

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

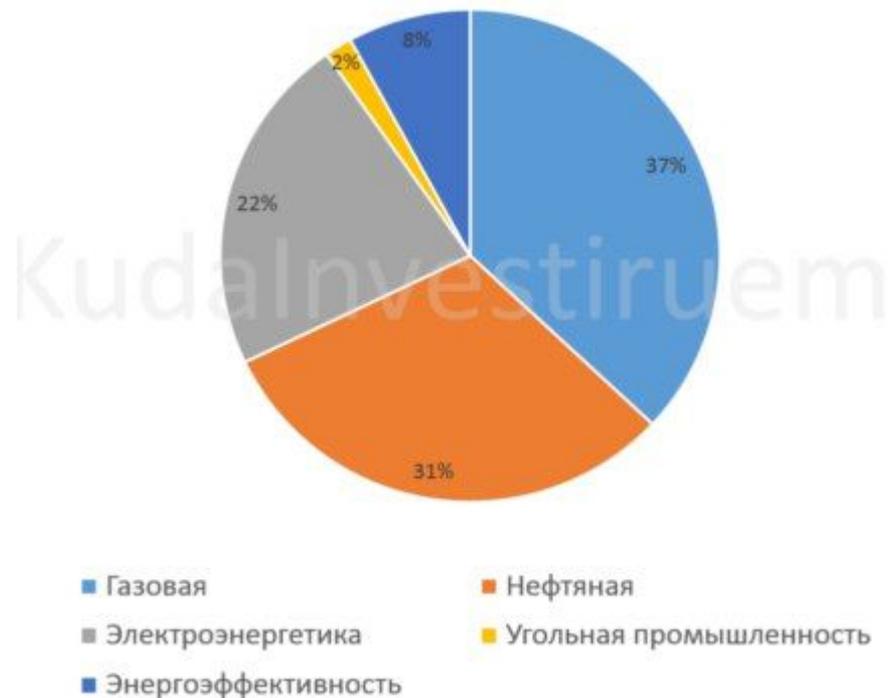
Показатель	Ед. измер.	Дек. 2014	Янв. 2015	Фев. 2015	Март 2015	Апр. 2015	Май 2015	Месяч. изм., %	Годов. изм., %
Нефть									
Добыча	млн т	45,1	45,1	40,7	45,2	43,7	45,3	3,7	1,7
Экспорт	млн т	16,2	20,5	18,3	20,5	20,4	20,1	-1,7	5,0
Переработка	млн т	25,4	24,0	22,3	23,6	23,0	24,7	7,3	1,2
Природный газ									
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 потребуется 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



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

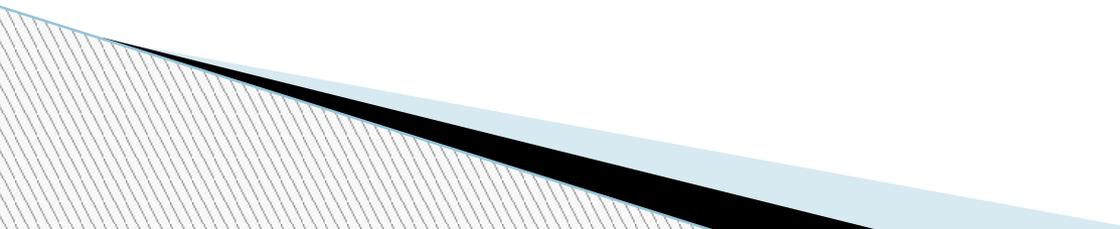


Условные обозначения

Лицензионные участки ПАО "НК РОСНЕФТЬ" на шельфе



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**

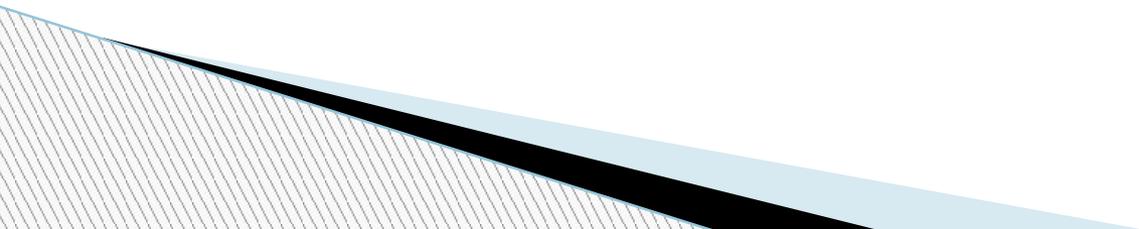
Проект ВНХК предусматривает создание крупнейшего нефтеперерабатывающего и нефтехимического комплекса в Дальневосточном федеральном округе. ВНХК станет ядром нефтехимического кластера, что будет способствовать социально-экономическому развитию региона. Комплекс ВНХК также позволит максимально эффективно 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. Губераторов-Ува
3. Газан-Тур Тазовский регион
4. Иркутский
5. Ямалский
6. Сахалинский
7. Камчатский

Перспективные месторождения

1. Штоненское
2. Харавасское
3. Куручтинское
4. Баканьинское
5. Северо-Каменинское
6. Каменинское-море
7. Ковкинское
8. Чардинское
9. Пилдин-Астасское
10. Луское
11. Куринское
12. Южно-Куринское
13. Кадисовое
14. Нижне-Каачинское

