

ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

**ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ
(НЕ ПРОШЕДШАЯ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ),
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МСФО (IAS) 34**

30 ИЮНЯ 2014 ГОДА

Содержание

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении	3
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.....	4
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств	5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении капитала	6
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	7
1 Общие сведения	7
2 Основа подготовки финансовой отчетности	7
3 Основные положения учетной политики и новые стандарты финансовой отчетности	7
4 Дочерние компании	8
5 Информация по сегментам	9
6 Операции со связанными сторонами	12
7 Денежные средства и их эквиваленты	13
8 Размещенные депозиты	14
9 Дебиторская задолженность	16
10 Авансы выданные	16
11 Товарно-материальные запасы	17
12 Основные средства	18
13 Займы выданные	20
14 Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	20
15 Обязательства по прочим налогам	21
16 Резервы предстоящих расходов и платежей	21
17 Прочие финансовые обязательства	21
18 Экспортные пошлины	21
19 Операционные расходы	22
20 Финансовые доходы и расходы	22
21 Курсовые разницы	23
22 Факторы финансовых рисков	23
23 Прибыль на акцию	23
24 Дивиденды	24
25 Справедливая стоимость финансовых инструментов	24
26 События после отчетной даты	27

ОАО «Сургутнефтегаз»
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		На 30 июня 2014 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2013 г.
Прим.			
	АКТИВЫ		
	Оборотные активы		
7	Денежные средства и их эквиваленты	46 102	32 990
	Денежные средства с ограничением к использованию	614	794
8	Размещенные депозиты	503 717	443 326
13	Займы выданные	5 756	3 306
	Прочие финансовые активы	9 076	8 905
9	Дебиторская задолженность	87 094	83 297
11	Товарно-материальные запасы	59 882	54 975
10	Авансы выданные	24 196	28 487
	НДС к возмещению	7 906	7 241
	Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	5 582	2 746
	Прочие налоги к возмещению	12	72
	Итого оборотные активы	749 937	666 139
	Внеоборотные активы		
12	Основные средства	1 080 831	1 047 798
	Нематериальные активы	8 507	8 141
8	Размещенные депозиты	646 614	613 183
	Прочие финансовые активы	10 948	9 981
	Инвестиции в ассоциированные компании	6 175	6 264
	Отложенные налоговые активы	1 094	1 166
13	Займы выданные	33 648	28 269
9	Дебиторская задолженность	793	1 097
	Прочие внеоборотные активы	2 832	2 948
	Итого внеоборотные активы	1 791 442	1 718 847
	Итого активы	2 541 379	2 384 986
	ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ		
	Краткосрочные обязательства		
14	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	80 019	39 530
17	Прочие финансовые обязательства	38 370	22 158
	Авансы полученные	14 947	16 489
15	Обязательства по прочим налогам	40 194	39 094
	Обязательства по налогу на прибыль	15	37
	Прочие краткосрочные обязательства	145	147
16	Резервы предстоящих расходов и платежей	3 970	3 314
	Итого краткосрочные обязательства	177 660	120 769
	Долгосрочные обязательства		
16	Резервы предстоящих расходов и платежей	79 752	78 607
17	Прочие финансовые обязательства	6 904	13 069
	Отложенные налоговые обязательства	118 295	108 849
	Прочие долгосрочные обязательства	911	1 026
	Итого долгосрочных обязательств	205 862	201 551
	Капитал		
	Уставный капитал	154 666	154 666
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	(111)	(111)
	Эмиссионный доход	57 809	57 809
	Нераспределенная прибыль	1 945 411	1 850 165
	Прочие резервы	(89)	(35)
	Итого акционерный капитал	2 157 686	2 062 494
	Неконтролирующие доли	171	172
	Итого капитал	2 157 857	2 062 666
	Итого обязательства и капитал	2 541 379	2 384 986

В.Г.Баранков

Первый заместитель генерального
директора ОАО «Сургутнефтегаз»
по финансовым вопросам и налогам
29 августа 2014 года

А.В.Дручинин

Главный бухгалтер
ОАО «Сургутнефтегаз»
29 августа 2014 года

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

ОАО «Сургутнефтегаз»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Прим.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г. (неаудированные данные)
5	Продажи	710 088	631 735
18	за минусом экспортных пошлин	(239 968)	(239 412)
5	Итого выручка от реализации:	470 120	392 323
	реализация нефти	281 028	235 895
	реализация нефтепродуктов	171 865	137 847
	реализация газа и продуктов газопереработки	10 384	11 194
	реализация прочих товаров и готовой продукции	3 177	3 930
	прочая реализация	3 666	3 457
19	Операционные расходы	(361 711)	(293 575)
	Операционная прибыль	108 409	98 748
20	Финансовые доходы	32 008	25 653
20	Финансовые расходы	(3 382)	(2 797)
21	Курсовые разницы	29 741	77 270
	Прибыль от продажи и прочего выбытия финансовых активов	12	2 364
	Доля прибыли / (убытка) ассоциированных компаний	(89)	36
	Прочие расходы	(1 954)	(205)
	Прибыль до налогообложения	164 745	201 069
	Налог на прибыль	(30 659)	(35 464)
	Чистая прибыль	134 086	165 605
	Прочий совокупный доход / (расход), реклассифицируемый впоследствии в состав прибыли / (убытка), за вычетом налога на прибыль		
	Изменения справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	(57)	88
	Прочий совокупный доход / (расход), не реклассифицируемый впоследствии в состав прибыли / (убытка), за вычетом налога на прибыль		
	Результат от переоценки пенсионных обязательств	776	(551)
	Итого прочий совокупный доход / (расход), за вычетом налога на прибыль	719	(463)
	Общий совокупный доход	134 805	165 142
	Чистая прибыль		
	относящаяся к акционерам	134 077	165 600
	относящаяся к неконтролирующим долям	9	5
	Общий совокупный доход		
	относящийся к акционерам	134 797	165 134
	относящийся к неконтролирующим долям	8	8
	Чистая прибыль, относящаяся к акционерам, на одну обыкновенную акцию (в рублях)		
23	базовая и разводненная	3,75	4,64

