

ПРИЛОЖЕНИЕ

Приложение 1
**Финансовая отчетность и
информация о деятельности
ОАО «НК «Роснефть»**

УТВЕРЖДЕН

общим собранием акционеров
открытого акционерного общества
«Нефтяная компания «Роснефть»
07.06.2006 г.
Протокол № б/н

УСТАВ

открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть»

с изменениями:

№ 1 (по результатам размещения акций ОАО НК «Роснефть» на основании решения внеочередного общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть» об увеличении уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» от 7 июня 2006 г. (протокол б/н) и зарегистрированного ФСФР России отчета об итогах дополнительного выпуска акций (приказ № 06-2074/пз-и от 7 сентября 2006 г.);

№ 2 (утверждены Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» (протокол заседания от 10.10.2006 г. № 11);

№ 3 (по результатам размещения акций ОАО «НК «Роснефть» на основании решения внеочередного общего собрания акционеров ОАО «НК «Роснефть» об увеличении уставного капитала ОАО «НК «Роснефть» от 7 июня 2006 г. (протокол б/н) и зарегистрированных ФСФР России отчетов об итогах дополнительных выпусков акций (приказ № 06-2472/пз-и от 31 октября 2006 г.);

№ 4 (утверждены годовым общим собранием акционеров ОАО «НК «Роснефть» 30.06.2007 г. (протокол б/н);

№ 5 (утверждены Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» (протокол заседания от 27.12.2007 г. № 9);

№ 6 (утверждены годовым общим собранием акционеров ОАО «НК «Роснефть» 05.06.2008 г. (протокол б/н).

г. Москва, 2006 год

СОДЕРЖАНИЕ

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	3
2. ФИРМЕННОЕ НАИМЕНОВАНИЕ И МЕСТО НАХОЖДЕНИЯ ОБЩЕСТВА	3
3. ЦЕЛЬ И ПРЕДМЕТ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	3
4. ПРАВОВОЕ ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА	4
5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ОБЩЕСТВА	5
6. ФИЛИАЛЫ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА	5
7. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ	6
Размещенные и объявленные акции	6
Увеличение уставного капитала	6
Уменьшение уставного капитала	6
Чистые активы	7
8. АКЦИИ ОБЩЕСТВА	7
Виды акций, размещаемых Обществом. Общие права и обязанности акционеров	7
Обыкновенные акции	8
Голосующие акции	8
9. ПРИОБРЕТЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ РАЗМЕЩЕННЫХ АКЦИЙ	8
10. ДИВИДЕНДЫ	8
11. СТРУКТУРА ОРГАНОВ ОБЩЕСТВА	9
12. ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ	9
Компетенция общего собрания акционеров	9
Порядок принятия решений общим собранием акционеров	11
Информация о проведении общего собрания акционеров	12
Предложения в повестку дня общего собрания акционеров	13
Внеочередное общее собрание акционеров	14
Кворум общего собрания акционеров	15
Повторный созыв общего собрания акционеров	16
Бюллетени для голосования	17
Счетная комиссия	18
13. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА	18
Компетенция совета директоров	18
Избрание совета директоров	20
Председатель совета директоров	20
Заседание совета директоров	20
14. ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ОРГАНЫ ОБЩЕСТВА	22
15. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ИСПОЛНИТЕЛЬНЫХ ОРГАНОВ ОБЩЕСТВА	24
16. РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ	24
17. ФОНДЫ ОБЩЕСТВА	26
18. ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ ИНФОРМАЦИИ АКЦИОНЕРАМ	26

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» (далее – Общество) является открытым акционерным обществом. Общество является юридическим лицом, действует на основании устава и законодательства Российской Федерации. Общество создано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 1 апреля 1995 г. № 327 «О первоочередных мерах по совершенствованию деятельности нефтяных компаний» и на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 29 сентября 1995 г. № 971 «О преобразовании государственного предприятия «Роснефть» в открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть».

1.2. Общество создано без ограничения срока его деятельности.

1.3. Общество является правопреемником реорганизованного государственного предприятия «Роснефть» в соответствии с передаточным актом.

1.4. Общество является правопреемником ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт», присоединенных к Обществу в соответствии с решениями общих собраний акционеров ОАО «Нефтяная компания «Роснефть», ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт» от 2 июня 2006 года о реорганизации в форме присоединения соответственно ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт» к ОАО «Нефтяная компания «Роснефть», а также Договорами о присоединении соответственно ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт» к ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» от 2 июня 2006 года.

2. ФИРМЕННОЕ НАИМЕНОВАНИЕ И МЕСТО НАХОЖДЕНИЯ ОБЩЕСТВА

2.1. Фирменное наименование Общества

Полное:

на русском языке: Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»

на английском языке. OJSC «Oil Company «Rosneft»

Сокращенное:

на русском языке: ОАО «НК «Роснефть»

на английском языке. OJSC «OC «Rosneft».

2.2. Место нахождения Общества: Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1.

3. ЦЕЛЬ И ПРЕДМЕТ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

3.1. Целью деятельности Общества является извлечение прибыли.

3.2. Общество имеет гражданские права и несет гражданские обязанности, необходимые для осуществления любых видов деятельности, не запрещенных федеральными законами.

3.3. Отдельными видами деятельности, перечень которых определяется федеральными законами, Общество может заниматься только на основании специального разрешения (лицензии).

3.4. Предметом деятельности Общества является обеспечение поиска, разведки, добычи, переработки нефти, газа, газового конденсата, а также реализации нефти, газа, газового конденсата и продуктов их переработки потребителям в Российской Федерации и за ее пределами, любые сопутствующие виды деятельности, а также виды деятельности по работе с драгоценными металлами и драгоценными камнями.

Общество осуществляет в том числе следующие основные виды деятельности:

а) проведение геолого-поисковых и геолого-разведочных работ с целью поисков месторождений нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых; добычу, транспортировку и переработку нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых, а также леса; производство нефтепродуктов, нефтехимической и другой продукции, включая электроэнергию, продукты деревообработки, товары народного потребления и оказание услуг населению; хранение и реализацию (включая продажу на внутреннем рынке и на экспорт) нефти, газа, нефтепродуктов, угля, электроэнергии, продуктов деревообработки, иных продуктов переработки углеводородного и другого сырья.

Указанные виды деятельности осуществляют как непосредственно Общество, так и его зависимые и дочерние общества путем координации и кооперации их деятельности;

б) инвестиционную деятельность, включая операции с ценными бумагами;

в) организацию выполнения заказов для федеральных государственных нужд и региональных потребителей продукции, производимой как Обществом, так и зависимыми и дочерними обществами, включая поставки нефти, газа и нефтепродуктов в регионы их деятельности;

г) инвестиционное управление, строительство, инжиниринговое, технологическое и сервисное обеспечение проектов разведки, добычи, переработки и сбыта, научно-техническое, снабженческо-сбытовое, экономическое, внешнеэкономическое и правовое обеспечение деятельности как Общества, так и зависимых и дочерних обществ и сторонних заказчиков. Изучение конъюнктуры рынка товаров и услуг, ценных бумаг, проведение исследовательских, социологических и иных работ. Регулирование и координацию деятельности дочерних и зависимых обществ;

д) передачу недвижимого и иного имущества в аренду, использование арендованного имущества;

е) оказание содействия в обеспечении интересов Российской Федерации при подготовке и реализации соглашений о разделе продукции в отношении участков недр и месторождений углеводородного сырья;

ж) организацию рекламно-издательской деятельности, проведение выставок, выставок-продаж, аукционов и т.д.;

з) посредническую, консультационную, маркетинговую и другие виды деятельности, в том числе внешнеэкономическую (включая осуществление экспортно-импортных операций), выполнение работ и оказание услуг на договорной основе;

и) организацию охраны работников и имущества Общества;

к) использование драгоценных металлов и драгоценных камней в технологических процессах в составе оборудования и материалов;

л) организация и проведение мероприятий в области мобилизационной подготовки, гражданской обороны и защиты сведений, составляющих государственную тайну.

4. ПРАВОВОЕ ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА

4.1. Общество является юридическим лицом и имеет в собственности обособленное имущество, учитываемое на его самостоятельном балансе. Общество может от своего имени приобретать и осуществлять имущественные и личные неимущественные права, нести обязанности, быть истцом и ответчиком в суде.

4.2. Общество вправе в установленном порядке открывать банковские счета на территории Российской Федерации и за ее пределами.

4.3. Общество имеет круглую печать, содержащую его полное фирменное наименование на русском языке и указание на место его нахождения. В печати может быть также указано фирменное наименование Общества на любом иностранном языке или языке народов Российской Федерации.

4.4. Общество вправе иметь штампы и бланки со своим наименованием, собственную эмблему, а также зарегистрированный в установленном порядке товарный знак и другие средства визуальной идентификации.

4.5. Общество может участвовать и создавать на территории Российской Федерации и за ее пределами коммерческие организации.

4.6. Общество может на добровольных началах объединяться в союзы, ассоциации, а также быть членом других некоммерческих организаций как на территории Российской Федерации, так и за ее пределами.

4.7. Общество обязано обеспечить ведение и хранение реестра акционеров Общества в соответствии с правовыми актами Российской Федерации с момента государственной регистрации Общества. Держателем реестра акционеров Общества является профессиональный участник рынка ценных бумаг, осуществляющий деятельность по ведению реестра владельцев именных ценных бумаг – регистратор.

4.8. Общество может иметь дочерние и зависимые общества с правами юридического лица на территории Российской Федерации, созданные в соответствии с Федеральным законом от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» (далее – Федеральный закон «Об акционерных обществах») и иными федеральными законами, а за пределами территории Российской Федерации – в соответствии с законодательством иностранного государства по месту нахождения дочернего или зависимого обществ, если иное не предусмотрено международным договором Российской Федерации.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ОБЩЕСТВА

5.1. Общество несет ответственность по своим обязательствам всем принадлежащим ему имуществом.

5.2. Общество не отвечает по обязательствам своих акционеров.

5.3. Государство и его органы не несут ответственности по обязательствам Общества, равно как и Общество не отвечает по обязательствам государства и его органов.

6. ФИЛИАЛЫ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА

6.1. Общество может создавать филиалы и открывать представительства на территории Российской Федерации и за ее пределами.

6.2. Филиалы и представительства осуществляют деятельность от имени Общества, которое несет ответственность за их деятельность.

6.3. Филиалы и представительства не являются юридическими лицами, наделяются Обществом имуществом и действуют в соответствии с положениями о них. Утверждение положений о филиалах и представительствах, внесение в них изменений и дополнений осуществляется единоличным исполнительным органом Общества (президентом).

Имущество филиалов и представительств учитывается на их отдельном балансе и на балансе Общества.

6.4. Руководители филиалов и представительств действуют на основании доверенности, выданной президентом Общества.

6.5. Общество имеет следующие представительства:

- на Северном Кавказе, расположенное по адресу: 350610, г. Краснодар, ул. Красная, д. 54;
- в Ямало-Ненецком автономном округе, расположенное по адресу: 629830, г. Губкинский, микрорайон 10, д. 3;
- на Дальнем Востоке, расположенное по адресу: 693010, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Хабаровская, д. 17;
- в Ставропольском крае, расположенное по адресу: 356880, г. Нефтекумск, ул. 50 лет Пионерии, д. 5;
- в Ханты-Мансийском автономном округе, расположенное по адресу: 628309, Югра, г. Нефтеюганск, ул. Ленина, д. 26;
- в Республике Коми, расположенное по адресу: 169710, г. Усинск, ул. Приполярная, д. 1;
- в Хабаровском крае, расположенное по адресу: 680007, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, д. 107;
- в Архангельской области, расположенное по адресу: 163530, Приморский район, поселок Талаги, д. 30;
- в Приморском крае, расположенное по адресу: 692929, г. Находка, ул. Макарова, д. 19;
- в Европе, расположенное по адресу: Австрийская Республика, г. Вена, 1040. Фаворитенштрассе, 7/4 (Favoritenstrasse 7/4, 1040, Vienna, Austria);
- в Азиатско-Тихоокеанском регионе, расположенное по адресу: КНР, 100022, г. Пекин, район

Чаоянь, проспект Цзяньгоменвай, 6А, Центральный международный торговый центр, башня «Д».

7. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

Размещенные и объявленные акции

7.1. Уставный капитал Общества составляет 105 981 778,17 рублей (сто пять миллионов девятьсот восемьдесят одна тысяча семьсот семьдесят восемь рублей семнадцать копеек) и разделен на 10 598 177 817 (десять миллиардов пятьсот девяносто восемь миллионов сто семьдесят семь тысяч восемьсот семнадцать) штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 (одна) копейка каждая.

Уставный капитал Общества составляется из номинальной стоимости акций Общества, приобретенных и оплаченных акционерами.

7.2. Общество вправе размещать дополнительно к размещенным акциям обыкновенные именные бездокументарные акции в количестве 6 332 510 632 (шесть миллиардов триста тридцать два миллиона пятьсот десять тысяч шестьсот тридцать две) штуки номинальной стоимостью 1 (одна) копейка каждая суммарной номинальной стоимостью 63 325 106,32 рублей (шестьдесят три миллиона триста двадцать пять тысяч сто шесть рублей тридцать две копейки) (объявленные акции), предоставляющие те же права, что и размещенные обыкновенные акции Общества, предусмотренные настоящим уставом.

Увеличение уставного капитала

7.3. Уставный капитал Общества может быть увеличен путем увеличения номинальной стоимости акций или размещения дополнительных акций.

7.4. Решение об увеличении уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций принимается общим собранием акционеров.

7.5. Решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций принимается общим собранием акционеров.

7.6. При увеличении уставного капитала Общество обязано руководствоваться ограничениями, установленными федеральными законами.

В случае размещения акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, посредством подписки Общество вправе проводить открытую и закрытую подписки

Уменьшение уставного капитала

7.7. Уставный капитал Общества может быть уменьшен путем уменьшения номинальной стоимости акций или сокращения их общего количества, в том числе путем приобретения части акций.

7.8. Уставный капитал может быть уменьшен путем приобретения части акций Общества по решению общего собрания акционеров об уменьшении уставного капитала Общества путем приобретения части размещенных акций Общества в целях сокращения их общего количества.

7.9. Уставный капитал должен быть уменьшен на основании решения общего собрания акционеров об уменьшении уставного капитала путем погашения акций, поступивших в распоряжение Общества, в следующих случаях:

- если выкупленные Обществом по требованию акционеров акции не были реализованы в течение одного года с даты их выкупа (кроме случая выкупа акций при принятии решения о реорганизации Общества);
- если акции, приобретенные Обществом в соответствии с п. 2 ст. 72 Федерального закона «Об акционерных обществах», не были реализованы в течение одного года с даты их приобретения.

7.10. Если по окончании второго и каждого последующего финансового года в соответствии с годовым бухгалтерским балансом, предложенным для утверждения акционерам Общества, или результатами аудиторской проверки стоимость чистых активов Общества оказывается меньше его уставного капитала, Общество обязано объявить об уменьшении уставного капитала до величины, не превышающей стоимости его чистых активов.

В этом случае уменьшение уставного капитала Общества осуществляется путем уменьшения номинальной стоимости акций.

7.11. В течение 30 дней с даты принятия решения об уменьшении своего уставного капитала Общество обязано письменно уведомить своих кредиторов об уменьшении уставного капитала Общества и о его новом размере, а также опубликовать в печатном издании, предназначенном для публикации данных о государственной регистрации юридических лиц, сообщение о принятом решении.

7.12. При уменьшении уставного капитала Общество обязано руководствоваться ограничениями, установленными федеральными законами.

Чистые активы

7.13. Стоимость чистых активов Общества оценивается по данным бухгалтерского учета в порядке, устанавливаемом Министерством финансов Российской Федерации и федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

8. АКЦИИ ОБЩЕСТВА

Виды акций, размещаемых Обществом. Общие права и обязанности акционеров

8.1. Общество вправе размещать обыкновенные акции.

8.2. Все акции Общества являются именными.

8.3. Все акции Общества выпускаются в бездокументарной форме.

8.4. Акционеры не отвечают по обязательствам Общества и несут риск убытков, связанных с его деятельностью, в пределах стоимости принадлежащих им акций.

8.5. Акционер обязан:

- исполнять требования устава;
- оплачивать акции при их размещении в сроки, порядке и способами, предусмотренными законодательством Российской Федерации, уставом Общества и договором о размещении акций;
- исполнять иные обязанности, предусмотренные законодательством Российской Федерации, уставом Общества, а также решениями общего собрания акционеров Общества, принятыми в соответствии с его компетенцией.

8.6. В случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, лицо, которое самостоятельно или совместно со своим аффилированным лицом (лицами) приобрело 30 процентов и более размещенных обыкновенных акций Общества с учетом количества принадлежащих ему акций, в течение 30 дней с даты приобретения обязано предложить акционерам продать ему принадлежащие им обыкновенные акции Общества и эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции, по рыночной цене, но не ниже их средневзвешенной цены за шесть месяцев, предшествующих дате приобретения.

8.7. Общие права владельцев акций Общества:

- отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества;
- акционеры Общества имеют преимущественное право приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа);
- акционеры Общества, голосовавшие против или не принимавшие участия в голосовании по вопросу о размещении посредством закрытой подписки акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, имеют преимущественное право приобретения дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, размещаемых посредством закрытой подписки, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа). Указанное право не распространяется на размещение акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, осуществляемое посредством закрытой подписки только среди акционеров, если при этом акционеры имеют возможность приобрести целое число размещаемых акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, пропорционально количеству принадлежащих им акций соответствующей категории (типа);
- получать долю чистой прибыли (дивиденды), подлежащую распределению между акционерами в порядке, предусмотренном законом и уставом, в зависимости от категории (типа) принадлежащих им акций;
- получать часть имущества и иных активов Общества (ликвидационную квоту), оставшихся после ликвидации Общества, пропорционально количеству принадлежащих им акций соответствующей категории (типа);
- получать информацию о деятельности Общества и иметь доступ к документам Общества в порядке и объеме, предусмотренном законом и уставом, и получать их копии за плату;
- получать выписку из реестра владельцев именных ценных бумаг, подтверждающую его права на акции;
- осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации, уставом Общества и решениями общего собрания акционеров, принятыми в соответствии с его

компетенцией.

Обыкновенные акции

8.8. Каждая обыкновенная акция Общества имеет одинаковую номинальную стоимость и предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

Голосующие акции

8.9. Голосующей является акция, предоставляющая ее владельцу право голоса по всем вопросам компетенции общего собрания акционеров либо по отдельным вопросам в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах».

8.10. Акции, голосующие по всем вопросам компетенции общего собрания акционеров, предоставляют их владельцу:

- право принимать участие в голосовании (в том числе заочном) на общем собрании акционеров по всем вопросам его компетенции;
- право выдвигать кандидатов в органы Общества в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;
- право вносить предложения в повестку дня годового общего собрания акционеров в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;
- право требовать для ознакомления список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;
- право доступа к документам бухгалтерского учета в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;
- право требовать созыва внеочередного общего собрания акционеров, проверки ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности Общества в порядке и на условиях, предусмотренных законом и уставом;
- право требовать выкупа Обществом всех или части принадлежащих ему акций в случаях, установленных законом;
- право получать дивиденды по акциям Общества;
- право получать часть имущества (ликвидационную квоту) Общества в случае ликвидации Общества;
- иные права, предусмотренные законом или уставом Общества.

9. ПРИОБРЕТЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ РАЗМЕЩЕННЫХ АКЦИЙ

9.1. Общество вправе приобретать размещенные им акции по решению общего собрания акционеров об уменьшении уставного капитала Общества путем приобретения части размещенных акций в целях сокращения их общего количества.

9.2. Акции, приобретенные Обществом на основании решения общего собрания акционеров об уменьшении уставного капитала Общества путем приобретения части акций в целях сокращения их общего количества, погашаются при их приобретении.

9.3. Общество вправе приобретать размещенные им акции по решению совета директоров в соответствии с п. 2 ст. 72 Федерального закона «Об акционерных обществах».

9.4. Акции, приобретенные Обществом в соответствии с п. 2 ст. 72 Федерального закона «Об акционерных обществах», не предоставляют право голоса, они не учитываются при подсчете голосов, по ним не начисляются дивиденды. Такие акции должны быть реализованы по цене не ниже их рыночной стоимости не позднее одного года с даты их приобретения. В противном случае общее собрание акционеров должно принять решение об уменьшении уставного капитала Общества путем погашения указанных акций.

9.5. Оплата приобретаемых Обществом размещенных акций осуществляется деньгами, ценными бумагами, другим имуществом, имущественными или иными правами, имеющими денежную оценку.

9.6. При принятии решения о приобретении Обществом размещенных акций Общество обязано руководствоваться ограничениями, установленными федеральными законами.

10. ДИВИДЕНДЫ

10.1. Источником выплаты дивидендов является прибыль Общества после налогообложения (чистая прибыль Общества). Чистая прибыль Общества определяется по данным бухгалтерской отчетности Общества.

10.2. Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям, если иное не установлено законом. Решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия и девяти месяцев финансового года может быть принято в течение трех месяцев после окончания соответствующего периода.

Решения о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе решения о размере дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа), принимаются общим собранием акционеров. Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного советом директоров Общества.

10.3. Дивиденды выплачиваются в денежной форме. По решению общего собрания акционеров Общества дивиденды могут выплачиваться в неденежной форме, определяемой решением общего собрания акционеров Общества по предложению совета директоров Общества.

10.4. Срок выплаты дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года составляет 60 дней с даты принятия решения о выплате (объявлении) дивидендов.

Дивиденды по результатам финансового года выплачиваются до 31 декабря текущего года.

10.5. Для выплаты дивидендов в Обществе составляется список лиц, имеющих право получения дивидендов. Список лиц, имеющих право получения дивидендов, составляется на дату составления списка лиц, имеющих право участвовать в общем собрании акционеров, на котором принимается решение о выплате соответствующих дивидендов.

10.6. При принятии решения (объявлении) о выплате и выплате дивидендов Общество обязано руководствоваться ограничениями, установленными федеральными законами.

11. СТРУКТУРА ОРГАНОВ ОБЩЕСТВА

11.1. Органами управления Общества являются:

- общее собрание акционеров;
- совет директоров;
- коллегиальный исполнительный орган (правление);
- единоличный исполнительный орган (президент).

В случае назначения ликвидационной комиссии к ней переходят все функции по управлению делами Общества.

11.2. Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является ревизионная комиссия.

11.3. Совет директоров, единоличный исполнительный орган и ревизионная комиссия избираются общим собранием акционеров.

11.4. Коллегиальный исполнительный орган Общества (правление) образуется советом директоров.

11.5. Ликвидационная комиссия при добровольной ликвидации Общества избирается общим собранием акционеров, при принудительной ликвидации назначается судом (арбитражным судом).

12. ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Компетенция общего собрания акционеров

12.1. Высшим органом управления Общества является общее собрание акционеров.

Общее собрание акционеров (при проведении собрания в форме совместного присутствия акционеров) проводится в городе, являющемся местом нахождения Общества, – Москве или в городах Краснодаре, Красноярске, Санкт-Петербурге и Хабаровске.

Адрес места проведения общего собрания акционеров в форме совместного присутствия акционеров определяется советом директоров Общества.

12.2. К компетенции общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в устав Общества или утверждение устава Общества в новой редакции (кроме случаев, предусмотренных в п. 2–5 ст. 12 Федерального закона «Об акционерных обществах»);
- 2) реорганизация Общества;
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 4) избрание членов совета директоров Общества;
- 5) досрочное прекращение полномочий членов совета директоров;

- 6) образование единоличного исполнительного органа Общества;
- 7) досрочное прекращение полномочий единоличного исполнительного органа Общества;
- 8) избрание членов ревизионной комиссии Общества
- 9) досрочное прекращение полномочий членов ревизионной комиссии Общества;
- 10) утверждение аудитора Общества;
- 11) утверждение количественного состава счетной комиссии;
- 12) избрание членов счетной комиссии;
- 13) досрочное прекращение полномочий членов счетной комиссии;
- 14) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 15) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций;
- 16) увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций;
- 17) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций (акций, находящихся в распоряжении Общества);
- 18) утверждение годового отчета (годовых отчетов);
- 19) утверждение годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества;
- 20) распределение прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;
- 21) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев и по результатам финансового года;
- 22) определение порядка ведения общего собрания акционеров;
- 23) дробление и консолидация акций;
- 24) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 25) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных ст. 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 26) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 27) принятие решения о проверке ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- 28) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- 29) принятие решения о вознаграждении и (или) компенсации расходов членам совета директоров Общества, связанных с исполнением ими функций членов совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей; установление размеров таких вознаграждений и компенсаций;
- 30) принятие решения о вознаграждении и (или) компенсации расходов членам ревизионной комиссии Общества, связанных с исполнением ими своих обязанностей в период исполнения ими этих обязанностей; установление размеров таких вознаграждений и компенсаций;
- 31) принятие решения о возмещении за счет средств Общества лицам и органам – инициаторам внеочередного общего собрания акционеров расходов по подготовке и проведению этого собрания;
- 32) определение перечня дополнительных документов, обязательных для хранения в Обществе;
- 33) приобретение размещенных Обществом акций в соответствии с п. 1 ст. 72 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 34) решение иных вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции общего собрания акционеров.

12.3. Общее собрание не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным Федеральным законом «Об акционерных обществах» и уставом Общества к его компетенции.

12.4. Общее собрание не вправе принимать решения по вопросам, не включенным в повестку дня собрания, а также изменять повестку дня.

12.5. На общем собрании акционеров председательствует председатель совета директоров Общества, а если он отсутствует или отказывается председательствовать — один из членов совета директоров по выбору членов совета директоров.

Порядок принятия решений общим собранием акционеров

12.6. Решение общего собрания акционеров по вопросу, поставленному на голосование, принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в собрании, если для принятия решения Федеральным законом «Об акционерных обществах» не установлено иное.

12.7. Общее собрание акционеров принимает решения по нижеперечисленным вопросам только по предложению совета директоров:

- 1) реорганизация Общества;
- 2) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций;
- 3) увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций;
- 4) дробление и консолидация акций;
- 5) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 6) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных ст. 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 7) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 8) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- 9) приобретение размещенных Обществом акций в соответствии с п. 1 ст. 72 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 10) в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации и настоящим уставом.

12.8. Общее собрание акционеров принимает решения по нижеперечисленным вопросам большинством в три четверти голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в общем собрании акционеров:

- 1) внесение изменений и дополнений в устав Общества или утверждение устава Общества в новой редакции (кроме случаев, предусмотренных в п. 2-5 ст. 12 Федерального закона «Об акционерных обществах»);
- 2) реорганизация Общества;
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 4) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 5) увеличение уставного капитала Общества путем размещения акций посредством закрытой подписки;
- 6) размещение эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции, посредством закрытой подписки;
- 7) увеличение уставного капитала Общества путем размещения посредством открытой подписки обыкновенных акций, составляющих более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций;
- 8) размещение посредством открытой подписки конвертируемых в обыкновенные акции эмиссионных ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в обыкновенные акции, составляющие более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций;
- 9) принятие решений об одобрении крупных сделок в случае, предусмотренном п. 3 ст. 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 10) приобретение размещенных Обществом акций в соответствии с п. 1 ст. 72 Федерального закона «Об акционерных обществах».

12.9. Если в повестку дня общего собрания акционеров включены самостоятельные вопросы:

- а) о досрочном прекращении полномочий членов совета директоров, единоличного исполнительного органа, членов ревизионной комиссии, членов счетной комиссии;
 - б) об образовании единоличного исполнительного органа, избрании совета директоров, членов ревизионной комиссии, членов счетной комиссии;
- то в случае непринятия решения о досрочном прекращении полномочий, итоги голосования по

вопросу об образовании нового состава органа не подводятся.

12.10. Решения, принятые общим собранием акционеров, а также итоги голосования оглашаются на общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, или доводятся не позднее 10 дней после составления протокола об итогах голосования в форме отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении общего собрания акционеров.

Решение общего собрания акционеров по вопросу повестки дня собрания не считается принятым и не может быть оглашено до подведения итогов голосования по всем вопросам повестки дня.

Информация о проведении общего собрания акционеров

12.11. Сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 30 дней до даты его проведения.

В случае если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров Общества, сообщение о проведении внеочередного общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 70 дней до даты его проведения.

В указанные сроки сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть опубликовано в следующих печатных изданиях: «Российская газета», «Известия».

Сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть помещено на веб-сайте Общества в сети Интернет.

Общество вправе дополнительно информировать акционеров о проведении общего собрания акционеров через средства массовой информации (телевидение, радио), в том числе электронные, посредством электронной почты и другими допустимыми способами.

12.12. К информации (материалам), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров Общества, относятся следующие документы (в той степени, в которой соответствующие вопросы включены в повестку дня общего собрания акционеров):

- годовой отчет (годовые отчеты);
- годовая бухгалтерская отчетность;
- заключение аудитора;
- оценка заключения аудитора, подготовленная комитетом по аудиту;
- заключение ревизионной комиссии Общества по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности;
- заключение ревизионной комиссии о достоверности данных, содержащихся в годовом отчете (годовых отчетах);
- сведения о кандидате (кандидатах) в исполнительные органы Общества, совет директоров, ревизионную и счетную комиссию Общества;
- сведения о кандидате (кандидатах) в аудиторы Общества;
- проект изменений и дополнений, вносимых в устав Общества, или проект устава Общества в новой редакции, с указанием инициаторов их внесения;
- проекты изменений и дополнений, вносимых во внутренние документы Общества, или проекты внутренних документов Общества в новой редакции, с указанием инициаторов их внесения;
- рекомендации совета директоров Общества по распределению прибыли, в том числе по размеру дивиденда по акциям Общества и порядку его выплаты, и убытков Общества по результатам финансового года;
- проекты решений по всем вопросам повестки дня общего собрания акционеров с указанием инициаторов их внесения;
- иные документы и материалы, предусмотренные законодательством Российской Федерации и уставом Общества.

К информации, обязательной для предоставления лицам, имеющим право на участие в общем собрании, при подготовке к проведению общего собрания, повестка дня которого содержит вопрос об избрании членов совета директоров, членов ревизионной комиссии, членов счетной комиссии, об образовании единоличного исполнительного органа Общества, относится:

- информация о наличии либо отсутствии письменного согласия выдвинутых кандидатов на избрание в соответствующий орган Общества.

К дополнительной информации (материалам), обязательной для предоставления лицам,

имеющим право на участие в общем собрании, при подготовке к проведению общего собрания, повестка дня которого включает вопросы, голосование по которым может повлечь возникновение права требования выкупа Обществом акций, относятся:

- отчет независимого оценщика о рыночной стоимости акций Общества, требования о выкупе которых могут быть предъявлены Обществу;
- расчет стоимости чистых активов Общества по данным бухгалтерской отчетности Общества за последний заверченный отчетный период;
- протокол (выписка из протокола) заседания совета директоров Общества, на котором принято решение об определении цены выкупа акций Общества, с указанием цены выкупа акций.

К дополнительной информации (материалам), обязательной для предоставления лицам, имеющим право на участие в общем собрании, при подготовке к проведению общего собрания, повестка дня которого включает вопрос о реорганизации Общества, относятся:

- обоснование условий и порядка реорганизации Общества, содержащихся в решении о разделении, выделении или преобразовании либо в договоре о слиянии или присоединении, утвержденное (принятое) уполномоченным органом Общества;
- годовые отчеты и годовая бухгалтерская отчетность всех организаций, участвующих в реорганизации, за три заверченных финансовых года, предшествующих дате проведения общего собрания, либо за каждый заверченный финансовый год с момента образования организации, если организация осуществляет свою деятельность менее трех лет;
- квартальная бухгалтерская отчетность всех организаций, участвующих в реорганизации, за последний заверченный квартал, предшествующий дате проведения общего собрания.

Дополнительно к предусмотренным законодательством способам предоставления лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, информации (материалов), перечисленной в настоящем пункте, Общество обеспечивает возможность ознакомления с ней на веб-сайте Общества в сети Интернет.

Предложения в повестку дня общего собрания акционеров

12.13. Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в совет директоров Общества, ревизионную комиссию (ревизоры) и счетную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа, а также кандидата на должность единоличного исполнительного органа.

Такие предложения должны поступить в Общество не позднее 60 дней после окончания финансового года.

12.14. В случае если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров, акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав совета директоров Общества, определенный в уставе Общества.

Такие предложения должны поступить в Общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного общего собрания акционеров.

12.15. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

12.16. Предложение о выдвижении кандидатов для избрания на общем собрании акционеров должно содержать наименование органа, для избрания в который предлагается кандидат, а также по каждому кандидату:

- фамилию, имя и отчество;
- дату рождения;
- данные документа, удостоверяющего личность (серия, и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ);
- сведения об образовании;
- места работы и должности за последние 5 лет в хронологическом порядке, в том числе по совместительству;
- должности, занимаемые в органах управления других юридических лиц за последние 5 лет;

- перечень юридических лиц, участником которых является кандидат, с указанием количества принадлежащих ему акций, долей, паев в уставном (складочном) капитале этих юридических лиц;
- перечень лиц, по отношению к которым кандидат является аффилированным лицом с указанием оснований аффилированности;
- характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Общества или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- адрес, по которому можно связаться с кандидатом.

12.17. Предложения о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров и о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

12.18. Совет директоров Общества обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 дней после окончания установленных уставом сроков поступления в Общество предложений о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров и выдвижения кандидатов в совет директоров, ревизионную и счетную комиссии Общества, а также кандидата на должность единоличного исполнительного органа, а также после окончания срока поступления в Общество предложений в повестку дня внеочередного общего собрания акционеров по выдвижению кандидатов в совет директоров Общества.

12.19. Вопрос, предложенный акционерами (акционером), подлежит включению в повестку дня общего собрания акционеров, равно как выдвинутые кандидаты подлежат включению в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества, за исключением случаев, когда:

- акционерами (акционером) не соблюдены установленные уставом сроки внесения вопросов в повестку дня и выдвижения кандидатов на годовое общее собрание акционеров;
- акционерами (акционером) не соблюдены установленные уставом сроки выдвижения кандидатов для избрания членов совета директоров на внеочередном общем собрании акционеров;
- акционеры (акционер), подписавшие предложение, не являются владельцами предусмотренного п. 1 и 2 ст. 53 Федерального закона «Об акционерных обществах» количества голосующих акций Общества;
- предложение не соответствует требованиям, предусмотренным п. 3 и 4 ст. 53 Федерального закона «Об акционерных обществах» и уставом Общества;
- вопрос, предложенный для внесения в повестку дня общего собрания акционеров Общества, не отнесен к его компетенции законом и уставом Общества и (или) не соответствует требованиям Федерального закона «Об акционерных обществах» и иных правовых актов Российской Федерации.

12.20. Мотивированное решение совета директоров Общества об отказе во включении предложенного вопроса в повестку дня общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционерам (акционеру), внесшим вопрос или выдвинувшим кандидата, не позднее 3 дней с даты его принятия.

Решение совета директоров Общества об отказе во включении вопроса в повестку дня общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества, а также уклонение совета директоров Общества от принятия решения могут быть обжалованы в суд.

12.21. Совет директоров Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенных для включения в повестку дня общего собрания акционеров, и формулировки решений по таким вопросам.

12.22. Помимо вопросов, предложенных акционерами для включения в повестку дня общего собрания акционеров, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, совет директоров Общества вправе включать в повестку дня общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

Внеочередное общее собрание акционеров

12.23. Внеочередное общее собрание акционеров проводится по решению совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования ревизионной

комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

Созыв внеочередного общего собрания акционеров по требованию ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, осуществляется советом директоров Общества.

12.24. В течение 5 дней с даты предъявления требования ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, о созыве внеочередного общего собрания акционеров советом директоров Общества должно быть принято решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.

Решение совета директоров Общества о созыве внеочередного общего собрания акционеров или мотивированное решение об отказе в его созыве направляется лицам, требующим его созыва, не позднее 3 дней с момента принятия такого решения.

Решение об отказе в созыве внеочередного общего собрания акционеров по требованию ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, может быть принято только по основаниям, установленным Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Решение совета директоров Общества об отказе в созыве внеочередного общего собрания акционеров может быть обжаловано в суд.

12.25. Внеочередное общее собрание акционеров, созываемое по требованию ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, должно быть проведено в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

Если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров Общества, то такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

Указанное правило распространяется как на случаи, когда предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит только вопросы о досрочном прекращении всего состава совета директоров Общества и об избрании членов совета директоров Общества, так и на случаи, когда в предлагаемую повестку дня внесены иные вопросы помимо вышеуказанных.

Для целей настоящего пункта датой представления требования о созыве внеочередного общего собрания акционеров считается дата получения требования Обществом.

12.26. В случаях когда в соответствии со ст. 68 - 70 Федерального закона «Об акционерных обществах» совет директоров Общества обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 дней с момента принятия решения о его проведении советом директоров Общества.

12.27. В случаях когда в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» совет директоров Общества обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров для избрания членов совета директоров, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 90 дней с момента принятия решения о его проведении советом директоров Общества.

12.28. В случае если в течение установленного Федеральным законом «Об акционерных обществах» срока советом директоров Общества не принято решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров или принято решение об отказе в его созыве, внеочередное общее собрание акционеров может быть созвано органами и лицами, требующими его созыва.

При этом органы и лица, созывающие внеочередное общее собрание акционеров, обладают предусмотренными Федеральным законом «Об акционерных обществах» полномочиями, необходимыми для созыва и проведения общего собрания акционеров.

В этом случае расходы на подготовку и проведение общего собрания акционеров могут быть возмещены по решению общего собрания акционеров за счет средств Общества.

Кворум общего собрания акционеров

12.29. Общее собрание акционеров правомочно (имеет кворум), если в нем приняли участие акционеры, обладающие в совокупности более чем половиной голосов размещенных голосующих акций Общества.

Принявшими участие в общем собрании акционеров, проводимом в форме совместного

присутствия, считаются акционеры, зарегистрировавшиеся для участия в нем, и акционеры, бюллетени которых получены не позднее 2 дней до даты проведения общего собрания акционеров.

Принявшими участие в общем собрании акционеров, проводимом в форме заочного голосования, считаются акционеры, бюллетени которых получены до даты окончания приема бюллетеней.

12.30. Если повестка дня общего собрания акционеров, проводимого в форме совместного присутствия, включает вопросы, голосование по которым осуществляется разным составом голосующих, определение кворума для принятия решения по этим вопросам осуществляется отдельно.

Общее собрание акционеров правомочно (имеет кворум) для принятия решения по вопросу, поставленному на голосование, если в нем приняли участие акционеры, обладающие в совокупности более чем половиной голосов размещенных акций Общества, предоставляющих акционерам - ее владельцам право голоса при решении указанного вопроса.

При этом отсутствие кворума для принятия решения по вопросам, голосование по которым осуществляется одним составом голосующих, не препятствует принятию решения по вопросам, голосование по которым осуществляется другим составом голосующих, для принятия которого кворум имеется.

Общее собрание, проводимое в форме совместного присутствия, открывается, если ко времени начала его проведения имеется кворум хотя бы по одному из вопросов, включенных в повестку дня общего собрания.

12.31. Определение кворума для принятия решения по вопросам повестки дня общего собрания акционеров, проводимого в форме заочного голосования, осуществляется отдельно для каждого вопроса повестки дня. Общее собрание акционеров, проводимое в форме заочного голосования, имеет кворум, то есть правомочно принимать решение по вопросу повестки дня, если в нем приняли участие акционеры, обладающие в совокупности более чем половиной акций Общества, голосующих по данному вопросу повестки дня.

При этом отсутствие кворума для принятия решения по вопросам, голосование по которым осуществляется одним составом голосующих, не препятствует принятию решения по вопросам, голосование по которым осуществляется другим составом голосующих, для принятия которого кворум имеется.

Повторный созыв общего собрания акционеров

12.32. При отсутствии кворума для проведения годового общего собрания акционеров должно быть проведено повторное общее собрание акционеров с той же повесткой дня.

При отсутствии кворума для проведения внеочередного общего собрания акционеров может быть проведено повторное общее собрание акционеров с той же повесткой дня.

Повторное общее собрание акционеров проводится в том же месте, в котором проводилось несостоявшееся общее собрание.

Вопросы подготовки и проведения повторного общего собрания акционеров, в том числе дата и время его проведения, определяются советом директоров Общества в соответствии со ст. 54 Федерального закона «Об акционерных обществах», кроме случаев, предусмотренных п. 8 ст. 55 Федерального закона «Об акционерных обществах».

12.33. Повторное общее собрание акционеров правомочно (имеет кворум), если в нем приняли участие акционеры, обладающие в совокупности не менее чем 30 процентами голосов размещенных голосующих акций Общества.

Если повестка дня повторного общего собрания акционеров включает вопросы, голосование по которым осуществляется разным составом голосующих, определение кворума для принятия решения по этим вопросам осуществляется отдельно.

Повторное общее собрание акционеров правомочно (имеет кворум) для принятия решения по вопросу, поставленному на голосование, если в нем приняли участие акционеры, обладающие в совокупности более чем 30 процентов голосов размещенных акций Общества, предоставляющих акционерам - ее владельцам право голоса при решении указанного вопроса.

При этом отсутствие кворума для принятия решения по вопросам, голосование по которым осуществляется одним составом голосующих, не препятствует принятию решения по вопросам, голосование по которым осуществляется другим составом голосующих, для принятия которого кворум имеется.

12.34. Сообщение о проведении повторного общего собрания акционеров осуществляется в соответствии с требованиями ст. 52 Федерального закона «Об акционерных обществах». При этом

положения абзаца второго п. 1 ст. 52 Федерального закона «Об акционерных обществах» не применяются. Вручение и направление бюллетеней для голосования при проведении повторного общего собрания акционеров осуществляются в соответствии с требованиями ст. 60 Федерального закона «Об акционерных обществах».

При проведении повторного общего собрания акционеров менее чем через 40 дней после несостоявшегося общего собрания акционеров лица, имеющие право на участие в общем собрании акционеров, определяются в соответствии со списком лиц, имевших право на участие в несостоявшемся общем собрании акционеров.

Бюллетени для голосования

12.35. Голосование по вопросам повестки дня общего собрания акционеров осуществляется бюллетенями для голосования.

12.36. Бюллетень для голосования должен быть вручен под роспись каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (его представителю), зарегистрировавшемуся для участия в общем собрании акционеров, за исключением случаев, предусмотренных абзацами вторым и третьим настоящего пункта.

При проведении общего собрания акционеров в форме заочного голосования, бюллетень для голосования должен быть направлен или вручен под роспись каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, не позднее чем за 20 дней до проведения общего собрания акционеров.

В случае, если число акционеров - владельцев голосующих акций Общества составит 1000 и более, бюллетень для голосования должен быть направлен или вручен под роспись каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, не позднее чем за 20 дней до проведения общего собрания акционеров.

Направление бюллетеня для голосования осуществляется заказным письмом.

12.37. При проведении общего собрания акционеров, за исключением общего собрания акционеров, проводимого в форме заочного голосования, лица, включенные в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (их представители), вправе принять участие в таком собрании либо направить заполненные бюллетени в Общество. При этом при определении кворума и подведении итогов голосования учитываются голоса, представленные бюллетенями для голосования, полученными Обществом не позднее чем за 2 дня до даты проведения общего собрания акционеров.

12.38. Бюллетень для голосования должен содержать сведения, указанные в п. 4 ст. 60 Федерального закона «Об акционерных обществах» и других нормативных правовых актах. Бюллетень для голосования может содержать дополнительные сведения, определенные советом директоров при утверждении формы и текста бюллетеня для голосования.

12.39. При голосовании, осуществляемом бюллетенями для голосования, засчитываются голоса по тем вопросам, по которым голосующим оставлен только один из возможных вариантов голосования. Бюллетени для голосования, заполненные с нарушением указанного требования, признаются недействительными.

Если вопрос, голосование по которому осуществляется бюллетенем для голосования, включает более одной формулировки решения по вопросу и вариант голосования «за» оставлен более чем у одной из предложенных формулировок, бюллетень признается недействительным.

Если при принятии решения об образовании единоличного исполнительного органа, утверждении аудитора Общества оставлен вариант голосования «за» более чем у одного из кандидатов, бюллетень признается недействительным.

Если при избрании ревизионной комиссии Общества вариант голосования «за» оставлен у большего числа кандидатов, чем имеется вакансий, бюллетень признается недействительным.

Если при избрании счетной комиссии Общества вариант голосования «за» оставлен у большего числа кандидатов, чем имеется вакансий, бюллетень признается недействительным.

Если при кумулятивном голосовании по выборам совета директоров Общества акционер распределил между кандидатами большее количество голосов, чем имеется в его распоряжении, бюллетень признается недействительным.

Если бюллетень для голосования содержит несколько вопросов, поставленных на голосование, несоблюдение вышеуказанных требований в отношении одного или нескольких вопросов не влечет за собой признания бюллетеня для голосования недействительным в целом.

При проведении собрания в форме заочного голосования бюллетени, полученные Обществом после даты проведения общего собрания акционеров (даты окончания приема бюллетеней для голосования), признаются недействительными.

При признании бюллетеня для голосования недействительным голоса по содержащимся в нем вопросам не подсчитываются.

Правила настоящего пункта применяются с учетом ограничений, предусмотренных действующим законодательством.

Счетная комиссия

12.40. В Обществе функции счетной комиссии выполняет регистратор Общества.

12.41. Счетная комиссия:

- проверяет полномочия и регистрирует лиц, участвующих в общем собрании акционеров,
- определяет кворум общего собрания акционеров и кворум для принятия решения по каждому вопросу повестки дня,
- разъясняет вопросы, возникающие в связи с реализацией акционерами (их представителями) права голоса на общем собрании,
- разъясняет порядок голосования по вопросам, выносимым на голосование,
- обеспечивает установленный порядок голосования и права акционеров на участие в голосовании,
- подсчитывает голоса и подводит итоги голосования,
- составляет и подписывает протокол об итогах голосования,
- передает в архив бюллетени для голосования.

13. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

Компетенция совета директоров

13.1. Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных федеральными законами и уставом Общества к компетенции общего собрания акционеров.

13.2. К компетенции совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества, в том числе утверждение планов финансово-хозяйственной деятельности;
- 2) созыв годового и внеочередного общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных п. 8 ст. 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 3) утверждение повестки дня общего собрания акционеров;
- 4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, и другие вопросы, отнесенные к компетенции совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII Федерального закона «Об акционерных обществах» и связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров;
- 5) предварительное утверждение годового отчета (годовых отчетов) Общества;
- 6) размещение акций, облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в той степени, в которой это разрешено применимым законодательством;
- 7) утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта эмиссии ценных бумаг, внесение в них изменений и дополнений;
- 8) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 9) приобретение размещенных Обществом акций в соответствии с п. 2 ст. 72 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 10) приобретение размещенных Обществом облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 11) утверждение отчета об итогах приобретения акций, приобретенных в соответствии со ст. 72 Федерального закона «Об акционерных обществах» в целях их погашения;
- 12) рекомендации общему собранию акционеров по размеру выплачиваемых членам ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций;
- 13) определение размера оплаты услуг аудитора;
- 14) рекомендации общему собранию акционеров по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- 15) рекомендации общему собранию акционеров по порядку распределения прибыли и

убытков Общества по результатам финансового года;

16) определение перечня и размеров фондов, формируемых в Обществе, утверждение положений о фондах Общества,

17) использование резервного фонда и иных фондов Общества;

18) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, утверждаемых общим собранием акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено уставом к компетенции исполнительных органов Общества, внесение в эти документы изменений и дополнений;

19) утверждение положения о бонусах и опционах;

20) утверждение внутренних процедур Общества по управлению рисками, анализ эффективности таких процедур, обеспечение их соблюдения;

21) утверждение процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, в том числе утверждение положения о внутрихозяйственном контроле, документальных проверках и ревизиях;

22) предварительное одобрение нестандартных операций (операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом) Общества;

23) создание и ликвидация филиалов, открытие и ликвидация представительств Общества;

24) внесение в устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества и их ликвидацией;

25) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;

26) одобрение сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения Обществом прямо либо косвенно имущества, стоимость которого составляет свыше 10 и до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Общества, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Общества, и сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Общества;

27) одобрение сделок в случаях, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;

28) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним на ведение реестра владельцев именных ценных бумаг, а также расторжение договора с ним;

29) принятие решения о проверке ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности Общества;

30) определение перечня дополнительных документов, обязательных для хранения в Обществе;

31) утверждение кандидатуры должностного лица, которое отвечает за соблюдение процедур по обеспечению прав акционеров (корпоративного секретаря Общества);

32) утверждение секретаря совета директоров;

33) утверждение договора с лицом, исполняющим полномочия единоличного исполнительного органа Общества, в том числе условий о вознаграждении и иных выплатах, внесение в этот договор изменений и дополнений;

34) определение лица, уполномоченного подписать договор от имени Общества с лицом, исполняющим полномочия единоличного исполнительного органа;

35) дача согласия на совмещение лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества, должностей в органах управления других организаций;

36) определение количественного состава коллегиального исполнительного органа Общества (правления);

37) избрание членов коллегиального исполнительного органа Общества (правления), досрочное прекращение полномочий отдельных членов коллегиального исполнительного органа Общества (правления) или полномочий всего состава коллегиального исполнительного органа Общества (правления);

38) утверждение договора с членом коллегиального исполнительного органа Общества (правления), в том числе условий о вознаграждении и иных выплатах, внесение в этот договор изменений и дополнений;

39) определение лица, уполномоченного подписать договор от имени Общества с

членом коллегиального исполнительного органа Общества;

40) дача согласия на совмещение членом коллегиального исполнительного органа Общества (правления) должностей в органах управления других организаций;

41) одобрение критериев определения размера вознаграждения членов совета директоров Общества;

42) определение позиции Общества (представителей Общества) при голосовании на общем собрании акционеров (участников) и заседании совета директоров дочерних хозяйственных обществ по вопросу ликвидации или реорганизации обществ;

43) решение иных вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» или настоящим уставом к компетенции совета директоров.

13.3. Вопросы, отнесенные к компетенции совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение исполнительному органу Общества.

13.4. Не подлежат рассмотрению на заседании совета директоров Общества вопросы, касающиеся разработки и осуществления оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайных ситуаций и защиты сведений, составляющих государственную тайну.

Избрание совета директоров

13.5. Члены совета директоров Общества избираются общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров.

Если годовое общее собрание акционеров не было проведено в сроки, установленные п. 1 ст. 47 Федерального закона «Об акционерных обществах», полномочия совета директоров Общества прекращаются, за исключением полномочий по подготовке, созыву и проведению годового общего собрания акционеров.

13.6. Член совета директоров Общества может не быть акционером Общества. Членом совета директоров Общества может быть только физическое лицо.

13.7. Совет директоров избирается кумулятивным голосованием общим собранием акционеров Общества в составе 9 (девяти) членов.

13.8. Решение общего собрания акционеров о досрочном прекращении полномочий совета директоров может быть принято только в отношении всех членов совета директоров Общества.

13.9. В случае когда количество членов совета директоров Общества становится менее количества, составляющего кворум для проведения заседания совета директоров, определенного настоящим уставом, совет директоров Общества обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров для избрания нового состава совета директоров Общества. Оставшиеся члены совета директоров Общества вправе принимать решение только о созыве такого внеочередного общего собрания акционеров.

13.10. В составе совета директоров образуются комитеты, порядок формирования и работы которых регламентируется внутренними документами, утвержденными советом директоров.

Председатель совета директоров

13.11. Председатель совета директоров Общества избирается членами совета директоров Общества из их числа большинством голосов всех членов совета директоров Общества, при этом не учитываются голоса выбывших членов совета директоров.

13.12. Совет директоров Общества вправе в любое время переизбрать своего председателя большинством голосов всех членов совета директоров, при этом не учитываются голоса выбывших членов совета директоров.

13.13. Председатель совета директоров Общества организует его работу, созывает заседания совета директоров Общества и председательствует на них, организует на заседаниях ведение протокола, председательствует на общем собрании акционеров Общества, если иное не предусмотрено настоящим уставом.

13.14. Члены совета директоров вправе избрать заместителей председателя совета директоров, которые осуществляют функции председателя совета директоров на время его отсутствия.

В случае отсутствия председателя совета директоров Общества его функции осуществляет заместитель председателя совета директоров, а в случае отсутствия заместителей председателя совета директоров - один из членов совета директоров Общества по решению совета директоров Общества.

Заседание совета директоров

13.15. Заседание совета директоров Общества созывается председателем совета

директоров Общества по его собственной инициативе, по требованию члена совета директоров, ревизионной комиссии Общества или аудитора Общества, исполнительного органа Общества.

13.16. При определении наличия кворума и результатов голосования по вопросам повестки дня в порядке, предусмотренном положением о совете директоров, учитывается письменное мнение члена совета директоров Общества, отсутствующего на заседании совета директоров Общества.

13.17. Решение совета директоров может быть принято заочным голосованием. Порядок созыва и проведения заседаний совета директоров Общества, а также порядок принятия решений заочным голосованием определяются положением о совете директоров.

Совет директоров не вправе принимать решения заочным голосованием по следующим вопросам:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества, в том числе утверждение годовых, ежеквартальных и иных бюджетов Общества (планов финансово-хозяйственной деятельности);
- 2) созыв годового или внеочередного общего собрания акционеров;
- 3) утверждение повестки дня общего собрания акционеров;
- 4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, и другие вопросы, отнесенные к компетенции совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII Федерального закона «Об акционерных обществах» и связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров;
- 5) предварительное утверждение годового отчета (годовых отчетов) Общества;
- 6) избрание и переизбрание председателя совета директоров;
- 7) образование исполнительных органов Общества в соответствии с уставом Общества.

13.18. Кворумом для проведения заседания совета директоров является присутствие и (или) наличие письменного мнения более половины от числа избранных членов совета директоров, кроме вопросов, для принятия решения по которым в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» или уставом Общества предусмотрены иные требования.

13.19. Решение совета директоров, принимаемое заочным голосованием, считается действительным, если в заочном голосовании участвовали более половины от числа членов совета директоров, определенного уставом Общества, кроме вопросов, для принятия решения по которым в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» или уставом Общества предусмотрены иные требования.

13.20. Решения на заседании совета директоров Общества принимаются большинством голосов членов совета директоров Общества, принимающих участие в заседании и (или) выразивших свое мнение письменно, если Федеральным законом «Об акционерных обществах» или уставом Общества не предусмотрено иное.

Решение совета директоров, принимаемое заочным голосованием, считается принятым, если за его принятие проголосовали более половины членов совета директоров, участвующих в заочном голосовании, если Федеральным законом «Об акционерных обществах» или уставом Общества не установлено иное.

Решение об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, принимается советом директоров Общества большинством голосов директоров, не заинтересованных в ее совершении. Если количество незаинтересованных директоров составляет менее определенного настоящим уставом кворума для проведения заседания совета директоров Общества, решение по данному вопросу должно приниматься общим собранием акционеров в порядке, предусмотренном Федеральным законом «Об акционерных обществах».

В случае, если число акционеров - владельцев голосующих акций Общества составит более 1000, решение об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, принимается советом директоров Общества большинством голосов независимых директоров, не заинтересованных в ее совершении. В случае, если все члены совета директоров Общества признаются заинтересованными лицами и (или) не являются независимыми директорами, сделка может быть одобрена решением общего собрания акционеров, принятым в порядке, предусмотренном Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Решения по одобрению крупной сделки, предметом которой является имущество, стоимость которого составляет от 25 до 50 процентов балансовой стоимости активов Общества, принимается единогласно всеми членами совета директоров, при этом не учитываются голоса выбывших членов совета директоров.

13.21. При решении вопросов на заседании совета директоров Общества каждый член

совета директоров Общества обладает одним голосом.

Передача права голоса членом совета директоров Общества иному лицу, в том числе другому члену совета директоров Общества, не допускается.

