

**открытое акционерное общество
«Саратовнефтепродукт»**

**ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С
МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА,
И ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ НА ЭТУ ДАТУ**

Содержание

Заключение независимых аудиторов.....	3
Финансовая отчетность	
Отчет о финансовом положении	5
Отчет о совокупном доходе.....	6
Отчет об изменениях в акционерном капитале	7
Отчет о движении денежных средств.....	8
Примечания к финансовой отчетности	9

ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ

АКЦИОНЕРАМ

ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «САРАТОВНЕФТЕПРОДУКТ»

Российская Федерация, 410076, г. Саратов, ул. Чернышевского, 42

Нами была проведена аудиторская проверка финансовой отчетности ОАО «Саратовнефтепродукт» (далее – Компания), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2014 года, отчета о совокупном доходе, отчета об изменениях в акционерном капитале и отчета о движении денежных средств за период, закончившийся 31 декабря 2014 года, а также существенных принципов учетной политики и других примечаний к финансовой отчетности.

Ответственность руководства за финансовую отчетность

Руководство Компании несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и за поддержание системы внутреннего контроля, связанной с подготовкой и достоверным представлением финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность Аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения об указанной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют от нас соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает в себя проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств в отношении числовых данных и информации, содержащихся в финансовой отчетности. Выбор процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска наличия существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, обеспечивающую подготовку и достоверное представление финансовой отчетности. Указанная оценка проводится с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Компании. Аудит также включает оценку уместности используемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, сделанных руководством, а также оценку представления финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими для выражения нашего мнения.

Мнение Аудитора

По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчетность Компании отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение открытого акционерного общества «Саратовнефтепродукт» по состоянию на 31 декабря 2014 года, а также финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Дата аудиторского заключения

«13» апреля 2015 г.

Заместитель генерального директора,
действующий на основании доверенности
№ 58/1 от 09 июня 2014 года
(кв. аттестат № 06-000127 от 29.08.2012
выдан на неограниченный срок)



Р.Н. Ракшаев

ОАО «Саратовнефтепродукт»
Отчет о финансовом положении
(в тысячах российских рублей)

		31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г. (с учетом корректировок)
Активы	Прим.		
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	13	66 911	56 279
Дебиторская задолженность	15	160 647	50 783
Товарно-материальные запасы	14	452 316	724 449
Авансы, выданные и прочие оборотные активы	16	1 257 532	1 329 570
Итого оборотные активы		1 937 406	2 161 081
Внеоборотные активы			
Основные средства	17	3 234 313	3 477 241
Нематериальные активы	18	23 693	34 002
Прочие внеоборотные финансовые активы	15	2 151 579	666 950
Прочие внеоборотные нефинансовые активы		31	27 845
Итого внеоборотные активы		5 409 616	4 206 038
Итого активы		7 347 022	6 367 119
Обязательства			
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность и начисления	19	469 501	359 079
Обязательства по налогу на прибыль		729	21 375
Обязательства по прочим налогам	20	236 343	69 007
Итого краткосрочные обязательства		706 573	449 461
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	11	60 794	62 338
Итого долгосрочные обязательства		60 794	62 338
Итого обязательства		767 367	511 799
Капитал			
Уставный капитал	21	10 991	10 991
Нераспределенная прибыль		6 568 664	5 844 329
Итого капитал		6 579 655	5 855 320
Итого обязательства и капитал		7 347 022	6 367 119

Генеральный директор

10 апреля 2015 г.

А.Е. Стеблев



Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности

ОАО «Саратовнефтепродукт»
Отчет о совокупном доходе
(в тысячах российских рублей)

За годы, оканчивающиеся 31 декабря:
2013 г.
(с учетом
корректировок)

	Прим.	2014 г.	2013 г. (с учетом корректировок)
Выручка от реализации	7	18 246 755	16 772 055
Производственные и операционные расходы		(895 653)	(756 525)
Стоимость приобретенных материалов		(15 668 952)	(14 201 295)
Общехозяйственные и административные расходы		(184 170)	(234 045)
Расходы на транспортировку		(223 306)	(272 443)
Истощение, износ и амортизация		(350 896)	(348 099)
Налоги, кроме налога на прибыль	8	(144 581)	(132 937)
Итого затраты и расходы		(17 467 558)	(15 945 344)
Операционная прибыль		779 197	826 711
Финансовые доходы		127 511	136 500
Финансовые расходы		-	-
Прочие доходы		28 807	5 231
Прочие расходы		(18 388)	(5 288)
Курсовые разницы		(1 859)	(2 484)
Прибыль до налога на прибыль		915 268	960 670
Налог на прибыль	11	(190 596)	(203 322)
Чистая прибыль		724 672	757 348

Отчет о совокупном доходе

	Прим.	2014 г.	2013 г.
Прибыль за год		724 672	757 348
Прочий совокупный доход/(расход):		-	-
Итого совокупный доход		724 672	757 348

Чистая прибыль, относящаяся к
ОАО «Саратовнефтепродукт», на
одну обыкновенную акцию (в тыс.
рублях) – базовая и разведенная
прибыль

12	0,36	0,38
----	-------------	-------------

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности

ОАО «Саратовнефтепродукт»
Отчет об изменении в акционерном капитале
(в тысячах российских рублей)

	Количество акций (тыс. шт.)	Уставный капитал	Добавоч- ный капитал	Нераспре- деленная прибыль	Итого акционерный капитал
Остаток на 1 января 2013 г.	2 693	10 991		5 086 981	5 097 972
Чистая прибыль за год	-	-	-	757 348	757 348
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	-
Общий совокупный доход	-	-	-	757 348	757 348
Дивиденды, объявленные по обыкновенным акциям	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря 2013 г.	2 693	10 991	-	5 844 329	5 855 320
Чистая прибыль за год	-	-	-	724 672	724 672
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	-
Общий совокупный доход	-	-	-	724 672	724 672
Дивиденды, объявленные по обыкновенным акциям	-	-	-	(337)	(337)
Остаток на 31 декабря 2014 г.	2 693	10 991	-	6 568 664	6 579 655

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности

ОАО «Саратовнефтепродукт»
Отчет о движении денежных средств
(в тысячах российских рублей)

	2014 г.	2013 г.
Операционная деятельность		
Чистая прибыль	724 672	757 348
<i>Корректировки для сопоставления чистой прибыли с денежными средствами, полученными от основной деятельности:</i>		
Истощение, износ и амортизация	350 896	348 099
Убыток/(прибыль) от реализации и выбытия основных средств и нематериальных активов	(30 054)	2 457
Убыток от курсовых разниц	89	2 494
Обесценение активов	-	(1 617)
Финансовые доходы	(127 511)	(136 500)
Расход по налогу на прибыль	190 596	203 322
Изменения в операционных активах и обязательствах:	1 108 688	1 175 603
Увеличение/(уменьшение) дебиторской задолженности, без учета резерва	(109 865)	(3 211)
Увеличение/(уменьшение) товарно-материальных запасов	272 133	(122 643)
(Увеличение)/уменьшение авансов выданных и прочих оборотных активов	72 075	(582 063)
Увеличение/(уменьшение) кредиторской задолженности и начислений	231 933	(45 580)
Увеличение/(уменьшение) обязательств по прочим налогам	163 409	5 234
Увеличение/(уменьшение) долгосрочных резервов	29	-
Увеличение/(уменьшение) прочих долгосрочных обязательств	27 778	1 867
Чистые денежные средства от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль	1 766 180	429 207
Платежи по налогу на прибыль	(208 859)	(155 142)
Проценты полученные	748	144 778
Чистые денежные средства от операционной деятельности	1 558 069	418 843
Инвестиционная деятельность		
Капитальные затраты	(189 213)	(443 550)
Продажа основных средств	-	5 653
Займы выданные	(1 507 895)	(1 182 684)
Погашение выданных займов	150 000	1 100 110
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(1 547 108)	(520 471)
Финансовая деятельность		
Погашение прочих финансовых обязательств	-	(8)
Дивиденды, выплаченные акционерам материнской компании	(329)	(692)
Чистые денежные средства, полученные от/(использованные в) финансовой деятельности	(329)	(700)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов	10 632	(102 328)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	56 279	158 607
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	66 911	56 279

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности

ОАО «Саратовнефтепродукт»
Примечания к финансовой отчетности
(в тысячах российских рублей)

1. Общие сведения об ОАО «Саратовнефтепродукт» и его деятельности

Открытое акционерное общество «Саратовнефтепродукт» (далее – «Компания») было зарегистрировано 28 апреля 1994 г. Компания является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах принадлежащих им акций и была учреждена в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Компания является дочерним обществом ОАО «РН Холдинг», которое составляет финансовую отчетность в соответствии с МСФО, и публикует ее. ОАО «ТНК-ВР Холдинг» было переименовано в ОАО «РН Холдинг», конечным владельцем которого является ОАО «НК «Роснефть», зарегистрированная в Российской Федерации. 21 марта 2013 года ОАО «НК «Роснефть» объявило о завершении сделки по приобретению долей ВР и ААР в ТНК-ВР и получении контроля над ТНК-ВР.

