



## Пресс-релизы

 [Пресс-релизы](#)

 [Новости](#)

2005 2006 2007 2008 2009 2010 2011 2012 2013 2014 2015 2016 2017 2018 2019 2020 2021 2022 2023 2024

Отображать только финансовые новости

[Январь](#) [Февраль](#) [Март](#) [Апрель](#) [Май](#) [Июнь](#) [Июль](#) [Август](#) [Сентябрь](#) [Октябрь](#) [Ноябрь](#) [Декабрь](#)

### «Роснефть» объявляет о результатах за 2014 г.

04 Март 2015

- **рост суточной добычи углеводородов на 4,8% до 5,1 млн. б.н.э./сут.**
- **сокращение удельных операционных затрат до 3,9 долл. на б.н.э.**
- **рост свободного денежного потока почти до 16 млрд долл.**
- **снижение чистого долга на 23,7%.**
- **крупнейший налогоплательщик - 3 трлн руб. бюджетных отчислений.**

ОАО «НК «Роснефть» публикует консолидированные финансовые результаты по МСФО за 12 мес. 2014 г.

Поиск по разделу

**ФОТО**



RSS подписка

Оповещения

Календарь

« Март, 2024 »

Пн	Вт	Ср	Чт	Пт	Сб	Вс
				<u>1</u>	2	3
<u>4</u>	<u>5</u>	<u>6</u>	<u>7</u>	<u>8</u>	9	10
<u>11</u>	<u>12</u>	<u>13</u>	<u>14</u>	<u>15</u>	16	17
<u>18</u>	<u>19</u>	<u>20</u>	<u>21</u>	<u>22</u>	23	24
<u>25</u>	<u>26</u>	<u>27</u>	<u>28</u>	<u>29</u>	30	31

### Операционные результаты

Добыча углеводородов (тыс. б.н.э./сут)

Переработка нефти (млн т)

Объем реализованной нефти и НП (млн т)

Объем реализации газа (млрд куб.м)

Запасы ABC1+C2 (млрд б.н.э)

Утилизация попутного нефтяного газа, (%)

ЗД-сейсмика, кв. км

Разведочное бурение, скв.

Собственный флот буровых установок, шт.

Завершение строительства установок на НПЗ, шт.

### Финансовые результаты

Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий

ЕВITDA

Чистая прибыль

12 мес.  
2014

12 мес.  
2013

изм.,  
%

5 106

4 873

4,8%

99,83

90,12

10,8%

207,4

192,9

7,5%

56,53

39,07

44,7%

129

122

5,7%

80,9

69,8

15,9%

22 030

12 091

82,2%

100

90

11,1%

213

81

163,0%

5

3

66,7%

млрд руб. (за исключением %)

5 503

4 694

17,2%

1 057

947

11,6%

350

388<sup>1</sup>

(9,8)%

Свободный денежный поток <sup>2</sup>	596	204	192,2%
	<b>млрд долл. США<sup>3</sup> (за исключением %)</b>		
Выручка от реализации и доход от ассоциированных и совместных предприятий	146,7	146,9	(0,1)%
ЕВITDA	29,0	29,5	(1,7)%
Чистая прибыль	9,3	13,0 <sup>1</sup>	(28,5)%
Свободный денежный поток <sup>2</sup>	15,8	6,5	143,1%

<sup>1</sup> Исключая эффект переоценки приобретенных активов ТНК-ВР в размере 167 млрд руб. (4,6 млрд долл. США по курсу на дату приобретения).

<sup>2</sup> Без учета предоплаты по долгосрочным контрактам на поставку нефти

<sup>3</sup> Для пересчета использованы среднемесячные курсы долл. США.

Комментируя результаты 2014 года, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть» Игорь Сечин сказал:

«Несмотря на продолжающийся кризис на нефтяных рынках, Компания сохранила показатель выручки в долларовом выражении на уровне более 146 млрд долл. Компания в полном объеме выполняет обязательства по долгосрочным договорам поставок нефти и нацелена на сотрудничество с нашими партнерами – крупнейшими международными компаниями-трейдерами. В 2014 году произошло событие, ставшее историческим в мировой нефтегазовой отрасли - успешно окончено разведочное бурение на новом месторождении Победа в Карском море.