Основные маршруты поставки газа на экспорт

1. Газопровод «Северный поток»
2. Газопровод Ямал – Европа
3. Газопровод Уренгой – Ужгород
4. Газопровод «Голубой поток»
5. Действующий ГТС на Дальнем Востоке России
6. Газопровод Сахалин – Хабаровск – Владивосток
7. Газопровод Соболево – Петропавловск-Камчатский

Газотранспортные проекты

7. Газопровод «Северный поток – 2»
8. Газопровод «Ирбитский поток»
9. Газопровод «Ухта – Торжок – 2»
10. Газопровод Баканьинское – Ухта (2-я линия)
11. Газопровод «Сила Сибири – 2»
12. Газопровод «Сила Сибири»

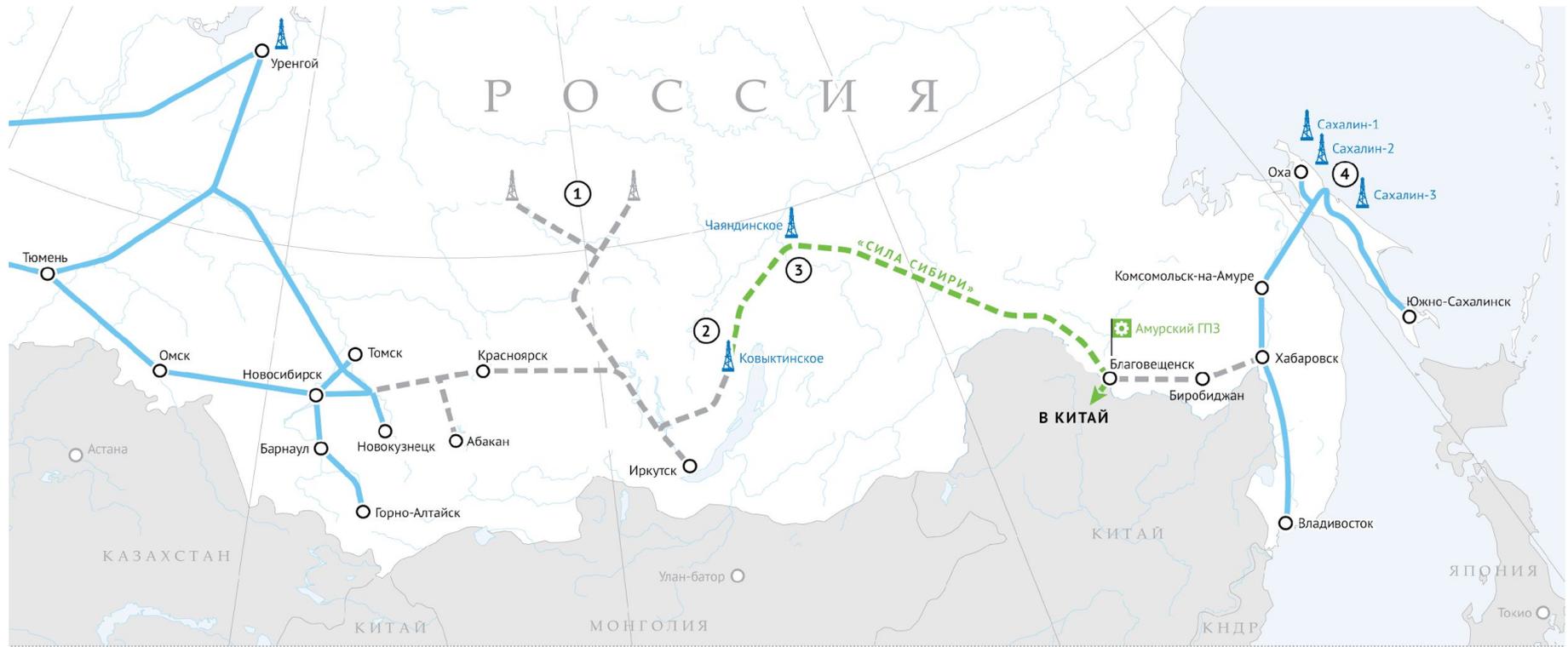
Проекты в переработке и производстве СПГ

1. Завод по производству СПГ в Ленинградской области («Балтийский СПГ»)
2. Расширение и модернизация Уренгойского ЗПК
3. Новороссийский газохимический комплекс
4. Реконструкция и техническое перевооружение Сулукского ЗЭК
5. Амурской 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

- Длительные проекты
 Строительство недропольных объектов конденсатопровода Уренгой – Суругу

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

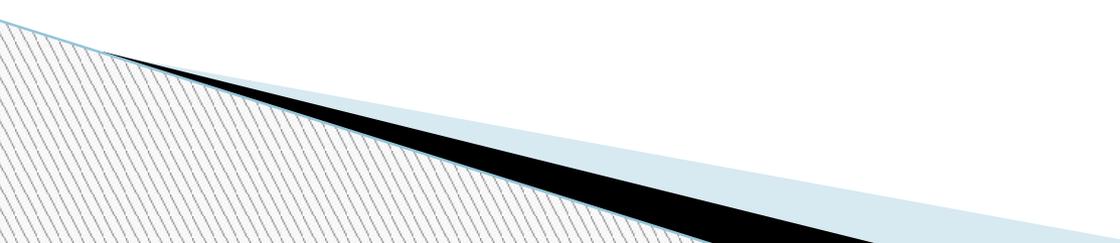
Чаяндинское месторождение (около 1,4 трлн куб. м газа).

▣ 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.