Юридический адрес и место осуществления деятельности: Российская Федерация, г. Саратов, ул. Чернышевского, д. 42.

Перечень филиалов и представительств Общества: Увекская нефтебаза. Место нахождения: Россия, 410055, Саратовская обл., г. Саратов, п. Увек, ул. Увекская, д. 106.

Производственные подразделения Компании расположены в Саратовской области.

Основным видом деятельности Компании является реализация нефтепродуктов.

2. Основа подготовки финансовой отчетности

Прилагаемая финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»), включая все принятые и действующие в отчетном периоде Международные стандарты финансовой отчетности и интерпретации Комитета по Международным стандартам финансовой отчетности («КМСФО»), и полностью им соответствует.

Настоящая финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по первоначальной стоимости, за исключением отдельных финансовых активов и обязательств, отраженных по справедливой стоимости.

ОАО «Саратовнефтепродукт» ведет учет, и предоставляет финансовую отчетность в соответствии с требованиями законодательства в области бухгалтерского учета и налогообложения, а также на основе практики, применяемой в соответствующих юрисдикциях. Представленная финансовая отчетность подготовлена на основе первичных данных бухгалтерского учета Компании.

Финансовая отчетность представлена в тысячах российских рублей. Все суммы округлены с точностью до тысяч рублей, если не указано иное.

События после отчетной даты проанализированы по 10 апреля 2015 г. включительно, дату утверждения настоящей финансовой отчетности к выпуску.

3. Основные аспекты учетной политики

Прилагаемая финансовая отчетность отличается от финансовой отчетности, составляемой в соответствии с правилами Российской Федерации, поскольку в ней отражены некоторые корректировки, не проведенные в бухгалтерском учете Компании, но которые необходимы для отражения ее финансового положения, результатов хозяйственной деятельности и движения денежных средств в соответствии с МСФО.

Денежные средства и их эквиваленты. Денежные средства представляют собой наличные денежные средства в кассе, суммы на банковских счетах Компании, денежные средства в пути и процентные депозиты, которые могут быть отозваны Компанией в любое время без предварительного

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности

ОАО «Саратовнефтепродукт»
Примечания к финансовой отчетности
(в тысячах российских рублей)

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. Денежные средства с ограничениями к использованию показываются отдельно в балансе, если их сумма существенна.

Финансовые активы. Компания признает финансовый актив в балансе только в том случае, когда она становится стороной по договору в отношении данного финансового инструмента. При первоначальном признании финансовые активы оцениваются по справедливой стоимости, которая, как правило, и составляет цену сделки, т.е. справедливую стоимость выплаченного или полученного вознаграждения.

При первоначальном признании финансовые активы разделяются на следующие категории: (1) финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток; (2) займы, выданные и дебиторская задолженность; (3) финансовые активы, удерживаемые до погашения; (4) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

Финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, включают финансовые активы, предназначенные для торговли, и финансовые активы, отнесенные при первоначальном признании к переоцениваемым по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Финансовые активы классифицируются как предназначенные для торговли, если они приобретаются, главным образом, с целью продажи или обратной покупки в краткосрочной перспективе; или являются частью портфеля идентифицируемых финансовых инструментов, которые управляются на совокупной основе и недавние сделки, с которыми свидетельствуют о фактическом получении прибыли на краткосрочной основе; или являются производными инструментами (кроме случая, когда производный инструмент определен в качестве эффективного инструмента хеджирования). Финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, классифицируются в балансе как оборотные активы, а изменения справедливой стоимости признаются в отчете о совокупном доходе в составе финансовых доходов или финансовых расходов.

Ставка дисконтирования отражает минимально допустимую отдачу на вложенный капитал, при которой инвестор не предпочтет участие в альтернативном проекте по вложению тех же средств с сопоставимой степенью риска.

Займы выданные и дебиторская задолженность включают непроемные финансовые инструменты с фиксированными или определенными платежами, которые не котируются на активном рынке, не попадают в категорию «финансовые активы, предназначенные для торговли», и которые не были отнесены в категорию «переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток» или «имеющиеся в наличии для продажи». Если Компания не может возместить сумму первоначального вложения в финансовый актив по причинам, которые не связаны со снижением его качества, то он не включается в эту категорию. После первоначального признания займы, выданные и дебиторская задолженность оцениваются по амортизированной стоимости с использованием эффективной процентной ставки, за вычетом убытков от обесценения. Амортизация на основе использования эффективной процентной ставки включается в состав финансовых доходов в отчете о совокупном доходе. Расходы, обусловленные обесценением, признаются в отчете о совокупном доходе в составе финансовых расходов.

Компания не классифицирует финансовые активы как «удерживаемые до погашения», если в течение текущего финансового года или двух предыдущих финансовых лет величина таких финансовых активов, проданных или уступленных Компанией до наступления срока погашения, либо в отношении которых она использовала опцион на продажу, превышает незначительную сумму (незначительную по отношению ко всему портфелю инвестиций, удерживаемых до погашения), за исключением следующих операций: (1) продаж, совершенных незадолго до срока погашения или

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности

ОАО «Саратовнефтепродукт»
Примечания к финансовой отчетности
(в тысячах российских рублей)

даты осуществления отзыва, таким образом, что изменения рыночной ставки процента не оказали существенного влияния на справедливую стоимость финансового актива; (2) продаж, совершенных после того, как компания уже собрала практически всю первоначальную основную сумму финансового актива посредством плановых платежей или предоплаты; или (3) продаж в результате особого события, произошедшего по независящим от Компании причинам, имеющего чрезвычайный характер, когда Компания не могла предпринять какие-либо разумные и обоснованные действия по предупреждению данного события.

Дивиденды и проценты к получению отражаются в отчете о совокупном доходе по методу начисления. Сумма начисленных процентов рассчитывается с использованием эффективной ставки процента.

Все прочие финансовые активы, которые не включены в другие категории, относятся к финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи. В частности, к этой категории относятся акции других компаний, которые не включены в первую категорию. Кроме того, при первоначальном признании Компания вправе отнести к этой категории любой финансовый актив.

Финансовые обязательства. Компания признает финансовое обязательство в балансе только в том случае, когда она становится стороной по договору в отношении данного финансового инструмента. При первоначальном признании финансовые обязательства оцениваются по справедливой стоимости, которая, как правило, и составляет цену сделки, т.е. справедливую стоимость выплаченного или полученного вознаграждения.

При первоначальном признании финансовые обязательства разделяются на следующие категории:

- финансовые обязательства, учитываемые по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток;
- прочие финансовые обязательства.

Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости с отнесением изменений на прибыль или убыток, представляют собой финансовые обязательства, предназначенные для торговли, за исключением тех случаев, когда такие обязательства связаны с поставкой некотируемых долевого инструмента.

При первоначальном признании Компания вправе отнести к этой категории любое финансовое обязательство, за исключением долевого инструмента, которые не имеют котировки на активном рынке, и справедливая стоимость которых не может быть достоверно оценена. Однако в дальнейшем это обязательство не может быть включено в иную категорию.

Финансовые обязательства, не отнесенные к финансовым обязательствам, учитываемым по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток, относятся к прочим финансовым обязательствам. К прочим финансовым обязательствам относятся, в частности, торговая и прочая кредиторская задолженность и задолженность по кредитам и займам.

После первоначального признания финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, с отнесением изменений на прибыль или убыток оцениваются по справедливой стоимости, изменения в которой отражаются по счетам прибылей и убытков в отчете о совокупном доходе. Прочие финансовые обязательства оцениваются по амортизируемой стоимости.

Компания списывает финансовое обязательство (или часть финансового обязательства) тогда и только тогда, когда оно погашено, то есть, когда указанное в договоре обязательство исполнено, аннулировано или срок его действия истек. Разность между балансовой стоимостью финансового обязательства (или части финансового обязательства) погашенного или переданного другой стороне, и суммой погашения, включая любые переданные неденежные активы или принятые обязательства, относится на счет прибылей и убытков. Ранее признанные компоненты прочего совокупного дохода,

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности

ОАО «Саратовнефтепродукт»
Примечания к финансовой отчетности
(в тысячах российских рублей)

относящиеся к данному финансовому обязательству, также включаются в финансовый результат, и отражаются в доходах и расходах периода.

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 продукты нефтепереработки, нефтехимию и материалы, учитываются по средневзвешенной стоимости, кроме случаев, когда их рыночная стоимость за вычетом расходов на продажу и предпродажную подготовку ниже балансовой стоимости. Стоимость материалов, которые используются в производстве, не снижается ниже первоначальной стоимости, если от реализации готовой продукции ожидается прибыль.

