,9	14,6	13,0	15,8	15,9	нд	нд	нд
Потребление	млрд куб. м	нд	52,4	45,2	нд	нд	нд	нд	нд
Уголь									
Добыча	млн т	35,4	31,1	29,5	29,9	28,0	28,0	0,1	5,5
Экспорт	млн т	11,5	11,8	11,2	11,8	11,8	12,7	7,6	-6,4
Электроэнергия (ЭЭ) и тепло									
Выработка ЭЭ	млрд кВт·ч	104,1	102,4	93,2	95,9	86,9	80,5	-7,4	0,5
Произ-во тепла	млн Гкал	68,9	70,3	57,3	53,8	43,6	21,7	-50,2	-6,9

Источник – Минэнерго России, Росстат

- По прогнозам международного энергетического агентства (МЭА) для России потребуются инвестирование в размере \$2,7 трлн. на период с 2014 по 2035 год. Распределение средств произойдёт в определённой пропорции:

- Диаграмма инвестиции в энергетические отрасли в РФ:
 - Газовая отрасль – \$1,016 трлн.
 - Инвестиции в нефть – \$849 трлн.

Инвестиции в энергетические отрасли в РФ



- Газовая
- Нефтяная
- Электроэнергетика
- Угольная промышленность
- Энергоэффективность

Проекты в топливно-энергетическом комплексе РФ

- ▣ ПАО «НК Роснефть»
 - Шельфовые проекты
 - ВНК
- ▣ ПАО «Газпром»
 - Восточная газовая программа
 - Проекты «Газпромнефти»
- ▣ Турецкий Поток

Шельфовые проекты ПАО «НК «Роснефть»

- ПАО «НК «Роснефть» — пионер освоения российского шельфа
- Компания является крупнейшим недропользователем на российском шельфе

Лицензионные участки "ПАО "НК Роснефть" на шельфе



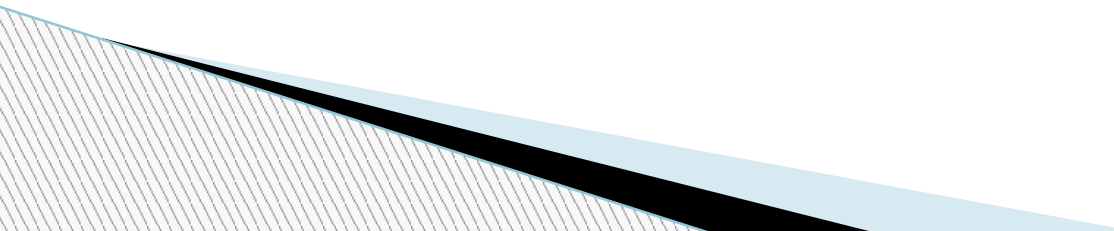
Условные обозначения

Лицензионные участки ПАО "НК РОСНЕФТЬ" на шельфе



0 250 500 1 000 км

Основными проектами нефтегазодобычи на континентальном шельфе Российской Федерации у ПАО «НК «Роснефть» сегодня являются «Сахалин-1», Северная оконечность месторождения Чайво и Одопту-море «Северный купол».



