

РОСНЕФТЬ: РОСТ ЗАПАСОВ, ДОБЫЧИ, ДИВИДЕНДОВ



Доказанные запасы нефти «Роснефти» в размере 1,960 млрд тонн позволяют обеспечить стабильный рост добычи в период до 2020 года, отметил на годовом собрании акционеров президент компании Игорь Сечин. По его словам, при цене на нефть выше \$90 за баррель и благоприятном налоговом режиме компания сможет достичь среднегодового темпа роста добычи углеводородов в этот период на уровне 4%. При этом в перспективе благодаря партнерству с лучшими международными компаниями «Роснефть» намерена заместить падающую добычу основных месторождений в Западной Сибири новыми ресурсами арктического шельфа.

К 2020 году «Роснефть» рассчитывает получить 5% добычи в новых регионах, а к 2030 году новые месторождения

Доказанные запасы нефти «Роснефти» в прошлом году выросли на 162%, или на 199 млн тонн

обеспечат почти 40% российской нефтедобычи компании.

Запасы выросли на 162%

В прошлом году «Роснефть» увеличила добычу нефти на 2,4% за счет дальнейшего развития Ванкорского и Верхнечонского проектов, а также поддержания стабильного уровня добычи на ме-

Bank of America Merrill Lynch: к 2030 году доказанные и вероятные запасы «Роснефти» могут вырасти в 1,5 раза

сторождениях в Западной Сибири и Самарской области. Добыча уг-

леводородов компании в четвертом квартале достигла рекордного уровня и превысила 2,6 млн баррелей н.э. в сутки (см. «Финансовые и производственные результаты НК «Роснефть» за 2011 г.»)

В средне- и долгосрочной перспективе заместить падающую добычу «Роснефть» намерена за счет ресурсов российского шельфа и новых проектов по освоению месторождений с трудноизвлекаемыми запасами нефти в Западной Сибири.

Извлекаемые ресурсы компании сегодня оцениваются в 28 млрд тонн н.э., что делает ее безусловным лидером по данному показателю. Большая их часть сосредоточена в Карском и Баренцевом морях. «Мы и далее планируем предпринимать шаги по увеличению ресурсной базы», — отметил И.Сечин, выступая перед акционерами. В прошлом году компания получила 21 новую лицензию, в том числе на шесть перспективных участков на шельфе Охотского моря.

По словам Карена Костяняна, аналитика Bank of America Merrill

Lynch, наличие лицензионных участков на шельфе фактически гарантирует компании восполнение и наращивание запасов: «По нашим оценкам, к 2030 году доказанные и вероятные запасы «Роснефти» могут вырасти в 1,5 раза, что гарантирует компании устойчивый рост добычи в долгосрочной перспективе».

Перспективы шельфа

Наибольший вклад в рост добычи госкомпании обеспечат морские проекты. «Роснефть» является крупнейшим недропользователем на российском шельфе — в 2010–2012 годах она получила лицензии на ведение геологоразведочных работ в акваториях Карского, Печорского, Баренцева и северной части Охотского морей.

Благодаря решению правительства РФ предоставить беспрецедентные льготы для шельфовых проектов резко выросла инвестиционная привлекательность работы на шельфе. По словам К.Костяняна, недавние нало-

говые инициативы государства позволяют инвесторам комфортно приступить к освоению богатейшего ресурсного потенциала российского шельфа и ускорить разработку трудноизвлекаемых запасов на суше: «На данный момент Россия предложила одни из самых льготных условий для привлечения капитала» (см. «Потенциальная добыча на шельфе»).

Как результат, в апреле 2012 года партнерами «Роснефти» на шельфе стали лучшие международные компании — ExxonMobil, Eni, Statoil. Почему выбор пал именно на эти компании? Отвечая на этот вопрос акционеров, И.Сечин напомнил, что все три компании являются мировыми лидерами в области шельфовой добычи, и «Роснефть» получит ключевые технологии по глубоководной добыче.

По словам главы госкомпании, шельфовые проекты по сложности и затратам сравнимы с исследованием космоса. А иностранные партнеры профинансируют начальную стадию геологоразведки, необходимую для открытия коммерческих перспектив проекта. ExxonMobil вложит в первоначальный этап GPP \$3,2 млрд, Eni — \$1 млрд.

По словам аналитика Bank of America Merrill Lynch, такое сотрудничество дает «Роснефти» уникальную возможность существенно прирастить запасы, не беря на себя какие-то риски, и гарантировать устойчивый рост добычи за пределами 2020 года. «Даже при достаточно консервативном варианте развития прирост добычи может составить 1 млн барр./сут., что составляет 10% от текущей валовой добычи в России, или 40% от добычи «Роснефти», — полагает К.Костанян.

СП с американской компанией уже приступает к освоению трех Восточно-Принозовемельских участков в Карском море. В ближайшие дни здесь начнутся сейсмические исследования, а бурение первой разведочной скважины запланировано на 2014–2015 годы. Окончательное инвестиционное решение по разработке месторождений Карского моря партнеры планируют принять в 2016–2017 годах.