В случае равенства голосов членов совета директоров Общества при принятии решений председатель совета директоров обладает правом решающего голоса.

14. ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ОРГАНЫ ОБЩЕСТВА

14.1. Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом (президентом) Общества и коллегиальным исполнительным органом (правлением). Исполнительные органы подотчетны совету директоров Общества и общему собранию акционеров.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа (президента) Общества, осуществляет также функции председателя коллегиального исполнительного органа (правления) Общества.

14.2. К компетенции исполнительных органов Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции общего собрания акционеров и совета директоров Общества.

Исполнительные органы организуют выполнение решений общего собрания акционеров и совета директоров Общества.

14.3. Единоличный исполнительный орган (президент) без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества в пределах, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и уставом, утверждает смету, структуру, штаты, издает приказы и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества, выдает доверенности на представление интересов Общества.

К компетенции единоличного исполнительного органа (президента) Общества относятся следующие вопросы:

- утверждение положений о филиалах и представительствах Общества, внесение в них изменений и дополнений;
- назначение руководителей филиалов и представительств и прекращение их полномочий;
- предложения совету директоров для утверждения кандидатов в члены коллегиального исполнительного органа Общества (правления) и досрочному прекращению их полномочий;
- руководство разработкой для представления совету директоров годового отчета (годовых отчетов), годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также отчетов о распределении прибыли, в том числе выплате (объявлении) дивидендов, и убытков Общества по результатам финансового года;
- установление перечня сведений, содержащих коммерческую тайну или являющихся конфиденциальной информацией Общества;
- реализация процедур внутреннего контроля;
- иные вопросы, не отнесенные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим уставом к компетенции общего собрания акционеров, совета директоров и коллегиального исполнительного органа (правления) Общества.

14.4. Права и обязанности, сроки и размеры оплаты услуг единоличного исполнительного органа (президента) Общества и членов коллегиального исполнительного органа (правления) Общества определяются договором, заключаемым каждым из них с Обществом. Договор от имени Общества подписывается председателем совета директоров или лицом, уполномоченным советом директоров Общества.

14.5. Президент Общества избирается общим собранием акционеров на срок 5 (пять) лет.

Президент Общества исполняет свои обязанности в течение срока, на который он был избран, до того момента, пока не будет избран и не вступит в должность вновь избранный президент Общества.

Полномочия президента Общества могут быть прекращены досрочно решением общего собрания акционеров Общества.

Члены коллегиального исполнительного органа (правления) Общества утверждаются советом директоров по предложению президента Общества на срок 3 (три) года.

Члены коллегиального исполнительного органа (правления) Общества исполняют свои обязанности в течение срока, на который они были избраны, до того момента, пока не будет избран и не вступит в должность новый состав коллегиального исполнительного органа (правления) Общества.

Полномочия отдельных членов или всего состава коллегиального исполнительного органа (правления) Общества могут быть прекращены досрочно решением совета директоров Общества.

14.6. Коллегиальный исполнительный орган (правление) Общества действует на основании настоящего устава, а также утверждаемого общим собранием акционеров положения о коллегиальном исполнительном органе (правлении), в котором устанавливаются сроки и порядок созыва и проведения заседаний правления, а также порядок принятия решений.

14.7. Кворумом для проведения заседания коллегиального исполнительного органа (правления) Общества является присутствие более половины от числа членов коллегиального исполнительного органа (правления) Общества, определенного решением совета директоров Общества. В случае если количество членов коллегиального исполнительного органа (правления) Общества становится менее количества, составляющего указанный кворум, совет директоров Общества обязан образовать новый коллегиальный исполнительный орган (правление) Общества или избрать дополнительных членов коллегиального исполнительного органа (правления).

На заседании коллегиального исполнительного органа (правления) Общества ведется протокол. Протокол заседания коллегиального исполнительного органа (правления) Общества предоставляется членам совета директоров Общества, ревизионной комиссии Общества, аудитору Общества по их требованию.

Проведение заседаний коллегиального исполнительного органа (правления) Общества организует единоличный исполнительный орган (президент) Общества, который подписывает протоколы заседаний коллегиального исполнительного органа (правления) Общества.

14.8. При решении вопросов на заседании коллегиального исполнительного органа (правления) Общества каждый член коллегиального исполнительного органа (правления) Общества обладает одним голосом.

Передача права голоса членом коллегиального исполнительного органа (правления) Общества иному лицу, в том числе другому члену коллегиального исполнительного органа Общества (правления), не допускается.

В случае равенства голосов членов коллегиального исполнительного органа (правления) Общества при принятии решений председатель коллегиального исполнительного органа (правления) Общества обладает правом решающего голоса.

14.9. К компетенции коллегиального исполнительного органа (правления) Общества относятся следующие вопросы:

- 1) предварительное определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- 2) разработка планов финансово-хозяйственной деятельности Общества для представления на утверждение совету директоров;
- 3) организация работы по реализации приоритетных направлений деятельности, а также планов финансово-хозяйственной деятельности Общества, утвержденных советом директоров;
- 4) организация работы по совершенствованию структуры Общества и оптимизации его финансово-хозяйственной деятельности;
- 5) одобрение сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения Обществом прямо либо косвенно имущества, стоимость которого составляет свыше 5 и до 10 процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Общества, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Общества, и сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Общества;
- 6) принятие решения о реализации размещенных акций Общества, находящихся в распоряжении Общества;
- 7) утверждение внутренних документов Общества:
 - положение об организации работы представителей Общества в органах других юридических лиц;
 - стандартные формы корпоративных документов, в том числе учредительных документов, положений об органах юридических лицах, участниками которых является Общество;
 - положение об условиях оплаты труда и социальной защищенности работников аппарата управления Общества;
 - правила внутреннего трудового распорядка;
 - иные внутренние документы по вопросам компетенции правления;
- 8) принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в других организациях (за исключением организаций, указанных в подпункте 26 пункта 12.2 статьи 12

настоящего устава).

14.10. Коллегиальный исполнительный орган (правление) Общества вправе при необходимости создавать комитеты из числа членов коллегиального исполнительного органа (правления) Общества и работников Общества для подготовки рекомендаций правлению по отдельным направлениям деятельности Общества, а также привлекать независимых экспертов для решения конкретных вопросов, требующих специальных знаний, либо для решения срочных задач деятельности Общества.

15. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ИСПОЛНИТЕЛЬНЫХ ОРГАНОВ ОБЩЕСТВА

15.1. Члены совета директоров Общества, единоличный исполнительный орган (президент) Общества, члены коллегиального исполнительного органа (правления) Общества при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно.

15.2. Члены совета директоров Общества, единоличный исполнительный орган (президент) Общества, члены коллегиального исполнительного органа (правления) Общества несут ответственность перед Обществом за убытки, причиненные Обществу их виновными действиями (бездействием), если иные основания и размер ответственности не установлены федеральными законами.

При этом члены совета директоров Общества и члены коллегиального исполнительного органа (правления) Общества, голосовавшие против решения, которое повлекло причинение Обществу убытков, или не принимавшие участия в голосовании, не несут ответственности.

15.3. Общество или акционер (акционеры), владеющий в совокупности не менее чем 1 процентом размещенных обыкновенных акций Общества, вправе обратиться в суд с иском к члену совета директоров Общества, единоличному исполнительному органу (президенту) Общества, члену коллегиального исполнительного органа (правления) Общества о возмещении убытков, причиненных Обществу, в случае, предусмотренном п. 2 ст. 71 Федерального закона «Об акционерных обществах», если иные основания и размер ответственности не установлены федеральными законами.

15.4. Общество вправе за счет собственных средств осуществлять страхование предусмотренной настоящим разделом ответственности членов совета директоров, единоличного исполнительного органа (президента) Общества, членов коллегиального исполнительного органа (правления) Общества.

16. РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

16.1. Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляется ревизионной комиссией. Порядок деятельности ревизионной комиссии определяется положением о ревизионной комиссии Общества, утверждаемым общим собранием акционеров.

16.2. Ревизионная комиссия Общества избирается в составе 5 (пяти) членов общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров.

В случае когда число членов ревизионной комиссии становится менее 3 (трех) членов, совет директоров обязан созвать внеочередное общее собрание акционеров для избрания ревизионной комиссии. Оставшиеся члены ревизионной комиссии осуществляют свои функции до избрания ревизионной комиссии.

16.3. Полномочия отдельных членов или всего состава ревизионной комиссии могут быть прекращены досрочно решением общего собрания акционеров.

16.4. Членом ревизионной комиссии может быть как акционер Общества, так и любое лицо, предложенное акционером. Члены ревизионной комиссии Общества не могут одновременно являться членами совета директоров Общества, а также занимать иные должности в органах управления Общества.

Кандидат в члены ревизионной комиссии должен соответствовать следующим требованиям:

- иметь высшее экономическое, финансовое, юридическое или бизнес-образование;
- не состоять с Обществом в трудовых отношениях в течение последних трех лет;
- не занимать должности в организации, конкурирующей с Обществом.

16.5. В компетенцию ревизионной комиссии входит:

- проверка финансовой документации Общества, бухгалтерской отчетности, заключений комиссии по инвентаризации имущества, сравнение указанных документов с данными

- первичного бухгалтерского учета;
- анализ правильности и полноты ведения бухгалтерского, налогового, управленческого и статистического учета;
 - проверка правильности исполнения планов финансово-хозяйственной деятельности Общества, утверждаемых советом директоров Общества;
 - проверка правильности исполнения порядка распределения прибыли Общества за отчетный финансовый год, утвержденного общим собранием акционеров;
 - анализ финансового положения Общества, его платежеспособности, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств, чистых активов и уставного капитала, выявление резервов улучшения экономического состояния Общества, выработка рекомендаций для органов управления Обществу;
 - проверка своевременности и правильности платежей поставщикам продукции и услуг, платежей в бюджет и внебюджетные фонды, начислений и выплат дивидендов, процентов по облигациям, погашений прочих обязательств;
 - подтверждение достоверности данных, включаемых в годовой отчет (годовые отчеты) Общества, годовую бухгалтерскую отчетность, отчетной документации для налоговых и статистических органов, органов государственного управления;
 - проверка правомочности единоличного исполнительного органа по заключению договоров от имени Общества;
 - проверка правомочности решений, принятых советом директоров, единоличным исполнительным органом, ликвидационной комиссией, их соответствия уставу Общества и решениям общего собрания акционеров;
 - анализ решений общего собрания на их соответствие закону и уставу Общества.

16.6. Ревизионная комиссия имеет право:

- требовать личного объяснения от членов совета директоров, работников Общества, включая любых должностных лиц, по вопросам, находящимся в компетенции ревизионной комиссии;
- ставить перед органами управления вопрос об ответственности работников Общества, включая должностных лиц, в случае нарушения ими устава, положений, правил и инструкций, принимаемых Обществу.

16.7. Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется по итогам деятельности Общества за год, а также во всякое время по инициативе ревизионной комиссии Общества, решению общего собрания акционеров, совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества.

16.8. По требованию ревизионной комиссии Общества лица, занимающие должности в органах управления Общества, обязаны представить документы о финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Указанные документы должны быть представлены в течение пяти дней с момента предъявления письменного запроса.

16.9. Ревизионная комиссия Общества вправе потребовать созыва внеочередного общего собрания акционеров в порядке, предусмотренном ст. 55 Федерального закона «Об акционерных обществах» и уставом Общества.

16.10. Ревизионная комиссия вправе требовать созыва заседания совета директоров.

Ревизионная комиссия вправе требовать созыва заседания коллегиального исполнительного органа (правления) Общества.

16.11. Кворумом для проведения заседаний ревизионной комиссии является присутствие не менее половины от количественного состава ревизионной комиссии, определенного настоящим уставом.

Заседания ревизионной комиссии проводятся в форме совместного присутствия членов ревизионной комиссии для обсуждения вопросов повестки дня и принятия решения по вопросам, поставленным на голосование.

При решении вопросов каждый член ревизионной комиссии обладает одним голосом. Передача права голоса членом ревизионной комиссии другому лицу, в том числе другому члену ревизионной комиссии, не допускается.

Решения ревизионной комиссии принимаются, а заключения утверждаются большинством голосов присутствующих на заседании членов ревизионной комиссии поименным голосованием. При равенстве голосов решающим является голос председателя ревизионной комиссии.

16.12. Членам ревизионной комиссии Общества в период исполнения ими своих

обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими своих обязанностей. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением общего собрания акционеров по рекомендации совета директоров Общества.

17. ФОНДЫ ОБЩЕСТВА

17.1. В Обществе создается резервный фонд в размере 5 процентов уставного капитала Общества.

Величина ежегодных отчислений в резервный фонд Общества составляет 5 процентов от чистой прибыли Общества. Указанные отчисления производятся до достижения размера резервного фонда, предусмотренного уставом.

Резервный фонд Общества предназначен для покрытия его убытков, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.

Резервный фонд не может быть использован для иных целей.

17.2. Из чистой прибыли Общества формируется специальный фонд акционирования работников Общества. Его средства расходуются исключительно на приобретение акций Общества, продаваемых акционерами, для последующего распределения работникам Общества.

При возмездной реализации работникам Общества акций, приобретенных за счет средств фонда акционирования работников Общества, вырученные средства направляются на формирование указанного фонда.

17.3. По решению совета директоров Общество вправе создавать иные фонды. Состав, назначение, источники формирования и порядок использования каждого из фондов определяются советом директоров Общества.

18. ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ ИНФОРМАЦИИ АКЦИОНЕРАМ

18.1. Общество обязано обеспечить акционерам доступ к документам, предусмотренным Федеральным законом «Об акционерных обществах». К документам бухгалтерского учета и протоколам заседаний коллегиального исполнительного органа имеют право доступа акционеры (акционер), имеющие в совокупности не менее 25 процентов голосующих акций Общества.

18.2. Документы, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах», должны быть предоставлены Обществом в течение 7 дней со дня предъявления соответствующего требования для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества. Общество обязано по требованию лиц, имеющих право доступа к документам, предусмотренным Федеральным законом «Об акционерных обществах», предоставить им копии указанных документов. Плата, взимаемая Обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

18.3. Достоверность данных, содержащихся в годовом отчете (годовых отчетах) Общества, годовой бухгалтерской отчетности, финансовой отчетности должна быть подтверждена ревизионной комиссией Общества.

Перед опубликованием Обществом указанных в настоящем пункте устава документов Общество обязано привлечь для ежегодной проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности аудитора, не связанного имущественными интересами с Обществом или его акционерами.

Годовой отчет (годовые отчеты) Общества подлежат предварительному утверждению советом директоров Общества не позднее чем за 30 дней до даты проведения годового общего собрания акционеров.



РОСНЕФТЬ

НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «Нефтяная Компания «Роснефть»

Консолидированная финансовая отчетность

*на 31 декабря 2008 и 2007, и за 2008, 2007 и 2006 гг.
и Заключение независимых аудиторов*

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Консолидированная финансовая отчетность

на 31 декабря 2008 и 2007, и за 2008, 2007 и 2006 гг.

Содержание

Заключение независимых аудиторов.....	1
Консолидированная финансовая отчетность	
Консолидированные балансы	2
Консолидированные отчеты о прибылях и убытках и совокупном доходе	3
Консолидированные отчеты об изменениях в акционерном капитале	4
Консолидированные отчеты о движении денежных средств	5
Примечания к консолидированной финансовой отчетности.....	7

Перевод с оригинала на английском языке

Заключение независимых аудиторов

Акционерам и Совету директоров
ОАО «Нефтяная компания «Роснефть»

Мы провели аудит прилагаемых консолидированных балансов открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» («Компания») на 31 декабря 2008 и 2007 годов и соответствующих консолидированных отчетов о прибылях и убытках, об изменениях в акционерном капитале и о движении денежных средств за каждый год в трехлетнем периоде, окончившемся 31 декабря 2008 года. Ответственность за подготовку настоящей консолидированной финансовой отчетности лежит на руководстве Компании. Мы несем ответственность за формирование мнения об этой консолидированной финансовой отчетности на основании проведенных нами аудиторских проверок.

Мы провели наши аудиторские проверки в соответствии со стандартами аудита, общепринятыми в Соединенных Штатах Америки. В соответствии с этими стандартами мы должны спланировать и провести аудиторскую проверку таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в отсутствии существенных искажений в консолидированной финансовой отчетности. В нашу задачу не входило проведение аудита системы внутреннего контроля над составлением финансовой отчетности Компании. Аудит включает в себя рассмотрение системы внутреннего контроля над финансовой отчетностью как основы разработки процедур аудита, являющихся уместными в данных обстоятельствах, но не для целей выражения мнения относительно эффективности работы системы внутреннего контроля над финансовой отчетностью Компании. Соответственно, мы не выражаем такого мнения. Аудит также включает в себя выборочную проверку данных для документального подтверждения сумм, содержащихся в консолидированной финансовой отчетности, и раскрытой в ней информации. Кроме этого, аудит включает в себя анализ применяемых принципов бухгалтерского учета и существенных субъективных оценок, сделанных руководством, а также анализ общего представления консолидированной финансовой отчетности. Мы считаем, что проведенные нами аудиторские проверки дают нам достаточно оснований для выражения нашего мнения.

Как указано в Примечании 3 к консолидированной финансовой отчетности, Компания не представила условные результаты деятельности за 2006 и 2007 годы, как если бы существенные приобретения завершились на 1 января 2006 года. Такое раскрытие информации необходимо в соответствии с требованиями стандарта SFAS № 141 «Объединение предприятий».

По нашему мнению, за исключением влияния фактов, описанных в предыдущем параграфе, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность во всех существенных отношениях дает достоверное представление о консолидированном финансовом положении Компании на 31 декабря 2008 и 2007 годов, а также о консолидированных результатах ее деятельности и движении ее денежных средств за каждый год в трехлетнем периоде, окончившемся 31 декабря 2008 года, в соответствии с общепринятыми в Соединенных Штатах Америки принципами бухгалтерского учета.

«ЭРНСТ ЭНД ЯНГ» ООО (подпись по оригиналу)

2 марта 2009 года

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Консолидированные балансы

(В миллионах долларов США, за исключением данных по акциям)

		На 31 декабря	
	Прим.	2008 г.	2007 г.
АКТИВЫ			
Оборотные средства:			
Денежные средства и их эквиваленты	5	1 369	998
Денежные средства с ограничением к использованию	5	4	34
Краткосрочные финансовые вложения	6	1 710	338
Дебиторская задолженность, за вычетом резерва	7	6 299	9 785
Товарно-материальные запасы	8	1 427	1 926
Отложенные налоговые активы	20	152	156
Авансы выданные и прочие оборотные средства	9	1 846	1 731
Итого оборотные средства		12 807	14 968
Внеоборотные средства:			
Долгосрочные финансовые вложения	10	2 695	2 646
Долгосрочные банковские кредиты выданные, за вычетом резерва в сумме 15 и 20, соответственно		326	260
Основные средства, нетто	11, 12	55 204	51 703
Деловая репутация	13	4 507	3 789
Нематериальные активы, нетто	13	679	285
Отложенные налоговые активы	20	118	57
Прочие внеоборотные средства	14	1 177	1 097
Итого внеоборотные средства		64 706	59 837
Итого активы		77 513	74 805
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ			
Краткосрочные обязательства:			
Кредиторская задолженность и начисления	15	3 096	4 022
Краткосрочные кредиты и краткосрочная часть долгосрочной задолженности	16	14 084	15 550
Обязательства по налогу на прибыль и прочим налогам	18	1 094	2 346
Обязательства по отложенным налогам	20	115	118
Прочие краткосрочные обязательства	10, 26	308	88
Итого краткосрочные обязательства		18 697	22 124
Обязательства, связанные с выбытием активов	21	1 896	2 130
Задолженность по долгосрочным кредитам и обязательствам	16	10 081	11 723
Отложенные налоговые обязательства	20	5 371	7 626
Прочие долгосрочные обязательства	22	1 870	2 485
Итого долгосрочные обязательства		19 218	23 964
Доля прочих акционеров в дочерних предприятиях		695	277
Акционерный капитал:			
Обыкновенные акции номинальной стоимостью 0,01 руб. (акции, выпущенные в обращение: 9 598 млн. шт. по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг.)	17	20	20
Собственные акции, выкупленные у акционеров:			
- незаложенные (по цене приобретения: 505,07 млн. шт. и 1 000 млн. шт. на 31 декабря 2008 г. и 2007 г., соответственно)		(3 799)	(7 521)
- находящиеся в залоге (по цене приобретения: 494,93 млн. шт. и 0 шт. на 31 декабря 2008 г. и 2007 г., соответственно)	16	(3 722)	—
Добавочный капитал	17	13 108	13 075
Прочий совокупный убыток	2	(40)	—
Нераспределенная прибыль		33 336	22 866
Итого акционерный капитал		38 903	28 440
Итого обязательства и акционерный капитал		77 513	74 805

Прилагаемые примечания к консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Консолидированные отчеты о прибылях и убытках и совокупном доходе

(В миллионах долларов США, за исключением прибыли на акцию)

	Прим.	За годы, оканчивающиеся 31 декабря		
		2008 г.	2007 г.	2006 г.
Выручка от реализации				
Реализация нефти и газа	25	36 102	29 902	23 499
Реализация нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	25	31 470	18 531	9 250
Вспомогательные услуги и прочая реализация		1 419	783	350
Итого		68 991	49 216	33 099
Затраты и расходы				
Производственные и операционные расходы		4 572	3 870	2 197
Стоимость приобретенной нефти и газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти		2 942	1 610	1 320
Общехозяйственные и административные расходы		1 632	1 341	757
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку		5 673	4 226	3 226
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа		248	162	193
Износ, истощение и амортизация		3 983	3 286	1 638
Прирост обязательств, связанных с выбытием активов		120	78	34
Налоги, за исключением налога на прибыль	20	14 810	10 890	6 990
Экспортная пошлина	19	22 006	13 032	11 140
Итого		55 986	38 495	27 495
Операционная прибыль		13 005	10 721	5 604
Прочие доходы/(расходы)				
Проценты к получению		375	214	135
Проценты к уплате		(1 112)	(1 470)	(724)
Убыток от реализации и выбытия прочих основных средств		(58)	(119)	(95)
Убыток от снижения стоимости активов	10	(108)	—	—
Прибыль от реализации доли инвестиций		22	36	3
Доля в (убытке)/прибыли зависимых предприятий	10	(7)	23	17
Дивиденды и (убытки) / доходы от совместной деятельности		(11)	18	15
Доход в результате конкурсного производства ОАО «НК «ЮКОС»		—	8 970	—
Прочие расходы, нетто		(135)	(195)	(320)
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц		1 148	(409)	(470)
Итого прочие доходы / (расходы)		114	7 068	(1 439)
Прибыль до налогообложения и доли меньшинства		13 119	17 789	4 165
Налог на прибыль	20	(1 904)	(4 906)	(540)
Прибыль до доли прочих акционеров		11 215	12 883	3 625
Доля прочих акционеров в прибыли дочерних предприятий, за вычетом налога		(95)	(21)	(92)
Чистая прибыль		11 120	12 862	3 533
Прочий совокупный убыток		(40)	—	—
Совокупный доход		11 080	12 862	3 533
Чистая прибыль на одну обыкновенную акцию (в долларах США) – базовая и разведенная прибыль		1,16	1,30	0,37
Средневзвешенное количество акций в обращении (миллионов шт.)		9 598	9 891	9 527

Прилагаемые примечания к консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Консолидированные отчеты об изменениях в акционерном капитале

за годы, оканчивающиеся 31 декабря 2008, 2007 и 2006 гг.

(В миллионах долларов США, за исключением данных по акциям)

	Количество акций (млн. шт.)	Обыкно- венные акции	Добавоч- ный капитал	Выкуп- ленные акции	Накоплен- ный прочий совокупный убыток	Нераспре- деленная прибыль	Акцио- нерный капитал
Остаток на 31 декабря 2005 г.	9 092	20	19	–	–	7 394	7 433
Чистая прибыль и совокупный доход за год	–	–	–	–	–	3 533	3 533
Эмиссия обыкновенных акций в ходе первичного публичного размещения	285	–	2 115	–	–	–	2 115
Эмиссия обыкновенных акций в ходе Обмена акций	1 221	–	9 218	–	–	–	9 218
Дивиденды, объявленные по обыкновенным акциям	–	–	–	–	–	(424)	(424)
Остаток на 31 декабря 2006 г.	10 598	20	11 352	–	–	10 503	21 875
Чистая прибыль и совокупный доход за год	–	–	–	–	–	12 862	12 862
Выкуп акций	(1 000)	–	–	(7 521)	–	–	(7 521)
Отражение финансового результата транзакции со связанной стороной под общим контролем (Примечание 17)	–	–	1 745	–	–	–	1 745
Дивиденды, объявленные по обыкновенным акциям, и прочие распределения акционерам	–	–	(22)	–	–	(499)	(521)
Остаток на 31 декабря 2007 г.	9 598	20	13 075	(7 521)	–	22 866	28 440
Чистая прибыль и совокупный доход за год	–	–	–	–	–	11 120	11 120
Отражение финансового результата транзакции со связанной стороной под общим контролем (Примечание 17)	–	–	33	–	–	–	33
Нереализованный убыток по ценным бумагам, имеющимся в наличии для реализации	–	–	–	–	(40)	–	(40)
Дивиденды, объявленные по обыкновенным акциям	–	–	–	–	–	(650)	(650)
Остаток на 31 декабря 2008 г.	9 598	20	13 108	(7 521)	(40)	33 336	38 903

Прилагаемые примечания к консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Консолидированные отчеты о движении денежных средств

(В миллионах долларов США)

	Прим.	За годы, оканчивающиеся 31 декабря		
		2008 г.	2007 г.	2006 г.
Операционная деятельность				
Чистая прибыль		11 120	12 862	3 533
Корректировка для сопоставления чистой прибыли с денежными средствами, полученными от основной деятельности:				
Эффект от курсовых разниц		(1 263)	365	392
Износ, истощение и амортизация		3 983	3 286	1 638
Затраты по непродуктивным скважинам		27	93	20
Убыток от реализации и выбытия прочих основных средств		58	119	95
Убыток от снижения стоимости активов	10	108	—	—
Расход/(доход) по отложенному налогу на прибыль	20	(1 490)	1 058	(1 845)
Прирост обязательств, связанных с выбытием активов	21	120	78	34
Доля в убытке/(прибыли) зависимых предприятий	10	7	(23)	(17)
Прибыль от реализации доли инвестиций		(22)	(36)	(3)
Приобретение торговых ценных бумаг		(119)	(367)	(181)
Реализация торговых ценных бумаг		137	501	9
Увеличение / (уменьшение) резерва по сомнительной задолженности и банковским кредитам выданным		57	21	(10)
Прибыль от списания векселей		(42)	—	—
Доля прочих акционеров в прибыли дочерних предприятий		95	21	92
Доход в результате конкурсного производства ОАО «НК «ЮКОС»		—	(8 970)	—
Получение денежных средств в результате конкурсного производства ОАО «НК «ЮКОС»		—	11 007	—
Изменения в операционных активах и пассивах за вычетом приобретений:				
Уменьшение / (увеличение) дебиторской задолженности		2 180	(4 745)	(1 192)
Уменьшение / (увеличение) товарно-материальных запасов		502	(161)	(91)
Уменьшение / (увеличение) денежных средств с ограниченным к использованию		30	(16)	5
Увеличение авансов выданных и прочих оборотных средств		(114)	(444)	(231)
Уменьшение / (увеличение) прочих внеоборотных средств		228	(197)	(124)
Увеличение долгосрочных банковских кредитов выданных		(61)	(164)	(41)
Увеличение процентов к уплате		184	123	36
(Уменьшение) / увеличение кредиторской задолженности и начислений		(928)	1 505	678
(Уменьшение) / увеличение обязательств по налогу на прибыль и прочим налогам		35	1 228	(338)
Увеличение / (уменьшение) прочих краткосрочных и долгосрочных обязательств		(439)	(34)	131
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		14 393	17 110	2 590

Прилагаемые примечания к консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Консолидированные отчеты о движении денежных средств (продолжение)

(В миллионах долларов США)

	Прим.	За годы, оканчивающиеся 31 декабря		
		2008 г.	2007 г.	2006 г.
Инвестиционная деятельность				
Капитальные затраты	11	(8 732)	(6 240)	(3 462)
Приобретение активов		—	(540)	—
Затраты на покупку лицензий		(47)	(90)	(916)
Выплата профинансированной доли в проекте «Сахалин-1»		—	—	(1 339)
Средства от реализации основных средств		93	58	27
Приобретение краткосрочных финансовых вложений, включая ценные бумаги, хранящиеся до срока погашения		(1 921)	(219)	(277)
ценные бумаги, имеющиеся в наличии для реализации		(4)	(25)	—
Выручка от реализации краткосрочных финансовых вложений, включая ценные бумаги, хранящиеся до срока погашения		1 342	122	139
ценные бумаги, имеющиеся в наличии для реализации		3	177	—
Приобретение долгосрочных финансовых вложений, включая ценные бумаги, хранящиеся до срока погашения		(297)	(251)	(50)
ценные бумаги, имеющиеся в наличии для реализации		(22)	(46)	(11)
Выручка от реализации долгосрочных финансовых вложений, включая ценные бумаги, хранящиеся до срока погашения		49	28	6
ценные бумаги, имеющиеся в наличии для реализации		22	57	27
Приобретение предприятий и дополнительных долей в дочерних компаниях, за вычетом приобретенных денежных средств	3, 4	(12)	(17 061)	(194)
Выручка от реализации доли в ОАО «Томскнефть» ВНК		—	3 452	—
Выручка от реализации доли в ОАО «Дальтрансгаз»	17	91	—	—
Погашение/(приобретение) права требования		—	483	(463)
Передача денежной маржи по сделке РЕПО	16	(3 100)	—	—
Возврат денежной маржи по сделке РЕПО	16	1 713	—	—
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(10 822)	(20 095)	(6 513)
Финансовая деятельность				
Поступление краткосрочных кредитов		7 090	14 391	2 768
Выплата краткосрочных кредитов		(13 393)	(3 731)	(796)
Поступление долгосрочных кредитов		6 885	3 435	2 887
Выплата долгосрочных кредитов		(3 118)	(2 598)	(3 250)
Средства, полученные от реализации акций, за вычетом комиссии		—	—	2 115
Дивиденды, выплаченные акционерам		(516)	(521)	(424)
Оплата за приобретение собственных акций		—	(7 521)	—
Дивиденды, выплаченные миноритариям дочерних предприятий		(22)	(15)	(75)
Чистые денежные средства, полученные от/ (использованные в) финансовой деятельности		(3 074)	3 440	3 225
Увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		497	455	(698)
Денежные средства и их эквиваленты в начале отчетного периода		998	505	1 173
Эффект от курсовых разниц на денежные средства и их эквиваленты		(126)	38	30
Денежные средства и их эквиваленты в конце отчетного периода		1 369	998	505
Дополнительная информация, связанная с движением денежных средств				
Денежные средства, израсходованные на выплату процентов (за вычетом капитализированных процентов)		578	1 152	610
Денежные средства, израсходованные на уплату налога на прибыль		2 617	4 267	2 157
Дополнительная информация, связанная с операциями в неденежной форме				
Чистые активы дочерних предприятий, переданные миноритарными акционерами в обмен на акции, выпущенные ОАО «НК «Роснефть»		—	—	9 218
Взаимозачеты по налогу на прибыль	7	1 315	—	1

Прилагаемые примечания к консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

за годы, оканчивающиеся 31 декабря 2008 и 2007, и за 2008, 2007 и 2006 гг.

(суммы в таблицах в млн. долларов США, если не указано иное)

1. Общие сведения

Характер деятельности

Основной деятельностью Открытого Акционерного Общества (далее по тексту «ОАО») «Нефтяная Компания «Роснефть» (далее по тексту «Роснефть») и ее дочерних предприятий (далее по тексту совместно именуемых «Компания» или «Группа») является разведка, разработка, добыча и реализация нефти и газа, а также производство, транспортировка и реализация продуктов их переработки в Российской Федерации и за рубежом.

Государственное предприятие («ГП») «Роснефть» было преобразовано в открытое акционерное общество 7 декабря 1995 г. Все активы и обязательства, ранее находившиеся под управлением предприятия ГП «Роснефть», были переданы Компании по балансовой стоимости на дату учреждения вместе с правами собственности, принадлежавшими Правительству Российской Федерации (далее «Государство») в других приватизированных нефтегазовых предприятиях. Передача активов и обязательств была осуществлена в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29 сентября 1995 г. № 971 «О преобразовании государственного предприятия «Роснефть» в открытое акционерное общество «Нефтяная Компания «Роснефть». Такая передача представляет собой реорганизацию активов, находящихся под контролем Государства, и поэтому для ее отражения берется балансовая стоимость. В 2005 году акции «Роснефти» были переданы Государством в качестве вноса в уставный капитал государственной компании ОАО «Роснефтегаз». По состоянию на 31 декабря 2005 г. 100% акций «Роснефти» минус одна акция находились в собственности ОАО «Роснефтегаз», одна акция находилась в собственности Федерального агентства по управлению федеральным имуществом Российской Федерации. В дальнейшем доля ОАО «Роснефтегаз» была снижена в связи с реализацией акций в ходе первичного публичного размещения акций «Роснефти» в России, реализацией глобальных депозитарных расписок, выпускаемых в отношении таких акций на Лондонской бирже, а также в результате обмена акций «Роснефти» на акции присоединяемых дочерних обществ в течение 2006 г. По состоянию на 31 декабря 2007 и 2008 гг. в собственности ОАО «Роснефтегаз» находится 75,16% акций «Роснефти».

По российскому законодательству природные ресурсы, включая нефть, газ, драгоценные металлы, минералы и другие полезные ископаемые, пригодные для промышленной добычи и находящиеся на территории Российской Федерации, являются собственностью Государства до момента их извлечения (добычи). Закон Российской Федерации № 2395-1 «О недрах» регулирует отношения, связанные с геологической разведкой, использованием и защитой находящихся в недрах полезных ископаемых на территории Российской Федерации. В соответствии с Законом, заниматься разработкой подземных недр можно только при наличии соответствующей лицензии. Лицензия выдается компетентными органами власти Российской Федерации и содержит сведения о разрабатываемом участке, сроках, финансовых и прочих условиях недропользования. Компания имеет ряд лицензий, выданных компетентными органами власти Российской Федерации на геологическое изучение и разработку нефтегазовых участков и месторождений на территориях, где располагаются ее дочерние предприятия.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

1. Общие сведения (продолжение)

Характер деятельности (продолжение)

В силу ограниченной пропускной способности системы ОАО «АК «Транснефть», количество нефти, которое может быть экспортировано по системе «Транснефть» для каждой нефтяной компании определяется и устанавливается Комиссией Правительства Российской Федерации по вопросам использования систем магистральных нефтегазопроводов и нефтепродуктопроводов в соответствии с законом о равнодоступности к нефтяной трубопроводной системе. Кроме того, Компания экспортирует определенное количество нефти, минуя систему ОАО «АК «Транснефть», что дает возможность увеличивать ее экспортные возможности. За 2008, 2007 и 2006 годы объем поставленной Компанией на экспорт нефти составил, соответственно, 56%, 61% и 70% от объема добычи. Оставшаяся нефть была переработана на нефтеперерабатывающих заводах (НПЗ) Компании и других российских НПЗ для дальнейшей реализации нефтепродуктов на внутреннем и внешнем рынках.

В таблице, приведенной ниже, перечислены существенные дочерние предприятия Роснефти, включенные в консолидированную финансовую отчетность, с указанием принадлежащей ей доли в уставном капитале на 31 декабря 2008 г.:

Название	Основная деятельность	Всего акции	Голос. акции
Разведка и добыча		%	%
ООО «РН-Юганскнефтегаз»	Операторские услуги по добыче нефти и газа	100,00	100,00
ООО «РН-Пурнефтегаз»	Операторские услуги по добыче нефти и газа	100,00	100,00
ООО «РН-Сахалинморнефтегаз»	Операторские услуги по добыче нефти и газа	100,00	100,00
ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	Операторские услуги по добыче нефти и газа	100,00	100,00
ООО «РН-Ставропольнефтегаз»	Операторские услуги по добыче нефти и газа	100,00	100,00
ООО «РН-Северная нефть»	Операторские услуги по добыче нефти и газа	100,00	100,00
ЗАО «РН-Астра»	Разработка и добыча нефти и газа	100,00	100,00
ЗАО «Сахалинморнефтегаз-Шельф»	Разработка и добыча нефти и газа	100,00	100,00
ЗАО «Комсомольскнефть»	Разработка и добыча нефти и газа	100,00	100,00
ОАО «Дагнефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа	81,22	94,96
ОАО «НК «Роснефть»-Дагнефть»	Разработка и добыча нефти и газа	68,70	91,60
ОАО «Грознефтегаз»	Операторские услуги по добыче нефти и газа	51,00	51,00
ЗАО «Востокшельф»	Поиск и разведка месторождений	100,00	100,00
ООО «РН-Казахстан»	Поиск и разведка месторождений	100,00	100,00
ООО «РН-Кайганнефтегаз»	Поиск и разведка месторождений	100,00	100,00
ЗАО «Ванкорнефть»	Поиск и разведка месторождений	93,96	93,96
ООО «Таймырнефть»	Инвестиционная деятельность	60,00	60,00
ООО «Восток Шмидт Инвест»	Инвестиционная деятельность	100,00	100,00
ООО «Запад Шмидт Инвест»	Инвестиционная деятельность	100,00	100,00
ООО «Восток-Энерджи»	Поиск и разведка месторождений	51,00	51,00
ОАО «Восточно-Сибирская нефтегазовая компания»	Разработка и добыча нефти и газа	70,78	70,78
ООО «Вал Шатского»	Разработка нефти и газа	100,00	100,00
ОАО «Самаранефтегаз»	Разработка и добыча нефти и газа	100,00	100,00

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

1. Общие сведения (продолжение)

Характер деятельности (продолжение)

Название	Основная деятельность	Всего акции	Голос. акции
Нефтепереработка и сбыт			
ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	Производство нефтепродуктов	100,00	100,00
ООО «РН-Комсомольский НПЗ»	Производство нефтепродуктов	100,00	100,00
ОАО «НК «Роснефть»-МЗ «Нефтепродукт»	Производство нефтепродуктов	65,42	87,23
ОАО «НК «Роснефть»-АРТАГ»	Торговля нефтепродуктами	38,00	50,67
ОАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами	64,18	78,59
ООО «РН-Архангельскнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
ОАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания»	Торговля нефтепродуктами	88,66	92,91
ОАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами	89,50	96,61
ОАО «НК «Роснефть»-Карачаево- Черкесскнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами	85,99	87,46
ОАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами	83,32	90,33
ОАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами	45,38	60,51
ООО «РН-Находканефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
ОАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами	66,67	86,97
ООО «РН-Туапсенефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
ОАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами	49,52	66,03
ООО «РН-Востокнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
ОАО «НК «Роснефть»-Ставрополье»	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
ООО «РН-Трейд»	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
ОАО «Находкинский нефтеналивной морской торговый порт»	Портовый нефтеперевалочный комплекс	100,00	100,00
ЗАО «Экспоннефть»	Торговля нефтепродуктами	45,38	60,51
ОАО «Ангарская нефтехимическая компания»	Производство нефтепродуктов	100,00	100,00
ОАО «Ачинский НПЗ ВНК»	Производство нефтепродуктов	100,00	100,00
ОАО «Ангарский завод полимеров»	Производство нефтепродуктов	100,00	100,00
ОАО «Куйбышевский НПЗ»	Производство нефтепродуктов	100,00	100,00
ОАО «Новокуйбышевский НПЗ»	Производство нефтепродуктов	100,00	100,00
ОАО «Сызранский НПЗ»	Производство нефтепродуктов	100,00	100,00
ЗАО «Нефтегорский газоперерабатывающий завод»	Переработка газа	100,00	100,00
ЗАО «Отраденский газоперерабатывающий завод»	Переработка газа	100,00	100,00
ЗАО «Иркутскнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
ОАО «Самаранефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
ООО «Самара-Терминал»	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
ОАО «Бурятнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами	97,48	98,88
ЗАО «Хакаснефтепродукт» ВНК	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
ОАО «Томскнефтепродукт» ВНК	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
ОАО «Белгороднефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
ЗАО «Брянскнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
ОАО «Воронежнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
ЗАО «Липецкнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
ЗАО «Орелнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
ЗАО «Пензанефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

1. Общие сведения (продолжение)

Характер деятельности (продолжение)

Название	Основная деятельность	Всего акции	Голос. акции
		%	%
ЗАО «Гамбоннефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
ЗАО «Ульяновскнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
ООО «Ульяновск- Терминал»	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
ЗАО ФПК «КЕДР-М»	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
ЗАО «НБА-Сервис»	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
ОАО «Гермес-Москва»	Торговля нефтепродуктами	85,61	85,61
ЗАО «Контракт Ойл»	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
ЗАО «Мытищинская топливная компания»	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
ОАО «Ставропольнефтепродукт»	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
ООО «Ю-Кубань»	Торговля нефтепродуктами	100,00	100,00
Прочие			
«Роснефть Интернэшнл Лтд»	Холдинговая компания	100,00	100,00
ЗАО «Роснефтефлот»	Транспортные услуги	51,00	51,00
ОАО «Всероссийский банк развития регионов» (ВБРР)	Банковские услуги	76,47	76,47
ЗАО «РН-Шельф-Дальний Восток»	Корпоративное управление	100,00	100,00
ООО «РН-Бурение»	Услуги по бурению	100,00	100,00
ООО «НК «Роснефть-НТЦ»	Научные и проектно изыскательные работы	100,00	100,00

Все вышеперечисленные дочерние предприятия, кроме «Роснефть Интернэшнл Лтд», зарегистрированы в Российской Федерации. «Роснефть Интернэшнл Лтд» зарегистрировано в Ирландии.

Иностранная валюта и валютный контроль

Иностранные валюты, в особенности, доллар США и евро, играют значительную роль в определении экономических параметров многих хозяйственных операций в России. В нефтегазовом секторе значительная доля экспортных контрактов, инвестиционной и финансовой деятельности осуществляется в конвертируемой валюте, как правило, в долларах США.

2. Основные аспекты учетной политики

Формат и содержание консолидированной финансовой отчетности

Компания ведет учет и подготавливает финансовую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства в области бухгалтерского учета и налогообложения. Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе данных российского бухгалтерского учета для представления в соответствии с общепринятыми в Соединенных Штатах Америки принципами бухгалтерского учета («ГААП США»).

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. Основные аспекты учетной политики (продолжение)

Формат и содержание консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отличается от российской финансовой отчетности, поскольку в ней отражены некоторые неучтенные в российской финансовой отчетности Компании корректировки, которые необходимы для отражения ее финансового положения, результатов хозяйственной деятельности и движения денежных средств в соответствии с ГААП США. Основные корректировки относятся к (1) отражению некоторых расходов; (2) оценке основных средств и начислению износа; (3) пересчету иностранных валют; (4) отложенным налогам на прибыль; (5) поправкам на переоценку нереализуемых активов; (6) отражению в учете временной стоимости денег; (7) отражению в учете вложений в месторождения нефти и газа и их реализации; (8) принципами консолидации; (9) признанию и раскрытию гарантий, условных обязательств и некоторых активов и обязательств; (10) отражению в учете обязательств, связанных с выбытием активов; (11) объединению компаний и деловой репутации (гудвиллу) / отрицательной деловой репутации; (12) учету производных финансовых инструментов.

Определенные данные консолидированного баланса на 31 декабря 2007 г. и консолидированного отчета о движении денежных средств за 2007 год были реклассифицированы для соответствия формату представления информации за отчетный период.

Использование оценочных данных

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с ГААП США предусматривает использование руководством оценочных данных и допущений, влияющих на отраженные в балансе суммы активов и обязательств, а также на величину доходов и расходов за отчетный период. Значительные оценочные данные и допущения могут включать в себя: оценку экономической обоснованности запасов для добычи нефти и газа; достаточность прав, окупаемость и срок полезного использования долгосрочных активов и инвестиционных вложений; обесценение деловой репутации; создание резервов по сомнительным долгам; обязательства, связанные с выбытием активов; условные обязательства по налогам и судебным разбирательствам; обязательства по защите окружающей среды; признание и раскрытие гарантий и прочих условных обязательств; оценка справедливой стоимости; возможность продления существующих договоров и заключение новых договоров операционной аренды; классификация долговых обязательств. Наиболее существенные из вышеперечисленных допущений связаны с приобретением активов ОАО «НК «ЮКОС» (см. Примечание 3). Руководство Компании полагает, что указанные оценочные данные и допущения достаточно обоснованы. Тем не менее, фактические результаты могут не совпадать с оценочными данными.

Пересчет иностранных валют

Руководство Компании определило, что доллар США является функциональной валютой и валютой отчетности по стандартам ГААП США. Денежные активы и обязательства были пересчитаны в доллары США по официальному обменному курсу на отчетную дату. Неденежные активы и обязательства были пересчитаны по историческому курсу. Данные о доходах, расходах и движении денежных средств пересчитывались, где возможно, по курсам, приближенным к фактическим курсам, действовавшим на дату совершения конкретных операций.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. Основные аспекты учетной политики (продолжение)

Пересчет иностранных валют (продолжение)

Прибыли и убытки по курсовым разницам, возникшие в результате пересчета статей отчетности в доллары США, включены в консолидированный отчет о прибылях и убытках и совокупном доходе в строку «Прибыль / (убыток) от курсовых разниц».

На 31 декабря 2008 и 2007 гг. официальные обменные курсы, установленные Центральным Банком Российской Федерации («ЦБ РФ»), составляли 29,38 рублей за 1 доллар США и 24,55 рублей за 1 доллар США, соответственно. На 2 марта 2009 г. официальный обменный курс составлял 35,72 рублей за 1 доллар США.

Пересчет активов и обязательств в доллары США для целей настоящей финансовой отчетности не означает, что Компания может реализовать или погашать в долларах США балансовую стоимость данных активов и обязательств. Также это не означает, что Компания может вернуть или распределить балансовую стоимость капитала в долларах США между акционерами.

Принципы консолидации

В консолидированной финансовой отчетности отражены хозяйственные операции дочерних предприятий, контролируемых компаний и компаний с переменным участием, в которых Компания является основным выгодоприобретателем. Все существенные операции и остатки по расчетам между компаниями Группы были взаимоисключены. Для учета вложений в компании, на финансовую и операционную деятельность которых Компания имеет возможность оказывать существенное влияние, используется метод участия в капитале. Также по методу участия в капитале отражаются вложения в предприятия, где Компания имеет большинство голосов, однако миноритарные акционеры наделены существенными правами на участие в управлении. Доля Компании в чистой прибыли или убытке компаний, учитываемых по методу участия в капитале, также включает эффект от постоянного снижения справедливой стоимости вложений, признанного в течение периода. Вложения в прочие компании отражены по фактическим первоначальным затратам, скорректированным с учетом их обесценения, если таковое имеется.

Доля прочих акционеров в дочерних предприятиях

Доля прочих акционеров дочерних предприятий в чистых активах и результатах деятельности дочерних предприятий («доля меньшинства») отражается по статье «Доля прочих акционеров в дочерних предприятиях» в консолидированных балансах и отчетах о прибылях и убытках и совокупном доходе. Для тех предприятий, в которых Компания имеет контролирующую долю владения и которые понесли убыток в отчетном году, Компания признает 100% убытков, понесенных данным предприятием, когда балансовая стоимость доли меньшинства уменьшена до нуля, кроме тех случаев, когда прочие акционеры приняли на себя обязательства по покрытию убытков. В дальнейшем, если такие предприятия окажутся прибыльными, то Компания признает 100% прибыли данных предприятий до тех пор, пока убытки, ранее понесенные Компанией в части доли прочих акционеров, не покроется соответствующей частью прибыли. После того, как Компания покроет вышеуказанные убытки, признание прибыли осуществляется на основании доли владения предприятиями. Фактическая рублевая величина, относящаяся к доле прочих акционеров в дочерних предприятиях, может отличаться от суммы, указанной в настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. Основные аспекты учетной политики (продолжение)

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства представляют собой наличные денежные средства в кассе, суммы на банковских счетах Компании и процентные депозиты, которые могут быть отозваны Компанией в любое время без предварительного уведомления или возникновения штрафных санкций, уменьшающих основную сумму депозита. Денежными эквивалентами являются высоколиквидные краткосрочные инвестиции, которые могут быть обменены на известную сумму денежных средств и имеют срок погашения три месяца или менее с даты их покупки. Они учитываются по стоимости приобретения с учетом накопленных процентов, что приблизительно равно их справедливой стоимости.

Займы выданные и дебиторская задолженность

Займы выданные и дебиторская задолженность отражается в размере непогашенных сумм основного долга за вычетом резервов на покрытие потерь по займам и на безнадежную задолженность. По задолженности, погашение или взыскание которой признано сомнительным, создаются специальные резервы. Расчет резервов предполагает использование суждений и допущений.

Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления чистой прибыли, относящейся к обыкновенным акциям, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение соответствующего периода. В данной отчетности, в связи с отсутствием конвертируемых в акции ценных бумаг, показатель базовой прибыли на акцию равен показателю разведенной прибыли на акцию.

Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы, которые в основном представляют собой сырую нефть, продукты нефтепереработки и материалы, списываются по средней стоимости или по стоимости каждой единицы и отражаются в балансе по наименьшей величине между средневзвешенной стоимостью приобретения и рыночной стоимостью. При этом рыночная стоимость не должна превышать чистую стоимость реализации таких товарно-материальных запасов (т.е. стоимость их реализации за вычетом затрат на завершение и продажу) и не должна быть ниже, чем чистая стоимость реализации, уменьшенная на величину маржи.

Финансовые вложения

Все долговые и долевые ценные бумаги Компании классифицируются по трем категориям: торговые ценные бумаги; ценные бумаги, имеющиеся в наличии для реализации; бумаги, хранящиеся до срока погашения.

Торговые ценные бумаги приобретаются и хранятся в основном для целей их продажи в ближайшем будущем. Ценные бумаги, хранящиеся до срока погашения, представляют собой финансовые инструменты, которые Компания намерена и имеет возможность хранить до наступления срока их погашения.

Все остальные ценные бумаги, не относящиеся к вышеуказанным двум категориям, рассматриваются как бумаги, имеющиеся в наличии для реализации.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. Основные аспекты учетной политики (продолжение)

Финансовые вложения (продолжение)

Торговые ценные бумаги и ценные бумаги, имеющиеся в наличии для реализации, отражаются по справедливой (рыночной) стоимости. Ценные бумаги, хранящиеся до срока погашения, отражаются по стоимости, скорректированной на амортизацию. Нереализованные прибыль или убытки по торговым ценным бумагам включены в консолидированные отчеты о прибылях и убытках и совокупном доходе. Нереализованные прибыль или убытки по ценным бумагам, имеющимся в наличии для реализации, за минусом налогов, отражаются до момента их реализации как самостоятельный элемент совокупного дохода.

Реализованные прибыли и убытки от продажи ценных бумаг, имеющих в наличии для реализации, определяются отдельно по каждому виду ценных бумаг. Дивиденды и проценты к получению отражаются в консолидированных отчетах о прибылях и убытках и совокупном доходе по методу начисления.

Инвестиции в акции и доли компаний, в которых Компания владеет долей менее 20% и не имеет значительного влияния и которые не котируются на открытом рынке и их рыночная стоимость не может быть рассчитана прямым способом, учитываются по себестоимости.

Продажа ценных бумаг с обратным выкупом

Операции по продаже ценных бумаг с обратным выкупом («РЕПО») учитываются как получение финансирования под обеспечение, при этом с баланса Компании ценные бумаги не списываются, а обязательство перед контрагентом отражается по статье «Краткосрочные кредиты и краткосрочная часть долгосрочной задолженности» или «Задолженность по долгосрочным кредитам и обязательствам» в зависимости от срока погашения. Разница между ценой продажи и выкупа представляет собой процентные расходы, отражаемые в консолидированном отчете о прибылях и убытках и совокупном доходе в течение срока действия сделки продажи с обратным выкупом с использованием метода эффективной процентной ставки.

По условиям операций по продаже ценных бумаг с обратным выкупом, стоимость соответствующих активов, отраженных контрагентом может корректироваться по собственному усмотрению на ежедневной основе. В случае снижения стоимости активов, контрагент имеет право потребовать дополнительную маржу от Компании денежными средствами или иными ликвидными активами для компенсации такого снижения стоимости. И, соответственно, в случае повышения стоимости указанных активов, часть маржи, уплаченная ранее Компанией, может быть возвращена.

Разведка и разработка нефти и газа

Затраты, относящиеся к процессу разведки и разработки нефти и газа отражаются по методу учета результативных затрат, в соответствии со стандартом финансового учета («SFAS») № 19 «Финансовый учет и отчетность нефтегазодобывающих предприятий». Согласно данному методу, затраты на разведку месторождения, включая затраты на геологические и геофизические работы и бурение сухих скважин, относятся на расходы того периода, в котором такие затраты были понесены.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. Основные аспекты учетной политики (продолжение)

Разведка и разработка нефти и газа (продолжение)

Стоимость разведочных скважин (включая стратиграфические) временно капитализируется до тех пор, пока экономические запасы нефти и газа обнаруживаются посредством осуществления программы бурения. Промежуток времени, необходимый для проведения такого анализа, зависит от технических особенностей и экономических трудностей в оценке извлекаемости запасов. Если делается вывод, что скважина содержит нефть в таких объемах, что их экономически неэффективно добывать, то затраты по скважине списываются на расходы соответствующего периода как «затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа».

Затраты на разведочное бурение временно капитализируются, в ожидании определения, содержит ли данная скважина доказанные запасы нефти, если одновременно выполняются следующие условия:

- Скважина выявила такие объемы запасов нефти, что после завершения бурения, она может быть переведена в разряд эксплуатационных, с учетом того, что все необходимые капитальные вложения будут осуществлены; и
- Достигнут прогресс в разработке запасов, с учетом того, что Компания существенно продвинулась в оценке запасов, экономической и операционной эффективности проекта.

Компания оценивает прогресс в разработке запасов, экономическую и операционную эффективность проекта на базе регулярных обзоров, учитывая следующие факторы:

- Если уже выполняется или твердо планируется дополнительное разведочное бурение или прочие разведочные работы (сейсмические работы, другие поисково-разведочные работы), то Компания существенно продвинулась в оценке запасов, экономической и операционной эффективности проекта. Поисково-разведочные работы считаются твердо запланированными, только в том случае, если они включены в бюджет поисково-разведочных работ, составленный на три года вперед. По состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. сумма затрат, капитализированных по данному принципу, была незначительна.
- В случае если поисково-разведочные работы были завершены, определение экономической и операционной эффективности проекта принимает в расчет то, что затраты на разработку происходят в текущем периоде, ожидается получение разрешения от органов власти или третьих лиц, доступность средств переработки и транспортировки нефти ожидает подтверждения. По состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. сумма затрат, капитализированных по данному принципу, была незначительна.

В случае если проект признается экономически выгодным, он переходит в стадию разработки, в противном случае затраты списываются на расходы периода.

Затраты, включая «внутренние», относящиеся к бурению и оборудованию эксплуатационных скважин, включая сухие, а также затраты на необходимое оборудование и обустройство нагнетательных скважин при освоении запасов нефти и газа, подлежат капитализации. Компания показывает эти затраты в составе основных средств, относящихся к процессу разведки и добычи нефти и газа консолидированного баланса.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. Основные аспекты учетной политики (продолжение)

Прочие основные средства

Прочие основные средства отражаются по исторической стоимости на дату их приобретения за вычетом накопленной амортизации. Затраты на содержание, ремонт и замену мелких деталей основных средств относятся на эксплуатационные расходы. Затраты на модернизацию и усовершенствование технических характеристик основных средств увеличивают их стоимость.

