

ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

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

30 ИЮНЯ 2017 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, денежные средства с ограничением к использованию	12
8 Размещенные депозиты	14
9 Дебиторская задолженность	15
10 Авансы выданные	15
11 Товарно-материальные запасы	15
12 Основные средства	16
13 Займы выданные	18
14 Кредиторская задолженность и начисленные обязательства.....	18
15 Обязательства по прочим налогам	18
16 Резервы предстоящих расходов и платежей.....	18
17 Прочие финансовые обязательства.....	18
18 Экспортные пошлины	19
19 Операционные расходы	19
20 Финансовые доходы и расходы	20
21 Курсовые разницы	20
22 Факторы финансовых рисков	20
23 Прибыль на акцию	21
24 Дивиденды.....	21
25 Справедливая стоимость активов и обязательств.....	21
26 События после отчетной даты.....	24

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

		На 30 июня 2017 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016
Прим.	АКТИВЫ		
	Оборотные активы		
7	Денежные средства и их эквиваленты	172 088	107 453
7	Денежные средства с ограничением к использованию	1 572	943
8	Размещенные депозиты	551 862	465 854
13	Займы выданные	21 004	18 167
25	Прочие финансовые активы	2 432	5 353
9	Дебиторская задолженность	61 124	86 811
11	Товарно-материальные запасы	83 989	85 131
10	Авансы выданные	14 026	18 006
	НДС к возмещению	6 143	7 269
	Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	29	19 842
	Прочие налоги к возмещению	33	110
	Итого оборотные активы	914 302	814 939
	Внеоборотные активы		
12	Основные средства	1 376 465	1 331 593
	Нематериальные активы	9 363	9 271
8	Размещенные депозиты	1 726 685	1 714 883
25	Прочие финансовые активы	12 732	10 325
	Инвестиции в ассоциированные компании	6 361	6 121
	Отложенные налоговые активы	199	198
13	Займы выданные	27 548	29 234
9	Дебиторская задолженность	1 163	899
	Прочие внеоборотные активы	3 892	4 122
	Итого внеоборотные активы	3 164 408	3 106 646
	Итого активы	4 078 710	3 921 585
	ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ		
	Краткосрочные обязательства		
14	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	73 491	48 890
17	Прочие финансовые обязательства	162 839	89 747
	Авансы полученные	11 066	20 700
15	Обязательства по прочим налогам	41 399	50 153
	Обязательства по налогу на прибыль	2 419	50
16	Резервы предстоящих расходов и платежей	3 006	2 859
	Итого краткосрочные обязательства	294 220	212 399
	Долгосрочные обязательства		
17	Прочие финансовые обязательства	8 264	16 512
	Отложенные налоговые обязательства	142 698	126 665
16	Резервы предстоящих расходов и платежей	124 312	119 110
	Прочие долгосрочные обязательства	1 452	1 487
	Итого долгосрочных обязательств	276 726	263 774
	Капитал		
	Уставный капитал	154 666	154 666
	Добавочный капитал	4	4
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	(30)	(30)
	Эмиссионный доход	57 809	57 809
	Нераспределенная прибыль	3 295 033	3 232 704
	Прочие резервы	20	14
	Итого акционерный капитал	3 507 502	3 445 167
	Неконтролирующие доли	262	245
	Итого капитал	3 507 764	3 445 412
	Итого обязательства и капитал	4 078 710	3 921 585

В.Л.Богданов

Генеральный директор
ОАО «Сургутнефтегаз»

28 августа 2017 года

А.В.Дручинин

Главный бухгалтер
ОАО «Сургутнефтегаз»

28 августа 2017 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 2017 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 (неаудированные данные)
5	Продажи	638 807	561 763
18	за минусом экспортных пошлин	(90 873)	(79 235)
5	Итого выручка от реализации:	547 934	482 528
	реализация нефти	326 859	298 508
	реализация нефтепродуктов	201 733	163 476
	реализация газа и продуктов газопереработки	11 805	10 214
	реализация прочих товаров и готовой продукции	3 938	4 264
	прочая реализация	3 599	6 066
19	Операционные расходы	(425 298)	(352 698)
	Операционная прибыль	122 636	129 830
20	Финансовые доходы	56 638	60 454
20	Финансовые расходы	(7 537)	(5 741)
21	Курсовые разницы	(56 387)	(305 105)
	Прибыль / (убыток) от продажи и прочего выбытия финансовых активов	15	2
	Доля прибыли / (убытка) ассоциированных компаний	240	87
	Прочие доходы / (расходы)	(3 787)	(589)
	Прибыль / (убыток) до налогообложения	111 818	(121 062)
	Налог на прибыль		
	Текущий налог на прибыль	(6 575)	(342)
	Изменения по отложенному налогу на прибыль	(16 191)	17 624
	Итого доход / (расход) по налогу на прибыль	(22 766)	17 282
	Чистая прибыль / (убыток)	89 052	(103 780)
	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	6	112
	Прочий совокупный доход / (расход), не реклассифицируемый впоследствии в состав прибыли / (убытка), за вычетом налога на прибыль		
	Результат от переоценки пенсионных обязательств	(644)	(1 289)
	Итого прочий совокупный доход / (расход), за вычетом налога на прибыль	(638)	(1 177)
	Общий совокупный доход / (расход)	88 414	(104 957)
	Чистая прибыль / (убыток)		
	относящаяся к акционерам	89 029	(103 797)
	относящаяся к неконтролирующим долям	23	17
	Общий совокупный доход / (расход)		
	относящийся к акционерам	88 391	(104 976)
	относящийся к неконтролирующим долям	23	19
	Чистая прибыль / (убыток), относящаяся к акционерам, на одну обыкновенную акцию (в рублях)		
23	базовая и разводненная	2,49	(2,91)