Компания генерирует достаточный объем ликвидности и обеспечивает плановое погашение всех краткосрочных и долгосрочных обязательств, а также обладает необходимыми ресурсами для реализации плановой производственной программы в 2015 году. Несмотря на изменения внешней среды дивидендные выплаты остаются в размере 25% от чистой прибыли по МСФО.

Одними из ключевых задач в 2015 году являются поддержание добычи на зрелых месторождениях, завершение работ по укреплению собственного нефтесервиса, продолжение работы на шельфе, что полностью соответствует выбранной бизнес-модели и способствует повышению эффективности работы Компании».

### **Производственные показатели**

По итогам 2014 г. добыча углеводородов Компании составила 251,6 млн т.н.э., превышая уровень 2013 г. на 14,5%. За 2014 г. среднесуточная добыча углеводородов Компании достигла 5,1 млн б.н.э./сут, что на 4,8% превышает аналогичный показатель 2013 г. Среднесуточная добыча нефти и ЖУВ сохранилась на уровне 4,2 млн барр./сут. В 4 кв. 2014 г. среднесуточная добыча углеводородов достигла 5,2 млн б.н.э./сут., что на 2,5% выше аналогичного показателя 3 кв. 2014г.

Согласно оценке независимого аудитора Degolyer&MacNaughton, доказанные запасы углеводородов по классификации SEC составили 34 млрд б.н.э. (4,6 млрд т.н.э.), возмещение добычи приростом доказанных запасов - 154%. Прирост в 1 млрд б.н.э. был обеспечен за счёт эффективного вовлечения запасов (включая трудноизвлекаемые) в разработку посредством эксплуатационного бурения. Оптимизация системы разработки и успешная реализация программы геолого-технических мероприятий на базовом фонде скважин позволила прирастить дополнительно 1,8 млрд б.н.э.

По классификации PRMS, доказанные запасы составили 43 млрд б.н.э (5,8 млрд т.н.э.), возмещение добычи приростом доказанных запасов - 174%. Объем доказанных, вероятных и возможных запасов углеводородного сырья (ЗР) Компании по международной классификации PRMS превысил 106 млрд б.н.э. (14,4 млрд т.н.э.), показав рост на 5% по сравнению с показателем 2013 г.

По итогам 2014 г. общий объем запасов углеводородов Компании по российской классификации ABC1+C2 составил 129 млрд барр.н.э. (или 17 млрд т.н.э.), рост на 5,7% по сравнению с 2013 г. Существенный вклад (более 6 млрд. барр.н.э. прироста) в данный показатель внесла реализованная программа геолого-разведочных работ. Компания выполнила сейсмических работ 2Д в объёме 33,3 тыс. погонных километра, сейсмических работ 3Д в объёме 22 тыс. кв. км, пробурила 100 поисково-разведочных скважин с успешностью 80%. В результате было открыто 5 новых месторождений (в том числе 2 на шельфе) и 64 новые залежи углеводородного сырья на существующих месторождениях.

В 2014 г. Компания успешно завершила поисково-оценочное бурение в пределах Университетской структуры на уникальной по масштабам ресурсов Карской нефтегазоносной провинции. По результатам бурения скважины «Университетская-1» открыто самое северное месторождение в мире – «Победа» с извлекаемыми запасами 130 млн т легкой нефти и 396 млрд куб. м газа. В 2015 г. Компания продолжит подготовку береговых баз обеспечения и проведение инженерно-геологических изысканий на отдельных участках Баренцева и Охотского морей с целью подготовки к бурению в 2016 г. Компания также продолжит разработку проектов Сахалин-1 и Северное Чайво с суммарной плановой добычей до 10,3 млн т нефти (3,3 млн т в доле ОАО «НК «Роснефть») в 2015 г.

На континентальных проектах достигнуты максимальные с начала разработки уровни добычи на месторождениях «Ванкорнефти» (22,0 млн т) и «Верхнечонскнефтегаза» (8,2 млн т), а также в Западной Сибири на Уватской группе месторождений (10,0 млн т).

Внедрение горизонтальных скважин с многозональным гидроразрывом пласта, одновременно-раздельная добыча из нескольких пластов, управление пластовым давлением и другие мероприятия, позволили повысить эффективность зрелых месторождений и обеспечить поддержание уровней добычи в будущем.

