

ОАО «ТНК-ВР Холдинг»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

учет хеджирования, предусмотренный положениями МСФО (IAS) 39. Прибыли и убытки, связанные с изменением справедливой стоимости производных инструментов, были признаны в консолидированном отчете о прибылях и убытках в составе доходов по процентам и прочих финансовых доходов / (расходов). Группа использует систему контроля, включающую в себя процедуру утверждения, учет и мониторинг деятельности, связанной с использованием производных финансовых инструментов. Ограниченное использование Группой производных инструментов не подвергает существенным кредитным или рыночным рискам результаты ее деятельности, финансовое положение или ликвидность.

В консолидированном отчете о финансовом положении производные финансовые инструменты оцениваются по справедливой стоимости и включаются в статьи «Торговая и прочая дебиторская задолженность» или в «Кредиторская задолженность и начисленные обязательства». Справедливая стоимость рассчитывается Группой на основе рыночных котировок фьючерсных цен на углеводороды (Уровень 2 в Иерархии оценки справедливой стоимости).

Операции (сделки) и балансовые остатки по производным инструментам:

(Убытки)/прибыль по производным инструментам	За год, закончившийся		За год, закончившийся
	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2011 г.
Товарные контракты – свопы на нефть и нефтепродукты	(3)	-	-
Справедливая стоимость	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.	1 января 2011 г.
Товарные контракты – свопы на нефть и нефтепродукты	-	0,3	(0,2)

Объемы вышеупомянутых своп-контрактов, в которых Группа выступала в качестве плательщика по фиксированной цене, составили 12,9 млн тонн (16,6% от общей добычи нефти) и 16,1 млн тонн (22,2% от общей добычи нефти) за годы, закончившиеся 31 декабря 2012 и 2011 гг., соответственно. Объемы вышеупомянутых своп-контрактов, в которых Группа выступала в качестве продавца по фиксированной цене, составили 7,7 млн тонн (9,9% от общего объема добычи нефти) и 2,5 млн тонн (3,4% от общего объема добычи нефти) за годы, закончившиеся 31 декабря 2012 и 2011 гг., соответственно. По состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг. у Группы не имелось отрицательных позиций по производным инструментам, а по состоянию на 1 января 2011 года не было положительных позиций.

Долгосрочная задолженность по кредитам и займам. Кредитные соглашения с банками предусматривают применение плавающих процентных ставок, отражающих текущие условия в отношении аналогичных займов. Балансовая стоимость задолженности по банковским кредитам отражает разумное приближение к их справедливой стоимости.

Примечание 25. Информация по сегментам

Ниже представлена информация об операционной деятельности Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2012 и 2011 гг., в соответствии с МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты».

Для управленческих целей Группа разделена на бизнес-единицы по основным видам деятельности и имеет два операционных сегмента: разведка и добыча («РиД») и переработка, маркетинг и торговля («Пит»).

Сегмент РиД занимается разведкой и разработкой нефтегазовых месторождений, а также добычей нефти и газа. Результаты сегмента РиД включают прибыли/убытки от финансовых вложений в Мессояху и ННК.

ОАО «ТНК-ВР Холдинг»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

Сегмент Пит осуществляет переработку нефти в нефтепродукты, а также закупает, продает и транспортирует нефть и нефтепродукты. Результаты сегмента Пит включают прибыли/ (убытки) от ООО «ТНК-Шереметьево».

К сегменту «Прочие» относится, в основном, внутрикорпоративная деятельность.

Руководство Группы анализирует финансовую информацию, подготовленную на основании МСФО, в которую были внесены определенные корректировки для целей управленческой отчетности. Как представлено в Примечании 2, ранее Компания готовила консолидированную финансовую отчетность в соответствии с ОПБУ США, соответственно, финансовая информация, анализируемая руководством Группы, была основана на ОПБУ США. Влияние перехода на МСФО на показатели, анализируемые руководством Группы в 2011, раскрыто в свертке EBITDA с прибылью до налогообложения далее в этом примечании.

В целях принятия решений о распределении ресурсов и оценки эффективности деятельности руководство Группы осуществляет мониторинг результатов операционной деятельности каждой бизнес - единицы по отдельности. Информация по сегментам готовится, исходя из оценок рыночных цен и других прогнозных факторов и необязательно отражает юридическую структуру Группы или фактические условия внутригрупповых операций между предприятиями Группы. В основе оценки информации по сегментам лежит EBITDA. Управление финансами (включая финансовые расходы и финансовые доходы) и налогом на прибыль Группы осуществляется на уровне Группы и не распределяется по операционным сегментам.

Для целей подготовки информации по сегментам принимается допущение, что все объемы сырой нефти и конденсата передаются из сегмента Рид в сегмент Пит в рамках межсегментных продаж по рыночной цене «нетбэк» каждого конкретного продукта или смеси. Выручка от продаж третьим сторонам сегмента Рид включает в основном выручку от продаж газа и продуктов газопереработки. Выручка от внешних продаж сегмента Пит в основном представлена общей консолидированной выручкой Группы за вычетом выручки от продажи газа. EBITDA сегмента Пит включает всю маржу по очистке нефтепродуктов и маркетингу, а также всю маржу, связанную с эффективностью работы с сырой нефтью, т.е. оптимизацией каналов сбыта. Расходы, связанные со сбытом (экспортные пошлины, акцизы и транспортные расходы) относятся полностью на Пит. Операционные расходы, налоги, кроме налога на прибыль, и прямые административные расходы, включая приходящиеся на сегмент расходы головного офиса, распределяются на соответствующий сегмент по мере возникновения. Общие и административные расходы, связанные с функциями поддержки бизнеса, не распределяются по сегментам, а включаются в сегмент «Прочие».

За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	Разведка и добыча	Переработка и торговля	Прочие	Устранение внутри- групповых оборотов и остатков	Итого
Выручка сегментов					
Третьи лица	37	1 684	2	-	1 723
Между сегментами	763	4	-	(767)	-
Итого выручка по сегментам	800	1 688	2	(767)	1 723
За вычетом: экспортных пошлин					482
Выручка от реализации и прочей операционной деятельности по МСФО					1 241
Прибыль/(Убыток) от инвестиций, учитываемых по методу долевого участия	(1)	1	-	-	-
Убытки от обесценения по сегментам	(1)	-	-	-	(1)
EBITDA	322	98	(14)	-	406
Капитальные затраты по	141	22	4	-	167

ОАО «ТНК-ВР Холдинг»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

сегментам					
За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.	Разведка и добыча	Переработка и торговля	Прочее	Устранение внутри- групповых оборотов и остатков	Итого
Выручка сегментов					
Третьи лица	38	1 573	2	-	1 613
Между сегментами	694	2	-	(696)	-
Итого выручка по сегментам	732	1 575	2	(696)	1 613
За вычетом: экспортных пошлин					474
Выручка от реализации и прочей операционной деятельности по МСФО					1 139
Прибыль/(Убыток) от инвестиций, учитываемых по методу долевого участия	-	-	-	-	-
Убытки от обесценения по сегментам	(2)	-	-	-	(2)
EBITDA	289	115	-	-	404
Капитальные затраты по сегментам	129	23	-	-	152

За год, закончившийся 31 декабря 2012 г. валовый доход в размере 1 026 млрд рублей или 60% от валового дохода Группы относится к единственному покупателю, который является дочерним обществом ТНК-ВР. За год, закончившийся 31 декабря 2011 г., 1 013 млрд рублей или 63% от валового дохода Группы относится к единственному покупателю, который является дочерним обществом ТНК-ВР. Данный валовый доход включает продажи нефти и нефтепродуктов и относится к сегменту Переработка и торговля.

Сверка капитальных затрат по сегментам с общими капитальными затратами Группы представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.
Капитальные затраты сегментов	167	152
Государственные субсидии, использованные в строительстве	(15)	(15)
Запасы, использованные в строительстве	5	2
	157	139
Капитальные затраты Группы на приобретение основных средств (Примечание 11)	155	137
Капитальные затраты Группы на приобретение нематериальных активов (Примечание 12)	2	2
Итого капитальные затраты Группы	157	139

ОАО «ТНК-ВР Холдинг»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

(в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

Сопоставление показателя EBITDA, который не является показателем МСФО, с прибылью до налогообложения за годы, закончившиеся 31 декабря 2012 и 2011 гг., представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.
EBITDA	406	404
Влияние перехода на МСФО*		(5)
Истощение, износ и амортизация	(66)	(56)
Финансовые затраты	(1)	(2)
Убыток по курсовым разницам, нетто	(6)	-
Процентный доход и чистые прочие финансовые (расходы)/доходы, включая убытки по производным инструментам	4	2
Прибыль до налога на прибыль	337	343

* Более подробно информация о влиянии перехода на МСФО представлена в Примечании 2а.

Сегментная информация по географическим регионам

Группа осуществляет деятельность в Российской Федерации, на территории которой компании Группы проводят геологоразведочные работы и занимаются разработкой месторождений и добычей нефти и газового конденсата, а также реализацией нефти, газового конденсата и продуктов переработки нефти.

Примечание 26. События после отчетной даты

События после отчетной даты оценивались Группой за период с 1 января по 28 марта 2013 года, даты выпуска настоящей консолидированной финансовой отчетности.

21 марта 2013 года ОАО «НК «Роснефть» объявила о завершении сделки по приобретению долей ВР и ААР в ТНК-ВР и получении контроля над Компанией. Компания ОАО «НК «Роснефть» также объявила о том, что ее Советом Директоров от 21 марта 2013 года было одобрено получение ОАО «НК «Роснефть» процентных займов от Группы в размере до 114 млрд рублей сроком до пяти лет.

ОАО «ТНК-ВР Холдинг»

Дополнительная информация по геологоразведочным работам и добыче нефти и газа
(неаудированная) (в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

Дополнительная информация по деятельности по разведке и добыче нефти и газа (неаудированная)

Группа продолжает раскрывать неаудированную дополнительную информацию по деятельности по разведке и добыче нефти и газа в соответствии с ОПБУ США в шести разделах:

- I. Капитализированные затраты, связанные с деятельностью по добыче нефти и газа.
- II. Затраты, понесенные в связи с приобретением прав на разведку и добычу и деятельностью по разведке и разработке месторождений.
- III. Результаты деятельности по добыче нефти и газа.
- IV. Информация об объемах запасов.
- V. Стандартизированная оценка дисконтированных будущих чистых денежных потоков.
- VI. Основные факторы изменений стандартизированной оценки суммы дисконтированных будущих чистых денежных потоков.