ВНХК



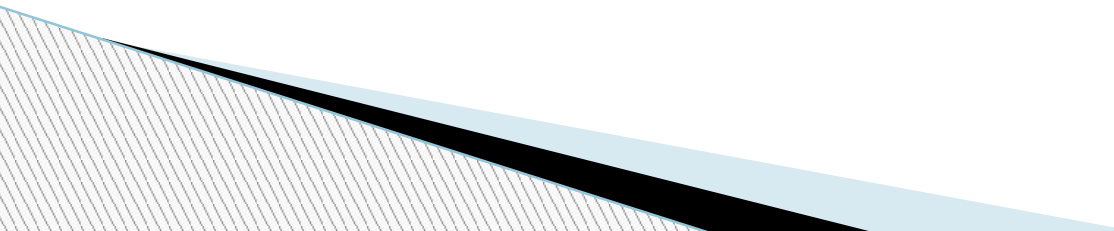
**ВОСТОЧНАЯ
НЕФТЕХИМИЧЕСКАЯ
КОМПАНИЯ**

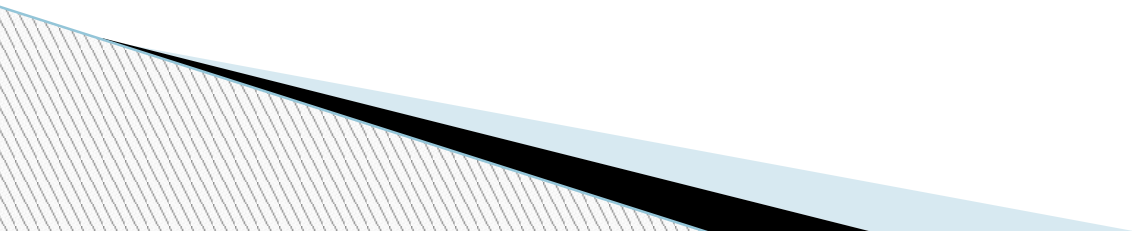
Проект ВНХК предусматривает создание крупнейшего нефтеперерабатывающего и нефтехимического комплекса в Дальневосточном федеральном округе. ВНХК станет ядром нефтехимического кластера, что будет способствовать социально-экономическому развитию региона. Комплекс ВНХК также позволит максимально эффективно использовать конъюнктуру рынка Азиатско-Тихоокеанского региона и экспортировать конечную продукцию с высоким уровнем добавленной стоимости

В настоящее время осуществляется комплекс мероприятий по подготовке к строительству I и II очереди проекта:

- ▣ I-я очередь – нефтепереработка мощностью 12 млн. тонн в год по нефти;
- ▣ II-я очередь – нефтехимия мощностью 3,4 млн. тонн в год по сырью;

Строительство ВНК обладает рядом преимуществ по сравнению со многими российскими и зарубежными аналогами:

- Полная обеспеченность собственным сырьем;
 - Расположение в непосредственной близости от ВСТО и выхода к морю;
 - Близость к крупнейшим рынкам сбыта продукции – АТР;
 - Более низкие удельные затраты в производстве нефтехимической продукции.
- 



Геологоразведка и добыча нефти и газа ПАО «Газпром нефть»

Среди проектов можно выделить:

- ▣ Проект «Новый порт»
- ▣ Проект «Мессояха»
- ▣ Проект «Приразломное»

Проект «Новый порт»

- Освоение Новопортовского месторождения на полуострове Ямал — один из стратегических проектов «Газпром нефти»
- В 2015–2017 гг. «Газпром нефть» планировала вложить в Новопортовское 170 млрд руб. Общий объем инвестиций в проект «Новый порт» оценивается в 458,3 млрд руб., сообщил «Интерфакс».



Проект «Мессояха»

- Компания «Мессояханефтегаз» (СП «Газпром нефти» и «Роснефти») в 2016 году ввела в эксплуатацию первую очередь Восточно-Мессояхского нефтегазоконденсатного месторождения — самого северного континентального месторождения России. Этот актив должен стать важной частью новой нефтяной провинции страны на Севере ЯНАО
- С 2010 г. инвестиции в проект составили 85 млрд руб., до 2040 г. их размер увеличится до 274 млрд руб. при налоговых поступлениях от деятельности актива порядка 1 трлн руб.



Проект «Приразломное»

- Освоение Приразломного месторождения — первый проект добычи нефти на арктическом шельфе, реализованный в России. Кроме того, это единственный в мире шельфовый проект, в рамках которого нефть добывается со стационарной платформы



Восточная газовая программа

- Начальные суммарные ресурсы газа суши Востока России — 52,4 трлн куб. м, шельфа — 14,9 трлн куб. м.
- Запасы газа промышленных категорий (А+В+С1+С2) на лицензионных участках «Газпрома» в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке превышают 5 трлн куб. м.
- Месторождения в стадии промышленной эксплуатации — 5.
- Протяженность действующих газопроводов — около 3000 км.
- Государственная «Программа создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран АТР» (Восточная газовая программа) утверждена в сентябре 2007 года приказом Министерства промышленности и энергетики РФ.