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

Прим.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 (неаудированные данные)
	Операционная деятельность		
	Прибыль / (убыток) до налогообложения	111 818	(121 062)
	Корректировки:		
19	Расходы на износ, истощение, амортизацию	31 980	36 205
19	Расходы от списания основных средств разведки и добычи	785	1 365
	Начисление резервов	1 582	3 644
	Курсовые разницы	54 164	298 189
	(Прибыль) / убыток от переоценки финансовых активов	(2)	(1)
	(Прибыль) / убыток от продажи и прочего выбытия финансовых активов	(15)	(2)
	Доля (прибыли) / убытка ассоциированных компаний	(240)	(87)
20	Процентные (доходы) /расходы по дисконтированию, нетто	182	3 171
20	Проценты к получению	(54 887)	(60 379)
20	Проценты к уплате	5 604	2 495
	(Прибыль) / убыток от продажи и выбытия основных средств и нематериальных активов	2 663	1 926
	Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаты налога на прибыль	153 634	165 464
	Изменение дебиторской задолженности	25 331	(17 788)
	Изменение авансов выданных	3 980	8 565
	Изменение товарно-материальных запасов	537	(15 066)
	Изменение прочих активов	196	(1 802)
	Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности	(3 542)	(3 625)
	Изменение авансов полученных	(9 634)	(5 760)
	Изменение денежных средств с ограничением к использованию	(629)	191
	Изменение по прочим налогам (кроме налога на прибыль)	(7 551)	8 263
	Изменение прочих обязательств	(52)	84
	Поступление денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль	162 270	138 526
	Возврат налога на прибыль / (уплаченный налог на прибыль)	15 607	(58 134)
	Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности	177 877	80 392
	Инвестиционная деятельность		
	Капитальные вложения	(75 833)	(83 381)
	Размещение денежных средств на депозитных счетах	(366 573)	(216 700)
	Возврат денежных средств с депозитных счетов	233 500	189 388
	Займы выданные	(21 182)	(21 085)
	Займы погашенные	19 279	19 954
	Полученные проценты	39 136	25 042
	Поступления от продажи финансовых активов	3 064	2 555
	Приобретение финансовых активов	(2 761)	(2 200)
	Поступления от продажи основных средств	187	142
	Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности	(171 183)	(86 285)
	Финансовая деятельность		
	Чистое поступление / (погашение) займов	64 817	(7 147)
	Уплаченные дивиденды (в т.ч. налог на дивиденды)	(61)	(57)
	Уплаченные проценты	(5 492)	(3 057)
	Чистое поступление / (использование) денежных средств от финансовой деятельности	59 264	(10 261)
	Чистое изменение остатков денежных средств и их эквивалентов	65 958	(16 154)
	Величина влияния изменения курсов иностранной валюты по отношению к рублю на денежные средства и их эквиваленты	(1 323)	(3 175)
7	Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	107 453	105 696
7	Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	172 088	86 367

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

	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Добавочный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Нераспределенная прибыль	Прочие резервы	Итого акционерный капитал	Неконтролирующая доля	Итого капитал
Остаток на 31 декабря 2015	154 666	57 809	4	(30)	3 369 949	41	3 582 439	186	3 582 625
Чистая прибыль / (убыток) за период	-	-	-	-	(103 797)	-	(103 797)	17	(103 780)
Прочий совокупный доход / (расход)	-	-	-	-	(1 289)	110	(1 179)	2	(1 177)
Объявленные дивиденды	-	-	-	-	(74 734)	-	(74 734)	(6)	(74 740)
Остаток на 30 июня 2016 (неаудированные данные)	154 666	57 809	4	(30)	3 190 129	151	3 402 729	199	3 402 928
Остаток на 31 декабря 2016	154 666	57 809	4	(30)	3 232 704	14	3 445 167	245	3 445 412
Чистая прибыль / (убыток) за период	-	-	-	-	89 029	-	89 029	23	89 052
Прочий совокупный доход / (расход)	-	-	-	-	(644)	6	(638)	-	(638)
Объявленные дивиденды	-	-	-	-	(26 056)	-	(26 056)	(6)	(26 062)
Остаток на 30 июня 2017 (неаудированные данные)	154 666	57 809	4	(30)	3 295 033	20	3 507 502	262	3 507 764

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 (далее совместно именуемых – Группа) являются разведка, добыча и переработка нефти и газа, сбыт углеводородного сырья, продуктов нефте- и газопереработки.