I. Капитализированные затраты, связанные с деятельностью по добыче нефти и газа

Консолидируемые дочерние общества	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.
Нефтегазовые основные средства	781	742
<i>включая стоимость прав на разведку месторождений с недоказанными запасами</i>	18	34
Объекты незавершенного строительства месторождений нефти и газа	78	79
Накопленные износ и амортизация	(256)	(249)
Чистые капитализированные затраты по консолидированным дочерним обществам	603	572

II. Затраты, понесенные в связи с приобретением прав на разведку и добычу и деятельностью по разведке и разработке месторождений

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.
Консолидируемые дочерние общества		
Приобретение прав на разработку месторождений с доказанными запасами	1	
Приобретение прав на разведку месторождений с недоказанными запасами	1	2
Затраты на геологоразведку, капитализированные	6	4
Затраты на геологоразведку, отнесенные на расходы	6	3
Затраты на разработку месторождений	125	105
Итого затраты, понесенные консолидированными дочерними обществами	139	114

III. Результаты деятельности по добыче нефти и газа

Далее приведены результаты деятельности Группы по добыче нефти и газа. В соответствии с разделом Кодификации бухгалтерских стандартов (далее «КБС») № 932 «Добывающие отрасли: нефть и газ», при передаче добытого сырья внутри Группы в расчетах используются рыночные цены. Налог на прибыль рассчитывается по ставкам, применяемым в РФ. Финансовые результаты не включают корпоративные накладные расходы и процентные расходы

ОАО «ТНК-ВР Холдинг»**Дополнительная информация по геологоразведочным работам и добыче нефти и газа
(неаудированная)** (в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.
Консолидируемые дочерние общества		
Выручка		
Выручка от реализации	940	850
Передача нефти на переработку	265	289
Экспортные пошлины и транспортные расходы	(402)	(410)
Итого чистая выручка	803	729
Производственные расходы (исключая налог на добычу полезных ископаемых)	109	104
Расходы на проведение геологоразведочных работ	6	3
Истощение, износ и амортизация	55	49
Обесценение и убыток от выбытия активов	6	2
Прибыль от выбытия компаний	(3)	
Налоги, за исключением налога на прибыль	325	295
Налог на прибыль	49	46
Итого финансовые результаты консолидированных дочерних обществ	256	230

IV. Информация об объемах запасов

Ниже приведено количество доказанных запасов нефти и газа, а также изменение запасов по состоянию на 31 декабря 2012 и 2011 гг.

В отчете использовались определения, содержащиеся в нормативных документах Комиссии по Ценным бумагам США.

Доказанными запасами являются объемы нефти и газа, которые (в соответствии с результатами геолого-геофизического исследования и техническими характеристиками) с достаточной степенью уверенности могут быть определены как экономически извлекаемые из существующих месторождений после указанной даты при существующих экономических, операционных и политических факторах. К существующим экономическим факторам относятся цены и себестоимость, на основании которых рассчитывается производительность месторождений, а именно: средняя цена за отчетный период (определяемая с использованием цен на первый день месяца), а также себестоимость на конец года. В связи с присущей неопределенностью и ограниченностью данных по месторождениям, оценка запасов подразумевает некую неточность, предполагает применение суждения и может быть изменена со временем при появлении новой дополнительной информации.

Доказанными разрабатываемыми запасами являются такие доказанные запасы, которые могут быть извлечены из существующих скважин при помощи имеющегося оборудования и технологий или для которых стоимость необходимого оборудования сравнительно ниже, чем стоимость строительства новой скважины.

Доказанные запасы Группы и ее ассоциированного лица расположены в Российской Федерации. Руководство отнесло к доказанным запасам Группы значительные объемы запасов, которые могут быть извлечены после истечения срока действия некоторых существующих лицензий. По мнению руководства, срок действия этих лицензий может быть продлен при условии соблюдения Группой их условий и получения одобрения со стороны соответствующего регулирующего органа; руководство намерено продлевать лицензии на разведку и добычу на тех участках, где продолжение добычи возможно после истечения срока лицензий. Группа уже продлила ряд лицензий, и до настоящего момента Группа не получила ни одного отказа по поданным заявкам на продление лицензий.

В таблице ниже представлена оценка чистых доказанных запасов нефти и газа и их изменения за годы, закончившиеся 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года.

ОАО «ТНК-ВР Холдинг»

Дополнительная информация по геологоразведочным работам и добыче нефти и газа
(неаудированная) (в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

Нефть, газовый конденсат и жидкие газовые фракции, млн баррелей	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.
Консолидируемые дочерние общества		
Чистые доказанные запасы на начало периода	7 905	7 886
Пересмотр предыдущих оценок	761	550
Приобретение запасов углеводородов		
Прирост запасов в результате доразведки и открытия новых запасов	106	33
Добыча	(566)	(564)
Продажа запасов углеводородов	(39)	-
Чистые доказанные запасы консолидированных дочерних обществ на конец периода	8 167	7 905
Чистые доказанные разработанные запасы консолидированных дочерних обществ на конец периода	4 593	4 840

Газ, млрд куб. футов	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.
Консолидируемые дочерние общества		
Чистые доказанные запасы на начало периода	6 833	5 266
Пересмотр предыдущих оценок	3 014	2 065
Приобретение запасов углеводородов		
Добыча	(525)	(498)
Чистые доказанные запасы консолидированных дочерних обществ на конец периода	9 322	6 833
Чистые доказанные разработанные запасы консолидированных дочерних обществ на конец периода	5 144	4 603

V. Стандартизированная оценка дисконтированных будущих чистых денежных потоков

Стандартизированная оценка будущих дисконтированных чистых денежных потоков была рассчитана в соответствии с КБС № 932. Будущие чистые потоки денежных средств рассчитаны с применением средней цены за отчетный период (определяемой с использованием цен на первое число месяца) и себестоимости на конец года и годового коэффициента дисконтирования 10% к объемам оценочных чистых доказанных запасов на конец года с использованием стандартной формулы. Расчеты используют субъективное суждение при оценке будущих сроков выработки запасов. Более того, вероятные и возможные запасы, которые могут перейти в категорию доказанных запасов в будущем, не исключаются. В результате будущие денежные потоки, рассчитанные в соответствии с КБС № 932, не всегда показательны с точки зрения будущих денежных потоков Группы и справедливой стоимости ее запасов нефти и газа; при применении других, не менее обоснованных, допущений можно получить существенно различающиеся результаты.

ОАО «ТНК-ВР Холдинг»

Дополнительная информация по геологоразведочным работам и добыче нефти и газа
(неаудированная) (в миллиардах российских рублей, если не указано иное)

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.
Консолидируемые дочерние общества		
Будущий приток денежных средств	11 726	10 519
Будущие затраты на добычу и разработку	(8 462)	(7 564)
Будущие расходы по налогу на прибыль	(585)	(522)
Будущие чистые денежные потоки	2 679	2 433
Ставка дисконтирования, применяемая к оценочным будущим денежным потокам (10% годовых)	(1 367)	(1 210)
Стандартизированная оценка дисконтированных будущих чистых денежных потоков консолидированных дочерних обществ	1 312	1 223

Будущие затраты на демонтаж оборудования, ликвидацию скважин и рекультивацию земель включены в состав будущих затрат на добычу и разработку.

VI. Основные факторы изменений стандартизированной оценки дисконтированных будущих чистых денежных потоков

	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.
Консолидируемые дочерние общества		
Стандартизированная оценка дисконтированных будущих чистых денежных потоков	1 223	681
Реализация и передача добытых объемов нефти и газа в переработку, за вычетом затрат на добычу	(370)	(333)
Чистые изменения в ценах и затратах на добычу, включая налоги на добычу	72	820
Прирост запасов в результате доразведки и открытия новых запасов, за вычетом соответствующих затрат	16	9
Затраты на разработку, понесенные в течение отчетного периода	90	76
Изменения оценок будущих затрат на разработку месторождений	(41)	(59)
Пересмотр предыдущих оценок по объемам	110	86
Чистые изменения в связи с приобретениями и продажами запасов	(5)	-
Корректировка дисконта	153	78
Изменение налога на прибыль, нетто	(7)	(114)
Эффект пересчета в валюту представления отчетности	71	(21)
Стандартизированная оценка дисконтированных будущих чистых денежных потоков консолидированных дочерних обществ	1 312	1 223



**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «РОСНЕФТЬ»**
(ОАО «НК «Роснефть»)

В ЗАО «Центр профессиональной оценки»

Почтовый адрес: Софийская наб., д. 26/1, г. Москва, 117997
Юридический адрес: Софийская наб., д. 26/1, г. Москва, 115035
Тел.: (499) 517-88-99, факс: (499) 517-72-35
e-mail: postman@rosneft.ru, http://www.rosneft.ru
ОКПО 00044428, ОГРН 1027700043502, ИНН/КПП 7706107510/997150001

от _____ № _____

на № _____ от _____

Письмо-справка о подтверждении информации

Уважаемые Господа,

В соответствии с Договором № 100014/00095Д от 25 декабря 2013г. на оказание услуг по оценке ЗАО «Центр профессиональной оценки» предоставляет комплекс услуг по оценке рыночной стоимости 1 (Одной) обыкновенной акции и 1 (Одной) привилегированной акции ОАО «РН Холдинг» по состоянию на 30 сентября 2013 года.

