

ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

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

30 ИЮНЯ 2018 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	9
5 Информация по сегментам	10
6 Операции со связанными сторонами	13
7 Денежные средства и их эквиваленты, денежные средства с ограничением к использованию	13
8 Размещенные депозиты	13
9 Дебиторская задолженность	14
10 Авансы выданные	14
11 Товарно-материальные запасы	14
12 Основные средства	15
13 Займы выданные	17
14 Кредиторская задолженность и начисленные обязательства.....	17
15 Обязательства по прочим налогам	17
16 Резервы предстоящих расходов и платежей.....	17
17 Прочие финансовые обязательства.....	18
18 Экспортные пошлины	18
19 Операционные расходы	18
20 Финансовые доходы и расходы	19
21 Курсовые разницы	19
22 Факторы финансовых рисков	20
23 Чистая прибыль на акцию	20
24 Дивиденды.....	21
25 Справедливая стоимость активов и обязательств.....	21
26 События после отчетной даты.....	24

ПАО «Сургутнефтегаз»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		На 30 июня 2018 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2017
Прим.			
	АКТИВЫ		
	Оборотные активы		
7	Денежные средства и их эквиваленты	207 676	217 501
7	Денежные средства с ограничением к использованию	2 171	2 049
8	Размещенные депозиты	773 442	829 500
13	Займы выданные	17 218	17 239
	Прочие финансовые активы	3 173	2 711
9	Дебиторская задолженность	104 561	91 268
11	Товарно-материальные запасы	84 252	81 302
10	Авансы выданные	10 986	15 493
	НДС к возмещению	5 913	8 059
	Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	54	3 017
	Прочие налоги к возмещению	46	134
	Итого оборотные активы	1 209 492	1 268 273
	Внеоборотные активы		
12	Основные средства	1 474 831	1 430 760
	Нематериальные активы	9 034	9 081
8	Размещенные депозиты	1 913 002	1 488 934
	Прочие финансовые активы	8 766	9 440
	Отложенные налоговые активы	29	19
13	Займы выданные	30 274	29 111
9	Дебиторская задолженность	1 165	1 205
	Прочие внеоборотные активы	1 833	2 867
	Итого внеоборотные активы	3 438 934	2 971 417
	Итого активы	4 648 426	4 239 690
	ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ		
	Краткосрочные обязательства		
14	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	78 990	47 696
17	Прочие финансовые обязательства	182 055	184 462
	Авансы полученные	8 065	22 336
15	Обязательства по прочим налогам	75 396	65 937
	Обязательства по налогу на прибыль	6 812	16
16	Резервы предстоящих расходов и платежей	3 319	3 324
	Итого краткосрочные обязательства	354 637	323 771
	Долгосрочные обязательства		
17	Прочие финансовые обязательства	12 959	3 850
	Отложенные налоговые обязательства	177 204	162 732
16	Резервы предстоящих расходов и платежей	140 062	134 763
	Прочие долгосрочные обязательства	1 007	1 377
	Итого долгосрочные обязательства	331 232	302 722
	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	3 749 522	3 400 441
	Прочие резервы	296	9
	Итого капитал, относимый к акционерам	3 962 267	3 612 899
	Неконтролирующие доли	290	298
	Итого капитал	3 962 557	3 613 197
	Итого обязательства и капитал	4 648 426	4 239 690

А.Н.Буланов

И.о.генерального директора
ПАО «Сургутнефтегаз»

27 августа 2018 года

А.В.Дручинин

Главный бухгалтер
ПАО «Сургутнефтегаз»