Основные средства. Основные средства отражаются по стоимости приобретения за вычетом накопленного износа и резерва под обесценение (там, где это необходимо).

Затраты как на текущий ремонт и техобслуживание, так и на капитальный ремонт, относятся на расходы текущего периода.

На конец каждого отчетного периода руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, руководство оценивает возмещаемую сумму актива, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливая стоимость за вычетом затрат на продажу актива и стоимость, полученная от его использования. Балансовая стоимость актива уменьшается до возмещаемой суммы; убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке за год. Убыток от обесценения актива, признанный в прошлые отчетные периоды, сторнируется (при необходимости), если произошло изменение расчетных оценок, использованных при определении ценности от использования актива либо его справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу.

Прибыль или убыток от выбытия основных средств определяется как разница между полученной выручкой от продажи и их балансовой стоимостью и отражается в прибыли или убытке за год.

Амортизация. На землю и объекты незавершенного строительства амортизация не начисляется. Амортизация прочих объектов основных средств рассчитывается линейным методом путем равномерного списания их первоначальной стоимости до ликвидационной стоимости в течение срока их полезного использования.

Ликвидационная стоимость актива представляет собой ожидаемую сумму, которую Компания могла бы получить в настоящий момент от продажи актива за вычетом затрат на продажу исходя из предположения, что возраст актива и его техническое состояние уже соответствуют ожидаемому в конце срока его полезного использования. Ликвидационная стоимость активов и сроки их полезного использования пересматриваются и, при необходимости, корректируются на каждую отчетную дату.

Обесценение долгосрочных активов. Каждую отчетную дату Компания проверяет наличие или отсутствие признаков обесценения активов или единицы, генерирующей денежные потоки и, в случае их выявления, определяет возмещаемую стоимость соответствующих активов или единицы.

При выявлении существования признаков, указывающих на возможное уменьшение стоимости актива, Компания рассматривает внутренние и внешние источники информации. Как минимум, рассматривается следующий набор показателей:

Приведенные примечания являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности

ОАО «Саратовнефтепродукт»
Примечания к финансовой отчетности
(в тысячах российских рублей)

Внешние источники информации:

- в течение периода рыночная стоимость актива уменьшилась на существенно более значительную величину, чем можно было ожидать по прошествии времени или нормального использования;
- существенные изменения, имевшие отрицательные последствия для Компании, произошли в течение периода или ожидаются в ближайшем будущем в технологических, рыночных, экономических или юридических условиях, в которых работает Компания, или на рынке, для которого предназначен актив;
- в течение периода увеличились рыночные процентные ставки или другие рыночные показатели прибыльности инвестиций, и эти увеличения, вероятно, повлияют на ставку дисконта, которая используется при расчете ценности использования актива, и существенно уменьшат его возмещаемую сумму;
- балансовая стоимость чистых активов Компании превышает ее рыночную капитализацию.

Внутренние источники информации:

- имеются доказательства устаревания или физического повреждения актива;
- существенные изменения, имевшие отрицательные последствия для Компании, произошли в течение периода или ожидаются в ближайшем будущем в степени или способе текущего или предполагаемого использования актива (например, простой актива, пересмотр срока полезного использования актива – из неопределенного в ограниченный по времени);
- информация о дивидендах, полученных от дочерних компаний, а также ассоциированных и совместных предприятий;
- внутренняя отчетность показывает, что текущие или будущие результаты использования актива хуже прогнозируемых, а именно наличие:
 - ▶ потоков денежных средств для приобретения актива, или последующих потребностей в денежных средствах для его эксплуатации и обслуживания, которые значительно выше изначально предусмотренных бюджетом;
 - ▶ фактических чистых потоков денежных средств или операционной прибыли или убытка от актива, которые значительно хуже, чем заложенные в бюджет;
 - ▶ существенного снижения предусмотренных бюджетом чистых потоков денежных средств или операционной прибыли, или существенного увеличения предусмотренных бюджетом убытков, происходящих из данного актива;
 - ▶ операционных убытков или чистых оттоков денежных средств по активу, возникающих при объединении показателей текущего периода с бюджетными показателями для будущих периодов.

Возмещаемая стоимость актива или единицы, генерирующей денежные средства, представляет собой наибольшую из двух величин:

- ценности использования актива (единицы, генерирующей денежные средства) и
- справедливой стоимости актива (единицы, генерирующей денежные средства) за вычетом затрат на его продажу.

Если актив не генерирует потоки денежных средств, которые в значительной степени не зависят от денежных потоков, генерируемых другими активами, то его возмещаемая величина определяется в составе единицы, генерирующей денежные потоки.

Первоначально Компания определяет ценность использования единицы, генерирующей денежные потоки. Если балансовая стоимость единицы, генерирующей денежные потоки, превышает ее ценность использования, то Компания определяет справедливую стоимость единицы для

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности

ОАО «Саратовнефтепродукт»
Примечания к финансовой отчетности
(в тысячах российских рублей)

определения возмещаемой стоимости. В том случае, если справедливая стоимость единицы меньше её балансовой стоимости признается убыток от обесценения.

Ценность использования определяется путем дисконтирования расчетной величины будущих потоков денежных средств, ожидаемых к получению от использования актива или единицы, генерирующей денежные потоки (включая средства, которые могут быть получены от реализации актива). Величины будущих денежных потоков единицы, генерирующей денежные потоки, определяются на основе прогноза, утвержденного руководителем подразделения, к которому относится рассматриваемая единица.

Обесценение финансовых активов. На каждую отчетную дату Компания анализирует, существуют ли объективные доказательства обесценения финансовых активов по всем видам финансовых активов, за исключением финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток. Финансовый актив или группа финансовых активов считаются обесцененными, когда существует объективное свидетельство обесценения в результате одного или более событий, произошедших после первоначального признания актива (наступление «случая понесения убытка»), которые оказали поддающееся надежной оценке влияние на ожидаемые будущие денежные потоки по финансовому активу или группе финансовых активов. Свидетельства обесценения могут включать в себя (но не ограничиваются) указания на то, что должник или группа должников испытывают финансовые затруднения, не могут обслуживать свою задолженность или не исправно осуществляют выплату процентов или основной суммы задолженности, а также вероятность того, что ими будет проведена процедура банкротства или финансовой реорганизации. Кроме того, к таким свидетельствам относятся наблюдаемые данные, указывающие на наличие поддающегося оценке снижения ожидаемых будущих денежных потоков по финансовому инструменту, в частности, такие как изменение объемов просроченной задолженности или экономических условий, находящихся в определенной взаимосвязи с отказами от исполнения обязательств по выплате долгов.

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.

Договоры лизинга и аренды. Договоры аренды, предусматривающие переход к Компании преимущественно всех рисков и выгод, связанных с владением активом, классифицируются как финансовая аренда (лизинг) и капитализируются на момент вступления договора в силу по справедливой стоимости арендуемого имущества либо (если она ниже первоначальной стоимости) по дисконтированной стоимости минимальных арендных платежей. Арендные платежи равномерно распределяются между финансовыми расходами и уменьшением обязательств по лизингу для обеспечения постоянной ставки процента с остатка обязательств. Финансовые расходы отражаются в отчете о совокупном доходе.

В отношении учета основных средств, полученных в финансовую аренду, используется та же политика, которая применяется в отношении активов, находящихся в собственности. При определении срока полезного использования основных средств, полученных в финансовую аренду, оценивается вероятность перехода права собственности к арендатору в конце договора.

Если нет обоснованной уверенности в том, что арендатор получит право собственности к концу срока финансовой аренды, актив полностью амортизируется на протяжении самого короткого из двух сроков: аренды или полезного использования. Если такая уверенность есть, то актив амортизируется в течение срока полезного использования.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности

ОАО «Саратовнефтепродукт»
Примечания к финансовой отчетности
(в тысячах российских рублей)

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

Налог на прибыль. Текущие активы по налогу на прибыль и обязательства по налогу на прибыль за текущий и предыдущий периоды оцениваются в сумме, которую предполагается уплатить налоговым органам или возместить из бюджета. Компания рассчитывает эту сумму исходя из налоговых ставок и налогового законодательства, действующего или по существу вступившего в силу на отчетную дату.

Руководство периодически оценивает позиции, на основании которых составляются налоговые декларации, в отношении ситуаций, для которых положения применимого налогового законодательства требуют интерпретации, и в случае необходимости создает резервы.

В прилагаемой финансовой отчетности отражены отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль, которые рассчитываются Компанией в соответствии с МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль».

Отложенный налог рассчитывается по методу обязательств путем определения временных разниц на отчетную дату между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчетности.