Настоящим письмом мы подтверждаем, что:

- фактическая информация, содержащаяся в Приложении к настоящему письму, является достоверной, актуальной, точной и полной по состоянию на дату оценки, никоим образом не вводящей ее пользователей в заблуждение;
- предпосылки прогнозирования, содержащиеся в Приложении к настоящему письму, корректно отражают наши ожидания относительно перспектив развития ОАО «РН Холдинг» (далее «Компания») по состоянию на 30 сентября 2013 года (далее «дата оценки»). При этом мы обращаем внимание на то, что с течением времени и под влиянием изменения конъюнктурных и экономических условий, данные предпосылки могут быть пересмотрены в будущем;
- ОАО «РН Холдинг» рассматривается в совокупности со своими дочерними компаниями (в разрезе периметра консолидации отчетности по МСФО). Группа «РН Холдинг» кроме материнской компании ОАО «РН Холдинг» включает в себя следующие компании:

Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"
Открытое акционерное общество "Варьеганнефтегаз"
Общество с ограниченной ответственностью "Совместное предприятие "ВАНЬЕГАННЕФТЬ"
Открытое акционерное общество "ТНК-Нягань"
Открытое акционерное общество по добыче нефти и газа из сложнопостроенных месторождений "Тюменнефтегаз"
Общество с ограниченной ответственностью "Вартовский меридиан"
Общество с ограниченной ответственностью "Нафта-Юганск"
Общество с ограниченной ответственностью "Юганск-Нафта"
Открытое акционерное общество "Оренбургнефть"
Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"
Открытое акционерное общество "Корпорация Югранефть"
Открытое акционерное общество "Самотлорнефтегаз"
Открытое акционерное общество "ТНК-Нижневартовск"
Открытое акционерное общество "Нижневартовскнефтегаз"
Закрытое акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"
Открытое акционерное общество "Самотлорнефть"
Открытое акционерное общество "Приобнефть"
Открытое акционерное общество "Белозернефть"
Открытое акционерное общество "Нижневартовскнефть"
Открытое акционерное общество "Черногорнефть"
Открытое акционерное общество "Верхнеюганскнефтегаз"
Общество с ограниченной ответственностью "Северо-Варьеганское"
Общество с ограниченной ответственностью "Пульгинское"
Общество с ограниченной ответственностью "Северо-Демьянское"

Общество с ограниченной ответственностью "Полуньяхское"
 Общество с ограниченной ответственностью "Кальчинское"
 Открытое акционерное общество "Ермаковское"
 Общество с ограниченной ответственностью "Ключи"
 Общество с ограниченной ответственностью "Слободское"
 Общество с ограниченной ответственностью "Юпитер-А"
 Общество с ограниченной ответственностью "Красноленинский нефтеперерабатывающий завод"
 Общество с ограниченной ответственностью "Нижневартовское нефтеперерабатывающее объединение"
 Закрытое акционерное общество "Рязанская нефтеперерабатывающая компания"
 Открытое акционерное общество "Саратовский нефтеперерабатывающий завод"
 Закрытое акционерное общество "Карелиянефтепродукт"
 Общество с ограниченной ответственностью "Курскобнефтепродукт"
 Открытое акционерное общество "Калуганефтепродукт"
 Открытое акционерное общество "Рязаньнефтепродукт"
 Открытое акционерное общество "Туланефтепродукт"
 Закрытое акционерное общество "Петрол Комплекс Эквипмент Кампани"
 Открытое акционерное общество "ТНК-Столица"
 Общество с ограниченной ответственностью "Запсибнефтепродукт"
 Открытое акционерное общество "Саратовнефтепродукт"
 Общество с ограниченной ответственностью "РН Северная столица"
 Общество с ограниченной ответственностью "РН-Смазочные материалы"
 Закрытое акционерное общество "ТНК Юг"
 Закрытое акционерное общество "ТНК-Кубань"
 Закрытое акционерное общество "ТНК-Юг Менеджмент"
 Общества с ограниченной ответственностью "Магистраль-Карт"
 Общество с ограниченной ответственностью "РН Маркетинг"
 Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością "Magistral - Polska"
 Закрытое акционерное общество "Транзит-Сервис"
 Открытое акционерное общество "РН-Ярославль"
 Общество с ограниченной ответственностью "ТНК-Индастриз"
 Закрытое акционерное общество "Урал-Регион-нефтепродукт"
 Закрытое акционерное общество Топливозаправочная компания "Кольцово"
 Общество с ограниченной ответственностью "Трейд Ойл"
 Общество с ограниченной ответственностью "Трейд Ойл Плюс"
 Общество с ограниченной ответственностью "Трамонтана"
 Закрытое акционерное общество "ВЕКТОР-МОБИЛЬ"
 Закрытое акционерное общество "БАМ"
 Закрытое акционерное общество "МТИ"
 Закрытое акционерное общество "ФОМАЛЫГАУТ"
 Закрытое акционерное общество "СЕЛЕНА"
 Закрытое акционерное общество "Сретенка-Петролеум"
 Закрытое акционерное общество "Компания Магистраль АЗК"
 Общество с ограниченной ответственностью "ЕДИНСТВО"
 Закрытое акционерное общество "СК-Рубиком"
 Общество с ограниченной ответственностью "БЕРГ"
 Общество с ограниченной ответственностью "Конаковская Топливная Компания"
 Общество с ограниченной ответственностью "Петрол-ЛЮКС"
 Общество с ограниченной ответственностью "СЕРВИС-М"
 Общество с ограниченной ответственностью "ТЗК-Актив"
 Общество с ограниченной ответственностью "АБЭКС"
 Общество с ограниченной ответственностью "ОС-Модуль"
 Закрытое акционерное общество "Региональный Центр Сервисных Услуг- Нижневартовск"
 Закрытое акционерное общество "РН-Снабжение"
 Товарищество с ограниченной ответственностью "РН Бизнессервис-Украина"
 Общество с ограниченной ответственностью "РН-Бизнессервис"
 Общество с ограниченной ответственностью "ТНК-Югра"
 Общество с ограниченной ответственностью "ТНК-Уват"
 Закрытое акционерное общество "РН-СпецСтрой"
 Общество с ограниченной ответственностью "УватСтройИнвест"
 Закрытое акционерное общество "Единая энергоснабжающая компания"
 Общество с ограниченной ответственностью "ТБинформ"
 Общество с ограниченной ответственностью "ТНК-Шереметьево"
 Закрытое акционерное общество "ТЗК Шереметьево"
 Общество с ограниченной ответственностью "ТЗК-Инвест"
 Общество с ограниченной ответственностью "Тюменский нефтяной научный центр"
 Общество с ограниченной ответственностью «Западно-Никольское»

- Все показатели деятельности ОАО «РН Холдинг» представлены далее в разрезе отчетности по МСФО (т.е. на уровне консолидации Группы «РН Холдинг»).
- Кроме указанных выше компаний ОАО «РН Холдинг» имеет доли участия в зависимых (ассоциированных) компаниях (доля владения ОАО «РН Холдинг» на 30.09.2013 г. в этих компаниях составляла от 20% до 50%, учет в консолидированной отчетности осуществляется по методу долевого участия).
- ЗАО «Мессояханефтегаз» (50%)
- ООО «Юграгазпереработка» (49%)

- ООО «Национальный нефтяной консорциум» (20%)
- на дату оценки у нас не имелось информации, противоречащей исходному допущению о непрерывности деятельности Компании;
- мы согласны с тем, что в ходе проекта Вы не проводили аудит или специальную проверку данных и сведений, которые Вам были предоставлены;
- содержащиеся в данном письме сведения являются резюмирующими; более подробная информация содержится в документации, передаваемой Оценщику.

Кроме того, сообщаем Вам следующую информацию, которую необходимо использовать при проведении оценки:

- Мы подтверждаем, что уставный капитал ОАО «РН Холдинг» составляет 15 446 968 366 (Пятнадцать миллиардов четыреста сорок шесть миллионов девятьсот шестьдесят восемь тысяч триста шестьдесят шесть) рублей и состоит из 14 996 968 366 (Четырнадцать миллиардов девятисот девяноста шести миллионов девятисот шестидесяти восьми тысяч трехсот шестидесяти шести) обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая и 450 000 000 (Четырехсот пятидесяти миллионов) привилегированных именных акций номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая, выпущенных в бездокументарной форме.
- Мы подтверждаем, что по состоянию на 30.09.2013г. состав акционеров ОАО «РН Холдинг» следующий:

Наименование	Место нахождения юридического лица	Доля участия в уставном капитале Общества	Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества
Novy Investments Limited (основной акционер)	Темистокли Дерви, 5 Элеонион Билдинг, 2 этаж, 1066 Никосия Кипр	84,67%	87,21%
Прочие акционеры	13 866 акционеров (в т.ч. 6 номинальных держателей)	15,33%	12,79%
Итого		100%	100%

- Мы подтверждаем следующую информацию о сделках с акциями ОАО «РН Холдинг» за 6 месяцев до даты оценки:

В указанный период было заключено 2 сделки, которые датированы 26.09.2013 г.

Первая сделка:

622 490 232 обыкновенных именных акции ОАО «РН Холдинг», общей стоимостью 39 777 125 824,8 рублей; и

149 858 185 привилегированных именных акций ОАО «РН Холдинг», общей стоимостью 7 867 554 712,5 рублей.

Вторая сделка:

772 348 417 обыкновенных именных акции ОАО «РН Холдинг», общей стоимостью 49 353 063 846,30 рублей.

- Мы подтверждаем следующую информацию о дивидендных выплатах ОАО «РН Холдинг»:

Дивидендный период	Категория (тип) акций	Размер объявленных дивидендов по акциям, руб.	Количество акций, на которые начислены дивиденды	Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов, руб.	Совокупный размер выплаченных дивидендов, руб.
2005г. (полный год)	Обыкновенные	8,06	15 846 807 136	127 725 265 516,16	127 712 535 681,12
	Привилегированные	8,06	450 000 000	3 627 000 000,00	3 623 849 128,38
2006г. (9 месяцев)	Обыкновенные	5,95	15 846 807 136	94 288 502 459,20	94 278 462 720,75
	Привилегированные	5,95	450 000 000	2 677 500 000,00	2 675 401 440,95
2006г. (полный год)	Обыкновенные	1,37	15 846 807 136	21 710 125 776,32	21 708 049 316,64
	Привилегированные	1,37	450 000 000	616 500 000,00	616 004 051,78
2007г. (полугодие)	Обыкновенные	1,33	15 846 807 136	21 076 253 490,88	21 071 931 369,93
	Привилегированные	1,33	450 000 000	598 500 000,00	597 902 458,93
2007г. (полный год)	Обыкновенные	1,71	15 846 807 136	27 098 040 202,56	27 095 470 364,97
	Привилегированные	1,71	450 000 000	769 500 000,00	768 777 355,71

Дивидендный период	Категория (тип) акций	Размер объявленных дивидендов по акциям, руб.	Количество акций, на которые начислены дивиденды	Совокупный размер объявленных (начисленных) дивидендов, руб.	Совокупный размер выплаченных дивидендов, руб.
2008г. (полугодие)	Обыкновенные	2,94	15 846 807 136	46 589 612 979,84	46 584 814 273,62
	Привилегированные	2,94	450 000 000	1 323 000 000,00	1 321 826 304,96
2008г. (полный год)	Обыкновенные	2,12	14 996 968 366	31 793 572 935,92	31 790 359 724,00
	Привилегированные	2,12	450 000 000	954 000 000,00	953 300 361,84
2009г. (9 месяцев)	Обыкновенные	7,41	14 996 690 625	111 125 477 531,25	111 114 655 730,13
	Привилегированные	7,41	448 189 242	3 321 082 283,22	3 318 733 617,03
2009г. (полный год)	Обыкновенные	2,18	14 996 690 625	32 692 785 562,50	32 689 517 681,46
	Привилегированные	2,18	448 189 242	977 052 547,56	976 282 739,42
2010г. (9 месяцев)	Обыкновенные	8,04	14 996 690 625	120 573 392 625,00	120 560 005 220,16
	Привилегированные	8,04	448 189 242	3 603 441 505,68	3 600 246 120,24
2010г. (полный год)	Обыкновенные	3,85	14 996 968 366	57 738 328 209,10	57 731 816 577,05
	Привилегированные	3,85	450 000 000	1 732 500 000,00	1 730 817 542,30
2011г. (полугодие)	Обыкновенные	3,41	14 996 968 366	51 139 662 128,06	51 133 770 729,03
	Привилегированные	3,41	450 000 000	1 534 500 000,00	1 533 001 492,55
2011г. (полный год)	Обыкновенные	9,96	14 996 968 366	149 369 804 925,36	149 351 074 378,44
	Привилегированные	9,96	450 000 000	4 482 000 000,00	4 477 106 054,40