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

Прим.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г. (неаудированные данные)
	Операционная деятельность		
	Прибыль до налогообложения	164 745	201 069
	Корректировки:		
19	Расходы на износ, истощение, амортизацию	31 079	23 891
19	Расходы от списания основных средств, связанных с поиском и разведкой	3 613	-
	Начисление резервов	1 893	3 264
	Курсовые разницы	(26 659)	(70 761)
	Убыток от переоценки финансовых активов	41	102
	Прибыль от продажи и прочего выбытия финансовых активов	(12)	(2 364)
	Доля в (прибыли) / убытке ассоциированной компании	89	(36)
	Прочие расходы по дисконтированию	2 190	2 013
20	Проценты к получению	(31 976)	(25 612)
20	Проценты к уплате	1 160	743
	Убыток от продажи и выбытия основных средств и нематериальных активов	1 809	2 223
	Денежные потоки в операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаты налога на прибыль	147 972	134 532
	Изменение дебиторской задолженности	(3 447)	(2 492)
	Изменение авансов выданных	4 291	8 099
	Изменение товарно-материальных запасов	(5 213)	1 124
	Изменение прочих активов	39	650
	Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности	(1 177)	(4 335)
	Изменение авансов полученных	(1 542)	(1 522)
	Изменение денежных средств с ограничением к использованию	180	22
	Изменение по прочим налогам (кроме налога на прибыль)	495	(1 694)
	Изменение прочих обязательств	(117)	(206)
	Поступление денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль	141 481	134 178
	Налог на прибыль уплаченный	(24 208)	(10 136)
	Чистое изменение денежных средств от операционной деятельности	117 273	124 042
	Инвестиционная деятельность		
	Капитальные вложения	(67 631)	(101 356)
	Размещение денежных средств на депозитных счетах	(259 824)	(306 002)
	Возврат денежных средств с депозитных счетов	196 602	263 750
	Займы выданные	(26 989)	(48 388)
	Займы погашенные	19 388	42 251
	Полученные проценты	25 610	22 857
	Поступления от продажи инвестиции в ассоциированную компанию	-	6 007
	Поступления от продажи финансовых активов	5 730	2 338
	Приобретение финансовых активов	(6 983)	(7 763)
	Поступления от продажи основных средств	180	162
	Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности	(113 917)	(126 144)
	Финансовая деятельность		
	Чистое поступление займов (средства клиентов банка Группы)	9 853	4 326
	Уплаченные дивиденды (в т.ч. налог на дивиденды)	(9)	-
	Уплаченные проценты	(991)	(442)
	Чистое поступление денежных средств в финансовой деятельности	8 853	3 884
	Чистое изменение остатков денежных средств и их эквивалентов	12 209	1 782
	Величина влияния изменения курсов иностранной валюты по отношению к рублю на денежные средства и их эквиваленты	903	392
7	Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	32 990	40 964
7	Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	46 102	43 138

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

ОАО «Сургутнефтегаз»**Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении капитала**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Нераспределенная прибыль	Прочие резервы	Итого	Неконтролирующая доля	Итого капитал
Баланс на 31 декабря 2012 г.	154 666	57 809	(111)	1 600 926	(111)	1 813 179	169	1 813 348
Чистая прибыль за период	-	-	-	165 600	-	165 600	5	165 605
Прочий совокупный доход / (расход)	-	-	-	(678)	212	(466)	3	(463)
Объявленные дивиденды	-	-	-	(29 266)	-	(29 266)	-	(29 266)
Баланс на 30 июня 2013 г. (неаудированные данные)	154 666	57 809	(111)	1 736 582	101	1 949 047	177	1 949 224
Баланс на 31 декабря 2013 г.	154 666	57 809	(111)	1 850 165	(35)	2 062 494	172	2 062 666
Чистая прибыль за период	-	-	-	134 077	-	134 077	9	134 086
Прочий совокупный доход / (расход)	-	-	-	774	(54)	720	(1)	719
Объявленные дивиденды	-	-	-	(39 605)	-	(39 605)	(9)	(39 614)
Баланс на 30 июня 2014 г. (неаудированные данные)	154 666	57 809	(111)	1 945 411	(89)	2 157 686	171	2 157 857

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

1 Общие сведения

Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз» (Компания) является одной из ведущих нефтяных компаний России по объемам добычи углеводородного сырья.

Основными видами деятельности Компании и ее дочерних компаний (совместно именуемых – Группа) являются:

разведка и добыча углеводородов: поиск, разведка, эксплуатация месторождений нефти и газа;

производство, маркетинг нефтепродуктов и продуктов нефтехимии, переработка газа, переработка сырой нефти и попутного нефтяного газа, оптовая и розничная продажа топлива и сопутствующих товаров и услуг.

Прочие виды финансово-хозяйственной деятельности включают в себя банковскую деятельность, страховую деятельность и производство прочих товаров, работ, услуг.

Место расположения Компании: 628415, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевецкого 1, корпус 1.

2 Основа подготовки финансовой отчетности

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г., была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2013 г., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность является неаудированной и не содержит определенной информации и раскрытий, необходимых для годовой финансовой отчетности. Отдельные раскрытия, дублирующие информацию, содержащуюся в годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 г., и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

3 Основные положения учетной политики и новые стандарты финансовой отчетности

Положения учетной политики, которые были использованы при подготовке настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствуют положениям учетной политики, которые применялись и были приведены в консолидированной финансовой отчетности Группы по МСФО за 2013 год, за исключением новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2014 г., и расчета налога на прибыль, описанных ниже.

Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 27 – «Инвестиционные предприятия» – данные поправки не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 36 «Раскрытие информации о возмещаемой сумме для нефинансовых активов» - данные поправки не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств – Изменение к МСФО (IAS) 32 – данные поправки не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Разъяснение КРМФО (IFRIC) 21 «Сборы» – требования IFRIC 21 не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправка «Новация деривативов и продолжение учета хеджирования» к стандарту МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» – данная поправка не оказала существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Налог на прибыль в промежуточных периодах начисляется с использованием ожидаемой средневзвешенной налоговой ставки, которая применялась бы к сумме прибыли или убытка за год.