Отложенное налоговое обязательство признается в отношении всех налогооблагаемых временных разниц, кроме возникающих в результате:

- ▶ первоначального признания активов и обязательств в результате сделки, которая:
 - ▶ не является объединением компаний и
 - ▶ не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль;
- ▶ инвестиций в дочерние предприятия, когда Компания может контролировать сроки реализации этих временных разниц и существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут реализованы в обозримом будущем.

Убыток, полученный в предыдущие отчетные периоды и использованный для уменьшения суммы налога на прибыль за текущий период, признается как отложенный налоговый актив.

Отложенный налоговый актив признается только в той мере, в какой существует вероятность получения налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть зачтены соответствующие вычитаемые временные разницы, кроме случаев первоначального признания актива или обязательства в операции, которая:

- не является объединением компаний и
- на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль (налоговый убыток).

Компания признает отложенные налоговые активы для всех вычитаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние компании и долями участия в совместных и ассоциированных предприятиях, в той его части, которая отвечает сразу двум следующим условиям:

- временные разницы будут восстановлены в обозримом будущем и
- возникнет налогооблагаемая прибыль, против которой может быть зачтена временная разница.

Отложенные налоговые активы и обязательства оцениваются по ставкам налога, которые предполагается применять к периоду реализации актива или погашения обязательства, на основе ставок налога (и налогового законодательства), которые действуют или в основном действуют к отчетной дате.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности

ОАО «Саратовнефтепродукт»
Примечания к финансовой отчетности
(в тысячах российских рублей)

Оценка отложенных налоговых активов и обязательств отражает налоговые последствия, которые могут возникнуть в связи с тем, каким образом Компания намеревается возместить или погасить балансовую стоимость своих активов и обязательств на отчетную дату. Отложенные налоговые активы и обязательства принимаются к зачету, если существует законное право произвести зачет текущих налоговых требований и текущих налоговых обязательств, и когда они относятся к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом, а Компания имеет намерение произвести зачет своих текущих налоговых требований и обязательств.

Балансовая сумма отложенного налогового актива анализируется по состоянию на каждую отчетную дату.

Компания уменьшает балансовую величину отложенного налогового актива в той степени, к какой больше не существует вероятность того, что будет получена достаточная налогооблагаемая прибыль, позволяющая реализовать выгоду от части, или всей суммы этого отложенного налогового актива.

Отложенные налоговые активы и обязательства классифицируются как внеоборотные отложенные налоговые активы и долгосрочные отложенные налоговые обязательства, соответственно.

Отложенные налоговые активы и обязательства не дисконтируются.

Признание выручки. Выручка от продажи товаров признается, если удовлетворяются все перечисленные ниже условия:

- общество передало покупателю значительные риски и вознаграждения, связанные с
- правом собственности на товары;
- предприятие больше не участвует в управлении в той степени, которая обычно ассоциируется
- с правом собственности, и не контролирует проданные товары;
- сумма выручки может быть надежно оценена;
- существует вероятность того, что экономические выгоды, связанные с операцией, поступят на
- предприятие;
- понесенные или ожидаемые затраты, связанные с операцией, можно надежно оценить.

Выручка оценивается по справедливой стоимости полученного или ожидаемого вознаграждения, за вычетом торговых или оптовых скидок и возмещаемых налогов.

Расходы на восстановление окружающей среды. Затраты, которые относятся к существующему состоянию, вызванному прошлыми операциями, и не предполагают будущих экономических выгод, относятся на расходы. Обязательства по данным расходам отражаются 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.

Учет условных обязательств. На дату составления 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

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности

ОАО «Саратовнефтепродукт»
Примечания к финансовой отчетности
(в тысячах российских рублей)

разбирательств и предъявления таких требований в судебном порядке, так и возможные суммы возмещения, которые противоположная сторона 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 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. Из суммы выручки от реализации вычитаются возмещаемые акцизы. Невозмещаемые акцизы и таможенные пошлины не уменьшают сумму выручки, и отражаются как расходы по строке «Налоги, кроме налога на прибыль» в отчете о совокупном доходе.

Налог на добавленную стоимость («НДС») к получению и к оплате отражается, соответственно, в составе Авансов выданных и прочих оборотных активов, и Обязательства по прочим налогам в отчете о финансовом положении.

Функциональная валюта и валюта презентации. Валютой представления финансовой отчетности является российский рубль, который также является функциональной валютой Компании.

Операции и остатки. Операции в иностранных валютах переведены в функциональную валюту с использованием курса пересчета, приближенного к дате операции. Положительные и отрицательные курсовые разницы, возникающие в результате таких операций и от переоценки денежных активов и обязательств, выраженных в иностранных валютах, по курсу на отчетную дату, признаются в составе прибыли или убытка.

Неденежные активы и обязательства пересчитываются по историческому курсу, действовавшему на даты операций. Неденежные активы и обязательства, признаваемые по справедливой стоимости в иностранных валютах, пересчитываются по курсу на дату определения справедливой стоимости.

Изменения в учетной политике. Аспекты учетной политики, использованные при подготовке данной финансовой отчетности, соответствуют принципам учетной политики, которые применялись, и были раскрыты в годовой финансовой отчетности за 2013 год, подготовленной в соответствии с МСФО.

Изменения презентации финансовой информации. С целью сопоставимости данных, представленных в отчетности Компании, с данными отчетности ОАО «РН-Холдинга», основного акционера Компании, Руководство приняло решение провести ряд реклассификаций в финансовой отчетности.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности

ОАО «Саратовнефтепродукт»
Примечания к финансовой отчетности
(в тысячах российских рублей)

Также менеджмент оценил необходимость представления отчета о финансовом положении на 1 января 2013 года, как того требуют МСФО, и пришел к выводу, что непредставление данного отчета не приведет к искажению настоящей финансовой отчетности.

Данные за соответствующие периоды были пересмотрены с целью сопоставимости с данными за текущий отчетный период.

Влияние реклассификаций на отчет о финансовом положении Компании на 31 декабря 2013 года:

	Данные до реклассификаций	Реклассификации	Данные после реклассификаций
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	56 279	-	56 279
Дебиторская задолженность	52 033	(1 250)	50 783
Товарно-материальные запасы	724 449	-	724 449
Авансы, выданные и прочие оборотные активы	1 329 103	467	1 329 570
Итого оборотные активы	2 161 864	(783)	2 161 081
Внеоборотные активы			
Основные средства	3 477 241	-	3 477 241
Нематериальные активы	34 002	-	34 002
Долгосрочные займы выданные	666 173	(666 173)	-
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	30	(30)	-
Прочие финансовые активы	-	666 950	666 950
Прочие внеоборотные нефинансовые активы	27 809	36	27 845
Итого внеоборотные активы	4 205 255	783	4 206 038
Итого активы	6 367 119	-	6 367 119

Приведенные примечания являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности

ОАО «Саратовнефтепродукт»
Примечания к финансовой отчетности
(в тысячах российских рублей)

Влияние реклассификаций на отчет о совокупном доходе за 2013 год:

	Данные до реклассификаций	Реклассификации	Данные после реклассификаций
Выручка	16 772 055	-	16 772 055
Итого выручка от реализации	16 772 055	-	16 772 055
Операционные расходы	(884 845)	128 320	(756 525)
Стоимость приобретенных материалов	(14 061 780)	(139 515)	(14 201 295)
Общехозяйственные и административные расходы	(234 045)	-	(234 045)
Транспортные расходы	(272 443)	-	(272 443)
Износ, истощение и амортизация	(348 099)	-	(348 099)
Налоги, кроме налога на прибыль	(132 937)	-	(132 937)
Итого затраты и расходы	(15 934 149)	(11 195)	(15 945 344)
Операционная прибыль	837 906	(11 195)	826 711
Финансовые доходы	136 500	-	136 500
Прочие доходы	9 309	(4 078)	5 231
Прочие расходы	(20 561)	15 273	(5 288)
Прибыль/убыток от курсовых разниц	(2 484)	-	(2 484)
Итого финансовые и прочие доходы и расходы	122 764	11 195	133 959
Прибыль до налогообложения	960 670	-	960 670

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности

ОАО «Саратовнефтепродукт»
Примечания к финансовой отчетности
(в тысячах российских рублей)

Влияние реклассификаций на отчет о движении денежных средств за 2013 год:

	Данные до реклассификаций	Реклассификации	Данные после реклассификаций
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налога на прибыль	960 670	(960 670)	-
Чистая прибыль	-	757 348	757 348
<i>Корректировки на разницу между чистой прибылью до налога на прибыль и денежными средствами, полученными от операционной деятельности:</i>			
Истощение, износ и амортизация	348 099	-	348 099
Доходы по процентам	(136 500)	136 500	-
Убыток от выбытия и обесценения активов	3 482	(3 482)	-
Убыток (прибыль) от реализации и выбытия основных средств и	-	2 457	2 457
Убыток от курсовых разниц	2 483	11	2 494
Обесценение активов	-	(1 617)	(1 617)
Финансовые доходы	-	(136 500)	(136 500)
Расход по налогу на прибыль		203 322	203 322
Денежные средства от операционной деятельности до изменений оборотного капитала	1 178 234	(2 631)	1 175 603
<i>Изменения в операционном оборотном капитале (кроме изменений в денежных средствах и их эквивалентах):</i>			
Уменьшение/(увеличение) дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности	(642 861)	642 861	-
Увеличение/(уменьшение) дебиторской задолженности, без учета резерва	-	(3 211)	(3 211)
Уменьшение/(увеличение) запасов	(122 675)	32	(122 643)
Увеличение/(уменьшение) авансов выданных и прочих оборотных активов	-	(582 063)	(582 063)
Увеличение/(уменьшение) кредиторской задолженности по основной деятельности и прочей кредиторской задолженности	(46 593)	46 593	-
Увеличение/(уменьшение) кредиторской задолженности и начислений	-	(45 580)	(45 580)
Увеличение/(уменьшение) обязательств по уплате налогов	97 266	(97 266)	-
Увеличение/(уменьшение) обязательств по прочим налогам	-	5 234	5 234
Увеличение/(уменьшение) прочих внеоборотных активов	-	1 867	1 867
Изменения в оборотном капитале	(714 863)	(31 533)	(746 396)
Чистые денежные средства от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль	463 371	(34 164)	429 207
Платежи по налогу на прибыль	(189 306)	34 164	(155 142)
Проценты полученные	144 778	-	144 778
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	418 843	-	418 843
Движение денежных средств от			

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности

ОАО «Саратовнефтепродукт»
Примечания к финансовой отчетности
(в тысячах российских рублей)

инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств	(443 550)	443 550	-
Капитальные затраты	-	(443 550)	(443 550)
Поступления от выбытия основных средств	5 653	(5 653)	-
Продажа основных средств	-	5 653	5 653
Займы выданные	(1 182 684)	-	(1 182 684)
Погашение выданных займов	1 100 110	-	1 100 110
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(520 471)	-	(520 471)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Погашение прочих финансовых обязательств	-	(8)	(8)
Дивиденды, выплаченные акционерам материнской компании	(700)	8	(692)
Чистые денежные средства, полученные от/использованные в) финансовой деятельности	(700)	-	(700)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов	(102 328)		(102 328)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	158 607		158 607
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	56 279		56 279

4. Существенные вопросы, требующие применения профессионального суждения и оценки

Компания использует оценки, и делает допущения, которые оказывают влияние на отражаемые в финансовой отчетности показатели и балансовые суммы активов и обязательств. Оценки и суждения подвергаются постоянному критическому анализу, и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Тем не менее, в результате неопределенности, существующей в отношении этих допущений и оценок, может возникнуть необходимость существенной корректировки балансовой стоимости активов или обязательств в будущие периоды. Ниже представлены важнейшие оценки и суждения, сделанные руководством в ходе подготовки настоящей финансовой отчетности.

Обесценение внеоборотных активов. Компания оценивает внеоборотные активы на предмет обесценения в случаях, когда имеют место события или изменения обстоятельств, которые свидетельствуют о том, что возмещение их балансовой стоимости может оказаться невозможным. Такими признаками могут оказаться изменения в бизнес-планах Компании, изменения цен на сырьевые товары, которые могут приводить к устойчиво убыточным результатам деятельности, увеличение ставки дисконтирования, низкая загрузка производственных мощностей, свидетельство механического повреждения. Тест на обесценение предусматривает сравнение балансовой стоимости актива или единицы, генерирующей денежные средства, с возмещаемой суммой такого актива, т.е. наибольшей из оценок по справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу и ценности использования. При проведении данных расчетов применяются оценки и допущения, включая будущие цены на нефть, прогнозируемые объемы добычи. Существует обоснованная возможность того, что эти допущения могут измениться, в результате чего потребуются существенная корректировка балансовой стоимости активов Компании.

По состоянию на отчетную дату признаков обесценения выявлено не было.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности

ОАО «Саратовнефтепродукт»
Примечания к финансовой отчетности
(в тысячах российских рублей)

Налогообложение. Налоговые резервы признаются в том случае, если считается, что существует высокая вероятность уплаты средств налоговому органу в будущем. В таких случаях создается резерв на сумму, которая, согласно прогнозам, будет уплачена, если ее можно достаточно точно оценить. При оценке конечного результата руководство должно применять профессиональные суждения, которые могут со временем меняться, в зависимости от конкретных фактов и обстоятельств. Изменение оценки вероятности будущего оттока средств и/или предполагаемой суммы, которую необходимо будет уплатить, признается отчете о прибылях и убытках за период, в котором такое изменение имело место.

Компания признает будущие налоговые выгоды, относящиеся к отложенным налоговым активам, в той мере, в какой вероятна реализация вычитаемых временных разниц в обозримом будущем. При оценке возможности возмещения отложенных налоговых активов Компании необходимо формировать важнейшие оценки относительно ожидаемого в будущем налогооблагаемого дохода. Оценка ожидаемого в будущем налогооблагаемого дохода строится на прогнозировании потоков денежных средств от операционной деятельности, при этом применяется налоговое законодательство, действующее в соответствующей юрисдикции. Существенное отклонение будущих потоков денежных средств и налогооблагаемого дохода от соответствующих оценок может сказаться на способности Компании реализовать отложенные налоговые активы, отраженные на отчетную дату.

Налоговые резервы создаются с учетом налогового законодательства, действовавшего или по существу вступившего в силу на отчетную дату. Изменения в налоговом законодательстве могут оказать влияние на суммы, признанные в промежуточном сокращенном отчете о прибылях и убытках как за период, в котором произошло изменение, включая влияние на совокупные резервы, так и в будущих периодах.

Условные обязательства. Характер условных обязательств предполагает, что они будут реализованы только при возникновении или отсутствии одного или более будущих событий. Оценка условных обязательств по определению предполагает использование значительных суждений и оценок исхода будущих событий. Информация об условных обязательствах представлена в Примечании 24.

5. Новые стандарты и интерпретации, разработанные, но еще не принятые на данный момент

В мае 2014 года Совет по МСФО выпустил новый стандарт МСФО (IFRS) 15 «Выручка по контрактам с клиентами». МСФО (IFRS) 15 представляет собой единое руководство по учету выручки, а также содержит все требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности. Новый стандарт заменяет стандарты МСБУ (IAS) 18 «Выручка», МСБУ (IAS) 11 «Контракты на строительство» и ряд интерпретаций положений МСФО касательно выручки. МСФО (IFRS) 15 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. и позднее; досрочное применение стандарта разрешено. В настоящее время Компания анализирует влияние изменений, привносимых стандартом, на финансовую отчетность.

В мае 2014 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность», под названием «Учет приобретения долей в совместных операциях». Данные поправки содержат разъяснения по учету инвестиций в совместные операции, представляющие собой отдельный бизнес, и требуют от покупателя такой доли применения принципов учета объединения бизнеса, заложенных в МСФО (IFRS) 3. Поправки к МСФО (IFRS) 11 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. и позднее; досрочное применение поправок разрешено. В настоящее время Компания анализирует влияние изменений, привносимых поправками, на финансовую отчетность.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности

ОАО «Саратовнефтепродукт»
Примечания к финансовой отчетности
(в тысячах российских рублей)

В мае 2014 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСБУ (IAS) 16 «Основные средства», и МСБУ (IAS) 38 «Нематериальные активы», под названием «Разъяснения по допустимым методам начисления амортизации». Данные поправки разъясняют, что методы амортизации, основанные на выручке, не могут рассматриваться как отражающие потребление будущих экономических выгод, заключенных в активе. Поправки к МСБУ (IAS) 16 и МСБУ (IAS) 38 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. и позднее; досрочное применение поправок разрешено. Руководство Компании ожидает, что указанные поправки не окажут существенного влияния на финансовую отчетность.

В июле 2014 года Совет по МСФО выпустил окончательную версию стандарта МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты». Окончательная версия стандарта МСФО (IFRS) 9 заменяет стандарт МСБУ (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», а также все предыдущие версии стандарта МСФО (IFRS) 9. МСФО (IFRS) 9 сводит воедино новые требования к классификации, оценке и обесценению финансовых инструментов, а также к учету хеджирования. В отношении обесценения МСФО (IFRS) 9 заменяет модель понесенного убытка, применявшуюся в МСБУ (IAS) 39, на модель ожидаемого кредитного убытка, призванную обеспечить своевременность и полноту признания убытков по финансовым активам. МСФО (IFRS) 9 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или позднее; досрочное применение стандарта разрешено. В настоящее время Компания анализирует влияние изменений, приносимых стандартом, на финансовую отчетность.