- Мы подтверждаем, что по итогам 2012г. принято решение дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям Компании не выплачивать. По итогам 9 месяцев 2013г. дивиденды также не выплачивались.
- Мы подтверждаем, что по состоянию на дату оценки у Компании отсутствуют какие-либо условные и забалансовые активы и обязательства.
- Мы подтверждаем следующую информацию относительно добычи и использования нефти за 9 мес. 2013г.:

Показатель	9 мес. 2013
Добыча нефти и газового конденсата (ГК), млн тонн	54,74
Добыча нефти, млн тонн	54,19
Добыча ГК, млн тонн	0,55
Сдача нефти, включая ГК, млн тонн	54,48
Технологические потери, млн тонн	0,20
Расход на собственные нужды, млн тонн	0,02
Продажа по договорам, млн тонн	54,53
Изменение остатков	-0,03

- Мы подтверждаем следующую информацию, содержащуюся в балансе добычи нефти за 2009-2012гг.:

Показатель	Ед. изм.	2009 год	2010 год	2011 год	2012 год
ВСЕГО ресурсы ТНК-ВР		71 080 166	73 516 102	73 403 750	75 282 667
Добыча нефти (с газовым конденсатом) ТНК-ВР	тонн	70 800 829	72 540 031	73 403 750	73 934 330
Добыча газового конденсата Роспан, всего	"	562 751	614 960	678 940	662 752
Технологические потери	тонн	393 264	320 093	297 759	285 316
Расход на собственные нужды и топливо	тонн	18 244	22 622	18 890	17 049
Поставка нефти на переработку до узлов учета нефти	тонн	1 359 962	1 440 647	1 470 540	1 609 269
Продажа нефти по собственным договорам подрядным организациям	тонн	24 371	32 732	28 018	28 890
Продажа нефти по собственным договорам сторонним организациям	тонн	140 113	52 531	152 186	465 859
Поставка нефти по договорам ТНК-ВР Всего	тонн	68 854 081	70 692 380	71 400 367	70 320 412
В т.ч. сдача ОАО "АК Транснефть"	тонн	64 210 856	65 216 560	65 719 061	66 331 027
В т.ч. для сторонних предприятий и организаций по договорам НГДП	тонн	821	1 251	772	686
Отгрузка через ЖД Терминалы (без Роспана)	тонн	4 643 225	4 787 787	4 880 697	4 485 168
Увеличение (+), уменьшение (-) остатков нефти	тонн	28 352	-19 381	35 991	-33 421

- Мы подтверждаем следующую информацию об объемах и цене реализации нефти и нефтепродуктов в 2009г. – 9 мес. 2013г.:

Выручка (без НДС)	IFRS			US GAAP	
	9 мес. 2013	2012	2011	2010	2009
	млрд. руб.	млрд. руб.	млрд. руб.	млн. долл.	млн. долл.
Сырая нефть – экспорт	486	744	735	19 447	15 995
Сырая нефть – внутренний рынок	238	157	83	2 341	1 759

Нефтепродукты - экспорт	222	416	416	10 308	7 110
Нефтепродукты - внутренний рынок	236	335	316	7 378	5 365
Прочая выручка	54	71	63	1 639	1 220
Итого выручка	1 236	1 723	1 613	41 113	31 449
Реализованная продукция	9 мес 2013	2012	2011	2010	2009
	млн. тонн	млн. тонн	млн. тонн	млн. тонн	млн. тонн
Сырая нефть – экспорт	21,3	32,1	33,5	36,0	38,3
Сырая нефть – внутренний рынок	20,5	13,6	8,0	9,1	7,8
Нефтепродукты - экспорт	9,9	18,3	19,8	19,0	17,3
Нефтепродукты - внутренний рынок	10,0	13,9	14,2	12,9	10,9
Цена реализованной продукции	9 мес 2013	2012	2011	2010	2009
	тыс. руб/тонна	тыс. руб/тонна	тыс. руб/тонна	долл/тонна	долл/тонна
Сырая нефть – экспорт	22,8	23,2	21,9	540,2	417,6
Сырая нефть – внутренний рынок	11,6	11,5	10,4	257,3	225,5
Нефтепродукты - экспорт	22,4	22,7	21,0	542,5	411,0
Нефтепродукты - внутренний рынок	23,6	24,1	22,3	571,9	492,2
Объем переработки нефти и другого сырья по договорам процессинга с НПЗ (вкл. ЯНОС), млн.т	9 мес 2013	2012	2011	2010	2009
	30,2*	32,66	31,89	31,45	28,63

* Указанная цифра включает договоры процессинга с заводами, которые были переведены с РН-Холдинг на ОАО «НК «Роснефть» в 3 квартале 2013 г.

- Мы подтверждаем следующую информацию относительно структуры реализации нефтепродуктов за 9 месяцев 2013г.

Реализация НП	млрд. руб	млн. тонн	Средние цены тыс. руб/тонна	Средние цены без акциза (для внутреннего рынка) тыс. руб/тонна
Нефтепродукты - экспорт	222	9,9	22,4	
Бензины (вкл. Нафта)	26	1,0	27,1	
Дизель	82	2,9	27,8	
Керосин	2	0,1	31,3	
Темные нефтепродукты (мазут)	106	5,7	18,7	
Прочие НП	5	0,2	23,5	
Нефтепродукты - внутренний рынок	236	10,0	23,6	
Бензин	116	3,8	30,6	20,1
Дизель	81	3,0	27,2	21,9
Керосин	23	1,0	24,0	24,0
Темные нефтепродукты (мазут)	3	0,3	11,7	11,7
Прочие НП	13	2,0	6,4	6,4

- Мы подтверждаем следующую прогнозную информацию относительно реализации на 2013-2015гг.

	2013	2014	2015
Реализованная продукция	млн. тонн	млн. тонн	млн. тонн
Сырая нефть – экспорт	34,2	33,4	32,5
Сырая нефть – внутренний рынок	15,1	11,7	11,9
Нефтепродукты - экспорт	18,2	17,7	17,5
Нефтепродукты - внутренний рынок	13,7	17,0	17,3
Объем переработки нефти и другого сырья по договорам процессинга с НПЗ, млн.т	32,4	35,9	36,0
Экспорт, млн.тонн	18,2	17,7	17,5
нафта	1,6	1,3	1,3
ДТ	3,9	4,7	4,1
керосин	0,2	0,0	0,0
мазут	10,0	10,4	10,2
прочие	2,5	1,3	1,8
Внутренний рынок, млн.тонн	13,7	17,0	17,3
бензин	5,6	6,4	6,5
ДТ	4,0	4,9	5,0

	2013	2014	2015
керосин	1,6	1,7	1,7
прочие	2,5	4,0	4,1

- Мы подтверждаем следующую прогнозную информацию относительно прироста запасов нефти и газа:

Показатель	2014 г. бизнес-план		2015 г. бизнес-план		2016 г. бизнес-план		2017 г. бизнес-план		2018 г. бизнес-план	
	Нефть, т.т.ГК	Газ	Нефть, т.т.ГК	Газ	Нефть, т.т.ГК	Газ	Нефть, т.т.ГК	Газ	Нефть, т.т.ГК	Газ
Прирост запасов на конец года, тыс. тн, млн.куб.м	217 968	110 111	226 566	147 354	189 581	105 002	216 927	82 088	164 320	23 049
за счет геологоразведочных работ, тыс. тн, млн.куб.м	157 594	85 342	174 492	124 823	153 660	88 546	187 673	53 530	144 080	14 749
за счет приобретения активов, тыс. тн, млн.куб.м	1 607									
за счет переоценки и эксплуатационного бурения, тыс. тн, млн.куб.м	58 768	24 769	52 073	22 531	35 921	16 456	29 255	28 558	20 240	8 300
за счет переоценки, тыс.тн,млн.куб.м	89	12	1 044							
за счет эксплуатационного бурения, тыс.тн,млн.куб.м	58 679	24 757	51 030	22 531	35 921	16 456	29 255	28 558	20 240	8 300

- Мы подтверждаем следующую информацию об объемах добычи газа за 9 мес. 2013г.:

Показатель	9 мес. 2013
Добыча газа, млн. м3	12 787
в т.ч. нефтяного	9 324
в т.ч. природного	3 463

- Мы подтверждаем следующую информацию о фактических расходах ОАО «РН Холдинг» за 2011г. – 9 мес. 2013г.:

Показатель	млрд руб.		
	2011	2012	9 мес. 2013
Налоги (кроме налога на прибыль)	343	377	291
НДПИ	284	310	245
Акцизы	44	48	31
Налог на имущество	8	10	8
Социальные налоги	6	7	6
Прочие налоги	1	2	1
Операционные расходы	161	163	121
Транспортные расходы	108	116	94
Стоимость приобретенной нефти, нефтепродуктов и прочих продуктов	80	114	89
Истощение, износ и амортизация	56	66	64
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	44	53	23
Расходы на проведение геологоразведочных работ	3	6	2
Итого расходы	795	895	684

Более подробная расшифровка затрат по Группе «РН Холдинг» отсутствует.

В отношении динамики удельных затрат по статьям (в том числе, в части транспортных расходов) наиболее адекватным можно считать предположение об их изменении на уровне ожидаемой инфляции.