27 августа 2018 года

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

ПАО «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 2018 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 (неаудированные данные)
5	Продажи	856 753	638 807
18	за минусом экспортных пошлин	(126 559)	(90 873)
5	Итого выручка от реализации:	730 194	547 934
	реализация нефти	460 928	326 859
	реализация нефтепродуктов	250 412	201 733
	реализация газа и продуктов газопереработки	11 850	11 805
	реализация прочих товаров и готовой продукции	3 619	3 938
	прочая реализация	3 385	3 599
19	Операционные расходы	(531 528)	(425 298)
	Операционная прибыль	198 666	122 636
20	Финансовые доходы	58 277	56 638
20	Финансовые расходы	(9 374)	(7 537)
21	Курсовые разницы, нетто	225 164	(56 387)
	Прибыль от продажи и прочего выбытия финансовых активов	12	15
	Прочие доходы / (расходы)	586	(3 547)
	Прибыль до налогообложения	473 331	111 818
	Налог на прибыль		
	Текущий налог на прибыль	(67 176)	(6 575)
	Изменения по отложенному налогу на прибыль	(16 155)	(16 191)
	Итого расход по налогу на прибыль	(83 331)	(22 766)
	Чистая прибыль	390 000	89 052
	Прочий совокупный доход / (расход), реклассифицируемый впоследствии в состав прибыли / (убытка), за вычетом налога на прибыль		
	Доход от изменения стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости	289	6
	Прочий совокупный доход / (расход), не реклассифицируемый впоследствии в состав прибыли / (убытка), за вычетом налога на прибыль		
	Результат от переоценки пенсионных обязательств	(65)	(644)
	Итого прочий совокупный доход / (расход), за вычетом налога на прибыль	224	(638)
	Общий совокупный доход	390 224	88 414
	Чистая прибыль		
	относящаяся к акционерам	389 988	89 029
	относящаяся к неконтролирующим долям	12	23
	Общий совокупный доход		
	относящийся к акционерам	390 210	88 391
	относящийся к неконтролирующим долям	14	23
	Чистая прибыль, относящаяся к акционерам, на одну обыкновенную акцию (в рублях)		
23	базовая и разводненная	10,92	2,49

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

ПАО «Сургутнефтегаз»

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

Прим.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 (неаудированные данные)
	Операционная деятельность		
	Прибыль до налогообложения	473 331	111 818
	Корректировки:		
19	Износ, истощение, амортизация	30 458	31 980
19	Убытки от списания основных средств разведки и добычи	563	785
	Оценочные резервы под ожидаемые кредитные убытки	3 014	863
	Начисление / (восстановление) прочих резервов	(22)	719
	Курсовые разницы	(217 526)	54 164
	Прибыль от продажи и прочего выбытия финансовых активов	(12)	(15)
	Убыток от продажи дочернего общества	83	-
20	Процентные расходы по дисконтированию, нетто	3 134	182
20	Проценты к получению	(58 153)	(54 887)
20	Проценты к уплате	6 116	5 604
	Убыток от продажи и выбытия основных средств и нематериальных активов	1 614	2 663
	Прочие, нетто	117	(242)
	Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаты налога на прибыль	242 717	153 634
	Изменение дебиторской задолженности	(16 153)	25 331
	Изменение авансов выданных	4 506	3 980
	Изменение товарно-материальных запасов	(2 178)	537
	Изменение прочих активов	1 033	196
	Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности	(2 737)	(3 542)
	Изменение авансов полученных	(14 269)	(9 634)
	Изменение денежных средств с ограничением к использованию	(122)	(629)
	Изменение по прочим налогам (кроме налога на прибыль)	11 693	(7 551)
	Изменение прочих обязательств	(415)	(52)
	Поступление денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль	224 075	162 270
	Возврат налога на прибыль (уплаченный налог на прибыль)	(57 418)	15 607
	Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности	166 657	177 877
	Инвестиционная деятельность		
	Капитальные вложения	(74 462)	(75 833)
	Размещение денежных средств на депозитных счетах	(481 451)	(366 573)
	Возврат денежных средств с депозитных счетов	326 862	233 500
	Займы выданные	(20 143)	(21 182)
	Займы погашенные	17 671	19 279
	Полученные проценты	51 681	39 136
	Поступления от продажи дочернего общества	156	-
	Поступления от продажи финансовых активов	3 978	3 064
	Приобретение финансовых активов	(525)	(2 761)
	Поступления от продажи основных средств	194	187
	Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности	(176 039)	(171 183)
	Финансовая деятельность		
	Чистое поступление прочих финансовых обязательств	5 863	64 817
	Уплаченные дивиденды (в т.ч. налог)	(43)	(61)
	Уплаченные проценты	(5 579)	(5 492)
	Чистое поступление денежных средств от финансовой деятельности	241	59 264
	Чистое изменение остатков денежных средств и их эквивалентов	(9 141)	65 958
	Величина влияния изменения курсов иностранной валюты по отношению к рублю на денежные средства и их эквиваленты	(684)	(1 323)
7	Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	217 501	107 453
7	Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	207 676	172 088

