

Энергетические рынки АТР и возможности компании «Роснефть»



И.И.Сечин

Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть»
Владивосток, 3-5 сентября 2015 г.



Ограничение ответственности

Информация, содержащаяся в данной презентации, была подготовлена Компанией. Представленные здесь заключения основаны на общей информации, собранной на момент подготовки материала, и могут быть изменены без дополнительного извещения. Компания полагается на информацию, полученную из источников, которые она считает надежными; тем не менее, она не гарантирует ее точность или полноту.

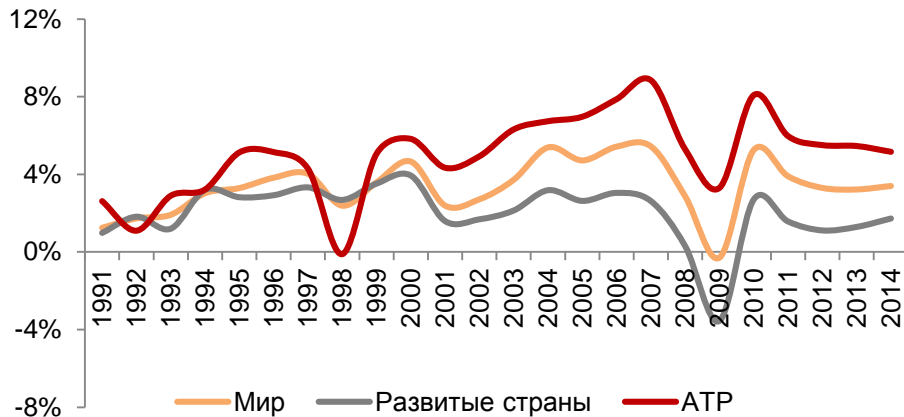
Данные материалы содержат заявления относительно будущих событий и пояснения, представляющие собой прогноз таких событий. Любые утверждения в данных материалах, не являющиеся констатацией исторических фактов, являются прогнозными заявлениями, сопряженные с известными и не известными рисками, неопределенностями и прочими факторами, в связи с которыми наши фактические результаты, итоги и достижения могут существенно отличаться от любых будущих результатов, итогов или достижений, отраженных в или предполагаемых такими прогнозными заявлениями. Мы не принимаем на себя никаких обязательств по обновлению любых содержащихся здесь прогнозных заявлений с тем, чтобы они отражали бы фактические результаты, изменения в допущениях либо изменения в факторах, повлиявших на такие заявления.

Настоящая презентация не представляет собой предложение продажи, или же поощрение любого предложения подписки на, или покупки любых ценных бумаг. Понимается, что ни одно положение данного отчета/презентации не создает основу какого-либо контракта либо обязательства любого характера. Информация, содержащаяся в настоящей презентации, не должна ни в каких целях полагаться полной, точной или беспристрастной. Информация данной презентации подлежит проверке, окончательному оформлению и изменению. Содержание настоящей презентации Компанией не выверялось. Соответственно, мы не давали и не даем от имени Компании, ее акционеров, директоров, должностных лиц или служащих, или любых иных лиц, никаких заверений или гарантий, как ясно выраженных, так и подразумеваемых, в отношении точности, полноты или объективности содержащейся в ней информации или мнений. Ни один из директоров Компании, ее акционеров, должностных лиц или служащих, или любых иных лиц, не принимает на себя никакой ответственности за любые потери любого рода, которые могут быть понесены в результате любого использования данной презентации или ее содержания, или же иным образом в связи с этой презентацией.