При выбытии или списании прочих основных средств, первоначальная стоимость и накопленная амортизация исключаются из учета. Полученный доход или убыток включается в финансовый результат.

Износ, истощение и амортизация

Истощение капитализированных затрат на приобретение активов, связанных с добычей нефти и газа, относящихся к доказанным запасам, начисляется по по-тонному методу исходя из всех доказанных запасов. Истощение прочих капитализированных затрат, связанных с добычей нефти и газа, начисляется по по-тонному методу исходя из доказанных разрабатываемых запасов. Руководство Компании рассматривает каждое нефтегазодобывающее управление как оптимальный уровень детализации для такого расчета.

На затраты, связанные с приобретением прав на недоказанные запасы, амортизация не начисляется. Эти затраты реклассифицируются в затраты, относящиеся к доказанным запасам, в момент соответствующей реклассификации резервов. Затраты, связанные с приобретением прав на недоказанные запасы, подлежат анализу на предмет обесценения. В случае признания такого обесценения данные затраты списываются на расходы.

Начисление амортизации и износа на объекты основных средств, не относящихся к разведке и добыче нефти и газа, производится линейным методом в течение срока их полезного использования.

При этом износ начисляется по группам зданий, машин и оборудования, обладающих одинаковыми экономическими характеристиками, по следующим нормам:

Группы основных средств	Средний срок полезного использования
Здания и сооружения	30-35 лет
Машины и оборудование	15 лет
Транспортные средства и прочие объекты	6 лет
Суда для обслуживания буровых платформ	20 лет
Буровые платформы	20 лет

Участие в совместной деятельности

Совместная деятельность представляет собой соглашение, в котором две и более компании (участники) осуществляют совместную деятельность, являющуюся предметом общего контроля. Общий контроль существует только в случае, когда стратегические, финансовые и операционные решения по ведению совместной деятельности принимаются единогласно всеми участниками. Совместное предприятие представляет собой совместную деятельность, организованную в форме зарегистрированной компании, партнерства или иной организационно-правовой форме в целях совместного ведения экономической деятельности.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. Основные аспекты учетной политики (продолжение)

Участие в совместной деятельности (продолжение)

Финансовые результаты, активы и обязательства совместной деятельности, в качестве юридического лица, включены в настоящую консолидированную финансовую отчетность по методу участия в капитале. Метод участия в капитале предполагает оценку инвестиций в совместную деятельность по стоимости финансовых вложений, увеличенной на изменение доли чистых активов с момента создания совместного предприятия, за минусом распределенной прибыли и обесценения финансовых вложений. Консолидированные отчеты о прибылях и убытках и совокупном доходе включают долю Компании в доходах и расходах от совместной деятельности.

Компания прекращает применение метода участия в капитале в момент потери совместного контроля или значительного влияния на деятельность совместного предприятия.

Неразделяемые доли в совместных нефтегазовых проектах без образования юридического лица учитываются по методу пропорциональной консолидации.

Часть прямого долевого участия в проектах по совместной деятельности, связанной с разведкой и добычей нефти и газа, может быть передана другим участникам этих проектов или третьим сторонам. В таких случаях на основании SFAS № 19 учет вложений в проекты по совместной деятельности ведется по методу «финансирования доли», когда сторона договора, принимающая часть доли, соглашается нести все затраты по бурению скважин, обустройству и эксплуатации месторождений. Принимающая сторона также наделяется правом на всю выручку от добытых углеводородов, за вычетом долей других участников проекта, до тех пор пока все ее затраты, включая определенную договором норму прибыли, не будут возвращены. По наступлении этого момента передающая сторона начинает принимать участие в операционных затратах и прибыли.

Обесценение долгосрочных активов

Долгосрочные активы, включая участки с доказанными запасами нефти и газа, оцениваются на предмет возможного уменьшения стоимости в соответствии с SFAS № 144 «Учет обесценения стоимости и выбытия активов».

Основные средства, относящиеся к разведке и добыче нефти и газа, оцениваются каждый раз, когда происходят события или появляются обстоятельства, указывающие на потенциальное снижение стоимости. Если возмещение балансовой стоимости основных средств с использованием метода недисконтированных будущих потоков денежных средств не ожидается, то в финансовой отчетности отражается обесценение основных средств. Величина обесценения определяется на основании расчетной справедливой стоимости основных средств, которая в свою очередь определяется путем дисконтирования будущих чистых денежных потоков или в соответствии с текущими рыночными ценами на данные основные средства, если они доступны. Приведенная стоимость будущих денежных потоков от нефтяных и газовых месторождений основывается на максимально обоснованных оценках руководством будущих цен, которые определяются на основании недавних фактических цен и публикуемых цен по форвардным сделкам, которые применяются к прогнозируемым объемам добычи на отдельных месторождениях с дисконтированием в соответствии с уровнем предполагаемых рисков.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. Основные аспекты учетной политики (продолжение)

Обесценение долгосрочных активов (продолжение)

Под прогнозируемыми объемами добычи понимаются запасы, включая вероятные, которые предполагается извлечь с использованием известного объема капитальных затрат. Объемы добычи и цены соответствуют внутренним планам и прогнозам, а также другим данным публикуемой отчетности. Допущения в отношении будущих цен и затрат, используемых при оценке основных средств на предмет обесценения, отличаются от допущений, используемых в стандартной процедуре дисконтирования чистых денежных потоков, связанных с доказанными запасами нефти и газа.

Группировка активов для целей обесценения производится исходя из минимального уровня идентифицируемых денежных потоков, которые большей частью независимы от денежных потоков по другим группам активов – как правило, для активов, связанных с разведкой и добычей, таким уровнем является месторождение, для перерабатывающих активов – весь перерабатывающий комплекс, для станций обслуживания – площадка. Долгосрочные активы, предназначенные руководством для использования в течение периода, не превышающего один год, отражаются в учете по амортизированной или справедливой стоимости, в зависимости от того, какая величина меньше, минус коммерческие затраты.

Стоимость приобретения основных средств с недоказанными запасами нефти и газа проходит регулярную оценку на предмет обесценения, и рассчитанное обесценение, при наличии такового, относится на расходы.

Обесценение финансовых вложений

Если снижение справедливой стоимости инвестиций ниже бухгалтерской носит постоянный характер, то балансовая стоимость инвестиций уменьшается, при этом убыток отражается в учете в сумме такого уменьшения. Инвестиции, учитываемые по себестоимости, оцениваются на предмет возможного уменьшения стоимости в случае наступления событий или изменений обстоятельств, способных оказать существенное влияние на справедливую стоимость данных инвестиций. Справедливая стоимость инвестиции основывается на рыночных котировках, если они известны, или на текущей стоимости ожидаемых денежных потоков, при расчете которых применяются ставки дисконтирования, соответствующие уровню рисков, связанных с данной инвестицией.

Объединение компаний

Компания ведет учет своих приобретений по методу покупки. Стоимость приобретений относится на реальные активы, включая нематериальные активы и обязательства, оцененные по справедливой стоимости. Анализ справедливой стоимости активов и обязательств предусматривает использование руководством оценочных данных и существенных допущений, включая допущения в отношении будущих притоков и оттоков денежных средств, ставок дисконтирования, сроков использования лицензий и прочих активов, рыночных коэффициентов и прочих факторов.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. Основные аспекты учетной политики (продолжение)

Деловая репутация и прочие нематериальные активы

Деловая репутация (гудвилл) представляет собой превышение стоимости приобретения над справедливой стоимостью приобретенных чистых активов. Превышение справедливой стоимости приобретенной доли чистых активов над стоимостью их приобретения представляет собой отрицательный гудвилл и распределяется на приобретенные внеоборотные активы, за исключением инвестиций и отложенных налоговых активов, в результате чего их стоимость может снизиться до нуля.

Для компаний, вложения в которые учитываются по методу участия в капитале, превышение стоимости приобретения доли в указанных компаниях над справедливой стоимостью приобретенной доли чистых активов по состоянию на дату приобретения рассматривается в качестве вмененного гудвилла.

В соответствии с требованиями стандарта финансового учета («SFAS») № 142 «Деловая репутация и прочие нематериальные активы» деловая репутация и нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования не амортизируются. Вместо этого они оцениваются на предмет возможного снижения их стоимости не реже чем раз в год. Обесценение деловой репутации признается в случае превышения ее текущей стоимости над справедливой. Тест на обесценение состоит из двух этапов. На первом этапе сравнивается справедливая стоимость производственного сегмента и его текущая стоимость, включающая деловую репутацию. Если справедливая стоимость производственного сегмента превышает его текущую стоимость, то обесценения деловой репутации не произошло. В обратном случае выполняется второй этап теста – определяется убыток от обесценения в сумме превышения текущей стоимости производственного сегмента над его справедливой стоимостью. Сумма убытка не может превышать текущую стоимость деловой репутации. Последующее восстановление ранее признанного убытка не допускается.

Нематериальные активы, имеющие ограниченный срок полезного использования, амортизируются с применением линейного метода в течение периода, наименьшего из срока их полезного использования и срока, установленного законодательством.

Активы для продажи

Компания учитывает активы для продажи в соответствии с SFAS №144 «Учет обесценения или выбытия внеоборотных активов». Внеоборотный актив (группа выбытия), подлежащий продаже, классифицируется как актив для продажи в том периоде, в котором выполняются все критерии, характеризующие его предназначение для продажи, и отражается по меньшей из текущей и справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу. Внеоборотный актив не амортизируется в течение всего срока его классификации как актива для продажи.

Капитализация процентов

Расходы по процентам за пользование заемными средствами, направленными на осуществление капитального строительства и приобретения объектов основных средств, капитализируются при условии, что этих процентных расходов можно было бы избежать, если бы Компания не проводила капитальных вложений. Расходы по процентам капитализируются только в течение непосредственного осуществления строительства до момента ввода основного средства в эксплуатацию. Компания капитализировала проценты по кредитам и займам в сумме 279 млн., 178 млн. и 109 млн. долл. США в 2008, 2007 и 2006 гг., соответственно.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. Основные аспекты учетной политики (продолжение)

Договоры лизинга и аренды

Договоры финансового лизинга, предусматривающие переход к Компании преимущественно всех рисков и выгод, связанных с правом собственности на объект лизинга, капитализируются на момент вступления договора в силу по справедливой стоимости арендуемого имущества либо (если она ниже первоначальной стоимости) по текущей стоимости минимальных лизинговых платежей. Лизинговые платежи равномерно распределяются между финансовыми расходами и уменьшением обязательств по лизингу для обеспечения постоянной ставки процента с остатка обязательств. Финансовые расходы отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках и совокупном доходе.

Износ капитализированных лизинговых активов начисляется в течение расчетного срока полезного использования актива или срока лизинга (в зависимости от того, какой из них меньше), кроме случаев, когда капитализация арендуемых активов основана на условиях договора лизинга, предусматривающих переход к Компании права собственности на арендуемые активы по окончании срока лизинга или предоставляющие возможность Компании выкупить арендуемые активы по очень выгодной цене. В этих случаях капитализированные активы амортизируются в течение расчетных сроков полезного использования активов независимо от срока лизинга.

Договоры аренды, по которым арендодатель сохраняет за собой преимущественно все риски и выгоды, связанные с правом собственности на активы, классифицируются в качестве договоров операционного лизинга. Платежи по договорам операционного лизинга равномерно относятся на расходы в консолидированном отчете о прибылях и убытках и совокупном доходе в течение срока лизинга.

Признание обязательств, связанных с выбытием активов

У Компании существуют обязательства, связанные с выбытием активов по основной деятельности. Описание активов и потенциальных обязательств приводится ниже:

Геологоразведка и добыча – деятельность Компании по геологоразведке, разработке и добыче нефти и газа связана с использованием следующих активов: скважины, оборудование и прилегающие площади, установки по сбору и первичной переработке нефти, товарный парк и трубопроводы до магистральных нефтепроводов. Как правило, лицензии и прочие регулирующие документы устанавливают требования по ликвидации данных активов после окончания добычи. Данные требования обязывают Компанию производить ликвидацию скважин, демонтаж оборудования, рекультивацию земель и прочие действия. Оценка Компанией данных обязательств основывается на действующих требованиях законодательства или лицензий, а также фактических расходах по ликвидации данных активов и других необходимых действий. Расчет обязательства по ликвидации активов делается в соответствии с положениями SFAS № 143 «Учет обязательств, связанных с выбытием активов».

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. Основные аспекты учетной политики (продолжение)

Признание обязательств, связанных с выбытием активов (продолжение)

Нефтепереработка и сбыт – данный сегмент деятельности включает в себя переработку нефти, реализацию через морские терминалы и прочие пункты сбыта, розничную реализацию. Деятельность Компании по нефтепереработке связана с использованием нефтехимических производственных комплексов. Данные производственные комплексы используются Компанией на протяжении нескольких десятилетий. Руководство Компании полагает, что с учетом специфики срок полезного использования данных комплексов определить невозможно, несмотря на то, что некоторые компоненты таких комплексов и оборудование имеют определенные сроки полезного использования. Законодательные или договорные обязательства, связанные с выбытием активов, относящихся к нефтехимической, нефтеперерабатывающей и сбытовой деятельности, не признаются ввиду ограниченности истории такой деятельности в данных сегментах, отсутствия четких законодательных требований к признанию обязательств, а также того, что точно определить срок полезного использования таких активов не представляется возможным.

Компания использует морские и прочие сбытовые терминалы, включая розничную сеть, в соответствии с нормативными документами органов местного самоуправления и договорами лизинга. Данные документы, как правило, устанавливают требования по ликвидации последствий от использования данных активов, включая демонтаж оборудования, рекультивацию земель и т.п. Оценка обязательств, связанных с выбытием активов, учитывает вышеуказанные требования.

Согласно SFAS № 143, при измерении обязательств, связанных с выбытием активов, в качестве компонента ожидаемых затрат должна учитываться расчетная цена, которая может быть затребована и с высокой степенью вероятности получена третьим лицом для отражения неопределенности и непредвиденных обстоятельств, связанных с обязательствами (эта расчетная цена в некоторых случаях именуется надбавкой за рыночный риск). Пока в нефтегазовой отрасли редки случаи готовности кредитоспособных третьих лиц принять на себя (за цену, поддающуюся определению) данный вид риска по крупным нефте- и газодобывающим объектам и трубопроводам. Соответственно, учитывая, что определение надбавки за рыночный риск может носить произвольный характер, Компания исключила ее из расчетных оценок согласно SFAS № 143.

В связи с постоянными изменениями законодательства Российской Федерации в будущем возможны изменения требований и потенциальных обязательств, связанных с выбытием долгосрочных активов.

Вследствие описанных выше причин, справедливая стоимость обязательств, связанных с выбытием активов, не может быть рассчитана с разумной степенью точности.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

SFAS № 107 «Раскрытие информации о справедливой стоимости финансовых инструментов» определяет справедливую стоимость финансовых инструментов как сумму денежных средств, на которую может быть обменен инструмент в сделке, совершаемой в текущий момент и по согласию обеих сторон, а не по принуждению или при продаже в случае ликвидации.

Финансовые активы и финансовые обязательства, отраженные в прилагаемых консолидированных балансах, включают в себя денежные средства и их эквиваленты, краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения, дебиторскую и кредиторскую задолженность, краткосрочные и долгосрочные займы и прочие краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства.

Компания, используя доступную рыночную информацию, оценки руководства и подходящую методологию оценок, определила приблизительную справедливую стоимость финансовых инструментов.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. Основные аспекты учетной политики (продолжение)

Налог на прибыль

В российском законодательстве отсутствует концепция «консолидированного налогоплательщика», таким образом, Компания не является консолидированным налогоплательщиком для целей исчисления налога на прибыль, так как каждая компания Группы платит налог самостоятельно. Налог на прибыль исчислялся исходя из налогооблагаемой прибыли, определяемой в соответствии с требованиями Налогового Кодекса Российской Федерации. В прилагаемой консолидированной финансовой отчетности отражены отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль, которые рассчитываются Компанией по «методу обязательств» в соответствии с SFAS № 109 «Учет налога на прибыль» и отражают налоговые последствия в будущих периодах на основе эффективной налоговой ставки, вызванные разницей между балансовой стоимостью активов и обязательств и их налогооблагаемой базой, позволяя оперативно реагировать и отражать в отчете о прибылях и убытках и совокупном доходе изменения в законодательстве по налогу на прибыль, включая изменения величины налоговой ставки. Оценочный резерв под отложенный налоговый актив формируется в том случае, когда у руководства Компании имеются серьезные основания считать, что указанный налоговый актив вероятнее всего не сможет быть реализован в будущем.

Компания учитывает неопределенные налоговые позиции в соответствии с FIN 48 «Учет неопределенности по налогу на прибыль» начиная с 1 января 2007 года. В соответствии с FIN 48 обязательства по нереализованным налоговым выгодам, включая начисленные по ним проценты и штрафы, отражены в консолидированном отчете о прибылях и убытках и совокупном доходе как расходы по налогу на прибыль. Принятие FIN 48 оказало незначительный эффект на консолидированную финансовую отчетность.

Производные финансовые инструменты

Все производные инструменты отражаются в консолидированных балансах по справедливой стоимости как прочие оборотные средства, прочие внеоборотные средства, прочие краткосрочные обязательства или прочие долгосрочные обязательства. Признание и классификация прибыли или убытка, полученного в результате отражения в учете корректировки производного инструмента по справедливой стоимости, зависит от цели его выпуска или приобретения. Прибыли и убытки по производным инструментам, не предназначенным для операций хеджирования, в соответствии с положением SFAS № 133 «Учет производных инструментов и деятельности по хеджированию» признаются в момент возникновения в консолидированном отчете о прибылях и убытках и совокупном доходе.

Признание доходов

Реализация признается в момент перехода права собственности от продавца к покупателю, когда цена контрактов фиксирована или существует возможность её определить, а возврат дебиторской задолженности является реальным. В частности, на внутреннем рынке нефть и газ, а также продукты нефтепереработки и материалы считаются реализованными в момент перехода права собственности. При реализации на экспорт, право собственности обычно переходит при пересечении границы Российской Федерации, и Компания несет расходы по транспортировке (за исключением фрахта), пошлинам и прочим платежам. В сумму выручки от реализации включены акцизы и таможенные пошлины (см. Примечание 19).

Реализация вспомогательных услуг признается в момент оказания услуг при условии, что стоимость услуг может быть определена и нет никаких существенных сомнений в возможности получения доходов.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. Основные аспекты учетной политики (продолжение)

Расходы на транспортировку

Транспортные расходы в консолидированном отчете о прибылях и убытках и совокупном доходе представляют собой все расходы на транспортировку нефти и нефтепродуктов, осуществленную по системе трубопроводов «Транснефть», а также железнодорожным и другими видами транспорта. Транспортные расходы включают в себя все прочие расходы на погрузку и подготовку.

Расходы, связанные с эксплуатацией нефтеперерабатывающих производств

Расходы, связанные с ремонтом и профилактическими работами в отношении основных средств предприятий нефтепереработки, отражаются Компанией в том периоде, когда они были понесены.

Расходы на охрану окружающей среды

Затраты на охрану окружающей среды включаются в состав расходов или капитализируются в зависимости от их будущей экономической выгоды. Затраты, которые относятся к существующему состоянию, вызванному прошлыми операциями, и не предполагают будущих экономических выгод, относятся на расходы. Обязательства по данным расходам отражаются без применения дисконтирования, если существует высокая вероятность проведения оценок состояния окружающей среды и мероприятий по очистке территории, и при этом соответствующие затраты могут быть оценены с разумной степенью точности.

Гарантии

Справедливая стоимость гарантий определяется и включается в состав обязательств в момент выдачи гарантий. Первоначальная сумма гарантий в последующем корректируется по мере изменения суммы основного обязательства. Расходы, относящиеся к такому изменению, включаются в соответствующие строки консолидированных отчетов о прибылях и убытках и совокупном доходе в зависимости от сущности выданных гарантий. В момент, когда возникает высокая вероятность возникновения обязательств по выданным гарантиям, начисляются обязательства, при условии что эти обязательства можно оценить с высокой степенью надежности, основываясь на текущих фактах и обстоятельствах.

Совокупный доход

Компания применяет положения SFAS № 130 «Отражение совокупного дохода в отчетности». Этот стандарт устанавливает правила расчёта и отражения совокупного дохода Компании (чистой прибыли, а также всех прочих изменений чистых активов, не связанных с движением средств собственников Компании) и его отдельных статей в финансовой отчетности.

По состоянию за 31 декабря 2008 года в отчетности Компании отражен прочий накопленный совокупный убыток в сумме 40 млн. долл. США (за вычетом налога), который представляет собой нереализованный убыток, возникший в результате переоценки инвестиций, имеющихся в наличии для реализации. На 31 декабря 2007 и 2006 годов Компания не имела существенных совокупных прибылей или убытков, и поэтому совокупная прибыль за 2007 и 2006 годы равна чистой прибыли.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. Основные аспекты учетной политики (продолжение)

Учет контрактов по купле-продаже

Компания применяет решение рабочей группы Комитета по стандартам финансового учета («FASB») по актуальным проблемам («EITF») № 04-13 «Учет операций с одним и тем же контрагентом по покупке и продаже товарно-материальных запасов», которое устанавливает, что две или более отдельных обменных операции с одним и тем же контрагентом, включая операции купли-продажи, должны быть объединены и отражены как одна сделка в целях применения положений APB № 29 «Учет неденежных операций», когда одна операция не может быть осуществлена без совершения другой встречной операции.

Учет возможных будущих обязательств

На дату составления консолидированной финансовой отчетности может существовать ряд условий, которые в дальнейшем под воздействием одного или нескольких факторов, не определенных на дату составления финансовой отчетности, могут привести к убыткам или обязательствам для Компании. Руководство Компании оценивает сумму таких возможных будущих обязательств. Оценка производится на основе предположений и включает в себя фактор субъективности. При определении величины возможных потерь в результате судебных или налоговых разбирательств с участием Компании или требований, которые могут быть предъявлены в виде исков к Компании, руководство Компании, в результате консультаций с юристами и налоговыми консультантами, оценивает как перспективы таких судебных или налоговых разбирательств и предъявления таких требований в судебном порядке, так и возможные суммы возмещения, которое противоположная сторона требует или может потребовать в суде.

Если в результате оценки вероятности появления будущего обязательства выявляется, что обязательство, имеющее денежное выражение, определено с достаточной степенью уверенности (является вероятным), тогда стоимостная оценка такой задолженности отражается в консолидированной финансовой отчетности. В случае если предполагаемое обязательство, имеющее значительную стоимостную оценку, не может быть классифицировано как вероятное, а является лишь возможным, либо стоимостная оценка вероятного обязательства не определена, то в примечаниях к финансовой отчетности включается информация о характере такого обязательства и его стоимостная оценка (если сумма может быть определена с достаточной степенью уверенности и является значительной).

Если вероятность будущего убытка является незначительной, то обычно информация о подобном возможном убытке не включается в примечания к финансовой отчетности, за исключением случаев, когда такой возможный убыток относится к выданной гарантии. В таких случаях сущность гарантии подлежит раскрытию. Однако, в некоторых случаях условные обязательства или другие нетипичные случаи будущих обязательств, могут быть отражены в примечаниях к финансовой отчетности, если, по мнению Руководства, основанному на консультациях с юристами или налоговыми консультантами, информация о таких обязательствах может быть необходима акционерам и другим пользователям финансовой отчетности.

Налоги, полученные от покупателей и перечисленные в бюджет

Акцизы показываются развернуто в составе выручки и налогов, кроме налога на прибыль, тогда как налог на добавленную стоимость показан в консолидированных балансах свернуто в составе налогов, кроме налога на прибыль.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. Основные аспекты учетной политики (продолжение)

Новые стандарты учета

В апреле 2008 г. FASB выпустил FSP FAS 142-3 «Определение срока полезного использования нематериальных активов» («FSP FAS 142-3») с целью приведения в соответствие срока полезного использования нематериального актива, признанного в соответствии с положением SFAS № 142 «Деловая репутация и прочие нематериальные активы», и периода ожидаемых денежных потоков, использованных в расчете справедливой стоимости данного актива в соответствии с положением SFAS № 141 (пересмотренное в 2007 г.) «Объединения компаний» и другими общепринятыми в США принципами бухгалтерского учета. FSP FAS 142-3 устанавливает дополнительные факторы, которые должны учитываться при рассмотрении предположений об обновлении или пролонгации, используемых при определении срока полезного использования нематериального актива, признанного в соответствии с положением SFAS № 142. FSP FAS 142-3 применяется к годовой и промежуточной финансовой отчетности за период, начинающийся после 15 декабря 2008 г. Более раннее применение запрещено. Компания будет применять FSP FAS 142-3 начиная с 1 января 2009 г. Руководство Компании ожидает, что FSP FAS 142-3 не окажет существенного влияния на консолидированное финансовое положение и результаты деятельности Компании.

В сентябре 2008 г. FASB выпустил FSP FAS 133-1 и FIN 45-4 «Раскрытие информации о кредитных деривативах и отдельных видах гарантий: Изменение SFAS 133 и FIN 45, а также разъяснение даты вступления в силу SFAS 161». FSP направлен на улучшение раскрытия информации о кредитных деривативах путем предоставления большего объема информации о потенциальном отрицательном влиянии изменения кредитного риска на финансовое состояние, финансовые результаты и денежные потоки продавцов кредитных деривативов. Изменения к интерпретации FASB («FIN») 45 «Учет и раскрытие информации о гарантиях выданных, включая косвенные гарантии» требуют раскрывать для гарантий текущий статус риска неплатежа по обязательствам, обеспечиваемым выданной гарантией. FSP, дополняющее FAS 133 и FIN 45, вступает в силу для отчетных периодов (годовой отчетности или промежуточной отчетности), заканчивающихся после 15 ноября 2008 г. Применение FSP FAS 133-1 и FIN 45-4 не окажет существенного влияния на консолидированное финансовое положение и результаты деятельности Компании.

В октябре 2008 г. FASB выпустил FSP FAS 157-3 «Определение справедливой стоимости финансового актива в условиях отсутствия активного рынка для данного актива» («FSP FAS 157-3»), применяемый к финансовым активам, которые должны быть или могут быть оценены по справедливой стоимости в соответствии с FAS 157 «Оценка справедливой стоимости». FSP FAS 157-3 уточняет применение FAS 157 в условиях неактивного рынка и приводит пример, иллюстрирующий основные вопросы, связанные с определением справедливой стоимости финансового актива, для которого отсутствует активный рынок. FSP FAS 157-3 вступает в силу с даты опубликования, включая предшествующие периоды, для которых еще не выпущена финансовая отчетность. Изменения, вытекающие из смены метода определения справедливой стоимости или его применения должны учитываться как изменения оценок (в соответствии с FAS 154 «Изменения правил учета и исправление ошибок»). Требования FAS 154 к раскрытию информации в отношении изменения оценок не требуются при смене метода определения справедливой стоимости и его применения. Более подробная информация раскрыта в Примечании 26 – Справедливая стоимость финансовых инструментов и управление рисками. Компания не ожидает, что FSP FAS 157-3 окажет существенное влияние на ее консолидированную финансовую отчетность.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. Основные аспекты учетной политики (продолжение)

Новые стандарты учета (продолжение)

В ноябре 2008 г. FASB ратифицировал EITF 08-6 «Учет инвестиций долевым методом». EITF 08-6 уточняет отдельные аспекты учета и обесценения инвестиций, учитываемых долевым методом в связи с выходом FAS 141(R) «Объединение бизнеса» и FAS 160 «Неконтрольные доли в консолидированной финансовой отчетности, изменение APB №51». EITF 08-6 применяется для всех инвестиций, учитываемых долевым методом. EITF 08-6, в частности, уточняет метод определения первоначальной стоимости инвестиций, учитываемые долевым методом; правила оценки инвестиций на предмет обесценения; отражение в отчетности компании-инвестора выпуска акций компанией, которая учитывается долевым методом. EITF 08-6 вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 15 декабря 2008 г. или после 15 декабря 2008 г. и для промежуточной отчетности внутри данных годовых отчетных периодов. Более раннее применение запрещено. Компания будет применять положения EITF 08-6 в отношении финансовой отчетности за год, начинающийся 1 января 2009 г. Руководство Компании не ожидает, что EITF 08-6 окажет существенное влияние на финансовое положение и результаты деятельности Компании.

В декабре 2008 г. FASB выпустил FSP FAS 140-4 и FIN 46(R)-8 «Раскрытие информации о передаче финансовых активов и доле в компаниях с переменным участием» (“FSP FAS 140-4 и FIN 46(R)-8”). FSP FAS 140-4 и FIN 46(R)-8 применяется в отношении публичных компаний, попадающих под требования к раскрытию информации, предусмотренные FAS 140 «Учет передачи и обслуживания финансовых активов и погашения обязательств» (“FAS 140”) и FIN 46(R) «Консолидация компаний с переменным участием». FSP FAS 140-4 и FIN 46(R)-8 дополняет FAS 140 требованиями о дополнительном раскрытии информации о передаче финансовых активов. FSP FAS 140-4 и FIN 46(R)-8 также дополняет FIN 46(R) требованиями раскрывать дополнительную информацию об участии в компаниях с переменным участием. FSP FAS 140-4 и FIN 46(R)-8 вступает в силу для отчетных периодов (годовой или промежуточной отчетности), заканчивающихся после 15 декабря 2008 г. Применение FSP FAS 140-4 и FIN 46(R)-8 не окажет существенного влияния на консолидированное финансовое положение и результаты деятельности Компании.

В декабре 2008 г. FASB выпустил FSP FAS 132(R)-1 «Раскрытие работодателем информации об активах пенсионного плана с установленными выплатами» (“FSP FAS 132(R)-1”). FSP FAS 132(R)-1 применяется к работодателю, который обязан раскрывать информацию в соответствии с требованиями стандарта FAS 132 (R) “Раскрытие работодателем информации о пенсиях и прочих выплатах по окончании трудовой деятельности». FSP FAS 132(R)-1 устанавливает дополнительные требования к раскрытию работодателем информации об активах пенсионного или иного плана с установленными выплатами. FSP FAS 132(R)-1 вступает в силу для отчетных периодов, заканчивающихся после 15 декабря 2009 г. Более раннее применение разрешено. Компания будет применять FSP FAS 132(R)-1 начиная с годовой отчетности за период, заканчивающийся 31 декабря 2009 г. Руководство Компании не ожидает, что FSP FAS 132(R)-1 окажет существенное влияние на финансовое положение и результаты деятельности Компании.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

3. Существенные приобретения 2007 года

В апреле – августе 2007 г. ООО «Нефть-Актив», в котором ОАО «НК «Роснефть» косвенно владеет 100% долей участия, стало победителем ряда аукционов по продаже активов ОАО «НК «ЮКОС», проводившихся в рамках процедуры конкурсного производства. В состав приобретенных активов входило движимое и недвижимое имущество, а также пакеты акций (долей участия) предприятий нефтегазодобычи, нефтепереработки, сбыта нефтепродуктов, сервисных и обслуживающих предприятий.

Общая цена приобретения указанного имущества и долей участия составила 469,88 млрд. рублей (18,22 млрд. долл. США по официальному курсу ЦБ РФ на даты приобретения активов).

В результате распределения цена приобретения была отнесена на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств в размере 13,16 млрд. долл. США, включая 12,51 млрд. долл. США в части приобретения компаний, что показано в таблице ниже.

На основе распределения цены приобретения общая величина положительной деловой репутации в размере 5,06 млрд. долл. США относится в основном к сегменту переработки и сбыта (в сумме 3,61 млрд. долл. США), а также к сегменту геологоразведки и добычи (в сумме 1,45 млрд. долл. США), по которым ожидается появление эффекта синергии. Сумма, относящаяся к сегменту геологоразведки и добычи, включает в себя положительную репутацию в размере 743 млн. долл. США, относящуюся к ОАО «Томскнефть» ВНК и некоторым другим организациям, 50% доли в которых были проданы в декабре 2007 г.

Компания консолидировала результаты деятельности приобретенных предприятий начиная с даты перехода права собственности. Наступление дат перехода права собственности различно по каждому отдельному активу из-за конкретной даты внесения записи в реестр (для акционерных обществ) или направления уведомления (для обществ с ограниченной ответственностью).

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

3. Существенные приобретения 2007 года (продолжение)

В следующей таблице представлено окончательное распределение цены приобретения на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств, сделанное Компанией:

	Предварительное распределение стоимости приобретения	Окончательное распределение стоимости приобретения
АКТИВЫ		
Оборотные средства:		
Денежные средства и их эквиваленты	1 185	1 185
Краткосрочные финансовые вложения	698	647
Дебиторская задолженность	3 122	3 296
Товарно-материальные запасы	860	860
Авансы выданные и прочие оборотные средства	546	548
Итого оборотные средства	6 411	6 536
Долгосрочные финансовые вложения	209	137
Основные средства	15 220	14 267
Нематериальные активы	274	683
Отложенные налоговые активы	195	248
Прочие внеоборотные средства	241	241
Итого внеоборотные средства	16 139	15 576
Итого активы	22 550	22 112
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Кредиторская задолженность	1 226	1 228
Краткосрочные займы и кредиты и текущая часть долгосрочных обязательств	2 498	2 522
Задолженность по налогу на прибыль и прочим налогам	509	528
Отложенные налоговые обязательства	237	237
Прочие краткосрочные обязательства	387	380
Итого краткосрочные обязательства	4 857	4 895
Обязательства, связанные с выбытием активов	908	908
Задолженность по долгосрочным кредитам и обязательствам	951	963
Отложенные налоговые обязательства	2 397	2 641
Прочие долгосрочные обязательства	193	193
Итого долгосрочные обязательства	4 449	4 705
Итого обязательства	9 306	9 600
Итого приобретенные чистые активы	13 244	12 512
Доля меньшинства	(8)	(8)
Цена приобретения	17 607	17 563
Деловая репутация	4 371	5 059

Строка «Основные средства» включает в себя права на добычу нефти и газа в размере 219 млн. долл. США.

Статьи «Прочие краткосрочные обязательства» и «Прочие долгосрочные обязательства» включают в себя начисленные условные обязательства, возникшие до приобретения, в размере 198 млн. долл. США и 55 млн. долл. США соответственно. Данные условные обязательства связаны с судебными делами, в которых участвуют приобретенные предприятия. Связанные с налоговыми спорами условные обязательства в сумме 158 млн. долл. США включены в обязательства по налогу на прибыль и другим налогам.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

3. Существенные приобретения 2007 года (продолжение)

Корректировка предварительного распределения стоимости приобретения, которая уже включает в себя корректировки, сделанные в 2007 г., связана с пересмотром показателей справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств, сделанным в 1 полугодии 2008 г., который, главным образом, связан с уточнением сумм справедливой стоимости основных средств и нематериальных активов, относящихся к предприятиям нефтепродуктообеспечения. После 30 июня 2008 г. Компания не производила корректировки распределения цены приобретения на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств.

Проформа финансовых отчетов, подготовленных исходя из допущения о том, что приобретение активов состоялось в начале 2006 г., не представлена в настоящей консолидированной финансовой отчетности, как это требуется согласно стандарту SFAS №141 «Объединения компаний», так как Компания не имеет доступа к достоверной финансовой информации относительно приобретенных активов, подготовленной в соответствии с ГААП США за периоды, предшествующие приобретению.

4. Прочие приобретения

Приобретение розничных сетей сбыта нефтепродуктов

В третьем квартале 2007 года Компания через свои дочерние общества приобрела 100% акций и долей участия в ОАО «СП АНТАРЭС», Oxoil Limited (Кипр) и ООО «Рокада Маркет» за 55 млн. долл. США, 42 млн. долл. США и 1 482 млн. рублей (57,8 млн. долл. США по официальному курсу ЦБ РФ на дату транзакции), соответственно. В состав приобретенных активов входили сети автозаправочных станций и нефтебазы, расположенные в Московской области и Ставропольском крае Российской Федерации.

В следующей таблице представлено окончательное распределение цены приобретения ОАО «СП АНТАРЭС», Oxoil Limited и ООО «Рокада Маркет» на оценочную справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств, сделанное Компанией:

	Окончательное распределение стоимости приобретения
Оборотные средства	27
Внеоборотные средства	166
Итого активы	193
Краткосрочные обязательства	25
Долгосрочные обязательства	39
Итого обязательства	64
Итого приобретенные чистые активы	129
Доля меньшинства	(4)
Цена приобретения	155
Деловая репутация	30

Результаты деятельности ОАО «СП АНТАРЭС», Oxoil Limited и ООО «Рокада Маркет» не являются существенными, поэтому проформа финансовой информации не представлена в настоящей отчетности.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

5. Денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 31 декабря денежные средства и их эквиваленты включают:

	2008 г.	2007 г.
Денежные средства в кассе и на банковских счетах – рубли	412	474
Денежные средства в кассе и на банковских счетах – иностранная валюта	830	111
Депозиты	21	378
Прочее	106	35
Итого денежные средства и их эквиваленты	1 369	998

По состоянию на 31 декабря денежные средства с ограничением к использованию включают:

	2008 г.	2007 г.
Обязательный резерв в ЦБ РФ	2	25
Прочие денежные средства с ограничением к использованию	2	9
Итого денежные средства с ограничением к использованию	4	34

Обязательный резерв дочернего банка Компании, ВБРР, в ЦБ РФ представляет собой сумму средств, размещенных в ЦБ РФ для обеспечения текущей деятельности банка Компании. Кредитные организации обязаны хранить в ЦБ РФ беспроцентный денежный депозит (обязательный резерв), сумма которого зависит от объема привлеченных кредитной организацией средств и подпадает под определенные ограничения в использовании.

Денежные средства на счетах в иностранной валюте представляют собой в основном средства в долларах США.

Депозиты Компании выражены, главным образом, в рублях и представляют собой преимущественно банковские депозиты, которые могут быть быстро конвертированы в денежные средства и востребованы Компанией в любое время без предварительного уведомления и штрафных санкций.

При управлении денежными потоками и кредитными рисками Компания регулярно отслеживает кредитоспособность финансовых и банковских организаций, в которых размещает денежные средства на депозиты. Компания в основном сотрудничает с российскими дочерними банками международных банков, а также с некоторыми крупнейшими российскими банками.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

6. Краткосрочные финансовые вложения

По состоянию на 31 декабря краткосрочные финансовые вложения включают:

	2008 г.	2007 г.
Краткосрочные займы выданные	1	4
Займы связанным сторонам	8	25
Денежная маржа по сделке РЕПО (Примечание 16)	893	–
Векселя, хранящиеся до срока погашения	600	123
Торговые ценные бумаги		
Векселя	1	1
Государственные и корпоративные облигации	76	149
Прочие	4	4
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для реализации	22	27
Банковские депозиты	105	5
Итого краткосрочные финансовые вложения	1 710	338

В состав векселей, хранящихся до срока погашения, входит беспроцентный вексель крупного государственного российского банка со сроком предъявления не ранее 31 июля 2009 года. Номинальная стоимость данного векселя составила 16,5 млрд. рублей (560,5 млн. долл. США по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2008 года). Амортизируемая стоимость на 31 декабря 2008 года составляет 15,3 млрд. рублей (529,8 млн. долл. США по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2008 года).

Процентная ставка по прочим рублевым краткосрочным векселям, хранящимся до срока погашения, составляет 8%.

Справедливая стоимость денежных ценных бумаг, хранящихся до срока погашения, приблизительно равна их учетной стоимости, отраженной в настоящей отчетности.

Государственные облигации представляют собой в основном облигации федерального займа, выпущенные Министерством финансов Российской Федерации. Облигации имеют сроки погашения от марта 2009 года до февраля 2036 года и номинальную процентную ставку от 6,1% до 11,0% годовых.

Корпоративные облигации представляют собой облигации крупных российских компаний, а также облигации ЦБ РФ. Корпоративные облигации имеют сроки погашения от марта 2009 года до июля 2016 года. Процентная ставка по облигациям составляет от 7,7% до 16,5%.

7. Дебиторская задолженность, нетто

По состоянию на 31 декабря дебиторская задолженность включает:

	2008 г.	2007 г.
Покупатели и заказчики	1 785	3 812
Налог на добавленную стоимость к возмещению из бюджета	1 907	4 029
Расчеты по прочим налогам	1 349	499
Ссудная задолженность банка Компании	1 007	996
Приобретенная дебиторская задолженность	74	140
Прочее	311	381
Минус: резерв по сомнительной задолженности	(134)	(72)
Итого дебиторская задолженность, нетто	6 299	9 785

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

7. Дебиторская задолженность, нетто (продолжение)

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков выражена, главным образом, в долларах США. Риск неплатежеспособности дебиторов снижается путем использования аккредитивов. Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке происходит на условиях получения Компанией банковской гарантии погашения дебиторской задолженности контрагентов.

В 2008 г. Компании произведен возврат налога на добавленную стоимость (НДС) и акциза путем возврата на расчетные счета и проведения зачетов в счет уплаты текущих платежей по налогам (см. Примечание 18) на общую сумму 63,3 млрд. руб. (2,55 млрд. долл. США по среднему за отчетный период курсу), включая зачет по налогу на прибыль в сумме 1,3 млрд. долл. США.

8. Товарно-материальные запасы

По состоянию на 31 декабря товарно-материальные запасы включают:

	2008 г.	2007 г.
Материалы	478	503
Сырая нефть и газ	252	516
Нефтепродукты	697	907
Итого товарно-материальные запасы	1 427	1 926

Остаток по статье «Материалы», в основном, включает запасные части. Статья «Нефтепродукты» включает таковые как для реализации, так и для внутреннего использования.

9. Авансы выданные и прочие оборотные средства

По состоянию на 31 декабря авансы выданные и прочие оборотные средства включают:

	2008 г.	2007 г.
Авансы выданные поставщикам	651	637
Авансы выданные таможенным брокерам	683	166
Страховые платежи	6	21
Таможенные расходы	415	814
Прочие	91	93
Итого авансы выданные и прочие оборотные средства	1 846	1 731

Таможенные расходы представляют собой, в основном, расходы по предоплате экспортной пошлины по экспорту нефти и нефтепродуктов (см. Примечание 19).

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

10. Долгосрочные финансовые вложения

По состоянию на 31 декабря долгосрочные финансовые вложения включают:

	2008 г.	2007 г.
Инвестиции, учтенные по методу участия в капитале		
ОАО «Томскнефть» ВНК	1 475	1 419
ООО «Компания Полярное Сияние»	94	153
СП «Роснефть-Шелл Каспиан Венчурз Лимитед»	19	27
ОАО «Дальтрансгаз»	—	49
ОАО «Верхнечонскнефтегаз»	218	222
ЗАО «Влакра»	109	108
ОАО «Кубаньэнерго»	94	102
Прочие	164	210
Всего инвестиции, учтенные по методу участия в капитале	2 173	2 290
<i>Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для реализации</i>		
ОАО «ТГК-11»	7	43
Долгосрочные векселя	4	7
<i>Ценные бумаги, хранящиеся до срока погашения</i>		
Облигации государственного займа	29	1
Долгосрочные займы выданные	1	3
Долгосрочные займы, выданные компаниям, инвестиции в которые учитываются по методу участия в капитале	467	279
<i>Инвестиции, учитываемые по себестоимости</i>	14	19
Прочие	—	4
Итого долгосрочные финансовые вложения	2 695	2 646

Доля в прибыли/(убытке) существенных инвестиций, учтенных по методу участия в капитале:

	Доля владения (в процентах) на 31 декабря 2008 г.	Доля в прибыли/(убытке) компаний, учтенных по методу участия в капитале		
		2008 г.	2007 г.	2006 г.
ООО «Компания Полярное Сияние»	50,00	36	36	47
ЗАО «Каспий-1»	41,22	—	—	(29)
ОАО «Верхнечонскнефтегаз»	25,94	(17)	(11)	(6)
СП «Роснефть-Шелл Каспиан Венчурз Лимитед»	51,00	3	6	7
ОАО «Томскнефть» ВНК	50,00	56	5	—
Тайху Лимитед	51,00	—	—	—
ОАО «Дальтрансгаз»	25,00	—	(8)	—
Вест Камчатка Холдинг Б.В.	60,00	(51)	—	—
Прочие	различная	(34)	(5)	(2)
Итого доля в прибыли/(убытке)		(7)	23	17

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

10. Долгосрочные финансовые вложения (продолжение)

ООО «Компания Полярное Сияние» («КПС»)

КПС является обществом с ограниченной ответственностью, 50% которого принадлежит компании «Коноко Филлипс Тиман-Печора Инк.» и 50% принадлежит Компании. Основной задачей КПС является разработка Ардалинского месторождения и сопутствующих месторождений Тимано-Печорского бассейна, расположенных в 125 км южнее Баренцева моря за Полярным кругом. Разработка Ардалинского месторождения была начата в конце 1992 года. Первая нефть была добыта в 1994 году.

В течение 2008 г. Компания проводила анализ снижения стоимости инвестиций в КПС в соответствии с мнением Совета по принципам учёта №18 «Учёт инвестиций по методу участия в капитале». Для целей данного анализа была рассчитана справедливая стоимость инвестиций на основе будущих дисконтированных денежных потоков. Справедливая стоимость доли участия Компании в КПС оказалась ниже балансовой стоимости инвестиций. Компания пришла к выводу, что снижение стоимости инвестиции не является временным, и в связи с этим признала убыток от обесценения финансовых вложений в размере 58,3 млн. долл. США. (см. Примечание 26).

Вест Камчатка Холдинг Б.В. («ВКХ»)

ВКХ, совместно учреждённое Компанией (60%) и К.К. Korea Kamchatka Co. Ltd. («ККК») (40%), через свое 100% дочернее предприятие – ООО «Камчатнефтегаз» – осуществляет проект по освоению Камчатского шельфа. Финансирование проекта в период проведения геологоразведочных работ полностью осуществляется компанией ККК. Согласно акционерному и операционному соглашению основные операционные решения должны приниматься Советом директоров единогласно. В соответствии с этим соглашением, Компания учитывает инвестиции в ВКХ как вложения в зависимые компании, и отражает их по методу участия в капитале.

В связи с прекращением в 2008 г. срока действия лицензии соответствующая доля обязательств Компании по финансированию работ по завершению проекта была отражена в консолидированном балансе на 31 декабря 2008 г. в составе прочих краткосрочных обязательств в сумме 51 млн. долл. США.

СП «Роснефть-Шелл Каспиан Венчурз Лимитед»

СП «Роснефть-Шелл Каспиан Венчурз Лимитед» («СП») является совместным предприятием, в котором Компания имеет 51% участия, но при этом учредительный договор о создании совместного предприятия предусматривает, что основные решения в ходе осуществления деятельности последнего принимаются при условии единогласного их утверждения участниками, и ни один участник не имеет преимущественного права голоса.

6 февраля 1997 г. Компания через СП подписала соглашение с восемью нефтегазовыми компаниями и государственными структурами России и Казахстана о создании Каспийского трубопроводного консорциума («КТК»). Целью консорциума является проектирование, финансирование, прокладка и эксплуатация нефтепровода от месторождений в Западном Казахстане через Россию в порт Новороссийск. СП имеет 7,5% участия в КТК. В октябре 2001 г. началась промышленная эксплуатация трубопровода.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

10. Долгосрочные финансовые вложения (продолжение)

ОАО «Дальтрансгаз»

ОАО «Дальтрансгаз» является оператором программы газификации Сахалинской области, Хабаровского и Приморского краев. В декабре 2008 г. Компания завершила сделку по продаже 25% принадлежащих Компании акций ОАО «Дальтрансгаз» (см. Примечание 17).

ОАО «Верхнечонскнефтегаз»

ОАО «Верхнечонскнефтегаз» владеет лицензией на разработку Верхнечонского нефтегазоконденсатного месторождения, крупнейшего месторождения нефти в Иркутской области.

В 3 квартале 2008 г. была начата добыча нефти. Финансирование ОАО «Верхнечонскнефтегаз» осуществляется за счет предоставления долгосрочных займов со стороны Компании и партнеров в долях, соответствующих доле владения.

Тайху Лимитед / ОАО «Удмуртнефть»

В ноябре 2006 года Компания приобрела 51% долю в капитале компании Тайху Лимитед, совместном предприятии, которое было создано для целей владения и принятия стратегических решений в отношении ОАО «Удмуртнефть». Стоимость приобретения дочерним предприятием Компании доли Тайху Лимитед составила 5 100 кипрских фунтов (приблизительно 11 тыс. долл. США) и учтена по методу участия в капитале в составе инвестиций, учитываемых по методу участия в капитале. Другим участником Тайху Лимитед является компания Китайская Нефтехимическая Корпорация (Sinopec) с долей владения 49%.

Соглашение акционеров данного совместного предприятия предусматривает, что ключевые решения касательно его деятельности должны быть приняты единогласно обоими участниками и ни один из участников не имеет преимущественного права в принятии решений.

В декабре 2006 года Тайху Лимитед через свою 100% дочернюю компанию завершила сделку по приобретению 96,86% акций ОАО «Удмуртнефть» за 3,5 млрд. долл. США. Кредит на приобретение 96,86% акций был предоставлен Банком Китая Тайху Лимитед под залог акций ОАО «Удмуртнефть», без регресса на активы Компании.

ОАО «Удмуртнефть» находится в Волго-Уральском регионе Российской Федерации, владеет лицензиями на 24 продуктивных месторождения углеводородов и представляет собой группу из 17 компаний.

ОАО «Томскнефть» ВНК

В декабре 2007 г. Компания завершила сделку по продаже 50% принадлежащих Компании долей в уставном капитале каждого из ОАО «Томскнефть» ВНК, ООО «Стрежевской НПЗ» и некоторых других организациях, приобретенных ранее в результате аукциона по продаже активов ОАО НК «ЮКОС» (см. Примечание 3). Соглашение акционеров предусматривает, что ключевые решения касательно деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК должны быть приняты единогласно обоими участниками и ни один из участников не имеет преимущественного права в принятии решений. Инвестиция в ОАО «Томскнефть» ВНК включает в себя гудвилл в размере 368 млн. долл. США.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

10. Долгосрочные финансовые вложения (продолжение)

ОАО «ТГК-11», ОАО «Кубаньэнерго»

В мае и июле 2007 г. в результате аукционов по продаже активов ОАО НК «ЮКОС» Компания приобрела доли в ОАО «Томскэнерго» и ОАО «Кубаньэнерго» (см. Примечание 3). В 2007 г. ОАО «Томскэнерго» было реорганизовано в форме присоединения к ОАО «ТГК-11». В результате сопутствующей реорганизации конвертации акций ОАО «Томскэнерго» доля Компании в капитале ОАО «ТГК-11» составила 5,28%, и по состоянию на 31 декабря 2007 и 2008 гг. данная инвестиция учитывается в составе ценных бумаг, имеющих в наличии для реализации. В декабре 2008 г. судом вынесено положительное решение по иску Компании о признании реорганизации и конвертации акций недействительными. Решение вступило в законную силу. Ответчик подал кассационную жалобу, слушания назначены на 11 марта 2009 г.

ЗАО «Влакра»

ЗАО «Влакра» принадлежат права пользования земельным участком и офисными помещениями, расположенными в Москве.

Прочие инвестиции

Прочие инвестиции, в основном, включают инвестиции в акции генерирующих, энерготранспортных, сбытовых и эксплуатационно-ремонтных предприятий электроэнергетического комплекса в Томской области и на юге России, находящиеся на балансе активов, приобретенных в 2007 г. на аукционах, проводимых в рамках процедуры банкротства ОАО «НК «ЮКОС» (см. Примечание 3).

11. Основные средства, нетто

	Первоначальная стоимость		Накопленная амортизация		Остаточная стоимость	
	31 декабря 2008 г.	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2008 г.	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2008 г.	31 декабря 2007 г.
Геологоразведка и добыча	54 876	48 416	(11 163)	(8 437)	43 713	39 979
Переработка, маркетинг и сбыт	12 777	12 906	(3 300)	(2 372)	9 477	10 534
Прочие виды деятельности	2 510	1 512	(496)	(322)	2 014	1 190
Итого основные средства	70 163	62 834	(14 959)	(11 131)	55 204	51 703

В состав основных средств геологоразведки и добычи включены затраты, относящиеся к приобретению прав на недоказанные запасы в сумме 4 149 млн. долл. США по состоянию на 31 декабря 2008 г. и 4 165 млн. долл. США по состоянию на 31 декабря 2007 г. У Компании существуют определенные планы по разработке и оценке соответствующих месторождений. Руководство Компании полагает, что данные затраты являются окупаемыми.

Компания использовала данные по объемам запасов нефти и газа (см. дополнительную информацию по нефтегазодобывающей деятельности) для расчета износа, истощения и амортизации основных средств, относящихся к нефтегазодобывающей деятельности, за 2008 и 2007 гг., а также для оценки обесценения нефтегазодобывающих активов.

Как описано в параграфе «Износ, истощение и амортизация» Примечания 2, Компания ведет расчет истощения с использованием по-тонного метода на основании доказанных или доказанных разрабатываемых запасов нефти и газа с учетом характера соответствующих затрат. Использование в рамках по-тонного метода данных о доказанных или доказанных разрабатываемых запасах предполагает продление лицензий Компании на добычу после истечения существующих сроков их действия в течение всего срока эксплуатации лицензионных месторождений Компании, как подробно рассматривается далее.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

11. Основные средства, нетто (продолжение)

Разрабатываемые Компанией месторождения нефти и газа расположены преимущественно на территории Российской Федерации. Компания имеет лицензии на разведку и разработку этих месторождений, выданные государственными органами. Сроки окончания действия имеющихся лицензий на разработку и добычу углеводородов, в целом по Компании находятся в интервале от 2009 до 2044 г., при этом сроки действия лицензий на наиболее существенные месторождения истекают между 2013 и 2044 г., а лицензия на добычу нефти на Приобском месторождении, являющимся крупнейшим из разрабатываемых месторождений, заканчивается в 2044 году. Срок эксплуатации существенных месторождений, разрабатываемых в рамках лицензионных соглашений, намного превышает указанные даты. В соответствии с российским законодательством Компания вправе продлить срок действия лицензии до конца срока эксплуатации месторождения при выполнении определенных условий. Фактически, Распорядитель недр (Роснедра) продлевает лицензии на срок не более 25 лет, вне зависимости от расчетных сроков окончания разработки месторождений. В соответствии со статьей 10 Закона «О недрах» срок пользования участком недр «продлевается» по инициативе пользователя недр в случае необходимости завершения разработки месторождения при условии отсутствия нарушений условий лицензии.

В августе 2004 г. в статью 10 были внесены изменения, в соответствии с которыми формулировка «может быть продлен» была заменена формулировкой «продлевается». Таким образом, в закон была внесена ясность в отношении абсолютного права недропользователя на продление срока действия лицензии при условии отсутствия нарушений условий лицензии. В 2007 году Компания подала 42 заявки и получила продление сроков действия по 22 своим лицензиям на разработку основных месторождений на период, эквивалентный расчетному сроку эксплуатации месторождений. В 2008 году Компания подала 31 заявку и получила продление сроков действия по 9 своим лицензиям на разработку основных месторождений на период до 25 лет, с учетом расчетных сроков эксплуатации месторождений. Текущие планы добычи Компании основываются на предположении (которое руководство делает с достаточной степенью уверенности) о том, что Компания сможет продлить срок действия прочих существующих лицензий. Данные планы были подготовлены с учетом того, что Компания будет вести добычу углеводородного сырья до конца срока эксплуатации месторождений, а не исходя из того, что Компания будет максимально увеличивать темпы отбора запасов в течение срока действия лицензии.

Соответственно, руководство включило все запасы, отвечающие стандартным характеристикам «доказанных запасов» в состав доказанных запасов, раскрываемых в качестве дополнительной информации о деятельности по разведке и добыче нефти и газа в рамках консолидированной финансовой отчетности за 2008 год. Компания делает свои оценки исходя из того, что она сможет вести добычу в течение всего срока эксплуатации лицензионных месторождений.