Группа не приняла досрочно новые стандарты и интерпретации, раскрытые в Примечании «Новые интерпретации и стандарты» в годовой финансовой отчетности за 2013 год и вступающие в силу для ее отчетных периодов, начинающихся 1 июля 2014 г. или после этой даты.

Советом по МСФО выпущены новые стандарты и интерпретации, не раскрытые в составе годовой консолидированной финансовой отчетности за 2013 год:

Поправка к МСФО (IFRS) 11 – учет сделок по приобретению долей участия в совместных операциях – (выпущена в мае 2014 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты). Данная поправка вводит новое руководство в отношении учета сделок по приобретению доли участия в совместной операции, представляющей собой бизнес. Руководство Группы ожидает, что данная поправка не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 – разъяснения в отношении методов начисления амортизации основных средств и нематериальных активов – (выпущены в мае 2014 г. и вступают в силу для периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты). В данных поправках Правление КМСФО разъясняет, что для расчета амортизации актива не подходит использование методов, основанных на выручке, так как сумма выручки, генерированная деятельностью, которая включает использование актива, обычно является следствием факторов, не связанных с потреблением экономических выгод, заключенных в этом активе. Руководство Группы ожидает, что данная поправка не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с клиентами» (выпущен в мае 2014 г. и вступает в силу для периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты). Новый стандарт вводит ключевой принцип, в соответствии с которым выручка должна признаваться, когда товары или услуги передаются клиенту, по цене сделки. Любые отдельные партии товаров или услуг должны признаваться отдельно, а все скидки и ретроспективные скидки с контрактной цены, как правило, распределяются на отдельные элементы. Если размер вознаграждения может меняться по какой-либо причине, следует признать минимальные суммы, если они не подвержены существенному риску пересмотра. Затраты, связанные с обеспечением контрактов с клиентами, должны капитализироваться и амортизироваться на срок, в течение которого будут получены выгоды от контракта. Руководство Группы ожидает, что данная поправка не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: Классификация и оценка» (выпущен в июле 2014 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты). МСФО (IFRS) 9 вводит новые требования к классификации и оценке финансовых активов и обязательств, а также вводит новую модель признания убытков от обесценения: модель ожидаемых кредитных убытков. В настоящее время Группа анализирует последствия применения стандарта, его влияние на Группу и время его принятия Группой.

Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 41 – «Сельское хозяйство: Растения, которыми владеет предприятие» (выпущены в июне 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г.). Данные поправки не применимы для Группы.

Сезонность деятельности

Деятельность Группы не носит сезонного характера. Доходы и расходы признаются равномерно в течение года.

4 Дочерние компании

Компания имеет следующие дочерние общества, зарегистрированные и осуществляющие деятельность в Российской Федерации:

ОАО «Сургутнефтегаз»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
(не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Наименование	Вид деятельности	На 30 июня 2014 г., доля владения (%)	На 31 декабря 2013 г., доля владения (%)
<i>Разведка и добыча нефти и газа</i>			
ОАО «Сургутнефтегаз»	Разведка и добыча нефти и газа	материнская компания	материнская компания
<i>Переработка нефти</i>			
ООО «КИНЕФ»	Переработка нефти	100 %	100 %
<i>Сбыт нефтепродуктов</i>			
ООО «Новгороднефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов	100 %	100 %
ООО «Псковнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов	100 %	100 %
ООО «Калининграднефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов	100 %	100 %
ООО «СО «Тверьнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов	100 %	100 %
ООО «КИРИШИАВТОСЕРВИС»	Реализация нефтепродуктов	100 %	100 %
<i>Прочие предприятия</i>			
ООО «Страховое общество «Сургутнефтегаз»	Страхование	99,9838 %	99,9838 %
Закрытое акционерное общество «Сургутнефтегазбанк» (ЗАО «СНГБ»)	Осуществление банковских операций	97,7591 %	97,7591 %
ООО «Сургутмебель»	Производство строительных деталей из древесины	100 %	100 %
ОАО «Совхоз «Червишевский»	Сельское хозяйство	94,9996 %	94,9996 %
ООО «Медиа-Инвест»	Телерадиовещание, производство и распространение телерадиопрограмм	100 %	100 %
ООО «Ленгипронефтехим»	Технологическое проектирование	100 %	100 %

Данный перечень дочерних компаний является полным, Группа не имеет дочерних компаний за пределами Российской Федерации.

На 30 июня 2014 г. неконтролирующие доли участия в сумме 171 млн.руб. (на 31 декабря 2013 г.: 172 млн.руб.) не являются существенными для Группы.

5 Информация по сегментам

Единоличный исполнительный орган в лице генерального директора Компании и заместители генерального директора Компании по направлениям деятельности (Руководство) рассматривают информацию о Группе в разрезе следующих операционных сегментов:

сегмент «Разведка и добыча» – состоит из Компании в части деятельности, связанной с разведкой, оценкой и добычей нефти и газа, реализацией добытой нефти;

сегмент «Переработка и сбыт» – состоит из Компании (в части деятельности, связанной с переработкой нефти и газа и сбытом продуктов переработки) и дочерних компаний Группы, осуществляющих переработку нефти и сбыт продуктов переработки, а также оказание услуг технологического проектирования;

ОАО «Сургутнефтегаз»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
(не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

«Прочие виды деятельности» включают в себя все прочие незначительные сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик и состоят из дочерних компаний Группы, осуществляющих банковскую деятельность, оказание страховых услуг и производство прочих товаров, работ, услуг. Эти операции не были представлены отдельно, так как Руководство не принимает решений ни о распределении ресурсов, ни об общей эффективности деятельности Группы, основываясь на результатах деятельности данных сегментов.

Руководство проводит анализ эффективности сегментов на ежемесячной основе через анализ выручки и прибыли, а также операционных расходов для целей принятия решения о распределении ресурсов и оценке производительности.

Результаты отдельных существенных операций и ряд корректировок, которые необходимы для приведения подготовленной отчетности Компании по РСБУ к соответствующим показателям по МСФО, рассматриваются Руководством в целом по Группе без распределения по операционным сегментам.

Операции по реализации между операционными сегментами, отраженными как «межсегментная реализация», осуществляются по рыночным ценам.

