

ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

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

30 ИЮНЯ 2013 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	17
11 Товарно-материальные запасы	17
12 Основные средства	18
13 Займы выданные	20
14 Инвестиции в ассоциированные компании	20
15 Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	21
16 Обязательства по прочим налогам	21
17 Резервы предстоящих расходов и платежей	21
18 Прочие финансовые обязательства	21
19 Экспортная пошлина	22
20 Операционные расходы	22
21 Финансовые доходы и расходы	23
22 Курсовые разницы	23
23 Прибыль на акцию	23
24 Дивиденды	24
25 Справедливая стоимость финансовых инструментов	24
26 События после отчетной даты	25

ОАО «Сургутнефтегаз»
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		На 30 июня 2013 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2012
Прим.			
	АКТИВЫ		
	Оборотные активы		
7	Денежные средства и их эквиваленты	43 138	40 964
	Денежные средства с ограничением к использованию	642	664
8	Размещенные депозиты	254 665	327 533
13	Займы выданные	3 496	4 814
	Прочие финансовые активы	7 231	2 979
9	Дебиторская задолженность	81 564	79 742
11	Товарно-материальные запасы	51 144	52 534
10	Авансы выданные	19 968	28 067
	НДС к возмещению	6 815	6 930
	Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	11	4 606
	Прочие налоги к возмещению	12	149
	Итого оборотные активы	468 686	548 982
	Внеоборотные активы		
12	Основные средства	996 814	920 476
	Нематериальные активы	8 343	8 319
8	Размещенные депозиты	738 456	552 072
	Прочие финансовые активы	9 089	7 950
	Инвестиции в ассоциированные компании	6 235	9 806
	Отложенные налоговые активы	687	639
13	Займы выданные	25 531	17 458
9	Дебиторская задолженность	899	1 160
	Прочие долгосрочные активы	3 000	4 101
	Итого внеоборотные активы	1 789 054	1 521 981
	Итого активы	2 257 740	2 070 963
	ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ		
	Краткосрочные обязательства		
15	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	62 493	36 688
18	Прочие финансовые обязательства	20 987	18 322
	Авансы полученные	8 425	9 947
16	Обязательства по прочим налогам	28 017	29 963
	Обязательства по налогу на прибыль	6 919	31
	Прочие краткосрочные обязательства	146	240
17	Резервы предстоящих расходов и платежей	4 054	2 923
	Итого краткосрочные обязательства	131 041	98 114
	Долгосрочные обязательства		
17	Резервы предстоящих расходов и платежей	70 000	67 611
18	Прочие финансовые обязательства	10 556	8 498
	Отложенные налоговые обязательства	95 524	81 791
	Прочие долгосрочные обязательства	1 395	1 601
	Итого долгосрочных обязательств	177 475	159 501
	Капитал		
	Уставный капитал	154 666	154 666
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	(111)	(111)
	Эмиссионный доход	57 809	57 809
	Нераспределенная прибыль	1 736 582	1 600 926
	Прочие резервы	101	(111)
	Итого акционерный капитал	1 949 047	1 813 179
	Неконтролирующие доли	177	169
	Итого капитал	1 949 224	1 813 348
	Итого обязательства и капитал	2 257 740	2 070 963

В.Г.Баранков

Первый заместитель генерального
директора ОАО «Сургутнефтегаз»
по финансовым вопросам и налогам
29 августа 2013 года

А.В.Дручинин

Главный бухгалтер
ОАО «Сургутнефтегаз»
29 августа 2013 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 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 (неаудированные данные)
5	Продажи	631 735	645 384
19	за минусом: экспортных пошлин	(239 412)	(229 429)
5	Итого выручка от реализации:	392 323	415 955
	реализация нефти	235 895	227 632
	реализация нефтепродуктов	137 847	168 295
	реализация газа и продуктов газопереработки	11 194	12 442
	реализация прочих товаров и готовой продукции	3 930	3 537
	прочая реализация	3 457	4 049
20	Операционные расходы	(293 575)	(303 369)
	Операционная прибыль	98 748	112 586
21	Финансовые доходы	25 653	20 218
21	Финансовые расходы	(2 797)	(1 648)
22	Курсовые разницы	77 270	18 662
	Прибыль / (убыток) от продажи и прочего выбытия		
14	финансовых активов	2 364	(33)
	Доля прибыли / (убытка) ассоциированных компаний	36	(287)
	Прочие доходы / (расходы)	(205)	(65)
	Прибыль до налогообложения	201 069	149 433
	Налог на прибыль	(35 464)	(27 341)
	Чистая прибыль	165 605	122 092
	Прочий совокупный доход / (расход), реклассифицируемый впоследствии в состав прибыли / (убытка)		
	Изменения справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	88	20
	Прочий совокупный доход / (расход), не реклассифицируемый впоследствии в состав прибыли / (убытка)		
	Результат от переоценки пенсионных обязательств	(551)	(1 168)
	Итого прочий совокупный доход / (расход)	(463)	(1 148)
	Общий совокупный доход	165 142	120 944
	Чистая прибыль		
	относящаяся к акционерам	165 600	122 082
	относящаяся к неконтролирующим долям	5	10
	Общий совокупный доход		
	относящийся к акционерам	165 134	120 934
	относящийся к неконтролирующим долям	8	10
	Чистая прибыль, относящаяся к акционерам, на одну обыкновенную акцию (в рублях)		
23	базовая и разводненная	4,64	3,42