АТР в мировом экономическом развитии и потреблении энергоресурсов

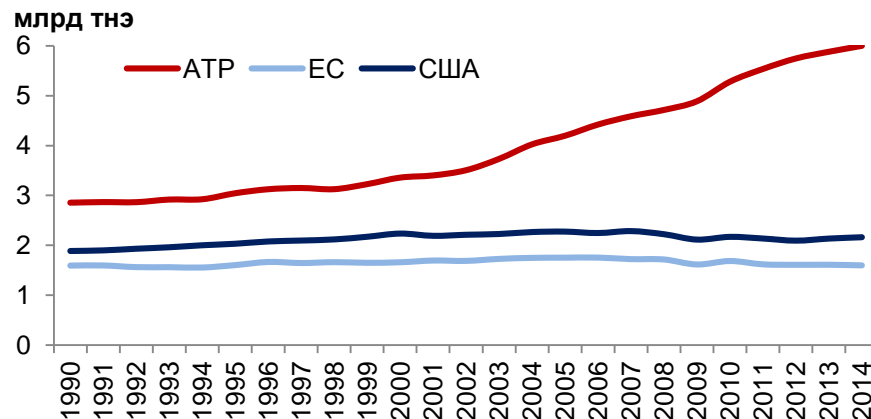


Прирост ВВП в развитых странах, АТР и мире в целом



- С 1991 г. по 2014 г. среднегодовой рост экономик стран АТР достиг 5,0%, что почти в 2,5 раза превысило аналогичный показатель развитых государств. Наиболее впечатляющую динамику продемонстрировали Китай и Индия. Доля стран АТР в мировом ВВП составила почти 40%

Потребление первичных энергоресурсов в АТР, ЕС и США

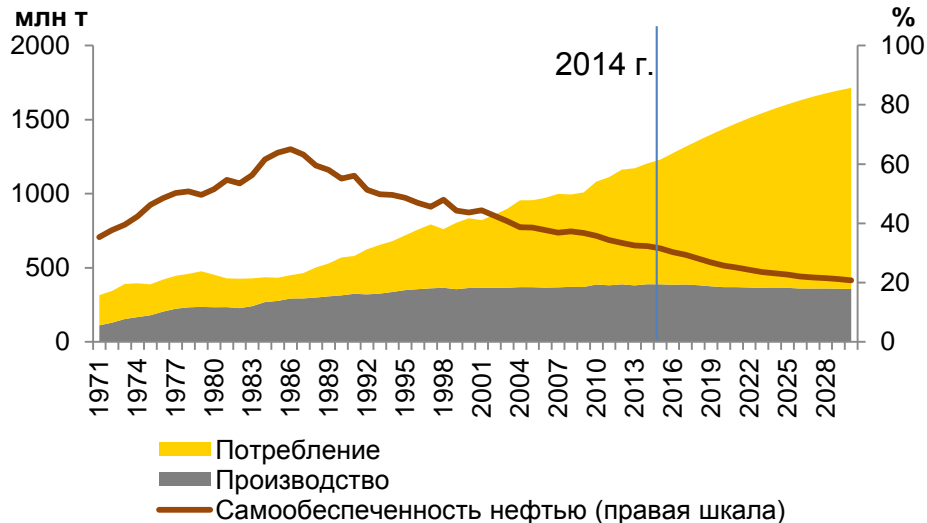


- Высокие темпы потребления первичных энергоресурсов в АТР связаны, прежде всего, с идущей быстрыми темпами индустриализацией, внедрением энергоемких технологий, а также созданием современной инфраструктуры