В сентябре 2014 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и МСБУ (IAS) 28 «Инвестиции в зависимые компании» под названием «Продажа или передача актива между инвестором и ассоциированной/совместной компанией». Данные поправки разъясняют, что при передаче (продаже) бизнеса от инвестора в ассоциированную/совместную компанию инвестор должен признать полную прибыль или убыток по сделке, в то время как прибыль или убыток от передачи актива, который не соответствует критериям бизнеса, представленным в МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса», должен быть признан с учетом доли владения независимого инвестора в ассоциированной/совместной компании. Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСБУ (IAS) 28 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. и позднее; досрочное применение поправок разрешено. Указанные поправки не окажут существенного влияния на финансовую отчетность, поскольку их требования уже соблюдены в учетной политике Компании.

В ноябре 2013 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСБУ (IAS) 19 «Вознаграждения работникам», под названием «Пенсионные планы с установленными выплатами: Взносы работников». Небольшие изменения в стандарт были внесены касательно взносов работников или третьих лиц по пенсионным планам с установленными выплатами. Цель поправок – в упрощении учета для взносов, не зависящих от стажа работника, в частности, взносов работников, рассчитываемых как фиксированный процент от заработной платы. Поправки к МСБУ (IAS) 19 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г. и позднее; досрочное применение поправок разрешено. Руководство Компании ожидает, что указанные поправки не окажут существенного влияния на финансовую отчетность.

6. Управление капиталом и финансовыми рисками

Управление капиталом. Основными задачами Компании в области управления капиталом является обеспечение возможности Компании продолжать непрерывную деятельность в целях сохранения для акционеров надлежащей доходности капитала и поддержания оптимальной структуры капитала для снижения его стоимости. Поддерживать, и регулировать структуру капитала Компания может путем корректировки суммы дивидендов, выплачиваемых акционерам, возвращения капитала акционерам или выпуска новых акций, привлечения новых или погашения существующих кредитов и займов.

Управление финансовыми рисками. В результате своей деятельности Компания подвержена целому ряду финансовых рисков: рыночные риски (включая влияние колебаний валютных обменных курсов,

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности

ОАО «Саратовнефтепродукт»
Примечания к финансовой отчетности
(в тысячах российских рублей)

риск влияния изменений процентных ставок на справедливую стоимость и денежные потоки, а также риск влияния изменения цен реализации товарной продукции), кредитные риски и риски ликвидности. Общая программа Компании по управлению рисками сосредоточена на непредсказуемости финансовых рынков, и нацелена на минимизацию потенциального неблагоприятного воздействия на финансовые результаты Компании.

Финансовые активы и обязательства Компании представлены следующим образом:

Финансовые активы

	31 декабря 2013 г. (реклассифицированные данные)
	31 декабря 2014 г.
Торговая и прочая финансовая дебиторская задолженность	160 647
Займы выданные	2 151 579
Денежные средства и их эквиваленты	66 911
Общая балансовая стоимость	2 379 137

Финансовые обязательства

	31 декабря 2013 г. (реклассифицированные данные)
	31 декабря 2014 г.
Торговая и прочая кредиторская задолженность	164 414
Общая балансовая стоимость	164 414

Валютный риск. Деятельность Компании по оценкам менеджмента не подвержена валютному риску, в связи с тем, что валютный риск связан главным образом с будущими коммерческими операциями, признанными активами и обязательствами, выраженными в иностранной валюте.

Риск влияния изменений процентных ставок на денежные потоки и справедливую стоимость. Риск влияния изменений процентных ставок отсутствует, т.к. Компанией заключены договоры займа, предусматривающие выплату процентов с применением фиксированной процентной ставки.

Кредитный риск. Компания контролирует собственную подверженность влиянию кредитного риска. Оценка кредитоспособности внешних контрагентов осуществляется в отношении всех покупателей и их финансовых гарантов, а также продавцов товаров и услуг, действующих на условиях предоплаты. Компания осуществляет постоянный мониторинг финансового состояния контрагентов и контроль риска неплатежей. Максимальная сумма кредитного риска Компании, в случае невыполнения контрагентами своих обязательств, ограничена суммами заключенных контрактов. По состоянию на 31 декабря 2014 г. руководство оценивало риск невыполнения контрагентами своих обязательств как маловероятный.

Кредитный риск, связанный с невыполнением ОАО «НК «Роснефть» своих договорных обязательств, оценивается как низкий.

Риск ликвидности. Компания имеет развитую систему управления риском ликвидности для управления краткосрочным, среднесрочным и долгосрочным финансированием. Компания контролирует риск ликвидности за счет поддержания достаточных резервов, банковских кредитных линий и резервных заемных средств. Руководство осуществляет постоянный мониторинг прогнозируемых и фактических денежных потоков, и анализирует графики погашения финансовых активов и обязательств, а также осуществляет ежегодные процедуры детального бюджетирования.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности

ОАО «Саратовнефтепродукт»
Примечания к финансовой отчетности
(в тысячах российских рублей)

Информация по срокам погашения финансовых обязательств Компании в соответствии с договорными графиками:

	2014 г.	2013 г.
Менее 12 месяцев	164 414	309 795
1-5 лет	-	-
Более 5 лет	-	-
Итого	164 414	309 795

7. Информация по сегментам

Анализ выручки в разрезе продуктов и услуг, географическая информация, крупнейшие клиенты

Практически 100% выручки Компании в 2014 и 2013 годах представляет собой выручка от продажи нефтепродуктов, собственником которых является Группа ОАО «НК «Роснефть» (ОАО «РН Холдинг» - до 1 июля 2013 г.). Соответственно, вся выручка приходится на территорию Российской Федерации и одного клиента. Компания представляет собой один сегмент «Переработка и торговля», и занимается сбытом нефтепродуктов. Управленческая информация о результатах деятельности Компании анализируется для целей принятия решений в распределении ресурсов руководством Группы ОАО «НК «Роснефть». Подобная управленческая информация не формируется на уровне руководства Компании и, поэтому информация об операционных сегментах в настоящей финансовой отчетности Компании не раскрывается.

	2014 г.	2013 г.
Выручка от реализации нефтепродуктов	17 865 244	16 386 901
Выручка от реализации прочих товаров, работ, услуг	381 511	385 154
Итого выручка	18 246 755	16 772 055

8. Налоги, кроме налога на прибыль

Кроме налога на прибыль за годы, оканчивающиеся 31 декабря, Компания начислила следующие налоги:

	2014 г.	2013 г.
Налог на имущество	(38 420)	(39 861)
Отчисления в пенсионный фонд и прочие социальные налоги	(93 943)	(74 690)
Прочие налоги	(12 218)	(18 386)
Итого налоги	(144 581)	(132 937)

9. Затраты на персонал

За годы, оканчивающиеся 31 декабря, затраты на персонал включают:

	2014 г.	2013 г.
--	---------	---------

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности

ОАО «Саратовнефтепродукт»
Примечания к финансовой отчетности
(в тысячах российских рублей)

Заработная плата	(289 002)	(223 989)
Отчисления в государственные социальные фонды	(93 931)	(74 689)
Прочие вознаграждения работникам	(28 722)	(24 409)
Итого затраты на персонал	(411 655)	(323 087)

Затраты на персонал отражаются в составе производственных и операционных расходов, общехозяйственных и административных расходов и прочих расходов в консолидированном отчете о совокупном доходе.

10. Операционная аренда

Договоры операционной аренды имеют различные условия и в основном представляют собой бессрочные договоры аренды объектов нефтегазового комплекса, договоры аренды земельных участков (песчаных карьеров) сроком от трех до пяти лет, железнодорожные вагоны и цистерны сроком менее 12 месяцев и договоры аренды земельных участков – промышленных зон нефтеперерабатывающих заводов Компании. Договоры содержат оговорки о возможном ежегодном пересмотре величины арендной платы и условий договора.

Общая сумма расходов по операционной аренде за годы, оканчивающиеся 31 декабря 2014 и 2013 гг., составляет 54 млн. руб. и 90 млн. руб., соответственно. Указанные расходы были отражены как производственные и операционные расходы, общехозяйственные и административные расходы и прочие расходы в отчете о совокупном доходе.

11. Налог на прибыль

Компоненты расхода по налогу на прибыль

Расходы по налогу на прибыль отраженные в прибыли или убытке за год включают следующие компоненты:

Налог на прибыль включает:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2014 г.	2013 г.
Текущий налог на прибыль	192 140	189 307
Расход по отложенному налогу	(1 544)	14 015
Итого расход по налогу на прибыль	190 596	203 322

Текущая ставка налога на прибыль, применяемая к прибыли Компании за 2014 и 2013 гг., составляет 20%.

Ниже представлена сверка расчетных и фактических расходов по налогу на прибыль.