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

ОАО «Сургутнефтегаз»
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Прим.		За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 (неаудированные данные)
	Операционная деятельность		
	Прибыль до налогообложения	201 069	149 433
	Корректировки:		
20	Расходы на износ, истощение, амортизацию	23 891	19 605
	Начисление резервов	3 264	2 809
	Курсовые разницы	(70 761)	(18 084)
	(Прибыль)/ убыток от продажи и прочего выбытия финансовых активов, инвестиций в ассоциированную компанию	(2 364)	33
21	Дисконты	2 013	828
21	Проценты к получению	(25 612)	(19 798)
21	Проценты к уплате	743	400
	(Прибыль) /убыток от продажи и выбытия основных средств и нематериальных активов	2 223	1 751
	Прочее	66	(44)
	Денежные потоки в операционной деятельности до изменений оборотного капитала	134 532	136 933
	Изменение дебиторской задолженности	(2 492)	17 955
	Изменение авансов выданных	8 099	13 929
	Изменение товарно-материальных запасов	1 124	(2 776)
	Изменение прочих активов	650	(387)
	Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности	(4 335)	(1 879)
	Изменение авансов полученных	(1 522)	(4 584)
	Изменение денежных средств с ограничением к использованию	22	(80)
	Изменения по прочим налогам (кроме налога на прибыль)	(1 694)	(155)
	Изменение прочих обязательств	(206)	120
	Поступление денежных средств от операционной деятельности	134 178	159 076
	Налог на прибыль уплаченный	(10 136)	(25 423)
	Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности	124 042	133 653
	Инвестиционная деятельность		
	Капитальные вложения	(101 356)	(64 087)
	Размещение денежных средств на депозитных счетах	(306 002)	(230 137)
	Возврат денежных средств с депозитных счетов	263 750	155 647
	Займы выданные	(48 388)	(9 698)
	Займы погашенные	42 251	7 182
	Полученные проценты	22 857	12 278
14	Поступления от продажи инвестиции в ассоциированную компанию	6 007	-
	Поступления от продажи финансовых активов	2 338	584
	Приобретение финансовых активов	(7 763)	(1 011)
	Поступления от продажи основных средств	162	173
	Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности	(126 144)	(129 069)
	Финансовая деятельность		
	Чистое поступление (погашение) займов (средства клиентов банка ЗАО «СНГБ»)	4 326	2 609
	Уплаченные проценты	(442)	(359)
	Чистое поступление денежных средств от финансовой деятельности	3 884	2 250
	Чистое изменение остатков денежных средств и их эквивалентов	1 782	6 834
	Величина влияния изменения курсов иностранной валюты по отношению к рублю на денежные средства и их эквиваленты	392	(235)
	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	40 964	19 010
	Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	43 138	25 609

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 2011	154 666	57 809	(111)	1 458 838	(199)	1 671 003	141	1 671 144
Чистая прибыль за период	-	-	-	122 082	-	122 082	10	122 092
Прочий совокупный доход/ (расход)	-	-	-	(1 163)	15	(1 148)	-	(1 148)
Объявленные дивиденды	-	-	-	(37 986)	-	(37 986)	-	(37 986)
Баланс на 30 июня 2012 (неаудированные данные)	154 666	57 809	(111)	1 541 771	(184)	1 753 951	151	1 754 102
Баланс на 31 декабря 2012	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 (неаудированные данные)	154 666	57 809	(111)	1 736 582	101	1 949 047	177	1 949 224

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 и входит в десятку крупнейших частных нефтяных компаний мира 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, выработка различных видов нефтепродуктов и продуктов нефтехимии, 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.

2 Основа подготовки финансовой отчетности

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, 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 2012 года, 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 первой консолидированной финансовой отчетности Группы по МСФО за 2012 год, за исключением новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2013 года, и расчета налога на прибыль, описанных ниже.

МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность», МСФО (IFRS) 11 «Соглашения о совместной деятельности», МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации о долях участия в других компаниях» (МСФО (IFRS) 12) - применение данных стандартов не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года.

Дополнительно, применение стандарта МСФО (IFRS) 12 требует дополнительных раскрытий в годовой консолидированной финансовой отчетности.

МСФО (IFRS) 13 «Оценка по справедливой стоимости» (МСФО (IFRS) 13). Требования к оценке и раскрытию информации в МСФО (IFRS) 13 применимы на конец года, заканчивающегося в декабре 2013 г. Применение МСФО (IFRS) 13 не оказало существенного влияния на оценку справедливой стоимости, проводимую Группой. Дополнительная информация о справедливой стоимости в соответствии с МСФО (IAS) 34 раскрыта в Примечании 25.

МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» (в новой редакции) (МСФО (IAS) 19). Пересмотренный стандарт МСФО (IAS) 19 вносит поправки в порядок учета вознаграждения работникам. Группа применила стандарт ретроспективно в соответствии с требованиями стандарта о переходе на новый порядок учета.

Из всех изменений, предусмотренных пересмотренным стандартом, влияние на промежуточную отчетность оказало следующее.

Введен новый термин – «результат от переоценки пенсионных обязательств», к которому относится актуарная прибыль и убыток. В соответствии с требованиями пересмотренного стандарта результат от переоценки пенсионных обязательств отражается в составе прочего совокупного дохода, а не в составе прибылей или убытков. Данные изменения применяются ретроспективно. В промежуточном сокращенном консолидированном отчете о финансовом положении и отчете о движении капитала результат от переоценки пенсионного обязательства представлен в составе нераспределенной прибыли.

Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности». Прочий совокупный доход представляет статьи, сгруппированные следующим образом:

статьи, которые будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка, когда будут выполняться определенные условия в соответствии с другими МСФО (изменения справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи);

статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка в соответствии с другими МСФО (результат от переоценки пенсионных обязательств).

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

С момента публикации Группой ее годовой финансовой отчетности за 2012 г. опубликован ряд новых стандартов и разъяснений, которые являются обязательными для годовых отчетных периодов Группы, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты, и которые Группа еще не приняла досрочно: ПКИ (IFRIC) 21 - «Сборы» (выпущено 20 мая 2013 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г.), поправки к МСФО (IAS) 36 - «Раскрытие информации о возмещаемой сумме для нефинансовых активов» (выпущены 29 мая 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г.), поправки к МСФО (IAS) 39 - «Обновление производных инструментов и продолжение учета хеджирования» (выпущены 27 июня 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г.). В настоящее время Группа изучает воздействие данных поправок на раскрытия и финансовую отчетность Группы.

Группа также не приняла досрочно новые стандарты и интерпретации, раскрытые в Примечании «Новые учетные положения» в годовой финансовой отчетности за 2012 г. и вступающие в силу для ее годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г. или после этой даты.

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:

Наименование	Вид деятельности	На 30 июня 2013, доля владения (%)	На 31 декабря 2012, 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 %

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

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	99,976 %	99,976 %
ООО «Страховое общество «Сургутнефтегаз-жизнь»	Страхование	99,976 %	99,976 %
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 %
	Телерадиовещание, производство и распространение телерадиопрограмм	100 %	100 %
ООО «Медиа-Инвест»	Технологическое проектирование	100 %	100 %
ООО «Ленгипронефтехим»			

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

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;

«прочие деятельности» включают в себя все прочие несущественные 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. Данный анализ проводится на основе отчетности по Российским стандартам бухгалтерского учета (РСБУ). Производится сверка с показателями консолидированной финансовой отчетности по МСФО. Показатели основных операционных сегментов консолидированной финансовой отчетности по МСФО существенно не отличаются от показателей операционных сегментов по РСБУ.

Результаты отдельных существенных операций и ряд корректировок, которые необходимы для приведения подготовленной отчетности 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.