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

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

Прим.		Уставный капитал	Добавочный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Эмиссионный доход	Нераспределенная прибыль	Прочие резервы	Итого капитал, относимый к акционерам	Неконтролирующие доли	Итого капитал
	Остаток на 31 декабря 2016	154 666	4	(30)	57 809	3 232 704	14	3 445 167	245	3 445 412
	Чистая прибыль за период	-	-	-	-	89 029	-	89 029	23	89 052
	Прочий совокупный доход / (расход)	-	-	-	-	(644)	6	(638)	-	(638)
	Общий совокупный доход	-	-	-	-	88 385	6	88 391	23	88 414
	Объявленные дивиденды	-	-	-	-	(26 056)	-	(26 056)	(6)	(26 062)
	Остаток на 30 июня 2017 (неаудированные данные)	154 666	4	(30)	57 809	3 295 033	20	3 507 502	262	3 507 764
	Остаток на 31 декабря 2017	154 666	4	(30)	57 809	3 400 441	9	3 612 899	298	3 613 197
3	Эффект первого применения МСФО (IFRS) 9	-	-	-	-	(6 992)	-	(6 992)	-	(6 992)
	Остаток на 1 января 2018 с учетом влияния МСФО (IFRS) 9	154 666	4	(30)	57 809	3 393 449	9	3 605 907	298	3 606 205
	Чистая прибыль за период	-	-	-	-	389 988	-	389 988	12	390 000
	Прочий совокупный доход / (расход)	-	-	-	-	(65)	287	222	2	224
	Общий совокупный доход	-	-	-	-	389 923	287	390 210	14	390 224
	Изменение долей участия в дочерних компаниях	-	-	-	-	-	-	-	(13)	(13)
24	Объявленные дивиденды	-	-	-	-	(33 850)	-	(33 850)	(9)	(33 859)
	Остаток на 30 июня 2018 (неаудированные данные)	154 666	4	(30)	57 809	3 749 522	296	3 962 267	290	3 962 557

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

1 Общие сведения

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

Основными видами деятельности Компании и ее дочерних компаний (совместно именуемых Группа) являются разведка, добыча и переработка нефти и газа, сбыт углеводородного сырья, продуктов переработки нефти и газа.

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 2018 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 2017 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 2017 г., и по состоянию на эту дату, были исключены 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 2017 г.

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 2017 год, за исключением расчета налога на прибыль, новых стандартов, поправок к ним и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2018 года, описанных ниже.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты». Окончательная версия стандарта, выпущенная в 2014 году, заменяет МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», а также предыдущие версии стандарта МСФО (IFRS) 9. Новый стандарт сводит воедино новые требования к классификации, оценке и обесценению финансовых инструментов, а также к учету хеджирования. МСФО (IFRS) 9 вводит новую модель признания убытков от обесценения: модель ожидаемых кредитных убытков, призванную обеспечить своевременность признания ожидаемых убытков по финансовым активам.

Начиная с 1 января 2018 года Группа классифицирует финансовые активы по трем категориям оценки: финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток; финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход; финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости.

Финансовые активы, отнесенные в отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, к категориям оценки «Займы и дебиторская задолженность» и «Инвестиции, удерживаемые до

погашения», по состоянию на 1 января 2018 года классифицированы в категорию оценки «Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости».

Финансовые активы, отнесенные в отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, к категории оценки «Активы, имеющиеся в наличии для продажи», по состоянию на 1 января 2018 года классифицированы в категорию оценки «Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход».

Согласно новому стандарту оценка резервов в отношении дебиторской задолженности и размещенных депозитов была произведена исходя из кредитного риска контрагентов. Эффект дополнительного резервирования с отнесением на капитал (при отсутствии влияния на чистую прибыль) по состоянию на 1 января 2018 г. составил 6 992 млн руб.