Показатели операционных сегментов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (неаудированные данные):

	Разведка и добыча	Переработка и сбыт	Прочие виды деятель- ности	Межсег- ментная реализация	Итого по сегментам
Выручка от реализации					
Экспорт, в том числе:	208 970	103 247	-	-	312 217
выручка от реализации нефти	208 970	-	-	-	208 970
выручка от реализации нефтепродуктов	-	103 071	-	-	103 071
выручка от реализации продуктов газопереработки	-	176	-	-	176
Внутренний рынок, в том числе:	90 650	100 304	1 773	(34 824)	157 903
выручка от реализации нефти	79 415	-	-	(7 357)	72 058
выручка от реализации нефтепродуктов	-	95 348	-	(26 554)	68 794
выручка от реализации газа и продуктов газопереработки	7 285	2 927	-	(4)	10 208
реализация прочих товаров и готовой продукции	1 182	1 492	1 003	(500)	3 177
прочая реализация	2 768	537	770	(409)	3 666
Итого выручка от реализации	299 620	203 551	1 773	(34 824)	470 120
Операционные расходы	(229 489)	(163 569)	(3 622)	34 969	(361 711)
Операционная прибыль / (убыток)	70 131	39 982	(1 849)	145	108 409
Финансовые доходы					32 008
Финансовые расходы					(3 382)
Курсовые разницы					29 741
Прибыль / (убыток) от продажи и прочего выбытия финансовых активов					12
Доля прибыли / (убытка) ассоциированных компаний					(89)
Прочие доходы / (расходы)					(1 954)
Прибыль до налогообложения					164 745
Налог на прибыль					(30 659)
Чистая прибыль					134 086

ОАО «Сургутнефтегаз»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
(не прошедшей аудиторскую проверку)***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)*Показатели операционных сегментов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.
(неаудированные данные):

	Разведка и добыча	Переработка и сбыт	Прочие виды деятель- ности	Межсег- ментная реализация	Итого по сегментам
Выручка от реализации					
Экспорт, в том числе:	195 087	92 070	-	-	287 157
выручка от реализации нефти	194 838	-	-	-	194 838
выручка от реализации нефтепродуктов	-	91 228	-	-	91 228
выручка от реализации продуктов газопереработки	-	842	-	-	842
прочая реализация	249	-	-	-	249
Внутренний рынок, в том числе:	60 160	68 918	1 350	(25 262)	105 166
выручка от реализации нефти	47 093	-	-	(6 036)	41 057
выручка от реализации нефтепродуктов	-	64 891	-	(18 272)	46 619
выручка от реализации газа и продуктов газопереработки	8 615	1 740	-	(3)	10 352
реализация прочих товаров и готовой продукции	1 654	1 681	827	(232)	3 930
прочая реализация	2 798	606	523	(719)	3 208
Итого выручка от реализации	255 247	160 988	1 350	(25 262)	392 323
Операционные расходы	(188 844)	(125 614)	(4 173)	25 056	(293 575)
Операционная прибыль / (убыток)	66 403	35 374	(2 823)	(206)	98 748
Финансовые доходы					25 653
Финансовые расходы					(2 797)
Курсовые разницы					77 270
Прибыль / (убыток) от продажи и прочего выбытия финансовых активов					2 364
Доля прибыли / (убытка) ассоциированных компаний					36
Прочие доходы / (расходы)					(205)
Прибыль до налогообложения					201 069
Налог на прибыль					(35 464)
Чистая прибыль					165 605

Расшифровка продаж представлена ниже (основана на стране регистрации покупателя):

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г. (неаудированные данные)
Продажи		
сырая нефть на экспорт – Европа	265 807	267 726
сырая нефть на экспорт – Азия	86 517	84 937
сырая нефть на экспорт – СНГ, кроме России	19 557	19 419
сырая нефть на экспорт – США	-	2 608
сырая нефть на экспорт – Канада	16 560	-
сырая нефть на внутреннем рынке	72 058	41 057
газ на внутреннем рынке	7 281	8 665
Всего продажи нефти и газа	467 780	424 412
нефтепродукты на экспорт – Европа	163 453	150 120
нефтепродукты на внутреннем рынке	68 794	46 619
продукты газопереработки на экспорт – Европа	291	1 510
продукты газопереработки на внутреннем рынке	2 927	1 687
Всего продажи нефтепродуктов и продуктов газопереработки	235 465	199 936
Прочие продажи на внешнем рынке	-	249
Прочие продажи на внутреннем рынке	6 843	7 138
Итого продажи	710 088	631 735
за минусом экспортных пошлин	(239 968)	(239 412)
Итого выручка от реализации	470 120	392 323

Информация об объемах реализации основным покупателям

Компания имеет одного покупателя, на объем реализации которому приходится более 10 % от общей выручки Группы. Совокупная сумма выручки от данного покупателя за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. составляет 93 766 млн.руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.: 89 175 млн.руб.). Выручка от реализации по данному покупателю включена в сегмент «Переработка и сбыт».

Руководство полагает, что Группа не зависит от какого-либо индивидуального покупателя.

6 Операции со связанными сторонами

В настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности стороны считаются связанными, если одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, операционные и финансовые решения другой стороны. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Связанные стороны могут осуществлять операции, которые могли бы быть не осуществлены с несвязанными сторонами, и операции между связанными сторонами могут проводиться на условиях и в объемах, отличных от тех, на которых были бы осуществлены операции между несвязанными сторонами.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 и 2013 гг., Группа осуществляла операции с НПФ «Сургутнефтегаз» в части пенсионного обеспечения работников, ушедших на пенсию в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 и 2013 гг., и другими связанными сторонами.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г., Группа перечислила НПФ «Сургутнефтегаз» 666 млн.руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.: 558 млн.руб.).

По состоянию на 30 июня 2014 г. Группа имела 1 831 млн.руб. (на 31 декабря 2013 г.: 2 890 млн.руб.) займов, полученных от связанных сторон (средства клиентов банка Группы).

Информация о вознаграждении ключевому управленческому персоналу будет раскрыта в консолидированной финансовой отчетности за 2014 год.

Группа не имеет существенных операций и остатков по операциям с другими связанными сторонами.