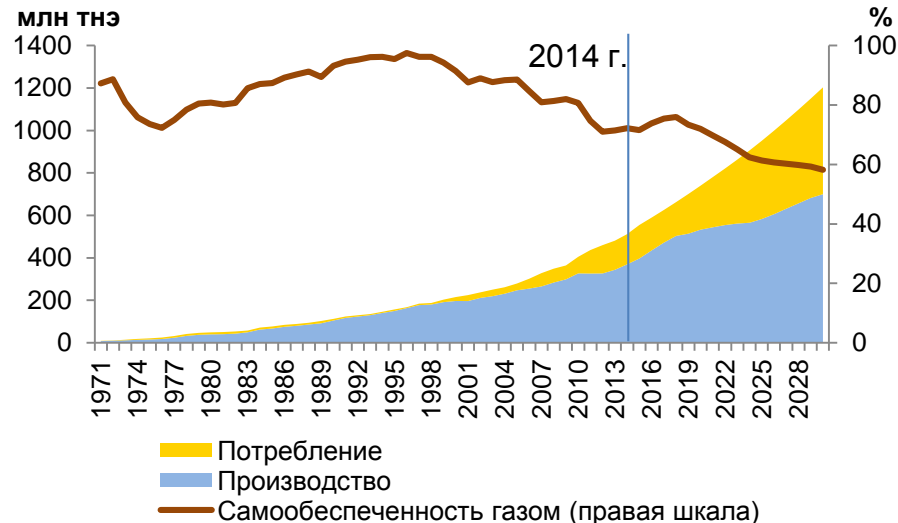
Дефицит энергоресурсов в АТР

Производство и потребление нефти в АТР (без учета РФ)



- В середине 1990-х гг. обеспеченность стран АТР (без учета РФ) собственной нефтью достигала 50%, но с тех пор из-за быстрого роста потребления она снизилась до 32% в 2014 г. и, по нашим прогнозам, снизится до 21% к 2030 г.

Производство и потребление природного газа в АТР (без учета РФ)



- Самообеспеченность стран АТР собственным природным газом в 2014 г. составила 72%
- По прогнозу «Роснефти» к 2030 г. потребление газа в АТР вырастет до 1200 млн тнэ, из которых более 40% будет приходиться на импорт

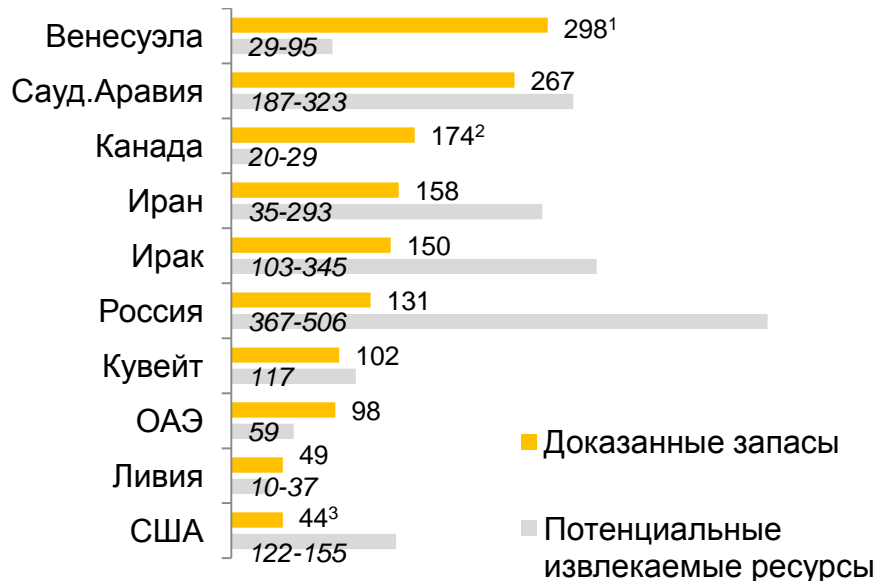
Российская нефть – оптимальный источник для удовлетворения потребностей в энергоресурсах стран АТР



Крупнейшие страны по запасам нефти и газа



Топ-10 стран по запасам нефти, млрд барр.