Доказанные запасы должны, в основном, ограничиваться запасами, которые могут быть добыты в течение срока действия лицензий, за исключением случаев, когда в течение длительного времени существует четкое указание на то, что срок действия лицензии будет однозначно продлен. По мнению Компании, срок действия лицензий будет однозначно продлен, как подробно рассматривается выше.

«Сахалин-1»

Основным вложением Компании в соглашения о разделе продукции («СРП») является участие в СРП «Сахалин-1», оператором которого является компания ExxonMobil, один из участников СРП. Доля Компании в данном неинкорпорированном совместном предприятии составляет 20%.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

11. Основные средства, нетто (продолжение)

«Сахалин-5»

Участниками являются дочерние предприятия Компании и компания ВР p.l.c. В марте 2004 г. лицензия Компании на геологическое изучение Кайганско-Васюканского участка недр переоформлена на оператора проекта - ЗАО «Элвари Нефтегаз», которое в свою очередь является 100% дочерним предприятием Elvary Neftegaz Holdings B.V., компанией, совместно учрежденной участниками проекта.

В июне 2004 г. подписано Акционерное и Операционное Соглашение между участниками и оператором проекта. В соответствии с подписанным соглашением, финансирование проекта в период проведения геологоразведочных работ полностью осуществляется компанией ВР p.l.c., а на этапе разработки ВР p.l.c. осуществит финансирование части доли Компании и предоставит кредитную поддержку для получения проектного финансирования.

Компания учитывает данное вложение как вложения в зависимые компании, и отражает его по методу участия в капитале.

Прочие проекты

Компания также участвует в проекте по освоению сахалинского шельфа (Восточно-Шмидтовский участок). Другой участник проекта (компания ВР p.l.c.) несет затраты по разведке участков шельфа. Разведка и разработка месторождений по данному проекту находятся в начальной стадии. Затраты Компании по данному проекту были капитализированы. В настоящее время расходы Компании, связанные с данными инвестициями, незначительны.

В июле 2005 г. было подписано СРП с Правительством Казахстана в отношении перспективной нефтегазоносной структуры Курмангазы. Участниками СРП являются дочернее предприятие ОАО «НК «Роснефть», ООО «РН-Казахстан», и дочернее предприятие казахской государственной компании АО «НК «КазМунайГаз» - «КазМунайТениз» (далее «КазМунайТениз») с долями участия 50%/50%. Соглашение предусматривает выплату подписного бонуса в размере 50 млн. долл. США. Часть выплаченной суммы в размере 25 млн. долл. США, приходящаяся на долю Компании, учтена в составе стоимости прав на добычу нефти и газа. Соглашение также предусматривает опцион Российской Федерации на выкуп 25% доли в данном проекте, изымаемой из доли ООО «РН-Казахстан», по будущей рыночной цене после коммерческого обнаружения углеводородов. В случае если Российская Федерация не реализует своих прав на опцион, данная доля подлежит продаже по рыночной цене третьей стороне, либо перераспределению между существующими участниками в равных долях. В случае продажи, средства от продажи доли используются на покрытие прошлых расходов, в том числе на возмещение прошлых расходов ООО «РН-Казахстан», относящихся к проданной доле участия. Остаток средств после покрытия расходов подлежит разделу между ООО «РН-Казахстан» и «КазМунайТениз» в пропорции 50%/50%.

Данные отчета о движении денежных средств

Капитальные затраты в консолидированном отчете о движении денежных средств включают:

	2008 г.	2007 г.	2006 г.
Приобретение и строительство основных средств	8 154	5 931	3 293
Материалы для строительства	578	309	169
Итого капитальные затраты	8 732	6 240	3 462

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

12. Основные средства в лизинге, нетто

Компания получила в лизинг следующие объекты основных средств по состоянию на 31 декабря:

	2008 г.	2007 г.
Оборудование, относящееся к разведке и добыче нефти и газа	32	42
Минус: накопленное истощение	(4)	(6)
Остаточная стоимость основных средств, относящихся к разведке и добыче нефти и газа	28	36
<i>Прочие основные средства</i>		
Здания и сооружения	1	5
Машины и оборудование	31	39
Транспортные средства	352	174
Итого	384	218
Минус: накопленная амортизация	(63)	(24)
Остаточная стоимость прочих основных средств	321	194
Итого остаточная стоимость основных средств, полученных в лизинг	349	230

Лизинговые платежи по всем основным средствам погашаются следующим образом, по состоянию на 31 декабря:

	2008 г.
2009	51
2010	46
2011	36
2012	7
2013 и позже	4
Вмененный процент	(13)
Итого чистые дисконтированные лизинговые платежи	131

Операционная аренда

Общая сумма расходов по операционной аренде составила:

	2008 г.	2007 г.	2006 г.
Итого расходы по аренде	210	156	116
Итого доходы по договорам субаренды	5	4	8

13. Деловая репутация и нематериальные активы

Деловая репутация включает в себя превышение цены приобретений дополнительных долей в различных предприятиях сегмента переработки и сбыта и сегмента нефтедобычи, осуществленных в 2007 году, в сумме 3 632 млн. долл. США и 714 млн. долл. США, соответственно, над справедливой стоимостью соответствующей доли в чистых активах (см. Примечания 3 и 4) и 161 млн. долл. США, относящейся к приобретениям сегмента переработки и сбыта до 2007 года.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

13. Деловая репутация и нематериальные активы (продолжение)

В соответствии со стандартом SFAS №142, Компанией был проведен годовой тест на обесценение деловой репутации по состоянию на 1 октября 2008 года. Согласно практике прошлых лет, проверка на обесценение была произведена в начале четвертого квартала 2008 года с использованием наиболее актуальной информации на дату ее проведения. В результате данной годовой проверки обесценения деловой репутации выявлено не было.

Принимая во внимание значительный спад экономической конъюнктуры в четвертом квартале 2008 года и ввиду наличия риска снижения текущей стоимости активов Компании ниже уровня справедливой стоимости, Компания сочла необходимым провести дополнительную проверку на обесценение деловой репутации по состоянию на 31 декабря 2008 года. Данная проверка была произведена с использованием макроэкономических и других предпосылок, актуальных по состоянию на 31 декабря 2008 г. В результате данной проверки обесценения деловой репутации выявлено не было.

Деловая репутация, образовавшаяся в результате приобретения компаний (см. Примечание 3), была распределена по соответствующим отчетным единицам, являющимся производственными сегментами – сегменту геологоразведки и добычи и сегменту переработки, маркетинга и сбыта. При оценке обесценения деловой репутации текущая стоимость производственных сегментов (включая деловую репутацию) была сопоставлена с их расчётной справедливой стоимостью.

Справедливая стоимость производственных сегментов была определена Компанией при помощи модели дисконтированных денежных потоков. Будущие денежные поступления были скорректированы на риски, применительно к каждому активу, и дисконтированы по ставке, которая отражает средневзвешенную стоимость капитала Компании после налогообложения.

Бизнес-план сроком на пять лет наряду с долгосрочной стратегией Компании, которые утверждаются Советом Директоров Компании, являются первичными источниками информации при определении справедливой стоимости производственных сегментов. Они содержат внутренние прогнозы по добыче нефти и газа, прогнозы по объему переработки НПЗ, объемам продаж различных типов нефтепродуктов, а также прогнозы по выручке, операционным издержкам и капитальным вложениям. В качестве первого шага при подготовке данных прогнозов в бизнес-план Компании включается ряд обусловленных внешними условиями предпосылок, таких как цены на нефть и природный газ, маржа нефтепереработки и маржа по нефтепродуктам, а также уровень инфляции, связанной с ростом издержек производства. Данные предпосылки основываются на существующих ценах, уровнях инфляции рубля и доллара США, других макроэкономических факторах и исторических тенденциях, а также волатильности рынков.

Для определения справедливой стоимости производственных сегментов была найдена сумма дисконтированных денежных потоков по данным сегментам за 12 лет и остаточной стоимости производственных сегментов.

Для целей проведения теста на обесценение прогноз Компании по цене нефти сорта Urals был основан на прогнозных рыночных ценах.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

13. Деловая репутация и нематериальные активы (продолжение)

Нематериальные активы компании включают в себя, в основном, права на землю, находящуюся в аренде и приобретенную вместе с активами приобретенных компаний в течение 2007 года (см. Примечания 3 и 4). Права на землю амортизируются на основе срока полезного использования, который составляет в среднем 20 лет.

	Первоначальная стоимость		Накопленная амортизация		Остаточная стоимость	
	31 декабря 2008 г.	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2008 г.	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2008 г.	31 декабря 2007 г.
Права аренды земельных участков	718	274	(53)	—	665	274
Прочие	19	12	(5)	(1)	14	11
Итого нематериальные активы	737	286	(58)	(1)	679	285

Амортизация нематериальных активов включена в статью «Износ, истощение и амортизация» консолидированных отчетов о прибылях и убытках и совокупном доходе за 2008, 2007 и 2006 гг. в сумме 59 млн. долл. США, 4 млн. долл. США и 3 млн. долл. США, соответственно.

В следующей таблице представлена агрегированная оценка расходов по амортизации нематериальных активов за каждый из последующих пяти лет:

2009	39
2010	39
2011	39
2012	36
2013	36
Итого амортизация за пять последующих лет	189

14. Прочие внеоборотные средства

По состоянию на 31 декабря прочие внеоборотные средства включают:

	2008 г.	2007 г.
Аванс, выданный компании Factorias Vulcano S.A.	178	233
Авансы, выданные под капитальное строительство	739	610
Затраты на выпуск долговых обязательств	118	40
Долгосрочная часть НДС	4	85
Предоплаченное страхование	14	15
Долгосрочная дебиторская задолженность (Примечание 24)	23	51
Прочие	101	63
Итого прочие внеоборотные активы	1 177	1 097

Аванс компании Factorias Vulcano S.A. по состоянию на 31 декабря 2007 г. выдан под строительство трех двухкорпусных челночных танкеров ледового класса. В ноябре 2008 г. один из трех танкеров был введен в эксплуатацию. Оставшиеся два танкера планируется ввести в эксплуатацию в 2009 году.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

15. Кредиторская задолженность и начисления

По состоянию на 31 декабря кредиторская задолженность и начисления включают:

	2008 г.	2007 г.
Поставщики и подрядчики	1 432	2 034
Заработная плата и аналогичные начисления	405	286
Авансы полученные	268	568
Расчеты по дивидендам	2	2
Остатки на счетах клиентов банка	763	818
Резервы предстоящих расходов	71	158
Прочие	155	156
Итого кредиторская задолженность и начисления	3 096	4 022

Кредиторская задолженность Компании выражена, главным образом, в рублях.

Строка «Заработная плата и аналогичные начисления» включает сумму в размере 35 млн. долларов США, планируемую к выплате в течение 2009 года в связи с осуществлением программы сокращения рабочих мест.

16. Краткосрочные кредиты и долгосрочная задолженность

По состоянию на 31 декабря краткосрочные кредиты и займы включают:

	2008 г.	2007 г.
Банковские кредиты – иностранная валюта	608	10 352
Банковские кредиты – рубли	2 639	51
Клиентские депозиты – иностранная валюта	149	20
Клиентские депозиты – рубли	213	291
Векселя к уплате	1 598	50
Векселя к уплате – компании аффилированные с ОАО «НК ЮКОС»	687	904
Займы – рубли	309	234
Займы – компании аффилированные с ОАО «НК ЮКОС» – рубли	650	728
Обязательство по сделке РЕПО	1 916	–
	8 769	12 630
Доля долгосрочной задолженности, подлежащая погашению в течение одного года	5 315	2 920
Итого краткосрочная задолженность по кредитам и займам и доля долгосрочной задолженности, подлежащая погашению в текущем периоде	14 084	15 550

За период с марта по май 2007 года Компания получила от консорциума международных банков бридж-кредиты в общей сумме 22,0 млрд. долл. США с целью финансирования приобретений (см. Примечание 3). Задолженность по данным бридж-кредитам была полностью выплачена или рефинансирована в течение 2008 года.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

16. Краткосрочные кредиты и долгосрочная задолженность (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2008 г. средневзвешенные процентные ставки по краткосрочным кредитам, привлеченным в долларах США и в российских рублях, составляли 7,66% и 12,96%, соответственно.

Клиентские депозиты представляют собой срочные депозиты клиентов дочернего банка Компании, выраженные в рублях и иностранной валюте. Процентная ставка по рублевым депозитам составляет от 0,01% до 13,1% годовых. Депозиты в иностранной валюте привлечены под процентную ставку от 0,01% до 15,0% годовых.

Средневзвешенная ставка по векселям к уплате на 31 декабря 2008 г. составляет 10,44%. Векселя учитываются по амортизируемой стоимости.

Векселя к уплате – компании, аффилированные с ОАО «НК ЮКОС» – в основном представляют собой заемные средства, первоначально привлеченные от компаний, которые входили в состав группы ЮКОС на дату выпуска векселей. Векселя, в основном, подлежат уплате по предъявлению, и ставка по ним составляет от 0% до 18% годовых. Векселя учитываются по амортизируемой стоимости.

Займы, выраженные в рублях, представляют собой беспроцентные займы, привлеченные от компаний, учитываемых по методу участия в капитале.

Займы от компаний, аффилированных с ОАО «НК ЮКОС», включают в себя, в основном, выраженные в рублях займы от «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», которые были привлечены под ставку 9% годовых и срок погашения которых наступил в конце 2007 года (см. Примечание 24).

В июне 2008 г. Группа реализовала 412,86 млн. казначейских акций ОАО «НК «Роснефть», на условиях сделки с обратным выкупом РЕПО, в оплату которых были получены денежные средства в сумме 2,35 млрд. долл. США от синдиката международных банков. Срок обратного выкупа акций составляет не более одного года, и на выкупную сумму начисляется процент по ставке 5,76% годовых. Исходя из условий договора, данная операция учитывается в настоящем консолидированном балансе как обеспеченный займ. В третьем и четвертом кварталах 2008 г. в связи с возникновением требования о внесении дополнительного обеспечения Группа произвела передачу 82,07 млн. казначейских акций ОАО «НК «Роснефть», а также выплатила денежные средства на сумму 1,39 млрд. долл. США, из которых 0,5 млрд. долл. США были зачтены в счет погашения суммы полученного займа. По состоянию на 31 декабря 2008 г., выкупная сумма по сделке РЕПО (без учета начисленных процентов) составила 1,9 млрд. долл. США.

По состоянию на 31 декабря долгосрочная задолженность включает:

	2008 г.	2007 г.
Банковские кредиты – иностранная валюта	11 645	9 611
Банковские кредиты, привлеченные для финансирования приобретения ОАО «Юганскнефтегаз» – доллары США	2 641	3 737
Займы – доллары США	9	12
Займы - рубли	18	20
Займы –компании аффилированные с ОАО «НК ЮКОС» - рубли	–	12
Клиентские депозиты – иностранная валюта	15	10
Клиентские депозиты – рубли	91	146
Облигации, выпущенные дочерним банком – рубли	–	24
Векселя к уплате	48	50
Векселя к уплате - компании аффилированные с ОАО «НК ЮКОС»	929	1 021
	15 396	14 643
Текущая часть долгосрочной задолженности	(5 315)	(2 920)
Итого задолженность по долгосрочным кредитам и займам	10 081	11 723

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

16. Краткосрочные кредиты и долгосрочная задолженность (продолжение)

В феврале 2008 г. Роснефть привлекла синдицированный кредит в сумме 3,0 млрд. долл. США с плавающей процентной ставкой и в апреле 2008 г. осуществила дополнительную выборку в сумме 425 млн. долл. США. Кредит подлежит погашению ежеквартально равными долями в течение 5 лет. Обеспечением по кредиту являются экспортные поставки нефти.

В июле 2008 г. Роснефть также привлекла синдицированный кредит в сумме 2,85 млрд. долл. США с плавающей процентной ставкой и в сентябре 2008 г. осуществила дополнительную выборку в сумме 350 млн. долл. США. Кредит подлежит погашению ежеквартально равными долями в течение 5 лет. Обеспечением по кредиту являются экспортные поставки нефти.

Процентные ставки по долгосрочным кредитам, выраженным в иностранной валюте, составляют от ЛИБОР плюс 0,5% до ЛИБОР плюс 1,25%. Данные кредиты также включают в себя межбанковские кредиты, привлеченные дочерним банком Компании. Обеспечением по данным кредитам, в основном, являются экспортные поставки нефти.

На 31 декабря 2008 г. банковские кредиты, привлеченные для финансирования приобретения ОАО «Юганскнефтегаз», представляют собой долгосрочный кредит, полученный через государственный банк, со ставкой ЛИБОР плюс 0,7% годовых с ежемесячным погашением. Данный кредит планируется к полному погашению в 2011 году. Обеспечением по данному кредиту является дебиторская задолженность по долгосрочному экспортному контракту на поставку нефти (см. Примечание 24).

Клиентские депозиты включают в себя срочные депозиты клиентов дочернего банка, выраженные в рублях и иностранной валюте. Процентная ставка по рублевым депозитам составляет от 1,0% до 14,0% годовых, и от 4,5% до 9,0% годовых по депозитам в иностранной валюте.

Векселя к уплате включают в себя векселя, эффективная процентная ставка по которым составляет от 10% до 14% годовых. Векселя подлежат погашению, в основном, в 2009 г. и учитываются по амортизируемой стоимости.

Векселя к уплате - компании, аффилированные с ОАО «НК ЮКОС» – в основном, представляют собой заемные средства, первоначально привлеченные от компаний, которые входили в состав группы ЮКОС на дату выпуска векселей. Ставка по векселям составляет от 0% до 12% годовых. Срок погашения наступает, в основном, в 2009 г. Векселя учитываются по амортизируемой стоимости. В 2008 г. Компания произвела списание непредъявленных векселей с истекшим сроком исковой давности и признала доход в сумме 74 млн. долл. США в консолидированном отчете о прибылях и убытках и совокупном доходе в составе прочих доходов.

В основном, долгосрочные банковские кредиты обеспечены экспортными контрактами на поставку сырой нефти. Как правило, условия заключения таких договоров предоставляют кредитору прямое право требования в отношении выручки по договорам, которая должна перечисляться напрямую на транзитные валютные счета Компании (в долларах США) в указанных банках, в случае нарушения обязательств по своевременному погашению задолженности.

Ряд кредитных соглашений содержат ограничительные условия в финансовой и других областях, которые Компания, как заемщик, обязана выполнять. Данные ограничительные условия включают в себя соблюдение некоторых финансовых коэффициентов.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

16. Краткосрочные кредиты и долгосрочная задолженность (продолжение)

Вследствие привлечения средств для финансирования приобретения ОАО «Юганскнефтегаз» в декабре 2004 г., консолидации сумм задолженности, активов и обязательств, включая условные обязательства, Компания нарушила некоторые финансовые и другие ограничительные условия действующих кредитных договоров по состоянию на 31 декабря 2004 года.

В июле 2005 г. кредиторы приняли решение об освобождении от обязательств соблюдать ограничительные условия, связанные с финансовыми коэффициентами, и согласились скорректировать ограничительные условия, связанные с финансовыми коэффициентами, в соответствии с новой структурой Компании и ее новой сферой деятельности. Кредиторы также отказались от своих прав в части случаев неисполнения обязательств, вытекающих из нарушения прочих ограничительных условий. С 1 января 2007 г. кредиторы внесли изменения в кредитные договора, корректирующие ограничительные условия, связанные с финансовыми коэффициентами, а также предоставили освобождение от обязательств соблюдать такие ограничительные требования, при условии, что Компания:

- полностью оплатит, обеспечит, урегулирует или реструктурирует (и будет соблюдать планы по реструктуризации после их согласования) все налоговые обязательства ОАО «Юганскнефтегаз» до 3 января 2008 года;
- произведет выплаты по решению суда в отношении судебных разбирательств с компанией «Моравел Инвестментс Лимитед» (см. Примечание 24) или задолженности перед «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» при условии, что суд Российской Федерации обяжет Компанию провести такие выплаты, в сроки, установленные российским законодательством.

Данные условия распространяются на ряд новых заимствований, привлеченных в течение 2007 и 2008 гг. Дополнительно в ноябре и декабре 2007 года кредиторы до 3 января 2009 г. отказались от своих прав, вытекающих из возможных нарушений и/или случаев неисполнения обязательств Компанией по кредитным договорам, относящихся к займам, которые причитаются к выплате в пользу «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» со стороны ОАО «Томскнефть» ВНК и ОАО «Самаранефтегаз», а также были получены продления освобождений соблюдать ограничительные условия, касающиеся налоговых обязательств ОАО «Юганскнефтегаз», описанных выше, которые действительны по 3 января 2009 г., включительно (см. Примечание 24). В 2008 году Компания полностью реструктурировала налоговые обязательства ОАО «Юганскнефтегаз» (см. Примечание 22). В декабре 2008 года кредиторы отказались от своих прав, вытекающих из возможных нарушений и/или случаев неисполнения обязательств Компанией по кредитным договорам, относящихся к займам, которые причитаются к выплате в пользу «ЮКОС Капитал С.а.р.л.» со стороны ОАО «Самаранефтегаз» (решение об освобождении действует до 3 января 2010 г.).

По состоянию на 31 декабря 2008 г., Компания соблюдает все финансовые и прочие ограничительные условия, содержащиеся в кредитных договорах.

График погашения долгосрочной задолженности по состоянию на 31 декабря 2008 г. приведен ниже:

	2008 г.
2009	5 315
2010	4 604
2011	2 695
2012	2 005
2013 и позже	777
Итого долгосрочная задолженность	15 396

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

17. Акционерный капитал

5 июня 2008 г. общее годовое собрание акционеров утвердило дивиденды по обыкновенным акциям Компании по итогам 2007 г. в сумме 16 957 млн. руб. или 1,60 руб. на одну акцию, что составляет 712 млн. долл. США или 0,07 долл. США на одну акцию по официальному курсу ЦБ РФ на дату объявления, из них 650 млн. долл. США относились к акциям в обращении.

Финансовый результат сделки со связанной стороной под общим контролем

В декабре 2007 г. Компания реализовала 50% принадлежащих ей долей в ОАО «Томскнефть» ВНК, ООО «Имущество-Сервис-Стрежевой», ООО «Стрежевской НПЗ», ОАО «Томскнефтегеофизика» и некоторых других предприятиях, приобретенных ранее в рамках аукционов по продаже активов ОАО «НК «ЮКОС» (см. Примечание 3). Сумма сделки составила 88,18 млрд. руб. (3 570 млн. долл. США по официальному курсу ЦБ РФ на дату транзакции). Финансовый результат, уменьшенный на сумму налога на прибыль в размере 285 млн. долл. США, составил 1 745 млн. долл. США. Сделка состоялась со связанной стороной под общим контролем, в связи с чем Компания отразила финансовый результат за вычетом суммы налога на прибыль в составе добавочного капитала. После завершения сделки по продаже оставшиеся у Компании доли в указанных выше компаниях учитываются по методу участия в капитале (см. Примечание 10).

В декабре 2008 г. Компания реализовала 25% принадлежащих ей акций ОАО «Дальтрансгаз». Сумма сделки составила 2,6 млрд. руб. (90,8 млн. долл. США по официальному курсу ЦБ РФ на дату транзакции). Прибыль от продажи, уменьшенная на сумму налога на прибыль в размере 8,6 млн. долл. США, составила 33,3 млн. долл. США. Сделка состоялась со связанной стороной под общим контролем, в связи с чем Компания отразила финансовый результат за вычетом суммы налога на прибыль в составе добавочного капитала.

Суммы к распределению среди акционеров

Основой для распределения прибыли служит бухгалтерская отчетность ОАО «НК «Роснефть», составленная по российским стандартам, и существенно отличающаяся от отчетности по ГААП США (см. Примечание 2). В соответствии с российским законодательством, такое распределение осуществляется исходя из консолидированной чистой прибыли текущего года, рассчитанной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета. По российскому законодательству, дивиденды не могут быть больше бухгалтерской прибыли, полученной за отчетный период. Однако законы и другие законодательные нормы, определяющие права акционеров на получение дивидендов, допускают различное юридическое толкование.

18. Обязательства по налогу на прибыль и прочим налогам

По состоянию на 31 декабря обязательства по налогу на прибыль и прочим налогам Компании включают:

	2008 г.	2007 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	393	1 084
Налог на добавленную стоимость	244	214
Акцизы	138	184
Налог на доходы физических лиц	20	24
Налог на имущество	66	23
Налог на прибыль	113	651
Прочие	120	166
Итого обязательства по налогу на прибыль и прочим налогам	1 094	2 346

Обязательства по вышеуказанным налогам включают соответствующую текущую часть долгосрочной реструктуризированной задолженности (см. Примечание 22).

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

19. Экспортная пошлина

За годы, оканчивающиеся 31 декабря, экспортная пошлина включает:

	2008 г.	2007 г.	2006 г.
<i>Реализация нефти и газа</i>			
Экспортная пошлина	17 200	10 754	9 763
<i>Реализация нефтепродуктов и услуг по переработке нефти</i>			
Экспортная пошлина	4 806	2 278	1 377
Итого налоги, относящиеся к выручке	22 006	13 032	11 140

Выручка от реализации нефтепродуктов также включает акцизы, представленные в Примечании 20.

20. Налог на прибыль и прочие налоги

За годы, оканчивающиеся 31 декабря, налог на прибыль включает:

	2008 г.	2007 г.	2006 г.
Текущий налог на прибыль	3 394	3 848	2 385
Отложенный налог на прибыль	(1 490)	1 058	(1 845)
Итого налог на прибыль	1 904	4 906	540

Компания не является налогоплательщиком по консолидированной отчетности, то есть каждое дочернее предприятие предоставляет отдельную декларацию в соответствующие налоговые органы в основном в Российской Федерации.

Временные разницы, возникающие между данными настоящей консолидированной финансовой отчетности и налоговыми данными, привели к возникновению следующих отложенных активов и обязательств по налогу на прибыль по состоянию на 31 декабря:

	2008 г.	2007 г.
<i>Отложенный актив по налогу на прибыль, возникший в результате налогового эффекта по следующим статьям:</i>		
Налоговые убытки, переносимые на будущее	—	33
Обязательства, связанные с выбытием активов	155	77
Прочие основные средства	53	50
Авансы выданные и прочие оборотные средства	6	15
Дебиторская задолженность	38	27
Кредиторская задолженность и начисления	54	63
Товарно-материальные запасы	11	16
Долгосрочные финансовые вложения	56	4
Процентный своп	38	3
Прочие	96	60
Итого	507	348
Резерв под отложенный актив по налогу на прибыль	(237)	(135)
Отложенный актив по налогу на прибыль	270	213
<i>Отложенное обязательство по налогу на прибыль, возникшее в результате налогового эффекта по следующим статьям:</i>		
Стоимость прав на добычу нефти и газа	(2 578)	(3 996)
Прочие основные средства и другие	(2 908)	(3 748)
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	(5 486)	(7 744)
Чистое отложенное обязательство по налогу на прибыль	(5 216)	(7 531)

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

20. Налог на прибыль и прочие налоги (продолжение)

Классификация отложенного налога:

	2008 г.	2007 г.
Отложенные налоговые активы - текущие	152	156
Отложенные налоговые активы - долгосрочные	118	57
Задолженность по отложенным налогам - текущая	(115)	(118)
Задолженность по отложенным налогам - долгосрочная	(5 371)	(7 626)

Несмотря на то, что Компания не является единым налогоплательщиком на основе консолидированной отчетности, расчётная сумма налога на прибыль соотносится с фактическими расходами за годы, оканчивающиеся 31 декабря, следующим образом:

	2008 г.	2007 г.	2006 г.
Прибыль до налогообложения и доли меньшинства	13 119	17 789	4 165
Ставка налога на прибыль	24,00%	24,00%	24,00%
Расчётный налог на прибыль	3 149	4 269	1 000
Добавить/(исключить) влияние следующих факторов:			
Изменение величины резерва под отложенный актив по налогу на прибыль	102	(42)	(94)
Эффект льготных ставок по налогу на прибыль	(167)	(135)	(77)
Использование не признанного ранее актива	—	—	(539)
Перерасчет налога на прибыль за предыдущие периоды	7	(36)	(30)
Непризнанные налоговые выгоды	(4)	18	—
Эффект изменения ставки по налогу на прибыль	(956)	—	—
Постоянные разницы, возникающие вследствие:			
Расходы, не уменьшающие налогооблагаемую базу, нетто	373	202	86
Курсовые разницы, нетто	(814)	276	113
Пени за неуплату налогов	56	177	—
Прочие постоянные разницы	158	177	81
Налог на прибыль	1 904	4 906	540

«Эффект льготных ставок по налогу на прибыль» в таблице выше представляет собой эффект пониженных ставок по налогу на прибыль для ОАО «НК «Роснефть» и некоторых ее дочерних обществ в соответствии с региональным законодательством. В соответствии с данными законами, льгота в виде снижения ставки налога на 3,5%-4% предоставляется предприятиям, добывающим нефть и газовый конденсат, реализующим на территории регионов программы капитальных вложений, согласованные с администрацией регионов, участвующим в реализации социальных программ. Данная льгота предоставляется на ежегодной основе.

«Эффект изменения ставки по налогу на прибыль» в таблицах выше представляет собой эффект от уменьшения ставки налога на прибыль с 24% до 20%. Данные изменения налогового законодательства приняты Федеральным Законом от 30 декабря 2008 года № 305-ФЗ и вступают в силу с 1 января 2009 года.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

20. Налог на прибыль и прочие налоги (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 годов Компания провела анализ своих налоговых позиций на наличие неопределенности в признании и оценке по ним. На основании анализа Компания считает, что большинство налоговых позиций, указанных в декларации по налогу на прибыль, которые уменьшают налоговую базу по налогу на прибыль, с вероятностью скорее да, чем нет, выдержат проверку налоговых органов, что подтверждается результатами проведенных проверок деклараций по налогу на прибыль.

В 2007-2008 гг. налоговые органы проводили налоговые проверки Компании и её дочерних обществ по результатам деятельности за 2004-2007 гг. Результаты проверок, по мнению Компании, не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Компании. Налоговые годы или периоды до 2004 г. не подлежат проверкам.

Следующая таблица показывает изменение обязательства по нереализованным налоговым выгодам по налогу на прибыль за 2008 и 2007 годы:

	2008 г.	2007 г.
Обязательства по нереализованным налоговым выгодам по налогу на прибыль на начало года	18	–
Увеличение обязательств по нереализованным налоговым выгодам прошлых лет	38	13
Уменьшение обязательств по нереализованным налоговым выгодам прошлых лет	(6)	–
Уменьшение обязательств по нереализованным налоговым выгодам, связанное с расчетами с налоговыми органами	(36)	–
Увеличение обязательств по нереализованным налоговым выгодам текущего года	–	5
Обязательства по нереализованным налоговым выгодам по налогу на прибыль на конец года	14	18

Общая сумма нереализованных налоговых выгод, которые в случае признания, повлияют на эффективную ставку налога на прибыль, составляет 10 млн. долл. США и 12 млн. долл. США на 31 декабря 2008 г. и 31 декабря 2007 г., соответственно.

Начисленные обязательства по пеням и штрафам по налогу на прибыль составили 301,6 млн. долл. США и 300,1 млн. долл. США на 31 декабря 2008 г. и 31 декабря 2007 г., соответственно. Сумма пеней в размере 62 млн. долл. США и 89 млн. долл. США была начислена в консолидированном отчете о прибылях и убытках и совокупном доходе за 2008 г и 2007 г, соответственно.

Кроме налога на прибыль Компания начислила следующие налоги:

	2008 г.	2007 г.	2006 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	12 817	9 323	6 342
Акцизы	1 120	861	329
Налог на имущество	261	186	107
Прочие	612	520	212
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	14 810	10 890	6 990

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

21. Обязательства, связанные с выбытием активов

Изменение обязательств, связанных с выбытием активов, выглядит следующим образом:

	2008 г.	2007 г.
Обязательства, связанные с выбытием активов, на начало отчетного периода	2 130	748
Признание дополнительных обязательств по новым скважинам	21	11
Прирост обязательств	120	78
(Уменьшение)/увеличение обязательств в результате изменения оценочных данных	(371)	909
Приобретение обязательств	–	908
Выбытие обязательств ОАО «Томскнефть» ВНК	–	(521)
Расходы, понесенные по ранее начисленным обязательствам	(4)	(3)
Обязательства, связанные с выбытием активов, на конец отчетного периода	1 896	2 130

Обязательства, связанные с выбытием активов, представляют собой оценку стоимости затрат на ликвидацию скважин, рекультивацию песчаных карьеров, шламовых амбаров, поврежденных земель, демонтажа трубопроводов и линий электропередач.

Законодательные акты Российской Федерации не предусматривают резервирования средств для финансирования обязательств, связанных с выбытием активов.

22. Прочие долгосрочные обязательства

По состоянию на 31 декабря прочие долгосрочные обязательства включают:

	2008 г.	2007 г.
Реструктурированная задолженность по налогам	1 611	2 146
Обязательства по долгосрочной аренде	86	147
Доходы будущих периодов	63	115
Обязательства перед муниципальными органами по мировому соглашению	91	48
Прочие	19	29
Итого прочие долгосрочные обязательства	1 870	2 485

В феврале и марте 2008 г. Компания получила подписанные постановления Правительства Российской Федерации и соответствующих органов власти субъектов Федерации и местных властей о реструктуризации соответствующей налоговой задолженности. План реструктуризации предусматривает выплату суммы задолженности поквартально по установленному графику в течение пяти лет начиная с марта 2008 г. За год, заканчивающийся 31 декабря 2008 г, сумма выплат без учета процентов составила 4 646 млн. руб. (186,3 млн. долл. США по официальному курсу ЦБ РФ на даты выплат).

Компания намерена предпринять все возможное, что зависит от действий самой Компании, чтобы в полном объеме соблюдать общие требования плана реструктуризации.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

23. Операции со связанными сторонами

В ходе основной хозяйственной деятельности Компания регулярно взаимодействует с другими предприятиями, которые напрямую или косвенно контролируются Правительством Российской Федерации. Такими предприятиями являются ОАО «Газпром», ОАО «РЖД», ОАО «Сбербанк», «Внешэкономбанк», ОАО «Банк ВТБ», ОАО «Газпромбанк», ОАО «АК «Транснефть», бывшие подразделения РАО «ЕЭС», а также органы федеральной власти, в том числе налоговые органы.

Суммы операций и остатков с компаниями, которые контролируются Правительством Российской Федерации, за каждый из отчетных периодов, заканчивающихся 31 декабря, а также суммы остатков по расчетам со связанными сторонами по состоянию на 31 декабря указаны в таблицах ниже:

	2008 г.	2007 г.	2006 г.
Выручка от реализации и доходы			
Реализация нефти и газа	163	99	27
Реализация нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	616	218	148
Вспомогательные услуги и прочая реализация	83	13	8
Проценты к получению	54	9	25
	916	339	208
Затраты и расходы			
Производственные и операционные расходы	228	109	17
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку	3 410	2 873	2 032
Прочие расходы	88	73	5
Проценты к уплате	220	335	384
Банковская комиссия	16	13	13
	3 962	3 403	2 451
Прочие операции			
Реализация краткосрочных и долгосрочных финансовых вложений	1 180	—	4
Приобретение краткосрочных и долгосрочных финансовых вложений	1 693	—	14
Поступление краткосрочных и долгосрочных кредитов	2 921	3 654	2 463
Выплата краткосрочных и долгосрочных кредитов	2 670	5 675	2 104
Депозиты размещенные	48	90	374
Депозиты погашенные	—	55	499
	31 декабря 2008 г.	31 декабря 2007 г.	
Активы			
Денежные средства и их эквиваленты	617	139	
Дебиторская задолженность	158	87	
Авансы выданные и прочие оборотные средства	278	258	
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения	105	90	
	1 158	574	
Обязательства			
Кредиторская задолженность	28	16	
Краткосрочные и долгосрочные кредиты (включая проценты)	5 211	5 322	
	5 239	5 338	

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

23. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Суммы операций со связанными сторонами (за исключением компаний, контролируемых Правительством Российской Федерации), в основном являющимися компаниями, учитываемыми по методу участия в капитале, или совместными предприятиями, за каждый из отчетных периодов, заканчивающихся 31 декабря, а также суммы остатков по расчетам со связанными сторонами указаны в таблицах ниже:

	2008 г.	2007 г.	2006 г.
<i>Выручка от реализации и доходы</i>			
Реализация нефти и газа	43	34	31
Реализация нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	227	158	84
Вспомогательные услуги и прочая реализация	362	103	26
Проценты к получению	11	44	8
Доход от дивидендов	61	28	13
	704	367	162
<i>Затраты и расходы</i>			
Производственные и операционные расходы	203	67	10
Покупка нефти и нефтепродуктов	774	621	103
Прочие расходы	207	112	64
Проценты к уплате	3	3	4
	1 187	803	181
<i>Прочие операции:</i>			
Поступление краткосрочных и долгосрочных кредитов	373	13	33
Выплата краткосрочных и долгосрочных кредитов	219	23	51
Кредиты/займы выданные	147	64	88
Погашение кредитов/займов выданных	74	24	22
	31 декабря 2008 г.	31 декабря 2007 г.	
<i>Активы</i>			
Дебиторская задолженность	132	204	
Авансы выданные и прочие оборотные средства	15	13	
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения	214	297	
	361	514	
<i>Обязательства</i>			
Кредиторская задолженность	213	941	
Краткосрочные и долгосрочные кредиты (включая проценты)	297	235	
	510	1 176	

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

24. Условные обязательства и возможные убытки

Политико-экономическая ситуация в России

В России продолжаются экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной систем, которые отвечали бы требованиям рыночной экономики. Стабильность российской экономики будет во многом зависеть от хода реформ в указанных областях, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере финансовой и денежно-кредитной политики. Кроме того, нормы законодательства и их трактование, правоприменение и судебное право продолжают изменяться. В числе прочих норм законодательства и прочих ограничений существенное влияние на отрасль деятельности Компании оказывают следующие вопросы: права на недропользование, защита окружающей среды, рекультивация земли и ликвидация последствий деятельности, транспортировка и экспорт, корпоративное управление, налогообложение и прочее.

Российская экономика подвержена влиянию рыночных колебаний и снижения темпов экономического развития в мировой экономике. Продолжающийся мировой финансовый кризис привел к нестабильности на рынках капитала, существенному ухудшению ликвидности в банковском секторе и ужесточению условий кредитования внутри России. Несмотря на стабилизационные меры, предпринимаемые Правительством Российской Федерации с целью обеспечения ликвидности и рефинансирования зарубежных займов российских банков и компаний, существует неопределенность относительно возможности доступа к источникам капитала, а также стоимости капитала для Группы и ее контрагентов, что может повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Группы.

В соответствии с законодательством, действовавшим до 1 ноября 2008 г., пошлина на экспорт нефти пересматривалась Правительством Российской Федерации раз в два месяца на основании двухмесячного мониторинга цены на нефть марки Urals на мировых рынках. Значительное несоответствие в 4 квартале 2008 г. цены на нефть и размера экспортной пошлины оказало негативное влияние на финансовые результаты Компании в условиях резкого падения цены на нефть, вызванного, главным образом, начавшимся мировым финансовым кризисом, который привел к экономическому спаду и снижению спроса на сырую нефть. С 1 ноября 2008 г. размер экспортной пошлины устанавливается на основании ежемесячного мониторинга цены на нефть.

Руководство Группы полагает, что оно предпринимает все необходимые меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в данных условиях. Однако дальнейшее ухудшение ситуации в описанных выше областях может негативно повлиять на результаты и финансовое положение Группы. В настоящее время невозможно определить, каким именно может быть это влияние.

Налогообложение

Система налогообложения в Российской Федерации постоянно развивается и меняется. Ряд различных законодательных и нормативных актов в области налогообложения не всегда четко сформулирован. Нередки случаи расхождения во мнениях при их интерпретации между местными, региональными и федеральными налоговыми органами.

В настоящее время действует жесткий режим начисления штрафов и пеней, связанных с отраженными и выявленными нарушениями российских законов, постановлений и соответствующих нормативов. Штрафы и пени начисляются при обнаружении занижения налоговых обязательств. Как следствие, сумма штрафов и пеней может быть существенной по отношению к сумме выявленных налоговых нарушений.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

24. Условные обязательства и возможные убытки (продолжение)

Налогообложение (продолжение)

В Российской Федерации налоговая декларация подлежит пересмотру и проверке в течение трех лет. Проведение выездной налоговой проверки или проверки любой налоговой декларации, относящейся к этому году, не означает, что в течение указанного трехлетнего периода не может быть проведена повторная налоговая проверка.

Принципы определения цены и ценообразования вступили в юридическую силу в 1999 году. В соответствии с указанными принципами налоговый орган вправе вынести решение о доначислении налога и пени применительно к контролируемым сделкам, если цена сделки отклоняется от рыночной на 20%. К контролируемым относятся сделки между взаимосвязанными сторонами и некоторые виды сделок между независимыми сторонами, такие как внешнеторговые сделки, в рамках которых цены отклоняются более чем на 20%.

Российские принципы определения рыночных цен отличаются неопределенностью, что открывает широкие возможности для их толкования российскими налоговыми органами и судами. Из-за неопределенности толкования принципов определения рыночных цен налоговые органы могут оспорить цены, примененные компаниями Группы, и предложить их корректировку. Если суд согласится с предложенными корректировками и они будут произведены на основании судебного решения, то это может иметь негативные последствия для финансового положения Группы и результатов ее операционной деятельности. Руководство Компании полагает, что подход, принятый в отношении налоговых последствий определения рыночных цен, является рациональным и не окажет существенного влияния на финансовую отчетность Компании. В процессе своей деятельности Компания различными способами финансирует свои дочерние предприятия, что может привести к определенным налоговым рискам. Руководство Компании считает, что связанные с этим налоговые позиции Компании устойчивы и не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение и результаты операций Компании.

В настоящее время Компания оспаривает ряд решений налоговых органов о доначислении и отказе в возмещении налога на добавленную стоимость в размере 8 655 млн. руб. (295 млн. долл. США по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2008 г.) и акциза в размере 3 609 млн. руб. (123 млн. долл. США по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2008 г.).

Руководство Компании полагает, что последствия данных исков не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое состояние или результаты деятельности Компании. В целом, руководство считает, что Компания уплатила или начислила все установленные законом налоги. Применительно к сделкам, в отношении которых существует неопределенность касательно налогов, кроме налога на прибыль, Компания начислила налоговые обязательства в соответствии с лучшей оценкой руководства вероятного оттока ресурсов, олицетворяющих экономическую выгоду, которые потребуются для урегулирования указанных обязательств. Выявленные на отчетную дату возможные обязательства, которые руководство определяет как обязательства, связанные с разным толкованием налогового законодательства и нормативных актов, не начисляются в консолидированной финансовой отчетности.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

24. Условные обязательства и возможные убытки (продолжение)

Инвестиционные обязательства

Компания и её подразделения вовлечены в программы по разработке месторождений и геологоразведке, а также по переоснащению перерабатывающих и сбытовых предприятий. Бюджет данных проектов формируется на годовой основе. В зависимости от складывающейся ситуации на рынке фактические расходы могут отличаться от сумм, заложенных в бюджете.

Вопросы защиты окружающей среды

В силу специфики деятельности, Роснефть и ее дочерние общества подпадают под действие федерального законодательства об охране окружающей среды. Большая часть финансовых обязательств в сфере экологии возникает как результат выбросов вредных веществ в атмосферу, сброса загрязняющих веществ на рельеф местности и размещения отходов. Выплаченные суммы, включая штрафные санкции и иные обязательства за загрязнение окружающей среды, Компания считает незначительными в масштабах своей деятельности.

В своей операционной деятельности Компания стремится соответствовать международным стандартам по охране окружающей среды и постоянно контролирует соответствие данным стандартам. В целях улучшения природоохранной деятельности, Компания предпринимает ряд мероприятий по уменьшению отрицательного воздействия текущей деятельности на окружающую среду.

В Российской Федерации законодательство, регулирующее защиту окружающей среды, находится в стадии развития, и Компания оценивает свои обязательства в соответствии с ним.

В настоящее время не представляется возможным оценить с достаточной точностью обязательства Компании, которые могут возникнуть в случае внесения изменений в законодательство.

Тем не менее, руководство Компании считает, что при условии сохранения существующего законодательства Компания не имеет вероятных обязательств, которые необходимо было бы доначислить сверх сумм, уже отраженных в настоящей консолидированной финансовой отчетности, и которые могут иметь существенное негативное влияние на результаты хозяйственной деятельности или на финансовое состояние Компании.

Объекты социальной сферы

Компания обязана обеспечивать функционирование объектов социальной сферы, которые не находятся в собственности Компании и не показаны в настоящей консолидированной финансовой отчетности, предназначенных для использования сотрудниками Компании.

Расходы Компании на социальную инфраструктуру и прочие аналогичные расходы составили 52 млн. долл. США, 55 млн. долл. США и 64 млн. долл. США в 2008, 2007 и 2006 гг., соответственно. Данные расходы учтены в консолидированном отчете о прибылях и убытках и совокупном доходе в составе прочих расходов.

Расходы на благотворительность и социальные программы

Взносы на благотворительность и социальные программы производились в различных регионах России, в которых Компания осуществляет деятельность, и составили 87 млн. долл. США, 117 млн. долл. США и 41 млн. долл. США за 2008, 2007 и 2006 гг., соответственно. Данные расходы учтены в консолидированном отчете о прибылях и убытках и совокупном доходе в составе прочих расходов.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

24. Условные обязательства и возможные убытки (продолжение)

Пенсионное обеспечение

Компания и ее дочерние предприятия производят отчисления в государственный Пенсионный фонд Российской Федерации. Данные отчисления рассчитываются работодателем как процент от суммы заработной платы до налогообложения и относятся на затраты по мере начисления.

Компания делает взносы в корпоративный пенсионный фонд для финансирования негосударственных пенсий работников. Фонд предполагает пенсионный план с заранее определенными взносами. В 2008, 2007 и 2006 гг. Компания перечислила в негосударственный корпоративный пенсионный фонд по пенсионному плану с заранее определенными взносами 83 млн. долл. США, 67 млн. долл. США и 41 млн. долл. США, соответственно.

Страхование

Компания осуществляет страхование своих активов в компании ОАО «Согаз», которая является связанной стороной.

По состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. сумма страхового покрытия по указанным активам составила 21 750 млн. долл. США и 11 706 млн. долл. США, соответственно.

Гарантии и возмещения

По состоянию на 31 декабря 2008 г. Компания имеет гарантии в качестве обеспечения некоторых кредитных договоров, в основном для дочерних обществ. В соответствии с заключенными договорами Компания принимает обязательство перед банками исполнить гарантированные обязательства и уплатить банку любую сумму неуплаченных гарантированных обязательств, включая проценты.

Все платежи, которые Компания должна осуществить по предоставленным гарантиям, осуществляются без какого-либо зачета или встречного требования. Обязательства Компании по выданным гарантиям действительны при любом изменении гарантированных обязательств.

После уплаты и полного удовлетворения всех сумм в соответствии с гарантиями Компания имеет право осуществить свои права на передачу своей части всех соответствующих прав банка в отношении заемщика в соответствии с кредитными договорами. В случае если Компания осуществляет платеж по гарантии, у нее возникает право обратного требования этого платежа у дебитора.

В январе 2007 г. Компания заключила договор поручительства по исполнению платежных и иных обязательств ЗАО «Ванкорнефть» по безотзывному документарному аккредитиву, открытому на период 730 дней в сумме 62 млн. долл. США. По условиям договора при наступлении событий, ставящих под сомнение платежеспособность Компании, банк может требовать от Компании размещения денежных средств на депозит на весь оставшийся срок действия аккредитива в размере, обеспечивающим выполнение всех своих текущих и возможных обязательств Компании. По состоянию на 31 декабря 2008 года открытая сумма по аккредитиву составила 8,8 млн. долл. США.

В январе 2007 г. ООО «РН-Юганскнефтегаз» заключило договор поручительства по исполнению платежных и иных обязательств ООО «РН-Энерго», 100% дочернего общества Компании, по договору энергоснабжения с ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», сроком до 31 января 2010 г. в сумме 51 млн. долл. США.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

24. Условные обязательства и возможные убытки (продолжение)

Гарантии и возмещения (продолжение)

В 2007-2008 гг. Компания успешно отстояла свою позицию в различных судебных инстанциях, касающуюся недействительности гарантий по кредиту в первоначальной сумме 1 600 млн. долл. США, предоставленных ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Самаранефтегаз» и ОАО «Томскнефть» ВНК в отношении задолженности ОАО «НК «ЮКОС» перед компанией «Моравел Инвестментс Лимитед». Данное обстоятельство вместе с тем фактом, что вся соответствующая задолженность или ее подавляющая часть была возвращена основному кредитору, позволило Компании заключить, что риск какого-либо неблагоприятного исхода в отношении данного вопроса маловероятен.

Судебные разбирательства

Компания «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», бывшее дочернее предприятие ОАО НК «ЮКОС», инициировала арбитражные процессы против Компании и ОАО «Самаранефтегаз», дочернего предприятия Компании, в различных судах, обвиняя в неисполнении обязательств по шести займам, выраженным в рублях. Международным коммерческим арбитражным судом (далее МКАС) при Торгово-Промышленной палате Российской Федерации (ТПП РФ) и Международным Арбитражным Судом Международной Торговой Палаты были вынесены решения о присуждении средств по договорам займа в пользу Компании «ЮКОС Капитал С.а.р.л.».

Решения МКАС при ТПП РФ были отменены российским судом. Суд Амстердама отказал в приведении в исполнение указанных решений на территории Нидерландов (это решение было обжаловано со стороны «ЮКОС Капитал С.а.р.л.», ожидается решение апелляционной инстанции). Кроме того, в 2007 г. были заявлены иски о ничтожности сделок по займам. Слушания данных исков планируются в первой половине 2009 г. Компания полагает, что присуждение выплат сверх текущей задолженности по кредитам в общей сумме 650 млн. долл. США возможно, но не может быть достоверно оценено (см. Примечание 16).

Компания и ее дочернее предприятие являются истцами в арбитражных процессах против ОАО «Саханефтегаз» и ОАО «Ленанефтегаз», касающихся возврата средств по отдельным договорам займа и договорам поручительства, отраженных в консолидированном балансе в общей сумме 1 286 млн. руб. (44 млн. долл. США по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2008 г.). Соответствующая сумма задолженности в размере 23 млн. долл. США за вычетом резерва в размере 21 млн. долл. США показана в строке «Долгосрочная дебиторская задолженность» консолидированного баланса (см. Примечание 14).

Компания также является истцом в арбитражном процессе против ОАО «Национальный банк Траст» (далее «Траст»), касающемся возмещения по депозитарному договору, отраженному в консолидированном балансе в сумме 1 802 млн. руб. (61 млн. долл. США по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2008 г.). Судебным заседанием первой инстанции от 30 июня 2008 г. требования Роснефти в отношении Траста были удовлетворены в полном объеме. Суд апелляционной инстанции 30 декабря 2008 г. оставил данное решение без изменений, Траст обжаловал вынесенные судебные акты в кассационном порядке. Данная сумма учтена в консолидированном балансе в составе приобретенной дебиторской задолженности (см. Примечание 7). Компания полагает, что максимальный размер возможного убытка ограничен суммами, отраженными в консолидированном балансе.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

24. Условные обязательства и возможные убытки (продолжение)

Судебные разбирательства (продолжение)

Во второй половине 2008 г. и первом квартале 2009 г. Федеральная антимонопольная служба и ее территориальные органы (ФАС России) признали ОАО «НК «Роснефть» и некоторые компании, входящие в Группу, нарушившими отдельные положения антимонопольного законодательства при осуществлении продаж нефтепродуктов. Общая сумма административного штрафа, наложенного на Компанию в связи с данными решениями антимонопольных органов, на дату выпуска отчетности составляет 1 968 млн. руб. (67 млн. долл. США по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2008 г.). Компания обжаловала в судебном порядке ряд решений о нарушении Компанией антимонопольного законодательства и постановлений о назначении административного штрафа и полагает, что осуществление выплат по административным штрафам возможно, в части вышеуказанной суммы, но итоговая сумма не может быть определена.

Компания и ее дочерние предприятия вовлечены в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе осуществления их деятельности. По мнению руководства Компании, конечный результат данных судебных разбирательств не будет иметь существенного влияния на результаты деятельности или финансовое состояние Компании.

Лицензионные соглашения

В соответствии с лицензионными и другими соглашениями, периодически заключаемыми с региональными властями, Компании требуется поддерживать на определенном уровне расходы на здравоохранение, безопасность труда, защиту окружающей среды, а также капитальные расходы. Как правило, данные расходы включены в оперативные и капитальные бюджеты, и отражаются Компанией в том периоде, когда они были понесены в соответствии с существующей учетной политикой в части соответствующих расходов и затрат.

Поставки нефти

В январе 2005 года Компания заключила долгосрочный контракт до 2010 года с Китайской Национальной Объединенной Нефтяной Корпорацией на экспортную поставку сырой нефти в равных годовых количествах в общем объеме 48,4 млн. тонн, на стандартных коммерческих условиях определения цены при поставках сырой нефти.

25. Информация о производственных сегментах

Ниже приводится информация о производственных сегментах деятельности Компании в соответствии с требованиями SFAS № 131 «Раскрытие данных о сегментах деятельности предприятия и связанной с ней информации». Компания определяет производственные сегменты на основании характера их деятельности. Результаты работы сегментов, отвечающих за основные направления деятельности, регулярно анализируются руководством Компании. Сегмент геологоразведки и добычи занимается разведкой, освоением месторождений и добычей нефти и природного газа. Сегмент переработки, маркетинга и сбыта занимается переработкой нефти и другого углеводородного сырья в нефтепродукты, а также закупками, реализацией и транспортировкой сырой нефти и нефтепродуктов. Корпоративные активы распределены в состав сегмента геологоразведки и добычи и сегмента переработки, маркетинга и сбыта пропорционально выручке данных сегментов. К сегменту прочих видов деятельности отнесены услуги по бурению, строительству, а также банковские, финансовые услуги и прочие виды деятельности. В основном, вся деятельность Компании осуществляется на территории Российской Федерации. Также географические регионы в Российской Федерации имеют по существу похожие экономические и нормативные условия. В связи с этим, Компания не раскрывает отдельно географические сегменты.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

25. Информация о производственных сегментах (продолжение)

Основные аспекты учётной политики применительно к каждому из производственных сегментов соответствуют учётной политике, применявшейся при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Операции по реализации товаров и услуг между производственными сегментами осуществляются по ценам, согласованным между Роснефтью и ее дочерними предприятиями.

Показатели производственных сегментов за 2008 год:

	Геолого- разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Прочие виды деятельности	Итого исключение	Консолиди- рованные данные
Выручка, поступившая от внешних потребителей	1 967	65 456	1 568	–	68 991
Межсегментная реализация	10 736	3 549	5 291	(19 576)	–
Итого выручка от реализации	12 703	69 005	6 859	(19 576)	68 991
Операционные расходы и стоимость приобретенной нефти и нефтепродуктов	2 447	4 288	779	–	7 514
Износ, амортизация истощение запасов	3 060	748	175	–	3 983
Операционная прибыль	6 385	22 097	4 099	(19 576)	13 005
Итого прочие доходы, нетто					114
Прибыль до налогообложения					13 119
Итого активов	44 934	24 002	8 577	–	77 513

Показатели производственных сегментов за 2007 год:

	Геолого- разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Прочие виды деятельности	Итого исключение	Консолиди- рованные данные
Выручка, поступившая от внешних потребителей	2 145	46 631	440	–	49 216
Межсегментная реализация	9 788	2 197	2 104	(14 089)	–
Итого выручка от реализации	11 933	48 828	2 544	(14 089)	49 216
Операционные расходы и стоимость приобретенной нефти и нефтепродуктов	2 634	2 472	374	–	5 480
Износ, амортизация и истощение запасов	2 828	374	84	–	3 286
Операционная прибыль	4 980	18 052	1 778	(14 089)	10 721
Итого прочие доходы, нетто					7 068
Прибыль до налогообложения					17 789
Итого активов	41 888	25 445	7 472	–	74 805

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

25. Информация о производственных сегментах (продолжение)

Показатели производственных сегментов за 2006 год:

	Геолого- разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Прочие виды деятельности	Итого исключение	Консолиди- рованные данные
Выручка, поступившая от внешних потребителей	442	32 460	197	–	33 099
Межсегментная реализация	10 465	1 287	903	(12 655)	–
Итого выручка от реализации	10 907	33 747	1 100	(12 655)	33 099
Операционные расходы и стоимость приобретенной нефти и нефтепродуктов	1 670	1 635	212	–	3 517
Износ, амортизация и истощение запасов	1 420	201	17	–	1 638
Операционная прибыль	2 126	15 367	766	(12 655)	5 604
Итого прочие расходы, нетто					(1 439)
Прибыль до налогообложения					4 165
Итого активов	33 934	10 757	2 099	–	46 790

Расшифровка выручки в разрезе реализации на внутреннем и внешнем рынках представлена ниже, при этом классификация экспортной выручки основана на стране регистрации иностранного покупателя.