7 Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты имеют следующую структуру:

	На 30 июня 2014 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2013 г.
Денежные средства на расчетных счетах и в кассе:		
в рублях	3 840	3 338
в валюте	8 622	7 705
Депозиты с первоначальным сроком погашения по договору менее трех месяцев	33 640	21 947
Итого	46 102	32 990

Ниже представлена информация о диапазонах процентных ставок по размещенным денежным средствам и их эквивалентам в разрезе валют:

	На 30 июня 2014 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2013 г.
Денежные средства на расчетных и корреспондентских счетах:		
Рубли	0,02 % - 5,00 %	0,25 % - 4,00 %
Доллар США	0,05 % - 1,00 %	0,05 % - 1,00 %
Евро	0,75 % - 1,00 %	0,09 % - 1,75 %
Депозиты с первоначальным сроком погашения по договору менее трех месяцев:		
Рубли	6,96 % - 9,14 %	4,10 % - 7,42 %
Доллар США	-	0,02 % - 0,20 %
Евро	-	0,08 % - 0,16 %

По состоянию на 30 июня 2014 г. 7 280 млн.руб., или 58 % денежных средств на расчетных (корреспондентских) счетах были размещены в одном банке с международным рейтингом А (на 31 декабря 2013 г.: 7 007 млн.руб., или 63 % денежных средств на расчетных (корреспондентских) счетах были размещены в одном банке с международным рейтингом А+).

По состоянию на 30 июня 2014 г. 17 011 млн.руб., или 51 % депозитов с первоначальным сроком погашения по договору менее трех месяцев были размещены в одном банке с международным рейтингом ВВВ+ (на 31 декабря 2013 г.: 14 719 млн.руб., или 67 % депозитов с первоначальным сроком погашения по договору менее трех месяцев были размещены в одном банке с международным рейтингом ВВВ).

Анализ кредитного качества банков, в которых Группа размещает денежные средства и их эквиваленты, по внешним кредитным рейтингам, присвоенным банкам, представлен в таблице ниже. Соответствующие рейтинги опубликованы Standard & Poor's и другими рейтинговыми агентствами. Рейтинги условно приведены к классификации, применяемой Standard & Poor's по состоянию на соответствующую отчетную дату:

ОАО «Сургутнефтегаз»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
(не прошедшей аудиторскую проверку)***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)*

	На 30 июня 2014 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2013 г.
Денежные средства в кассе	1 349	1 739
Центральный банк	1 213	1 879
Коммерческие банки:		
Рейтинг от А- до А+	7 969	7 288
Рейтинг от BBB- до BBB+	31 473	19 395
Рейтинг от BB- до BB+	3 291	2 056
Рейтинг от B- до B+	733	612
Без рейтинга	74	21
Итого	46 102	32 990

Информация о балансовой стоимости денежных средств и их эквивалентов на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г., выраженных в следующих валютах:

	На 30 июня 2014 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2013 г.
Рубли	37 480	23 116
Доллар США	6 374	8 795
Евро	2 248	1 079
Итого	46 102	32 990

Денежные средства с ограничением к использованию представляют собой обязательные резервы банка Группы на счетах в Центральном банке Российской Федерации.

8 Размещенные депозиты

Размещенные депозиты имеют следующую структуру:

	На 30 июня 2014 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2013 г.
Депозиты в банках:		
краткосрочные	503 717	443 326
долгосрочные	646 614	613 183
Итого	1 150 331	1 056 509

Сумма полученных процентов по депозитам на расчетные счета Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г., составила 22 941 млн.руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.: 20 909 млн.руб.).

Информация о справедливой стоимости депозитов представлена в Примечании 25.

Анализ кредитного качества банков, в которых Группа размещает депозиты, по внешним кредитным рейтингам, присвоенным банкам, представлен в таблице ниже. Соответствующие рейтинги опубликованы Standard & Poor's и другими рейтинговыми агентствами. Рейтинги условно приведены к классификации, применяемой Standard & Poor's по состоянию на соответствующую отчетную дату:

	На 30 июня 2014 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2013 г.
Рейтинг от BBB- до BBB+	1 137 327	1 030 258
Рейтинг от BB- до BB+	11 004	26 051
Рейтинг от B- до B+	-	200
Без рейтинга	2 000	-
Итого	1 150 331	1 056 509

Информация о балансовой стоимости размещенных депозитов на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г., выраженных в следующих валютах:

	На 30 июня 2014 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2013 г.
Рубли	31 003	3 706
Доллар США	1 119 324	1 052 799
Евро	4	4
Итого	1 150 331	1 056 509

Ниже представлена информация о диапазонах процентных ставок по размещенным депозитам в разрезе валют:

	На 30 июня 2014 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2013 г.
Рубли	5,55 % - 9,52 %	5,69 % - 9,20 %
Доллар США	0,75 % - 6,15 %	1,31 % - 6,35 %
Евро	0,20 %	2,57 %

Классификация депозитов по срокам, оставшимся до даты возврата депозитов, представлена в таблице ниже:

	На 30 июня 2014 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2013 г.
Со сроком погашения менее 30 дней	38 035	46 644
Со сроком погашения более 30 дней, но менее 90 дней	119 230	56 371
Со сроком погашения более 90 дней, но менее 180 дней	122 960	100 693
Со сроком погашения более 180 дней, но менее 270 дней	102 610	123 286
Со сроком погашения более 270 дней, но менее 365 дней	120 882	116 332
Со сроком погашения более 365 дней	646 614	613 183
Итого депозитов в банках	1 150 331	1 056 509

9 Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность включает:

	На 30 июня 2014 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2013 г.
Дебиторская задолженность покупателей	78 401	81 220
резерв под обесценение	(225)	(266)
Прочая дебиторская задолженность	10 132	3 873
резерв под обесценение	(421)	(433)
Итого дебиторская задолженность	87 887	84 394
краткосрочная	87 094	83 297
долгосрочная	793	1 097
Финансовая часть дебиторской задолженности	87 887	84 394

На 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. дебиторская задолженность была номинирована в следующих валютах:

	На 30 июня 2014 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2013 г.
Рубли	11 867	13 085
Доллар США	76 016	71 252
Евро	4	57
Итого	87 887	84 394

По состоянию на 30 июня 2014 г. дебиторская задолженность покупателей на сумму 78 176 млн.руб. (на 31 декабря 2013 г.: 80 947 млн.руб.) не является просроченной или обесцененной. Большая часть дебиторской задолженности покупателей состоит из задолженности крупных российских и зарубежных покупателей нефти и нефтепродуктов.

Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и прочей дебиторской задолженности оценивался с учетом индивидуальных особенностей покупателей, динамики платежей, факта погашения задолженности после отчетной даты (на индивидуальной основе).

10 Авансы выданные

Авансы выданные включают:

	На 30 июня 2014 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2013 г.
Вывозные таможенные пошлины	14 932	20 008
Транспортировка нефти	4 026	4 367
Прочие авансы выданные	5 238	4 112
Итого	24 196	28 487

11 Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы включают:

	На 30 июня 2014 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2013 г.
Нефть и продукты нефтепереработки	11 774	11 615
Сырье и материалы	40 134	36 066
Прочие запасы	7 490	7 350
Товары для перепродажи	1 517	1 102
Затраты в незавершенном производстве	1 935	1 525
Газ и продукты газопереработки	46	25
Резерв на снижение стоимости	(3 014)	(2 708)
Итого	59 882	54 975

12 Основные средства

Движение основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.:

	Добыча и разведка нефти и газа	Переработка и сбыт	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2013 г.	890 659	215 553	93 549	26 673	1 226 434
Строительство и поступление	64 512	549	1 938	13 126	80 125
Реклассификация в другую категорию	-	1 770	1 235	(3 005)	-
Изменение обязательств, связанных с выводом объектов из эксплуатации	1 205	-	-	-	1 205
Выбытие, списание и другие движения	(5 559)	(675)	(1 165)	(381)	(7 780)
Первоначальная стоимость на 30 июня 2014 г. (неаудированные данные)	950 817	217 197	95 557	36 413	1 299 984
Накопленное истощение, износ и амортизация на 31 декабря 2013 г.	(117 840)	(32 521)	(28 275)	-	(178 636)
Начисление за период	(26 600)	(11 635)	(3 951)	-	(42 186)
Выбытие, списание и другие движения	658	177	834	-	1 669
Накопленное истощение, износ и амортизация на 30 июня 2014 г. (неаудированные данные)	(143 782)	(43 979)	(31 392)	-	(219 153)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2013 г.	772 819	183 032	65 274	26 673	1 047 798
Балансовая стоимость на 30 июня 2014 г. (неаудированные данные)	807 035	173 218	64 165	36 413	1 080 831

Движение основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.:

	Добыча и разведка нефти и газа	Переработка и сбыт	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2012 г.	723 945	133 902	94 347	85 782	1 037 976
Строительство и поступление	91 886	1 983	740	18 531	113 140
Реклассификация в другую категорию	-	1 408	3 689	(5 097)	-
Изменение обязательств, связанных с выводом объектов из эксплуатации	685	-	-	-	685
Выбытие, списание и другие движения	(2 098)	(122)	(1 901)	(22)	(4 143)
Первоначальная стоимость на 30 июня 2013 г. (неаудированные данные)	814 418	137 171	96 875	99 194	1 147 658
Накопленное истощение, износ и амортизация на 31 декабря 2012 г.	(74 838)	(20 972)	(21 690)	-	(117 500)
Начисление за период	(22 311)	(6 311)	(6 157)	-	(34 779)
Выбытие, списание и другие движения	606	41	788	-	1 435
Накопленное истощение, износ и амортизация на 30 июня 2013 г. (неаудированные данные)	(96 543)	(27 242)	(27 059)	-	(150 844)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2012 г.	649 107	112 930	72 657	85 782	920 476
Балансовая стоимость на 30 июня 2013 г. (неаудированные данные)	717 875	109 929	69 816	99 194	996 814

Незавершенное строительство преимущественно относится к процессу капитального строительства. На 30 июня 2014 г. в составе основных средств учтены авансы на приобретение и строительство основных средств в сумме 5 163 млн.руб. (на 31 декабря 2013 г.: 2 831 млн.руб.).

На каждую дату составления консолидированной финансовой отчетности руководство производит оценку признаков снижения возмещаемой стоимости активов ниже их балансовой стоимости. По состоянию на 30 июня 2014 г. признаков обесценения основных средств не выявлено.

Амортизация по основным средствам включает сумму, капитализированную в составе незавершенного строительства за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г., в сумме 11 662 млн.руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.: 11 390 млн.руб.).

Стоимость лицензий на добычу и разведку нефти и газа, включенных в состав основных средств по разведке и добыче, изменялась следующим образом:

	2014 год	2013 год
Первоначальная стоимость на 1 января	64 563	28 890
Начисленная амортизация	(1 681)	(1 477)
Балансовая стоимость на 1 января	62 882	27 413
Поступления	345	34 722
Выбытия	(53)	(360)
Начисление амортизации	(104)	(84)
Балансовая стоимость на 30 июня (неаудированные данные)	63 070	61 691

Активы по разведке и оценке, включенные в стоимость основных средств на 30 июня 2014 г., составили 45 658 млн.руб. (на 31 декабря 2013 г.: 42 651 млн.руб.).

13 Займы выданные

Краткосрочные и долгосрочные займы выданные представлены кредитами банка Группы. По состоянию на 30 июня 2014 г. сумма предоставленных кредитов составила 39 404 млн.руб. (на 31 декабря 2013 г.: 31 575 млн.руб.). Увеличение предоставленных кредитов связано с изменением объема кредитования юридических и физических лиц.

14 Кредиторская задолженность и начисленные обязательства

Кредиторская задолженность и начисленные обязательства включают:

	На 30 июня 2014 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2013 г.
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	17 907	22 863
Расчеты с поставщиками	14 339	8 987
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	6 250	5 366
Прочая кредиторская задолженность	1 448	1 820
Кредиторская задолженность по выплате дивидендов	40 075	494
Всего кредиторская задолженность и начисленные обязательства	80 019	39 530
В том числе финансовая часть кредиторской задолженности	62 112	16 667

Кредиторская задолженность выражена в основном в рублях.