Общий объем инновационных затрат Компании вырос на 15%, в том числе затраты на НИОКР увеличились на 45% по сравнению с 2013 г. Компания совершенствует технологии повышения эффективности эксплуатации зрелых месторождений, а также продолжает наработки перспективных технологий освоения низкопроницаемых газовых залежей и трудноизвлекаемых запасов в обустроенных регионах добычи углеводородов в Западной Сибири.. Компания удерживает лидерство в области исследований на Арктическом шельфе. Программа экспедиций «Кара-зима-2014» и «Кара-лето-2014» стала самой крупной в истории изучения акватории северных морей. Реализация инновационных проектов обеспечила устойчивый прирост патентов на объекты интеллектуальной собственности Компании. В 2014 г. общее количество патентов выросло более чем на 20% с 380 до 465. Дополнительно в 2014 г. подано 65 заявок на новые патенты.

На сегодняшний день «Роснефть» является лидером по добыче газа среди российских нефтяных компаний. В 2014 г. добыча газа составила 56,7 млрд куб.м, увеличившись на 49% по сравнению с 2013 г. Значительный рост обеспечен эффективной интеграцией новых газовых активов, включая консолидацию ОАО «Сибнефтегаз», а также реализацией программы экономически эффективного использования попутного нефтяного газа. Компания направляет по коммерческим каналам более 80% попутного газа,

остальное закачивается в пласт или используется в качестве топлива, замещая более дорогие источники энергии. На сегодняшний день весь планируемый в среднесрочной перспективе объем добычи газа законтрактрован, что позволяет Компании расширять свое присутствие на российском рынке газа. Расширение портфеля контрактов Компании обеспечило по итогам 2014 г. рост объема реализации газа на 44,7% до 56,53 млрд куб.м. С момента запуска биржевых торгов природным газом в октябре 2014 г. на площадке Санкт-Петербургской международной товарно-сырьевой биржи Компания принимает активное участие в каждой торговой сессии.

По итогам 2014 г. Компания сохранила низкие операционные затраты в размере 3,9 долл. на барр. н.э., сократив их на 9,3% от уровня 2013 г., и удельные капитальные затраты в размере 5,3 долл. на барр.н.э.

В 2014 году Компания провела масштабную программу развития и расширения собственных нефтесервисных мощностей. Собственный флот буровых установок вырос с 81 до 213. Доля внутреннего сервиса ремонта и освоения скважин увеличилась с 30% до 40% в 2014 г., повышая обеспеченность собственным сервисом растущей потребности Компании. Количество собственных мощностей по ремонту и освоению скважин выросло на 67%, до 533 бригад по сравнению с 320 бригадами годом ранее.

Проводимые мероприятия по управлению затратами и повышению эффективности позволили удержать номинальные расценки собственного сервиса на уровне 2013 года при полном исполнении социальных программ Компании (в частности, сохранена стоимость метра проходки на уровне 2013 года). Проведенная работа позволяет Компании обеспечивать основные объемы бурения собственными силами и не зависеть от конъюнктуры на рынке. В 2015 году Компания планирует продолжить дальнейший рост эффективности. Большое внимание уделяется применению передовых сервисных технологий и повышению эффективности внутрискважинных работ и бурения: расширяется использование современных технологий многостадийного гидроразрыва пласта, роторных-управляемых систем, оптимизация конструкций скважин в целях сокращения сроков строительства. Продолжая работу по развитию собственного нефтесервиса, Компания в 2015 году планирует продолжить программу расширения мощностей в бурении и ТКРС. В целях повышения операционной эффективности и обеспечения потребности Компания рассматривает программу по развитию собственного сервиса в области ГРП.

За 2014 г. российскими и зарубежными НПЗ Компании переработано 99,83 млн т нефти, что на 10,8% больше показателя 2013 г. В значительной степени рост переработки обеспечен на НПЗ Компании в РФ,

что является результатом программы модернизации заводов и развития производственных мощностей, в рамках которых проходило строительство сложных производственных установок на НПЗ РФ, а также интеграции нефтеперерабатывающих активов.

В 2014 г. в рамках реализации программы модернизации НПЗ Компания завершила строительство установок изомеризации на Куйбышевском НПЗ, Новокуйбышевском НПЗ и Рязанской НПК, риформинга на Новокуйбышевском НПЗ, а также установки вакуумной перегонки мазута на Рязанской НПК.