Финансовые и производственные результаты НК «Роснефть» за 2011 г.

	3 кв. 2011 г.	4 кв. 2011 г.	Изм., %	2010 г.	2011 г.	Изм., %
Добыча углеводородов, тыс. барр н.э./сут.	2 591	2 622	+1,2%	2 521	2 586	+2,6%
Добыча нефти, тыс. барр/сут.	2 399	2 396	-0,1%	2 322	2 380	+2,5%
Добыча товарного газа, млрд м ³	3,00	3,53	+17,7%	12,34	12,79	+3,6%
Производство нефтепродуктов, млн т	14,98	15,21	+1,5%	47,89	55,38	+15,6%
Выручка от реализации, \$млн	24 627	23 951	-2,7%	63 047	91 975	+45,9%
ЕВГТДА, \$млн	5 283	4 753	-10,0%	19 203	22 022	+14,7%
Операционная прибыль, \$млн	3 693	3 099	-16,1%	13 499	15 880	+17,6%
Чистая прибыль, \$млн	2 778	2 992	+7,7%	10 400	12 452	+19,7%
Операционный денежный поток, \$млн	2 864	3 505	+22,4%	15 172	15 749	+3,8%
Капитальные затраты, \$млн	2 768	4 265	+54,1%	8 931	13 246	+48,3%
Чистый долг, \$млн	13 991	15 864	+13,4%	13 662	15 864	+16,1%

Кроме того ExxonMobil будет участвовать в освоении Туапсинского прогиба в Черном море. «Роснефть» также конкретизировала сотрудничество по шельфовым проектам с итальянской Eni: 21 июня в рамках Петербургского форума компании подписали ряд соглашений, которые предусматривают создание СП для освоения Центрально-Баренцевского и Федынского участков на Баренцевом море и Западно-Черноморского на Черном.

Госкомпания не исключает совместную разработку шельфовых проектов и с российскими партнерами. У ЛУКОЙЛа и ТНК-ВР есть некоторые шельфовые активы, которые могли бы заинтересовать «Роснефть», сообщил в рамках годового общего собрания акционеров И.Сечин.

Он напомнил, что освоение углеводородов на шельфе Арктики и глубоководном шельфе Черного моря является серьезным вызовом для нефтяных компаний — как с точки зрения усложнения условий работы, так и с точки зрения защиты чувствительных экосистем региона. Чтобы ответить на этот вызов, «Роснефть» в про-

шлом году создала Арктический научно-проектный центр шельфо-

Даже при консервативном варианте прирост добычи может составить 1 млн барр/д, это 10% от текущей валовой добычи РФ, или 40% от добычи «Роснефти»

вых разработок — первую организацию подобного рода в России.

Газовый потенциал

Среди стратегических приоритетов «Роснефти» И.Сечин также назвал развитие газового бизнеса. Это обусловлено особенностями портфеля активов компании:

На данный момент Россия предложила одни из самых льготных условий для привлечения капитала в шельфовые проекты

доля газа в доказанных запасах сегодня превышает 20% и составляет 3,2 млрд м³, в то время как его добыча — менее 10%.

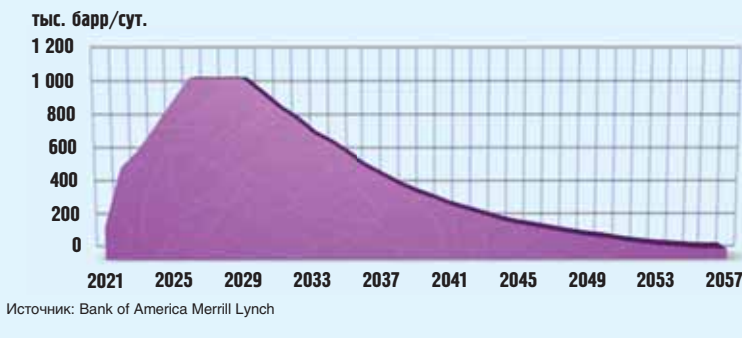
В перспективе до 2020 года газовые проекты будут играть весо-

Запасы углеводородов НК «Роснефть» по состоянию на 31 декабря 2011 г.

	Нефть, млн барр	Газ, млрд куб. футов	Нефть+газ*, млн барр н.э.
Классификация SEC (Комиссия по ценным бумагам и биржам США)			
Доказанные запасы	14 286	19 995	17 618
Классификация PRMS (Система управления углеводородными ресурсами)			
Доказанные запасы	18 351	30 004	23 352
Вероятные запасы	9 454	13 709	11 739
Возможные запасы	7 917	10 938	9 740

* 1 барр нефтяного эквивалента (н.э.) равен 6 000 кубических футов газа. Суммарные запасы НК «Роснефть» включают в себя 100% запасов консолидируемых дочерних обществ, а также долю в запасах зависимых обществ

Потенциальная добыча на шельфе



мую роль в суммарной добыче «Роснефти». Потенциал компа-

И.Сечин: «Роснефть» получит от зарубежных партнеров ключевые технологии по глубоководной добыче

нии по добыче газа составляет 50 млрд м³ в год, что более чем в

Потенциал по добыче газа составляет 50 млрд м³ в год, что более чем в четыре раза превышает текущий уровень добычи

четыре раза превышает текущий уровень добычи товарного газа.