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 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.
(неаудированные данные):

	Разведка и добыча	Переработка и сбыт	Прочие 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	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
Прочие доходы / (расходы)					(205)
Доля прибыли / (убытка) ассоциированных компаний					36
Прибыль до налогообложения					201 069
Налог на прибыль					(35 464)
Чистая прибыль					165 605

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 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.
(неаудированные данные):

	Разведка и добыча	Переработка и сбыт	Прочие деятель- ности	Межсег- ментная реализация	Итого по сегментам
Выручка от реализации					
Экспорт, в том числе:	179 335	104 427	-	-	283 762
выручка от реализации нефти	179 248	-	-	-	179 248
выручка от реализации нефтепродуктов	-	104 427	-	-	104 427
выручка от реализации продуктов газопереработки	-	-	-	-	-
прочая реализация	87	-	-	-	87
Внутренний рынок, в том числе:	67 209	83 586	1 740	(20 342)	132 193
выручка от реализации нефти	54 542	-	-	(6 158)	48 384
выручка от реализации нефтепродуктов	-	77 060	-	(13 192)	63 868
выручка от реализации газа и продуктов газопереработки	8 149	4 296	-	(3)	12 442
реализация прочих товаров и готовой продукции	1 714	1 324	1 053	(554)	3 537
прочая реализация	2 804	906	687	(435)	3 962
Итого выручка от реализации	246 544	188 013	1 740	(20 342)	415 955
Операционные расходы	185 080	135 868	3 111	(20 690)	303 369
Операционная прибыль	61 464	52 145	(1 371)	348	112 586
Финансовые доходы					20 218
Финансовые расходы					(1 648)
Курсовые разницы					18 662
Прибыль / (убыток) от продажи и прочего выбытия финансовых активов					(33)
Прочие доходы / (расходы)					(65)
Доля прибыли / (убытка) ассоциированных компаний					(287)
Прибыль до налогообложения					149 433
Налог на прибыль					(27 341)
Чистая прибыль					122 092

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

Продажи	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 (неаудированные данные)
сырая нефть на экспорт – Европа	267 726	246 682
сырая нефть на экспорт – Азия	84 937	65 739
сырая нефть на экспорт – СНГ, кроме России	19 419	27 035
сырая нефть на экспорт – США	2 608	2 490
сырая нефть на внутреннем рынке	41 057	48 384
газ на внутреннем рынке	8 665	8 201
Всего продажи нефти и газа	424 412	398 531
нефтепродукты на экспорт – Европа	150 120	171 158
нефтепродукты на внутреннем рынке	46 619	63 868
продукты газопереработки на экспорт – Европа	1 510	-
продукты газопереработки на внутреннем рынке	1 687	4 241
Всего продажи нефтепродуктов и продуктов газопереработки	199 936	239 267
Прочие продажи на внешнем рынке	249	87
Прочие продажи на внутреннем рынке	7 138	7 499
Итого продажи	631 735	645 384
за минусом: экспортных пошлин	(239 412)	(229 429)
Итого выручка от реализации	392 323	415 955

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 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг. составляет 89 175 млн.руб. и 101 674 млн.руб. соответственно. 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 связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание содержание взаимоотношений сторон, 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 2013 и 2012 гг. Группа осуществляла операции с НПФ «Сургутнефтегаз» в части пенсионного обеспечения работников, ушедших на пенсию в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг., и другими связанными сторонами.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг. Группа перечислила в НПФ «Сургутнефтегаз» 558 млн.руб. и 307 млн.руб. соответственно.

По состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. Группа имела 2 285 млн.руб. и 2 153 млн.руб. соответственно займов, полученных (средства клиентов банка ЗАО «СНГБ») от связанных сторон.

Информация о вознаграждении ключевому управленческому персоналу будет раскрыта в отчетности за 2013 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 2013 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2012
Денежные средства на расчетных счетах и в кассе	9 904	12 660
- в рублях	5 296	4 656
- в валюте	4 608	8 004
Депозиты с первоначальным сроком погашения по договору менее трех месяцев	33 234	28 304
Итого	43 138	40 964

Диапазоны процентных ставок (годовых), под которые размещены денежные средства и их эквиваленты в разрезе валют, представлены в следующей таблице:

	На 30 июня 2013 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2012
Денежные средства на расчетных и корреспондентских счетах:		
Доллары США	0,05% - 1,00%	0,10% - 1,00%
Евро	1,00%	0,10% - 1,00%
Рубли	0,25% - 4,52%	0,10% - 4,52%
Депозиты с первоначальным сроком погашения по договору менее трех месяцев:		
Доллары США	0,05% - 0,27%	0,10% - 0,40%
Евро	0,14% - 0,22%	0,20%
Рубли	3,00% - 7,05%	2,70% - 7,75%

По состоянию на 30 июня 2013 г. 3 242 млн.руб. денежных средств на расчетных (корреспондентских) счетах были размещены в одном банке с международным рейтингом А+.

По состоянию на 31 декабря 2012 г. 6 297 млн.руб. денежных средств на расчетных (корреспондентских) счетах были размещены в одном банке с международным рейтингом А.

По состоянию на 30 июня 2013 г. и на 31 декабря 2012 г. 17 815 млн.руб., 11 165 млн.руб., или 54 %, 39 %, соответственно, депозитов с первоначальным сроком погашения по договору менее трех месяцев были размещены в одном банке с международным рейтингом BBB.