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 2017 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 2016 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 2016 г., и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

Подготовка промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности требует от руководства применения суждений, оценок и допущений, которые оказывают влияние на применение учетной политики и отраженные в отчетности суммы активов и обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от данных оценок.

При подготовке промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности значительные суждения, примененные руководством при использовании учетной политики, и основные источники неопределенности оценок совпадали с теми, которые применялись в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 г., за исключением изменений в оценках, необходимых для расчета налога на прибыль, пенсионных обязательств и обязательств, связанных с выбытием активов.

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 2016 год, за исключением расчета налога на прибыль, новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2017 года, описанных ниже.

«Признание отложенных налоговых активов по нереализованным убыткам» – Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены в январе 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты). Данные поправки не оказали существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

«Инициатива в сфере раскрытия информации» – Поправки к МСФО (IAS) 7 (выпущены в январе 2016 г., вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г.). Данные поправки не оказали существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

Ежегодные усовершенствования МСФО, 2014-2016 гг. (выпущены в декабре 2016 г. и вступают в силу в части применения поправок к МСФО (IFRS) 12 – для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты). Данные поправки не оказали существенного влияния на промежуточную сокращенную 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 2016 год и вступающие в силу для отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты.

Советом по МСФО выпущены новые стандарты и интерпретации, не раскрытые в составе годовой консолидированной финансовой отчетности за 2016 год:

МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен в мае 2017 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 г. или после этой даты). МСФО (IFRS) 17 заменяет МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования», который позволял организациям продолжать использовать существующую практику в отношении порядка учета договоров страхования, из-за чего инвесторам было сложно сравнивать и сопоставлять финансовые результаты страховых компаний, схожих по остальным показателям. МСФО (IFRS) 17 является единым стандартом для отражения всех видов договоров страхования, включая договоры перестрахования страховщика. В настоящее время руководство проводит оценку влияния нового стандарта на консолидированную финансовую отчетность Группы.

КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность при отражении налога на прибыль» (выпущено в июне 2017 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или после этой даты). Интерпретация разъясняет порядок применения требований МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» по признанию и оценке в случае неопределенности при отражении налога на прибыль. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данная интерпретация повлияет на консолидированную финансовую отчетность 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:

Наименование	Вид деятельности	На 30 июня 2017, доля владения (%)	На 31 декабря 2016, 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 %

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

ООО «Страховое общество «Сургутнефтегаз»	Страхование	100 %	100 %
Акционерное общество «Сургутнефтегазбанк»	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 %
ООО «ДмитровМонтажГрупп»	Строительство зданий и сооружений	97,7591 %	97,7591 %

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

На 30 июня 2017 г. неконтролирующие доли участия в сумме 262 млн руб. (31 декабря 2016 г.: 245 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) принимают операционные решения и рассматривают информацию о Группе в разрезе следующих операционных сегментов:

сегмент «Разведка и добыча» – представляет собой часть деятельности Компании, связанную с разведкой, оценкой и добычей нефти и газа, реализацией нефти и газа;

сегмент «Переработка и сбыт» – представляет собой часть деятельности Компании, связанную с переработкой нефти и газа и сбытом продуктов переработки, и деятельность дочерних компаний Группы, осуществляющих переработку нефти и сбыт продуктов переработки;

«прочие деятельности» включают в себя все прочие несущественные сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик и состоят из деятельности дочерних компаний Группы, осуществляющих банковскую деятельность, оказание страховых услуг и производство прочих товаров, работ, услуг.

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.

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 2017 г.
(неаудированные данные):

	Разведка и добыча	Переработка и сбыт	Прочие деятель- ности	Межсег- ментная реализация	Итого
Выручка от реализации					
Экспорт, в том числе:	254 050	141 069	1	-	395 120
выручка от реализации нефти	254 050	-	-	-	254 050
выручка от реализации нефтепродуктов	-	141 069	-	-	141 069
реализация прочих товаров и готовой продукции	-	-	1	-	1
Внутренний рынок, в том числе:	94 114	98 902	1 614	(41 816)	152 814
выручка от реализации нефти	81 225	-	-	(8 416)	72 809
выручка от реализации нефтепродуктов	-	93 362	-	(32 698)	60 664
выручка от реализации газа и продуктов газопереработки	8 451	3 358	-	(4)	11 805
реализация прочих товаров и готовой продукции	1 886	1 638	697	(284)	3 937
прочая реализация	2 552	544	917	(414)	3 599
Итого выручка от реализации	348 164	239 971	1 615	(41 816)	547 934
Операционные расходы	(255 785)	(206 910)	(3 959)	41 356	(425 298)
Операционная прибыль / (убыток)	92 379	33 061	(2 344)	(460)	122 636
Финансовые доходы					56 638
Финансовые расходы					(7 537)
Курсовые разницы					(56 387)
Прибыль / (убыток) от продажи и прочего выбытия финансовых активов					15
Доля прибыли / (убытка) ассоциированных компаний					240
Прочие доходы / (расходы)					(3 787)
Прибыль / (убыток) до налогообложения					111 818
Налог на прибыль					(22 766)
Чистая прибыль / (убыток)					89 052