«В ближайшее время мы планируем основательно приступить

Реализация газовой программы позволит «Роснефти» в ближайшие три года нарастить добычу до 20 млрд м³ и довести уровень утилизации ПНГ до 95%

к коммерциализации запасов природного и попутного нефтяного га-

«Роснефть» намерена постоянно выплачивать дивиденды в 25% от чистой прибыли

за компании, активизировав свою работу с конечными потребителя-

«Роснефть» прорабатывает возможность и целесообразность выхода на американский фондовый рынок

ми на внутреннем рынке», — заявил в своем выступлении

И.Сечин. По его словам, это позволит «Роснефти» начать разработку газовых залежей Харампурского месторождения в Западной Сибири и Кынско-Часельской группы месторождений в ЯНАО.

Первый шаг по развитию газовой стратегии госкомпания сделала в феврале текущего года, заключив соглашение об объединении газовых активов с ИТЕРОЙ. Партнеры намерены осуществлять совместную разведку и разработку газовых месторождений на территории России.

На начальном этапе суммарные извлекаемые запасы новой компании составят 60 млн тонн жидких углеводородов и около 1,2 трлн м³ газа. В ближайшие годы СП сможет добывать и реализовывать свыше 40 млрд м³ газа собственной добычи в год. При этом, как планируют стороны, СП станет оператором по добыче и реализации газа общих активов. Кроме этого, «Роснефть» и ИТЕРА договорились о расширении газового бизнеса за счет приобретения новых добывающих активов.

Госкомпания также продолжает реализацию программы по утилизации ПНГ. В прошлом году она вложила в ее финансирование 24 млрд рублей. Были запущены в эксплуатацию дожимные компрессорные станции на месторождениях Одопту-море на шельфе Сахалина и Комсомольское в ЯНАО. Подготовлена к пуску третья очередь газотурбинной электростанции на Приобском месторождении в Югре.

В текущем году «Роснефть» планирует завершить реализацию масштабного проекта по выводу ПНГ с Ванкорской группы месторождений в объеме до 6 млрд м³

в год. Проект включает в себя строительство установки подготовки газа, газоперекачивающей станции и магистральный газопровод длиной 108 км для подачи газа в единую транспортную систему «Газпрома».

По словам И.Сечина, реализация газовой программы «Роснефти» позволит уже в ближайшие три года нарастить добычу до 20 млрд м³ и довести уровень утилизации ПНГ до 95%.

Капитализация вырастет

Помимо возможности услышать от руководства «Роснефти» об основных показателях ее деятельности и развитии на ближайшую перспективу, для владельцев акций на годовом собрании подготовили хорошую новость: компания планирует выплатить дополнительные дивиденды за 2011 год, увеличив их размер до 25% от прибыли по МСФО. При этом компания будет стремиться сохранить выплаты на этом уровне постоянно, сообщил И.Сечин.

На собрании были одобрены рекомендованные ранее советом директоров компании дивиденды за прошлый год в размере 3,45 рублей на акцию. Таким образом, совокупный объем выплат достигнет 7,53 рубля на акцию. «Это первый большой шаг к увеличению капитализации «Роснефти», — считает аналитик Bank of America Merrill Lynch.

Напомним, увеличить дивиденды «Роснефти» до 25% от чистой прибыли предложил президент В.Путин в ходе презентации компании в Туапсе 15 июня 2012 года. По мнению главы государства, такое решение будет способствовать росту капитализации «Роснефти».

О внимании к повышению капитализации бизнеса говорит и намерение компании размещаться на бирже в Нью-Йорке. «Роснефть» прорабатывает возможность и целесообразность выхода на американский фондовый рынок, сообщил на собрании И.Сечин. В настоящий момент акции компании торгуются на Лондонской фондовой бирже (LSE). [A]

www.forumtek.ru

12-Й ПЕТЕРБУРГСКИЙ МЕЖДУНАРОДНЫЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ФОРУМ

18–20 СЕНТЯБРЯ 2012 САНКТ-ПЕТЕРБУРГ

ВЫСТАВКИ

Минерально-сырьевые и топливно-энергетические ресурсы
Нефтепереработка и нефтехимия
Нефтегазэкспо
Транспортировка углеводородного сырья
Атомная промышленность
Энергетическое машиностроение
Возобновляемая энергетика

ВПЕРВЫЕ Оффшорэкспо

ЭКСКЛЮЗИВНЫЙ СПОНСОР



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
НЕФТЕГАЗМОНТАЖСЕРВИС

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ СПОНСОР



ОФИЦИАЛЬНЫЙ СПОНСОР



■ BASF Group

СПОНСОРЫ



ОРГАНИЗАТОР

ВЫСТАВОЧНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ



197110, Санкт-Петербург, Петрозаводская ул., 12

Тел. (812) 320 9660, 320 8091, факс (812) 320 8090

E-mail: forumtek@restec.ru