Для дебиторской задолженности покупателей Группа применяет упрощенный подход по оценке ожидаемых кредитных убытков, который предусматривает начисление резерва под убытки в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок. Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки дебиторской задолженности покупателей и прочей дебиторской задолженности рассчитан с применением коэффициента, учитывающего вероятность дефолта, срока задолженности, факта погашения задолженности после отчетной даты. Для дебиторской задолженности, имеющую низкую вероятность возврата, применен анализ на индивидуальной основе.

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями». Новый стандарт представляет собой единое руководство по учету выручки, а также содержит все требования к раскрытию информации в финансовой отчетности. МСФО (IFRS) 15 заменяет стандарты МСФО (IAS) 18 «Выручка», МСФО (IAS) 11 «Договоры на строительство» и ряд интерпретаций относительно выручки. По результатам анализа, проведенного руководством Группы, сделан вывод, что применение МСФО (IFRS) 15 не оказывает существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

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

Группа не приняла досрочно новые стандарты и интерпретации, раскрытые в Примечании «Новые интерпретации и стандарты» в годовой консолидированной финансовой отчетности за 2017 год и вступающие в силу для отчетных периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или после этой даты.

Сезонность деятельности

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

ПАО «Сургутнефтегаз»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
(не прошедшей аудиторскую проверку)***(в миллионах российских рублей, если не указано иное)***4 Дочерние компании**

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

Наименование	Вид деятельности	На 30 июня 2018, доля владения (%)	На 31 декабря 2017, доля владения (%)
<i>Разведка и добыча нефти и газа</i>			
ПАО «Сургутнефтегаз»	Разведка и добыча нефти и газа	материнская компания	материнская компания
<i>Переработка нефти</i>			
ООО «КИНЕФ»	Переработка нефти	100 %	100 %
<i>Сбыт нефтепродуктов</i>			
ООО «Новгороднефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов	100 %	100 %
ООО «Псковнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов	100 %	100 %
ООО «Калининграднефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов	100 %	100 %
ООО «СО «Тверьнефтепродукт»	Реализация нефтепродуктов	100 %	100 %
ООО «КИРИШИАВТОСЕРВИС»	Реализация нефтепродуктов	100 %	100 %
<i>Прочие предприятия</i>			
ООО «Страховое общество «Сургутнефтегаз»	Страхование	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 %
ООО «Медиа-Инвест»	Региональное и корпоративное телерадиовещание	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.

В июне 2018 г. Группа реализовала дочернюю компанию ОАО «Совхоз «Червишевский». Выбытие данной компании не оказало существенного влияния на показатели консолидированной финансовой отчетности.

На 30 июня 2018 г. неконтролирующие доли участия в сумме 290 млн руб. (31 декабря 2017 г.: 298 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) выполняют функцию руководителя, принимающего 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» представляют собой прочие несущественные виды деятельности и сегменты, которые не имеют схожих экономических характеристик и включают в себя 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 бухгалтерской (финансовой) отчетности Компании по российским стандартам бухгалтерского учета (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.

ПАО «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 2018 г.
(неаудированные данные):

	Разведка и добыча	Переработка и сбыт	Прочие деятель- ности	Межсег- ментная реализация	Итого
Выручка от реализации					
Экспорт, в том числе:	354 763	184 912	-	-	539 675
выручка от реализации нефти	354 763	-	-	-	354 763
выручка от реализации нефтепродуктов	-	184 912	-	-	184 912
Внутренний рынок, в том числе:	130 376	108 021	1 402	(49 280)	190 519
выручка от реализации нефти	118 426	-	-	(12 261)	106 165
выручка от реализации нефтепродуктов	-	102 079	-	(36 579)	65 500
выручка от реализации газа и продуктов газопереработки	7 870	3 985	-	(5)	11 850
реализация прочих товаров и готовой продукции	1 715	1 472	733	(301)	3 619
прочая реализация	2 365	485	669	(134)	3 385
Итого выручка от реализации	485 139	292 933	1 402	(49 280)	730 194
Операционные расходы	(335 377)	(240 658)	(3 565)	48 072	(531 528)
Операционная прибыль / (убыток)	149 762	52 275	(2 163)	(1 208)	198 666
Финансовые доходы					58 277
Финансовые расходы					(9 374)
Курсовые разницы, нетто					225 164
Прибыль от продажи и прочего выбытия финансовых активов					12
Прочие доходы					586
Прибыль до налогообложения					473 331
Налог на прибыль					(83 331)
Чистая прибыль					390 000