Примечание:

- (1) в т.ч. 257 млрд барр. сверхтяжелой нефти
- (2) в т.ч. 170 млрд барр. битумов
- (3) в т.ч. 10 млрд барр. сланцевой нефти

Топ-10 стран по запасам газа, трлн м³



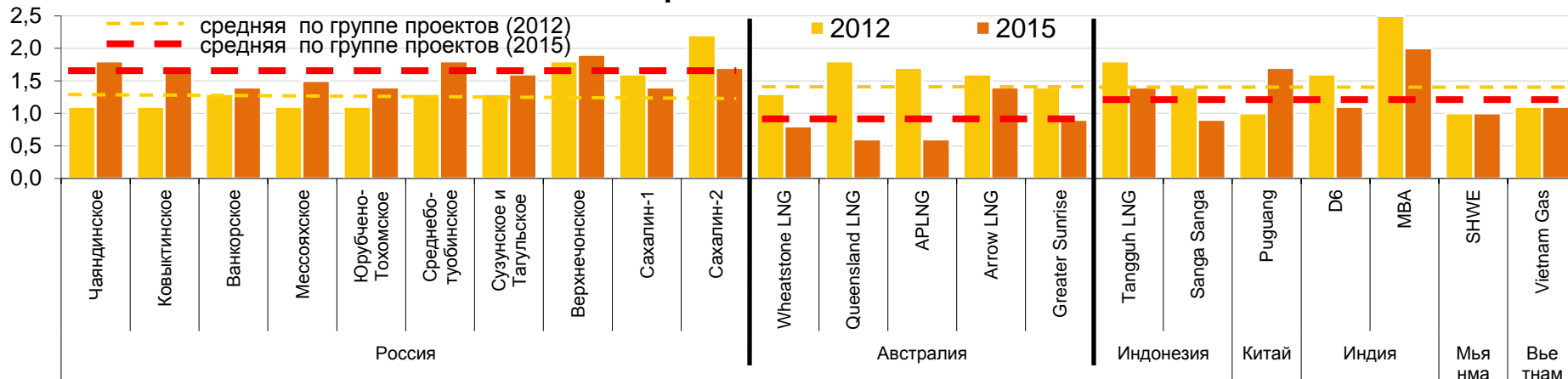
Примечание:

- (4) в т.ч. сланцевый газ
- (5) в т.ч. 4,5 трлн м³ сланцевого газа

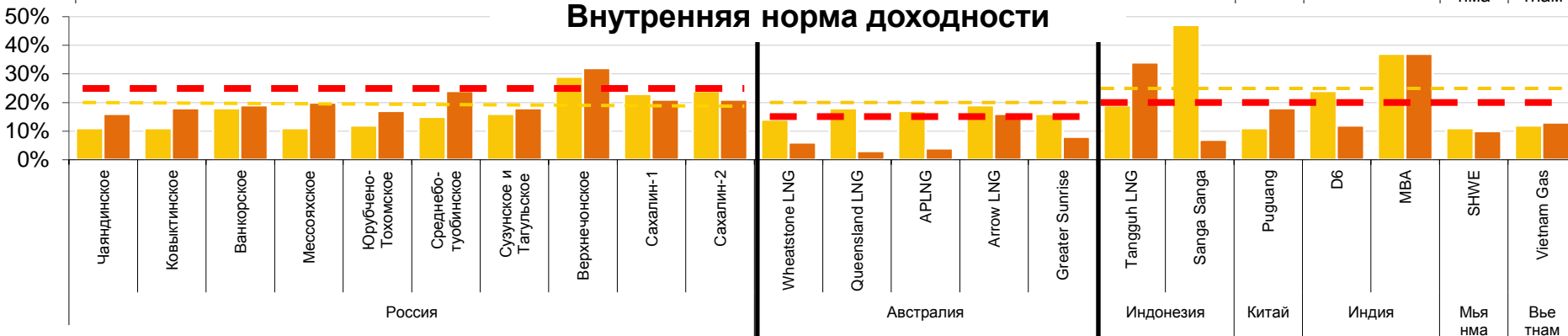
Добычные проекты в Восточной Сибири конкурентоспособнее других проектов в АТР