Показатели операционных сегментов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.
(неаудированные данные):

	Разведка и добыча	Переработка и сбыт	Прочие деятель- ности	Межсег- ментная реализация	Итого
Выручка от реализации					
Экспорт, в том числе:	248 636	111 404	38	-	360 078
выручка от реализации нефти	248 636	-	-	-	248 636
выручка от реализации нефтепродуктов	-	111 388	-	-	111 388
выручка от реализации продуктов газопереработки	-	16	-	-	16
реализация прочих товаров и готовой продукции	-	-	38	-	38

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

Внутренний рынок, в том числе:	72 064	88 207	1 264	(39 085)	122 450
выручка от реализации нефти	57 352	-	-	(7 480)	49 872
выручка от реализации нефтепродуктов	-	83 017	-	(30 929)	52 088
выручка от реализации газа и продуктов газопереработки	8 301	1 901	-	(4)	10 198
реализация прочих товаров и готовой продукции	1 617	2 337	626	(354)	4 226
прочая реализация	4 794	952	638	(318)	6 066
Итого выручка от реализации	320 700	199 611	1 302	(39 085)	482 528
Операционные расходы	(211 331)	(176 811)	(3 670)	39 114	(352 698)
Операционная прибыль / (убыток)	109 369	22 800	(2 368)	29	129 830
Финансовые доходы					60 454
Финансовые расходы					(5 741)
Курсовые разницы					(305 105)
Прибыль / (убыток) от продажи и прочего выбытия финансовых активов					2
Доля прибыли / (убытка) ассоциированных компаний					87
Прочие доходы / (расходы)					(589)
Прибыль / (убыток) до налогообложения					(121 062)
Налог на прибыль					17 282
Чистая прибыль / (убыток)					(103 780)

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 (неаудированные данные)
Продажи		
сырая нефть на экспорт – Европа	192 571	186 150
сырая нефть на экспорт – Азия	109 064	98 517
сырая нефть на экспорт – СНГ, кроме России	20 525	23 600
сырая нефть на внутреннем рынке	72 809	49 872
газ на внутреннем рынке	8 447	8 297
Всего продажи нефти и газа	403 416	366 436
нефтепродукты на экспорт – Европа	154 118	130 984
нефтепродукты на экспорт – Азия	3 353	-
нефтепродукты на экспорт – Северная Америка	1	8
нефтепродукты на экспорт – Южная Америка	6 308	-
нефтепродукты на экспорт – СНГ, кроме России	52	-
нефтепродукты на внутреннем рынке	60 664	52 088
продукты газопереработки на экспорт – СНГ, кроме России	-	16
продукты газопереработки на внутреннем рынке	3 358	1 901
Всего продажи нефтепродуктов и продуктов газопереработки	227 854	184 997
Прочие продажи на внешнем рынке	1	38
Прочие продажи на внутреннем рынке	7 536	10 292
Итого продажи	638 807	561 763
за минусом экспортных пошлин	(90 873)	(79 235)
Итого выручка от реализации	547 934	482 528

Информация об объемах реализации основным покупателям

Группа имеет двух покупателей, на объем реализации которым приходится более 10 % от общей выручки Группы. Совокупная сумма выручки от продажи нефти и нефтепродуктов основным покупателям за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г., составляет 126 595 млн руб. Данная выручка включена в сегменты «Разведка и добыча» и «Переработка и сбыт». За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г., Группа имела одного покупателя, на объем реализации которому приходилось более 10 % от общей выручки Группы, сумма выручки от продажи нефти основному покупателю составляла 68 803 млн руб. Данная выручка включена в сегмент «Разведка и добыча».

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

6 Операции со связанными сторонами

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 2017 и 2016 гг., Группа осуществляла операции с АО «НПФ «Сургутнефтегаз» в части пенсионного обеспечения работников, ушедших на пенсию в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 и 2016 гг., и другими связанными сторонами.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г., Группа перечислила в АО «НПФ «Сургутнефтегаз» 697 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.: 643 млн руб.).

По состоянию на 30 июня 2017 г. Группа имела 3 385 млн руб. (на 31 декабря 2016 г.: 2 751 млн руб.) займов, полученных от связанных сторон (средства клиентов банка Группы).