	2008 г.	2007 г.	2006 г.
Реализация нефти и газа			
Реализация сырой нефти на экспорт – Европа и прочие направления	25 648	20 567	16 323
Реализация сырой нефти на экспорт – Азия	7 815	6 255	5 145
Реализация сырой нефти на экспорт – СНГ	2 084	2 220	1 620
Реализация сырой нефти на внутреннем рынке	154	521	214
Реализация газа на внутреннем рынке	401	339	197
Всего реализация нефти и газа	36 102	29 902	23 499
Реализация нефтепродуктов			
Реализация нефтепродуктов на экспорт – Европа	9 607	5 875	3 152
Реализация нефтепродуктов на экспорт – Азия	6 556	3 476	1 941
Реализация нефтепродуктов на экспорт – СНГ	743	338	202
Реализации нефтепродуктов и услуг по переработке нефти на внутреннем рынке	14 160	8 649	3 955
Выручка от реализации нефтехимической продукции	404	193	–
Всего реализация нефтепродуктов	31 470	18 531	9 250

В 2008 отчетном году Компания имела одного крупного покупателя, в 2007 одного и трех в 2006 году, каждый из которых является международным нефтяным трейдером, на долю которых приходилось не менее 10% совокупной выручки от реализации. Выручка от реализации данным нефтяным трейдерам составила 12 422 млн. долл. США, 8 046 млн. долл. США и 18 001 млн. долл. США, или соответственно 18%, 16% и 54% от совокупной выручки от реализации. Указанная выручка от реализации в основном отражена в составе сегмента «Переработка, маркетинг и сбыт». Руководство не считает, что Компания зависит от какого-либо конкретного покупателя.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

26. Справедливая стоимость финансовых инструментов и управление рисками

Начиная с 1 января 2008 г. Компания применяет SFAS 157 «Оценка справедливой стоимости» («SFAS 157»). SFAS 157 определяет справедливую стоимость как цену, которая может быть получена за актив или уплачена за передачу обязательства на основном или наиболее благоприятном рынке для данного актива или обязательства в результате совершенной должным образом сделки между участниками рынка на дату оценки. SFAS 157 также устанавливает иерархию справедливой стоимости, которая предусматривает максимально возможное использование компанией поддающихся наблюдению данных при определении справедливой стоимости.

SFAS 157 определяет три уровня данных, которые могут быть использованы для определения справедливой стоимости:

- Уровень 1*– Котировочные цены на активных рынках для идентичных активов и обязательств, которые отчитывающаяся компания имеет возможность использовать на дату оценки. Активным рынком для актива или обязательства признается рынок, на котором сделки с активами и обязательствами осуществляются достаточно регулярно и в достаточном объеме для того, чтобы предоставлять информацию по ценам на постоянной основе.
- Уровень 2*– Поддающиеся наблюдению данные, не попавшие в Уровень 1, такие как котировочные цены на аналогичные активы и обязательства, котировочные цены на рынках, которые не являются активными, или оценки с помощью моделей, или другие данные, которые можно наблюдать или которые можно подкрепить наблюдаемыми рыночными данными.
- Уровень 3*– Не поддающиеся наблюдению данные для оценки активов и обязательств по справедливой стоимости. Эти данные отражают собственные оценки Компании в отношении оценок, которые могли бы использовать участники рынка при определении стоимости актива или обязательства.

Активы и обязательства Компании, которые оцениваются по справедливой стоимости на повторяющейся основе, представлены в соответствии с иерархией справедливой стоимости в таблице ниже.

Оценка по справедливой стоимости на 31 декабря 2008 г.				
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Активы:				
Оборотные средства				
Торговые ценные бумаги	46	34	–	80
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для реализации	–	22	–	22
Внеоборотные средства				
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для реализации	7	4	–	11
Всего активов по справедливой стоимости	53	60	–	113
Обязательства:				
Производные финансовые инструменты	–	(190)	–	(190)
Всего обязательств по справедливой стоимости	–	(190)	–	(190)

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

26. Справедливая стоимость финансовых инструментов и управление рисками (продолжение)

Рынок для ряда финансовых активов не является активным. В соответствии с требованиями FSP FAS 157-3 «Определение справедливой стоимости финансового актива в условиях отсутствия активного рынка для данного актива» для раскрытия информации о справедливой стоимости таких активов были использованы наблюдаемые данные Уровня 2.

Активы и обязательства Компании, которые оцениваются по справедливой стоимости на неповторяющейся основе, представлены в соответствии с иерархией справедливой стоимости в таблице ниже.

Оценка по справедливой стоимости на 31 декабря 2008 г.				
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Активы:				
Внеоборотные средства				
Инвестиции, учтенные по методу участия в капитале	–	–	94	94
Всего активов по справедливой стоимости	–	–	94	94

Данные инвестиции, учтенные по методу участия в капитале, представляют собой справедливую стоимость инвестиций Компании в ООО «Компания Полярное Сияние» («КПС») (см. Примечание 10).

Компания в процессе осуществления своей деятельности подвержена различным финансовым рискам, в частности валютным рискам, рискам изменения цен на товары, рискам изменения процентной ставки и кредитным рискам. Компания управляет этими рисками и отслеживает их влияние на постоянной основе.

Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов, ценных бумаг, хранящихся до срока погашения, дебиторской и кредиторской задолженности, прочих оборотных средств приблизительно равна их учетной стоимости, отраженной в настоящей отчетности. Руководство Компании считает, что дебиторская задолженность, отраженная за вычетом резерва по сомнительным долгам, будет возмещена в течение приемлемого периода времени в полном размере. Справедливая стоимость долгосрочных долговых обязательств отличается от сумм, отраженных в консолидированной финансовой отчетности. Предполагаемая справедливая стоимость долгосрочных долговых обязательств в результате дисконтирования с применением предполагаемой рыночной процентной ставки для аналогичных финансовых обязательств по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 гг. составила 14 153 млн. долл. США и 14 911 млн. долл. США, соответственно. Эта стоимость включает все будущие выбытия денежных средств, связанные с возвратом долгосрочных кредитов, включая их текущую часть и расходы по процентам.

Большую часть выручки Компания получает в долларах США. Кроме того, большая часть финансовой и инвестиционной деятельности, расчетов по обязательствам и договорам также осуществляется в долларах США. Однако, значительная часть операционных и капитальных затрат, расчетов по прочим обязательствам и договорам, включая обязательства по налогам, осуществляются в рублях. В результате Компания подвержена валютному риску.

Компания заключает контракты для хеджирования рисков, связанных с увеличением процентных расходов по полученным кредитам. Данные инструменты не учитываются как операции хеджирования согласно SFAS 133.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

26. Справедливая стоимость финансовых инструментов и управление рисками (продолжение)

В декабре 2007 г. Компания заключила сделку процентного свопа («SWAP») на пять лет, применяемую к условной сумме 3 млрд. долл. США. Данная сделка позволяет конвертировать плавающую ставку ЛИБОР в определенную фиксированную ставку. Вторая сторона по сделке процентного SWAP имеет право расторгнуть сделку не ранее 1 года с момента ее заключения. Справедливая стоимость сделки SWAP была отражена в консолидированных балансах на 31 декабря 2008 и 2007 гг. в сумме 189,8 млн. долл. США и 13,5 млн. долл. США, соответственно, в составе прочих краткосрочных обязательств. Изменение справедливой стоимости было отражено как проценты к уплате в сумме 176,3 млн. долл. США в консолидированном отчете о прибылях и убытках и совокупном доходе за 2008 г.

В декабре 2008 г. Компания заключила сделку процентного SWAP на пять лет, применяемую к условной сумме 500 млн. долл. США. Данная сделка позволяет конвертировать плавающую ставку ЛИБОР в определенную фиксированную ставку. Вторая сторона по сделке процентного SWAP имеет право расторгнуть сделку не ранее 2 лет с момента ее заключения.. Справедливая стоимость сделки SWAP была отражена в консолидированном балансе на 31 декабря 2008 г. в сумме 0,8 млн. долл. США в составе прочих долгосрочных обязательств, а изменение справедливой стоимости было отражено как проценты к уплате в сумме 0,8 млн. долл. США в консолидированном отчете о прибылях и убытках и совокупном доходе за 2008 г..

Справедливая стоимость сделок процентный SWAP базируется на оценочных суммах, которые Компания выплатила бы или получила бы в случае завершения контрактов по состоянию на 31 декабря 2008 г.

27. События после отчетной даты

В январе 2009 г. Роснефти был предоставлен синдицированный кредит в объеме 1,35 млрд. долл. США сроком на 15 месяцев с плавающей процентной ставкой. Обеспечением по кредиту являются экспортные поставки нефти.

В феврале 2009 г. Роснефть согласовала основные условия и обеспечила привлечение долгосрочного кредита от иностранного банка в сумме 15 млрд. долл. США с плавающей процентной ставкой, сроком на 20 лет. Обеспечением по кредиту являются экспортные поставки нефти.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

Дополнительная информация о деятельности, связанной с разведкой и добычей нефти и газа (неаудированные данные)

В соответствии с SFAS № 69 «Раскрытие информации о деятельности, связанной с разведкой и добычей нефти и газа», Компания предоставляет дополнительную информацию о своих операциях, связанных с нефтегазодобывающей деятельностью. Несмотря на то, что эта информация была подготовлена с необходимой тщательностью и добросовестно раскрывается, необходимо отметить, что представленные данные представляют собой наилучшую оценку руководства. Соответственно, данная информация может не отражать текущие финансовые условия Компании и ее будущие финансовые результаты.

Вся деятельность Компании осуществляется на территории России, т.е. в пределах одной географической зоны.

Капитализированные затраты, связанные с добычей нефти и газа

	31 декабря	
	2008 г.	2007 г.
Стоимость основных средств, относящихся к доказанным запасам нефти и газа	50 639	43 708
Стоимость основных средств, относящихся к недоказанным запасам нефти и газа	4 149	4 165
Итого	54 788	47 873
Накопленная амортизация, износ, истощение и оценочные резервы	(10 860)	(7 942)
Чистые капитализированные затраты	43 928	39 931

Доля Компании в капитализированных затратах компаний, учитываемых по методу участия в капитале, по состоянию на 31 декабря 2008 г. и 31 декабря 2007 г. составила 2 605 млн. долл. США и 2 331 млн. долл. США, соответственно.

Остаточная стоимость прав на добычу по состоянию на 31 декабря 2008 г. и 31 декабря 2007 г. составила 17,5 млрд. долл. США и 17,7 млрд. долл. США, соответственно.

Затраты, связанные с приобретением, разведкой и освоением запасов нефти и газа

	2008 г.	2007 г.	2006 г.
Затраты на приобретение доказанных запасов нефти и газа	246	4 825	8 392
Затраты на приобретение недоказанных запасов нефти и газа	264	287	2 350
Затраты на геологоразведочные работы	248	162	193
Затраты на разработку	6 405	4 624	2 795
Итого затраты	7 163	9 898	13 730

Доля Компании в затратах, связанных с приобретением, разведкой и освоением запасов нефти и газа, компаний, учитываемых по методу участия в капитале, в 2008, 2007 и 2006 гг. составила 483 млн. долл. США, 440 млн. долл. США и 46 млн. долл. США, соответственно.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

Дополнительная информация о деятельности, связанной с разведкой и добычей нефти и газа (неаудированные данные) (продолжение)

Результаты деятельности, связанной с добычей нефти и газа

	2008 г.	2007 г.	2006 г.
Выручка:			
Выручка от реализации на сторону	18 712	15 896	11 246
Передача	16 308	11 006	5 216
Итого выручка	35 020	26 902	16 462
 Затраты на добычу (не включая налоги)	 1 976	 2 638	 1 632
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	771	729	480
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	248	162	193
Прирост обязательств, связанных с выбытием активов	120	78	34
Износ, истощение и амортизация	3 060	2 828	1 420
Налоги, кроме налога на прибыль	13 261	9 772	6 636
Налог на прибыль	1 779	2 173	1 384
Результаты деятельности по добыче нефти и газа	13 805	8 522	4 683

Определение выручки основано на рыночных ценах в пункте поставки нефти добывающими предприятиями.

Доля Компании в результатах деятельности, связанной с разведкой и добычей нефти и газа, компаний, учитываемых по методу участия в капитале, в 2008, 2007 и 2006 годах составила в 437 млн. долл. США, 256 млн. долл. США и 59 млн. долл. США, соответственно.

Информация об объемах запасов

Порядок формирования и представления в отчетности информации о доказанных запасах регулируется Комиссией по ценным бумагам и биржам США. Оценка запасов Компании на 31 декабря 2008, 2007 и 2006 гг. была произведена консалтинговой компанией инженеров-нефтяников (внешней независимой стороной). Доказанные запасы представляют собой расчетные объемы запасов нефти и газа, которые по данным геологических и инженерных исследований с достаточной долей вероятности будут извлечены из существующих месторождений в будущих периодах при существующих экономических и операционных условиях. В некоторых случаях для извлечения таких запасов могут потребоваться значительные капиталовложения в скважины и вспомогательное оборудование. Доказанные запасы также включают дополнительные объемы запасов нефти и газа, которые будут извлечены после окончания сроков действия имеющихся лицензионных соглашений или возникнут в результате проведения вторичных или третичных процессов добычи, успешно опробованных и проверенных на их экономическую выгоду. Доказанные разрабатываемые запасы представляют собой объемы нефти и газа, которые предполагается извлечь из существующих скважин при помощи существующего оборудования и путем применения существующих методов добычи.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

Дополнительная информация о деятельности, связанной с разведкой и добычей нефти и газа (неаудированные данные) (продолжение)

Информация об объемах запасов (продолжение)

Доказанные неразрабатываемые запасы нефти и газа включают в себя запасы, которые могут быть добыты из дополнительных, еще не пробуренных скважин, или из существующих скважин в случае, если требуются существенные затраты для перевода этих скважин на другие горизонты. Запасы, которые могут быть добыты из дополнительных скважин, ограничиваются теми скважинами, которые определенно будут продуктивными после бурения. Доказанные запасы могут считаться таковыми, только если существует определенность относительно продолжительности добычи из существующих продуктивных пластов. Доказанные неразрабатываемые запасы не могут считаться таковыми, если они расположены на территориях, для которых намечено применение технологий увеличения нефтеотдачи, кроме случаев, если такие технологии уже доказали свою эффективность на других участках тех же продуктивных пластов. В результате отраслевой специфики и ограниченного характера данных по месторождениям, оценки запасов могут изменяться по мере поступления дополнительной информации.

Руководство Компании включило в состав доказанных запасов объемы, которые Компания собирается извлечь после окончания срока действия существующих лицензий. Сроки окончания действия имеющихся лицензий на разработку и добычу углеводородов, в целом по Компании находятся в интервале от 2009 до 2044 гг., при этом сроки действия лицензий на наиболее существенные месторождения истекают между 2013 и 2044 гг. В соответствии с действующей редакцией Закона Российской Федерации «О недрах», в настоящее время действует условие выдачи лицензий на срок эксплуатации месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр. В соответствии с этим, по мере окончания сроков действия лицензий, выданных на условиях старой редакции Закона Российской Федерации «О недрах», Компания проводит изменение сроков действия лицензий на право добычи углеводородного сырья на срок до окончания эксплуатации месторождения. Продление лицензий зависит от соблюдения требований действующих лицензионных соглашений. По состоянию на дату отчетности, деятельность Компании, в основном, соответствует требованиям лицензионных соглашений и направлена на соответствие им в будущем (см. Примечание 11).

Объемы чистых расчетных доказанных запасов нефти и газа Компании, а также их изменения за годы, окончившиеся 31 декабря 2008, 2007, 2006 гг., представлены в следующей таблице в миллионах баррелей нефтяного эквивалента (данные по добыче нефти были переведены из тонн в баррели с использованием коэффициента 7,3 барреля за тонну; данные по добыче газа были переведены из кубических метров в баррели нефтяного эквивалента с использованием коэффициента 35,3/6 кубических метра за баррель):

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

Дополнительная информация о деятельности, связанной с разведкой и добычей нефти и газа (неаудированные данные) (продолжение)

Информация об объемах запасов (продолжение)

	2008 г.	2007 г.	2006 г.
	млн. барр.	млн. барр.	млн. барр.
Запасы на начало года	13 538	12 671	11 813
Пересмотр предыдущих оценок запасов	(244)	62	1 142
Увеличение, открытие новых запасов	837	558	297
Приобретение новых запасов	–	1 039	74
Добыча	(771)	(792)	(655)
Запасы на конец года	13 360	13 538	12 671
в том числе:			
Доказанные запасы по СРП Сахалин-1	80	62	71
Доказанные разрабатываемые запасы	10 032	10 456	9 891
Доля меньшинства в доказанных запасах	38	22	15
Доля меньшинства в доказанных разрабатываемых запасах	12	15	15

Доля Компании в объемах расчетных доказанных запасов нефти и газа компаний, учитываемых по методу участия в капитале в 2008, 2007 и 2006 гг. составила 1 086 млн. барр. нефтяного эквивалента, 915 млн. барр. нефтяного эквивалента и 330 млн. барр. нефтяного эквивалента, соответственно.

Доля Компании в объемах расчетных доказанных разрабатываемых запасов нефти и газа компаний, учитываемых по методу участия в капитале в 2008, 2007 и 2006 гг. составила 763 млн. барр. нефтяного эквивалента, 689 млн. барр. нефтяного эквивалента и 281 млн. барр. нефтяного эквивалента, соответственно.

Стандартизированная оценка дисконтированных будущих чистых денежных потоков и изменения, связанные с данными о доказанных запасах нефти

Стандартизированная оценка дисконтированных будущих чистых потоков денежных средств, связанных с вышеуказанными запасами нефти и газа, рассчитывается в соответствии с требованиями SFAS № 69. Расчетные будущие поступления денежных средств от добычи нефти и газа вычисляются на основе применения цен на нефть и газ на конец года к объемам чистых расчетных доказанных запасов на конец года. Изменения цен в будущем ограничиваются изменениями, оговоренными в договорах, действовавших на конец каждого отчетного периода. Будущие затраты на разработку и добычу представляют собой расчетные будущие затраты, необходимые для разработки и добычи расчетных доказанных запасов на конец года на основе индекса цен на конец года и при допущении, что в будущем будут существовать те же экономические условия, которые действовали на конец года. Предполагаемые суммы налога на прибыль будущих периодов рассчитываются путем применения налоговых ставок, действовавших на конец отчетного периода. Эти ставки отражают разрешенные вычеты из налогооблагаемой прибыли и налоговые кредиты и применяются к расчетным будущим чистым денежным потокам до налогообложения (за вычетом базы налогообложения соответствующих активов).

Дисконтированные будущие чистые денежные потоки рассчитываются с использованием 10%-го коэффициента дисконтирования. Дисконтирование требует последовательных ежегодных оценок расходов будущих периодов, в течение которых будут извлечены указанные запасы.

Перевод с оригинала на английском языке

ОАО «НК «Роснефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

Дополнительная информация о деятельности, связанной с разведкой и добычей нефти и газа (неаудированные данные) (продолжение)

Стандартизированная оценка дисконтированных будущих чистых денежных потоков и изменения, связанные с данными о доказанных запасах нефти (продолжение)

Представленная в таблицах ниже информация не отражает оценки руководства в отношении прогнозируемых будущих денежных потоков или стоимости доказанных запасов нефти и газа Компании. Оценки доказанных запасов изменяются по мере поступления новых данных. Более того, вероятные и возможные запасы, которые могут в будущем перейти в категорию доказанных, из расчетов исключаются. Данная оценка, предписываемая вышеуказанным SFAS № 69, требует допущений относительно сроков и будущих затрат на разработку и добычу. Расчеты не должны использоваться в качестве показателя будущих денежных потоков Компании или стоимости ее запасов нефти и газа.

	2008 г.	2007 г.	2006 г.
Поступление денежных средств будущих периодов	223 464	551 015	308 051
Затраты будущих периодов на освоение	(18 353)	(20 656)	(16 426)
Затраты будущих периодов на добычу	(107 242)	(261 712)	(154 045)
Налог на прибыль будущих периодов	(15 585)	(64 589)	(31 991)
Чистые денежные потоки будущих периодов	82 284	204 058	105 589
Дисконт по расчетным срокам денежных потоков	(46 783)	(121 681)	(64 019)
Чистые дисконтированные денежные потоки будущих периодов на конец года	35 501	82 377	41 570
	2008 г.	2007 г.	2006 г.
Дисконтированная стоимость будущих потоков денежных средств на начало года	82 377	41 570	51 157
Реализация и передача добытых нефти и газа за вычетом себестоимости и налогов, за исключением налога на прибыль	(19 012)	(12 154)	(7 714)
Изменение стоимостных оценок, нетто	(71 008)	45 039	(22 018)
Изменение будущих затрат на освоение	3 902	(3 693)	(4 084)
Затраты на освоение за период	6 411	4 500	2 795
Пересмотр предыдущих данных о запасах	(275)	2 207	4 034
Увеличение запасов за счет открытия новых запасов, за вычетом соответствующих затрат	2 376	3 213	1 177
Чистое изменение налога на прибыль	19 976	(11 761)	3 580
Начисление дисконта	8 238	4 157	5 116
Покупка новых месторождений	—	7 395	1 464
Прочие	2 516	1 904	6 063
Чистые дисконтированные денежные потоки будущих периодов на конец года	35 501	82 377	41 570

Доля Компании в дисконтированной стоимости будущих потоков денежных средств компаний, учитываемых по методу участия в капитале, в 2008, 2007 и 2006 гг. составила 3 352 млн. долл. США, 9 324 млн. долл. США и 1 086 млн. долл. США, соответственно.

Дисконтированная стоимость будущих потоков денежных средств включает в себя долю прочих (миноритарных) акционеров в размере 142 млн. долл. США, 114 млн. долл. США и 25 млн. долл. США на конец 2008, 2007 и 2006 гг. соответственно.

Перевод с оригинала на английском языке

Заключение независимых аудиторов

Акционерам и Совету директоров
ОАО «Нефтяная компания «Роснефть»

Мы провели аудит прилагаемых консолидированных балансов открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» («Компания») на 31 декабря 2008 и 2007 годов и соответствующих консолидированных отчетов о прибылях и убытках, об изменениях в акционерном капитале и о движении денежных средств за каждый год в трехлетнем периоде, окончившемся 31 декабря 2008 года. Ответственность за подготовку настоящей консолидированной финансовой отчетности лежит на руководстве Компании. Мы несем ответственность за формирование мнения об этой консолидированной финансовой отчетности на основании проведенных нами аудиторских проверок.

Мы провели наши аудиторские проверки в соответствии со стандартами аудита, общепринятыми в Соединенных Штатах Америки. В соответствии с этими стандартами мы должны спланировать и провести аудиторскую проверку таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в отсутствии существенных искажений в консолидированной финансовой отчетности. В нашу задачу не входило проведение аудита системы внутреннего контроля над составлением финансовой отчетности Компании. Аудит включает в себя рассмотрение системы внутреннего контроля над финансовой отчетностью как основы разработки процедур аудита, являющихся уместными в данных обстоятельствах, но не для целей выражения мнения относительно эффективности работы системы внутреннего контроля над финансовой отчетностью Компании. Соответственно, мы не выражаем такого мнения. Аудит также включает в себя выборочную проверку данных для документального подтверждения сумм, содержащихся в консолидированной финансовой отчетности, и раскрытой в ней информации. Кроме этого, аудит включает в себя анализ применяемых принципов бухгалтерского учета и существенных субъективных оценок, сделанных руководством, а также анализ общего представления консолидированной финансовой отчетности. Мы считаем, что проведенные нами аудиторские проверки дают нам достаточно оснований для выражения нашего мнения.

Как указано в Примечании 3 к консолидированной финансовой отчетности, Компания не представила условные результаты деятельности за 2006 и 2007 годы, как если бы существенные приобретения завершились на 1 января 2006 года. Такое раскрытие информации необходимо в соответствии с требованиями стандарта SFAS № 141 «Объединение предприятий».

По нашему мнению, за исключением влияния фактов, описанных в предыдущем параграфе, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность во всех существенных отношениях дает достоверное представление о консолидированном финансовом положении Компании на 31 декабря 2008 и 2007 годов, а также о консолидированных результатах ее деятельности и движении ее денежных средств за каждый год в трехлетнем периоде, окончившемся 31 декабря 2008 года, в соответствии с общепринятыми в Соединенных Штатах Америки принципами бухгалтерского учета.

«ЭРНСТ ЭНД ЯНГ» ООО (подпись по оригиналу)

2 марта 2009 года

Основные финансово-экономические показатели ОАО "НК "Роснефть"

										Сценарий MED3
№	Показатель	Ед.изм.	2 007	2 008	2 009	2 010	2 011	2 012	2 013	2009-2013
			Факт	ожд	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз
1	СЦЕНАРНЫЕ УСЛОВИЯ									
1.1	Курс доллара	руб. / \$	25,6	24,9	35,1	34,3	36,0	36,0	36,0	35,5
1.2	Цена на нефть									
1.2.1	Цена нефти марки BRENT (оценка нефтяных Компаний)	\$ / bbl	72,9	97,0	43,0	50,0	60,0	60,0	60,0	54,6
1.2.2	Цена нефти марки Urals	\$ / bbl	69,4	94,0	41,0	48,0	58,0	58,0	58,0	52,6
1.2.3	Цена нефти на внутренний рынок (с НДС)	руб/т								
	Западная Сибирь	руб/т	7 167,1	8 354,2	6 329,0	6 775,4	8 080,6	8 080,6	8 080,6	7 469,2
	Поволжье и Урал	руб/т	7 199,2	8 209,5	6 179,0	6 625,4	7 930,6	7 930,6	7 930,6	7 319,2
	Тимано-Печора	руб/т	6 925,0	8 004,3	6 029,0	6 475,4	7 780,6	7 780,6	7 780,6	7 169,2
1.3	Цена на газовый конденсат на внутренний рынок (с НДС)	руб/т			8 354,3	8 329,0	8 329,0	8 329,0	8 329,0	8 334,1
1.4	Мировые цены на нефтепродукты									
1.4.1	gasoil. 2	\$/т								
	mom (север)		639,7	904,4	395,6	460,0	552,0	552,0	552,0	502,3
	mom (юг)		652,5	912,4	398,9	463,8	556,5	556,5	556,5	506,5
1.4.2	hsfo 1.0 pct	\$/т								
	mom (север)		351,3	522,8	233,5	271,5	325,8	325,8	325,8	296,5
	mom (юг)		364,8	523,6	231,5	269,5	323,8	323,8	323,8	294,5
1.4.3	hsfo 3.5 pct, \$/т	\$/т								
	mom (север)		337,8	461,4	207,5	241,3	289,6	289,6	289,6	263,5
	mom (юг)		346,0	468,9	217,5	251,3	299,6	299,6	299,6	273,5
1.4.4	nafta, \$/т	\$/т								
	mom (север)		674,0	791,4	356,7	414,8	497,7	497,7	497,7	452,9
	mom (юг)		656,8	772,4	336,7	394,8	477,7	477,7	477,7	432,9
1.4.5	jet									
	mom (север)	\$/т	710,5	1 008,7	438	509	611	611	611	556
	mean fob (юг)	\$/т	689,8	986,5	428	498	597	597	597	544
1.4.6	regular gasoline 10 ppm									
	mean fob (север)	\$/т	693,5	839,1	373	434	520	520	520	474
1.4.7	gasoil. 5 (Сингапур)	\$/т	632,1	1 033,4	375,6	440,0	532,0	532,0	532,0	482,3
1.4.8	hsfo 180 (Сингапур)	\$/т	376,7	513,9	257,5	291,3	339,6	339,6	339,6	313,5
1.4.9	nafta (Сингапур)	\$/т	676,3	795,6	341,2	399,7	483,3	483,3	483,3	438,2
1.4.10	nafta (Япония)	\$/т	696,0	827,9	369,7	429,8	515,8	515,8	515,8	469,4
1.5	Индексы инфляции									
1.5.1	RPI (индекс цен производителей), за период (МЭРТ)	%			100,0	106,6	106,5	100,0	100,0	113,5
1.5.2	CPI (индекс потребительских цен) за период(среднее значение прогноза (МЭРТ)	%	111,9	113,7	113,1	109,5	108,3	100,0	100,0	134,1
1.5.3	Индекс цен на электроэнергию (приравнен к индексу RPI)	%	115,6	116,7	118,6	122,0	118,0	100,0	100,0	170,7
1.5.4	Индекс цен на теплоэнергию (приравнен к индексу RPI)	%	103,8	118,0	118,0	118,0	120,0	100,0	100,0	
1.5.5	Индекс цен на природный газ (приравнен к индексу RPI)	%	124,4	128,6	116,3	128,0	140,0	100,0	100,0	208,4
1.5.6	индекс цен на материалы и оборудование (МЭРТ)	%								
	на материалы			112,1	100,0	108,4	106,7	100,0	100,0	115,7
	на оборудование		119,1	112,4	105,0	106,9	106,3	100,0	100,0	119,3
1.5.7	индекс тарифов на трубопроводный транспорт (экспорт нефти) (оценка НК)	%	110,7	125,5	115,7	110,0	110,0	100,0	100,0	140,0
1.5.8	индекс тарифов на трубопроводный транспорт (экспорт нефтепродуктов)(оценка НК)	%	108,0	118,0	115,7	110,0	110,0	100,0	100,0	140,0
1.5.9	индекс тарифов на трубопроводный транспорт (внутренний рынок нефти)(оценка НК)	%	112,0	125,5	115,7	110,0	110,0	100,0	100,0	140,0
1.5.10	индекс тарифов на трубопроводный транспорт (внутренний рынок нефтепродуктов)(оценка НК)	%	100,0	125,0	115,7	111,7	112,0	100,0	100,0	144,7
1.5.11	индекс тарифов на ж/д перевозки (нефть на экспорт и внутренний рынок и нефтепродукты на экспорт, среднее значение прогноза МЭРТ)	%	112,7	127,9	103,0	111,7	112,0	100,0	100,0	128,9
1.5.12	индекс тарифов на ж/д перевозки нефтепродуктов на внутренний рынок (приравнен к индексу ж/д тарифов)	%	112,7	127,9	108,0	109,7-113,7	110-114	100,0	100,0	0,0
1.5.13	индексация уровня средней заработной платы(приравнена к индексу потребительских цен)	%	111,7	113,7	100,0	109,5	108,3	100,0	100,0	118,6
1.6	Экспортная пошлина на нефть									
1.6.1	Дальнее зарубежье	\$ / т	206,5	373,5	105,1	138,3	185,8	185,8	185,8	160,2
1.6.2	Украина	\$ / т	206,5	373,5	105,1	138,3	185,8	185,8	185,8	160,2
1.6.3	Беларусь	\$ / т	69,2	125,1	37,4	49,2	66,1	66,1	66,1	57,0
1.6.4	Казахстан	\$ / т								
1.7	Экспортная пошлина на нефтепродукты									
1.7.1	светлые нефтепродукты	\$ / т	130,6	263,7	83,1	105,5	137,5	137,5	137,5	120,2
1.7.2	темные нефтепродукты	\$ / т	70,4	55,1	44,8	56,9	74,1	74,1	74,1	64,8
1.8	Ставка НПДИ									
1.8.1	нефть	руб. / т	2 470,5	3 151,6	1 465,1	1 817,1	2 485,1	2 485,1	2 485,1	2 147,5
1.8.2	конденсат	руб. / т			1 239,0	1 235,2	1 235,2	1 235,2	1 235,2	1 236,0
1.8.3	природный газ	руб. / 1000 м3	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0	147,0
1.9	Установленные ставки акцизов на нефтепродукты									
1.9.1	высокооктановые бензины	руб. / т	3 629,0	3 629,0	3 629,0	3 629,0	3 629,0	3 629,0	3 629,0	3 629,0
1.9.2	низкооктановые бензины	руб. / т	2 657,0	2 657,0	2 657,0	2 657,0	2 657,0	2 657,0	2 657,0	2 657,0
1.9.3	нафта (прямогонный бензин)	руб. / т	2 657,0	2 657,0	2 657,0	2 657,0	2 657,0	2 657,0	2 657,0	2 657,0
1.9.4	дизельное топливо	руб. / т	1 080,0	1 080,0	1 080,0	1 080,0	1 080,0	1 080,0	1 080,0	1 080,0
1.9.5	моторные масла	руб. / т	2 951,0	2 951,0	2 951,0	2 951,0	2 951,0	2 951,0	2 951,0	2 951,0
2	ЗАПАСЫ НЕФТИ И ГАЗА									
2.1	нефти	млн.т								
2.2	газа	млрд.м3								
3	ПРОИЗВОДСТВО									
3.1	Добыча нефти и газового конденсата	млн.т	101,0	110,1	112,3	119,0	123,2	128,1	129,9	612,5
	Проходка	тыс.м								
	Бурение новых скважин	шт								
3.2	Добыча газа (природного и попутного)	млрд. м3	15,3	12,4	17,0	18,6	19,8	22,8	24,7	102,8
	Добыча природного газа	млрд. м3								
	Добыча попутного газа	млрд. м3								
	% утилизации ПНГ	%								
3.3	Переработка нефти	млн.т	40,2	49,6	50,1	49,2	49,2	57,1	57,7	263,4
3.3.1	внутри страны	млн.т	40,2	49,6	50,1	49,2	49,2	57,1	57,7	263,4
3.3.2	за пределами страны	млн.т								
	глубина переработки	%								
3.4	Производство нефтепродуктов (включая масла и нефтехимию)	млн.т	40,2	47,2	48,1	47,0	47,0	55,1	55,7	252,9
3.4.1	внутри страны	млн.т	40,2	47,2	47,6	47,0	47,0	55,1	55,7	252,4
3.4.2	за пределами страны	млн.т								
3.5	Переработка газа	млн.т								
3.6	Производство продуктов газопереработки	млн.т								
3.7	Закупка нефти	млн.т	3,9		5,4	4,8	4,5	4,4	4,1	23,2
3.8	Закупка нефтепродуктов	млн.т	1,0	0,1						
3.9	Реализации нефти	млн.т	65,5	66,7	60,7	67,9	71,7	68,5	69,3	338,0
3.9.1	экспорт	млн.т	63,2	57,6	60,2	67,4	71,3	68,1	69,0	336,0
3.9.2	внутренний рынок	млн.т	2,3	9,1	0,5	0,4	0,4	0,4	0,3	2,0
3.10	Поставка нефти на НПЗ	млн.т	40,3	49,7	50,1	49,2	49,2	57,1	57,7	263,4
3.10.1	на собственные НПЗ	млн.т	34,2	49,7	50,1	49,2	49,2	57,1	57,7	263,4
3.10.2	на сторонние НПЗ	млн.т	6,1							
3.11	Реализация нефтепродуктов	млн.т	38,1	48,0	47,6	47,0	47,0	55,1	55,7	252,4
3.11.1	экспорт	млн.т	19,0	26,9	25,9	24,1	24,2	30,7	29,7	134,6
3.11.2	внутренний рынок	млн.т	19,1	21,2	21,7	22,9	22,8	24,3	26,0	117,7
3.11.2.1	крупный опт	млн.т								
3.11.2.2	мелкий опт	млн.т								
3.11.2.3	розница	млн.т	2,9	5,0						

Основные финансово-экономические показатели ОАО "НК "Роснефть"

Сценарий MED3										
№	Показатель	Ед.изм.	2 007	2 008	2 009	2 010	2 011	2 012	2 013	2009-2013
			Факт	ожд	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз	Прогноз
4	ПРИБЫЛИ И УБЫТКИ	млрд.руб.								
4.1	Выручка, всего	млрд.руб.	1 266,9	1 782,1	1 228,7	1 400,0	1 786,7	1 845,9	1 940,8	8 202,1
	нефть		780,5	974,5	667,0	760,0	1 025,4	979,4	992,0	4 423,9
	нефть на экспорт		765,6	918,0	605,1	757,6	1 022,9	977,0	990,0	4 352,5
	нефть на внутренний рынок		14,9	56,5	61,9	2,4	2,6	2,4	2,1	71,3
	нефтепродукты		441,2	739,2	509,0	578,8	698,5	800,2	880,2	3 466,7
	нефтепродукты на экспорт		245,6	426,6	281,7	291,2	345,9	417,6	455,9	1 792,3
	нефтепродукты на внутренний рынок		195,6	312,6	227,3	287,7	352,7	382,6	424,3	1 674,4
	газ		9,9	14,8	12,2	22,7	24,2	27,8	30,1	116,9
	прочая деятельность		28,5	43,0	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	192,6
4.2	Затраты, связанные с выручкой (для расчета NetBack)	млрд.руб.	492,4	773,8	496,5	631,7	822,5	844,4	893,8	3 689,0
	Экспортная пошлина		342,0	568,8	257,3	348,0	491,1	467,5	469,8	2 033,7
	нефть		284,7	449,5	201,6	282,2	423,3	401,4	405,9	1 714,4
	нефтепродукты		57,3	119,3	55,7	65,8	67,7	66,1	64,0	319,3
	Акциз		21,0	31,0	28,1	33,5	33,4	35,6	38,0	168,7
	Затраты по реализации		80,2	114,4	142,5	174,4	215,3	236,4	261,4	1 030,0
	нефть		80,2	112,7	141,6	174,4	215,3	236,4	261,4	1 029,1
	нефть на экспорт		59,4	63,0	77,9	111,0	147,7	164,4	184,2	685,3
	нефть на внутренний рынок		0,2	0,1	4,5	0,8	1,0	1,1	1,5	8,9
	нефтепродукты на экспорт		20,6	41,7	47,7	53,6	56,9	60,6	64,6	283,4
	нефтепродукты на внутренний рынок			7,9	11,4	9,1	9,7	10,3	11,0	51,6
	газ			1,7	0,9					0,9
	Доставка нефти на процессинг		28,6	29,9	37,5	36,5	40,5	56,5	67,4	238,4
	Затраты на процессинг		20,5	29,6	31,2	39,3	42,3	48,3	57,2	218,3
	себестоимость переработки на собственных НПЗ		2,1	28,9	31,2	39,3	42,3	48,3	57,2	218,3
	стоимость процессинга на сторонних НПЗ		18,3	0,8						
	Коммерческие расходы по прочей деятельности									
4.3	Себестоимость производства (для расчета операционной прибыли до амортизации)	млрд.руб.	430,1	583,3	398,7	389,6	471,4	558,7	581,5	2 399,8
	Эксплуатационные затраты на добычу		72,5	87,5	101,9	122,7	136,6	169,5	195,8	726,5
	нефть		70,4	84,9	99,2	122,7	136,6	169,5	195,8	723,9
	газ		2,1	2,6	3					3
	НДПИ		233,9	337,3	141,5	171,2	233,5	289,0	287,2	1 122,4
	нефть		232,7	336,5	140,8	170,0	232,2	287,6	285,7	1 116,2
	газ		1,1	0,8	0,7	1,2	1,3	1,4	1,6	6,2
	Закупка продукции у сторонних поставщиков		45,9	79,0	81,5	27,6	31,1	30,0	28,3	198,4
	нефть		45,9	78,7	81,5	27,6	31,1	30,0	28,3	198,4
	Прочие расходы		20,9	14,7	14,8	15,8	16,9	16,9	16,9	81,2
	нефть		20,7	14,5	14,5	15,5	16,5	16,5	16,5	79,5
	газ		0,2	0,2	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	1,8
	Себестоимость прочей деятельности		27,8	39,1	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	179,9
	Управленческие расходы		9,1	13,2	15,3	16,3	17,3	17,3	17,3	83,6
4.4	Операционная прибыль до амортизации	млрд.руб.	344,4	425,0	333,6	378,7	492,7	442,9	465,5	2 113,3
4.5	Амортизация	млрд.руб.	29,9	44,8	65,4	79,8	105,3	124,9	148,4	523,7
4.6	Операционная прибыль	млрд.руб.	314,5	380,3	268,3	298,9	387,4	318,0	317,1	1 589,6
4.7	Сальдо расходов/доходов	млрд.руб.	54,5	-116,7	-238,6	-98,2	-65,6	-72,0	-69,6	-544,1
	Проценты		-42,7	-21,4	-56,3	-58,4	-59,4	-65,8	-63,4	-303,3
	Курсовая разница		32,1	-83,2	-176,9	-34,0				-211
	Прочее		65,1	-12,0	-5,4	-5,8	-6,2	-6,2	-6,2	-29,8
4.8	Прибыль до налогообложения	млрд.руб.	369,0	263,6	29,6	200,7	321,8	246,0	247,5	1 045,5
4.9	Налог на прибыль		111,5	73,3	-3,1	40,1	64,4	49,2	49,5	200,1
4.10	Прибыль от обычной деятельности (до доли меньшинства)	млрд.руб.	257,5	190,3	32,7	160,5	257,4	196,8	198,0	845,5
5	ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ									
5.1	Операционная деятельность									
5.1.1	Прибыль от обычной деятельности (до доли меньшинства)	млрд.руб.	257,5	190,3	32,7	160,5	257,4	196,8	198,0	845,5
5.1.2	Корректировка чистой прибыли к денежному потоку от основной деятельности	млрд.руб.	-1,7	108,0	239,2	113,8	105,3	124,9	148,4	731,5
	Амортизация		29,9	44,8	65,4	79,8	105,3	124,9	148,4	523,7
	Курсовая разница		-32,1	83,2	176,9	34,0				210,9
	Прочие неденежные доходы и расходы		0,5	-20,1	-3,1					-3
5.1.3	Изменения в оборотных активах и пассивах	млрд.руб.	-11,4	-36,6	14,7					15
5.1.4	Денежный поток от операционной деятельности		267,2	334,9	257,2	274,3	362,7	321,7	346,4	1 562,2
5.2	Инвестиционная деятельность									
5.2.1	Капитальные затраты (финансирование)	млрд.руб.	174,4	249,2	289,2	455,1	428,7	506,3	503,1	2 182,3
	Добыча нефти и газа		149,9	218,9	236,7	337,8	295,7	345,2	375,5	1 591,0
	ГРП		3,0	7,4	15,0	16,3	18,6	18,5	16,1	84,5
	Поддержание и рост добычи				124,4	181,1	174,1	260,7	328,4	1 068,8
	Новые проекты				84,7	111,2	82,8	60,0	29,0	367,7
	Газовая программа				12,6	29,2	20,2	6,0	2,0	70,0
	Переработка		12,8	17,5	34,7	87,8	109,1	146,2	117,1	494,9
	Текущие проекты (капитальный ремонт)			5,3	5,4	10,2	6,8	6,6	5,2	34,2
	Реконструкция НПЗ			6,7	15,9	46,4	53,7	45,8	18,7	180,5
	Строительство новых НПЗ			5,4	13,4	31,2	48,6	93,8	93,2	280,2
	АЗС (Предприятия НПО)		8,5	12,8	10,8	16,5	13,0	8,6	6,0	55,0
	реконструкция				2,7	1,9	1,1	0,9	0,4	6,9
	строительство				1,1	1,6	1,0	1,5	1,3	6,6
	Электроэнергетика				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Прочие проекты		3,2	0,0	7,0	13,0	10,9	6,3	4,4	41,5
5.2.2	Возврат НДС по капитальным вложениям	млрд.руб.	22,3	31,0	35,9	56,5	53,2	62,9	62,5	271,0
5.2.3	Приобретение активов		700,6	5,0						
5.2.4	Реализация активов	млрд.руб.	61,5	5,3						
5.2.5	Реализация "+" (приобретение "-") финансовых вложений	млрд.руб.		-1,3						
5.2.6	Денежный поток от инвестиционной деятельности		-527,8	-219,4	-253,3	-398,5	-375,5	-443,4	-440,6	-1 911,3
5.3	Денежный поток от основной и инвестиционной деятельности		-260,6	115,5	3,9	-124,3	-12,7	-121,8	-94,2	-349,1
5.4	Выплата дивидендов	млрд.руб.	-13,1	-16,1	-17,7	-19,4	-21,4	-23,5	-25,9	-107,8
5.5	Денежный поток за период (изменение чистого долга)		-274	99,5	-13,8	-143,7	-34,1	-145,3	-120,1	-456,9
6	ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ									
	Налоговые поступления		687,5	979,5	395,6	559,3	788,9	805,7	806,5	3 356,1
	НДПИ		233,9	337,3	141,5	171,2	233,5	289,0	287,2	1 122,4
	Экспортная пошлина		342,0	568,8	257,3	348,0	491,1	467,5	469,8	2 033,7
	Налог на прибыль		111,5	73,3	-3,1	40,1	64,4	49,2	49,5	200,1

Основные финансово-экономические показатели ОАО "НК "РОСНЕФТЬ"

№	Показатель	Ед.изм.	Год			2009 - 2008		2008 - 2007	
			факт 2007	ожд 2008	БП 2009	+ / -	%	+ / -	%
1	СЦЕНАРНЫЕ УСЛОВИЯ								
1.1	Курс доллара	руб. / \$	25,58	24,84	35,10	10,3	141,3%	9,5	137,2%
1.2	Цена нефти марки BRENT	\$ / bbl	72,88	97,38	43,00	-54,4	44,2%	-29,9	59,0%
1.3	Цена нефти марки Urals	\$ / bbl	69,45	94,36	41,00	-53,4	43,5%	-28,4	59,0%
2	ПРОИЗВОДСТВО								
2.1	Добыча нефти и газового конденсата	тыс.т	100 996	110 219	112 301	2 081	101,9%	11 305	111,2%
2.2	Добыча газа (природного и попутного)	млн. м3	15 265	12 356	17 002	4 646	137,6%	1 737	111,4%
4	ПРИБЫЛИ И УБЫТКИ	млн.руб.							
4.1	Выручка, всего	млн.руб.	1 266 920	1 786 338	1 228 724	-557 614	68,8%	-38 196	97,0%
4.1.1	нефть		1 221 776	1 723 592	1 176 002	-547 590	68,2%	-45 774	96,3%
4.1.2	нефть на экспорт		765 609	921 834	605 107	-316 727	65,6%	-160 502	79,0%
4.1.3	нефть на внутренний рынок		14 917	56 881	61 898	5 017	108,8%	46 980	414,9%
4.1.4	нефтепродукты на экспорт		245 602	427 411	281 698	-145 713	65,9%	36 096	114,7%
4.1.5	нефтепродукты на внутренний рынок		195 648	317 466	227 300	-90 166	71,6%	31 652	116,2%
4.1.6	газ		9 925	14 994	12 151	-2 842	81,0%	2 227	122,4%
4.1.7	прочая деятельность		28 463	38 992	38 510	-482	98,8%	10 047	135,3%
4.2	Затраты, связанные с выручкой (для расчета NetBack)	млн.руб.	492 356	772 915	496 464	-276 451	64,2%	4 108	100,8%
4.2.1	Экспортная пошлина		342 040	566 769	257 250	-309 519	45,4%	-84 790	75,2%
4.2.2	нефть		284 737	448 583	201 593	-246 991	44,9%	-83 145	70,8%
4.2.3	нефтепродуктов		57 303	118 186	55 658	-62 528	47,1%	-1 645	97,1%
4.2.4	Акциз		20 992	30 828	28 085	-2 743	91,1%	7 093	133,8%
4.2.5	Затраты по реализации (транспортные расходы + комрасходы ДАО)		80 204	113 978	142 475	28 497	125,0%	62 270	177,6%
4.2.6	нефть		80 204	112 895	141 603	28 708	125,4%	61 399	176,6%
4.2.7	нефть на экспорт		59 369	63 101	77 938	14 837	123,5%	18 569	131,3%
4.2.8	нефть на внутренний рынок		234	115	4 522	4 406,9	3917,2%	4 288,2	1931,6%
4.2.9	нефтепродукты на экспорт		20 601	41 601	47 693	6 092	114,6%	27 092	231,5%
4.2.10	нефтепродукты на внутренний рынок			8 077	11 449	3 373	141,8%	11 449	
4.2.11	газа			1 084	872	-212	80,5%	872	
4.2.12	Доставка нефти на процессинг		28 642	30 887	37 456	6 569	121,3%	8 814	130,8%
4.2.13	Затраты на процессинг		20 477	30 453	31 197	745	102,4%	10 720	152,4%
4.3	Выручка NetBack, всего	млн.руб.	767 807	1 004 663	732 260	-272 403	72,9%	-35 548	95,4%
4.3.1	нефть		729 420	951 760	680 410	-271 350	71,5%	-49 010	93,3%
4.3.2	газ		9 925	13 910	11 280	-2 631	81,1%	1 355	113,7%
4.3.3	прочая деятельность		28 463	38 992	38 510	-482	98,8%	10 047	135,3%
4.3.4	EBITDA предприятий НПО		6 756	8 760	2 060	-6 700	23,5%	-4 697	30,5%
4.4	Себестоимость производства (для расчета операционной прибыли до амортизации)	млн.руб.	430 132	582 435	398 655	-183 780	68,4%	-31 477	92,7%
4.4.1	Эксплуатационные затраты		72 492	88 025	101 861	13 836	115,7%	29 369	140,5%
4.4.2	нефть		70 403	85 462	99 211	13 750	116,1%	28 809	140,9%
4.4.3	газ		2 089	2 564	2 650	86	103,3%	560	126,8%
4.4.4	НДПИ		233 869	339 270	141 502	-197 769	41,7%	-92 367	60,5%
4.4.5	нефть		232 742	338 500	140 752	-197 749	41,6%	-91 990	60,5%
4.4.6	газ		1 127	770	750	-20	97,4%	-377	66,6%
4.4.7	Закупка продукции у сторонних поставщиков (Удмуртия, Томскнефть)		45 851	77 861	81 521	3 660	104,7%	35 670	177,8%
4.4.8	нефть		45 851	77 538	81 521	3 983	105,1%	35 670	177,8%
4.4.9	газ			323		-323			
4.4.10	Прочие расходы		20 893	15 011	14 838	-173	98,8%	-6 055	71,0%
4.4.11	нефть		20 743	14 789	14 526	-263	98,2%	-6 216	70,0%
4.4.12	газ		150	222	312	90	140,4%	162	207,6%
4.4.13	Себестоимость прочей деятельности		27 844	35 351	35 986	635	101,8%	8 141	129,2%
4.4.14	Прочие расходы для расчета EBITDA (Холдинг)		20 104	-15 661	7 668	23 328	-49,0%	-12 436	38,1%
4.4.15	Управленческие расходы холдинга		9 079	13 109	15 280	2 171	116,6%	6 201	168,3%
4.4.16	Корректировка			29 467		-29 467			
4.5	Операционная прибыль до амортизации	млн.руб.	344 432	430 987	333 604	-97 383	77,4%	-10 827	96,9%
4.5.1	нефть		330 498	408 555	321 452	-87 104	78,7%	-9 046	97,3%
4.5.2	газ		6 559	10 031	7 568	-2 463	75,4%	1 010	115,4%
4.5.3	прочая деятельность		619	3 642	2 525	-1 117	69,3%	1 906	408,1%
4.5.4	EBITDA предприятий НПО		6 756	8 760	2 060	-6 700	23,5%	-4 697	30,5%
4.6	Маржа по операционной прибыли до амортизации	%	27%	24%	27%	3%	111,8%	0%	99,3%
4.6.1	нефть		27%	24%	27%	4%	115,3%	0%	101,0%
4.6.2	газ		66%	67%	62%	-5%	93,1%	-4%	94,2%
4.6.3	прочая деятельность		2%	9%	7%	-3%	70,2%	4%	301,6%
4.7	Амортизация	млн.руб.	29 885	44 788	65 354	20 566	145,92%	35 469	218,68%
4.8	Операционная прибыль	млн.руб.	314 547	386 200	268 251	-117 949	69,5%	-46 296	85,3%
4.9	Прибыль от продаж (справочно)	млн.руб.	342 481	382 798	288 918	-93 879	75,5%	-53 563	84,4%
4.10	Сальдо расходов/доходов (для расчета налогооблагаемой прибыли)	млн.руб.	54 474	-106 803	-238 626	-131 822	223,4%	-293 100	-438,1%
4.10.1	Проценты		-42 721	-22 978	-56 274	-33 296	244,9%	-13 552	131,7%
4.10.2	Курсовая разница		32 119	-72 619	-176 907	-104 289	243,6%	-209 026	-550,8%
4.10.3	Прочее		65 076	-11 207	-5 445	5 762	48,6%	-70 521	-8,4%
4.11	Прибыль до налогообложения	млн.руб.	369 021	279 396	29 625	-249 771	10,6%	-339 396	8,0%
4.12	Налог на прибыль		111 550	77 119	-3 110	-80 229	-4,0%	-114 660	-2,8%
4.13	Прибыль от обычной деятельности	млн.руб.	257 471	202 277	32 735	-169 542	16,2%	-224 736	12,7%
4.14	Маржа по прибыли от обычной деятельности	%	20%	11%	3%	-9%	23,5%	-18%	13,1%
5	ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ	млн.руб.							
5.1	Операционная деятельность								
5.2	Чистая прибыль		257 471	202 277	32 735	-169 542	16,2%	-224 736	12,7%
5.3	Корректировка чистой прибыли к денежному потоку от основной деятельности		-1 686	101 165	239 151	137 986	236,4%	240 837	-14182,7%
	Амортизация		29 885	44 788	65 354	20 566	145,9%	35 469	218,7%
	Курсовая разница		-32 119	72 619	176 907	104 289	243,6%	209 026	-550,8%
	Денежный поток Сахалин - 1		10 500				0,0%	-10 500	0,0%
	Прочие неденежные расходы		-9 952	-16 242	-3 110	13 132	19,1%	6 842	31,2%
5.4	Изменения в оборотных активах и пассивах		-11 412	-78 453	14 722	93 175	-18,8%	26 135	-129,0%
5.5	Денежный поток от операционной деятельности		267 197	381 895	257 164	-124 731	67,3%	-10 033	96,2%
5.6	Инвестиционная деятельность								
5.7	Капитальные затраты (финансирование)		174 369	258 158	267 617	9 459	103,7%	93 248	153,5%
5.8	Возврат НДС по капитальным вложениям		22 289	28 050	30 380	2 331	108,3%	8 092	136,3%
5.9	Возврат средств от банкротства Юкоса		263 289					-263 289	
5.10	Приобретение активов		700 568	6 392	4 488	-1 904	70,2%	-696 080	0,6%
5.11	Реализация активов		61 520	4 751	10 000	5 249	210,5%	-51 520	16,3%
5.12	Реализация "+" (приобретение "-") финансовых вложений			-1 279	-613	666	47,9%	-613	
5.13	Денежный поток от инвестиционной деятельности		-527 840	-233 028	-232 338	690	99,7%	295 502	44,0%
5.14	Денежный поток от основной и инвестиционной деятельности		-260 642	148 867	24 826	-124 040	16,7%	285 469	-9,5%
5.15	Выплата дивидендов		-13 100	-15 363	-16 899	-1 536	110,0%	-3 799	129,0%
5.16	Денежный поток за период (изменение чистого долга)		-273 742	133 504	7 927	-125 577	5,9%	281 669	-2,9%
5.17	Свободный денежный поток = Операционный денежный поток - Капитальные вложения + Возврат НДС по капитальным вложениям - дивиденды		102 017	136 423	3 028	-133 396	2,2%	-98 989	3,0%
5.18	Реализация акций (балансовая стоимость)								
5.19	Чистый долг на начало периода		423 787	750 146	689 261	-60 885	91,9%	265 475	162,6%
5.20	Чистый долг на конец периода		665 410	689 261	858 242	168 980	124,5%	192 832	129,0%