Отношение прибыли к капиталовложениям



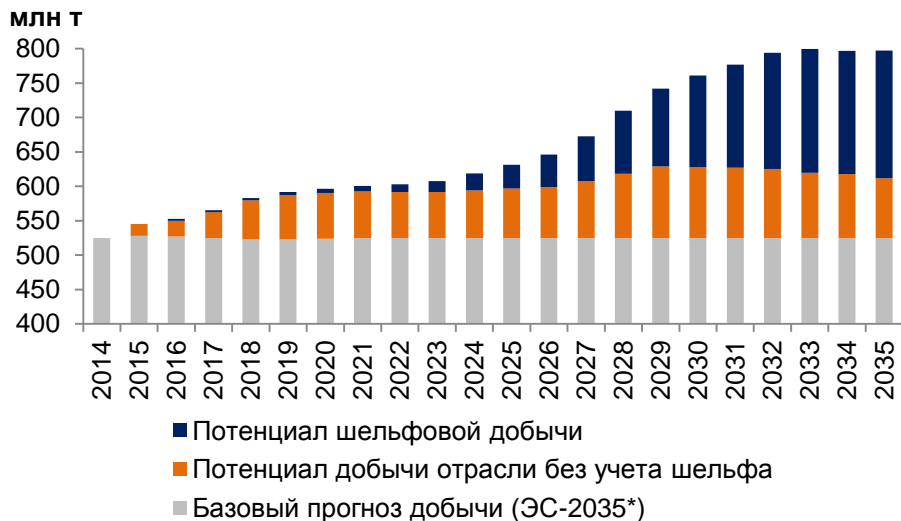
Внутренняя норма доходности



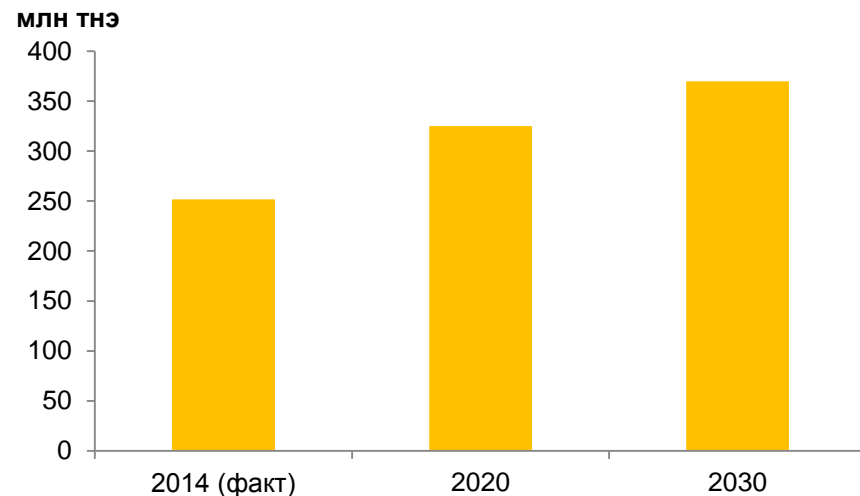
Потенциал развития российской нефтяной отрасли позволяет существенно нарастить добычу



Потенциал добычи нефти в России, 2014-2035 гг.



Прогноз добычи углеводородов ОАО «НК «Роснефть»**



- ▶ Потенциально добыча нефти в России к 2035 г. может достигнуть 600 млн т без учета шельфовых проектов, а по оптимистичным прогнозам с учетом шельфа – почти 800 млн т

* Энергетическая стратегия России на период до 2035 г.