Информация о вознаграждении ключевому управленческому персоналу будет раскрыта в консолидированной финансовой отчетности за 2017 год.

7 Денежные средства и их эквиваленты, денежные средства с ограничением к использованию

Денежные средства и их эквиваленты имеют следующую структуру:

	На 30 июня 2017 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016
Денежные средства на расчетных счетах и в кассе:	12 403	8 697
- в рублях	9 972	5 909
- в валюте	2 431	2 788
Депозиты с первоначальным сроком погашения по договору менее трех месяцев	159 685	98 756
Итого денежные средства и их эквиваленты	172 088	107 453

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

	На 30 июня 2017 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016
Денежные средства на расчетных и корреспондентских счетах:		
Доллары США	0,05 % - 1,00 %	0,00 % - 1,00 %
Евро	0,01 % - 0,50 %	0,00 % - 1,00 %
Рубли	0,00 % - 5,30 %	0,00 % - 8,10 %
Депозиты с первоначальным сроком погашения по договору менее трех месяцев:		
Доллары США	1,30 % - 1,45 %	2,10 % - 3,00 %
Рубли	6,39 % - 9,37 %	6,00 % - 10,50 %

По состоянию на 30 июня 2017 г. 7 179 млн руб., или 66 % (на 31 декабря 2016 г.: 3 497 млн руб., или 51 %), денежных средств на расчетных (корреспондентских) счетах были размещены в Центральном банке Российской Федерации.

По состоянию на 30 июня 2017 г. 78 152 млн руб., или 49 %, депозитов с первоначальным сроком погашения по договору менее трех месяцев были размещены в Центральном банке Российской Федерации (на 31 декабря 2016 г.: 40 028 млн руб., или 41 %, депозитов с первоначальным сроком погашения по договору менее трех месяцев были размещены в одном банке с международным рейтингом BB+).

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:

	На 30 июня 2017 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016
Денежные средства в кассе	1 557	1 894
Центральный банк РФ	85 331	27 467
Коммерческие банки:		
Рейтинг от A- до A+ (S&P)	368	1 017
Рейтинг от BBB- до BBB+ (Fitch)	16 980	14 127
Рейтинг от BB- до BB+ (S&P, Moody's, Fitch)	60 515	56 988
Рейтинг от B- до B+ (S&P, Moody's)	1 489	269
Без рейтинга	5 848	5 691
Итого денежные средства и их эквиваленты	172 088	107 453

Ниже представлена информация о балансовой стоимости денежных средств и их эквивалентов на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г., номинированных в следующих валютах:

	На 30 июня 2017 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016
Рубли	162 686	102 098
Доллары США	8 388	4 258
Евро	1 014	1 097
Итого денежные средства и их эквиваленты	172 088	107 453

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 2017 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016
Депозиты в банках:		
- краткосрочные	551 862	465 854
- долгосрочные	1 726 685	1 714 883
Итого размещенные депозиты	2 278 547	2 180 737

Сумма полученных процентов по депозитам на расчетные счета Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г., составила 28 565 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.: 18 865 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 2017 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016
Рейтинг от BB- до BB+ (S&P, Moody's, Fitch)	2 277 944	2 180 038
Без рейтинга	603	699
Итого размещенные депозиты	2 278 547	2 180 737

Ниже представлена информация о балансовой стоимости размещенных депозитов на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г., номинированных в следующих валютах:

	На 30 июня 2017 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016
Доллары США	2 270 091	2 177 371
Рубли	8 446	3 356
Евро	10	10
Итого размещенные депозиты	2 278 547	2 180 737

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

	На 30 июня 2017 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016
Доллары США	0,24 % - 8,37 %	0,38 % - 8,37 %
Евро	0,01 %	0,01 %
Рубли	6,50 % - 10,35 %	7,50 % - 11,30 %

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

	На 30 июня 2017 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016
Со сроком погашения до 30 дней	14 867	81 091
Со сроком погашения от 31 дня до 90 дней	80 551	89 249
Со сроком погашения от 91 дня до 180 дней	103 731	102 713
Со сроком погашения от 181 дня до 270 дней	172 587	89 576
Со сроком погашения от 271 дня до 365 дней	180 126	103 225
Со сроком погашения более 365 дней	1 726 685	1 714 883
Итого размещенные депозиты	2 278 547	2 180 737

ОАО «Сургутнефтегаз»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
(не прошедшей аудиторскую проверку)***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)***9 Дебиторская задолженность**

Дебиторская задолженность включает:

	На 30 июня 2017 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016
Дебиторская задолженность покупателей	59 067	84 887
резерв под обесценение	(172)	(172)
Прочая дебиторская задолженность	3 556	3 130
резерв под обесценение	(164)	(135)
Итого дебиторская задолженность, в том числе:	62 287	87 710
краткосрочная	61 124	86 811
долгосрочная	1 163	899