Благодаря усилиям по повышению эффективности производственных процессов и оптимизации ассортимента реализуемой продукции был достигнут эффект около 12 млрд.руб., в том числе за счет прироста производства моторных топлив класса Евро-4 и Евро-5 на 18% по сравнению с 2013 г.

Компания подписала с ОАО «АК «Транснефть» соглашение в рамках проекта строительства нефтепровода-отвода от магистрального нефтепровода «Восточная Сибирь - Тихий Океан» (ВСТО) до Комсомольского нефтеперерабатывающего завода. Финансирование проектирования и строительства нефтепровода-отвода будет осуществляться за счет средств долгосрочного тарифа.

Увеличен объем поставок нефти и нефтепродуктов по долгосрочным договорам в европейском и восточном направлениях на 22% по сравнению с 2013 г., включая контрактные поставки в Китай в размере 22,6 млн т (2013 г. - 15,8 млн т). Объем реализации нефти и нефтепродуктов за 2014 г. вырос на 7,5% и составил 207,4 млн т.

Компания продолжает последовательную работу по расширению присутствия на развивающихся высокодоходных рынках сбыта АТР. Так, в 2014 г. подписано соглашение с индийской компанией Essar об условиях поставок до 100 млн т нефти и нефтепродуктов на НПЗ в Индии в течение 10 лет.

Компания нацелена на расширение эффективных каналов реализации нефтепродуктов. В 2014 г. Компания осуществила рекордную перевалку нефтепродуктов через терминал в Находке ~7,2 млн т с целью увеличения поставок на рынок АТР. Кроме того, в 2014 г. Роснефть проделала масштабную работу по выходу и расширению присутствия на рынках Закавказья и Центральной Азии.

Розничная сеть Компании в России насчитывает около 2400 АЗС с долей рынка более 20%. Компания проводит политику оптимизация издержек, что позволяет ей сдерживать рост розничных цен в пределах инфляции.

## Финансовые показатели <sup>1</sup>

Выручка от реализации составила 5 503 млрд руб., что на 17,2% выше показателя 2013 г. Рост выручки связан, в основном, с увеличением объемов реализации вследствие эффективного управления структурой реализации и роста поставок по долгосрочным договорам, а также обесценением курса рубля, частично скомпенсировавшим падение цен на нефть.

В долларовом выражении, несмотря на значительное снижение мировых цен на нефть на 46,5% (начиная с июня 2014 г.), выручка составила 146,7 млрд долл., что сопоставимо с уровнем 2013 г.

Прибыль до уплаты процентов, налога на прибыль и амортизации (ЕБИТДА) выросла на 11,6% и составила 1 057 млрд руб. В результате постоянного контроля над операционными и административными расходами, а также положительной операционной синергии в размере 31,8 млрд руб. (0,84 млрд долл.), Компания сохранила показатель ЕБИТДА на высоком уровне 2013 г. - 29 млрд долл., несмотря на увеличение налоговой нагрузки (в т.ч. негативный эффект лага экспортных пошлин, рост ставки НДС и повышение тарифов естественных монополий).

Компания предприняла меры по снижению влияния волатильности курсов валют на показатели отчетности<sup>2</sup> и обеспечила высокий уровень прибыли для выплаты дивидендов в соответствии с дивидендной политикой. Чистая прибыль «Роснефти» за 2014 г. составила 350 млрд руб. (9,3 млрд долл.), в том числе прибыль, относящаяся к акционерам Роснефти – 348 млрд руб.

В 4 кв. 2014 г. «Роснефть», на фоне резкого ухудшения макроэкономической обстановки и падения ряда показателей по отрасли, обеспечила высокий уровень финансового результата: 89 млрд руб. (чистая прибыль). Несмотря на сложные макроэкономические условия, Компания в очередной раз увеличила генерируемый свободный денежный поток – до 192 млрд руб. и уменьшила величину долга в долларовом эквиваленте за квартал до 43,8 млрд долл.- на фоне ухудшения аналогичных показателей по отрасли.

Вследствие ухудшения макроэкономической ситуации Компания провела оптимизацию капитальных затрат до 533 млрд руб. в 2014 г. (13,9 млрд долл.), что на 4,8% ниже показателя 2013 г.