- Мы подтверждаем следующую информацию о прочих доходах и расходах ОАО «РН Холдинг» за 2011г. – 9 мес. 2013г.:

Показатель	млрд руб.		
	2011	2012	9 мес. 2013

Прибыль/ (убыток) от инвестиций, учитываемых по методу долевого участия	0	0	-1
Прибыль от выбытия компаний	5	3	0
Убыток от выбытия и обесценения активов	-6	-7	-3
Прибыль/ (убыток) от курсовых разниц, нетто	0	-6	14
Финансовые затраты	-2	-1	-1
Доходы по процентам и прочие финансовые доходы, нетто	2	2	7
Прочие расходы	0	0	0
Итого прочие доходы/ (расходы)	-1	-9	16

- Мы подтверждаем следующую информацию об объемах и выручке от реализации газа за 2009-2012гг. и 9 мес. 2013г.:

Показатель	2009	2010	2011	2012	1 п/г 2013	9 мес. 2013
Реализация газа (только внутренний рынок), млн м3	11 983	13 143	14 506	15 804	10 582	14 973
Выручка от реализации газа, млн долл.	672	933	1 077	1 449	-	-
Выручка от реализации газа, млрд руб.	-	-	-	-	20,6	27,6

- Мы подтверждаем, что объем закупок газа у третьих сторон за 9 мес. 2013г. составил 3 820 млн м3.
- Мы подтверждаем следующую прогнозную информацию относительно коэффициентов снижения НДПИ и прогнозных величин добычи нефти:

Показатель	Бизнес-план 2014-2018				
	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
Валовая добыча, тыс. т	72 410,97	71 930,91	73 211,25	76 774,07	77 856,53
ВЧНГ (тнк)	7 781,9	7 804,1	7 977,6	7 904,8	7 018,4
Бугурусланнефть	1 611,8	1 676,4	1 662,1	1 692,4	1 643,2
Варьеганнефтегаз (группа)	6 559,8	6 278,7	6 180,1	6 211,8	6 103,5
РН-Нягань (группа)	6 363,3	6 400,1	6 403,6	6 600,8	6 739,4
Оренбургнефть (группа)	17 988,8	17 802,3	17 814,1	18 099,1	18 391,0
РН-Нижневартовск (группа)	6 156,6	5 951,3	5 792,9	5 595,0	5 318,3
Роспан (группа) без МессояхНГ	119,4	154,6	1 470,6	5 811,9	9 320,4
Самотлорнефтегаз	16 311,3	16 360,4	16 180,1	15 712,8	15 197,9
РН-Уват (группа)	9 518,0	9 503,0	9 730,1	9 145,5	8 124,3
Добыча нефти с вязкостью свыше 200 мПа*с, тыс. т					
ВЧНГ (тнк)	0	0	0	0	0
Бугурусланнефть	0	0	0	0	0
Варьеганнефтегаз (группа)	1,41	21,56	24,59	20,86	18,66
РН-Нягань (группа)	0	0	0	0	0
Оренбургнефть (группа)	11,73	21,17	18,30	16,43	14,60
РН-Нижневартовск (группа)	0	0	0	0	0
Роспан (группа) без МессояхНГ	110,00	125,00	230,01	1 200,00	1 800,00
Самотлорнефтегаз	0	0	0	0	0
РН-Уват (группа)	0	0	0	0	0
Общий коэф. (κ1*κ2)					
ВЧНГ (тнк)	0,75	1,00	1,00	1,00	1,00
Бугурусланнефть	0,57	0,59	0,60	0,60	0,58
Варьеганнефтегаз (группа)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
РН-Нягань (группа)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Оренбургнефть (группа)	0,70	0,67	0,65	0,64	0,62
РН-Нижневартовск (группа)	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Роспан (группа) без МессояхНГ	0	0	0	0	0
Самотлорнефтегаз	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
РН-Уват (группа)	1,00	1,00	1,00	1,00	0,76
Взвешенный коэффициент снижения НДПИ	0,883	0,903	0,883	0,826	0,754

После 2018г. можно ожидать, что совокупный коэффициент сохранится на уровне 2018г.

Для 2013г. коэффициент будет соответствовать уровню 2014г.

- Мы подтверждаем следующую прогнозную информацию относительно величин добычи газового конденсата:

Валовая добыча, млн куб.м	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
ВЧНГ (тнк)	10,4	8,9	9,4	10,2	12,6
Варьеганнефтегаз (группа)	9,2	16,9	30,1	45,8	52,0
Оренбургнефть (группа)	50,3	51,2	82,4	88,6	103,9
Роспан (группа) без МессояхНГ	762,1	864,0	1 251,3	2 986,9	4 371,2
Итого	832,1	941,0	1 373,1	3 131,6	4 539,7

- Мы подтверждаем следующий прогноз производства и реализации нефтепродуктов:

Производство нефтепродуктов, млн. тонн	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Всего:	32,3	32,0	32,1	32,2	32,2	31,9	32,0	32,0
бензин	6,4	6,6	6,8	6,8	6,7	7,2	7,2	7,2
нафта	1,1	1,2	1,2	1,2	1,4	1,6	1,6	1,6
ДТ	9,2	9,6	10,0	10,0	10,5	11,5	11,5	11,5
керосин	2,0	2,2	2,4	2,5	2,5	3,4	3,3	3,3
мазут	8,2	7,8	7,7	7,7	6,5	5,6	5,6	5,6
прочие	5,5	4,6	4,0	4,0	4,6	2,7	2,7	2,7

Производство нефтепродуктов, млн. тонн	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего:	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0
бензин	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
нафта	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
ДТ	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
керосин	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
мазут	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
прочие	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7

- Мы подтверждаем следующую сводную информацию о лицензиях и запасах ОАО «РН Холдинг» по состоянию на 01.01.2013г. (в составе Группы по состоянию на 30.09.2013г.):

Название предприятия	Запасы нефти и конденсата в соответствии с данными госбаланса на 01.01.2013 г., тыс. т				Суммарные запасы газа в соответствии с данными госбаланса на 01.01.2013 г., млн. м3			
	Добыча с нач. разраб.	Добыча в 2012	текущие извлекаемые		Добыча с нач. разраб.	Добыча в 2012 г.	текущие изв. извлекаемые	
			АВС	С			АВС	С
О "Верхнечонскнефтегаз" (О "ВНН")	16 075	7 050	146 807	52 306	2 065	1 098	34 419	83 421
О "Тагульское"			89 324	199 545			76 503	130 632
О "Сузун"	2		38 998	4 452			29 836	3 650
О "РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ"	7 230	663	94 891	102 417	30 946	3 489	557 704	427 030
О "Русско-Реченское"	3		11 329	14 107			35 510	11 721
О "Тюменнефтегаз"	162	48	347 139	59 794	3	1	94 967	4 188
О "Варьганнефтегаз"	45 277	1 731	143 173	63 762	19 605	1 557	124 591	18 748
О "Ермаковское"	37 493	858	23 360	4 892	1 608	46	917	238
О "Северо-Варьганское"	98 503	477	51 401	30 156	24 428	411	15 158	47 294
О "СП Ваньганефть"	60 309	1 405	142 495	14 146	19 427	1 135	95 152	2 554
О "Нижневартовское НП"	88 093	2 879	94 371	4 848	7 015	289	6 933	562
О "ТНК-Нягань"	168 711	6 695	425 538	442 120	29 632	1 317	45 299	74 649
О "Пульгинское"	2		3 665	7 706			965	1 107
О "Самогорнефтегаз"	2 386 567	17 922	690 878	40 806	263 052	5 382	131 776	2 774
О "ТНК-Нижневартовск"	307 259	6 227	266 205	2 924	26 901	730	23 621	1 793
О "Корпорация Югранефть"	16 954	392	3 557	34	1 403	40	438	2
О "Западно-Никольское"			225	365			20	33
О "ТНК-Уват"	17 651	6 455	100 931	126 541	517	232	7 845	14 953
О "Кальчинское"	14 124	571	12 511	1 411	646	31	544	68
О "Северо-Демьянское"	12		5 833	43 758	1		527	4 742
О "Нафта-Юганск"			201	204			5	5
О "Полуньянское"			10 793	14 000			323	542
О "Бугурусланнефть"	96 590	1 611	28 553	2 283	4 144	36	3 355	63
О "Оренбургнефть"	417 266	18 637	369 554	77 822	64 582	3 345	67 410	18 690
О "Юпитер-А"	171	26	2 986	5 029	8		112	202

- Мы подтверждаем следующий прогноз капитальных вложений ОАО «РН Холдинг»:

Показатель, млрд. руб., без НДС	4 квартал 2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Капитальные вложения	55	227	316	395	372	281	174	163

Показатель, млрд. руб.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Капитальные вложения	163	165	173	175	175	173	163	160

Показатель, млрд руб.	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Капитальные вложения	160	165	168	171	173	177	174	174	173

- Мы подтверждаем следующий прогноз относительно объемов реализации газа ОАО «РН Холдинг»:

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018
Газ, млн м3	19 119	19 901	21 913	27 867	35 228

- Мы подтверждаем следующий прогноз относительно темпов роста объемов реализации нефти и газа ОАО «РН Холдинг»:

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Темп роста объемов реализации нефти	1,05	1,03	0,99	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,97	0,97
Темп роста объемов реализации газа	0,99	1,00	0,99	0,97	0,99	0,98	0,98	0,98	0,99	0,97

Показатель	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Темп роста объемов реализации нефти	0,95	0,95	0,95	0,96	0,94	0,94	0,94	0,95	0,97
Темп роста объемов реализации газа	0,93	0,93	0,94	0,95	0,94	0,97	0,97	0,96	0,96

- По состоянию на 30.09.2013г. отсутствуют более подробные прогнозы деятельности ОАО «РН Холдинг» (за исключением представленных в данном письме).

- Мы подтверждаем следующую информацию об основных средствах Компании:

Показатель, млрд руб.	30.09.2013
Все основные средства	
Первоначальная стоимость	996
Накопленный износ	(394)
Материалы для капитального строительства	19
Авансы на приобретение основных средств	3
Объекты незавершенного строительства, включенные в статью «Основные средства»	135
Итого	759
Износ за период с 01.01.2013 до 30.09.2013	(63)
Норма амортизации по группе	8,4%

В рамках группы РН Холдинг информация о группах ОС отсутствует.