ПАО «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
<i>выручка от реализации нефти</i>	254 050	-	-	-	254 050
<i>выручка от реализации нефтепродуктов</i>	-	141 069	-	-	141 069
<i>реализация прочих товаров и готовой продукции</i>	-	-	1	-	1
Внутренний рынок, в том числе:	94 114	98 902	1 614	(41 816)	152 814
<i>выручка от реализации нефти</i>	81 225	-	-	(8 416)	72 809
<i>выручка от реализации нефтепродуктов</i>	-	93 362	-	(32 698)	60 664
<i>выручка от реализации газа и продуктов газопереработки</i>	8 451	3 358	-	(4)	11 805
<i>реализация прочих товаров и готовой продукции</i>	1 886	1 638	697	(284)	3 937
<i>прочая реализация</i>	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, нетто					(56 387)
Прибыль от продажи и прочего выбытия финансовых активов					15
Прочие расходы					(3 547)
Прибыль до налогообложения					111 818
Налог на прибыль					(22 766)
Чистая прибыль					89 052

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 2018 и 2017 гг., Группа осуществляла операции с АО «НПФ «Сургутнефтегаз» в части пенсионного обеспечения работников, ушедших на пенсию в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 и 2017 гг., и другими связанными сторонами.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г., Группа перечислила в АО «НПФ «Сургутнефтегаз» 741 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.: 697 млн руб.).

По состоянию на 30 июня 2018 г. Группа имела 3 008 млн руб. (на 31 декабря 2017 г.: 3 206 млн руб.) займов, полученных от связанных сторон (средства клиентов банка Группы).

Информация о вознаграждении ключевому управленческому персоналу будет раскрыта в консолидированной финансовой отчетности за 2018 год.

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

Денежные средства и их эквиваленты имеют следующую структуру:

	На 30 июня 2018 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2017
Денежные средства на расчетных счетах и в кассе	12 272	20 505
Депозиты и прочие денежные эквиваленты с первоначальным сроком погашения по договору менее трех месяцев	195 404	196 996
Итого денежные средства и их эквиваленты	207 676	217 501

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 2018 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2017
Депозиты в банках:		
краткосрочные	773 442	829 500
долгосрочные	1 913 002	1 488 934
Итого размещенные депозиты	2 686 444	2 318 434

Сумма полученных процентов по депозитам на расчетные счета Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г., составила 41 510 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.: 28 565 млн руб.).

Сумма размещенных депозитов включает оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки на 30 июня 2018 г. в размере 9 944 млн руб. (Примечание 3).

Руководство Группы считает, что в обозримом будущем у Группы не возникнет необходимости в досрочном выводе средств из финансовых инструментов.

Информация о справедливой стоимости депозитов представлена в Примечании 25.

9 Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность включает:

	На 30 июня 2018 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2017
Дебиторская задолженность покупателей	101 868	86 345
оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(205)	(178)
Прочая дебиторская задолженность	4 366	6 507
оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(303)	(201)
Итого дебиторская задолженность:	105 726	92 473
краткосрочная	104 561	91 268
долгосрочная	1 165	1 205

По состоянию на 30 июня 2018 г. дебиторская задолженность покупателей на сумму 101 573 млн руб. (на 31 декабря 2017 г.: 86 003 млн руб.) не является просроченной или обесцененной. Большая часть дебиторской задолженности покупателей состоит из задолженности крупных российских и зарубежных покупателей нефти и нефтепродуктов.