На 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. дебиторская задолженность была номинирована в следующих валютах:

	На 30 июня 2017 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016
Доллары США	55 449	77 037
Рубли	6 664	10 349
Евро	174	324
Итого дебиторская задолженность	62 287	87 710

По состоянию на 30 июня 2017 г. дебиторская задолженность покупателей на сумму 58 809 млн руб. (на 31 декабря 2016 г.: 80 059 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 2017 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016
Вывозные таможенные пошлины	7 565	8 710
Транспортировка нефти	2 739	4 537
Прочие авансы выданные	3 722	4 759
Итого авансы выданные	14 026	18 006

11 Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы включают:

	На 30 июня 2017 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016
Нефть и продукты нефтепереработки	15 406	15 948
резерв под обесценение	(2)	(2)
Сырье и материалы	59 991	58 945
резерв под обесценение	(3 477)	(2 895)
Прочие запасы	7 476	7 691
резерв под обесценение	(82)	(78)
Товары для перепродажи	1 972	2 479
резерв под обесценение	(38)	(19)
Затраты в незавершенном производстве	2 712	3 024
Газ и продукты газопереработки	31	38
Итого товарно-материальные запасы	83 989	85 131

12 Основные средства

Движение основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.:

	Добыча и разведка нефти и газа	Переработка и сбыт	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2016	1 312 771	251 026	173 487	40 351	1 777 635
Строительство и поступление	72 748	2 502	6 702	7 445	89 397
Реклассификация в другую категорию	-	879	3 115	(3 994)	-
Внутреннее перемещение	(211)	(46)	257	-	-
Изменение обязательств, связанных с выводом объектов из эксплуатации	2 805	-	-	-	2 805
Выбытие, списание и другие движения	(5 098)	(454)	(845)	(101)	(6 498)
Первоначальная стоимость на 30 июня 2017 (неаудированные данные)	1 383 015	253 907	182 716	43 701	1 863 339
Накопленное истощение, износ и амортизация на 31 декабря 2016	(295 154)	(99 348)	(51 540)	-	(446 042)
Начисление за период	(31 193)	(7 623)	(5 640)	-	(44 456)
Внутреннее перемещение	59	49	(108)	-	-
Выбытие, списание и другие движения	2 764	260	600	-	3 624
Накопленное истощение, износ и амортизация на 30 июня 2017 (неаудированные данные)	(323 524)	(106 662)	(56 688)	-	(486 874)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2016	1 017 617	151 678	121 947	40 351	1 331 593
Балансовая стоимость на 30 июня 2017 (неаудированные данные)	1 059 491	147 245	126 028	43 701	1 376 465

ОАО «Сургутнефтегаз»

**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
(не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Движение основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.:

	Добыча и разведка нефти и газа	Переработка и сбыт	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2015	1 169 402	237 846	134 324	46 065	1 587 637
Строительство и поступление	79 467	1 200	1 626	9 890	92 183
Реклассификация в другую категорию	-	2 089	3 170	(5 259)	-
Внутреннее перемещение	(5 655)	(492)	6 147	-	-
Изменение обязательств, связанных с выводом объектов из эксплуатации	1 413	-	-	-	1 413
Выбытие, списание и другие движения	(8 739)	(281)	(477)	(639)	(10 136)
Первоначальная стоимость на 30 июня 2016 (неаудированные данные)	1 235 888	240 362	144 790	50 057	1 671 097
Накопленное истощение, износ и амортизация на 31 декабря 2015	(238 105)	(78 770)	(39 973)	-	(356 848)
Начисление за период	(30 322)	(10 376)	(4 823)	-	(45 521)
Внутреннее перемещение	789	148	(937)	-	-
Выбытие, списание и другие движения	5 511	132	385	-	6 028
Накопленное истощение, износ и амортизация на 30 июня 2016 (неаудированные данные)	(262 127)	(88 866)	(45 348)	-	(396 341)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2015	931 297	159 076	94 351	46 065	1 230 789
Балансовая стоимость на 30 июня 2016 (неаудированные данные)	973 761	151 496	99 442	50 057	1 274 756

На 30 июня 2017 г. в составе основных средств учтены авансы на приобретение и строительство основных средств в сумме 3 312 млн руб. (на 31 декабря 2016 г.: 2 537 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 2017 г. обесценение не выявлено.

Амортизация по основным средствам включает сумму, капитализированную в составе незавершенного строительства за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г., в размере 12 890 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.: 9 667 млн руб.).

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

	2017 год	2016 год
Первоначальная стоимость на 1 января	67 119	66 764
Обесценение	(379)	(181)
Начисленная амортизация	(2 674)	(2 139)
Балансовая стоимость на 1 января	64 066	64 444
Поступление	201	148
Начисление амортизации	(453)	(236)
Балансовая стоимость на 30 июня (неаудированные данные)	63 814	64 356

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

Активы по разведке и оценке, включенные в стоимость основных средств на 30 июня 2017 г., составили 61 901 млн руб. (на 31 декабря 2016 г.: 56 732 млн руб.).