- Мы подтверждаем следующую информацию о нематериальных активах Компании:

Показатель, млрд руб.	30.09.2013
Гудвилл	29
Первоначальная стоимость	24
Накопленный износ	(9)
Объекты незавершенного строительства, включенные в статью «Нематериальные активы»	2
Итого	46
Износ за период с 01.01.2013 до 30.09.2013	(1)

- Мы подтверждаем следующие балансовые показатели отчетности ОАО «РН Холдинг», составленной в соответствии с международными стандартами, за 2010г. – 1 п/г 2013г.:

Консолидированный баланс				млрд руб.
Показатель	2010	2011	2012	1 п/г 2013
АКТИВЫ	929	1112	1157	1297
Денежные средства и их эквиваленты	33	20	56	37
Денежные средства с ограничением использования	0	1	0	0
Банковские депозиты со сроком погашения более 3 месяцев	18	3	0	0
Налог на прибыль к получению	3	2	7	4
Торговая и прочая дебиторская задолженность, нетто	233	308	264	374
Запасы	29	41	40	44
Прочие оборотные активы	5	4	0	1
Оборотные активы	321	379	367	460
Займы и авансы выданные	11	26	35	44
Инвестиции, учитываемые по методу долевого участия	4	6	5	8
Основные средства	557	662	703	742
Нематериальные активы	23	23	26	26
Отложенные налоговые активы	6	11	10	11
Прочие внеоборотные активы	7	5	11	6
Внеоборотные активы	608	733	790	837

<i>Консолидированный баланс</i>				
Показатель	2010	2011	2012	млрд руб. 1 кв. 2013
ПАССИВЫ	929	1112	1157	1297
Краткосрочные займы и краткосрочная часть долгосрочных займов	6	5	6	0
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	100	110	122	118
Обязательства по налогу на прибыль	5	4	2	2
Обязательства по уплате налогов	33	42	47	54
Краткосрочные обязательства	144	161	177	174
Долгосрочные заемные средства	111	53	0	0
Обязательства по выбытию объектов из эксплуатации, охране окружающей среды и прочие резервы	17	22	29	37
Отложенные налоговые обязательства	38	51	53	55
Прочие долгосрочные обязательства	0	0	0	4
Долгосрочные обязательства	166	126	82	96
Итого обязательства	310	287	259	270
Обыкновенные акции	16	17	16	16
Привилегированные акции	0	0	0	0
Добавочные капитал	115	117	108	108
Нераспределенная прибыль	461	613	758	839
Накопленная разница по пересчету валют	0	39	-29	10
Капитал акционеров Группы	592	786	853	973
Доля неконтролирующих акционеров	27	39	45	54
Капитал	619	825	898	1027

- Мы подтверждаем следующие показатели отчета о финансовых результатах ОАО «РН Холдинг», составленного в соответствии с международными стандартами, за 2011г. – 1 кв 2013г.:

<i>Консолидированные ОПУ</i>			
Показатель	2011	2012	млрд руб. 1 кв. 2013
Валовый доход	1 613	1 723	826
за вычетом экспортных пошлин	474	482	228
Выручка от реализации	1 139	1 241	598
Прибыль от инвестиций, учитываемых по методу долевого участия	0	0	0
Прибыль от выбытия компаний	5	3	0
Налоги (кроме налога на прибыль)	343	377	187
Операционные расходы	161	163	76
Транспортные расходы	108	116	76
Стоимость приобретенной нефти, нефтепродуктов и прочих продуктов	80	114	52
Истощение, износ и амортизация	56	66	40
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	44	53	18
Убыток от выбытия и обесценения активов	6	7	2
Расходы на проведение геологоразведочных работ	3	6	2
Операционная прибыль	343	342	145
Убыток/ (прибыль) от курсовых разниц, нетто	0	6	-18
Финансовые затраты	2	1	1
Доходы по процентам и прочие финансовые доходы, нетто	2	2	1
Прочие расходы	0	0	3
Прибыль до налога на прибыль	343	337	160
Расходы по налогу на прибыль	65	57	31
Прибыль за период	278	280	129
Прибыль, относящаяся к доле неконтролирующих акционеров	14	20	9
Прибыль, относящаяся к акционерам Группы	264	260	120

- Подготовка и публикация консолидированной финансовой отчетности Группы ОАО «РН-Холдинг» по стандартам МСФО производится на полугодовой основе.
- Мы подтверждаем следующие ключевые показатели деятельности ОАО «РН Холдинг» в формате отчетности, составленной в соответствии с международными стандартами, за 9 месяцев 2013г.:

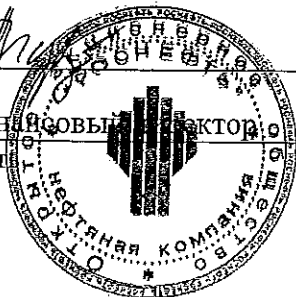
Баланс	Величина на 30.09.2013
АКТИВЫ	1 418
Денежные средства и их эквиваленты	29
Денежные средства с ограничением использования	-
Банковские депозиты со сроком погашения более 3 месяцев	-
Налог на прибыль к получению	4
Торговая и прочая дебиторская задолженность, нетто	445
Запасы	28
Прочие оборотные активы	1
Оборотные активы	507

Займы и авансы выданные	83
Инвестиции, учитываемые по методу долевого участия	7
Основные средства	759
Нематериальные активы	46
Отложенные налоговые активы	11
Прочие внеоборотные активы	5
Внеоборотные активы	911
ПАССИВЫ	1 418
Краткосрочные займы и краткосрочная часть долгосрочных займов	2
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	127
Обязательства по налогу на прибыль	3
Обязательства по уплате налогов	56
Прочие краткосрочные обязательства	10
Краткосрочные обязательства	198
Долгосрочные заемные средства	6
Обязательства по выбытию объектов из эксплуатации, охране окружающей среды и прочие резервы	37
Отложенные налоговые обязательства	59
Прочие долгосрочные обязательства	4
Долгосрочные обязательства	106
Доля неконтролирующих акционеров	Эффективная ставка доли меньшинства не изменилась существенно относительно отчетности за 6 мес. 2013г.

ОПУ	Величина за 9 мес. 2013
Валовой доход	1 236
Пошлины	(306)
Выручка (валовой доход минус пошлины)	930
Налоги (кроме налога на прибыль)	(291)
НДПИ	(245)
Акцизы	(31)
Налог на имущество	(8)
Социальные налоги	(6)
Прочие налоги	(1)
Операционные расходы	(121)
Транспортные расходы	(94)
Стоимость приобретенной нефти, нефтепродуктов и прочих продуктов	(89)
Истощение, износ и амортизация	(64)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(23)
Расходы на проведение геологоразведочных работ	(2)
Итого расходы	(684)
Прибыль от инвестиций, учитываемых по методу долевого участия	(1)
Прибыль от выбытия компаний	-
Убыток от выбытия и обесценения активов	(3)
Убыток от курсовых разниц, нетто	14
Финансовые затраты	(1)
Доходы по процентам и прочие финансовые доходы, нетто	7
Прочие расходы	-
Итого	16
Расход по налогу на прибыль	н/д. Эффективная ставка по налогу на прибыль не изменилась существенно относительно отчетности за 6 мес. 2013г.

С уважением,

П.И.Лазарев /Финансовый директор/
Ф.И.О. / Должность



Приложение 3
Информация о компаниях-аналогах и
котировках акций ОАО «РН Холдинг»»

О "Татнефть" им. В.Д. Шашина

ии. Размер уставного капитала (Данные организации)

.ЗМЕР УСТАВНОГО КАПИТАЛА

Дата	Наименование показателя	Значение, руб.
9.2013	Размер уставного капитала:	Показать архив ▶ 2 326 199 200

.ЗМЕЩЕННЫЕ АКЦИИ

Дата	Вид акций	Номинал, руб	Количество, шт
9.2013	Акции обыкновенные именные бездок.	1.00	Показать архив ▶ 2 178 690 700
9.2013	Акции привилег. именные бездок.	1.00	147 508 500

ПУСКИ АКЦИЙ

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер	Вид ценной бумаги	Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска	Количество ценных бумаг, подлежащих размещению, шт.	Количество в обращении ценных бумаг, шт.	Способ размещения	Текущее состояние ценных бумаг выпуска
26.10.2001	<u>1-03-00161-A</u>	Акции обыкновенные	1.00 RUB	2 178 690 700	2 178 690 700	Показать аннулированные ▶ Конвертация при увеличении номинала	Зарегистрирован отчет об итогах
26.10.2001	<u>2-03-00161-A</u>	Акции привилегированные	1.00 RUB	147 508 500	147 508 500	Конвертация при увеличении номинала	Зарегистрирован отчет об итогах

МАНИЕ: Представленные сведения являются результатом обработки данных первоисточника и могут не отражать абсолютную зльность и достоверность информации. Дополнительную информацию можно получить в разделе «Квартальные отчеты» или «Существенные факты»

ТАТНЕФТЬ

Консолидированные промежуточные сокращенные отчеты о прибылях и убытках и прочем
совокупном доходе (неаудированные)
(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 сентября:		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября:	
		2013	2012	2013	2012
Выручка от реализации и прочие доходы от основной деятельности, нетто	16	123 389	127 247	334 639	334 390
Затраты и прочие расходы					
Операционные расходы		23 316	24 288	63 225	62 225
Стоимость приобретенных нефти и нефтепродуктов		12 572	14 826	37 623	39 970
Затраты на геологоразведочные работы		578	514	1 239	1 366
Транспортные расходы		7 920	7 691	23 366	21 686
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		11 247	10 974	31 816	28 838
Износ, истощение и амортизация		3 679	4 383	12 894	13 175
(Прибыль)/убыток от выбытия и снижения стоимости основных средств и финансовых вложений		(567)	417	(1 040)	1 123
Налоги, кроме налога на прибыль	14	29 191	27 516	82 051	80 482
Расходы на содержание социальной инфраструктуры и передача объектов социальной сферы		1 172	1 072	3 411	3 069
Итого затраты и прочие расходы		89 108	91 681	254 585	251 934
Прочие (расходы)/доходы					
Прибыль/(убыток) по курсовым разницам		117	1 941	(1 035)	1 255
Доходы по процентам		912	910	2 484	3 026
Расходы по процентам, за вычетом капитализированной суммы		(1 476)	(1 866)	(4 614)	(5 807)
Доходы от финансовых вложений, учитываемых по методу долевого участия	10	73	82	296	531
Прочие доходы, нетто		181	318	610	512
Итого прочие (расходы)/доходы		(193)	1 385	(2 259)	(483)
Прибыль до налога на прибыль		34 088	36 951	77 795	81 973
Налог на прибыль					
Текущий расход по налогу на прибыль		(6 632)	(7 895)	(16 601)	(19 282)
(Расход)/доход по отложенному налогу на прибыль		(1 461)	(244)	(1 285)	622
Итого расход по налогу на прибыль	14	(8 093)	(8 139)	(17 886)	(18 660)
Прибыль за период		25 995	28 812	59 909	63 313
Величины, которые впоследствии могут быть отнесены на прибыль или убыток:					
Корректировки по пересчету сумм в иностранной валюте		(76)	(320)	366	(210)
Актuarная прибыль/(убыток) по пенсионным планам		-	-	26	(85)
Нереализованная прибыль/(убыток) по ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи, включая долю в ассоциированных компаниях, за вычетом налога		15	45	(17)	78
Прочий совокупный (расход)/доход		(61)	(275)	375	(217)
Итого совокупный доход за период		25 934	28 537	60 284	63 096
Прибыль, причитающаяся:					
- акционерам Группы		23 232	27 119	55 141	59 022
- неконтролирующим акционерам		2 763	1 693	4 768	4 291
		25 995	28 812	59 909	63 313