Анализ кредитного качества банков, в которых Группа размещает денежные средства и их эквиваленты, по внешним кредитным рейтингам, присвоенным банкам, в которых размещены

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

денежные средства, представлен в таблице ниже. Соответствующие рейтинги опубликованы Standard & Poor's и другими рейтинговыми агентствами. Рейтинги условно приведены к классификации, применяемой Standard & Poor's:

	На 30 июня 2013 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2012
Денежные средства в кассе	1 618	1 929
Центральный банк	5 082	2 854
Коммерческие банки:		
Рейтинг от А- до А+	4 264	9 099
Рейтинг от BBB- до BBB+	26 595	24 450
Рейтинг от BB- до BB+	2 506	1 948
Рейтинг от B- до B+	1 318	276
Без рейтинга	1 755	408
Итого	43 138	40 964

Информация о балансовой стоимости денежных средств и их эквивалентов на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г., выраженных в следующих валютах:

	На 30 июня 2013 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2012
Рубли	37 484	30 140
Доллары США	3 937	8 847
Евро	1 717	1 977
Итого	43 138	40 964

Денежные средства с ограничением к использованию представляют собой обязательные резервы банка Группы (ЗАО «СНГБ») на счетах в Центральном банке Российской Федерации.

8 Размещенные депозиты

Размещенные депозиты имеют следующую структуру:

	На 30 июня 2013 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2012
Депозиты в банках:		
- краткосрочные	254 665	327 533
- долгосрочные	738 456	552 072
Итого	993 121	879 605

Сумма полученных процентов по депозитам на расчетные счета Группы за 6 месяцев 2013 и 2012 гг. составила 20 909 млн.руб. и 11 083 млн.руб. соответственно.

Информация о справедливой стоимости депозитов представлена в Примечании 25.

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

Информация о банках, в которых Группа размещает депозиты, приведена в таблице ниже:

	На 30 июня 2013 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2012
ОАО "Сбербанк России"	499 377	383 921
Банк ВТБ (ОАО)	237 949	135 597
"Газпромбанк" (ОАО)	114 363	168 813
ЗАО ЮниКредит Банк	105 959	168 891
Прочие коммерческие банки РФ	35 473	22 383
Итого	993 121	879 605

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:

	На 30 июня 2013 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2012
Рейтинг от BBB- до BBB+	967 753	857 459
Рейтинг от BB- до BB+	24 623	21 365
Рейтинг от B- до B+	745	561
Без рейтинга	-	220
Итого	993 121	879 605

Группа размещает денежные средства на депозитных счетах банков с высоким кредитным рейтингом, поэтому признаки обесценения инвестиций в указанные депозиты отсутствуют.

Ниже представлены диапазоны процентных ставок (годовых), под которые размещены депозиты в разрезе валют:

	На 30 июня 2013 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2012
Доллары США	3,25% - 6,35%	3,64% - 6,35%
Евро	2,57% - 4,3%	3% - 4,41%
Рубли	5,9% - 9,6%	5,18% - 9,6%

Классификация депозитов по валютам и срокам, оставшимся до даты возврата депозитов по состоянию на 30 июня 2013 г., представлена в таблице ниже. Суммы депозитов представлены в рублевом эквиваленте по состоянию на отчетную дату:

	Доллары США	Евро	Рубли
Со сроком погашения менее 30 дней	22 088	-	660
Со сроком погашения более 30 дней, но менее 90 дней	3 091	5 557	586
Со сроком погашения более 90 дней, но менее 180 дней	23 516	-	747
Со сроком погашения более 180 дней, но менее 270 дней	87 704	4	1 158
Со сроком погашения более 270 дней, но менее 365 дней	108 932	-	622
Со сроком погашения более 365 дней	738 438	-	18
Итого депозитов в банках	983 769	5 561	3 791

Классификация депозитов по валютам и срокам, оставшимся до даты возврата депозитов по состоянию на 31 декабря 2012 г.:

	Доллары США	Евро	Рубли
Со сроком погашения менее 30 дней	21 778	96 381	216
Со сроком погашения более 30 дней, но менее 90 дней	12 154	20 354	1 046
Со сроком погашения более 90 дней, но менее 180 дней	110 160	13 369	1 016
Со сроком погашения более 180 дней, но менее 270 дней	22 844	5 128	1 161
Со сроком погашения более 270 дней, но менее 365 дней	21 267	-	659
Со сроком погашения более 365 дней	551 976	-	96
Итого депозитов в банках	740 179	135 232	4 194

9 Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность включает:

	На 30 июня 2013 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2012
Дебиторская задолженность покупателей резерв под обесценение	78 103 (254)	77 992 (261)
Прочая дебиторская задолженность резерв под обесценение	4 782 (168)	3 338 (167)
Итого дебиторская задолженность	82 463	80 902
Финансовая часть дебиторской задолженности	82 463	80 902

На 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. дебиторская задолженность была номинирована в следующих валютах:

	На 30 июня 2013 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2012
Российский рубль	10 888	10 567
Доллары США	71 530	70 293
Евро	45	42
Итого	82 463	80 902

По состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. дебиторская задолженность покупателей на сумму 77 849 млн.руб., 77 730 млн.руб. соответственно не является просроченной или обесцененной. В основном данная задолженность состоит из задолженности покупателей за нефть и продукты переработки.

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 2013 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2012
Вывозные таможенные пошлины	12 676	19 354
Транспортировка нефти	3 605	4 399
Прочие авансы выданные	3 687	4 314
Итого	19 968	28 067

11 Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы включают:

	На 30 июня 2013 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2012
Нефть и продукты нефтепереработки	10 046	10 154
Сырье и материалы	33 525	35 575
Прочие запасы	7 301	6 599
Товары для перепродажи	1 152	1 163
Затраты в незавершенном производстве	1 415	1 067
Газ и продукты газопереработки	53	58
Резерв на снижение стоимости	(2 348)	(2 082)
Итого	51 144	52 534

12 Основные средства

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	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 резерва под обязательства, связанного с выбытием активов	685	-	-	-	685
Выбытие, списание и другие движения	(2 098)	(122)	(1 901)	(22)	(4 143)
Первоначальная стоимость на 30 июня 2013 (неаудированные данные)	814 418	137 171	96 875	99 194	1 147 658
Накопленное истощение, износ и амортизация на 31 декабря 2012	(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 (неаудированные данные)	(96 543)	(27 242)	(27 059)	-	(150 844)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2012	649 107	112 930	72 657	85 782	920 476
Балансовая стоимость на 30 июня 2013 (неаудированные данные)	717 875	109 929	69 816	99 194	996 814

Движение основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.:

	Добыча и разведка нефти и газа	Переработка и сбыт	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2011	581 559	110 540	90 693	82 307	865 099
Строительство и поступление	59 195	766	321	14 341	74 623
Реклассификация в другую категорию	-	12 769	2 045	(14 814)	-
Изменение резерва под обязательства, связанного с выбытием активов	6 352	-	-	-	6 352
Выбытие, списание и другие движения	(1 685)	(71)	(1 148)	(220)	(3 124)
Первоначальная стоимость на 30 июня 2012 (неаудированные данные)	645 421	124 004	91 911	81 614	942 950
Накопленное истощение, износ и амортизация на 31 декабря 2011	(35 070)	(9 143)	(10 767)	-	(54 980)
Начисление за период	(18 553)	(4 748)	(5 681)	-	(28 982)
Выбытие, списание и другие движения	160	36	72	-	268
Накопленное истощение, износ и амортизация на 30 июня 2012 (неаудированные данные)	(53 463)	(13 855)	(16 376)	-	(83 694)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2011	546 489	101 397	79 926	82 307	810 119
Балансовая стоимость на 30 июня 2012 (неаудированные данные)	591 958	110 149	75 535	81 614	859 256

Незавершенное строительство преимущественно относится к процессу капитального строительства. На 30 июня 2013 и 2012 гг. в составе основных средств учтены авансы на приобретение и строительство основных средств в сумме 3 066 млн.руб. и 1 295 млн.руб. соответственно.

На каждую дату составления консолидированной финансовой отчетности руководство производит оценку признаков снижения возмещаемой стоимости активов ниже их балансовой стоимости. По состоянию на 30 июня 2013 г. признаков обесценения основных средств не выявлено.

Амортизация по основным средствам включает сумму, капитализированную в составе незавершенного строительства за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг. в сумме 11 390 млн.руб. и 9 887 млн.руб. соответственно.

Стоимость лицензий на добычу и разведку нефти и газа, включенных в состав основных средств по разведке и добыче, изменялась за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г. следующим образом:

Первоначальная стоимость на 31 декабря 2012	28 890
Начисленная амортизация	(1 477)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2012	27 413
Поступления	34 722
Выбытия	(360)
Начисление амортизации	(84)
Балансовая стоимость на 30 июня 2013	61 691

В феврале 2013 г. Группа получила лицензию на пользование недрами части месторождения им.Шпильмана. Общая сумма расходов по покупке лицензии составила 46 200 млн.руб. По состоянию на 31 декабря 2012 г. в составе основных средств (стоимости лицензий на добычу и разведку) был отражен аванс на приобретение лицензии в сумме 14 000 млн.руб.