10 Авансы выданные

Авансы выданные включают:

	На 30 июня 2018 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2017
Вывозные таможенные пошлины	6 018	8 797
Транспортировка нефти	2 505	4 860
Прочие авансы выданные	2 463	1 836
Итого авансы выданные	10 986	15 493

11 Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы включают:

	На 30 июня 2018 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2017
Нефть и продукты нефтепереработки	20 043	17 592
резерв под обесценение	(4)	(3)
Сырье и материалы	55 647	55 253
резерв под обесценение	(4 296)	(4 008)
Прочие запасы	7 453	7 829
резерв под обесценение	(100)	(116)
Товары для перепродажи	1 649	1 740
резерв под обесценение	(3)	(6)
Затраты в незавершенном производстве	3 834	2 984
Газ и продукты газопереработки	29	37
Итого товарно-материальные запасы	84 252	81 302

12 Основные средства

Движение основных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.:

	Разведка и добыча нефти и газа	Переработка и сбыт	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2017	1 463 358	289 481	190 985	14 296	1 958 120
Строительство и поступление	75 142	1 127	8 890	1 512	86 671
Реклассификация в другую категорию	-	2 461	228	(2 689)	-
Внутреннее перемещение	(453)	(458)	911	-	-
Изменение обязательств, связанных с выводом объектов из эксплуатации	3 384	-	-	-	3 384
Выбытие, списание и другие движения	(4 878)	(270)	(1 288)	(153)	(6 589)
Первоначальная стоимость на 30 июня 2018 (неаудированные данные)	1 536 553	292 341	199 726	12 966	2 041 586
Накопленное истощение, износ и амортизация на 31 декабря 2017	(352 105)	(113 280)	(61 975)	-	(527 360)
Начисление за период	(29 042)	(7 847)	(5 990)	-	(42 879)
Внутреннее перемещение	131	128	(259)	-	-
Выбытие, списание и другие движения	2 418	130	936	-	3 484
Накопленное истощение, износ и амортизация на 30 июня 2018 (неаудированные данные)	(378 598)	(120 869)	(67 288)	-	(566 755)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2017	1 111 253	176 201	129 010	14 296	1 430 760
Балансовая стоимость на 30 июня 2018 (неаудированные данные)	1 157 955	171 472	132 438	12 966	1 474 831

ПАО «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 2017 г.:

	Разведка и добыча 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

На 30 июня 2018 г. в составе основных средств учтены авансы на приобретение и строительство основных средств в сумме 667 млн руб. (на 31 декабря 2017 г.: 1 673 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 2018 г. обесценение не выявлено.

Амортизация по основным средствам включает сумму, капитализированную в составе незавершенного строительства за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г., в размере 12 920 млн руб. (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г.: 12 890 млн руб.).

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

	2018 год	2017 год
Первоначальная стоимость на 1 января	67 149	67 119
Обесценение	-	(379)
Начисленная амортизация	(3 471)	(2 674)
Балансовая стоимость на 1 января	63 678	64 066
Поступление	7	201
Начисление амортизации	(332)	(453)
Балансовая стоимость на 30 июня (неаудированные данные)	63 353	63 814

Активы по разведке и оценке, включенные в стоимость основных средств на 30 июня 2018 г., составили 57 493 млн руб. (на 31 декабря 2017 г.: 51 859 млн руб.).

13 Займы выданные

Краткосрочные и долгосрочные займы выданные представлены кредитами банка Группы и прочими займами. По состоянию на 30 июня 2018 г. сумма предоставленных кредитов и займов составила 47 492 млн руб. (на 31 декабря 2017 г.: 46 350 млн руб.). В том числе сумма оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки на 30 июня 2018 г. составила 7 720 млн руб. (на 31 декабря 2017 г.: 6 111 млн руб.).

14 Кредиторская задолженность и начисленные обязательства

Кредиторская задолженность и начисленные обязательства включают:

	На 30 июня 2018 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2017
Кредиторская задолженность перед персоналом организации	22 118	28 405
Расчеты с поставщиками	13 507	10 375
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	6 830	6 430
Кредиторская задолженность по выплате дивидендов	35 080	1 263
Прочая кредиторская задолженность	1 455	1 223
Итого кредиторская задолженность и начисленные обязательства	78 990	47 696
В том числе финансовая часть кредиторской задолженности	56 840	19 265