** в соответствии со Стратегией развития Компании до 2030 г.

Источник: ОАО «НК «Роснефть»

Россия - центр добычи углеводородов общемирового значения



2016-2017

Ввод Сузунского, Восточно-Мессояхского месторождений

2018+

Таас-Юрях (2 очередь), Юрубчено-Тохомское, Русское, Тагульское, Лодочное месторождения

2020+

Добыча на восточных месторождениях 40 млн т**

- Широкие возможности для финансового и технологического сотрудничества и партнерства по крупным проектам – Таас-Юрях, Юрубчено-Тохомское месторождение, Ванкорский кластер



* добыча «на полке»

** по проектам на суше

Потенциал развития газового бизнеса «Роснефти» на Востоке России



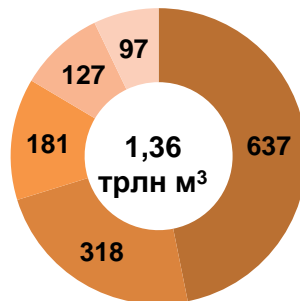
Газ континентальной части Востока РФ

- ▶ более 1 трлн м³ запасов и около 0,8 трлн м³ ресурсов газа
- ▶ ведётся масштабная программа геологоразведки – за 3 года открыты 6 месторождений
- ▶ монетизация газа – катализатор развития региона

Газ Сахалина - Дальневосточный СПГ (100%)

- ▶ запасы проекта – 0,6 трлн м³ газа Роснефти и Сахалина-1
- ▶ Компания получила и ведёт разведку на участках шельфа Охотского моря
- ▶ мощность завода СПГ и инфраструктуры – 5 млн тонн с расширением до 10 млн тонн в год
- ▶ ввод в эксплуатацию запланирован после 2020 г.
- ▶ проект позволит создать инфраструктуру и обеспечит рабочие места

Запасы газа Компании в регионе, ABC₁+C₂ (МФФ)

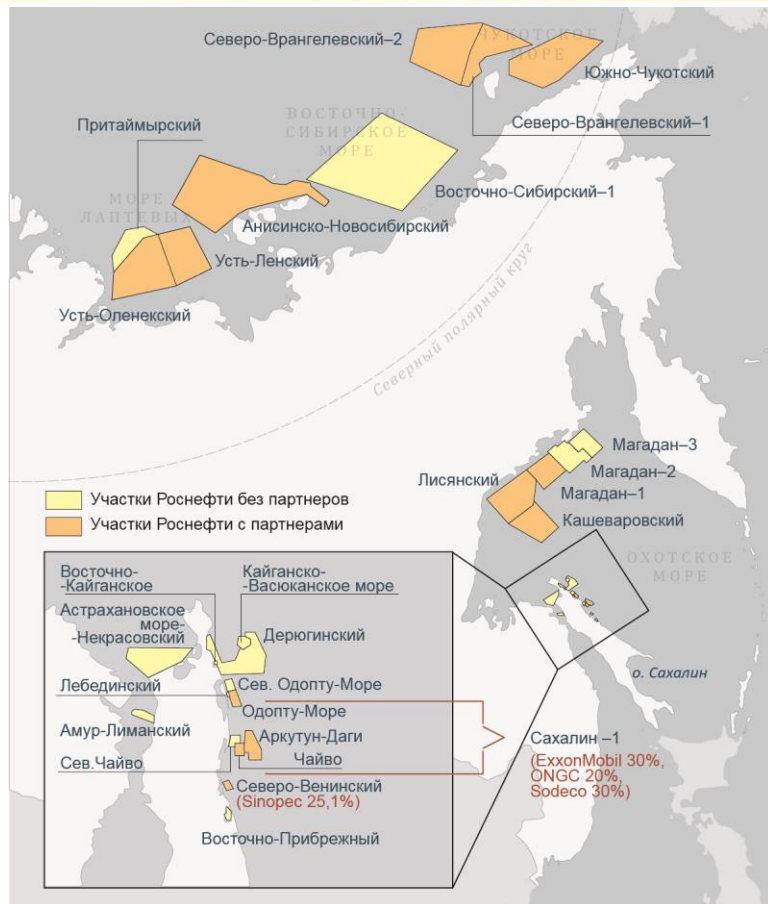


- Юг Красноярского края
- Иркутская обл.
- Респ. Саха-Якутия
- Сахалинская обл. (включая шельф)
- Доля в Сахалине-1 (20%)