13 Займы выданные

Краткосрочные и долгосрочные займы выданные представлены кредитами банка Группы и прочими займами. По состоянию на 30 июня 2017 г. сумма предоставленных кредитов и займов составила 48 552 млн руб. (на 31 декабря 2016 г.: 47 401 млн руб.).

14 Кредиторская задолженность и начисленные обязательства

Кредиторская задолженность и начисленные обязательства включают:

	На 30 июня 2017 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	22 056	28 862
Расчеты с поставщиками	12 434	9 415
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	9 917	7 370
Кредиторская задолженность по выплате дивидендов	27 492	1 491
Прочая кредиторская задолженность	1 592	1 752
Итого кредиторская задолженность и начисленные обязательства	73 491	48 890
В том числе финансовая часть кредиторской задолженности	51 409	20 002

Кредиторская задолженность номинирована в основном в рублях.

15 Обязательства по прочим налогам

	На 30 июня 2017 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016
Налог на добычу полезных ископаемых	28 408	34 897
Налог на имущество	3 500	3 387
Налог на добавленную стоимость	2 211	3 817
Прочие	7 280	8 052
Итого обязательства по прочим налогам	41 399	50 153

16 Резервы предстоящих расходов и платежей

	На 30 июня 2017 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2016
Обязательства, связанные с выбытием активов	107 177	102 656
Обязательства по окончании трудовой деятельности	18 373	17 637
Прочие обязательства	1 768	1 676
Итого резервы предстоящих расходов и платежей, в том числе:	127 318	121 969
краткосрочная часть	3 006	2 859
долгосрочная часть	124 312	119 110

17 Прочие финансовые обязательства

Прочие краткосрочные и долгосрочные финансовые обязательства представлены текущими расчетными счетами и вкладами клиентов банка Группы. По состоянию на 30 июня 2017 г. сумма обязательств составила 171 103 млн руб. (на 31 декабря 2016 г.: 106 259 млн руб.). Увеличение финансовых обязательств связано с изменением остатков на депозитных счетах клиентов.

18 Экспортные пошлины

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 (неаудированные данные)
Экспортная пошлина по реализации нефти	68 110	59 631
Экспортная пошлина по реализации нефтепродуктов	22 763	19 604
Итого экспортные пошлины	90 873	79 235

19 Операционные расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 (неаудированные данные)
Налоги, за исключением налога на прибыль	216 845	150 605
Вознаграждения работникам	53 473	51 028
Расходы по продаже и хранению	46 194	44 211
Износ, истощение, амортизация	31 980	36 205
Услуги производственного характера	32 469	32 953
Материалы	19 625	19 064
Коммунальные расходы и электроэнергия	13 452	13 384
Товары для перепродажи	5 606	7 142
Расходы от списания основных средств разведки и добычи	785	1 365
Изменения в составе запасов и незавершенного производства	(688)	(10 181)
Прочие расходы	5 557	6 922
Итого операционные расходы	425 298	352 698

Налоги, кроме налога на прибыль, включают:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 (неаудированные данные)
Налог на добычу полезных ископаемых	199 705	136 399
Акциз	9 522	7 180
Налог на имущество	7 233	6 648
Прочие налоги	385	378
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	216 845	150 605

Увеличение расходов Группы по налогу на добычу полезных ископаемых в основном обусловлено ростом налоговой ставки на добычу нефти в 2017 году до 919 руб. за тонну (в 2016 году: 857 руб. за тонну) и ростом среднего уровня цен на нефть сорта «Юралс».

Вознаграждения работникам в том числе включают:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 (неаудированные данные)
Заработная плата	52 892	50 476
Расходы по пенсионным планам	581	552
Итого вознаграждения работникам	53 473	51 028

20 Финансовые доходы и расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 (неаудированные данные)
Проценты к получению	54 887	60 379
Процентный доход по дисконтированию	1 751	75
Итого финансовые доходы	56 638	60 454
	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 (неаудированные данные)
Проценты к уплате	(5 604)	(2 495)
Процентный расход по дисконтированию	(1 933)	(3 246)
Итого финансовые расходы	(7 537)	(5 741)

В статье «Процентный доход по дисконтированию» признана сумма дисконта по размещенным депозитам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г., в размере 1 683 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г., сумма дисконта по размещенным депозитам была признана в статье «Процентный расход по дисконтированию» в размере 1 645 млн руб.).