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2014 г.	2013 г.
Прибыль до налога на прибыль	915 268	960 670
Расчетная сумма расхода/(возмещения) по налогу на прибыль по установленной законом ставке 20%:	(183 054)	(192 134)
<i>Налоговый эффект расходов, не уменьшающих</i>		

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности

ОАО «Саратовнефтепродукт»
Примечания к финансовой отчетности
(в тысячах российских рублей)

<i>налогооблагаемую базу:</i>		
-Расходы, не уменьшающие налогооблагаемую базу	(11 855)	(18 318)
Прочие разницы	4 313	7 130
Расходы по налогу на прибыль за год	(190 596)	(203 322)

Отложенные налоги в разбивке по видам временных разниц

Различия между МСФО и налоговым законодательством Российской Федерации приводят к возникновению временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств в целях составления финансовой отчетности и их базой для расчета налога на прибыль. Налоговые последствия изменения этих временных разниц подробно представлены ниже и отражаются по ставке 20% в 2014 и 2013 годах.

Налоговый эффект временных разниц по состоянию на 31 декабря 2014 г. и 31 декабря 2013 г. приведен ниже:

<i>В тысячах российских рублей</i>	31 декабря 2013 г. (реклассифицированные данные)	
	31 декабря 2014 г.	
Налоговый эффект вычитаемых/ (налогооблагаемых) временных разниц		
Основные средства, НДС и авансы, выданные под строительство	(64 695)	(70 271)
Нематериальные активы	(557)	(425)
Прочая дебиторская задолженность краткосрочная и долгосрочная	-	1 520
Кредиторская задолженность краткосрочная и долгосрочная	(1 196)	934
Резервы предстоящих расходов	5 331	5 049
Прочая кредиторская задолженность	-	855
Активы прочие краткосрочные	323	-
Чистые отложенные налоговые обязательства	(60 794)	(62 338)
Признанный отложенный налоговый актив	4 135	8 358
Признанное отложенное налоговое обязательство	(64 929)	(70 696)
Чистые отложенные налоговые обязательства	(60 794)	(62 338)

12. Прибыль на акцию

За годы, оканчивающиеся 31 декабря, базовая прибыль на акцию включает:

	2014 г.	2013 г.
Продолжающаяся деятельность		
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ОАО «Саратовнефтепродукт»	724 672	757 348
Средневзвешенное количество выпущенных обыкновенных акций в обращении (тыс. шт.)	2 020	2 020
Итого базовая прибыль на акцию (рублей)	359	375

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности

ОАО «Саратовнефтепродукт»
Примечания к финансовой отчетности
(в тысячах российских рублей)

13. Денежные средства и эквиваленты денежных средств

По состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года на балансе Компании отсутствовали денежные средства с ограничением использования и банковские депозиты со сроком погашения более 3 месяцев.

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
Денежные средства в кассе	31 061	57
Остатки на банковских счетах	35 850	56 222
Итого денежные средства	66 911	56 279

14. Запасы

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г. (после реклассификации)
Нефтепродукты и нефтехимия	377 433	651 284
Материалы и прочие запасы	74 883	73 165
Итого запасы	452 316	724 449
	2014 г.	2013 г.
Сумма запасов, признанных в качестве расходов	43 613	50 812

Сумма запасов, признанных в качестве расходов в отчетном периоде, отражена в строках «Производственные и операционные расходы», и «Общехозяйственные и административные расходы».

15. Дебиторская задолженность

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г. (рекласси- фицированные данные)
Торговая дебиторская задолженность (за вычетом резервов по сомнительным долгам)	160 647	50 783
Займы выданные	2 151 579	666 920
Прочее	-	30
Итого дебиторская задолженность	2 312 226	717 733

16. Авансы выданные и прочие оборотные активы

Авансы выданные, и прочие оборотные активы включают:

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности

ОАО «Саратовнефтепродукт»
Примечания к финансовой отчетности
(в тысячах российских рублей)

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г. (рекласси- фицированные данные)
Налог на добавленную стоимость к возмещению из бюджета	46 498	15 072
Авансы, выданные поставщикам	1 210 442	1 314 433
Прочие налоги к возмещению	592	65
Итого авансы, выданные и прочие оборотные активы	1 257 532	1 329 570

17. Основные средства

	Основные средства нефтепродукто- обеспечения	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость			
На 1 января 2013 г.	4 697 829	1 326 431	6 024 260
Поступления	-	235 621	235 621
Перевод в состав основных средств	187 697	(187 697)	-
Выбытия	(8 598)	-	(8 598)
Прочие движения	83	(1 952)	(1 869)
На 31 декабря 2013 г.	4 877 011	1 372 403	6 249 414
Износ, истощение и убытки от обесценения			
На 1 января 2013 г.	(2 439 002)	-	(2 439 002)
Начисление износа и истощения	(338 335)	-	(338 335)
Выбытия	4 956	-	4 956
Прочие движения	89	-	89
На 31 декабря 2013 г.	(2 772 292)	-	(2 772 292)
Чистая балансовая стоимость на 1 января 2013 г.	2 258 827	1 326 431	3 585 258
Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2013 г.	2 104 719	1 372 403	3 477 122
Авансы, выданные за основные средства на 1 января 2013 г.	-	1 143	1 143
Авансы, выданные за основные средства на 31 декабря 2013 г.		119	119
Итого на 1 января 2013 г.	2 258 827	1 327 574	3 586 401
Итого на 31 декабря 2013 г.	2 104 719	1 372 522	3 477 241
Первоначальная стоимость			
Поступления	-	67 566	67 566
Перевод в состав основных средств	236 743	(236 743)	-
Выбытия	(28 529)	-	(28 529)
Прочие движения	75 426	(4 609)	70 817
На 31 декабря 2014 г.	5 160 651	1 198 617	6 359 268
Износ, истощение и убытки от обесценения			
Начисление износа и истощения	(340 567)	-	(340 567)
Выбытия	14 718	-	14 718

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности

ОАО «Саратовнефтепродукт»
Примечания к финансовой отчетности
(в тысячах российских рублей)

Прочие движения	(26 814)	-	(26 814)
На 31 декабря 2014 г.	(3 124 955)	-	(3 124 955)
Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2014 г.	2 035 696	1 198 617	3 234 313
Авансы, выданные за основные средства на 31 декабря 2014 г.	-	-	-
Итого на 31 декабря 2014 г.	2 035 696	1 198 617	3 234 313

Активы, переданные Компании в результате приватизации, не включают участки земли, на которой расположены здания Компании, представляющие собой основные производственные мощности Компании. У Компании имеется возможность приобретения данных участков земли после направления заявки в государственный регистрационный орган или продолжения ее использования с уплатой соответствующих налогов.

18. Нематериальные активы

	Права пользования землей	Прочие НМА	Вложения в приобретение прав пользования землей	Вложения в приобретение прочих НМА	Итого
Первоначальная стоимость					
На 1 января 2013 г.	4 086	82 918	-	1 296	88 300
Поступления	-	-	-	2 468	2 468
Перевод в состав НМА	-	3 764	-	(3 764)	-
Выбытия	-	(839)	-	-	(839)
Прочие движения	-	(1)	-	-	(1)
На 31 декабря 2013 г.	4 086	85 842	-	-	89 928
Амортизация					
На 1 января 2013 г.	-	(47 002)	-	-	(47 002)
Начисленная амортизация	-	(9 763)	-	-	(9 763)
Выбытия	-	839	-	-	839
Прочие движение	-	-	-	-	-
На 31 декабря 2013 г.	-	(55 926)	-	-	(55 926)
Чистая балансовая стоимость на 1 января 2013 г.	4 086	35 916	-	1 296	41 298
Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2013 г.	4 086	29 916	-	-	34 002
Первоначальная стоимость					
Поступления	-	-	-	158	158
Перевод в состав НМА	-	158	-	(158)	-
Выбытия	-	(92)	-	-	(92)
На 31 декабря 2014 г.	4 086	85 908	-	-	89 994
Амортизация					
Начисленная амортизация	(330)	(9 999)	-	-	(10 329)
Выбытия	-	92	-	-	92
Прочие движение	-	(138)	-	-	(138)
На 31 декабря 2014 г.	(330)	(65 971)	-	-	(66 301)
Чистая балансовая стоимость на 31 декабря 2014 г.	3 756	19 937	-	-	23 693

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности

ОАО «Саратовнефтепродукт»
Примечания к финансовой отчетности
(в тысячах российских рублей)

19. Кредиторская задолженность и начисления

	<u>31 декабря 2014 г.</u>	<u>31 декабря 2013 г. (реклассифицированные данные)</u>
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	115 292	202 604
Прочая кредиторская задолженность	699	57 470
Задолженность по выплате дивидендов	9 351	9 343
Задолженность по заработной плате и аналогичные начисления	39 072	40 378
Прочая нефинансовая кредиторская задолженность	305 087	49 284
Итого кредиторская задолженность	469 501	359 079