Карта основных активов Компании в регионе



Поиск и разведка на шельфе морей Дальнего Востока



Лицензии на 26 шельфовых участках Дальневосточного федерального округа

- В стадии поисков и разведки 19 участков
- На 9 участках работы ведутся совместно с партнерами
- 9 участков открыты для возможного сотрудничества



Суммарные извлекаемые запасы в доле НК «Роснефть»:

- нефть+ конденсат - 117 млн т
- газ – 183 млрд м³

Ресурсный потенциал участков:

- (по оценке DeGolyer & MacNaughton и НК «Роснефть»)
- нефть+конденсат – 10,7 млрд т
 - газ - 10 трлн м³

В 2014 г. выполнено:

- Аэрогравимагниторазведка – 155 тыс. км
- Сейсморазведка 2D – 14,3 тыс. км
- Электроразведка – 1 300 км
- Сейсморазведка 3D – 1 500 км²
- Бурение – 1 разведочная скважина

Инвестиции в ГРП на шельфе ДВФО:

- 2014 г. (факт) – 10,4 млрд руб.
- 2015 г. (ожд.) – 13,7 млрд руб.
- 2016-2020 гг. (план) – 210,2 млрд руб.



Создание нового промышленного кластера на базе судостроительного комплекса «Звезда»



Строительство единого судостроительного комплекса, расположенного в бухтах Большой Камень и Пяти охотников

I очередь строительства 2012 – 2019 гг. в бухте Большой Камень

Площадки среднетоннажного судостроения

II очередь строительства 2018 – 2022 гг. в бухте Большой Камень

Площадка крупнотоннажного судостроения

III очередь строительства 2021 – 2024 гг. в бухте Пяти охотников

Площадка офшорного судостроения

Стоимость проекта: 145,5 млрд руб.

Основные заказчики судов и морской техники:

отечественные компании нефтегазового комплекса и морские пароходства России в лице: ОАО «НК «Роснефть», ОАО «Газпром», ОАО «Совкомфлот», ОАО «НОВАТЭК» и др.

Планируемые рабочие места ~ 7 500 человек

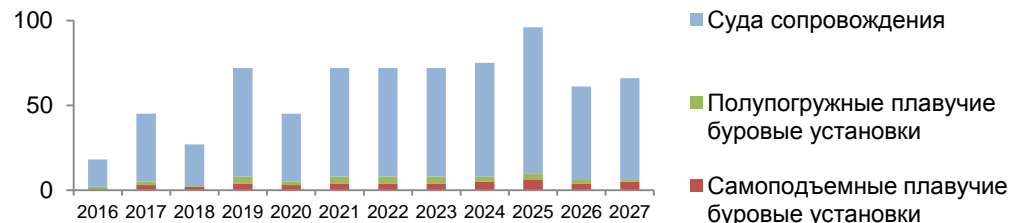


Бухта Большой Камень

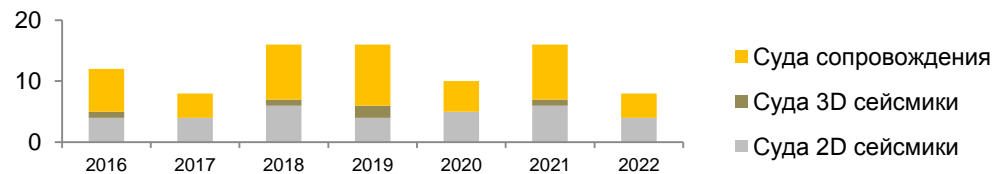


Бухта Пяти охотников

Потребность Роснефти в буровых установках и судах сопровождения для бурения на шельфе РФ