Развитие газового бизнеса Группы «Газпром»



Обозначения
 — Существующие газопроводы
 — Планируемые и перспективные газопроводы
 — Направления поставок СПГ

Примечание:
 Информация на карте сгенерирована по состоянию на 31.12.2015 г.

- Центры газодобычи**
1. Шельф арктических морей
 2. Газовое поле «Восток»
 3. Газан-Тур Тазовский регион
 4. Иркутский
 5. Ямалский
 6. Сахалинский
 7. Камчатский

- Перспективные месторождения**
1. Штоненское
 2. Харавасское
 3. Куручтинское
 4. Бажинское
 5. Северо-Каменишское
 6. Каменишское-море
 7. Ковитинское
 8. Чардинское
 9. Пилдин-Астасское
 10. Луское
 11. Куринское
 12. Южно-Куринское
 13. Кадисовое
 14. Нижне-Кавказское

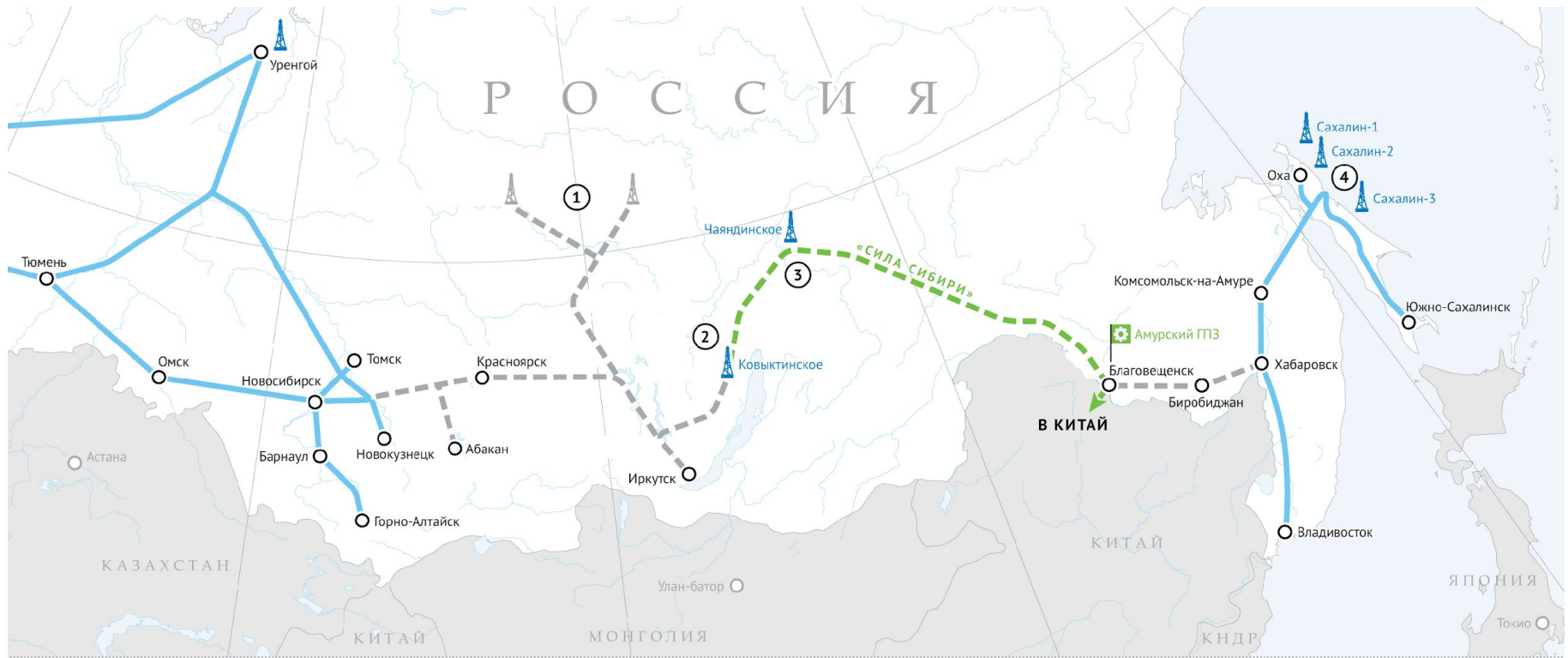
- Основные маршруты поставки газа на экспорт**
1. Газопровод «Северный поток»
 2. Газопровод Ямал – Европа
 3. Газопровод Уренгой – Ужгород
 4. Газопровод «Голубой поток»
- Действующие ГТС на Дальнем Востоке России**
5. Газопровод Сахалин – Хабаровск – Владивосток
 6. Газопровод Соболево – Петропавловск-Камчатский