Приложение 2
Финансовый анализ
ОАО «НК «Роснефть»

Показатели горизонтального анализа актива	2000, млн. руб.	2000 млн. \$	2001, млн. руб.	2001 млн. \$	2002, млн. руб.	2002, млн. \$	2003, млн. руб.	2003, млн. \$	2004, млн. руб.	2004, млн. \$	2005, млн. руб.	2005, млн. \$	2006, млн. руб.	2006, млн. \$	2007, млн. руб.	2007, млн. \$	2008, млн. руб.	2008 млн. \$
Валюта баланса	105 448	3 745	129 618	4 301	165 085	5 194	199 348	6 768	721 799	26 012	863 860	30 016	1 231 981	46 790	1 836 463	74 805	1 923 098	77 513
Темп прироста ВБ, в %	-	-	22,92%	14,85%	27,36%	20,77%	20,75%	30,31%	262,08%	284,34%	19,68%	15,39%	42,61%	55,88%	49,07%	59,87%	4,72%	3,62%
Внеоборотные активы	84 964	3 017	97 079	3 221	104 174	3 581	145 977	4 956	531 970	19 171	692 245	24 053	982 846	37 328	1 468 998	59 837	1 605 356	64 706
Темп прироста ВнА, в %	-	-	14,26%	6,75%	7,31%	11,16%	40,13%	38,41%	264,42%	286,82%	30,13%	25,47%	41,98%	55,19%	49,46%	60,30%	9,28%	8,14%
Основные средства	72 278	2 567	84 225	2 794	91 670	2 884	128 274	4 355	507 746	18 298	661 048	22 969	946 432	35 945	1 269 309	51 703	1 369 611	55 204
Темп прироста ОС, в %	-	-	16,53%	8,87%	8,84%	3,21%	39,93%	51,00%	295,83%	320,16%	30,19%	25,53%	43,17%	56,49%	34,12%	43,84%	7,90%	6,77%
Гудвил (деловая репутация)	0	0	0	0	0	0	0	0	971	35	1 007	35	4 239	161	93 020	3 789	111 819	4 507
Темп прироста Г(д.р.) в %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,72%	0,00%	320,84%	360,00%	2094,32%	2253,42%	20,21%	18,95%
Нематериальные активы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	184	7	6 997	285	16 846	679
Темп прироста НА в %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3696,19%	3971,43%	140,77%	138,25%
Незавершенное строительство	0	0	0	0	9 632	303	10 957	372	13 375	482	14 649	509	0	0	0	0	0	0
Темп прироста НЗС в %	-	-	-	-	-	-	13,75%	22,75%	22,07%	29,57%	9,53%	5,60%	-100,00%	-100,00%	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	12 517	445	12 828	426	12 465	392	6 038	205	8 796	317	14 361	499	17 852	678	71 342	2 906	74 951	3 021
Темп прироста ДФВ, в %	-	-	2,48%	-4,25%	-2,83%	-7,86%	-51,56%	-47,73%	45,68%	54,63%	63,26%	57,41%	24,31%	35,87%	299,64%	328,61%	5,06%	3,96%
Отложенные налоговые активы	0	0	0	0	0	0	589	20	139	5	230	8	2 896	110	1 399	57	2 928	118
Темп прироста ОНА, в %	-	-	-	-	-	-	-	-	-76,45%	-75,00%	65,95%	60,00%	1157,95%	1275,00%	-51,68%	-48,18%	109,21%	107,02%
Прочие внеоборотные активы	168	6	26	1	39	1	118	4	943	34	950	33	11 243	427	26 931	1 097	29 201	1 177
Темпы прироста прочих ВнА	-	-	-84,33%	-85,36%	46,03%	38,47%	205,59%	229,76%	700,77%	750,00%	0,67%	-2,94%	1083,79%	1193,94%	139,54%	156,91%	8,43%	7,29%
Оборотные активы	20 484	727	32 539	1 080	51 279	1 613	53 372	1 812	189 829	6 841	171 615	5 963	249 134	9 462	367 464	14 968	317 742	12 807
Темп прироста ОА, в %	-	-	58,85%	48,41%	57,59%	49,44%	4,08%	12,31%	255,67%	277,54%	-9,59%	-12,83%	45,17%	58,68%	47,50%	58,19%	-13,53%	-14,44%
Товарно-материальные запасы	6 586	234	6 522	216	8 744	275	9 749	331	14 346	517	23 427	814	23 829	905	47 283	1 926	35 404	1 427
Темп прироста ТМЗ, в %	-	-	-0,97%	-7,48%	34,08%	27,14%	11,50%	20,32%	47,15%	56,19%	63,30%	57,45%	1,71%	11,18%	98,43%	112,82%	-25,12%	-25,91%
Дебиторская задолженность	7 284	259	10 411	345	20 339	640	22 179	753	133 166	4 799	82 253	2 858	127 701	4 850	240 222	9 785	156 278	6 299
Темп прироста ДЗ, в %	-	-	42,94%	33,55%	95,36%	85,25%	9,05%	17,68%	500,41%	537,32%	-38,23%	-40,45%	55,25%	69,70%	88,11%	101,75%	-34,94%	-35,63%
Высоколиквидные активы	4 945	176	12 605	418	20 562	647	16 200	550	34 436	1 241	39 170	1 361	25 882	983	33 634	1 370	76 489	3 083
Темп прироста ВлА, в %	-	-	154,92%	138,17%	63,13%	54,69%	-21,22%	-14,98%	112,57%	125,64%	13,75%	9,67%	-33,92%	-27,77%	29,95%	39,37%	127,42%	125,04%
Прочие активы	1 670	59	3 001	100	1 634	51	5 243	178	7 881	284	26 765	930	71 723	2 724	46 326	1 887	49 570	1 998

Показатели вертикального анализа актива, в % к валюте баланса	2000	2000	2001	2001	2002	2002	2003	2003	2004	2004	2005	2005	2006	2006	2007	2007	2008	2008
Валюта баланса, в %	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	94,17%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Внеоборотные активы, в % к валюте баланса	80,57%	80,57%	74,90%	74,90%	63,10%	68,94%	73,23%	73,23%	73,70%	73,70%	80,13%	80,13%	79,78%	79,78%	79,99%	79,99%	83,48%	83,48%
Основные фонды, в % к валюте баланса	68,54%	68,54%	64,98%	64,98%	55,53%	55,53%	64,35%	64,35%	70,34%	70,34%	76,52%	76,52%	76,82%	76,82%	69,12%	69,12%	71,22%	71,22%
Нематериальные активы, в % к валюте баланса	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,01%	0,01%	0,38%	0,38%	0,88%	0,88%
Незавершенное строительство к валюте баланса, в %	11,87%	11,87%	9,90%	9,90%	7,55%	7,55%	3,03%	3,03%	1,22%	1,22%	1,66%	1,66%	1,45%	1,45%	3,88%	3,88%	3,90%	3,90%
Прочие Внеоборотные активы, в % к валюте баланса	0,16%	0,16%	0,02%	0,02%	0,02%	0,02%	0,06%	0,06%	0,13%	0,13%	0,11%	0,11%	0,91%	0,91%	1,47%	1,47%	1,52%	1,52%
Оборотные активы, в % к валюте баланса	19,43%	19,43%	25,10%	25,10%	31,06%	31,06%	26,77%	26,77%	26,30%	26,30%	19,87%	19,87%	20,22%	20,22%	20,01%	20,01%	16,52%	16,52%
Товарно-материальные запасы, в % к валюте баланса	6,25%	6,25%	5,03%	5,03%	5,30%	5,30%	4,89%	4,89%	1,99%	1,99%	2,71%	2,71%	1,93%	1,93%	2,57%	2,57%	1,84%	1,84%
Дебиторская задолженность, в % к валюте баланса	6,91%	6,91%	8,03%	8,03%	12,32%	12,32%	11,13%	11,13%	18,45%	18,45%	9,52%	9,52%	10,37%	10,37%	13,08%	13,08%	8,13%	8,13%
Высоколиквидные активы, в % к валюте баланса	4,69%	4,69%	9,72%	9,72%	12,46%	12,46%	8,13%	8,13%	4,77%	4,77%	4,53%	4,53%	2,10%	2,10%	1,83%	1,83%	3,98%	3,98%

Показатели горизонтального анализа пассива	2000, млн. руб.	2000 млн. \$	2001, млн. руб.	2001 млн. \$	2002, млн. руб.	2002, млн. \$	2003, млн. руб.	2003, млн. \$	2004, млн. руб.	2004, млн. \$	2005, млн. руб.	2005, млн. \$	2006, млн. руб.	2006, млн. \$	2007, млн. руб.	2007, млн. \$	2008, млн. руб.	2008 млн. \$
Валюта баланса	105 448	3 745	129 618	4 301	165 085	5 194	199 348	6 768	721 799	26 012	863 860	30 016	1 231 981	46 790	1 836 463	74 805	1 923 098	77 513
Темп прироста ВБ, в %	-	-	22,92%	14,85%	27,36%	20,77%	20,75%	30,31%	262,08%	284,34%	19,68%	15,39%	42,61%	55,88%	49,07%	59,87%	4,72%	3,62%
Источники собственных средств	39 596	1 406	56 299	1 868	69 708	2 193	75 462	2 562	92 542	3 335	213 922	7 433	575 969	21 875	698 202	28 440	965 183	38 903
Темп прироста ИСС, в %	-	-	42,18%	32,84%	23,82%	17,41%	8,26%	16,82%	22,63%	30,17%	131,16%	122,88%	169,24%	194,30%	21,22%	30,01%	38,24%	36,79%
Акционерный капитал	39 596	1 406	56 299	1 868	69 708	2 193	75 462	2 562	92 542	3 335	213 922	7 433	575 969	21 875	698 202	28 440	965 183	38 903
Доля меньшинства	33 542	1 165	26 534	880	24 059	757	23 240	789	70 343	2 535	53 531	1 860	5 924	225	6 800	277	17 243	695
Источники заемных средств	33 032	1 173	46 786	1 552	71 319	2 244	100 646	3 417	558 914	20 142	596 408	20 723	650 088	24 690	1 131 460	46 088	940 671	37 915
Темп прироста ИЗС, в %	-	-	41,64%	32,34%	52,44%	44,55%	41,12%	52,28%	455,33%	489,46%	6,71%	2,88%	9,00%	19,14%	74,05%	86,67%	-16,86%	-17,73%
Долгосрочные обязательства	9 062	322	20 711	687	43 886	1 381	59 469	2 019	345 027	12 434	359 117	12 478	362 195	13 756	588 316	23 964	476 799	19 218
Темп прироста ДлЗ, в %	-	-	128,54%	113,53%	111,90%	100,94%	35,51%	46,23%	480,18%	515,85%	4,08%	0,35%	0,86%	10,24%	62,43%	74,21%	-18,96%	-19,80%
Обязательства, связанные с выбытием активов	2 916	104	3 953	131	4 469	141	3 711	126	15 401	555	16 289	566	19 695	748	52 292	2 130	47 040	1 896
Темп прироста ОВА, в %	-	-	35,56%	26,66%	13,05%	7,20%	-16,95%	-10,38%	314,97%	340,48%	5,77%	1,98%	20,91%	32,16%	165,51%	184,76%	-10,04%	-10,99%
Долгосрочные кредиты и обязательства	3 480	124	13 772	457	37 557	1 182	53 607	1 820	250 349	9 022	235 938	8 198	194 895	7 402	287 800	11 723	250 110	10 081
Темп прироста ДлКЗ, в %	-	-	295,76%	269,76%	172,70%	158,59%	42,74%	54,03%	367,01%	395,71%	-5,76%	-9,13%	-17,40%	-9,71%	47,67%	58,38%	-13,10%	-14,01%
Отложенные налоговые обязательства	2 666	95	2 986	99	1 860	59	2 091	71	79 195	2 854	106 371	3 696	143 393	5 446	187 218	7 626	133 255	5 371
Темп прироста ОННО, в %	-	-	11,98%	4,62%	-37,70%	-40,92%	12,42%	21,31%	3686,92%	3919,72%	34,32%	29,50%	34,80%	47,35%	30,56%	40,03%	-28,82%	-29,57%
Прочие долгосрочные обязательства	0	0	0	0	0	0	59	2	83	3	518	18	4 213	160	61 007	2 485	46 395	1 870
Темп прироста ПрДлО, в %	-	-	-	-	-	-	-	-	41,31%	50,00%	522,30%	500,00%	713,22%	788,89%	1348,13%	1453,13%	-23,95%	-24,75%
Текущие обязательства	23 969	851	26 075	865	27 433	863	41 177	1 398	213 887	7 708	237 291	8 245	287 892	10 934	543 144	22 124	463 873	18 697
Темп прироста КрЗ, в %	-	-	8,79%	1,64%	5,21%	-0,24%	50,10%	61,98%	419,43%	451,36%	10,94%	6,97%	21,32%	32,61%	88,66%	102,34%	-14,59%	-15,49%
Краткосрочные займы и кредиты	10 550	375	13 653	453	9 027	284	17 319	588	130 974	4 720	115 264	4 005	169 223	6 427	381 753	15 550	349 424	14 084
Темп прироста КрЗиК, в %	-	-	29,41%	20,91%	-33,89%	-37,31%	91,87%	107,05%	656,23%	702,72%	-11,99%	-15,15%	46,81%	60,47%	125,59%	141,95%	-8,47%	-9,43%
Кредиторская задолженность и начисления	9 913	352	9 866	327	15 938	501	19 735	670	38 460	1 386	39 083	1 358	52 607	1 998	98 740	4 022	76 812	3 096
Темп прироста КрКЗ, в %	-	-	-0,47%	-7,01%	61,53%	53,18%	23,82%	33,62%	94,89%	106,87%	1,62%	-2,02%	34,60%	47,13%	87,69%	101,30%	-22,21%	-23,02%
Текущая задолженность по налогам	3 506	125	2 379	79	2 469	78	3 976	135	43 288	1 560	82 023	2 850	65 535	2 489	60 491	2 464	29 995	1 209
Темп прироста КрНО, в %	-	-	-32,14%	-36,60%	3,76%	-1,61%	61,07%	73,81%	988,63%	1055,56%	89,48%	82,69%	-20,10%	-12,67%	-7,70%	-1,00%	-50,41%	-50,93%
Прочие краткосрочные обязательства	0	0	176	6	0	0	147	5	1 165	42	921	32	527	20	2 160	88	7 641	308
Темп прироста ПрКрО, в %	-	-	-	-	-	-	-	-	691,35%	740,00%	-20,98%	-23,81%	-42,82%	-37,50%	310,25%	340,00%	253,71%	250,00%
Прочие пассивы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатели вертикального анализа пассива, в % к валюте баланса	2000	2000	2001	2001	2002	2002	2003	2003	2004	2004	2005	2005	2006	2006	2007	2007	2008	2008
Валюта баланса, в %	68,88%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Источники собственных средств, в % к валюте баланса	37,55%	37,55%	43,43%	43,43%	42,23%	42,23%	37,85%	37,85%	12,82%	12,82%	24,76%	24,76%	46,75%	46,75%	38,02%	38,02%	50,19%	50,19%
Акционерный капитал, в % к валюте баланса	37,55%	37,55%	43,43%	43,43%	42,23%	42,23%	37,85%	37,85%	12,82%	12,82%	24,76%	24,76%	46,75%	46,75%	38,02%	38,02%	50,19%	50,19%
Доля меньшинства, в % к валюте баланса	31,81%	31,12%	20,47%	20,47%	14,57%	14,57%	11,66%	11,66%	9,75%	9,75%	6,20%	6,20%	0,48%	0,48%	0,37%	0,37%	0,90%	0,90%
Источники заемных средств, в % к валюте баланса	31,33%	31,33%	36,10%	36,10%	43,20%	43,20%	50,49%	50,49%	77,43%	77,43%	69,04%	69,04%	52,77%	52,77%	61,61%	61,61%	48,91%	48,91%
Долгосрочные обязательства, в % к валюте баланса	8,59%	8,59%	15,98%	15,98%	26,58%	26,58%	29,83%	29,83%	47,80%	47,80%	41,57%	41,57%	29,40%	29,40%	32,04%	32,04%	24,79%	24,79%
Долгосрочные займы и кредиты, в % к валюте баланса	2,77%	2,77%	3,05%	3,05%	2,71%	2,71%	1,86%	1,86%	2,13%	2,13%	1,89%	1,89%	1,60%	1,60%	2,85%	2,85%	2,45%	2,45%
Текущие обязательства, в % к валюте баланса	22,73%	22,73%	20,12%	20,12%	16,62%	16,62%	20,66%	20,66%	29,63%	29,63%	27,47%	27,47%	23,37%	23,37%	29,58%	29,58%	24,12%	24,12%
Краткосрочные займы и кредиты, в % к валюте баланса	10,00%	10,00%	10,53%	10,53%	5,47%	5,47%	8,69%	8,69%	18,15%	18,15%	13,34%	13,34%	13,74%	13,74%	20,79%	20,79%	18,17%	18,17%
Резервы на выплаты по прочим обязательствам и другие издержки, в % к валюте баланса	0,00%	0,00%	0,14%	0,14%	0,00%	0,00%	0,07%	0,07%	0,16%	0,16%	0,11%	0,11%	0,04%	0,04%	0,12%	0,12%	0,40%	0,40%
Кредиторская задолженность, в % к источникам заемных средств	0,00%	0,00%	0,38%	0,38%	0,00%	0,00%	0,15%	0,15%	0,21%	0,21%	0,15%	0,15%	0,08%	0,08%	0,19%	0,19%	0,81%	0,81%

Показатели горизонтального и вертикального анализа финансовых результатов (форма №2)	2000, млн. руб.	2000 млн. \$	2001, млн. руб.	2001 млн. \$	2002, млн. руб.	2002, млн. \$	2003, млн. руб.	2003, млн. \$	2004, млн. руб.	2004, млн. \$	2005, млн. руб.	2005, млн. \$	2006, млн. руб.	2006, млн. \$	2007, млн. руб.	2007, млн. \$	2008, млн. руб.	2008 млн. \$
Выручка от реализации	69 390	2 467	67 769	2 322	92 816	2 961	111 706	3 641	188 432	5 262	674 846	23 863	899 631	33 099	1 258 453	49 216	2 026 983	68 991
Темп прироста В, в %	-	-	-2,34%	-5,85%	36,96%	27,48%	20,35%	22,98%	68,69%	44,52%	258,14%	353,50%	33,31%	38,70%	39,89%	48,69%	61,07%	40,18%
Себестоимость реализованной продукции	19 716	701	23 856	818	31 400	1 002	38 718	1 262	61 450	1 716	127 005	4 491	183 275	6 743	248 182	9 706	387 439	13 187
Темп прироста Сбс, в %	-	-	21,00%	16,65%	31,62%	22,51%	23,31%	26,00%	58,71%	35,97%	106,68%	161,71%	44,30%	50,14%	35,42%	43,94%	56,11%	35,86%
Доля себестоимости в В, в %	28%	28%	35%	35%	34%	34%	35%	35%	33%	33%	19%	19%	20%	20%	20%	20%	19%	19%
Валовая прибыль	49 674	1 766	43 913	1 505	61 416	1 959	72 988	2 379	126 982	3 546	547 840	19 372	716 356	26 356	1 010 271	39 510	1 639 544	55 804
Доля валовой прибыли в В, в %	71,59%	71,59%	64,80%	64,80%	66,17%	66,17%	65,34%	65,34%	67,39%	67,39%	81,18%	81,18%	79,63%	79,63%	80,28%	80,28%	80,89%	80,89%
Коммерческие и административные расходы	14 122	502	11 272	386	7 629	243	9 357	305	9 203	257	16 657	589	20 575	757	34 289	1 341	47 949	1 632
Темп прироста КАР, в %	-	-	-20,18%	-23,06%	-32,32%	-37,00%	22,65%	25,33%	-1,65%	-15,74%	80,99%	129,18%	23,52%	28,52%	66,65%	77,15%	39,84%	21,70%
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	1 048	37	1 290	44	204	7	552	18	1 826	51	4 638	164	5 246	193	4 142	162	7 286	248
Темп прироста РЗ, в %	-	-	23,17%	18,74%	-84,17%	-85,26%	170,30%	176,20%	230,71%	183,33%	153,95%	221,57%	13,11%	17,68%	-21,03%	-16,06%	75,90%	53,09%
Износ, истощение и амортизация	6 255	222	8 003	274	8 854	282	9 265	302	10 994	307	41 628	1 472	44 521	1 638	84 023	3 286	117 022	3 983
Темп прироста ИИА, в %	-	-	27,94%	23,33%	10,63%	2,98%	4,65%	6,94%	18,65%	1,66%	278,66%	379,48%	6,95%	11,28%	88,73%	100,61%	39,27%	21,21%
Прирост обязательств, связанных с выбытием активов	0	0	0	0	0	0	368	12	286	8	990	35	924	34	1 994	78	3 526	120
Темп прироста ОВА, в %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Налоги, за исключением налога на прибыль	5 635	200	5 894	202	14 115	450	19 697	642	36 204	1 011	150 619	5 326	189 988	6 990	278 457	10 890	435 124	14 810
Темп прироста Н, в %	-	-	4,59%	0,83%	139,48%	122,90%	39,54%	42,59%	83,81%	57,48%	316,03%	426,81%	26,14%	31,24%	46,57%	55,79%	56,26%	36,00%
Прочие операционные расходы	0	0	0	0	8 837	282	13 376	436	25 282	706	177 146	6 264	302 785	11 140	333 228	13 032	646 545	22 006
Темп прироста ПрОР, в %	-	-	-	-	-	-	51,36%	54,67%	89,00%	61,93%	600,68%	787,25%	70,92%	77,84%	10,05%	16,98%	94,02%	68,86%
Прибыль (убыток) от основной деятельности	40 760	804	39 354	598	53 599	695	58 967	664	101 665	1 206	391 028	5 522	432 271	5 604	722 634	10 721	1 054 786	13 005
Прочие доходы/расходы	-1 811	-64	5 393	185	-5 611	-179	-2 301	-75	-179	-5	19 570	692	-39 112	-1 439	180 729	7 068	3 349	114
Темп прироста ФД, в %	-	-	-397,84%	-387,12%	-204,04%	-196,84%	-58,99%	-58,10%	-92,22%	-93,33%	-11029,77%	-13940,00%	-299,86%	-307,95%	-562,08%	-591,17%	-98,15%	-98,39%
Доля меньшинства	2 302	82	-2 758	-95	-673	-21	-1 595	-52	-2 363	-66	-12 613	-446	-2 501	-92	-537	-21	-2 791	-95
Темп прироста П/УА, в %	-	-	-219,78%	-215,47%	-75,59%	-77,28%	137,00%	142,18%	48,15%	26,92%	433,66%	575,76%	-80,17%	-79,37%	-78,53%	-77,17%	419,79%	352,38%
Прибыль до налога на прибыль	41 251	821	41 989	688	47 315	516	55 071	589	99 122	1 201	397 984	6 214	390 658	4 165	902 826	17 789	1 055 344	13 119
Налог на прибыль	10 301	366	6 120	210	5 344	170	6 167	201	10 671	298	45 503	1 609	14 677	540	125 446	4 906	55 940	1 904
Накопленный эффект от изменения учетных принципов, за вычетом налога на прибыль	0	0	0	0	0	0	1 534	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Чистая прибыль	30 950	455	35 869	479	41 971	324	48 904	386	88 451	837	352 482	4 159	375 981	3 533	777 379	12 862	999 404	11 120
Темп прироста ЧП, в %	-	-	15,89%	5,17%	17,01%	-32,38%	16,52%	19,24%	80,87%	116,84%	298,51%	396,89%	6,67%	-15,05%	106,76%	264,05%	28,56%	-13,54%
Доля меньшинства	2 302	82	-2 758	-95	-673	-21	-1 595	-52	-2 363	-66	-12 613	-446	-2 501	-92	-537	-21	-2 791	-95
Доля ЧП в В, в %	44,60%	18,45%	52,93%	20,61%	45,22%	10,93%	43,78%	10,60%	46,94%	15,91%	52,23%	17,43%	41,79%	10,67%	61,77%	26,13%	49,30%	16,12%

Приложение 3
Котировки акций
ОАО «НК «Роснефть»

Итоги торгов с 01.01.2008 по 01.04.2009**Б-Акции и паи Роснефть / ROSN**

№	Дата торгов	Сделок, шт.	Объем, руб.	Первая, руб.	Последняя, руб.	Срвзв. цена, руб.	Призн. котир., руб	Рыночная (2), руб
301	16.01.2008	16 400	3 909 824 975,28	220,30	212,99	215,11	215,11	215,11
302	15.01.2008	11 684	2 698 598 965,44	224,75	221,98	222,96	222,96	222,96
303	14.01.2008	10 984	2 517 692 184,78	223	224	224,24	224,24	224,24
304	11.01.2008	15 952	4 246 421 766,72	226	223,38	223,42	223,42	223,42
305	10.01.2008	7 196	1 982 031 164,96	229,94	230,60	229,84	229,84	229,84
306	09.01.2008	7 794	1 748 449 533,74	231,70	227,74	231,25	231,25	231,25

Итоги торгов с 01.01.2008 по 01.04.2009**Б-Акции и паи Роснефть / ROSN**

№	Дата торгов	Сделок, шт.	Объем, руб.	Первая, руб.	Последняя, руб.	Срвзв. цена, руб.	Призн. котир., руб	Рыночная (2), руб
291	30.01.2008	7 936	1 616 895 297,77	184,09	180,80	182,55	182,55	182,55
292	29.01.2008	9 999	3 051 996 055,27	183,68	186,03	184,58	184,58	184,58
293	28.01.2008	9 625	1 793 084 162,51	184	179,65	182,03	182,03	182,03
294	25.01.2008	11 134	2 947 502 097,13	189,98	189,19	189,48	189,48	189,48
295	24.01.2008	11 211	2 977 810 133,83	184,62	186,50	185,19	185,19	185,19
296	23.01.2008	13 447	3 339 846 912,27	191,95	175,68	186,33	186,33	186,33
297	22.01.2008	15 581	5 444 273 349,82	185,26	188,01	187,10	187,10	187,10
298	21.01.2008	16 378	4 104 839 171,45	203	194,70	198,96	198,96	198,96
299	18.01.2008	12 090	2 862 685 311,41	207,18	206,20	207,01	207,01	207,01
300	17.01.2008	18 121	5 584 613 452,53	214,74	209,25	210,09	210,09	210,09

Итоги торгов с 01.01.2008 по 01.04.2009

Б-Акции и паи Роснефть / ROSN

№	Дата торгов	Сделок, шт.	Объем, руб.	Первая, руб.	Последняя, руб.	Ср.зв. цена, руб.	Призн. котир., руб	Рыночная (2), руб
281	13.02.2008	15 351	3 502 109 150,13	180	186,30	183,57	183,57	183,57
282	12.02.2008	13 481	2 564 525 074,99	175	180,49	178,01	178,01	178,01
283	11.02.2008	12 622	2 093 552 054,87	169,31	173,40	170,58	170,58	170,58
284	08.02.2008	9 962	1 854 277 250,61	171	166,30	168,91	168,91	168,91
285	07.02.2008	11 122	2 372 378 362,49	175,01	169,19	172,56	172,56	172,56
286	06.02.2008	11 123	4 368 270 927,79	174	176,80	174,42	174,42	174,42
287	05.02.2008	11 831	3 455 066 843,96	182,60	180	184,59	184,59	184,59
288	04.02.2008	7 174	1 458 520 479,82	183,50	183,51	183,40	183,40	183,40
289	01.02.2008	12 043	3 155 744 743,15	175	179,50	179,30	179,30	179,30
290	31.01.2008	12 427	2 919 893 578,72	177,12	172	174,90	174,90	174,90

Итоги торгов с 01.01.2008 по 01.04.2009**Б-Акции и паи Роснефть / ROSN**

№	Дата торгов	Сделок, шт.	Объем, руб.	Первая, руб.	Последняя, руб.	Ср.зв. цена, руб.	Призн. котир., руб	Рыночная (2), руб
271	28.02.2008	8 007	1 662 509 343,58	199,10	199	198,41	198,41	198,41
272	27.02.2008	9 678	1 791 288 757,65	204,44	199,87	202	202	202
273	26.02.2008	11 239	2 289 890 470,76	205	201,62	204,40	204,40	204,40
274	22.02.2008	11 601	3 042 324 012,14	198,20	201,90	201,66	201,66	201,66
275	21.02.2008	11 445	2 523 104 583,80	201,81	200,99	201,37	201,37	201,37
276	20.02.2008	12 938	2 890 841 329,43	198,50	198,10	198,94	198,94	198,94
277	19.02.2008	19 991	4 710 189 612,07	201,51	201,86	198,80	198,80	198,80
278	18.02.2008	14 623	2 882 645 387,25	194,06	199,80	197,83	197,83	197,83
279	15.02.2008	18 071	4 234 023 612,44	192	192,90	193,37	193,37	193,37
280	14.02.2008	17 184	4 395 046 744,83	190	192,19	190,65	190,65	190,65

Итоги торгов с 01.01.2008 по 01.04.2009**Б-Акции и паи Роснефть / ROSN**

№	Дата торгов	Сделок, шт.	Объем, руб.	Первая, руб.	Последняя, руб.	Ср.срзв. цена, руб.	Призн. котир., руб.	Рыночная (2), руб.
261	14.03.2008	10 071	2 772 728 022,14	202,27	201,49	203,35	203,35	203,35
262	13.03.2008	8 470	1 586 873 076,88	201,95	200,55	201,86	201,86	201,86
263	12.03.2008	12 509	2 381 662 449,13	204	204,14	204,75	204,75	204,75
264	11.03.2008	9 026	1 964 853 647,42	194,32	202,20	200,15	200,15	200,15
265	07.03.2008	8 743	2 206 296 270,55	197,43	196,07	196,54	196,54	196,54
266	06.03.2008	10 702	1 985 584 737,35	204,99	199,98	203,50	203,50	203,50
267	05.03.2008	10 115	1 593 581 769,93	199,50	201,96	200,47	200,47	200,47
268	04.03.2008	11 926	3 091 296 027,91	198	199,67	199,24	199,24	199,24
269	03.03.2008	10 786	2 127 960 129,78	191,07	196,50	194,23	194,23	194,23
270	29.02.2008	11 003	1 966 134 762,13	198,53	196,04	196,69	196,69	196,69

Итоги торгов с 01.01.2008 по 01.04.2009**Б-Акции и паи Роснефть / ROSN**

№	Дата торгов	Сделок, шт.	Объем, руб.	Первая, руб.	Последняя, руб.	Срвзв. цена, руб.	Призн. котир., руб	Рыночная (2), руб
251	28.03.2008	19 809	4 620 999 527,38	208,50	212,90	211,07	211,07	211,07
252	27.03.2008	20 339	5 026 071 035,38	197,99	206,46	204,43	204,43	204,43
253	26.03.2008	9 860	1 831 680 672,87	194,60	198,20	197	197	197
254	25.03.2008	12 007	2 731 753 355,06	199,40	193,91	197,26	197,26	197,26
255	24.03.2008	7 158	1 544 479 028,93	193,02	199,80	194,74	194,74	194,74
256	21.03.2008	7 894	1 715 677 819,35	189,97	193,01	190,98	190,98	190,98
257	20.03.2008	10 316	2 258 587 639,49	190,16	187,99	189,63	189,63	189,63
258	19.03.2008	9 879	1 697 647 538,86	198	193,81	195,03	195,03	195,03
259	18.03.2008	11 137	2 461 003 757,70	195,50	195,45	193,93	193,93	193,93
260	17.03.2008	10 628	2 636 104 734,37	198,26	195	194,47	194,47	194,47

Итоги торгов с 01.01.2008 по 01.04.2009**Б-Акции и паи Роснефть / ROSN**

№	Дата торгов	Сделок, шт.	Объем, руб.	Первая, руб.	Последняя, руб.	Ср. цена, руб.	Призн. котир., руб.	Рыночная (2), руб.
241	11.04.2008	17 119	4 489 212 511,54	228,56	222,50	225,93	225,93	225,93
242	10.04.2008	18 798	4 909 022 959,74	220,34	227,20	223,62	223,62	223,62
243	09.04.2008	13 726	3 169 905 731,45	216	220,60	219,21	219,21	219,21
244	08.04.2008	17 058	4 369 530 237,42	219	216,10	218,83	218,83	218,83
245	07.04.2008	14 963	3 364 134 616,29	215,50	219,85	218,78	218,78	218,78
246	04.04.2008	8 490	1 847 826 186,88	212,73	213,40	213,74	213,74	213,74
247	03.04.2008	12 604	2 380 285 575,78	215,36	212,40	214,91	214,91	214,91
248	02.04.2008	13 858	2 889 515 590,27	216,08	213,77	212,04	212,04	212,04
249	01.04.2008	13 200	3 130 285 654,05	211,97	212,90	212,88	212,88	212,88
250	31.03.2008	11 859	2 310 745 794,46	211,06	211,21	211,49	211,49	211,49

Итоги торгов с 01.01.2008 по 01.04.2009**Б-Акции и паи Роснефть / ROSN**

№	Дата торгов	Сделок, шт.	Объем, руб.	Первая, руб.	Последняя, руб.	Ср. цена, руб.	Призн. котир., руб.	Рыночная (2), руб.
231	25.04.2008	6 872	1 294 323 568,78	230	232,32	231,41	231,41	231,41
232	24.04.2008	9 596	2 229 860 103,56	233,75	229,87	231,27	231,27	231,27
233	23.04.2008	9 587	2 274 194 117,10	231,87	233,80	232,29	232,29	232,29
234	22.04.2008	7 162	1 483 895 184,13	228	231,13	230,61	230,61	230,61
235	21.04.2008	10 607	1 925 093 562,96	233,76	229	231,05	231,05	231,05
236	18.04.2008	11 421	2 595 904 844,89	229	231,96	231,81	231,81	231,81
237	17.04.2008	17 849	4 658 075 297,13	230,20	227,80	230,21	230,21	230,21
238	16.04.2008	13 282	4 968 746 566,23	232	231,90	231,39	231,39	231,39
239	15.04.2008	17 551	6 064 923 555,12	226,50	231	228,61	228,61	228,61
240	14.04.2008	14 975	2 777 880 442,54	219,89	224	222,92	222,92	222,92

Итоги торгов с 01.01.2008 по 01.04.2009**Б-Акции и паи Роснефть / ROSN**

№	Дата торгов	Сделок, шт.	Объем, руб.	Первая, руб.	Последняя, руб.	Срвзв. цена, руб.	Призн. котир., руб	Рыночная (2), руб
221	14.05.2008	17 144	5 466 454 014,49	266,51	280,90	270,12	270,12	270,12
222	13.05.2008	15 207	4 151 335 280,97	261,96	264,51	259,33	259,33	259,33
223	12.05.2008	21 964	5 372 785 960,24	253	259,50	256,82	256,82	256,82
224	07.05.2008	7 894	2 018 640 964,59	231,30	232,99	232,17	232,17	232,17
225	06.05.2008	8 044	1 788 804 297,40	233,61	229,70	231,28	231,28	231,28
226	05.05.2008	4 854	742 210 453,03	233,72	231,50	230,92	230,92	230,92
227	04.05.2008	3 183	412 700 132,84	233	232,30	232,40	232,40	232,40
228	30.04.2008	5 261	1 454 999 048,21	231,80	231,20	230,48	230,48	230,48
229	29.04.2008	5 686	970 695 344,30	232,96	232,30	232,01	232,01	232,01
230	28.04.2008	6 241	1 021 216 829,61	232,95	233,01	233,58	233,58	233,58

Итоги торгов с 01.01.2008 по 01.04.2009**Б-Акции и паи Роснефть / ROSN**

№	Дата торгов	Сделок, шт.	Объем, руб.	Первая, руб.	Последняя, руб.	Срвзв. цена, руб.	Призн. котир., руб	Рыночная (2), руб
211	28.05.2008	13 092	2 231 487 578,79	270,25	275,70	271,07	271,07	271,07
212	27.05.2008	22 168	6 144 746 977,74	277,63	272,20	276,06	276,06	276,06
213	26.05.2008	17 704	4 121 100 544,32	269	275,55	272,11	272,11	272,11
214	23.05.2008	12 723	2 273 063 792,14	262,07	270,70	266,94	266,94	266,94
215	22.05.2008	10 961	2 360 933 605,65	270,30	262,07	267,90	267,90	267,90
216	21.05.2008	10 375	2 641 745 764,76	262	268,30	268,89	268,89	268,89
217	20.05.2008	11 799	2 245 292 571,43	269,95	265,20	265,20	265,20	265,20
218	19.05.2008	15 116	3 508 748 503,59	279,80	268,99	273,12	273,12	273,12
219	16.05.2008	15 602	3 977 253 277,53	275,85	278,50	278,08	278,08	278,08
220	15.05.2008	18 497	5 268 694 463,25	281,80	273,30	278,16	278,16	278,16

Итоги торгов с 01.01.2008 по 01.04.2009**Б-Акции и паи Роснефть / ROSN**

№	Дата торгов	Сделок, шт.	Объем, руб.	Первая, руб.	Последняя, руб.	Ср. цена, руб.	Призн. котир., руб.	Рыночная (2), руб.
201	10.06.2008	11 338	2 547 817 272,55	278,96	275,87	275,80	275,80	275,80
202	09.06.2008	14 394	3 524 735 008,12	282,70	279,55	277,72	277,72	277,72
203	07.06.2008	9 863	2 985 385 622,31	280,49	278,70	279,37	279,37	279,37
204	06.06.2008	20 101	5 162 643 952,20	279,70	282,03	282,41	282,41	282,41
205	05.06.2008	14 641	3 612 879 586,71	270,48	273,60	272,80	272,80	272,80
206	04.06.2008	18 423	4 185 066 399,10	281,01	273,30	275,25	275,25	275,25
207	03.06.2008	13 407	3 343 141 640,62	286	284,83	285,16	285,16	285,16
208	02.06.2008	16 065	4 025 756 746,90	287,97	288,80	288,11	288,11	288,11
209	30.05.2008	15 852	4 437 331 052,26	281	286,90	283,37	283,37	283,37
210	29.05.2008	21 887	6 131 916 978,09	277,05	282,30	281,85	281,85	281,85

Итоги торгов с 01.01.2008 по 01.04.2009

Б-Акции и паи Роснефть / ROSN

№	Дата торгов	Сделок, шт.	Объем, руб.	Первая, руб.	Последняя, руб.	Срвзв. цена, руб.	Призн. котир., руб	Рыночная (2), руб
191	26.06.2008	8 974	2 549 992 527,20	263,50	263,65	263	263	263
192	25.06.2008	8 582	1 893 077 269,80	265	263	264,06	264,06	264,06
193	24.06.2008	12 131	2 827 337 893,17	268,85	265	267,32	267,32	267,32
194	23.06.2008	10 797	2 724 773 514,38	275,51	268,60	271,17	271,17	271,17
195	20.06.2008	7 888	1 865 042 127,70	279,85	276,50	277,99	277,99	277,99
196	19.06.2008	6 762	1 581 308 131,39	280	280,42	281,36	281,36	281,36
197	18.06.2008	7 866	1 948 052 978,62	282	282,35	283,91	283,91	283,91
198	17.06.2008	8 318	2 081 805 526,03	278,49	283,25	282	282	282
199	16.06.2008	7 103	1 279 938 901,03	279,95	279,40	279,53	279,53	279,53
200	11.06.2008	12 233	3 227 107 345,94	276,36	279,01	279,72	279,72	279,72

Итоги торгов с 01.01.2008 по 01.04.2009

Б-Акции и паи Роснефть / ROSN

№	Дата торгов	Сделок, шт.	Объем, руб.	Первая, руб.	Последняя, руб.	Ср. цена, руб.	Призн. котир., руб.	Рыночная (2), руб.
181	10.07.2008	8 879	2 372 613 138,20	247	251,37	249,59	249,59	249,59
182	09.07.2008	6 676	1 892 982 438,84	253,45	248,12	251,60	251,60	251,60
183	08.07.2008	9 353	2 877 517 940,79	252,70	253	251,75	251,75	251,75
184	07.07.2008	6 914	1 502 941 690,80	256	255,60	256,26	256,26	256,26
185	04.07.2008	10 406	2 749 407 882,46	265,72	255	260,04	260,04	260,04
186	03.07.2008	11 632	2 423 114 499,50	262,51	265	262,76	262,76	262,76
187	02.07.2008	9 596	1 984 132 889,50	267,50	264,98	266,39	266,39	266,39
188	01.07.2008	9 453	2 481 992 792,98	272	263,30	265,72	265,72	265,72
189	30.06.2008	11 624	2 803 411 969,22	273,42	272,60	271,21	271,21	271,21
190	27.06.2008	14 530	4 284 338 525,04	259,30	273,42	265,52	265,52	265,52

Итоги торгов с 01.01.2008 по 01.04.2009**Б-Акции и паи Роснефть / ROSN**

№	Дата торгов	Сделок, шт.	Объем, руб.	Первая, руб.	Последняя, руб.	Ср. цена, руб.	Призн. котир., руб.	Рыночная (2), руб.
171	24.07.2008	8 712	2 053 923 586,67	247,94	239,70	243,57	243,57	243,57
172	23.07.2008	5 959	1 174 983 371,01	251	250	250,75	250,75	250,75
173	22.07.2008	8 893	2 191 793 793,25	252	250,60	249,99	249,99	249,99
174	21.07.2008	11 015	3 030 678 920,32	253,93	251	250,86	250,86	250,86
175	18.07.2008	14 138	3 791 195 094,17	266,05	251,66	259,10	259,10	259,10
176	17.07.2008	11 411	2 751 391 402,45	262	269,60	263,95	263,95	263,95
177	16.07.2008	8 996	2 077 174 387,07	258	259,98	255,35	255,35	255,35
178	15.07.2008	9 955	2 179 666 497,92	258,10	256,55	255,68	255,68	255,68
179	14.07.2008	10 795	2 729 946 077,16	252,50	262,20	256,87	256,87	256,87
180	11.07.2008	10 681	2 973 336 676,02	254,01	249,54	253,56	253,56	253,56

Итоги торгов с 01.01.2008 по 01.04.2009**Б-Акции и паи Роснефть / ROSN**

№	Дата торгов	Сделок, шт.	Объем, руб.	Первая, руб.	Последняя, руб.	Срзав. цена, руб.	Призн. котир., руб	Рыночная (2), руб
161	07.08.2008	10 295	1 873 613 739,55	222	223,20	224,77	224,77	224,77
162	06.08.2008	15 428	4 091 270 298,49	219,61	222,20	219,45	219,45	219,45
163	05.08.2008	13 137	3 691 787 684,73	228,83	216	221,92	221,92	221,92
164	04.08.2008	9 375	1 991 636 347,64	240	231,02	235,56	235,56	235,56
165	01.08.2008	11 609	3 070 475 327,70	246	240,80	242,66	242,66	242,66
166	31.07.2008	15 476	4 167 915 891,19	247	247,40	248,87	248,87	248,87
167	30.07.2008	10 792	2 883 661 147,11	245,12	244	241,87	241,87	241,87
168	29.07.2008	13 513	3 681 780 997,27	229,49	237,52	234,21	234,21	234,21
169	28.07.2008	11 331	3 571 771 462,49	232,49	231,69	233,33	233,33	233,33
170	25.07.2008	13 954	4 847 623 244,88	233	228	228,93	228,93	228,93

Итоги торгов с 01.01.2008 по 01.04.2009**Б-Акции и паи Роснефть / ROSN**

№	Дата торгов	Сделок, шт.	Объем, руб.	Первая, руб.	Последняя, руб.	Ср.зв. цена, руб.	Призн. котир., руб	Рыночная (2), руб
151	21.08.2008	18 732	3 828 564 149,34	203,10	201	200,48	200,48	200,48
152	20.08.2008	11 156	1 990 473 424,75	202	202,57	202,35	202,35	202,35
153	19.08.2008	12 311	2 467 337 962,88	213,01	200,51	205,29	205,29	205,29
154	18.08.2008	7 053	906 405 955,96	217	216,33	216,74	216,74	216,74
155	15.08.2008	8 105	1 130 956 647,89	214	216,80	214,76	214,76	214,76
156	14.08.2008	10 589	1 744 072 133,71	212	213	214,65	214,65	214,65
157	13.08.2008	12 598	2 609 407 163,48	214,95	209,60	214,36	214,36	214,36
158	12.08.2008	16 925	3 221 690 931,61	210	217,03	215,29	215,29	215,29
159	11.08.2008	15 033	4 276 273 727,54	208,88	213,50	204,08	204,08	204,08
160	08.08.2008	13 061	3 340 320 240,82	220,50	205,77	212,21	212,21	212,21

Итоги торгов с 01.01.2008 по 01.04.2009**Б-Акции и паи Роснефть / ROSN**

№	Дата торгов	Сделок, шт.	Объем, руб.	Первая, руб.	Последняя, руб.	Срвзв. цена, руб.	Призн. котир., руб	Рыночная (2), руб
141	04.09.2008	19 602	3 752 654 674,21	207,43	198	205,16	205,16	205,16
142	03.09.2008	14 331	1 890 877 230,11	212,51	207,23	210,44	210,44	210,44
143	02.09.2008	18 255	3 310 427 089,04	215,12	214,87	214,19	214,19	214,19
144	01.09.2008	16 753	3 074 784 210,98	207,01	217,50	215,59	215,59	215,59
145	29.08.2008	18 914	3 533 729 155,70	206	209	206,80	206,80	206,80
146	28.08.2008	17 599	2 769 869 269,98	196,88	206,85	200,22	200,22	200,22
147	27.08.2008	16 052	2 620 010 068,20	193	194	192,39	192,39	192,39
148	26.08.2008	14 159	2 395 472 174,76	188	191,35	187,15	187,15	187,15
149	25.08.2008	10 234	1 717 061 581,20	197	190,10	192,46	192,46	192,46
150	22.08.2008	12 815	2 445 218 348,76	204,87	199,10	200,87	200,87	200,87

Итоги торгов с 01.01.2008 по 01.04.2009

Б-Акции и паи Роснефть / ROSN

№	Дата торгов	Сделок, шт.	Объем, руб.	Первая, руб.	Последняя, руб.	Срязв. цена, руб.	Призн. котир., руб	Рыночная (2), руб
131	18.09.2008	0	0	-	-	-	135,99	135,99
132	17.09.2008	8 745	1 141 843 326,46	144,65	128,50	135,99	135,99	135,99
133	16.09.2008	20 047	3 162 997 362,25	165	133,85	155,77	155,77	155,77
134	15.09.2008	23 960	3 685 194 088,90	180	170,01	176,22	176,22	176,22
135	12.09.2008	20 809	3 538 836 900,92	187,04	185,50	187,36	187,36	187,36
136	11.09.2008	21 053	3 016 875 741,32	192,38	180,30	191,06	191,06	191,06
137	10.09.2008	24 607	5 247 731 271,43	183,25	190,50	185,48	185,48	185,48
138	09.09.2008	17 741	3 149 236 695,32	207,05	187,40	198,38	198,38	198,38
139	08.09.2008	15 358	3 072 207 409,71	207	210,25	207,55	207,55	207,55
140	05.09.2008	19 219	4 842 602 898,21	192,38	198,99	189,83	189,83	189,83

Итоги торгов с 01.01.2008 по 01.04.2009

Б-Акции и паи Роснефть / ROSN

№	Дата торгов	Сделок, шт.	Объем, руб.	Первая, руб.	Последняя, руб.	Срвзв. цена, руб.	Призн. котир., руб	Рыночная (2), руб
121	02.10.2008	15 275	1 249 979 406,73	166,47	153,50	161,47	161,47	161,47
122	01.10.2008	19 641	2 327 048 902,07	176,05	166,46	171,69	171,69	171,69
123	30.09.2008	21 827	3 100 672 458,14	162,45	171,39	167,11	167,11	167,11
124	29.09.2008	16 753	1 840 735 474,41	190	176,51	180,40	180,40	180,40
125	26.09.2008	13 704	1 246 723 063,50	191	190,01	188,08	188,08	188,08
126	25.09.2008	15 128	1 577 620 572,93	199,98	191,50	193,37	193,37	193,37
127	24.09.2008	13 795	1 924 068 747,05	195	199,97	205,63	205,63	205,63
128	23.09.2008	16 656	2 477 045 742,11	190,65	195,98	192,94	192,94	192,94
129	22.09.2008	13 958	2 041 037 258,81	194	193,50	192,33	192,33	192,33
130	19.09.2008	12 373	2 187 816 261,11	142,16	188	176,79	176,79	176,79

Итоги торгов с 01.01.2008 по 01.04.2009**Б-Акции и паи Роснефть / ROSN**

№	Дата торгов	Сделок, шт.	Объем, руб.	Первая, руб.	Последняя, руб.	Срзв. цена, руб.	Призн. котир., руб	Рыночная (2), руб
111	16.10.2008	16 228	2 643 725 237,13	94	100,97	95,82	95,82	95,82
112	15.10.2008	11 839	857 004 804,72	107	102,50	101,96	101,96	101,96
113	14.10.2008	16 249	1 262 696 245,19	105,45	109,70	109,96	109,96	109,96
114	13.10.2008	12 822	836 830 907,49	103,75	94,73	102,65	102,65	102,65
115	10.10.2008	0	0	-	-	-	107,10	107,10
116	09.10.2008	10 974	948 175 957,90	97,95	103,80	107,10	107,10	107,10
117	08.10.2008	2 372	172 548 085,06	98,85	91,29	90,86	90,86	90,86
118	07.10.2008	19 854	1 751 298 280,01	108,69	107,08	107,88	107,88	107,88
119	06.10.2008	11 943	1 165 483 236,25	130,13	108,95	120,77	120,77	120,77
120	03.10.2008	19 002	2 233 033 496,02	150,50	143,36	143,48	143,48	143,48

Итоги торгов с 01.01.2008 по 01.04.2009

Б-Акции и паи Роснефть / ROSN

№	Дата торгов	Сделок, шт.	Объем, руб.	Первая, руб.	Последняя, руб.	Срзв. цена, руб.	Призн. котир., руб	Рыночная (2), руб
101	30.10.2008	23 161	2 035 907 381,53	103,05	125	113,59	113,59	113,59
102	29.10.2008	17 030	1 081 880 609,99	90	98	93,68	93,68	93,68
103	28.10.2008	21 229	3 226 489 076,12	83,65	85,82	84,63	84,63	84,63
104	27.10.2008	0	0	-	-	-	87,03	87,03
105	24.10.2008	7 072	807 749 320,80	94,75	84	87,03	87,03	87,03
106	23.10.2008	15 400	1 975 463 464,85	100	98	97,78	97,78	97,78
107	22.10.2008	11 566	1 546 224 080,68	101,99	103	102,28	102,28	102,28
108	21.10.2008	19 088	1 472 127 527,84	110	105,90	107,98	107,98	107,98
109	20.10.2008	17 145	2 294 284 125,84	100	105,50	102,34	102,34	102,34
110	17.10.2008	22 777	3 644 756 133,30	103	97	95,56	95,56	95,56

Итоги торгов с 01.01.2008 по 01.04.2009**Б-Акции и паи Роснефть / ROSN**

№	Дата торгов	Сделок, шт.	Объем, руб.	Первая, руб.	Последняя, руб.	Ср.зв. цена, руб.	Призн. котир., руб.	Рыночная (2), руб.
91	14.11.2008	22 293	1 778 843 959,60	101,68	91,45	96,35	96,35	96,35
92	13.11.2008	19 085	4 159 876 279,44	92,37	94,85	92,44	92,44	92,44
93	12.11.2008	0	0	-	-	-	107,77	107,77
94	11.11.2008	12 066	1 420 707 369,67	115	102,61	107,77	107,77	107,77
95	10.11.2008	23 999	2 212 561 566,53	118,50	118,20	122,13	122,13	122,13
96	07.11.2008	20 988	1 945 784 150,44	111,26	113,29	114,03	114,03	114,03
97	06.11.2008	17 641	3 127 943 906,41	122,22	114,50	116,99	116,99	116,99
98	05.11.2008	19 029	2 462 177 342,52	142	127	135,80	135,80	135,80
99	01.11.2008	9 331	1 055 450 138,60	125,08	125,50	129,10	129,10	129,10
100	31.10.2008	26 025	2 701 983 389,04	120	123,60	120,08	120,08	120,08

Итоги торгов с 01.01.2008 по 01.04.2009**Б-Акции и паи Роснефть / ROSN**

№	Дата торгов	Сделок, шт.	Объем, руб.	Первая, руб.	Последняя, руб.	Ср. цена, руб.	Призн. котир., руб	Рыночная (2), руб
81	28.11.2008	15 771	1 037 609 878,62	111,60	108,50	108,21	108,21	108,21
82	27.11.2008	20 548	1 725 748 952,90	110,01	109,95	111,44	111,44	111,44
83	26.11.2008	20 123	1 471 535 693,55	109,06	105,02	107,50	107,50	107,50
84	25.11.2008	28 299	2 566 317 965,03	101,33	106,76	107,20	107,20	107,20
85	24.11.2008	22 569	1 316 359 756,35	85,49	103,07	92,12	92,12	92,12
86	21.11.2008	14 131	838 069 272,96	84,50	82,41	86	86	86
87	20.11.2008	17 734	2 230 989 878,02	79,05	85,25	81,08	81,08	81,08
88	19.11.2008	16 568	1 546 124 216,74	87	87	84,31	84,31	84,31
89	18.11.2008	16 607	1 508 215 735,11	82	87,12	83,49	83,49	83,49
90	17.11.2008	13 715	744 931 763,44	89,10	86,19	87,68	87,68	87,68

Итоги торгов с 01.01.2008 по 01.04.2009

Б-Акции и паи Роснефть / ROSN

№	Дата торгов	Сделок, шт.	Объем, руб.	Первая, руб.	Последняя, руб.	Срзв. цена, руб.	Призн. котир., руб	Рыночная (2), руб
71	12.12.2008	26 176	2 941 956 593,49	108,53	110,60	109,14	109,14	109,14
72	11.12.2008	31 789	2 958 751 537,77	119	114,50	117,15	117,15	117,15
73	10.12.2008	24 063	2 726 069 056,89	111,50	118,35	116,11	116,11	116,11
74	09.12.2008	21 780	2 263 967 240,25	109,53	110,20	110,72	110,72	110,72
75	08.12.2008	21 838	1 993 144 145,04	101	110,60	106,06	106,06	106,06
76	05.12.2008	9 197	994 451 182,07	94,26	97	95,81	95,81	95,81
77	04.12.2008	13 015	689 292 110,45	95,95	95,97	96,41	96,41	96,41
78	03.12.2008	12 984	898 755 681,28	99,45	96,62	96,88	96,88	96,88
79	02.12.2008	20 967	1 630 708 092,57	95,12	99	98,42	98,42	98,42
80	01.12.2008	14 241	1 150 639 724,37	106,90	99,99	104,70	104,70	104,70