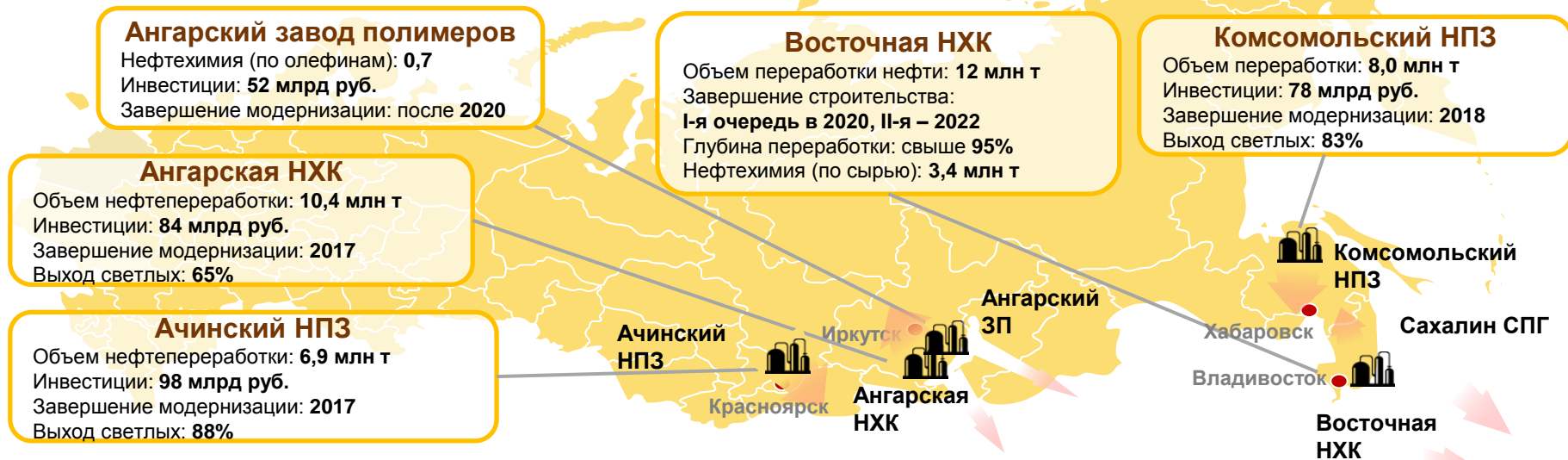
Потребность Роснефти в судах сейсморазведки и поддержки



Создание интегрированного нефтехимического бизнеса на Востоке РФ



- ▶ Развитие современных нефтехимических кластеров
- ▶ Инвестиции в модернизацию действующих предприятий ~ 315 млрд руб*.
- ▶ Обеспечение региональных рынков качественными моторным топливом и выход на рынки АТР с продукцией с высокой добавленной стоимостью



* - на основании исторических затрат и данных Бизнес-плана Компании на 2015-19 гг.

Источник: ОАО «НК «Роснефть»

Проект ВНК – высокотехнологичный нефтеперерабатывающий и нефтехимический комплекс



- ▶ ВНК расположен вблизи крупнейших рынков сбыта (Приморский край – более 50% спроса на топливо в ДФО; АТР)
- ▶ I очередь: нефтепереработка – **12 млн т в год**
- ▶ II очередь: нефтехимия – **3,4 млн т в год**
- ▶ Производство моторных топлив:
 - I, II очередь – **8,5 млн т в год**
- ▶ Производство нефтехимической продукции:
 - I, II очередь – **3,0 млн т в год**
- ▶ **Статус выполнения** проекта – подготовка проектной документации для I и II очереди проекта, проведение инженерных изысканий. Завершение работ в 2016 г.
- ▶ Возможности для сотрудничества – привлечение инвестора/ партнера в проект



Спасибо за внимание!

Контактная информация

117997, г. Москва, Софийская наб., 26/1

Телефон: +7 (499) 517-88-99

Факс: +7 (499) 517-72-35

E-mail: postman@rosneft.ru