Свободный денежный поток Компании составил 596 млрд руб. (15,8 млрд долл.), что в 2,4 раза выше аналогичного показателя 2013 г. долларовом выражении (6,5 млрд долл.), вследствие эффективного управления ликвидностью, контроля и ускорения оборачиваемости оборотного капитала.



Компания поддерживает высокий уровень ликвидных средств, составивших 939 млрд руб. (16,7 млрд долл.) по состоянию на 31 декабря 2014 г., который обеспечивает стабильное плановое погашение всех краткосрочных и долгосрочных обязательств и реализацию инвестиционной программы.

Уровень чистого долга в долларовом выражении сократился на 13,6 млрд долл. за отчетный период. На показатель долговой нагрузки в рублевом выражении значительно повлиял негативный эффект обесценения курса рубля по отношению к иностранной валюте, который не влияет на долговую нагрузку в долларовом выражении, учитывая стабильность выручки и плановое погашение всех кредитных обязательств. Соотношение чистого долга к EBITDA в долл. США сократилось за 2014 г. с 1,77 до 1,51<sup>3</sup>.

«Роснефть» перечислила в бюджеты всех уровней более 3 трлн руб., что на 12% выше уровня прошлого года (2,7 трлн руб.) Компания остается крупнейшим налогоплательщиком страны, обеспечивающим пятую часть от всех налоговых поступлений консолидированного бюджета РФ.

<sup>1</sup> Для перевода финансовых показателей в долл. США использованы среднемесячные курсы доллара.

<sup>2</sup> Для обеспечения более точного и качественного признания в отчетности эффекта курсовых рисков, достоверно отражающего результаты деятельности, стратегию Компании и существующую защиту от курсовых рисков в условиях волатильности обменных курсов, с 1 октября 2014 года было принято решение о применении учета курсовых разниц в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». По состоянию на указанную дату Компания оформила необходимую документацию, требуемую МСФО (IAS) 39, что позволило отразить фактически существующую в Компании систему защиты от курсовых рисков в отчетности по МСФО без изменения учетной политики и принципов учета. Учет управления рисками (хеджирования) применяется с целью отражения в финансовой отчетности эффектов бухгалтерского хеджирования части экспортной выручки обязательствами, номинированными в долларах США. Часть курсовых разниц по валютным кредитам, рассматриваемым в качестве инструментов хеджирования, отражена в составе капитала без одновременного влияния на отчет о прибылях и убытках. Эффект переноса накопленных убытков от переоценки инструментов хеджирования будет определяться ежемесячно начиная с 2015 года по мере признания соответствующей доли валютной выручки.

<sup>3</sup> Расчет коэффициента учитывает EBITDA ООО НГК «Итера» и приобретенных активов ТНК-ВР с 01.01.13. Для расчета EBITDA использован среднемесячный курс долл. США, для пересчета показателя чистого долга использовался курс долл. США на конец соответствующих периодов.

## **Управление информационной политики**

**ОАО «НК «Роснефть»**

**тел.: +7 (495) 411 54 20**

**факс: +7 (495) 411 54 21**

**04 марта 2015 года**

*Настоящие материалы содержат заявления в отношении будущих событий и ожиданий, которые представляют собой перспективные оценки. Любое заявление, содержащееся в данных материалах, которое не является информацией за прошлые отчетные периоды, представляет собой перспективную оценку, связанную с известными и неизвестными рисками, неопределенностями и другими факторами, в результате влияния которых фактические результаты, показатели деятельности или достижения могут существенно отличаться от ожидаемых результатов, показателей деятельности или достижений, прямо или косвенно выраженных в данных перспективных оценках. Мы не принимаем на себя обязательств по корректировке содержащихся здесь данных, с тем чтобы они отражали фактические результаты, изменения в исходных допущениях или факторах, повлиявших на перспективные оценки.*

**8 (800) 500-11-00**

Телефон для акционеров  
(звонок по России бесплатный)

**8 (800) 775-75-88**

Единая горячая линия  
службы поддержки АЗС

Выбрать раздел

[Карта сайта](#)

[О Компании](#)

[Корпоративное управление](#)

[Бизнес](#)

[Инвесторам и акционерам](#)

[Пресс-центр](#)

[Устойчивое развитие](#)

© РОСНЕФТЬ, 2024

Мы в соцсетях:

[In English](#)

[Официальное уведомление](#)

[Контакты](#)

[Подписка](#)

[О проекте](#)