Стоимость лицензий на добычу и разведку нефти и газа, включенных в состав основных средств по разведке и добыче, изменялась за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г. следующим образом:

Первоначальная стоимость на 31 декабря 2011	15 355
Начисленная амортизация	(1 349)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2011	14 006
Поступления	20
Выбытия	(732)
Начисление амортизации	(53)
Балансовая стоимость на 30 июня 2012	13 241

Активы по разведке и оценке, включенные в стоимость основных средств на 30 июня 2013 и 2012 гг. составили 39 060 млн.руб. и 34 690 млн.руб. соответственно.

13 Займы выданные

Краткосрочные и долгосрочные займы выданные представлены кредитами банка ЗАО «СНГБ». По состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. сумма предоставленных кредитов составила 29 027 млн.руб. и 22 272 млн.руб.,соответственно. Увеличение предоставленных кредитов связано с изменением объема кредитования юридических и физических лиц.

14 Инвестиции в ассоциированные компании

В январе 2013 года Компания совершила отчуждение доли в размере 20 % от уставного капитала ООО «Национальный нефтяной консорциум» путем продажи. Балансовая стоимость составляла 3 607 млн.руб., поступления от продажи составили 6 007 млн. руб., прибыль от продажи составила 2 400 млн.руб. и отражена в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе по статье «Прибыль / (убыток) от продажи и прочего выбытия финансовых активов».

15 Кредиторская задолженность и начисленные обязательства

Кредиторская задолженность и начисленные обязательства включают:

	На 30 июня 2013 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2012
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	16 759	22 151
Расчеты с поставщиками	8 547	8 006
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	6 034	5 302
Прочая кредиторская задолженность	1 461	765
Кредиторская задолженность по выплате дивидендов	29 692	464
Всего кредиторская задолженность и начисленные обязательства	62 493	36 688
В том числе финансовая часть кредиторской задолженности	45 734	14 537

Кредиторская задолженность выражена в основном в рублях.

16 Обязательства по прочим налогам

	На 30 июня 2013 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2012
Налог на добавленную стоимость	1 191	1 825
Налог на имущество	2 572	2 403
Налог на добычу полезных ископаемых	19 607	20 825
Прочие	4 647	4 910
Всего обязательства по прочим налогам	28 017	29 963

17 Резервы предстоящих расходов и платежей

	На 30 июня 2013 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2012
Обязательства, связанные с выбытием активов	54 341	53 081
Обязательства по окончанию трудовой деятельности	16 545	15 382
Прочие обязательства	3 168	2 071
Итого резервы предстоящих расходов и платежей	74 054	70 534

18 Прочие финансовые обязательства

Прочие краткосрочные и долгосрочные финансовые обязательства представлены текущими расчетными счетами и вкладами клиентов банка ЗАО «СНГБ». По состоянию на 30 июня 2013 г. и 31 декабря 2012 г. сумма обязательств составила 31 543 млн.руб. и 26 820 млн.руб. соответственно. Увеличение финансовых обязательств связано с изменением остатков на депозитных счетах физических и юридических лиц.

19 Экспортная пошлина

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 (неаудированные данные)
Экспортная пошлина по реализации нефти	179 852	162 698
Экспортная пошлина по реализации нефтепродуктов и продуктов газопереработки	59 560	66 731
Итого экспортная пошлина	239 412	229 429

20 Операционные расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 (неаудированные данные)
Налоги за исключением налога на прибыль	134 710	138 389
Услуги производственного характера	35 652	40 287
Износ, истощение, амортизация	23 891	19 605
Расходы по продаже и хранению	34 582	30 165
Вознаграждения работникам	40 423	36 997
Коммунальные расходы и электроэнергия	10 869	10 392
Товары для перепродажи	3 861	17 570
Материалы	8 415	9 145
Изменения в составе запасов и незавершенного производства	(5 559)	(4 479)
Прочие расходы	6 731	5 298
Итого операционные расходы	293 575	303 369

Вознаграждения работникам в том числе включают:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 (неаудированные данные)
Заработная плата и отчисления	38 255	33 955
Резерв на отпуск	484	1 013
Обязательства по пенсионным планам	1 684	2 029
Итого вознаграждения работникам	40 423	36 997

Налоги, кроме налога на прибыль, включают:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 (неаудированные данные)
Налог на добычу полезных ископаемых	124 192	126 109
Акциз	5 009	7 516
Налог на имущество	5 160	4 518
Прочие налоги	349	246
Итого налоги за исключением налога на прибыль	134 710	138 389

21 Финансовые доходы и расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 (неаудированные данные)
Проценты к получению	25 612	19 798
Процентный доход по дисконтированию	41	420
Итого доходы от финансирования	25 653	20 218

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 (неаудированные данные)
Процентный расход по дисконтированию	(2 054)	(1 248)
Проценты к уплате	(743)	(400)
Итого расходы от финансирования	(2 797)	(1 648)

В статье «Процентный расход по дисконтированию» признана сумма дисконта по размещенным депозитам за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг. в размере 1 218 млн.руб. и 696 млн.руб. соответственно.