21 Курсовые разницы

Курсовые разницы возникают в основном по операциям от продажи нефти и продуктов переработки в иностранной валюте и от переоценки размещенных депозитов, номинированных в иностранной валюте. Официальные курсы ЦБ РФ иностранных валют по отношению к рублю представлены ниже в рублях:

	На 30 июня 2017	На 31 декабря 2016
Доллар США	59,09	60,66
Евро	67,50	63,81

Средние курсы валют за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 и 2016 гг., составили:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016
Доллар США	57,99	70,26
Евро	62,72	78,37

Курсовые разницы включают:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 (неаудированные данные)
Доход от разниц валютных курсов	144 432	187 888
Расход от разниц валютных курсов	(200 819)	(492 993)
Итого курсовые разницы	(56 387)	(305 105)

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 консолидированной финансовой отчетности, поэтому данную отчетность необходимо рассматривать вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы по состоянию на 31 декабря 2016 г.

С 31 декабря 2016 г. изменений в системе управления рисками не происходило.

23 Прибыль на акцию

Показатель базовой прибыли / (убытка) на акцию за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г., и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г., был рассчитан на основе прибыли / (убытка), относящейся к держателям обыкновенных акций Компании, и средневзвешенного количества находящихся в обращении обыкновенных акций. Компания не имеет потенциальных обыкновенных акций, имеющих разводняющий эффект.

	2017 год	2016 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 / (убыток) за отчетный период, относящаяся к акционерам	89 029	(103 797)
Сумма дивидендов, относящаяся на привилегированные акции, млн руб.	-	-
Базовая и разводненная прибыль / (убыток) на акцию, руб.	2,49	(2,91)

По итогам шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 и 2016 гг., Компания не объявляла и не выплачивала дивиденды.

24 Дивиденды

29 июня 2017 г. годовое общее собрание акционеров Компании приняло решение о выплате дивидендов по акциям за год, закончившийся 31 декабря 2016 г., в размере 0,6 руб. на одну обыкновенную акцию и 0,6 руб. на одну привилегированную акцию.

29 июня 2016 г. годовое общее собрание акционеров Компании приняло решение о выплате дивидендов по акциям за год, закончившийся 31 декабря 2015 г., в размере 0,6 руб. на одну обыкновенную акцию и 6,92 руб. на одну привилегированную акцию.

25 Справедливая стоимость активов и обязательств

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (а) к Уровню 1 относятся оценки по котируемым 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 либо прямо (к примеру, цена), либо косвенно (к примеру, рассчитанные на базе цены) являются наблюдаемыми для актива или обязательства; (в) к Уровню 3 – оценки, не основанные 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.

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

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

На 30 июня 2017 (неаудированные данные)	Котировки на активном рынке (Уровень 1)	Метод оценки, использующий наблюдаемые данные (Уровень 2)	Метод оценки, использующий значительный объем ненаблюдаемых данных (Уровень 3)
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	67	-	1
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	8 386	-	5 502
Итого финансовых активов, многократно оцениваемых по справедливой стоимости	8 453	-	5 503
На 31 декабря 2016	Котировки на активном рынке (Уровень 1)	Метод оценки, использующий наблюдаемые данные (Уровень 2)	Метод оценки, использующий значительный объем ненаблюдаемых данных (Уровень 3)
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	65	-	1
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	8 893	-	5 505
Итого финансовых активов, многократно оцениваемых по справедливой стоимости	8 958	-	5 506

По состоянию на 30 июня 2017 г. и 31 декабря 2016 г. у Группы отсутствуют обязательства, многократно 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 2017 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

Финансовые активы, оцениваемые 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

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

кредитного риска контрагента. Справедливая стоимость инвестиций, удерживаемых до погашения, определялась на основе котировок спроса.

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 2017 (неаудированные данные)		На 31 декабря 2016	
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Размещенные депозиты	2 278 547	2 332 890	2 180 737	2 245 388
Инвестиции, удерживаемые до погашения	1 208	1 219	1 214	1 228

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

На 30 июня 2017 (неаудированные данные)	Займы и дебиторская задол- женность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Инвес- тиции, удержи- ваемые до погаше- ния	Итого
Денежные средства и их эквиваленты	172 088	-	-	-	172 088
Денежные средства с ограничением к использованию	1 572	-	-	-	1 572
Размещенные депозиты	2 278 547	-	-	-	2 278 547
Займы выданные	48 552	-	-	-	48 552
Прочие финансовые активы	-	13 888	68	1 208	15 164
Дебиторская задолженность	62 287	-	-	-	62 287
Итого финансовые активы	2 563 046	13 888	68	1 208	2 578 210
На 31 декабря 2016	Займы и дебиторская задол- женность	Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Инвес- тиции, удержи- ваемые до погаше- ния	Итого
Денежные средства и их эквиваленты	107 453	-	-	-	107 453
Денежные средства с ограничением к использованию	943	-	-	-	943
Размещенные депозиты	2 180 737	-	-	-	2 180 737
Займы выданные	47 401	-	-	-	47 401
Прочие финансовые активы	-	14 398	66	1 214	15 678
Дебиторская задолженность	87 710	-	-	-	87 710
Итого финансовые активы	2 424 244	14 398	66	1 214	2 439 922

Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости

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

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.

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

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.