Итоги торгов с 01.01.2008 по 01.04.2009**Б-Акции и паи Роснефть / ROSN**

№	Дата торгов	Сделок, шт.	Объем, руб.	Первая, руб.	Последняя, руб.	Ср. цена, руб.	Призн. котир., руб.	Рыночная (2), руб.
61	26.12.2008	5 942	571 575 250,15	113,85	112	112,03	112,03	112,03
62	25.12.2008	9 860	871 795 251,85	113,25	113	113,47	113,47	113,47
63	24.12.2008	14 959	1 924 700 787,73	115	115,33	115,14	115,14	115,14
64	23.12.2008	21 979	2 319 540 565,15	106	115,05	112,34	112,34	112,34
65	22.12.2008	15 142	1 424 925 321,09	104	108,40	107,34	107,34	107,34
66	19.12.2008	14 307	1 273 130 292,73	100	103,79	102,02	102,02	102,02
67	18.12.2008	22 679	2 168 459 165,25	110,10	103,80	106,44	106,44	106,44
68	17.12.2008	15 386	1 389 073 601,52	117,70	114	115,21	115,21	115,21
69	16.12.2008	17 257	1 332 748 807,99	113,12	115,32	114,87	114,87	114,87
70	15.12.2008	22 282	1 917 418 389,86	114	114,95	115,61	115,61	115,61

Итоги торгов с 01.01.2008 по 01.04.2009**Б-Акции и паи Роснефть / ROSN**

№	Дата торгов	Сделок, шт.	Объем, руб.	Первая, руб.	Последняя, руб.	Ср. цена, руб.	Призн. котир., руб	Рыночная (2), руб
51	19.01.2009	13 026	817 710 410,72	111,28	107,70	109,19	109,19	109,19
52	16.01.2009	18 349	1 298 938 360,44	112,17	109,88	111,53	111,53	111,53
53	15.01.2009	28 967	2 256 264 524,10	105,95	109,30	110,80	110,80	110,80
54	14.01.2009	24 247	2 005 436 111,37	120,43	107,84	117,58	117,58	117,58
55	13.01.2009	13 315	885 575 120,45	116,99	118,80	117,58	117,58	117,58
56	12.01.2009	13 538	918 336 917,80	114	117,20	118,28	118,28	118,28
57	11.01.2009	5 695	277 010 980,53	114,95	114,22	114,05	114,05	114,05
58	31.12.2008	1 732	142 944 766,71	112,76	110,90	110,74	110,74	110,74
59	30.12.2008	6 040	489 650 169,49	114,01	112,34	111,50	111,50	111,50
60	29.12.2008	7 947	939 040 268,24	113,33	113,98	114,18	114,18	114,18

Архив итогов торгов по инструменту

ROSN

данные по заданному инструменту

ОАО НК Роснефть, ао

Код инструмента: ROSN

☒ таблица ☐ график

Биржа/система: Классический рынок

☒ Рыночные сделки

Статус инструмента: Допущены к торгам

☐ Список сделок

Имеющиеся в архиве данные

Биржа/система	Начальная дата	Конечная дата
ОАО "РТС"	09.01.2007	13.04.2009
НП РТС	17.07.2006	29.12.2006

Начало периода: 1 Января 2008

Конец периода: 1 Января 2009

☐ Отображать только даты с информацией о торгах

Показать

Выбран период: 09.01.2008 - 31.12.2008

Внимание! Информация о Средневзвешенных ценах, Рыночных ценах и Признаваем котировках, начиная с 2007 года, размещена на странице Архив итогов торгов по инст на ОАО "РТС"

Объем торгов, USD 264 937 071

Объем торгов, шт. 31 372 444

Число сделок 2 841

РЫНОЧНЫЕ СДЕЛКИ

Скачать данные в формате: ☒ CSV (разделители - запятые) ☐ CSV (разделители - точка с запятой) ☐ Metastock

Дата	Валюта цены	Покупка	Продажа	Цена		Макс. цена сделки		Мин. цена сделки		Последняя сделка		Объем торгов		Число сделок	Капитализация	Средневзв. цена	Рынок
				Цена	Первая	Цена	сделки	сделки	сделки	Измен.	Объем, шт.	В ден. ед.	Валюта	В шт. шб			
09.01.2008	USD	9,3500	9,4500	9,5600	9,5600	9,4000	9,4	-1,76 %	10 000	474 200	USD	50 000	5 100 513 118 416	N/A	N/A	N/A	N/A
10.01.2008	USD	9,4000	9,5000	9,3700	9,4700	9,3700	9,47	+0,74 %	10 000	471 100	USD	50 000	5 99 856 031 392	N/A	N/A	N/A	N/A
11.01.2008	USD	9,1400	9,2000	9,3000	9,3000	9,1500	9,18	-3,06 %	5 000	321 900	USD	35 000	4 97 472 925 128	N/A	N/A	N/A	N/A
14.01.2008	USD	9,2000	9,2700	9,2300	9,2800	9,2200	9,27	+0,98 %	5 000	832 500	USD	90 000	10 98 033 144 807	N/A	N/A	N/A	N/A
15.01.2008	USD	9,1000	9,1800	9,1500	9,1500	9,1400	9,14	-1,4 %	10 000	182 900	USD	20 000	2 96 920 336 136	N/A	N/A	N/A	N/A
16.01.2008	USD	8,7000	8,7800	8,9700	8,9700	8,6800	8,8	-3,72 %	600	709 080	USD	80 600	9 93 237 681 309	N/A	N/A	N/A	N/A
17.01.2008	USD	8,5200	8,6000	8,7000	8,7000	8,4700	8,55	-2,84 %	10 000	1 115 150	USD	130 000	13 90 912 017 168	N/A	N/A	N/A	N/A
18.01.2008	USD	8,4000	8,5300	8,5000	8,5100	8,3600	8,45	-1,17 %	10 000	678 420	USD	80 300	8 89 539 447 159	N/A	N/A	N/A	N/A

21.01.2008	USD	7,8200	7,9200	8,2000	8,2000	7,9000	7,94	-6,04 %	10 000	1 124 600	USD	140 000	16	85 133 678 659	N/A	N/A
22.01.2008	USD	7,5000	7,7000	7,4000	7,9000	7,4000	7,853	-1,1 %	10 000	1 323 730	USD	174 000	17	80 627 121 488	N/A	N/A
23.01.2008	USD	7,0500	7,2300	7,8500	7,8500	7,1500	7,15	-8,95 %	5 000	840 650	USD	110 500	13	80 627 651 397	N/A	N/A
24.01.2008	USD	7,5400	7,6100	7,4500	7,6000	7,4500	7,6	+6,29 %	10 000	451 400	USD	60 000	6	79 733 589 116	N/A	N/A
25.01.2008	USD	7,7000	7,8000	7,7800	7,7800	7,6600	7,7	+1,32 %	10 000	193 100	USD	25 000	3	81 860 325 459	N/A	N/A
28.01.2008	USD	7,3000	7,4000	7,5100	7,5100	7,3800	7,38	-4,16 %	10 000	446 200	USD	60 000	6	78 815 151 026	N/A	N/A
29.01.2008	USD	7,5100	7,6000	7,5000	7,5100	7,5000	7,51	+1,76 %	10 000	150 100	USD	20 000	2	79 592 315 406	N/A	N/A
30.01.2008	USD	7,3600	7,5000	7,4700	7,4700	7,4200	7,42	-1,2 %	10 000	148 900	USD	20 000	2	78 638 479 402	N/A	N/A
31.01.2008	USD	6,9200	7,0300	7,3400	7,3400	6,9500	6,95	-6,33 %	10 000	642 900	USD	90 000	8	73 657 335 828	N/A	N/A
01.02.2008	USD	7,2900	7,3500	7,2300	7,4100	7,2300	7,28	+4,75 %	10 000	661 800	USD	90 000	9	77 260 716 286	N/A	N/A
04.02.2008	USD	7,4900	7,5300	7,5300	7,5300	7,4900	7,49	+2,88 %	10 000	375 100	USD	50 000	5	79 380 351 849	N/A	N/A
05.02.2008	USD	7,2900	7,3600	7,5500	7,6100	7,3000	7,3	-2,54 %	10 000	669 336,75	USD	88 985	9	77 366 698 064	N/A	N/A
06.02.2008	USD	7,1800	7,2400	7,1100	7,1800	7,0000	7,18	-1,64 %	10 000	1 599 187,4	USD	225 294	15	76 094 916 726	N/A	N/A
07.02.2008	USD	6,8400	6,9200	7,1400	7,1600	6,7700	6,87	-4,32 %	10 000	832 642,9	USD	119 770	13	72 809 481 603	N/A	N/A
08.02.2008	USD	6,7000	6,7700	6,9000	6,9000	6,6700	6,75	-1,75 %	10 000	949 500	USD	140 000	14	71 537 700 265	N/A	N/A
11.02.2008	USD	6,8000	7,0400	6,7400	7,0400	6,7400	7	+3,7 %	10 000	827 100	USD	120 000	14	74 187 244 719	N/A	N/A
12.02.2008	USD	7,2900	7,3500	7,2200	7,2200	7,1400	7,14	+2 %	10 000	575 100	USD	80 000	8	77 260 716 286	N/A	N/A
13.02.2008	USD	7,5400	7,5800	7,2100	7,5600	7,2100	7,56	+5,88 %	10 000	739 900	USD	100 000	10	80 122 224 297	N/A	N/A
14.02.2008	USD	7,7500	7,8300	7,8300	7,8300	7,6400	7,8	+3,17 %	5 000	1 117 200	USD	145 000	14	82 665 786 973	N/A	N/A
15.02.2008	USD	7,8100	7,8800	7,8500	7,9500	7,8000	7,81	+0,13 %	5 000	764 546,8	USD	97 248	12	82 771 768 751	N/A	N/A
18.02.2008	USD	8,0700	8,1500	7,9000	8,0700	7,9000	8,07	+3,33 %	10 000	319 400	USD	40 000	4	85 527 294 983	N/A	N/A
19.02.2008	USD	8,2000	8,2300	8,1900	8,1900	7,9600	8,1	+0,37 %	10 000	404 000	USD	50 000	5	86 905 058 099	N/A	N/A
20.02.2008	USD	8,0300	8,1000	8,1500	8,1500	8,0200	8,02	-0,99 %	15 000	444 470	USD	55 000	5	85 103 367 871	N/A	N/A
21.02.2008	USD	8,1900	8,2500	8,1800	8,1800	8,1800	8,18	+2 %	10 000	81 800	USD	10 000	1	86 799 076 321	N/A	N/A
22.02.2008	USD	8,2600	8,3000	8,2300	8,4000	8,2300	8,36	+2,2 %	10 000	249 900	USD	30 000	3	87 964 875 881	N/A	N/A
26.02.2008	USD	8,2700	8,3300	8,4000	8,4000	8,4000	8,4	+0,48 %	10 000	84 000	USD	10 000	1	88 282 821 216	N/A	N/A
27.02.2008	USD	8,2500	8,3000	8,4200	8,4200	8,3000	8,3	-1,19 %	10 000	167 200	USD	20 000	2	87 964 875 881	N/A	N/A
28.02.2008	USD	8,2700	8,3500	8,2100	8,2800	8,1900	8,28	-0,24 %	10 000	328 800	USD	40 000	4	87 752 912 325	N/A	N/A
29.02.2008	USD	8,1600	8,2400	8,3500	8,3500	8,1200	8,12	-1,93 %	10 000	329 600	USD	40 000	4	87 117 021 656	N/A	N/A

03.03.2008	USD	8,1800	8,2800	8,1600	8,2500	7,9500	8,2	+0,99 %	10 000	1 373 820	USD	170 000	17	86 905 058 099	N/A	N/A
04.03.2008	USD	8,2800	8,3500	8,2800	8,4000	8,2000	8,3	+1,22 %	10 000	994 100	USD	120 000	12	87 964 875 881	N/A	N/A
05.03.2008	USD	8,4000	8,4700	8,3000	8,3900	8,3000	8,39	+1,08 %	10 000	166 900	USD	20 000	2	89 024 693 663	N/A	N/A
06.03.2008	USD	8,3800	8,4300	8,5200	8,5500	8,4500	8,45	+0,72 %	35 000	2 701 950	USD	318 000	26	89 342 638 997	N/A	N/A
07.03.2008	USD	8,2200	8,3000	8,3000	8,3000	8,2400	8,24	-2,49 %	10 000	1 099 510	USD	133 000	12	87 328 985 212	N/A	N/A
11.03.2008	USD	8,4300	8,4800	8,4100	8,4400	8,4100	8,44	+2,43 %	10 000	168 500	USD	20 000	2	89 448 620 775	N/A	N/A
12.03.2008	USD	8,5500	8,6300	8,5500	8,6500	8,5500	8,61	+2,01 %	10 000	516 100	USD	60 000	6	91 144 329 226	N/A	N/A
13.03.2008	USD	8,4500	8,5300	8,5000	8,5600	8,5000	8,5	-1,28 %	10 000	596 800	USD	70 000	7	90 084 511 445	N/A	N/A
14.03.2008	USD	8,4800	8,5600	8,6300	8,6700	8,4800	8,48	-0,24 %	1 000	868 900	USD	101 000	10	89 872 547 888	N/A	N/A
17.03.2008	USD	8,2300	8,3100	8,4000	8,4000	8,1300	8,23	-2,95 %	10 000	908 300	USD	110 000	11	87 223 003 434	N/A	N/A
18.03.2008	USD	8,2800	8,3500	8,2600	8,2800	8,2200	8,23	-	10 000	412 300	USD	50 000	5	87 752 912 325	N/A	N/A
19.03.2008	USD	8,2200	8,3000	8,3300	8,3300	8,2500	8,27	+0,49 %	10 000	638 610	USD	77 000	8	87 646 930 547	N/A	N/A
20.03.2008	USD	7,8700	7,9200	8,0500	8,0500	7,9000	7,9	-4,47 %	10 000	199 250	USD	25 000	3	83 725 604 754	N/A	N/A
21.03.2008	USD	8,1200	8,1500	7,9700	8,1300	7,9700	8,13	+2,91 %	2 000	593 600	USD	74 000	9	86 163 185 652	N/A	N/A
24.03.2008	USD	8,2900	8,4000	8,0500	8,3500	8,0400	8,35	+2,71 %	10 000	653 100	USD	80 000	8	88 494 784 772	N/A	N/A
25.03.2008	USD	8,1800	8,2600	8,3300	8,4500	8,2000	8,23	-1,44 %	10 000	2 882 600	USD	347 000	34	87 223 003 434	N/A	N/A
26.03.2008	USD	8,3800	8,4700	8,2500	8,4100	8,2500	8,4	+2,07 %	10 000	579 109	USD	69 492	8	89 024 693 663	N/A	N/A
27.03.2008	USD	8,7500	8,8000	8,4700	8,8200	8,4700	8,76	+4,29 %	10 000	1 215 000	USD	140 000	14	93 263 964 790	N/A	N/A
28.03.2008	USD	9,0000	9,0900	8,9000	9,0500	8,8700	9,05	+3,31 %	10 000	1 447 700	USD	161 000	17	95 913 509 244	N/A	N/A
31.03.2008	USD	9,0000	9,0700	9,0300	9,0700	8,9500	9,05	-	10 000	993 000	USD	110 000	11	95 913 509 244	N/A	N/A
01.04.2008	USD	9,0200	9,0900	8,8800	9,1100	8,8800	9,04	-0,11 %	10 000	1 303 390	USD	144 890	16	95 807 527 466	N/A	N/A
02.04.2008	USD	9,0600	9,1000	9,1000	9,1000	8,8500	9,03	-0,11 %	4 200	1 562 726	USD	174 200	18	96 019 491 022	N/A	N/A
03.04.2008	USD	8,8900	8,9700	9,1500	9,1600	8,9700	8,97	-0,66 %	10 000	635 200	USD	70 000	7	94 959 673 240	N/A	N/A
04.04.2008	USD	9,0200	9,0800	9,0600	9,1300	9,0000	9	+0,33 %	10 000	725 200	USD	80 000	8	95 595 563 909	N/A	N/A
07.04.2008	USD	9,3000	9,3500	9,1000	9,1000	9,1000	9,1	+1,11 %	10 000	91 000	USD	10 000	1	98 563 053 698	N/A	N/A
08.04.2008	USD	9,1500	9,2300	9,3400	9,3500	9,1900	9,19	+0,99 %	10 000	3 107 970	USD	334 500	33	97 397 254 138	N/A	N/A
09.04.2008	USD	9,3600	9,4200	9,2400	9,3900	9,2400	9,39	+2,18 %	10 000	651 700	USD	70 000	7	99 198 944 367	N/A	N/A
10.04.2008	USD	9,6100	9,7300	9,4700	9,5700	9,4200	9,57	+1,92 %	10 000	665 900	USD	70 000	7	101 848 488 821	N/A	N/A
11.04.2008	USD	9,4700	9,5600	9,6400	9,7700	9,5000	9,52	-0,52 %	10 000	1 138 700	USD	118 000	12	100 894 652 818	N/A	N/A

14.04.2008	USD	9,5500	9,6200	9,3700	9,5500	9,3700	9,45	-0,74 %	2 500	780 725	USD	82 500	9 101 212 598 152	N/A	N/A
15.04.2008	USD	9,7500	9,8300	9,6500	9,7800	9,6500	9,77	+3,39 %	10 000	778 100	USD	80 000	8 103 544 197 272	N/A	N/A
16.04.2008	USD	9,8500	9,9500	9,8500	9,9400	9,7700	9,9	+1,33 %	10 000	1 585 711,6	USD	160 992	17 104 921 960 388	N/A	N/A
17.04.2008	USD	9,7200	9,7900	9,8500	10,000	9,7200	9,74	-1,62 %	10 000	2 581 400	USD	260 000	18 103 226 251 938	N/A	N/A
18.04.2008	USD	9,8600	9,8900	9,8400	10,000	9,7800	9,86	+1,23 %	10 000	5 639 300	USD	570 000	40 104 498 033 276	N/A	N/A
21.04.2008	USD	9,7700	9,8300	9,9400	9,9400	9,8000	9,8	-0,61 %	25 000	888 600	USD	90 000	6 103 862 142 607	N/A	N/A
22.04.2008	USD	9,8500	9,8900	9,8200	9,8400	9,8200	9,84	+0,41 %	9 400	190 696	USD	19 400	2 104 392 051 497	N/A	N/A
23.04.2008	USD	9,9500	10,020	9,9000	9,9700	9,9000	9,97	+1,32 %	10 000	333 095	USD	33 500	4 105 663 832 835	N/A	N/A
24.04.2008	USD	9,7100	9,8000	9,8700	9,8700	9,7100	9,8	-1,71 %	2 539	339 212,2	USD	34 539	6 103 862 142 607	N/A	N/A
25.04.2008	USD	9,8000	9,8400	9,7400	9,8200	9,7400	9,82	+0,2 %	10 000	456 703,26	USD	46 667	4 104 074 106 163	N/A	N/A
28.04.2008	USD	9,8100	9,9400	9,8700	9,9500	9,8700	9,93	+1,12 %	10 000	396 900	USD	40 000	4 105 239 905 723	N/A	N/A
29.04.2008	USD	9,7300	9,8100	9,7300	9,7300	9,7300	9,73	-2,01 %	2 111	20 540,03	USD	2 111	1 103 120 270 159	N/A	N/A
30.04.2008	USD	9,7100	9,7800	9,6900	9,7500	9,6900	9,75	+0,21 %	10 000	486 000	USD	50 000	5 103 332 233 716	N/A	N/A
04.05.2008	USD	9,7400	9,7900	-	-	-	-	-	-	-	USD	-	- 103 226 251 938	N/A	N/A
05.05.2008	USD	9,7300	9,7700	9,7000	9,7800	9,7000	9,73	-	2 000	408 660	USD	42 000	4 103 120 270 159	N/A	N/A
06.05.2008	USD	9,6700	9,7100	9,8100	9,8100	9,6700	9,68	-0,51 %	10 000	487 000	USD	50 000	5 102 590 361 269	N/A	N/A
07.05.2008	USD	9,7500	9,8000	9,7600	9,7800	9,7600	9,78	+1,03 %	10 000	293 000	USD	30 000	3 103 650 179 050	N/A	N/A
08.05.2008	USD	10,480	10,700	9,8400	10,480	9,8400	10,48	+7,16 %	10 000	4 311 550	USD	423 000	39 111 068 903 522	N/A	N/A
12.05.2008	USD	10,880	10,930	10,700	10,960	10,610	10,81	+3,15 %	10 000	3 388 454,99	USD	316 097	32 115 308 174 649	N/A	N/A
13.05.2008	USD	11,050	11,200	10,990	11,100	10,740	11,1	+2,68 %	10 000	2 287 700	USD	210 000	21 117 639 773 769	N/A	N/A
14.05.2008	USD	11,600	11,800	11,170	11,650	11,130	11,65	+4,96 %	10 000	3 377 400	USD	300 000	30 123 468 771 568	N/A	N/A
15.05.2008	USD	11,430	11,500	11,790	11,860	11,470	11,48	-1,46 %	10 000	2 139 495,2	USD	182 864	19 121 667 081 339	N/A	N/A
16.05.2008	USD	11,700	-	11,650	11,770	11,470	11,75	+2,35 %	10 000	3 891 800	USD	334 000	31 124 528 589 350	N/A	N/A
19.05.2008	USD	11,320	11,370	11,620	11,620	11,400	11,4	-2,98 %	10 000	1 150 200	USD	100 000	10 120 501 281 779	N/A	N/A
20.05.2008	USD	11,180	11,230	11,250	11,260	11,110	11,18	-1,93 %	6 142	1 412 167,56	USD	126 142	13 118 487 627 994	N/A	N/A
21.05.2008	USD	11,330	11,380	11,280	11,450	11,240	11,33	+1,34 %	1 000	1 782 732,56	USD	156 792	17 120 077 354 667	N/A	N/A
22.05.2008	USD	11,100	11,200	11,340	11,460	11,250	11,25	-0,71 %	10 000	1 150 416	USD	101 300	12 118 699 591 550	N/A	N/A
23.05.2008	USD	11,430	11,470	11,200	11,480	11,160	11,43	+1,6 %	10 000	1 349 600	USD	120 000	12 121 137 172 448	N/A	N/A
26.05.2008	USD	11,670	11,740	11,470	11,740	11,400	11,74	+2,71 %	500	4 380 070	USD	380 500	32 124 422 607 572	N/A	N/A

27.05.2008 USD	11,500	11,600	11,850	11,890	11,570	11,57	-1,45 %	10 000	2 370 160 USD	202 000	21	122 620 917 343	N/A	N/A
28.05.2008 USD	11,600	11,670	11,450	11,650	11,380	11,64	+0,6 %	10 000	1 115 898 USD	97 100	10	123 362 789 790	N/A	N/A
29.05.2008 USD	11,850	11,900	11,900	12,070	11,800	11,85	+1,8 %	10 000	4 044 610 USD	339 500	36	125 588 407 131	N/A	N/A
30.05.2008 USD	12,100	-	11,910	12,200	11,770	12,2	+2,95 %	10 000	2 149 400 USD	180 000	20	129 297 769 367	N/A	N/A
02.06.2008 USD	12,160	12,200	12,100	12,200	12,100	12,15	-0,41 %	10 000	651 715,75 USD	53 705	6	128 873 842 255	N/A	N/A
03.06.2008 USD	11,930	11,980	12,060	12,060	11,980	12	-1,23 %	10 000	842 300 USD	70 000	7	126 966 170 248	N/A	N/A
04.06.2008 USD	11,400	11,500	11,900	11,900	11,400	11,45	-4,58 %	10 000	1 943 182 USD	168 300	15	121 349 136 005	N/A	N/A
05.06.2008 USD	11,500	11,550	11,450	11,590	11,400	11,55	+0,87 %	10 000	1 399 820 USD	122 000	15	122 408 953 786	N/A	N/A
06.06.2008 USD	11,900	11,980	11,900	11,950	11,900	11,95	+3,46 %	10 000	1 221 550 USD	102 500	11	126 118 316 022	N/A	N/A
07.06.2008 USD	11,750	11,900	11,850	11,850	11,820	11,82	-1,09 %	10 000	355 200 USD	30 000	3	125 270 461 797	N/A	N/A
09.06.2008 USD	11,820	11,870	11,860	11,900	11,650	11,85	+0,25 %	10 000	915 625 USD	77 500	8	125 588 407 131	N/A	N/A
10.06.2008 USD	11,650	11,680	11,650	11,720	11,650	11,66	-1,6 %	10 000	350 300 USD	30 000	3	123 574 753 346	N/A	N/A
11.06.2008 USD	11,780	11,830	11,750	11,860	11,750	11,85	+1,63 %	10 000	852 056 USD	72 100	8	125 058 498 241	N/A	N/A
16.06.2008 USD	11,770	11,800	11,780	11,830	11,750	11,78	-0,59 %	20 000	1 531 600 USD	130 000	8	124 846 534 684	N/A	N/A
17.06.2008 USD	11,950	12,000	11,820	11,950	11,820	11,93	+1,27 %	10 000	712 200 USD	60 000	6	126 648 224 913	N/A	N/A
18.06.2008 USD	11,880	11,920	11,990	12,100	11,990	12,07	+1,17 %	10 000	843 300 USD	70 000	7	126 330 279 579	N/A	N/A
19.06.2008 USD	11,850	11,890	11,850	11,930	11,850	11,87	-1,66 %	10 000	1 070 000 USD	90 000	9	125 800 370 688	N/A	N/A
20.06.2008 USD	11,800	-	11,850	11,850	11,750	11,84	-0,25 %	9 500	607 920 USD	51 500	8	125 482 425 353	N/A	N/A
23.06.2008 USD	11,330	11,380	11,700	11,700	11,300	11,37	-3,97 %	10 000	2 517 600 USD	220 000	19	120 501 281 779	N/A	N/A
24.06.2008 USD	10,900	11,200	11,420	11,500	11,150	11,2	-1,5 %	10 000	2 770 910 USD	246 000	26	118 699 591 550	N/A	N/A
25.06.2008 USD	11,130	11,230	11,180	11,280	11,100	11,18	-0,18 %	10 000	3 055 760 USD	272 800	20	118 487 627 994	N/A	N/A
26.06.2008 USD	11,150	11,250	11,150	11,300	11,100	11,2	+0,18 %	10 000	3 972 850 USD	355 500	23	118 699 591 550	N/A	N/A
27.06.2008 USD	11,650	11,680	11,070	11,650	11,070	11,65	+4,02 %	10 000	2 067 000 USD	181 000	19	123 468 771 568	N/A	N/A
30.06.2008 USD	11,620	11,800	11,800	11,800	11,470	11,62	-0,26 %	1 000	2 344 141 USD	202 700	21	123 150 826 234	N/A	N/A
01.07.2008 USD	11,230	11,300	11,540	11,540	11,200	11,25	-3,18 %	10 000	1 472 100 USD	130 000	13	119 229 500 441	N/A	N/A
02.07.2008 USD	11,280	11,330	11,300	11,420	11,250	11,25	-	10 000	2 733 824 USD	240 160	20	119 547 445 776	N/A	N/A
03.07.2008 USD	11,200	11,300	11,190	11,300	11,100	11,2	-0,44 %	10 000	3 162 951,4 USD	282 374	22	118 699 591 550	N/A	N/A
04.07.2008 USD	10,800	10,900	11,190	11,190	10,850	10,85	-3,12 %	10 000	1 244 113 USD	112 700	12	114 990 229 314	N/A	N/A
07.07.2008 USD	10,820	10,850	10,900	10,900	10,800	10,9	+0,46 %	10 000	663 500 USD	61 000	9	114 990 229 314	N/A	N/A

08.07.2008	USD	10,750	10,800	10,680	10,750	10,680	10,7	-1,83 %	10 000	643 100	USD	60 000	6	113 930 411 533	N/A	N/A
09.07.2008	USD	10,580	10,650	10,800	10,850	10,620	10,62	-0,75 %	10 000	1 345 560,1	USD	125 306	14	112 552 648 417	N/A	N/A
10.07.2008	USD	10,700	10,750	10,600	10,710	10,500	10,68	+0,56 %	10 000	1 272 700	USD	120 000	12	113 400 502 642	N/A	N/A
11.07.2008	USD	10,700	10,970	10,850	10,960	10,700	10,75	+0,66 %	10 000	2 275 100	USD	210 000	21	113 930 411 533	N/A	N/A
14.07.2008	USD	11,220	11,250	10,910	11,250	10,910	11,25	+4,65 %	8 370	996 055,5	USD	90 000	10	119 229 500 441	N/A	N/A
15.07.2008	USD	11,090	11,140	11,100	11,100	11,000	11	-2,22 %	10 000	1 549 500	USD	140 000	9	117 533 791 991	N/A	N/A
16.07.2008	USD	11,150	11,190	11,000	11,110	10,910	11,11	+1 %	10 000	1 313 920	USD	119 000	12	118 169 682 660	N/A	N/A
17.07.2008	USD	11,550	11,600	11,200	11,600	11,200	11,6	+4,41 %	10 000	1 466 000	USD	129 400	13	122 938 862 677	N/A	N/A
18.07.2008	USD	10,700	10,950	11,360	11,360	10,850	10,85	-6,47 %	10 000	2 011 600	USD	180 000	18	113 400 502 642	N/A	N/A
21.07.2008	USD	10,730	10,830	10,910	10,910	10,650	10,73	-1,11 %	7 000	2 020 710	USD	187 000	19	113 718 447 976	N/A	N/A
22.07.2008	USD	10,760	10,810	10,710	10,870	10,700	10,87	+1,3 %	6 000	1 036 720	USD	96 000	10	114 566 302 202	N/A	N/A
23.07.2008	USD	10,700	10,730	10,740	10,800	10,700	10,7	-1,56 %	10 000	745 956	USD	69 400	7	113 400 502 642	N/A	N/A
24.07.2008	USD	10,200	10,300	10,700	10,700	10,350	10,35	-3,27 %	10 000	1 968 200	USD	188 000	19	109 161 231 515	N/A	N/A
25.07.2008	USD	9,7000	9,7900	9,8000	9,8000	9,6500	9,75	-5,8 %	5 000	1 561 700	USD	160 000	18	103 332 233 716	N/A	N/A
28.07.2008	USD	9,8900	9,9400	9,7900	10,100	9,7900	10	+2,56 %	10 000	3 185 050	USD	320 000	31	105 345 887 501	N/A	N/A
29.07.2008	USD	10,150	10,170	9,8500	10,220	9,8500	10,15	+1,5 %	10 000	810 000	USD	80 000	8	107 571 504 843	N/A	N/A
30.07.2008	USD	10,300	10,390	10,250	10,370	10,150	10,3	+1,48 %	5 000	3 193 540	USD	311 000	31	109 161 231 515	N/A	N/A
31.07.2008	USD	10,600	10,700	10,390	10,700	10,390	10,6	+2,91 %	10 000	1 315 010	USD	124 300	13	112 340 684 860	N/A	N/A
01.08.2008	USD	10,130	10,180	10,560	10,560	10,200	10,2	-3,77 %	10 000	778 850	USD	75 000	8	107 889 450 177	N/A	N/A
04.08.2008	USD	9,8800	9,9300	10,100	10,150	9,9000	9,9	-2,94 %	10 000	603 700	USD	60 000	6	104 921 960 388	N/A	N/A
05.08.2008	USD	9,1500	9,1900	9,8000	9,8000	9,2000	9,2	-7,07 %	5 000	1 327 300	USD	140 000	15	97 397 254 138	N/A	N/A
06.08.2008	USD	9,3300	9,3800	9,4300	9,4700	8,9500	9,35	+1,63 %	10 000	6 632 500	USD	710 000	54	99 092 962 589	N/A	N/A
07.08.2008	USD	9,4400	9,4900	9,4300	9,5800	9,4300	9,52	+1,82 %	10 000	2 183 580	USD	229 600	22	100 576 707 483	N/A	N/A
08.08.2008	USD	8,5000	8,5300	9,2000	9,2000	8,5000	8,58	-9,87 %	10 000	2 792 800	USD	313 500	30	90 402 456 779	N/A	N/A
11.08.2008	USD	8,7100	8,7700	8,4000	8,7000	8,1000	8,66	+0,93 %	10 000	2 739 650	USD	325 000	35	92 310 128 786	N/A	N/A
12.08.2008	USD	8,9000	8,9500	8,6100	9,1000	8,5300	8,95	+3,35 %	10 000	3 443 887	USD	388 300	30	94 853 691 462	N/A	N/A
13.08.2008	USD	8,6200	8,7000	9,0000	9,0400	8,7000	8,75	-2,23 %	10 000	2 208 400	USD	250 000	25	92 204 147 008	N/A	N/A
14.08.2008	USD	8,7200	8,8000	8,8300	8,9000	8,7000	8,7	-0,57 %	10 000	750 100	USD	85 000	9	92 416 110 564	N/A	N/A
15.08.2008	USD	8,7500	8,8200	8,7300	8,7700	8,6800	8,77	+0,8 %	10 000	372 371	USD	42 700	5	92 946 019 455	N/A	N/A

18.08.2008	USD	8,7200	8,8000	8,9200	8,9200	8,8000	8,8	+0,34 %	10 000	530 600	USD	60 000	6	93 263 964 790	N/A	N/A
19.08.2008	USD	8,1200	8,2000	8,5800	8,5800	8,1000	8,2	-6,82 %	5 000	1 499 230	USD	179 000	20	86 905 058 099	N/A	N/A
20.08.2008	USD	8,3100	8,3500	8,3100	8,3500	8,1700	8,35	+1,83 %	10 000	2 196 013	USD	266 100	27	88 494 784 772	N/A	N/A
21.08.2008	USD	8,1500	8,2400	8,3500	8,3900	8,0100	8,24	-1,32 %	10 000	4 979 870,36	USD	601 642	51	87 328 985 212	N/A	N/A
22.08.2008	USD	8,0000	8,1500	8,3800	8,3800	8,1700	8,17	-0,85 %	10 000	5 691 190	USD	683 000	23	86 375 149 209	N/A	N/A
25.08.2008	USD	7,7700	7,8200	8,0500	8,0500	7,7700	7,8	-4,53 %	10 000	395 200	USD	50 000	5	82 877 750 529	N/A	N/A
26.08.2008	USD	7,6800	7,7600	7,5700	7,7000	7,3800	7,7	-1,28 %	10 000	1 750 050	USD	231 000	24	81 605 969 191	N/A	N/A
27.08.2008	USD	7,8000	7,9500	7,9700	8,0400	7,6000	7,95	+3,25 %	10 000	4 809 400	USD	610 000	39	84 255 513 645	N/A	N/A
28.08.2008	USD	8,3600	8,4400	8,0000	8,3900	7,8700	8,39	+5,53 %	5 000	1 740 268,85	USD	215 615	23	88 918 711 885	N/A	N/A
29.08.2008	USD	8,4800	8,5000	8,3600	8,5300	8,2800	8,5	+1,31 %	5 000	1 887 600	USD	225 000	21	90 084 511 445	N/A	N/A
01.09.2008	USD	8,7800	8,8100	8,5800	8,8300	8,5800	8,8	+3,53 %	10 000	1 178 900	USD	135 000	14	93 263 964 790	N/A	N/A
02.09.2008	USD	8,6300	8,6700	8,7300	8,7300	8,5300	8,63	-1,93 %	10 000	1 044 890	USD	121 000	13	91 462 274 561	N/A	N/A
03.09.2008	USD	8,2500	8,2900	8,6300	8,6300	8,2600	8,27	-4,17 %	10 000	1 278 665	USD	151 500	16	87 646 930 547	N/A	N/A
04.09.2008	USD	7,7700	7,8000	8,1900	8,3000	7,8200	7,82	-5,44 %	10 000	1 044 600	USD	130 000	13	82 665 786 973	N/A	N/A
05.09.2008	USD	7,8300	8,8100	7,6100	7,8300	7,2300	7,83	+0,13 %	10 000	1 268 300	USD	170 000	17	82 983 732 307	N/A	N/A
08.09.2008	USD	8,1800	8,2400	8,1800	8,2500	8,1200	8,18	+4,47 %	10 000	1 308 300	USD	160 000	16	86 693 094 543	N/A	N/A
09.09.2008	USD	7,3000	7,4500	8,0000	8,0700	7,4000	7,4	-9,54 %	10 000	1 149 900	USD	150 000	15	78 426 515 846	N/A	N/A
10.09.2008	USD	7,3500	8,4200	7,4000	7,4500	7,0000	7,33	-0,95 %	10 000	1 303 400	USD	180 000	19	77 896 606 955	N/A	N/A
11.09.2008	USD	7,0000	7,1000	7,6200	7,6800	7,3300	7,33	-	10 000	902 700	USD	120 000	12	75 247 062 501	N/A	N/A
12.09.2008	USD	7,2000	7,2700	7,2500	7,5000	7,2000	7,2	-1,77 %	7 000	821 759,9	USD	111 970	14	76 306 880 282	N/A	N/A
15.09.2008	USD	6,7100	6,8000	7,1500	7,2500	6,5200	6,8	-5,56 %	10 000	2 218 700	USD	320 000	29	72 067 609 156	N/A	N/A
16.09.2008	USD	5,3000	5,7000	6,3300	6,4000	5,5000	5,5	-19,12 %	5 000	956 345,15	USD	154 805	18	58 289 977 994	N/A	N/A
17.09.2008	USD	4,2000	9,5000	5,5000	5,6000	5,4500	5,45	-0,91 %	10 000	330 100	USD	60 000	6	57 760 069 103	N/A	N/A
18.09.2008	USD	4,2000	9,5000	-	-	-	-	-	-	-	USD	-	-	57 760 069 103	N/A	N/A
19.09.2008	USD	7,3500	7,5000	6,6500	7,5000	6,6000	7,5	+37,61 %	9 000	392 500	USD	55 000	6	77 896 606 955	N/A	N/A
22.09.2008	USD	7,3500	7,6500	7,5000	7,6200	7,3500	7,45	-0,67 %	10 000	1 637 635	USD	218 900	22	78 956 424 737	N/A	N/A
23.09.2008	USD	7,4000	7,7500	7,4500	7,7000	7,3500	7,4	-0,67 %	10 000	952 050	USD	126 000	14	78 426 515 846	N/A	N/A
24.09.2008	USD	7,7000	8,0000	8,0000	8,3000	7,6800	7,68	+3,78 %	716	459 998,88	USD	56 716	9	81 605 969 191	N/A	N/A
25.09.2008	USD	7,5700	7,7600	7,8000	7,8000	7,3500	7,35	-4,3 %	10 000	1 387 748,88	USD	182 716	20	80 228 206 075	N/A	N/A

26.09.2008	USD	7,4200	7,5200	7,4000	7,5500	7,4000	7,46	+1,5 %	10 000	224 100	USD	30 000	3	79 062 406 515	N/A	N/A
29.09.2008	USD	6,5000	7,0000	7,3000	7,3000	6,8000	6,8	-3,85 %	1 000	465 300	USD	66 000	9	72 067 609 156	N/A	N/A
30.09.2008	USD	6,5500	6,8000	6,3500	6,5000	6,3500	6,5	-4,41 %	10 000	828 600	USD	130 000	8	69 418 064 701	N/A	N/A
01.10.2008	USD	6,3800	6,5500	6,7500	6,7500	6,6500	6,65	+2,31 %	10 000	201 000	USD	30 000	3	69 418 064 701	N/A	N/A
02.10.2008	USD	5,9000	6,2000	6,3800	6,3800	6,0000	6	-9,77 %	5 000	216 300	USD	35 000	4	63 589 066 902	N/A	N/A
03.10.2008	USD	5,2200	5,9000	5,8000	5,8000	5,4000	5,4	-10 %	10 000	260 200	USD	46 000	6	57 230 160 212	N/A	N/A
06.10.2008	USD	3,9000	4,4000	5,2000	5,2000	3,9200	3,92	-27,41 %	10 000	360 400	USD	81 000	10	41 544 857 043	N/A	N/A
07.10.2008	USD	4,0000	4,1000	4,2000	4,2000	3,9000	3,9	-0,51 %	6 000	130 600	USD	32 000	4	42 392 711 268	N/A	N/A
08.10.2008	USD	2,8000	3,6000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5	-10,26 %	1 500	5 250	USD	1 500	1	37 093 622 360	N/A	N/A
09.10.2008	USD	3,0000	4,3500	4,3000	4,3000	4,3000	4,3	+22,86 %	10 000	43 000	USD	10 000	1	45 572 164 613	N/A	N/A
10.10.2008	USD	3,0000	4,3500	-	-	-	-	-	-	-	USD	-	-	45 572 164 613	N/A	N/A
13.10.2008	USD	3,5500	3,8500	3,8000	4,0000	3,8000	3,85	-	10 000	295 629,4	USD	75 346	6	40 802 984 595	N/A	N/A
14.10.2008	USD	4,1000	4,3500	4,2000	4,2500	4,2000	4,25	+10,39 %	10 000	127 000	USD	30 000	3	45 042 255 722	N/A	N/A
15.10.2008	USD	3,8000	4,0000	3,8000	3,8000	3,8000	3,8	-10,59 %	10 000	76 000	USD	20 000	2	40 273 075 705	N/A	N/A
16.10.2008	USD	3,3500	3,5000	3,5000	3,6500	3,4500	3,5	-7,89 %	10 000	247 000	USD	70 000	7	37 093 622 360	N/A	N/A
17.10.2008	USD	3,2500	3,5000	3,8500	3,8500	3,2500	3,3	-5,71 %	10 000	150 075	USD	43 450	6	34 973 986 796	N/A	N/A
20.10.2008	USD	3,5500	3,8000	3,7500	3,8700	3,6600	3,8	+15,15 %	10 000	791 150	USD	210 000	16	40 273 075 705	N/A	N/A
21.10.2008	USD	3,5000	4,3000	4,0000	4,0000	3,8500	3,85	+1,32 %	10 000	318 500	USD	80 000	8	40 802 984 595	N/A	N/A
22.10.2008	USD	3,5000	4,3000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5	-9,09 %	1 500	5 250	USD	1 500	1	37 093 622 360	N/A	N/A
23.10.2008	USD	3,2000	3,4200	3,6000	3,6500	3,3000	3,3	-5,71 %	5 000	85 750	USD	24 000	4	34 973 986 796	N/A	N/A
24.10.2008	USD	2,5000	2,8000	3,3000	3,3000	2,7000	2,7	-18,18 %	10 000	93 400	USD	33 000	4	28 615 080 106	N/A	N/A
27.10.2008	USD	2,5000	2,8000	-	-	-	-	-	-	-	USD	-	-	28 615 080 106	N/A	N/A
28.10.2008	USD	2,8700	3,1000	2,7900	2,9000	2,7000	2,85	-	20 000	1 239 507,46	USD	450 365	36	30 416 770 335	N/A	N/A
29.10.2008	USD	3,4500	3,8000	3,2500	3,2500	3,2500	3,25	+14,04 %	10 000	32 500	USD	10 000	1	36 881 658 803	N/A	N/A
30.10.2008	USD	4,2000	4,4000	4,0500	4,3000	4,0500	4,3	+32,31 %	10 000	158 334,55	USD	38 085	4	45 572 164 613	N/A	N/A
31.10.2008	USD	4,4500	4,6500	4,3500	4,6500	4,2500	4,65	+8,14 %	10 000	2 504 450	USD	580 000	26	49 281 526 849	N/A	N/A
01.11.2008	USD	4,6500	4,8000	4,8000	4,8000	4,8000	4,8	+3,23 %	25 000	120 000	USD	25 000	1	50 871 253 522	N/A	N/A
05.11.2008	USD	4,5500	4,8000	5,4000	5,4000	4,9500	5	+4,17 %	40 000	1 069 500	USD	205 000	8	50 871 253 522	N/A	N/A
06.11.2008	USD	4,1500	4,2500	4,3000	4,4000	4,3000	4,4	-12 %	10 000	517 000	USD	120 000	6	45 042 255 722	N/A	N/A

07.11.2008	USD	4,0000	4,3000	4,1500	4,1500	4,1500	4,15	-5,68 %	10 000	41 500	USD	10 000	1	43 982 437 941	N/A	N/A
10.11.2008	USD	4,3000	4,5000	4,6000	4,6000	4,6000	4,6	+10,84 %	10 000	46 000	USD	10 000	1	47 691 800 177	N/A	N/A
11.11.2008	USD	3,7500	3,9500	3,9500	3,9500	3,9000	3,9	-15,22 %	10 000	234 500	USD	60 000	6	41 332 893 486	N/A	N/A
12.11.2008	USD	2,9000	3,1000	-	-	-	-	-	-	-	USD	-	-	32 854 351 233	N/A	N/A
13.11.2008	USD	3,0700	3,1600	3,1000	3,3500	2,9000	3,12	-	50 000	1 524 651,3	USD	483 397	31	33 066 314 789	N/A	N/A
14.11.2008	USD	3,2500	3,3500	3,5200	3,5200	3,4000	3,4	+8,97 %	10 000	50 001,83	USD	14 594	3	35 503 895 687	N/A	N/A
17.11.2008	USD	3,0200	3,2300	-	-	-	-	-	-	-	USD	-	-	34 232 114 349	N/A	N/A
18.11.2008	USD	2,9300	3,2000	2,9000	2,9500	2,9000	2,95	-	10 000	58 500	USD	20 000	2	31 582 569 895	N/A	N/A
19.11.2008	USD	2,8900	3,0300	2,9300	2,9700	2,9300	2,95	-	30 000	295 200	USD	100 000	7	31 264 624 560	N/A	N/A
20.11.2008	USD	2,7500	2,8700	2,8000	2,8300	2,7500	2,8	-5,08 %	10 000	1 248 520	USD	446 000	25	29 674 897 888	N/A	N/A
21.11.2008	USD	2,9500	3,1100	3,0000	3,0000	2,9800	2,98	+6,43 %	50 000	457 024	USD	153 008	6	31 582 569 895	N/A	N/A
24.11.2008	USD	3,3500	3,4500	2,9600	3,4000	2,9600	3,4	+14,09 %	10 000	363 782,86	USD	114 007	7	36 033 804 578	N/A	N/A
25.11.2008	USD	4,1000	4,2500	3,8500	3,8500	3,8000	3,85	+13,24 %	10 000	115 000	USD	30 000	3	43 452 529 050	N/A	N/A
26.11.2008	USD	3,8000	3,9600	-	-	-	-	-	-	-	USD	-	-	40 802 984 595	N/A	N/A
27.11.2008	USD	4,0000	4,1000	4,1500	4,1500	4,0000	4	-	10 000	81 500	USD	20 000	2	42 392 711 268	N/A	N/A
28.11.2008	USD	3,9000	3,9500	3,8500	3,8500	3,8500	3,85	-3,75 %	10 000	38 500	USD	10 000	1	41 332 893 486	N/A	N/A
01.12.2008	USD	3,6500	3,7500	3,9000	3,9000	3,9000	3,9	+1,3 %	10 000	39 000	USD	10 000	1	39 743 166 814	N/A	N/A
02.12.2008	USD	3,4800	3,6000	3,4000	3,4900	3,3500	3,49	-10,51 %	10 000	362 150	USD	105 000	5	36 987 640 581	N/A	N/A
03.12.2008	USD	3,3000	3,4500	3,4800	3,4900	3,4300	3,43	-1,72 %	10 000	104 000	USD	30 000	3	36 351 749 912	N/A	N/A
04.12.2008	USD	3,3600	3,4800	3,4300	3,4600	3,4300	3,46	+0,87 %	10 000	396 216	USD	114 600	10	36 669 695 247	N/A	N/A
05.12.2008	USD	3,3200	3,3800	-	-	-	-	-	-	-	USD	-	-	35 821 841 021	N/A	N/A
08.12.2008	USD	3,7600	4,3000	3,7000	3,8200	3,7000	3,82	-	10 000	51 150	USD	13 500	2	40 485 039 261	N/A	N/A
09.12.2008	USD	3,9000	3,9700	3,9300	4,0300	3,9300	4,03	+5,5 %	10 000	79 600	USD	20 000	2	42 074 765 933	N/A	N/A
10.12.2008	USD	4,2200	4,3000	4,0500	4,2800	4,0500	4,28	+6,2 %	2 000	258 060	USD	62 000	7	45 360 201 057	N/A	N/A
11.12.2008	USD	4,1000	4,2500	4,2500	4,2500	4,1500	4,15	-3,04 %	10 000	168 200	USD	40 000	4	43 982 437 941	N/A	N/A
12.12.2008	USD	3,9200	4,0100	3,9500	3,9500	3,8000	3,8	-8,43 %	10 000	155 350	USD	40 000	4	42 392 711 268	N/A	N/A
15.12.2008	USD	4,1500	4,2500	4,1000	4,2500	4,1000	4,18	+10 %	10 000	249 400	USD	60 000	7	44 300 383 275	N/A	N/A
16.12.2008	USD	4,1700	4,2100	4,1700	4,1800	4,1500	4,18	-	10 000	125 050	USD	30 000	4	44 300 383 275	N/A	N/A
17.12.2008	USD	4,1600	4,2200	4,1800	4,2000	4,1800	4,2	+0,48 %	10 000	83 800	USD	20 000	2	44 512 346 831	N/A	N/A

18.12.2008	USD	3,7500	4,3000	4,2800	4,2800	3,8500	3,9	-7,14 %	10 000	158 900	USD	40 000	4	41 332 893 486	N/A	N/A
19.12.2008	USD	3,5800	3,6800	3,6000	3,6500	3,6000	3,6	-7,69 %	30 000	307 000	USD	85 000	8	38 153 440 141	N/A	N/A
22.12.2008	USD	3,7700	3,7900	3,7800	3,7900	3,7200	3,755	+4,31 %	20 000	295 880	USD	79 000	5	39 955 130 370	N/A	N/A
23.12.2008	USD	3,9900	4,0900	3,7700	4,0000	3,7700	4	+6,52 %	5 000	780 900	USD	205 000	20	42 392 711 268	N/A	N/A
24.12.2008	USD	3,9100	3,9600	4,0500	4,0500	3,9600	3,96	-1 %	10 000	278 500	USD	70 000	6	41 968 784 155	N/A	N/A
25.12.2008	USD	3,8300	4,0000	3,9300	3,9300	3,9000	3,9	-1,52 %	10 000	78 300	USD	20 000	2	41 332 893 486	N/A	N/A
26.12.2008	USD	3,7700	3,8700	-	-	-	-	-	-	-	USD	-	-	41 014 948 152	N/A	N/A
29.12.2008	USD	3,7500	3,8700	3,8700	3,9000	3,8400	3,84	-	10 000	2 209 900	USD	570 000	14	40 697 002 817	N/A	N/A
30.12.2008	USD	3,6700	3,8100	3,8300	3,8300	3,7500	3,75	-2,34 %	10 000	113 600	USD	30 000	3	39 743 166 814	N/A	N/A
31.12.2008	USD	3,7000	3,7500	3,7500	3,7500	3,7500	3,75	-	10 000	75 000	USD	20 000	2	39 743 166 814	N/A	N/A

Архив итогов торгов по инструменту

ROSNG

ОАО НК Роснефть, ао

Биржа/система: Биржевой рынок

Статус инструмента: Допущены к торгам

Имеющиеся в архиве данные

Биржа/система	Начальная дата	Конечная дата
ОАО "РТС"	27.10.2006	13.04.2009

Выбран период: 09.01.2008 - 31.12.2008

данные по заданному инструменту

Код инструмента: ROSNG

☒ таблица
 ☐ график

Начало периода: 1 Января 2008

☒ Рыночные сделки

Конец периода: 1 Января 2009

☐ Список сделок

☐ Отображать только даты с информацией о торгах

Показать

Объем торгов, RUR

14 872 915

Внимание! Информация о Средневзвешенных ценах, Рыночных ценах и Признаваем котировках, начиная с 2007 года, размещена на странице Архив итогов торгов по инст на ОАО "РТС"

Объем торгов, шт.