22 Курсовые разницы

Курсовые разницы за 6 месяцев 2013 и 2012 гг. составили 77 270 млн.руб.и 18 662 млн.руб. соответственно, которые возникают в основном по операциям от продажи нефти, газа, продуктов переработки в иностранной валюте и отражением 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 2013	На 30 июня 2012
Доллары США	32,71	32,82
Евро	42,72	41,32

Средние курсы валют за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 года составили:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012
Доллары США	31,02	30,64
Евро	40,74	39,74

23 Прибыль на акцию

Показатель базовой прибыли на акцию по состоянию на 30 июня 2013 и 2012 гг. был рассчитан на основе прибыли, причитающейся держателям обыкновенных акций, и средневзвешенного количества находящихся в обращении обыкновенных акций, которое составило 35 725 995 тыс. акций, как показано ниже. Компания не имеет потенциальных обыкновенных акций, имеющих разводняющий эффект.

	2013 год	2012 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 на 30 июня, тыс. штук	35 725 345	35 725 345
Прибыль за отчетный период, причитающаяся акционерам	165 600	122 082
Сумма причитающихся дивидендов по привилегированным акциям, млн.руб. *	-	-
Базовая и разводненная прибыль на акцию, руб.	4,64	3,42

* По итогам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг. Компания не объявляла и не выплачивала дивиденды.

24 Дивиденды

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

29 июня 2012 г. годовое общее собрание акционеров Компании приняло решение о выплате дивидендов по акциям за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, в размере 0,6 руб. на одну обыкновенную акцию и 2,15 руб. на одну привилегированную акцию.

25 Справедливая стоимость финансовых инструментов

Оценочная справедливая стоимость финансовых инструментов 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.

Инструменты, которые не имеют рыночных котировок, и справедливая стоимость которых не может быть надежно определена, учитываются по первоначальной стоимости. Руководство не может оценить справедливую стоимость данных инструментов с достаточной степенью надежности, поскольку:

компания – объекты инвестиций не публикуют финансовую информацию о своей деятельности;

отсутствует активный рынок данных инструментов и в общедоступных источниках отсутствует информация о цене недавних торговых сделок с этими инструментами;

имеются значительные расхождения возможных оценочных значений справедливой стоимости и невозможно достоверно определить вероятность применения того или иного варианта оценки справедливой стоимости.

Ниже представлена таблица сравнения справедливой стоимости и балансовой стоимости депозитов и инвестиций, удерживаемых до погашения. Балансовая стоимость остальных финансовых инструментов не отличается от справедливой стоимости.

	На 30 июня 2013 (неаудированные данные)		На 31 декабря 2012	
	Балан- совая стои- мость	Справед- ливая стои- мость	Балан- совая стои- мость	Справед- ливая стои- мость
Размещенные депозиты	993 121	1 015 939	879 605	880 165
Инвестиции, удерживаемые до погашения	5 016	5 034	1 416	1 424

Для распределения финансовых инструментов по категориям оценки Группа использует профессиональные суждения. В случае наличия активного рынка и возможности определения рыночных котировок финансовые активы относятся к Уровню 1. В случае отсутствия активного рынка и определения справедливой стоимости на основе математической модели финансовые активы относятся к Уровню 2. Если для оценки справедливой стоимости используются ненаблюдаемые данные либо наблюдаемые данные, требующие значительных корректировок, эта оценка относится к Уровню 3.

В таблице ниже представлены уровни иерархии оценки справедливой стоимости для финансовых инструментов, отражаемых по справедливой стоимости на 30 июня 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 счёту прибылей и убытков	689	-	1
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	5 098	-	5 516
Итого финансовых активов, отражаемых по справедливой стоимости	5 787	-	5 517

Ниже представлены уровни иерархии оценки справедливой стоимости для финансовых инструментов, отражаемых по справедливой стоимости на 31 декабря 2012 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 счёту прибылей и убытков	920	-	1
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	3 099	-	5 493
Итого финансовых активов, отражаемых по справедливой стоимости	4 019	-	5 494

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.