15 Обязательства по прочим налогам

	На 30 июня 2014 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2013 г.
Налог на добавленную стоимость	4 290	4 199
Налог на имущество	3 169	2 790
Налог на добычу полезных ископаемых	27 367	26 470
Прочие	5 368	5 635
Всего обязательства по прочим налогам	40 194	39 094

16 Резервы предстоящих расходов и платежей

	На 30 июня 2014 г. (неаудированные данные)	На 31 декабря 2013 г.
Обязательства, связанные с выбытием активов	64 944	63 223
Обязательства по окончанию трудовой деятельности	15 885	16 359
Прочие обязательства	2 893	2 339
Итого резервы предстоящих расходов и платежей, в том числе:	83 722	81 921
краткосрочная часть	3 970	3 314
долгосрочная часть	79 752	78 607

17 Прочие финансовые обязательства

Прочие краткосрочные и долгосрочные финансовые обязательства представлены текущими расчетными счетами и вкладами клиентов банка Группы. По состоянию на 30 июня 2014 г. сумма обязательств составила 45 274 млн.руб. (на 31 декабря 2013 г.: 35 227 млн.руб.). Увеличение финансовых обязательств связано с изменением остатков на депозитных счетах физических и юридических лиц.

18 Экспортные пошлины

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г. (неаудированные данные)
Экспортная пошлина по реализации нефти	179 471	179 852
Экспортная пошлина по реализации нефтепродуктов и продуктов газопереработки	60 497	59 560
Итого экспортные пошлины	239 968	239 412

19 Операционные расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г. (неаудированные данные)
Налоги за исключением налога на прибыль	179 963	134 710
Услуги производственного характера	38 790	35 652
Износ, истощение, амортизация	31 079	23 891
Расходы по продаже и хранению	32 242	34 582
Вознаграждения работникам	44 087	40 423
Коммунальные расходы и электроэнергия	13 352	10 869
Товары для перепродажи	6 672	3 861
Материалы	12 223	8 415
Расходы от списания основных средств разведки и добычи	3 613	-
Изменения в составе запасов и незавершенного производства	(4 790)	(5 559)
Прочие расходы	4 480	6 731
Итого операционные расходы	361 711	293 575

Вознаграждения работникам в том числе включают:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г. (неаудированные данные)
Заработная плата и отчисления	42 838	38 255
Резерв на отпуск	687	484
Расходы по пенсионным планам	562	1 684
Итого вознаграждения работникам	44 087	40 423

Налоги, кроме налога на прибыль, включают:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г. (неаудированные данные)
Налог на добычу полезных ископаемых	164 920	124 192
Акциз	8 149	5 009
Налог на имущество	6 526	5 160
Прочие налоги	368	349
Итого налоги за исключением налога на прибыль	179 963	134 710

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г., расходы по налогу на добычу полезных ископаемых составили 164 920 млн.руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.: 124 192 млн.руб.). Увеличение расходов по налогу на добычу полезных ископаемых, в основном связано с ростом налоговой ставки на добычу нефти, которая в 2014 г. составила 493 руб. за тонну (в 2013 г.: 470 руб. за тонну).

20 Финансовые доходы и расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г. (неаудированные данные)
Проценты к получению	31 976	25 612
Процентный доход по дисконтированию	32	41
Итого доходы от финансирования	32 008	25 653

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г. (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г. (неаудированные данные)
Процентный расход по дисконтированию	2 222	2 054
Проценты к уплате	1 160	743
Итого расходы от финансирования	3 382	2 797

В статье «Процентный расход по дисконтированию» признана сумма дисконта по размещенным депозитам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г., в размере 1 478 млн.руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.: 1 218 млн.руб.).

21 Курсовые разницы

Курсовые разницы возникают в основном по операциям в иностранной валюте от продажи нефти и продуктов переработки и в результате отражения в отчете о финансовом положении размещенных депозитов, выраженных в иностранной валюте. Официальные курсы ЦБ РФ иностранных валют по отношению к рублю представлены ниже:

	На 30 июня 2014 г.	На 30 июня 2013 г.
Доллар США	33,63	32,71
Евро	45,83	42,72

Средние курсы валют за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 и 2013 гг. составили:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.
Доллар США	34,98	31,02
Евро	47,99	40,74

22 Факторы финансовых рисков

В ходе своей деятельности Группа подвержена следующим финансовым рискам: кредитному риску, риску ликвидности и рыночному риску (включая валютный риск, риск изменения процентных ставок и риск изменения цен на товары).

Настоящая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность не содержит полную информацию и пояснения относительно управления финансовыми рисками, которые раскрываются в годовой финансовой отчетности, поэтому данную отчетность необходимо рассматривать вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы по состоянию на 31 декабря 2013 г.

За период, начиная с 31 декабря 2013 г. изменений в системе управления рисками не происходило.

23 Прибыль на акцию

Показатель базовой прибыли на акцию за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 и 2013 гг. был рассчитан на основе прибыли, относящейся к держателям обыкновенных акций Компании, и средневзвешенного количества находящихся в обращении обыкновенных акций. Компания не имеет потенциальных обыкновенных акций, имеющих разводняющий эффект.

	2014 год	2013 год
Акции в обращении на 30 июня, тыс. штук	35 725 995	35 725 995
Влияние наличия собственных выкупленных акций, тыс. штук	(650)	(650)
Средневзвешенное количество акций за шесть месяцев, закончившихся 30 июня, тыс. штук	35 725 345	35 725 345
Чистая прибыль за отчетный период, относящаяся к акционерам	134 077	165 600
Сумма дивидендов, относящаяся на привилегированные акции, млн.руб.	-	-
Базовая и разводненная прибыль на акцию, руб.	3,75	4,64

По итогам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 и 2013 гг., Компания не объявляла и не выплачивала дивиденды.

24 Дивиденды

27 июня 2014 г. годовое общее собрание акционеров Компании приняло решение о выплате дивидендов по акциям за год, закончившийся 31 декабря 2013 г., в размере 0,6 руб. на одну обыкновенную акцию и 2,36 руб. на одну привилегированную акцию.