15 Обязательства по прочим налогам

	На 30 июня 2018 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2017
Налог на добычу полезных ископаемых	57 196	47 172
Налог на добавленную стоимость	7 223	7 193
Налог на имущество	3 772	3 530
Прочие	7 205	8 042
Итого обязательства по прочим налогам	75 396	65 937

16 Резервы предстоящих расходов и платежей

	На 30 июня 2018 (неаудированные данные)	На 31 декабря 2017
Обязательства, связанные с выводом объектов из эксплуатации	122 598	117 360
Обязательства по окончании трудовой деятельности	18 733	18 669
Прочие обязательства	2 050	2 058
Итого резервы предстоящих расходов и платежей, в том числе:	143 381	138 087
краткосрочная часть	3 319	3 324
долгосрочная часть	140 062	134 763

17 Прочие финансовые обязательства

Прочие краткосрочные и долгосрочные финансовые обязательства представлены текущими расчетными счетами и вкладами клиентов банка Группы. По состоянию на 30 июня 2018 г. сумма обязательств составила 195 014 млн руб. (на 31 декабря 2017 г.: 188 312 млн руб.). Увеличение финансовых обязательств связано с изменением остатков на депозитных счетах клиентов.

18 Экспортные пошлины

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 (неаудированные данные)
Экспортная пошлина по реализации нефти	96 256	68 110
Экспортная пошлина по реализации нефтепродуктов	30 303	22 763
Итого экспортные пошлины	126 559	90 873

19 Операционные расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 (неаудированные данные)
Налоги, за исключением налога на прибыль	323 519	216 845
Вознаграждения работникам	55 757	53 473
Расходы по продаже и хранению	47 767	46 194
Износ, истощение, амортизация	30 458	31 980
Услуги производственного характера	27 591	32 469
Материалы	20 414	19 625
Коммунальные расходы и электроэнергия	13 307	13 452
Товары для перепродажи	5 487	5 606
Оценочные резервы под ожидаемые кредитные убытки	3 014	863
Убытки от списания основных средств разведки и добычи	563	785
Изменения в составе запасов и незавершенного производства	(1 913)	(688)
Прочие расходы	5 564	4 694
Итого операционные расходы	531 528	425 298

Налоги, за исключением налога на прибыль, в том числе включают:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 (неаудированные данные)
Налог на добычу полезных ископаемых	305 087	199 705
Акциз	10 111	9 522
Налог на имущество	7 880	7 233
Прочие налоги	441	385
Итого налоги, за исключением налога на прибыль	323 519	216 845

Вознаграждения работникам в том числе включают:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 (неаудированные данные)
Заработная плата и социальные отчисления	55 087	52 892
Расходы по пенсионным планам	670	581
Итого вознаграждения работникам	55 757	53 473

20 Финансовые доходы и расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 (неаудированные данные)
Проценты к получению	58 153	54 887
Процентный доход по дисконтированию	124	1 751
Итого финансовые доходы	58 277	56 638

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 (неаудированные данные)
Проценты к уплате	(6 116)	(5 604)
Процентный расход по дисконтированию	(3 258)	(1 933)
Итого финансовые расходы	(9 374)	(7 537)

21 Курсовые разницы

Курсовые разницы возникают в основном по операциям по учету дебиторской задолженности покупателей нефти и нефтепродуктов и финансовых активов, выраженных в иностранной валюте.

Официальные курсы ЦБ РФ иностранных валют по отношению к рублю представлены ниже в рублях:

	На 30 июня 2018	На 31 декабря 2017
Австралийский доллар	46,36	44,96
Венгерский форинт	0,22	0,22
Датская крона	9,79	9,25
Доллар США	62,76	57,60
Евро	72,99	68,87
Канадский доллар	47,47	45,93
Китайский юань	9,48	8,85
Норвежская крона	7,70	7,00
Фунт стерлингов Соединенного королевства	82,35	77,67
Шведская крона	7,01	7,00
Швейцарский франк	63,07	58,97
Японская иена	0,57	0,51