20. Задолженность по прочим налогам

	<u>31 декабря 2014 г.</u>	<u>31 декабря 2013 г. (реклассифицированные данные)</u>
Налог на добавленную стоимость	204 386	40 171
Налог на имущество	8 919	8 989
Прочие налоги	23 038	19 847
Итого налогов к уплате	236 343	69 007

21. Собственный капитал

Уставный капитал

По состоянию на 31 декабря 2014 и 31 декабря 2013 гг. уставный капитал Компании полностью оплачен. Он состоит из 2 019 580 обыкновенных акций номиналом 0,25 рубля каждая и 673 196 привилегированных акций номиналом 0,25 рубля каждая. Так как функциональной валютой Компании до 01.01.2011 г. был доллар США, то стоимость уставного капитала Компании была пересчитана в доллары США по курсу на дату регистрации, а затем - в рубли по курсу ЦБ РФ на дату смены функциональной валюты. После пересчета уставный капитал Компании составляет 10 991 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2014 г. и 31 декабря 2013 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности

ОАО «Саратовнефтепродукт»
Примечания к финансовой отчетности
(в тысячах российских рублей)

По состоянию на 31 декабря 2014, и 31 декабря 2013 гг.:

Разрешенные к выпуску обыкновенные акции:	
количество, тыс. шт.	2 020
сумма, тыс. руб.	505
Разрешенные к выпуску привилегированные акции:	
количество, тыс. шт.	673
сумма, тыс. руб.	168
Выпущенные и полностью оплаченные акции:	
количество, тыс. шт.	2 693
сумма, тыс. руб.	673
Номинальная стоимость 1 обыкновенной акции, руб.	0,25

Основой для распределения прибыли служит бухгалтерская отчетность ОАО «Саратовнефтепродукт», составленная по российским стандартам, и существенно отличающаяся от отчетности по МСФО. В соответствии с российским законодательством, такое распределение осуществляется исходя из 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.

Всего сумма выплаченных дивидендов акционерам Общества в 2014 г. составила 337 тыс. руб. (в 2013 г. дивиденды не выплачивались). Задолженность Компании по выплате дивидендов на 31 декабря 2014 г. составляет 9 351 тыс. руб.

Все дивиденды, начисленные в 2014 году, были объявлены, и выплачены в российских рублях. В соответствии с российским законодательством Компания распределяет прибыль в качестве дивидендов на основе данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. Распределение и прочее использование прибыли производится на основании данных бухгалтерской отчетности Компании, составленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета.

По состоянию на 31 декабря 2014 г. и 31 декабря 2013 г. у Компании не было ценных бумаг, оказывающих разводняющий эффект на чистую прибыль на обыкновенную акцию.

22. Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость. Оценочная справедливая стоимость финансовых инструментов определяется с использованием имеющейся в наличии информации о рыночных котировках и с помощью других приемлемых методов оценки. МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: Раскрытие информации» требует от компаний использовать максимальный объем наблюдаемых данных при измерении справедливой стоимости. При отсутствии наблюдаемых данных необходимо применять профессиональное суждение для интерпретации рыночной информации для формирования таких оценочных показателей. Соответственно, оценки необязательно указывают на суммы, которые Компания могла бы реализовать или выплатить в ходе рыночной операции. Компания также подвержена кредитному риску в случае неуплаты со стороны контрагентов. Кредитоспособность клиентов и прочих контрагентов регулярно проверяется.

По мнению руководства Компании, балансовая стоимость денежных средств и их эквивалентов, дебиторской и кредиторской задолженностей отражает разумное приближение к их справедливой стоимости.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности

ОАО «Саратовнефтепродукт»
Примечания к финансовой отчетности
(в тысячах российских рублей)

23. Операции со связанными сторонами

Стороны считаются связанными, если они находятся под общим контролем, или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

По состоянию на 31 декабря 2014 и 31 декабря 2013 гг. связанными сторонами Компании являются основные акционеры Компании, члены Совета Директоров, генеральный директор, а также другие организации Группы Роснефть (Группы TNK-BP до 21 марта 2013 г.).

Операции с ОАО «РН Холдинг» и ее дочерними организациями (до 20 марта 2013 г.)

	<u>31 декабря 2013 г.</u>
Дебиторская задолженность	41 061
Кредиторская задолженность	<u>(203 609)</u>

Компания не создает резерв по сомнительным долгам в отношении компаний, входящих в Группу НК Роснефть, так как вероятность невозврата задолженности является низкой.

	<u>За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.</u>
Реализация нефтепродуктов	3 352 474
Прочая реализация	155 042
Закупки МТР, ОС, услуг	<u>(7 122 770)</u>
	<u>31 декабря 2013 г.</u>
Займы выданные	-
Поступление от возврата выданных займов	<u>(1 100 110)</u>

В 2013г. займ, выданный ОАО «РН Холдинг», был полностью погашен.

Операции с ОАО «НК «Роснефть» и ее дочерними организациями (с 21 марта 2013 г.)

	<u>31 декабря 2014 г.</u>	<u>31 декабря 2013 г.</u>
Дебиторская задолженность	3 491 321	1 296 473
Кредиторская задолженность и начисления	<u>(45 881)</u>	<u>-</u>
	<u>За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.</u>	<u>За период с 21 марта по 31 декабря 2013 г.</u>
Прочая реализация	174 420	459
Покупка нефтепродуктов	(15 417 619)	(7 646 090)
Расходы на транспортировку	(178 177)	-
Расходы на страхование	(13 021)	-
Прочие расходы	<u>(230 932)</u>	<u>(4 400)</u>
	<u>За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.</u>	<u>За период с 21 марта по 31 декабря 2013 г.</u>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности

ОАО «Саратовнефтепродукт»
Примечания к финансовой отчетности
(в тысячах российских рублей)

Займы выданные	1 507 895	666 173
Проценты, начисленные	127 511	747

Срок погашения займа, выданного ОАО «НК «Роснефть» – 2018 год.

Вознаграждение ключевого управленческого персонала (членов Совета директоров, Правления (Генерального директора и его заместителей) Компании):

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.
Краткосрочные вознаграждения	14 365	1 389

Помимо вознаграждения председателю и членам совета директоров, не являющихся исполнительными директорами, краткосрочные вознаграждения ключевым сотрудникам также включают вознаграждения и компенсации за отчетный период плюс начисление соответствующей части годовой премии за этот период.

24. Условные и договорные обязательства

Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или по существу вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Компании. В связи с этим позиция руководства в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами. Налоговый контроль в Российской Федерации постепенно усиливается, в том числе повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели или операций с контрагентами, не соблюдающими требования налогового законодательства. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

По мнению Руководства Компании, по состоянию на 31 декабря 2014 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Компании с точки зрения налогового законодательства будет стабильным.

В российское законодательство о налоговом контроле за ценообразованием в сделках с взаимозависимыми лицами были внесены изменения, вступившие в силу с 1 января 2012 г. Новые правила являются более детальными и в большей степени соответствуют международным принципам, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Новое законодательство дает возможность налоговым органам доначислять налоги в отношении контролируемых сделок (сделок между взаимозависимыми лицами и некоторых видов сделок между независимыми лицами), если сделка осуществляется не на рыночных условиях. Руководство Компании осуществляет работы по разработке и внедрению процедуры внутреннего контроля для выполнения требований раздела V.1 НК РФ.

Руководство Компании полагает, что ценообразование в сделках с взаимозависимыми лицами осуществляется в соответствии с нормами налогового законодательства. При этом, поскольку на данный момент еще не сложилась практика применения новых правил, последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены.

Обязательства капитального характера. По состоянию на 31 декабря 2014 г. у Компании имелись договорные обязательства по приобретению основных средств, программного обеспечения и прочих нематериальных активов на общую сумму 560 569 тыс. руб. (31 декабря 2013 г.: 934 638 тыс. руб.).

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности

ОАО «Саратовнефтепродукт»
Примечания к финансовой отчетности
(в тысячах российских рублей)

Компания уже выделила необходимые ресурсы на покрытие этих обязательств. Руководство Компании уверено, что уровень чистых доходов в будущем, а также объем финансирования будут достаточными для покрытия этих или подобных обязательств.

Обязательства по операционной аренде. Для тех случаев, когда Компания выступает в качестве арендатора, в таблице ниже представлены будущие минимальные арендные платежи к уплате по договорам операционной аренды без права досрочного прекращения:

	2014 г.	2013 г.
Не позднее 1 года	-	11
От 1 года до 5 лет	6 563	4 693
После 5 лет	1 141 979	1 221 979
Итого обязательства по операционной аренде	1 148 542	1 226 683

25. События после окончания отчетного периода

Дивиденды. Совет директоров Компании будет рассматривать вопрос о рекомендуемом размере дивидендов в I-ом полугодии 2015 г. После утверждения годовые дивиденды, подлежащие выплате акционерам, будут отражены в отчетности за 2015 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей финансовой отчетности