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ТАТНЕФТЬ

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении
(неаудированный)
(в миллионах российских рублей)

	Прим.	На 30 сентября 2013	На 31 декабря 2012
Активы			
Денежные средства и их эквиваленты	4	17 234	13 083
Денежные средства с ограничением к использованию		737	1 369
Дебиторская задолженность, нетто	5	63 005	53 553
Краткосрочные финансовые активы	6	13 961	14 931
Товарно-материальные запасы	7	33 425	28 590
Предоплата и прочие краткосрочные активы	8	18 965	28 806
Итого краткосрочные активы		147 327	140 332
Долгосрочная дебиторская задолженность, нетто	5	957	1 530
Долгосрочные финансовые активы	9	25 944	25 782
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	10	7 911	6 711
Основные средства за вычетом накопленного износа и обесценения		471 996	448 903
Активы по отложенному налогу на прибыль		2 014	2 633
Прочие долгосрочные активы		3 484	4 716
Итого долгосрочные активы		512 306	490 275
Итого активы		659 633	630 607
Обязательства и акционерный капитал			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая доля долгосрочных заемных средств	11	37 135	32 096
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	12	30 943	31 019
Обязательства по уплате налогов	14	17 592	13 435
Итого краткосрочные обязательства		85 670	76 550
Долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей доли	11	14 427	37 991
Прочие долгосрочные обязательства	13	3 587	3 710
Резерв по выводу активов из эксплуатации за вычетом текущей доли		54 162	51 089
Обязательства по отложенному налогу на прибыль		15 761	15 034
Итого долгосрочные обязательства		87 937	107 824
Итого обязательства		173 607	184 374
Акционерный капитал			
Привилегированные акции (разрешено к выпуску и выпущено на 30 сентября 2013 и 31 декабря 2012 гг. – 147 508 500 акций по номинальной стоимости на 30 сентября 2013 и 31 декабря 2012 гг. – 1,00 рубль)		746	746
Обыкновенные акции (разрешено к выпуску и выпущено на 30 сентября 2013 и 31 декабря 2012 гг. – 2 178 690 700 акций по номинальной стоимости на 30 сентября 2013 и 31 декабря 2012 гг. – 1,00 рубль)		11 021	11 021
Добавочный капитал		87 482	87 482
Накопленный прочий совокупный доход		1 101	726
Нераспределенная прибыль		368 685	333 072
За вычетом: выкупленные обыкновенные акции по цене приобретения (55 540 000 акций и 55 543 000 акций на 30 сентября 2013 и 31 декабря 2012 гг. соответственно)		(3 092)	(3 093)
Итого акционерный капитал Группы		465 943	429 954
Доля неконтролирующих акционеров		20 083	16 279
Итого акционерный капитал		486 026	446 233
Итого обязательства и капитал		659 633	630 607

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ НЕФТЯНОЙ АКЦИОНЕРНОЙ КОМПАНИИ ЗА 2012 ГОД СТАНДАРТ ОАО «ТАТНЕФТЬ» ПО ИНФОРМИРОВАНИЮ СТЕЙКХОЛДЕРОВ

№	ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НАЦИОНАЛЬНЫЕ ЕДИНИЦЫ ИЗМЕРЕНИЯ	МЕЖДУНАРОДНЫЕ ЕДИНИЦЫ ИЗМЕРЕНИЯ
I. ПОКАЗАТЕЛИ АКЦИОНЕРНОЙ СТОИМОСТИ КОМПАНИИ			
1.1.	Капитализация на 31.12.2012 г.	475 млрд руб.	15,58 млрд долл. США
1.2.	Стоимость обыкновенной акции на 31.12.2012 г.	218 руб.	7,15 долл. США
1.3.	Дивиденды по итогам работы Общества в 2011 году	16,5 млрд руб.	543,30 млн долл. США
1.4.	Планируемые дивиденды по итогам работы Общества в 2012 году*	20,012 млрд руб.	659,54 млн долл. США
1.5.	Количество акций всего из них:	2 326 195 200	
	обыкновенных	2 178 650 700	
	приоритетных	147 508 500	
1.6.	Количество депозитарных расписок, выпущенных на акции ОАО «Татнефть» (ДР-в акция) на 31.12.2012 г.	637 128 202	
II. ПОКАЗАТЕЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО СТАТУСА КОМПАНИИ			
Нефтедобывающий комплекс			
2.1.	Объем доказанных запасов нефти по состоянию на 1 января 2013 г. (по оценке «Miller & Lentz, Ltd») при использовании средней цены нефти за 12 месяцев 2012 года	869,2 млн т	46 191,54 млн барр.
2.2.	Объем добычи нефти по Группе «Татнефть»	26 307 млн т	187,39 млн барр.
2.3.	Объем добычи нефти по ОАО «Татнефть»	25,005 млн т	185,23 млн барр.
2.4.	Среднеутренняя добыча по ОАО «Татнефть»	71,052 тыс. т	450,6703 тыс. барр.
2.5.	Средний дебит по нефти действующих добывающих скважин по ОАО «Татнефть»	3,8 т/сут	27,1 барр./сут.
2.6.	Средний дебит по нефти новых скважин по ОАО «Татнефть»	8,5 т/сут	60,545 барр./сут.
2.7.	Объем попутного нефтяного газа	843,5 млн м³	
2.8.	Производство ШПЛУ	295,6 тыс. т	
2.9.	Эксплуатационный фонд добывающих скважин	22 448 скважин	
2.10.	Действующий фонд добывающих скважин	19 821 скважина	
2.11.	Объем бурения для ОАО «Татнефть» всего	537,3 тыс. м	
2.12.	эксплуатационное бурение	515,3 тыс. м	
2.13.	поисково-разведочное	22,0 тыс. м	

№	ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	НАЦИОНАЛЬНЫЕ ЕДИНИЦЫ ИЗМЕРЕНИЯ	МЕЖДУНАРОДНЫЕ ЕДИНИЦЫ ИЗМЕРЕНИЯ
Нефтехимический комплекс			
2.14.	Объем производства технического углерода	115,0 тыс. т	
2.15.	Объем товарной продукции толуолора ОАО «Нижнекамскхимволокна»	3 554,4 млн руб.	114,3 млн долл. США
2.16.	Объем товарной продукции ОАО «Нижнекамскшина»	16 566,8 млн руб.	592,8 млн долл. США
2.17.	Общий объем произведенной товарной нефтехимической продукции инфраструктурный комплекс	41 893,7 млн руб.	1 347,4 млн долл. США
2.18.	Общее количество АЗС в ТН:	641	
2.19.	количество АЗС в России	508	
2.20.	количество АЗС на Украине	127	
2.21.	количество АЗС в Республике Беларусь	8	
Использование имущественного комплекса			
2.22.	Зарегистрировано на право собственности объектов недвижимости о 2012 г.	8 762,4 млн руб.	288,52 млн долл. США
2.23.	Выручка от аренды имущества Показатели по персоналу	1 560,0 млн руб.	51,37 млн долл. США
2.24.	Среднемесячная численность работников по ОАО «Татнефть»	21,1 тыс. чел.	
2.25.	Количество работников по Группе компаний «Татнефть»	77,0 тыс. чел.	
III. ПОКАЗАТЕЛИ КОММЕРЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Поставки нефти и газопродуктов			
3.1.	Поставки нефти на экспорт (дальнее зарубежье)	11 759,6 тыс. т	85 млн барр.
3.2.	Поставки нефти на экспорт (ближнее зарубежье)	618,1 тыс. т	4,5 млн барр.
3.3.	Поставки нефти на внутренний рынок, включая «ТАНЕКО»	13 184,7 тыс. т	95,3 млн барр.
3.4.	Поставки газопродуктов на внутренний рынок, экспорт	1 050,47 тыс. т	
Реализация нефтегазопродуктов			
3.5.	Общий объем реализации нефтепродуктов на рынке России и Украины	1,465 млн т	494,4 млн галл.
3.6.	Объем реализации газопродуктов через розничную сеть АГЭС «Татнефть»	122,2 тыс. т	

ОАО "Газпром нефть"

Акции. Размер уставного капитала (Данные организации)

РАЗМЕР УСТАВНОГО КАПИТАЛА

Дата	Наименование показателя	Значение, руб.
30.09.2013	Размер уставного капитала:	Показать архив ▶ 7 586 079.4224

РАЗМЕЩЕННЫЕ АКЦИИ

Дата	Вид акций	Номинал, руб	Количество, шт
30.09.2013	Акции обыкновенные именные бездоку.	0.0016	Показать архив ▶ 4 741 299 639

ВЫПУСКИ АКЦИЙ

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер	Вид ценной бумаги	Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска	Количество ценных бумаг, подлежавших размещению, шт.	Количество в обращении ценных бумаг, шт.	Способ размещения	Текущее состояние ценных бумаг выпуска
17.06.2003	<u>1-01-00146-A</u>	Акции обыкновенные	0.0016 RUB	4 741 299 639	4 741 299 639	Показать аннулированные ▶ Объединение предыдущих выпусков ценных бумаг	Объединен

ВНИМАНИЕ: Представленные сведения являются результатом обработки данных первоисточника и могут не отражать абсолютную актуальность и достоверность информации. Дополнительную информацию можно получить в разделе «Квартальные отчеты» или «Существенные факты»

	Прим.	30 сентября 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	5	70 076	79 199
Краткосрочные финансовые активы	6	52 208	15 889
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	87 508	66 614
Товарно-материальные запасы	8	84 078	91 214
Предоплата по налогу на прибыль		7 891	8 393
Прочие оборотные активы	9	90 239	107 082
Активы, предназначенные для продажи		3	2 179
Итого оборотные активы		392 001	370 570
Внеоборотные активы			
Основные средства	10	845 083	758 212
Гудвил и прочие нематериальные активы		53 521	49 878
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	11	111 057	105 643
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		139	160
Долгосрочные финансовые активы	12	15 116	23 256
Отложенные налоговые активы		16 979	12 664
Прочие внеоборотные активы		18 912	7 827
Итого внеоборотные активы		1 060 807	957 640
Итого активы		1 452 808	1 328 210
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	13	47 401	77 193
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14	73 128	50 007
Прочие краткосрочные обязательства		26 362	31 079
Обязательства по налогу на прибыль		6 012	3 158
Задолженность по прочим налогам	15	50 441	43 024
Резервы предстоящих расходов и платежей		9 056	7 301
Обязательства по активам, предназначенным для продажи		-	42
Итого краткосрочные обязательства		212 400	211 804
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	16	195 833	166 447
Прочие долгосрочные финансовые обязательства		7 851	5 232
Отложенные налоговые обязательства		57 151	48 904
Резервы предстоящих расходов и платежей		26 439	23 895
Прочие долгосрочные обязательства		3 604	1 999
Итого долгосрочные обязательства		290 878	246 477
Капитал			
Уставный капитал		98	98
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(1 170)	(1 170)
Добавочный капитал		19 233	16 125
Нераспределенная прибыль		887 541	815 731
Прочие резервы		1 805	(1 402)
Итого капитал, причитающийся акционерам Компании		907 507	829 382
Неконтролирующая доля участия		42 023	40 547
Итого капитал		949 530	869 929
Итого обязательства и капитал		1 452 808	1 328 210