Средние курсы валют за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 и 2017 гг., составили:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017
Австралийский доллар	45,78	43,69
Венгерский форинт	0,23	0,20
Датская крона	9,64	8,43
Доллар США	59,35	57,99
Евро	71,82	62,72
Канадский доллар	46,47	43,42
Китайский юань	9,32	8,43
Норвежская крона	7,48	6,84
Фунт стерлингов Соединенного королевства	81,65	72,93
Шведская крона	7,08	6,54
Швейцарский франк	61,39	58,27
Японская иена	0,55	0,52

Курсовые разницы включают:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 (неаудированные данные)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 (неаудированные данные)
Доход от разниц валютных курсов	328 534	144 432
Расход от разниц валютных курсов	(103 370)	(200 819)
Итого курсовые разницы	225 164	(56 387)

22 Факторы финансовых рисков

Деятельность Группы подвержена влиянию различных финансовых рисков, среди которых рыночный, кредитный и риск ликвидности.

Настоящая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность не содержит 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 2017 г.

С 31 декабря 2017 г. изменений в системе управления рисками не происходило.

23 Чистая прибыль на акцию

Показатель базовой прибыли на акцию был рассчитан на основе прибыли, относящейся к держателям обыкновенных акций Компании, и средневзвешенного количества находящихся в обращении обыкновенных акций. Компания не имеет потенциальных обыкновенных акций, имеющих разводняющий эффект.

	2018 год	2017 год
Акции в обращении на 30 июня, тыс. штук	35 725 995	35 725 995
Влияние наличия собственных выкупленных акций, тыс. штук	(650)	(650)
Средневзвешенное количество акций за шесть месяцев, закончившихся 30 июня, тыс. штук	35 725 345	35 725 345
Чистая прибыль за отчетный период, относящаяся к акционерам	389 988	89 029
Сумма дивидендов, относящаяся на привилегированные акции	-	-
Базовая и разводненная прибыль на акцию, руб.	10,92	2,49

По итогам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 и 2017 гг., Компания не объявляла и не выплачивала дивиденды.

24 Дивиденды

29 июня 2018 г. годовое общее собрание акционеров Компании приняло решение о выплате дивидендов по акциям за год, закончившийся 31 декабря 2017 г., в размере 0,65 руб. на одну обыкновенную акцию и 1,38 руб. на одну привилегированную акцию.

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.

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.

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

На 30 июня 2018 (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	-	-	-
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	3 056	-	6 135
Итого финансовые активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	3 056	-	6 135

На 31 декабря 2017	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	47	-	1
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	5 955	-	5 857
Итого финансовые активы, многократно оцениваемые по справедливой стоимости	6 002	-	5 858

По состоянию на 30 июня 2018 г. и 31 декабря 2017 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.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 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 кредитного риска контрагента. Справедливая стоимость финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, определялась на основе котировок спреда.

Ниже представлено сравнение справедливой стоимости и балансовой стоимости депозитов и прочих финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости. Балансовая стоимость остальных финансовых активов примерно соответствует их справедливой стоимости.

	На 30 июня 2018 (неаудированные данные)		На 31 декабря 2017	
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Размещенные депозиты	2 686 444	2 697 038	2 318 434	2 322 898
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	2 748	2 796	291	290

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

На 30 июня 2018 (неаудированные данные)	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Финансовые активы, оцениваемые по амортизиро- ванной стоимости	Итого
Денежные средства и их эквиваленты	-	-	207 676	207 676
Денежные средства с ограничением к использованию	-	-	2 171	2 171
Размещенные депозиты	-	-	2 686 444	2 686 444
Займы выданные	-	-	47 492	47 492
Прочие финансовые активы	9 191	-	2 748	11 939
Дебиторская задолженность	-	-	105 726	105 726
Итого финансовые активы	9 191	-	3 052 257	3 061 448

На 31 декабря 2017	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Финансовые активы, оцениваемые по амортизиро- ванной стоимости	Итого
Денежные средства и их эквиваленты	-	-	217 501	217 501
Денежные средства с ограничением к использованию	-	-	2 049	2 049
Размещенные депозиты	-	-	2 318 434	2 318 434
Займы выданные	-	-	46 350	46 350
Прочие финансовые активы	11 812	48	291	12 151
Дебиторская задолженность	-	-	92 473	92 473
Итого финансовые активы	11 812	48	2 677 098	2 688 958

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.