- Газотранспортные проекты**
7. Газопровод «Северный поток – 2»
 8. Газопровод «Ирбитский поток»
 9. Газопровод «Ухта – Таркокс – 2»
 10. Газопровод Бажинское – Ухта (2-я линия)
 11. Газопровод «Сила Сибири – 2»
 12. Газопровод «Сила Сибири»

- Проекты в переработке и производстве СПГ**
1. Завод по производству СПГ в Ленинградской области (Балтийский СПГ)
 2. Расширение и модернизация Уренгойского ЗПК
 3. Новороссийский газохимический комплекс
 4. Реализация и техническое перевооружение Сулукского ЗЭК
 5. Амурский ПТЗ
 6. Газохимический комплекс ПАО «СИБУР Холдинг»
 7. Завод по производству СПГ в Приморском крае (Владивосток СПГ)
 8. Расширение мощностей по производству СПГ в рамках проекта «Сахалин 2»

- Проекты создания и развития ПХГ**
- Дуплетные проекты
- Стратегия инвестирования в развитие конденсатопровода Уренгой – Суурту

Освоение газовых ресурсов и формирование газотранспортной системы на Востоке России



© 14.12.2016 ПАО «Газпром»

— Действующие газопроводы

— Реализуемые проекты

— Перспективные газопроводы

Центры газодобычи:

① Красноярский ② Иркутский ③ Якутский ④ Сахалинский

Месторождения

Проекты по добыче

▣ Сахалинский центр газодобычи

два крупных проекта — «Сахалин-2» и «Сахалин-3»

▣ Якутский центр газодобычи

Чаяндинское месторождение (около 1,4 трлн куб. м газа).

▣ Иркутский центр газодобычи

Ковыктинское месторождение (более 2,5 трлн куб. м газа). Рядом с Ковыктинским компанией открыто Чиканское месторождение.

▣ Камчатский центр газодобычи

▣ Красноярский центр газодобычи

Проекты по транспортировке

- В 2010 году введен в эксплуатацию газопровод «Соболево — Петропавловск-Камчатский». Протяженность — 392 км, производительность — до 750 млн куб. м газа в год.
- В 2011 году «Газпром» ввел в эксплуатацию первый пусковой комплекс ГТС «Сахалин – Хабаровск – Владивосток». Общая протяженность газопровода превышает 1800 км, при полном развитии система будет обеспечивать возможность транспортировки около 30 млрд куб. м сахалинского газа.
- В 2014 году компания начала строительство газопровода «Сила Сибири» протяженностью около 3000 км. Экспортная производительность — 38 млрд куб. м газа в год.

Проекты по переработке

- Завод по производству сжиженного природного газа в рамках проекта «Сахалин-2» введен в эксплуатацию в феврале 2009 года. Суммарная проектная мощность двух технологических линий составляет 9,6 млн тонн СПГ в год. Планируется увеличение мощности завода за счет строительства третьей технологической линии.
- В октябре 2015 года началось строительство Амурского газоперерабатывающего завода. Поэтапный ввод в эксплуатацию технологических линий ГПЗ будет синхронизирован с развитием добычных мощностей «Газпрома» в Якутии и Иркутской области.

Задачи и перспективы

- ▣ Газификация регионов Восточной Сибири и Дальнего Востока на долгосрочную
- ▣ Канал экспорта российского газа в страны Азиатско-Тихоокеанского региона.