90 501

Число сделок

152

РЫНОЧНЫЕ СДЕЛКИ

Скачать данные в формате: ☒ CSV (разделители - запятые) ☐ CSV (разделители - точка с запятой) ☐ Metastock

Дата	Валюта цены	Покупка	Продажа	Цена первой сделки	Макс. цена сделки	Мин. цена сделки	Последняя сделка			Объем торгов			Число сделок	Капитализация	Средневзв. цена	Ры отс
							Цена	Измен.	Объем, шт.	В ден. ед.	Валюта	В шт. ц/б				
09.01.2008	RUR	206,00	249,00	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	2 183 224 630 302	N/A	N//
10.01.2008	RUR	206,00	240,00	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	2 183 224 630 302	N/A	N//
11.01.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	-	N/A	N//
14.01.2008	RUR	206,00	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	2 183 224 630 302	N/A	N//
15.01.2008	RUR	206,00	-	229,00	229,00	229,00	229	-	374	85 646	RUR	374	1	2 426 982 720 093	N/A	N//
16.01.2008	RUR	206,00	-	230,00	230,00	230,00	230	+0,44 %	336	192 280	RUR	836	2	2 437 580 897 910	N/A	N//
17.01.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	-	N/A	N//
18.01.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	-	N/A	N//
21.01.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	-	N/A	N//

22.01.2008	RUR	-	-	185,90	185,90	185,90	185,9	-	10 000	1 859 000	RUR	10 000	1	1 970 201 256 180	N/A	N//
23.01.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	-	N/A	N//
24.01.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	-	N/A	N//
25.01.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	-	N/A	N//
28.01.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	-	N/A	N//
29.01.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	1 970 201 256 180	N/A	N//
30.01.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	1 970 201 256 180	N/A	N//
31.01.2008	RUR	-	180,10	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	1 908 731 824 842	N/A	N//
01.02.2008	RUR	165,00	180,10	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	1 908 731 824 842	N/A	N//
04.02.2008	RUR	170,00	189,00	182,00	182,00	182,00	182	-	127	30 394	RUR	167	2	1 928 868 362 694	N/A	N//
05.02.2008	RUR	172,00	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	1 928 868 362 694	N/A	N//
06.02.2008	RUR	173,00	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	1 928 868 362 694	N/A	N//
07.02.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	1 928 868 362 694	N/A	N//
08.02.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	1 928 868 362 694	N/A	N//
11.02.2008	RUR	165,00	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	1 928 868 362 694	N/A	N//
12.02.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	1 928 868 362 694	N/A	N//
13.02.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	1 928 868 362 694	N/A	N//
14.02.2008	RUR	-	-	187,00	195,00	187,00	195	-	72	257 312	RUR	1 366	3	2 066 644 674 315	N/A	N//
15.02.2008	RUR	-	-	200,00	200,00	200,00	200	+2,56 %	600	120 000	RUR	600	1	2 119 635 563 400	N/A	N//
18.02.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	2 119 635 563 400	N/A	N//
19.02.2008	RUR	-	-	210,00	212,00	210,00	212	-	72	17 574	RUR	83	2	2 246 813 697 204	N/A	N//
20.02.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	2 246 813 697 204	N/A	N//
21.02.2008	RUR	-	201,00	201,00	201,00	201,00	201	-	34	7 035	RUR	35	2	2 130 233 741 217	N/A	N//
22.02.2008	RUR	197,00	-	201,80	201,80	201,80	201,8	+0,4 %	1 511	304 919,8	RUR	1 511	1	2 138 712 283 471	N/A	N//
26.02.2008	RUR	-	203,00	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	2 138 712 283 471	N/A	N//
27.02.2008	RUR	199,00	204,00	201,60	201,60	201,60	201,6	-	2 294	462 470,4	RUR	2 294	1	2 136 592 647 907	N/A	N//
28.02.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	2 136 592 647 907	N/A	N//
29.02.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	2 136 592 647 907	N/A	N//
03.03.2008	RUR	-	-	190,50	190,50	190,50	190,5	-	408	77 724	RUR	408	1	2 018 952 874 139	N/A	N//

[illegible]

15.04.2008	RUR	222,22	230,23	226,95	226,95	226,95	226,95	226,95	-	97	22 014,15	RUR	97	1 2 405 256 455 568	N/A	N//
16.04.2008	RUR	223,32	233,33	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	- 2 405 256 455 568	N/A	N//
17.04.2008	RUR	-	231,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230	-	343	171 580	RUR	746	2 2 437 580 897 910	N/A	N//
18.04.2008	RUR	201,00	231,00	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	- 2 437 580 897 910	N/A	N//
21.04.2008	RUR	223,00	231,00	231,00	231,00	231,00	231,00	231	-	340	78 540	RUR	340	1 2 448 179 075 727	N/A	N//
22.04.2008	RUR	-	231,00	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	- 2 448 179 075 727	N/A	N//
23.04.2008	RUR	211,00	231,00	226,00	226,00	226,00	226,00	226	-	1 008	227 808	RUR	1 008	1 2 395 188 186 642	N/A	N//
24.04.2008	RUR	-	226,00	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	- 2 395 188 186 642	N/A	N//
25.04.2008	RUR	225,00	231,00	226,00	226,00	225,00	225,00	225	-	30	18 050	RUR	80	3 2 384 590 008 825	N/A	N//
28.04.2008	RUR	209,00	231,00	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	- 2 384 590 008 825	N/A	N//
29.04.2008	RUR	-	231,00	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	- 2 384 590 008 825	N/A	N//
30.04.2008	RUR	-	231,00	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	- 2 384 590 008 825	N/A	N//
04.05.2008	RUR	-	234,00	231,00	231,00	231,00	231,00	231	-	3	693	RUR	3	1 2 448 179 075 727	N/A	N//
05.05.2008	RUR	-	234,00	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	- 2 448 179 075 727	N/A	N//
06.05.2008	RUR	-	234,00	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	- 2 448 179 075 727	N/A	N//
07.05.2008	RUR	-	234,00	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	- 2 448 179 075 727	N/A	N//
08.05.2008	RUR	235,00	-	234,00	248,50	234,00	248,5	248,5	-	2 644	1 139 118,5	RUR	4 635	6 2 633 647 187 525	N/A	N//
12.05.2008	RUR	-	260,00	250,00	258,00	250,00	250,00	258 +3,82 %	174	406 352	RUR	1 603	4 2 734 329 876 786	N/A	N//	
13.05.2008	RUR	-	260,00	256,00	256,00	255,50	255,50	255,5 -0,97 %	204	111 002	RUR	434	2 2 707 834 432 244	N/A	N//	
14.05.2008	RUR	-	-	263,00	266,00	260,00	260,00	266 +4,11 %	6	299 314	RUR	1 151	5 2 819 115 299 322	N/A	N//	
15.05.2008	RUR	-	280,00	278,00	278,00	275,00	275,00	275 +3,38 %	329	276 500	RUR	1 000	4 2 914 498 899 675	N/A	N//	
16.05.2008	RUR	-	280,00	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	- 2 914 498 899 675	N/A	N//
19.05.2008	RUR	-	280,00	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	- 2 914 498 899 675	N/A	N//
20.05.2008	RUR	-	280,00	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	- 2 914 498 899 675	N/A	N//
21.05.2008	RUR	-	280,00	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	- 2 914 498 899 675	N/A	N//
22.05.2008	RUR	-	280,00	270,00	270,00	260,00	260,00	260	-	1 968	565 680	RUR	2 168	2 2 755 526 232 420	N/A	N//
23.05.2008	RUR	-	279,00	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	- 2 755 526 232 420	N/A	N//
26.05.2008	RUR	-	279,00	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	- 2 755 526 232 420	N/A	N//
27.05.2008	RUR	-	279,00	275,00	275,00	275,00	275,00	275	-	200	55 000	RUR	200	1 2 914 498 899 675	N/A	N//

28.05.2008	RUR	-	279,00	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	2 914 498 899 675	N/A	N//
29.05.2008	RUR	271,00	286,90	279,00	280,00	279,00	280	-	200	572 150	RUR	2 050	-	3 2 967 489 788 760	N/A	N//
30.05.2008	RUR	279,00	286,90	280,00	283,50	279,00	283,5	+1,25 %	100	218 090	RUR	778	-	3 3 004 583 411 120	N/A	N//
02.06.2008	RUR	271,00	-	286,90	286,90	286,90	286,9	+1,2 %	524	150 335,6	RUR	524	-	1 3 040 617 215 697	N/A	N//
03.06.2008	RUR	271,00	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	- 3 040 617 215 697	N/A	N//
04.06.2008	RUR	-	271,00	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	- 2 872 106 188 407	N/A	N//
05.06.2008	RUR	267,00	-	268,00	268,00	267,00	267	-	23	18 201	RUR	68	-	2 2 829 713 477 139	N/A	N//
06.06.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	- 2 829 713 477 139	N/A	N//
07.06.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	- 2 829 713 477 139	N/A	N//
09.06.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	- 2 829 713 477 139	N/A	N//
10.06.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	- 2 829 713 477 139	N/A	N//
11.06.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	- 2 829 713 477 139	N/A	N//
16.06.2008	RUR	-	281,00	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	- 2 829 713 477 139	N/A	N//
17.06.2008	RUR	-	282,50	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	- 2 829 713 477 139	N/A	N//
18.06.2008	RUR	-	282,00	282,50	282,50	282,50	282,5	-	29	14 125	RUR	50	-	3 2 988 686 144 394	N/A	N//
19.06.2008	RUR	-	282,00	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	- 2 988 686 144 394	N/A	N//
20.06.2008	RUR	-	282,00	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	- 2 988 686 144 394	N/A	N//
23.06.2008	RUR	-	282,00	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	- 2 988 686 144 394	N/A	N//
24.06.2008	RUR	-	266,00	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	- 2 819 115 299 322	N/A	N//
25.06.2008	RUR	-	267,00	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	- 2 829 713 477 139	N/A	N//
26.06.2008	RUR	-	267,00	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	- 2 829 713 477 139	N/A	N//
27.06.2008	RUR	-	282,00	267,00	267,00	267,00	267	-	721	192 507	RUR	721	-	1 2 829 713 477 139	N/A	N//
30.06.2008	RUR	-	280,00	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	- 2 829 713 477 139	N/A	N//
01.07.2008	RUR	-	280,00	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	- 2 829 713 477 139	N/A	N//
02.07.2008	RUR	-	280,00	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	- 2 829 713 477 139	N/A	N//
03.07.2008	RUR	-	280,00	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	- 2 829 713 477 139	N/A	N//
04.07.2008	RUR	-	280,00	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	- 2 829 713 477 139	N/A	N//
07.07.2008	RUR	-	281,00	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	- 2 829 713 477 139	N/A	N//
08.07.2008	RUR	-	281,00	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	- 2 829 713 477 139	N/A	N//

09.07.2008	RUR	-	281,00	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	2 829 713 477 139	N/A	N//
10.07.2008	RUR	-	281,00	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	2 829 713 477 139	N/A	N//
11.07.2008	RUR	-	281,00	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	2 829 713 477 139	N/A	N//
14.07.2008	RUR	-	281,00	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	2 829 713 477 139	N/A	N//
15.07.2008	RUR	-	255,00	254,00	254,00	254,00	254,00	254	-	59	29 972	RUR	118	2 2 691 937 165 518	N/A	N//
16.07.2008	RUR	-	260,00	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	2 691 937 165 518	N/A	N//
17.07.2008	RUR	-	265,00	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	2 691 937 165 518	N/A	N//
18.07.2008	RUR	-	260,00	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	2 691 937 165 518	N/A	N//
21.07.2008	RUR	-	248,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250	-	66	16 500	RUR	66	1 2 628 348 098 616	N/A	N//
22.07.2008	RUR	-	265,00	245,00	245,00	245,00	245,00	245	-2 %	735	290 080	RUR	1 184	3 2 596 553 565 165	N/A	N//
23.07.2008	RUR	-	265,00	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	2 596 553 565 165	N/A	N//
24.07.2008	RUR	-	265,00	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	2 596 553 565 165	N/A	N//
25.07.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	2 596 553 565 165	N/A	N//
28.07.2008	RUR	-	250,00	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	2 596 553 565 165	N/A	N//
29.07.2008	RUR	-	250,00	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	2 596 553 565 165	N/A	N//
30.07.2008	RUR	-	255,00	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	2 596 553 565 165	N/A	N//
31.07.2008	RUR	-	255,00	255,00	255,00	255,00	255,00	255	-	10	15 300	RUR	60	2 2 702 535 343 335	N/A	N//
01.08.2008	RUR	-	247,00	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	2 617 749 920 799	N/A	N//
04.08.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	2 702 535 343 335	N/A	N//
05.08.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	2 702 535 343 335	N/A	N//
06.08.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	2 702 535 343 335	N/A	N//
07.08.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	2 702 535 343 335	N/A	N//
08.08.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	2 702 535 343 335	N/A	N//
11.08.2008	RUR	-	-	203,00	203,00	203,00	203,00	203	-	3	609	RUR	3	1 2 151 430 096 851	N/A	N//
12.08.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	2 151 430 096 851	N/A	N//
13.08.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	2 151 430 096 851	N/A	N//
14.08.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	2 151 430 096 851	N/A	N//
15.08.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	2 151 430 096 851	N/A	N//
18.08.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	2 151 430 096 851	N/A	N//

[illegible]

29.09.2008	RUR	-	-	170,00	170,00	170,00	170	-	110	84 660	RUR	498	3	1 801 690 228 890	N/A	N//
30.09.2008	RUR	-	169,00	164,00	164,00	164,00	164	-3,53 %	498	81 672	RUR	498	1	1 738 101 161 988	N/A	N//
01.10.2008	RUR	-	-	170,00	170,00	170,00	169,997	+3,66 %	498	84 658,51	RUR	498	1	1 801 658 434 357	N/A	N//
02.10.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	1 801 658 434 357	N/A	N//
03.10.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	1 801 658 434 357	N/A	N//
06.10.2008	RUR	90,000	-	126,00	126,00	103,00	103	-	3 400	351 182,5	RUR	3 408	6	1 091 612 315 151	N/A	N//
07.10.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	1 091 612 315 151	N/A	N//
08.10.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	1 091 612 315 151	N/A	N//
09.10.2008	RUR	109,00	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	1 155 201 382 053	N/A	N//
10.10.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	1 091 612 315 151	N/A	N//
13.10.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	1 091 612 315 151	N/A	N//
14.10.2008	RUR	-	-	109,00	109,00	109,00	109	-	1 643	358 174	RUR	3 286	2	1 155 201 382 053	N/A	N//
15.10.2008	RUR	-	100,00	100,00	100,00	100,00	100	-8,26 %	100	10 000	RUR	100	1	1 059 817 781 700	N/A	N//
16.10.2008	RUR	-	98,000	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	1 038 621 426 066	N/A	N//
17.10.2008	RUR	-	94,000	94,000	94,000	94,000	94	-	19 167	1 880 000	RUR	20 000	2	996 228 714 798	N/A	N//
20.10.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	996 228 714 798	N/A	N//
21.10.2008	RUR	100,00	107,00	109,00	109,00	105,00	107	-	1	534 614,44	RUR	5 018	19	1 134 005 026 419	N/A	N//
22.10.2008	RUR	-	103,00	106,50	106,50	104,00	104	-2,8 %	1	1 808	RUR	17	2	1 091 612 315 151	N/A	N//
23.10.2008	RUR	98,000	103,00	103,00	103,00	100,00	100	-3,85 %	1	6 895,8	RUR	67	4	1 059 817 781 700	N/A	N//
24.10.2008	RUR	-	103,00	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	1 059 817 781 700	N/A	N//
27.10.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	1 059 817 781 700	N/A	N//
28.10.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	1 059 817 781 700	N/A	N//
29.10.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	1 059 817 781 700	N/A	N//
30.10.2008	RUR	105,00	-	103,00	107,00	100,00	107	-	797	161 966	RUR	1 542	3	1 134 005 026 419	N/A	N//
31.10.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	1 134 005 026 419	N/A	N//
01.11.2008	RUR	111,00	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	1 176 397 737 687	N/A	N//
05.11.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	1 134 005 026 419	N/A	N//
06.11.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	1 134 005 026 419	N/A	N//
07.11.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	1 134 005 026 419	N/A	N//

[illegible]

19.12.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	1 197 594 093 321	N/A	N//
22.12.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	1 197 594 093 321	N/A	N//
23.12.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	1 197 594 093 321	N/A	N//
24.12.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	1 197 594 093 321	N/A	N//
25.12.2008	RUR	100,00	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	1 197 594 093 321	N/A	N//
26.12.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	1 197 594 093 321	N/A	N//
29.12.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	1 197 594 093 321	N/A	N//
30.12.2008	RUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	RUR	-	-	1 197 594 093 321	N/A	N//
31.12.2008	RUR	110,00	-	110,00	110,00	110,00	110,00	110	-	160	17 600 RUR	160	1	1 165 799 559 870	N/A	N//

Дата торгов	Цена 1 акции, долл.	Объем торгов, шт.
03.01.2008	9,53	3 211 964
04.01.2008	9,47	3 552 280
07.01.2008	9,4	3 840 768
08.01.2008	9,6	6 892 247
09.01.2008	9,5	9 848 213
10.01.2008	9,5	14 005 841
11.01.2008	9,17	12 126 695
14.01.2008	9,21	10 851 250
15.01.2008	9,09	13 283 777
16.01.2008	8,59	26 814 677
17.01.2008	8,46	23 304 615
18.01.2008	8,44	9 843 949
21.01.2008	7,77	24 484 776
22.01.2008	7,73	20 733 454
23.01.2008	7,25	19 949 558
24.01.2008	7,5	12 143 504
25.01.2008	7,65	13 187 735
28.01.2008	7,33	11 001 218
29.01.2008	7,52	10 954 305
30.01.2008	7,4	3 843 073
31.01.2008	7,09	13 418 571
01.02.2008	7,4	14 412 012
04.02.2008	7,53	6 596 102
05.02.2008	7,41	16 996 258
06.02.2008	7,18	16 427 899
07.02.2008	6,89	23 812 221
08.02.2008	6,82	15 198 722
11.02.2008	6,94	10 619 245
12.02.2008	7,44	13 612 197
13.02.2008	7,53	12 380 565
14.02.2008	7,88	18 706 894
15.02.2008	8	19 816 992
18.02.2008	8,16	9 802 901
19.02.2008	8,28	12 698 360
20.02.2008	8,12	11 595 645
21.02.2008	8,26	18 942 012
22.02.2008	8,25	21 864 419
25.02.2008	8,47	7 825 200
26.02.2008	8,37	16 259 947
27.02.2008	8,36	15 442 655
28.02.2008	8,38	20 600 918
29.02.2008	8,18	10 217 398
03.03.2008	8,23	9 677 299
04.03.2008	8,31	20 371 706
05.03.2008	8,56	11 617 229
06.03.2008	8,41	15 578 164
07.03.2008	8,28	10 863 773
10.03.2008	8,21	2 231 380
11.03.2008	8,52	10 613 457
12.03.2008	8,7	10 686 903
13.03.2008	8,48	6 799 214
14.03.2008	8,62	5 570 044
17.03.2008	8,26	10 523 695
18.03.2008	8,32	13 440 018
19.03.2008	8,21	11 802 487
20.03.2008	7,87	29 181 438
25.03.2008	8,29	18 779 356
26.03.2008	8,47	10 322 359
27.03.2008	8,83	26 133 191
28.03.2008	9,07	23 738 092
31.03.2008	9,01	15 556 786
01.04.2008	9	12 749 629
02.04.2008	9,18	17 489 281

03.04.2008	9,02	10 071 994
04.04.2008	9	14 281 491
07.04.2008	9,37	23 032 217
08.04.2008	9,29	16 645 605
09.04.2008	9,45	12 981 498
10.04.2008	9,7	32 155 787
11.04.2008	9,55	20 175 222
14.04.2008	9,61	9 219 907
15.04.2008	9,76	20 794 884
16.04.2008	9,89	39 614 845
17.04.2008	9,92	23 333 077
18.04.2008	9,89	10 880 511
21.04.2008	9,85	8 856 941
22.04.2008	9,88	10 013 745
23.04.2008	10	18 095 042
24.04.2008	9,79	11 255 293
25.04.2008	9,85	8 268 445
28.04.2008	9,95	5 635 537
29.04.2008	9,89	8 716 051
30.04.2008	9,8	10 235 846
01.05.2008	9,75	579 474
02.05.2008	9,79	3 424 782
06.05.2008	9,82	8 203 364
07.05.2008	9,99	15 175 901
08.05.2008	10,58	60 443 710
09.05.2008	10,9	42 563 148
12.05.2008	10,94	22 975 395
13.05.2008	11,22	26 884 642
14.05.2008	11,84	39 425 429
15.05.2008	11,6	22 165 814
16.05.2008	11,7	49 637 948
19.05.2008	11,54	18 036 608
20.05.2008	11,21	23 188 448
21.05.2008	11,36	16 472 930
22.05.2008	11,31	11 052 012
23.05.2008	11,4	14 166 650
27.05.2008	11,52	28 356 295
28.05.2008	11,6	19 729 230
29.05.2008	11,94	25 888 065
30.05.2008	12,15	47 871 279
02.06.2008	12,23	10 854 582
03.06.2008	12,01	18 528 549
04.06.2008	11,37	19 822 999
05.06.2008	11,65	19 499 643
06.06.2008	11,77	20 842 229
09.06.2008	11,91	13 256 764
10.06.2008	11,77	14 509 339
11.06.2008	11,7	15 488 707
12.06.2008	11,8	4 637 839
13.06.2008	11,65	6 078 218
16.06.2008	11,8	14 343 560
17.06.2008	12,02	7 365 050
18.06.2008	11,85	9 593 647
19.06.2008	11,86	5 884 829
20.06.2008	11,55	25 953 561
23.06.2008	11,35	18 125 373
24.06.2008	11,05	6 865 815
25.06.2008	11,17	6 967 944
26.06.2008	11,2	6 561 196
27.06.2008	11,79	19 166 063
30.06.2008	11,6	10 583 367
01.07.2008	11,33	11 612 821
02.07.2008	11,25	13 109 965
03.07.2008	11,24	12 794 742
04.07.2008	10,87	8 330 831

07.07.2008	10,9	3 156 867
08.07.2008	10,65	15 081 607
09.07.2008	10,65	14 407 925
10.07.2008	10,61	14 070 417
11.07.2008	10,72	22 408 653
14.07.2008	11,24	18 445 604
15.07.2008	11,13	17 075 175
16.07.2008	11,15	16 536 222
17.07.2008	11,52	13 996 031
18.07.2008	10,85	42 186 965
21.07.2008	10,73	9 244 673
22.07.2008	10,79	10 644 317
23.07.2008	10,75	10 002 906
24.07.2008	10,22	22 056 869
25.07.2008	9,72	33 120 870
28.07.2008	9,9	19 218 821
29.07.2008	10,06	25 620 649
30.07.2008	10,39	22 891 547
31.07.2008	10,65	14 284 108
01.08.2008	10,28	16 762 598
04.08.2008	9,9	13 962 857
05.08.2008	9,2	33 780 363
06.08.2008	9,36	20 371 584
07.08.2008	9,45	15 692 519
08.08.2008	8,61	37 948 337
11.08.2008	8,8	27 446 481
12.08.2008	8,95	27 910 994
13.08.2008	8,62	15 465 362
14.08.2008	8,85	11 584 437
15.08.2008	8,69	9 256 651
18.08.2008	8,73	5 364 914
19.08.2008	7,98	21 165 045
20.08.2008	8,25	23 086 888
21.08.2008	8,19	26 869 809
22.08.2008	8,12	21 374 161
26.08.2008	7,69	29 646 479
27.08.2008	7,89	20 456 401
28.08.2008	8,4	27 743 492
29.08.2008	8,53	16 898 416
01.09.2008	8,71	13 854 582
02.09.2008	8,71	12 466 526
03.09.2008	8,29	17 730 745
04.09.2008	7,7	21 926 746
05.09.2008	7,77	38 091 370
09.09.2008	7,4	24 681 719
10.09.2008	7,56	27 219 064
11.09.2008	6,98	26 519 214
12.09.2008	7,42	37 777 657
15.09.2008	6,76	54 852 855
16.09.2008	5,55	48 671 916
17.09.2008	4,7	58 550 156
18.09.2008	5,76	41 201 551
19.09.2008	7	56 282 583
22.09.2008	7,45	18 362 654
23.09.2008	7,43	20 886 347
24.09.2008	7,49	23 936 479
25.09.2008	7,71	14 256 724
26.09.2008	7,45	19 841 462
29.09.2008	6,43	21 932 919
30.09.2008	6,72	26 371 269
01.10.2008	6,43	10 063 855
02.10.2008	5,8	11 716 134
03.10.2008	5,33	26 974 203
06.10.2008	3,11	29 817 204
07.10.2008	4,13	43 051 219

08.10.2008	3,91	48 622 702
09.10.2008	4,04	18 458 844
10.10.2008	3,41	48 477 908
13.10.2008	3,7	18 627 306
14.10.2008	4,25	24 939 024
15.10.2008	3,69	12 807 123
16.10.2008	3,26	23 032 136
17.10.2008	3,29	30 275 388
20.10.2008	3,71	20 093 124
21.10.2008	3,9	17 993 035
22.10.2008	3,43	20 648 650
23.10.2008	3,46	20 480 263
24.10.2008	2,62	30 488 459
27.10.2008	2,36	20 664 419
28.10.2008	2,84	32 829 532
29.10.2008	3,7	16 459 292
30.10.2008	4,75	25 039 642
31.10.2008	4,6	20 728 469
03.11.2008	4,9	8 610 417
04.11.2008	5,72	14 892 113
05.11.2008	4,72	26 181 312
06.11.2008	4,05	17 327 933
07.11.2008	4,06	17 299 030
10.11.2008	4,47	14 040 276
11.11.2008	3,32	13 827 882
12.11.2008	2,5	31 315 975
13.11.2008	3,17	53 434 860
14.11.2008	3,17	18 677 028
17.11.2008	2,81	9 436 880
18.11.2008	3,09	17 074 651
19.11.2008	2,95	10 930 677
20.11.2008	2,75	15 171 037
21.11.2008	2,87	7 918 877
24.11.2008	3,99	11 623 874
25.11.2008	4,1	20 957 242
26.11.2008	3,9	19 093 483
27.11.2008	4	9 155 220
28.11.2008	3,97	12 366 504
01.12.2008	3,42	14 981 584
02.12.2008	3,5	14 234 950
03.12.2008	3,35	9 258 699
04.12.2008	3,37	7 583 614
05.12.2008	3,43	12 389 637
08.12.2008	3,93	21 756 190
09.12.2008	3,95	14 386 355
10.12.2008	4,36	9 916 488
11.12.2008	4,2	19 697 363
12.12.2008	3,93	10 700 732
15.12.2008	4,18	11 074 059
16.12.2008	4,17	12 210 723
17.12.2008	4,14	6 648 988
18.12.2008	3,66	16 990 518
19.12.2008	3,43	22 396 528
22.12.2008	3,65	11 847 273
23.12.2008	4	5 588 777
24.12.2008	3,86	1 181 648
29.12.2008	3,77	5 008 929
30.12.2008	3,75	4 529 007
31.12.2008	3,75	1 995 206

Приложение 4
**Расчеты в рамках метода
дисконтированных денежных потоков**

Прогноз выручки, затрат, прибыли ОАО «НК «Роснефть» на 2009-2013гг.

Показатель		2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Запасы								
Нефти	млн т		3293	3180	3061	2938	2810	2680
Добыча нефти	млн т	101,0	110,1	112,3	119,0	123,2	128,1	129,9
Переработка нефти	млн т	40,2	49,6	50,1	49,2	49,2	57,1	57,7
Экспорт нефти	млн т	63,2	57,6	60,2	67,4	71,3	68,1	69,0
Реализация на вн рынке	млн т	2,3	9,1	0,5	0,4	0,4	0,4	0,3
Закупка нефти	млн т	3,9	0,0	5,4	4,8	4,5	4,4	4,1
Добыча газа	млрд. м3	15,3	12,4	17,0	18,6	19,8	22,8	24,7
Цены								
Brent	\$ / бар	72,9	97,0	43,0	50,0	60,0	60,0	60,0
Urals	\$ / бар	69,4	94,0	41,0	48,0	58,0	58,0	58,0
Курс доллара США		25,6	24,9	35,1	34,3	36,0	36,0	36,0
Выручка								
Нефть	млрд \$	30,5	39,2	19,0	22,2	28,5	27,2	27,6
Экспорт	млрд \$	29,9	36,9	17,2	22,1	28,4	27,1	27,5
Внутренний рынок	млрд \$	0,6	2,3	1,8	0,1	0,1	0,1	0,1
Нефтепродукты	млрд \$	17,2	29,7	14,5	16,9	19,4	22,2	24,4
Экспорт	млрд \$	9,6	17,2	8,0	8,5	9,6	11,6	12,7
Внутренний рынок	млрд \$	7,6	12,6	6,5	8,4	9,8	10,6	11,8
Газ	млрд \$	0,4	0,6	0,3	0,7	0,7	0,8	0,8
Прочее	млрд \$	1,1	1,7	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Итого выручка	млрд \$	49,3	71,3	34,9	40,8	49,6	51,3	53,9
Прямые затраты								
Экспортная пошлина	млрд \$	13,4	22,9	7,3	10,1	13,6	13,0	13,1
Нефть	млрд \$	11,1	18,1	5,7	8,2	11,8	11,2	11,3
Нефтепродукты	млрд \$	2,2	4,8	1,6	1,9	1,9	1,8	1,8
Акциз	млрд \$	0,8	1,2	0,8	1,0	0,9	1,0	1,1
Затраты по реализации	млрд \$	3,1	4,6	4,1	5,1	6,0	6,6	7,3
Нефть	млрд \$	3,1	4,5	4,0	5,1	6,0	6,6	7,3
Газ	млрд \$	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Транспорт нефти на процессинг	млрд \$	1,1	1,2	1,1	1,1	1,1	1,6	1,9
Процессинг	млрд \$	0,8	1,2	0,9	1,1	1,2	1,3	1,6
Прочие расходы	млрд \$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого прямые затраты	млрд \$	19,2	31,1	14,1	18,4	22,8	23,5	24,8
Операционные затраты								
Эксплуатационные затраты	млрд \$	2,8	3,5	2,9	3,6	3,8	4,7	5,4
Нефть	млрд \$	2,8	3,4	2,8	3,6	3,8	4,7	5,4
Газ	млрд \$	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0
НДПИ	млрд \$	9,1	13,6	4,0	5,0	6,5	8,0	8,0
Нефть	млрд \$	9,1	13,5	4,0	5,0	6,5	8,0	7,9
Газ	млрд \$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Закупка нефти	млрд \$	1,8	3,2	2,3	0,8	0,9	0,8	0,8
Прочие расходы	млрд \$	0,8	0,6	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5
Нефть	млрд \$	0,8	0,6	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5
Газ	млрд \$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Прочая себестоимость	млрд \$	1,1	1,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Управленческие расходы	млрд \$	0,4	0,5	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5
Итого операционные затраты	млрд \$	16,0	23,0	11,1	11,4	13,1	15,5	16,2
ЕВИТДА	млрд \$	14,0	17,2	9,7	11,0	13,7	12,3	12,9
маржа (gross)		28%	24%	28%	27%	28%	24%	24%
маржа (net)		47%	43%	46%	49%	51%	44%	44%
Амортизация	млрд \$	1,2	1,8	1,9	2,3	2,9	3,5	4,1
ЕВИТ	млрд \$	12,8	15,4	7,8	8,7	10,8	8,8	8,8
Прочее	млрд \$	-2,1	4,7					
Прибыль до налогообложения	млрд \$	14,9	10,7	7,8	8,7	10,8	8,8	8,8
Налог на прибыль	млрд \$	4,4	2,9	1,6	1,7	2,2	1,8	1,8
Ставка налога на прибыль		29%	28%	20%	20%	20%	20%	20%
Чистая прибыль	млрд \$	10,6	7,7	6,2	7,0	8,6	7,1	7,0
маржа		21%	11%	18%	17%	17%	14%	13%

Анализ данных

Показатель	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Цена нефти							
Роснефть							
\$ / тонну	473	626	298	328	389	386	400
\$ / бар	65	86	41	45	53	53	55
Роснефть - нетбек							
\$ / тонну	282	344	173	173	203	203	209
\$ / бар	39	47	24	24	28	28	29
D&M - SEC							
\$ / тонну			256	256	256	256	256
\$ / бар			35	35	35	35	35
D&M - PRMS							
\$ / тонну			340	340	340	340	340
\$ / бар			47	47	47	47	47
Цена газа (на 1000 м3)							
Роснефть	25	48	20	36	34	34	34
Цены нефтепродуктов							
Роснефть							
\$ / тонну нефти в переработке	430	599	289	343	394	389	423
Себестоимость							
Добычи							
Роснефть							
\$ / тонну	140	178	78	88	99	114	118
\$ / бар	19	24	11	12	14	16	16

Расчет стоимости денежных потоков и инвестированного капитала ОАО «НК «Роснефть»

Показатель	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Выручка	34,9	40,8	49,6	51,3	53,9	57,9	62,3	66,9	72,0	77,4	78,5	79,6	80,8
Нефть и нефтепродукты	33,5	39,0	47,9	49,4	52,0	56,0	60,2	64,8	69,8	75,1	76,2	77,3	78,5
Газ	0,3	0,7	0,7	0,8	0,8	0,9	1,0	1,0	1,1	1,2	1,2	1,2	1,3
Прочее	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Затраты	-25,3	-29,8	-35,9	-39,0	-41,0								
Добыча и переработка нефти	-23,7	-28,2	-34,4	-37,4	-39,4								
Добыча газа	-0,1	0,0	0,0	-0,1	-0,1								
Прочее	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5								
EBITDA	9,7	11,0	13,7	12,3	12,9	15,1	16,2	17,4	18,7	20,1	20,4	20,7	21,0
Амортизация	-2,1	-2,3	-2,6	-2,9	-3,1	-3,4	-3,7	-3,9	-4,2	-4,5	-4,8	-5,1	-5,4
Налоги	-1,5	-1,7	-2,2	-1,9	-2,0	-2,3	-2,5	-2,7	-2,9	-3,1	-3,1	-3,1	-3,1
Инвестиции в оборотный капитал	4,6	-0,7	-1,1	-0,2	-0,3	-0,5	-0,5	-0,6	-0,6	-0,7	-0,1	-0,1	-0,1
Капитальные затраты	-6,5	-6,9	-6,7	-6,5	-7,0	-6,9	-6,7	-6,6	-6,5	-7,5	-7,4	-7,4	-7,3
Чистый денежный поток	6,2	1,7	3,7	3,7	3,6	5,3	6,5	7,6	8,7	8,8	9,7	10,1	10,4
WACC	16,30%	15,18%	14,07%	12,95%	11,84%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%
Период	0,5	1,5	2,5	3,5	4,5	5,5	6,5	7,5	8,5	9,5	10,5	11,5	12,5
Фактор дисконтирования	0,9273	0,8012	0,6990	0,6158	0,5479	0,4923	0,4447	0,4016	0,3627	0,3276	0,2959	0,2672	0,2413
Приведенные потоки	5,7	1,4	2,6	2,3	2,0	2,6	2,9	3,0	3,2	2,9	2,9	2,7	2,5

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Запасы								
Нефти	млн т	2544	2400	2250	2092	1926	1762	1600
Изменение темпов добычи		-5%	-5%	-5%	-5%	-5%	1%	1%
Добыча нефти	млн т	136	143	150	158	166	164	162

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Цена нефти								
Роснефть	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%
\$/ тонну	410	421	431	442	453	464	476	488

Показатель	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Выручка	82,0	83,2	84,4	85,6	86,9	88,1	89,4	90,7	92,0	93,4	94,7	96,1	97,5	98,9	100,4	101,8	103,3	104,8	106,4
Нефть и нефтепродукты	79,6	80,8	82,0	83,2	84,4	85,7	86,9	88,2	89,5	90,8	92,2	93,5	94,9	96,3	97,7	99,2	100,6	102,1	103,6
Газ	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7
Прочее	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
EBITDA	21,3	21,6	21,9	22,3	22,6	22,9	23,2	23,6	23,9	24,3	24,6	25,0	25,4	25,7	26,1	26,5	26,9	27,3	27,7
Амортизация	-5,7	-6,0	-6,3	-6,5	-6,5	-6,5	-6,5	-6,5	-6,5	-6,4	-6,4	-6,4	-6,4	-6,4	-6,3	-6,2	-6,2	-6,1	-6,1
Налоги	-3,1	-3,1	-3,1	-3,1	-3,2	-3,3	-3,4	-3,4	-3,5	-3,6	-3,6	-3,7	-3,8	-3,9	-4,0	-4,0	-4,1	-4,2	-4,3
Инвестиции в оборотный капитал	-0,1	-0,1	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
Капитальные затраты	-7,2	-7,1	-7,1	-7,0	-6,9	-6,9	-6,8	-6,7	-6,7	-6,6	-6,5	-6,5	-6,4	-6,3	-6,3	-6,2	-6,1	-6,1	-6,0
Чистый денежный поток	10,8	11,2	11,6	12,0	12,3	12,6	12,9	13,3	13,6	14,0	14,3	14,6	15,0	15,3	15,7	16,0	16,4	16,8	17,1
WACC	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%
Период	13,5	14,5	15,5	16,5	17,5	18,5	19,5	20,5	21,5	22,5	23,5	24,5	25,5	26,5	27,5	28,5	29,5	30,5	31,5
Фактор дисконтирования	0,2180	0,1969	0,1778	0,1606	0,1450	0,1310	0,1183	0,1068	0,0965	0,0871	0,0787	0,0711	0,0642	0,0580	0,0524	0,0473	0,0427	0,0386	0,0348
Приведенные потоки	2,4	2,2	2,1	1,9	1,8	1,7	1,5	1,4	1,3	1,2	1,1	1,0	1,0	0,9	0,8	0,8	0,7	0,6	0,6

Показатель	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Запасы																			
Нефти	млн т	1280	1122	966	811	658	507	357	208	62	-84	-228	-371	-512	-652	-790	-927	-1062	-1197
Изменение темпов добычи		1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%
Добыча нефти	млн т	159	158	156	155	153	151	150	148	147	145	144	143	141	140	138	137	136	134

Показатель	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Цена нефти																			
Роснефть	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%
\$/ тонну	500	512	525	538	552	566	580	594	609	624	640	656	672	689	706	724	742	761	780

Показатель	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058	2059	2060
Выручка	107,9	109,5	111,1	112,7	114,4	116,0	117,7	119,5	121,2	123,0	124,8	126,6	128,5	130,3	132,2	134,2	136,1	138,1	140,2	142,2
Нефть и нефтепродукты	105,2	106,7	108,3	109,9	111,5	113,2	114,8	116,5	118,2	120,0	121,7	123,5	125,4	127,2	129,1	131,0	132,9	134,9	136,9	138,9
Газ	1,7	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2
Прочее	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
ЕВИТДА	28,1	28,5	28,9	29,3	29,7	30,2	30,6	31,1	31,5	32,0	32,4	32,9	33,4	33,9	34,4	34,9	35,4	35,9	36,4	37,0
Амортизация	-6,0	-5,9	-5,9	-5,8	-5,8	-5,7	-5,7	-5,6	-5,6	-5,5	-5,4	-5,4	-5,3	-5,3	-5,2	-5,2	-5,1	-5,1	-5,0	-5,0
Налоги	-4,4	-4,5	-4,6	-4,7	-4,8	-4,9	-5,0	-5,1	-5,2	-5,3	-5,4	-5,5	-5,6	-5,7	-5,8	-5,9	-6,1	-6,2	-6,3	-6,4
Инвестиции в оборотный капитал	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,3	-0,3
Капитальные затраты	-6,0	-5,9	-5,8	-5,8	-5,7	-5,7	-5,6	-5,6	-5,5	-5,4	-5,4	-5,3	-5,3	-5,2	-5,2	-5,1	-5,1	-5,0	-5,0	-4,9
Чистый денежный поток	17,5	17,9	18,2	18,6	19,0	19,4	19,8	20,2	20,6	21,0	21,4	21,8	22,3	22,7	23,1	23,6	24,0	24,5	24,9	25,4
WACC	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%
Период	32,5	33,5	34,5	35,5	36,5	37,5	38,5	39,5	40,5	41,5	42,5	43,5	44,5	45,5	46,5	47,5	48,5	49,5	50,5	51,5
Фактор дисконтирования	0,0315	0,0284	0,0257	0,0232	0,0209	0,0189	0,0171	0,0154	0,0139	0,0126	0,0114	0,0103	0,0093	0,0084	0,0076	0,0068	0,0062	0,0056	0,0050	0,0045
Приведенные потоки	0,6	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1

Показатель	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058	2059	2060
Запасы																				
Нефти	млн т	-1461	-1591	-1720	-1848	-1974	-2100	-2223	-2346	-2467	-2588	-2707	-2824	-2941	-3057	-3171	-3284	-3396	-3507	-3617
Изменение темпов добычи		1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%
Добыча нефти	млн т	132	130	129	128	126	125	124	123	121	120	119	118	117	115	114	113	112	111	110

Показатель	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058	2059	2060
Цена нефти																				
Роснефть	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%
\$ / тонну	799	819	840	861	882	904	927	950	974	998	1023	1049	1075	1102	1129	1158	1187	1216	1247	1278

Показатель	2061	2062	2063	2064	2065	2066	2067	2068	2069	2070	2071	2072	2073	2074	2075	2076	2077	2078	2079	2080
Выручка	144,3	146,4	148,5	150,7	152,9	155,2	157,4	159,7	162,1	164,5	166,9	169,3	171,8	174,3	176,9	179,5	182,1	184,8	187,5	190,2
Нефть и нефтепродукты	140,9	143,0	145,1	147,3	149,4	151,7	153,9	156,2	158,5	160,8	163,2	165,6	168,0	170,5	173,0	175,6	178,2	180,8	183,5	186,2
Газ	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	3,0
Прочее	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
EBITDA	37,5	38,1	38,6	39,2	39,8	40,3	40,9	41,5	42,1	42,8	43,4	44,0	44,7	45,3	46,0	46,7	47,3	48,0	48,7	49,5
Амортизация	-4,9	-4,9	-4,8	-4,8	-4,7	-4,7	-4,7	-4,6	-4,6	-4,5	-4,5	-4,4	-4,4	-4,3	-4,3	-4,3	-4,2	-4,2	-4,1	-4,1
Налоги	-6,5	-6,6	-6,8	-6,9	-7,0	-7,1	-7,3	-7,4	-7,5	-7,6	-7,8	-7,9	-8,1	-8,2	-8,3	-8,5	-8,6	-8,8	-8,9	-9,1
Инвестиции в оборотный капитал	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3
Капитальные затраты	-4,9	-4,8	-4,8	-4,7	-4,7	-4,6	-4,6	-4,5	-4,5	-4,5	-4,4	-4,4	-4,3	-4,3	-4,2	-4,2	-4,2	-4,1	-4,1	-4,0
Чистый денежный поток	25,9	26,3	26,8	27,3	27,8	28,3	28,8	29,3	29,8	30,4	30,9	31,4	32,0	32,5	33,1	33,7	34,2	34,8	35,4	36,0
WACC	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%	10,72%
Период	52,5	53,5	54,5	55,5	56,5	57,5	58,5	59,5	60,5	61,5	62,5	63,5	64,5	65,5	66,5	67,5	68,5	69,5	70,5	71,5
Фактор дисконтирования	0,0041	0,0037	0,0033	0,0030	0,0027	0,0025	0,0022	0,0020	0,0018	0,0016	0,0015	0,0013	0,0012	0,0011	0,0010	0,0009	0,0008	0,0007	0,0007	0,0006
Приведенные потоки	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель		2061	2062	2063	2064	2065	2066	2067	2068	2069	2070	2071	2072	2073	2074	2075	2076	2077	2078	2079	2080
Запасы																					
Нефти	млн т	-3833	-3940	-4045	-4150	-4253	-4355	-4457	-4557	-4656	-4754	-4852	-4948	-5044	-5138	-5231	-5324	-5416	-5506	-5596	-5685
Изменение темпов добычи		1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%
Добыча нефти	млн т	108	107	105	104	103	102	101	100	99	98	97	96	95	94	93	93	92	91	90	89

Показатель		2061	2062	2063	2064	2065	2066	2067	2068	2069	2070	2071	2072	2073	2074	2075	2076	2077	2078	2079	2080
Цена нефти																					
Роснефть		2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%
\$/ тонну		1310	1342	1376	1410	1446	1482	1519	1557	1596	1636	1677	1718	1761	1805	1851	1897	1944	1993	2043	2094

Инвестированный капитал		68,3	52,8
Денежные средства		3,1	3,1
Инвестиции		3,0	3,0
Долг		24,2	24,2
Акционерный капитал	млрд \$	50,3	34,8
Кол-во акций	млрд	9,6	9,6
Стоимость 1 акции	\$	5,24	3,62

Приложение 5

Документы оценщика

Дубликат



Некоммерческое партнерство
 "Сообщество специалистов-оценщиков "СМАО"
 № 0001 от "28" июня 2007 г. в едином государственном
 реестре саморегулируемых организаций оценщиков

СВИДЕТЕЛЬСТВО

08 октября 2007 года

дата включения в реестр

853

№ согласно реестра

Булычева Галина Васильевна

Паспорт 4509 424694, выдан отделением по Нагорному району ОУФМС России по г. Москве в ЮАО
 06.02.2008 г., код подразделения 770-038, зарегистрирована: г. Москва, ул. Кривокожская, д. 21,
 корп. 2, кв. 30

является членом

Некоммерческого партнерства

«Сообщество специалистов-оценщиков "СМАО"»

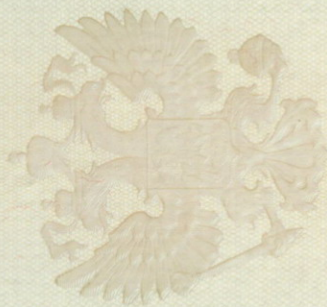
Генеральный директор
 НП «СМАОс»



Ю.М. Федорова

СВИДЕТЕЛЬСТВО

Диплом является государственным документом
о профессиональной переподготовке



Диплом дает право на ведение нового вида
профессиональной деятельности

Регистрационный номер 94/2000



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

ДИПЛОМ

О ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ ПЕРЕПОДГОТОВКЕ

ПП № 064092

Настоящий диплом выдан

Галине Васильевне
Булычевой
(фамилия, имя, отчество)

в том, что он(а) с 1 декабря 1998 г. по 17 апреля 2000 г.
прошел(а) профессиональную переподготовку в (на) Институте
переподготовки и повышения квалификации
надров негосударственных высших учебных заведений
по Финансовой академии при Правительстве РФ
программе "Оценка стоимости
предприятия (бизнеса)"
(наименование программы дополнительного профессионального образования)

Государственная аттестационная комиссия решением от 17 апреля 2000
удостоверяет право (соответствие квалификации) Булычевой
(фамилия, имя, отчество)

Галины Васильевны
на ведение профессиональной деятельности в сфере оценки
стоимости предприятия (бизнеса)
(наименование)



Председатель государственной
аттестационной комиссии
М. В. Ряшин
Ректор (директор)

Город Москва 2000



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЫШЕНИИ КВАЛИФИКАЦИИ

Настоящее свидетельство выдано Евгению Михайловичу Евсегареву (фамилия, имя, отчество)

в том, что он(а) с 16 мая 2007 г. по 31 мая 2007 г. повышал(а) свою квалификацию в (на) НОУ "Институт профессиональной оценки" (наименование образовательного учреждения (подразделения) дополнительного профессионального образования)

по программе "Специальный делопроизводитель" (наименование программы дополнительного профессионального образования)

в объеме 108 часов (количество часов)

За время обучения сдал(а) зачеты и экзамены по основным дисциплинам программы:

Наименование	Количество часов	Оценка
Обязательные дисциплины	72	
Дисциплины по выбору	32	
Проверка компетенций	4	5 (отл.)
Итого		

Прошел(а) стажировку в (на) _____ (наименование предприятия)

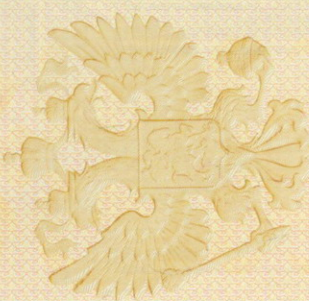
выполнил(а) итоговую работу на тему _____ (наименование темы)



Ректор (директор) М.Н. Мещеряков

Секретарь _____

Город Москва год 2007



Свидетельство является государственным документом
о повышении квалификации

Регистрационный номер 0638/2007

ИКП 000503-02

Страховщик: Открытое акционерное общество «Российское страховое народное общество» «РОСНО»,

115184, Москва, Озерковская набережная, д. 30, Тел. (495) 232-3333, факс (495) 232-0014, www.rosno.ru

Банковские реквизиты: р/с 40701810600060000003 во «Внешторгбанке» г. Москвы, к/с 30101810700000000187, БИК 044525187, ИНН

7702073683, ОКОНХ 96220, ОКПО 13226852

Лицензия ФССН С № 0290 77 от 02 марта 2006 г.

ПОЛИС

ОБЯЗАТЕЛЬНОГО СТРАХОВАНИЯ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ОЦЕНЩИКА

К ДОГОВОРУ Г10-6516108/1 от 30.06.2008 г.

Настоящий полис выдан Страхователю на основании его письменного Заявления от «27» июня 2008 г. (Приложение 1) и удостоверяет факт заключения договора страхования со Страховщиком на условиях, содержащихся в Правилах страхования ответственности оценщиков от «01» ноября 2007 г. № 250 (далее – Правила страхования) (приложение 2), а также в тексте настоящего Полиса. Заявление является неотъемлемой частью договора (полиса) страхования.

Страхователь (Необходимую информацию отметить ✓):

☐ Оценщик, осуществляющий оценочную деятельность как индивидуальный предприниматель

☒ Оценщик, осуществляющий оценочную деятельность по трудовому договору с юридическим лицом

ФИО: Булычева Галина Васильевна

Паспорт: 45 03 № 626739 выдан ОВД района «Нагорный» г. Москвы от 22.08.2002 г.

Адрес регистрации: г. Москва, ул. Криворожская, д.21, к.2, кв.30.

Объект страхования: имущественные интересы, связанные с риском ответственности оценщика (Страхователя) по обязательствам, возникающим вследствие причинения ущерба заказчику, заключившему договор на проведение оценки, и/или третьим лицам.

Страховой случай: установленный вступившим в законную силу решением арбитражного суда или признанный Страховщиком факт причинения ущерба действиями (бездействием) оценщика в результате нарушения требований федеральных стандартов оценки, стандартов и правил оценочной деятельности, установленных саморегулируемой организацией оценщиков, членом которой являлся оценщик на момент причинения ущерба.

Валюта страхования: рубли

При страховании в валюте иной, чем рубль РФ:

выплата страхового возмещения производится в рублях по курсу ЦБ РФ на день наступления страхового случая;

оплата страховой премии производится в рублях по курсу ЦБ РФ на день платежа.

Страховая сумма (цифрами и прописью)	Лимит ответственности Страховщика (Цифрами и прописью)	Франшиза (безусловная)	Страховая премия (Цифрами и прописью)
300 000 (Триста тысяч) рублей	не устанавливается	не устанавливается	1000 (Одна тысяча) рублей

Страховой тариф: 0,333% от страховой суммы.

Порядок и сроки уплаты страховой премии:

☒ Наличным платежом

☒ единовременно

1 платеж:	1000	В срок до:	05.07.2008 г.			
-----------	------	------------	---------------	--	--	--

Срок действия полиса: с 30.06.2008 г. по 29.06.2009 г.

Особые условия: В случае задержки уплаты очередного страхового взноса на срок более 30 дней, Страховщик имеет право в одностороннем порядке расторгнуть настоящий Полис, письменно уведомив об этом Страхователя. Настоящий Полис считается расторгнутым со дня, указанного в письменном уведомлении Страховщика.

Приложения:

1. Заявление об обязательном страховании ответственности оценщика;
2. Правила страхования ответственности оценщиков от «01» ноября 2007 г. № 250

Правила страхования получил, с условиями страхования согласен

Страхователь:

Булычева Г.В.
(Ф.И.О.)

От имени страховщика:

Муравлев Е.Ф.
(Ф.И.О.)

По доверенности от 09.01.2008 № 77



Представитель РОСНО Сысоев М.В. контактный телефон 956-21-05 доб. 46-63.

Контактная информация при наступлении страхового случая: тел.: (495) 232-33-33; факс: (495) 232-00-14; e-mail: info@rosno.ru

Отдел урегулирования убытков Центра страхования ответственности: тел.: (495) 956-21-05, доб. 45-22, 45-25; факс: (495) 956-21-05, доб. 45-13



Некоммерческое партнерство
«Саморегулируемая межрегиональная
ассоциация специалистов-оценщиков»
№ 0001 от «28» июня 2007 г. в едином государственном
реестре саморегулируемых организаций оценщиков

СВИДЕТЕЛЬСТВО

09 июля 2007 года
дата включения в реестр

443
№ согласно реестра

**Евстафьева Екатерина
Михайловна**

паспорт 4503 671512, выдан ОВД «Шукино» г. Москвы
04.09.2002 г., код подразделения 772-099,
зарегистрирована: г. Москва, ул. Гамалеи, д. 23, к. 1, кв. 26

**является членом
Некоммерческого партнерства
«Саморегулируемая межрегиональная ассоциация специалистов-
оценщиков»**

**Генеральный директор
НП «СМАОс»**



Н.Н.Бабичева

Диплом является государственным документом
о профессиональной переподготовке



Диплом дает право на ведение нового вида
профессиональной деятельности

Регистрационный номер 285/2004



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

ДИПЛОМ

О ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ ПЕРЕПОДГОТОВКЕ

ПП № 718591

Настоящий диплом выдан
Екатерине Евстарьевой
(фамилия, имя, отчество)

в том, что он(а) с **15 "марта 2004" г. по 15 "сентября 2004" г.**

прошел(а) профессиональную переподготовку в (на)

Институте

(наименование

образовательного учреждения (подразделения) дополнительного профессионального образования)

профессиональной оценки

по программе **"Оценка**

(наименование программы, дополнительного профессионального образования)

стоимости предприятия

(бизнеса)"

Государственная аттестационная комиссия решением от **15 "сентября 2004"**

удостоверяет право (соответствие квалификации) **Евстарьевой**

(фамилия, имя, отчество)

Екатерины Михайловны

на ведение профессиональной деятельности в сфере **оценки**

(наименование)

стоимости предприятия (бизнеса)

(наименование)

стоимости предприятия (бизнеса)

(наименование)

Председатель государственной

аттестационной комиссии

А.В.Ведомо

Заместитель (директор)

Город **Москва** Год **2004**





РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЫШЕНИИ КВАЛИФИКАЦИИ

Настоящее свидетельство выдано

(фамилия, имя, отчество)

*Евсегарьева
Михаиловна*

в том, что он(а) с *16 мая 2007* г. по *31 мая 2007* г.

повышал(а) свою квалификацию в (на) *НОУ "Институт*

"Профессиональной оценки" (наименование

по *программе "Специальный делопроизводственный"* (наименование программы дополнительного профессионального образования)

в объеме *108 часов* (количество часов)

За время обучения сдал(а) зачеты и экзамены по основным дисциплинам программы:

Наименование	Количество часов	Оценка
<i>Обязательные дисциплины</i>	<i>72</i>	
<i>Дисциплины по выбору</i>	<i>32</i>	
<i>Проверка компетенций</i>	<i>4</i>	<i>5 (отл.)</i>

Прошел(а) стажировку в (на) _____ (наименование предприятия)

выполнил(а) итоговую работу на тему _____ (наименование темы)



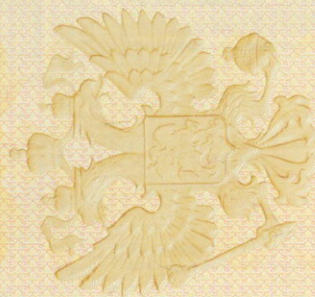
Ректор (директор) *М.Н. Мещеряков*

Секретарь *М.Н. Мещеряков*

Город *Москва*

год *2007*

МФР Госизд. 1996.



Свидетельство является государственным документом
о повышении квалификации

Регистрационный номер *0638/2007*

ИКП 000503-02

Страховщик: Открытое акционерное общество "Российское страховое народное общество" "РОСНО",

115184, Москва, Озерковская набережная, д. 30, Тел. (495) 232-3333, факс (495) 232-0014, www.rosno.ru

Банковские реквизиты: р/с 40701810600060000003 во «Внешторгбанке» г. Москвы, к/с 30101810700000000187, БИК 044525187, ИНН

7702073683, ОКОНХ 96220, ОКПО 13226852

Лицензия ФССН С № 0290 77 от 02 марта 2006 г.

ПОЛИС

ОБЯЗАТЕЛЬНОГО СТРАХОВАНИЯ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ОЦЕНЩИКА

Г10-6516208/1 от 30.06.2008 г.

Настоящий полис выдан Страхователю на основании его письменного Заявления от "27" июня 2008 г. (Приложение 1) и удостоверяет факт заключения договора страхования со Страховщиком на условиях, содержащихся в Правилах страхования ответственности оценщиков от «01» ноября 2007 г. № 250 (далее – Правила страхования) (приложение 2), а также в тексте настоящего Полиса. Заявление является неотъемлемой частью договора (полиса) страхования.

Страхователь (Необходимую информацию отметить ✓):

☐ Оценщик, осуществляющий оценочную деятельность как индивидуальный предприниматель

☒ Оценщик, осуществляющий оценочную деятельность по трудовому договору с юридическим лицом

ФИО: Евстафьева Екатерина Михайловна

Паспорт: 45 03 № 671512 выдан ОВД района «Щукино» г. Москвы от 04.09.2002 г.

Адрес регистрации: г. Москва, ул. Гамалеи, д.23, корп.1, кв.26.

Объект страхования: имущественные интересы, связанные с риском ответственности оценщика (Страхователя) по обязательствам, возникающим вследствие причинения ущерба заказчику, заключившему договор на проведение оценки, и/или третьим лицам.

Страховой случай: установленный вступившим в законную силу решением арбитражного суда или признанный Страховщиком факт причинения ущерба действиями (бездействием) оценщика в результате нарушения требований федеральных стандартов оценки, стандартов и правил оценочной деятельности, установленных саморегулируемой организацией оценщиков, членом которой являлся оценщик на момент причинения ущерба.

Валюта страхования: рубли

При страховании в валюте иной, чем рубль РФ:

выплата страхового возмещения производится в рублях по курсу ЦБ РФ на день наступления страхового случая;

оплата страховой премии производится в рублях по курсу ЦБ РФ на день платежа.

Страховая сумма (цифрами и прописью)	Лимит ответственности Страховщика (Цифрами и прописью)	Франшиза (безусловная)	Страховая премия (Цифрами и прописью)
300 000 (Триста тысяч) рублей	не устанавливается	не устанавливается	1000 (Одна тысяча) рублей

Страховой тариф: 0,333% от страховой суммы.

Порядок и сроки уплаты страховой премии:

☒ Наличным платежом

☒ единовременно

1 платеж:	1000	В срок до:	05.07.2008 г.		
-----------	------	------------	---------------	--	--

Срок действия полиса: с 30.06.2008 г. по 29.06.2009 г.

Особые условия: В случае задержки уплаты очередного страхового взноса на срок более 30 дней, Страховщик имеет право в одностороннем порядке расторгнуть настоящий Полис, письменно уведомив об этом Страхователя. Настоящий Полис считается расторгнутым со дня, указанного в письменном уведомлении Страховщика.

Приложения:

1. Заявление об обязательном страховании ответственности оценщика;
2. Правила страхования ответственности оценщиков от «01» ноября 2007 г. № 250

Правила страхования получил, с условиями страхования согласен

Страхователь:

От имени страховщика:

Евстафьева Е.М.

(подпись)

Евстафьева Е.М.

(Ф.И.О.)

Муравлев В.Ф.

(подпись)

Муравлев В.Ф.

(Ф.И.О.)

По доверенности от 09.07.2008 № 73/сов



Представитель РОСНО Сысоев М.В. контактный телефон 956-21-05 доб. 46-63.

Контактная информация при наступлении страхового случая: тел.: (495) 232-33-33; факс: (495) 232-00-14; e-mail: info@rosno.ru

Отдел урегулирования убытков Центра страхования ответственности: тел.: (495) 956-21-05, доб. 45-22, 45-25; факс: (495) 956-21-05, доб. 45-13