Дюков А.В.
Генеральный директор

ОАО «Газпром нефть»

Янкевич А.В.
Заместитель генерального
директора
по экономике и финансам
ОАО «Газпром нефть»

Газпром Нефть

жуточный сокращенный консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе
ированный) в млн. руб. (за исключением данных на акцию)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2013 г.	За три месяца, закончившихся 30 сентября 2012 г. (изменено)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г. (изменено)
жи		402 312	400 390	1 117 346	1 125 533
инусом: экспортных пошлин и акцизов*		(55 174)	(66 553)	(179 493)	(211 509)
выручка от продаж	21	347 138	333 837	937 853	914 024
ды и прочие затраты					
имость приобретения нефти, газа и продуктов		(88 002)	(93 225)	(236 307)	(247 132)
изводственные и операционные расходы		(39 145)	(35 305)	(109 619)	(98 176)
мерческие, общехозяйственные и истративные расходы		(19 731)	(18 721)	(50 973)	(48 902)
спортные расходы		(24 228)	(23 590)	(75 634)	(68 643)
с, истощение и амортизация		(20 173)	(18 025)	(57 300)	(51 605)
оги, за исключением налога на прибыль	15	(83 970)	(76 324)	(234 898)	(227 412)
оды на геологоразведочные работы		(1 146)	(2 365)	(1 981)	(3 039)
операционные расходы		(276 395)	(267 555)	(766 712)	(744 909)
ие расходы, нетто		(1 595)	(2 218)	(2 044)	(692)
иционная прибыль		69 148	64 064	169 097	168 423
я в прибыли инвестиций, учитываемых оду долевого участия		5 200	6 415	7 839	9 613
быль (убыток) от курсовых разниц, нетто		226	1 962	(2 274)	(367)
ансовые доходы		1 585	529	4 287	2 186
ансовые расходы		(2 886)	(2 899)	(8 796)	(7 800)
прочие доходы		4 125	6 007	1 056	3 632
аль до налогообложения		73 273	70 071	170 153	172 055
оды по текущему налогу на прибыль		(10 458)	(12 024)	(25 076)	(26 710)
од по отложенному налогу на прибыль		(2 153)	(1 232)	(3 938)	(4 573)
расходы по налогу на прибыль		(12 611)	(13 256)	(29 014)	(31 283)
аль за период		60 662	56 815	141 139	140 772
ий совокупный доход / (убыток):					
ювые разницы по пересчету в валюту тавления отчетности		44	(7 838)	9 173	(4 380)
рации хеджирования денежных потоков		1 396	3 140	(3 302)	1 215
ий совокупный доход / (убыток) за д		1 440	(4 698)	5 871	(3 165)
совокупный доход за период		62 102	52 117	147 010	137 607
аль, относящаяся к:					
ионерам ОАО «Газпром нефть»		57 533	55 951	135 154	134 677
онтролирующей доле участия		3 129	864	5 985	6 095
аль за период		60 662	56 815	141 139	140 772
совокупный доход / (убыток), относящийся к:					
ионерам ОАО «Газпром нефть»		58 854	52 814	138 361	131 872
онтролирующей доле участия		3 248	(697)	8 649	5 735
совокупный доход за период		62 102	52 117	147 010	137 607
аль на акцию, причитающаяся акционерам компании					
вая прибыль на обыкновенную акцию (в з акцию)		12,19	11,86	28,65	28,55
одненная прибыль на обыкновенную (в руб. на акцию)		12,19	11,86	28,65	28,55
дневзвешенное количество звенных акций в обращении (млн.)		4 718	4 718	4 718	4 718
з, рассчитанный исходя из объемов реализованных нефтепродуктов					

ГРУППА «ГАЗПРОМ НЕФТЬ»
ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2012

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ¹

Показатель	2012	2011	2010	2009	Изменение 2012/2011, %
Выручка от реализации, млн руб.	1 230 266	1 029 803	793 871	641 378	19,5 %
Скорректированная EBITDA, млн руб.	323 106	300 077	220 812	191 512	7,7 %
Чистая прибыль, относящаяся к «Газпром нефти», млн руб.	176 296	160 362	95 692	95 994	9,9 %
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, млн руб.	231 073	180 871	163 718	110 999	27,8 %
Напитательные вложения, млн руб.	158 102	130 788	100 247	83 590	20,9 %
Дивиденды выплаченные, млн руб.	35 195	29 911	22 109	29 725	18,1 %
Цена акции на конец года, ММВБ, руб.	142,52	148,18	128,27	163,64	-3,8 %
Показатель	2012	2011	2010	2009	Изменение 2012/2011, %
Базовая и разведенная прибыль на одну обыкновенную акцию, руб. на акцию	37	34	20	20	9,9 %
Дивиденд на акцию, руб.	-	7,30	4,44	3,57	-
Доход на средний используемый капитал (ROACE), % ⁴	19,49	20,58	15,83	15,44	-1,1 п. п.
Скорректированная EBITDA на баррель добычи, руб./барр. н. э.	735,97	711,69	566,99	520,58	3,4 %

1 Приведенные в Годовом отчете данные могут незначительно отличаться от ранее опубликованных данных из-за разницы округления показателей.

2 Финансовые показатели отчетности МСФО, составленной в рублях.

3 Финансовые показатели отчетности US GAAP, составленной в долларах. Показатели за год переведены в рубли по среднему курсу за год. Показатели на дату переведены в рубли по курсу на дату.

4 Коэффициенты за 2010 и 2009 годы рассчитаны по данным отчетности US GAAP, без пересчета в рубли.

Показатель	2012	2011	2010	2009	Изменение 2012/2011, %
Доказанные запасы углеводородов (PRMS-SPE), млн т н. э.	1 200	1 130	1 023	1 018	6,3 %
Добыча товарных углеводородов консолидируемыми компаниями, млн т н. э.	40,32	37,86	33,60	32,44	6,5 %
Добыча товарных углеводородов с учетом доли в добыче зависимых обществ, учитываемых по методу долевого участия («Славнефть», «Томскнефть» ВНК, «СеверЭнергия», SPD), млн т н. э.	19,39	19,41	19,21	17,73	-0,1 %
Добыча товарных углеводородов Группой компаний «Газпром нефть»	59,71	57,27	52,81	50,17	4,3 %
Переработка нефти					
на собственных НПЗ, млн т	33,8	33,1	30,8	26,6	2,1 %
на привлеченных НПЗ, млн т	9,6	7,4	7,2	6,8	29,7 %

Интерактивный
анализ
дополнительные
показатели
деятельности



Доказанные запасы нефти - в млн. барр.

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.
Консолидируемые дочерние компании		
Начало года	4 038	3 599
Изменения	(233)	(224)
Приобретение новых запасов	1	263
Ресмотр предыдущих оценок и увеличение нефтеотдачи	311	400
Конец года	4 117	4 038
Доля меньшинства в доказанных запасах	(115)	(90)
Доказанные запасы, скорректированные на долю меньшинства	4 002	3 948
Доказанные разработанные запасы	2 214	2 237
Доказанные неразработанные запасы	1 903	1 801
Доказанные запасы в компаниях, учитываемых по методу долевого участия		
Начало года	1 717	1 663
Изменения	(132)	(136)
Приобретение новых запасов	-	-
Ресмотр предыдущих оценок и увеличение нефтеотдачи	150	190
Конец года	1 735	1 717
Доказанные разработанные запасы	917	918
Доказанные неразработанные запасы	818	799
Доказанные запасы консолидируемых обществ и компаний, учитываемых по методу долевого участия - на 31 декабря	5 852	5 755

Доказанные запасы газа - в млрд. куб. футов

	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.
Консолидируемые дочерние компании		
Начало года	4 332	2 795
Изменения	(308)	(258)
Приобретение новых запасов	-	8
Ресмотр предыдущих оценок и увеличение нефтеотдачи	1 465	1 787
Конец года	5 489	4 332
Доля меньшинства в доказанных запасах	(396)	(22)
Доказанные запасы, скорректированные на долю меньшинства	5 093	4 310
Доказанные разработанные запасы	3 108	2 843
Доказанные неразработанные запасы	2 381	1 489
Доказанные запасы в компаниях, учитываемых по методу долевого участия		
Начало года	3 753	2 615
Изменения	(65)	(41)
Приобретение новых запасов	-	-
Ресмотр предыдущих оценок и увеличение нефтеотдачи	866	1 179
Конец года	4 554	3 753
Доказанные разработанные запасы	651	609
Доказанные неразработанные запасы	3 903	3 144
Доказанные запасы консолидируемых обществ и компаний, учитываемых по методу долевого участия - на 31 декабря	10 043	8 085

АО "Сургутнефтегаз"

ции. Размер уставного капитала (Данные организации)

РАЗМЕР УСТАВНОГО КАПИТАЛА

Дата	Наименование показателя	Значение, руб.
09.2013	Размер уставного капитала:	Показать архив ▶ 43 427 992 940

ВЫПУСКНЫЕ АКЦИИ

Дата	Вид акций	Номинал, руб	Количество, шт
09.2013	Акции обыкновенные именные бездокументные	1.00	Показать архив ▶ 35 725 994 705
09.2013	Акции привилег. именные бездокументные	1.00	7 701 998 235

ВЫПУСКИ АКЦИЙ

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер	Вид ценной бумаги	Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска	Количество ценных бумаг, подлежащих размещению, шт.	Количество в обращении ценных бумаг, шт.	Способ размещения	Текущее состояние ценных бумаг выпуска
24.06.2003	<u>1-01-00155-A</u>	Акции обыкновенные	1.00 RUB	35 725 994 705	35 725 994 705	Показать аннулированные ▶ Объединение предыдущих выпусков ценных бумаг	Объединен
24.06.2003	<u>2-01-00155-A</u>	Акции привилегированные	1.00 RUB	7 701 998 235	7 701 998 235	Объединение предыдущих выпусков ценных бумаг	Объединен

ВНИМАНИЕ: Представленные сведения являются результатом обработки данных первоисточника и могут не отражать абсолютную точность и достоверность информации. Дополнительную информацию можно получить в разделе «[Квартальные отчеты](#)» или «[Историю фактов](#)».