28 июня 2013 г. годовое общее собрание акционеров Компании приняло решение о выплате дивидендов по акциям за год, закончившийся 31 декабря 2012 г., в размере 0,5 руб. на одну обыкновенную акцию и 1,48 руб. на одну привилегированную акцию.

25 Справедливая стоимость финансовых инструментов

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (а) к Уровню 1 относятся оценки по котировке ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств; (б) к Уровню 2 – полученные с помощью методов оценки, в которых все используемые значительные исходные данные, которые либо прямо (к примеру, цена), либо косвенно (к примеру, рассчитанные на базе цены) являются наблюдаемыми для актива или обязательства; (в) оценки Уровня 3, которые являются оценками, не основанными исключительно на наблюдаемых рыночных данных (т.е. для оценки требуется значительный объем ненаблюдаемых исходных данных).

(а) Многократные оценки справедливой стоимости

Многократные оценки справедливой стоимости представляют собой оценки, требуемые или допускаемые стандартами финансовой отчетности в отчете о финансовом положении на конец каждого отчетного периода.

Ниже представлены уровни иерархии оценки справедливой стоимости для финансовых инструментов, отражаемых по справедливой стоимости:

На 30 июня 2014 г. (неаудированные данные)			
	Котировки на активном рынке (Уровень 1)	Метод оценки, использующий данные наблюдаемых рынков (Уровень 2)	Метод оценки, использующий значительный объем ненаблюдаемых данных (Уровень 3)
Финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости с отражением результатов переоценки по счету прибылей и убытков	633	-	1
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	4 477	-	5 492
Итого финансовых активов, отражаемых по справедливой стоимости	5 110	-	5 493
На 31 декабря 2013 г.			
	Котировки на активном рынке (Уровень 1)	Метод оценки, использующий данные наблюдаемых рынков (Уровень 2)	Метод оценки, использующий значительный объем ненаблюдаемых данных (Уровень 3)
Финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости с отражением результатов переоценки по счету прибылей и убытков	667	-	1
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	6 521	-	5 493
Итого финансовых активов, отражаемых по справедливой стоимости	7 188	-	5 494

По состоянию на 30 июня 2014 г. и 31 декабря 2013 г. у Группы отсутствуют обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости.

Оценочная справедливая стоимость финансового инструмента рассчитывалась Группой исходя из имеющейся рыночной информации (при ее наличии) и надлежащих методов оценки. При определении справедливой стоимости финансовых инструментов руководство использует всю имеющуюся рыночную информацию.

Методы оценки, такие как модель дисконтированных денежных потоков, а также модели, основанные на данных аналогичных операций, совершаемых на рыночных условиях, или рассмотрение финансовых данных объекта инвестиций, используются для определения справедливой стоимости финансовых инструментов, для которых недоступна рыночная информация о цене сделок.

Долевые инструменты, которые не имеют рыночных котировок и по которым имеются значительные расхождения возможных оценочных значений справедливой стоимости и невозможно достоверно определить вероятность применения того или иного варианта оценки справедливой стоимости, учитываются по первоначальной стоимости.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 г., изменений в методах оценки для многократных оценок справедливой стоимости 3 Уровня не произошло.

(б) Активы и обязательства, не оцениваемые по справедливой стоимости, но для которых делается раскрытие справедливой стоимости

Ниже представлено сравнение справедливой стоимости и балансовой стоимости депозитов и инвестиций, удерживаемых до погашения.

Балансовая стоимость остальных финансовых активов примерно соответствует их справедливой стоимости.

	На 30 июня 2014 г. (неаудированные данные)		На 31 декабря 2013 г.	
	Балансовая стоимость	Справед- ливая стоимость	Балансовая стоимость	Справед- ливая стоимость
Размещенные депозиты	1 150 331	1 156 561	1 056 509	1 083 193
Инвестиции, удерживаемые до погашения	9 421	9 436	6 204	6 206

Балансовая стоимость обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, примерно соответствует их справедливой стоимости.

Финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости. Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой основывается на методе дисконтирования сумм ожидаемых будущих потоков денежных средств с применением действующих процентных ставок для новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и аналогичный срок погашения. Используемая ставка дисконтирования зависит от кредитного риска контрагента. Справедливая стоимость инвестиций, удерживаемых до погашения, определялась на основе котировок спроса.

Далее приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с оценочными категориями:

На 30 июня 2014 г. (неаудированные данные)	Займы и дебиторская задол- женность	Активы, имеющиеся в наличии для продажи	Активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	Удержи- ваемые до погаше- ния	Итого
Денежные средства и их эквиваленты	46 102	-	-	-	46 102
Денежные средства с ограничением к использованию	614	-	-	-	614
Размещенные депозиты	1 150 331	-	-	-	1 150 331
Займы выданные	39 404	-	-	-	39 404
Прочие финансовые активы		9 969	634	9 421	20 024
Дебиторская задолженность	87 887	-	-	-	87 887
Итого финансовые активы	1 324 338	9 969	634	9 421	1 344 362

ОАО «Сургутнефтегаз»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
(не прошедшей аудиторскую проверку)***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)*

На 31 декабря 2013 г.	Займы и дебиторская задол- женность	Активы, имеющиеся в наличии для продажи	Активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	Удержи- ваемые до погаше- ния	Итого
Денежные средства и их эквиваленты	32 990	-	-	-	32 990
Денежные средства с ограничением к использованию	794	-	-	-	794
Размещенные депозиты	1 056 509	-	-	-	1 056 509
Займы выданные	31 575	-	-	-	31 575
Прочие финансовые активы	-	12 014	668	6 204	18 886
Дебиторская задолженность	84 394	-	-	-	84 394
Итого финансовые активы	1 206 262	12 014	668	6 204	1 225 148

Все финансовые обязательства Группы оцениваются по амортизированной стоимости. Финансовые обязательства в основном представлены прочими финансовыми обязательствами (средствами клиентов банка Группы), кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам и прочей кредиторской задолженностью.

Обязательства, отражаемые по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость обязательств определяется с использованием методов оценки. Расчетная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой и установленным сроком погашения основывается на ожидаемых дисконтированных денежных потоках с применением процентных ставок для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и аналогичным сроком до погашения.

26 События после отчетной даты

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Группы, отсутствуют.