

ПАО «Саратовнефтегаз»

**Промежуточная сокращенная консолидированная
финансовая отчетность (неаудированная)**

за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года

ПАО «Саратовнефтегаз»

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)

за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года

Содержание

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ.....	3
Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность	
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.....	5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении	6
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале.....	7
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств.	8
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности:	
1. Информация о компании	9
2. Основы подготовки отчетности.....	9
3. Изменения в учетной политике.....	10
4. Новые стандарты и интерпретации, выпущенные, но не вступившие в силу	13
5. Дочерние компании Группы.....	13
6. Выручка.....	14
7. Себестоимость реализации.....	14
8. Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы.....	14
9. Финансовые доходы и расходы.....	15
10. Прочие операционные доходы и расходы	15
11. Основные средства.....	16
12. Запасы	17
13. Торговая и прочая дебиторская задолженность, предоплаты и прочие оборотные активы.....	17
14. Денежные средства и их эквиваленты.....	18
15. Уставный капитал.....	18
16. Резерв на ликвидацию основных средств	19
17. Торговая, прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	19
18. Налог на прибыль.....	20
19. Расчеты и операции со связанными сторонами.....	20
20. Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски	22
21. Оценка по справедливой стоимости	25
22. События после отчетной даты.....	25



**ПОВОЛЖСКАЯ
АУДИТОРСКАЯ
КОМПАНИЯ**

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ СОКРАЩЕННОЙ
ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ**

Акционерам Публичного акционерного общества "Саратовнефтегаз"

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении Публичного акционерного общества "Саратовнефтегаз" (ОГРН 1026403339302, дом 21, улица им. Сакко и Ванцетти, Саратов, 410056) и его дочерних организаций (далее - Группа) по состоянию на 30 июня 2019 года и связанных с ним сокращенных промежуточных консолидированных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, об изменениях в собственном капитале и о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также избранных пояснительных примечаний к сокращенной промежуточной финансовой информации (далее - сокращенная промежуточная финансовая информация). Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной сокращенной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 "Промежуточная финансовая отчетность". Наша ответственность состоит в формировании вывода о данной сокращенной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 "Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации". Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает направление запросов, в первую очередь, лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая сокращенная промежуточная финансовая информация по состоянию на 30 июня 2019 года и за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 "Промежуточная финансовая отчетность".

Аудитор Общества с ограниченной ответственностью «Поволжская аудиторская компания»



Бирюкова А.А.

Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью «Поволжская аудиторская компания»,
ОГРН 1126453004886,
410012, город Саратов, улица Большая Казачья, дом 23/27,
член саморегулируемой организации аудиторов: Саморегулируемая организация аудиторов
Ассоциация «Содружество», ОРНЗ 11706105960.

29 августа 2019 года


ПАО «Саратовнефтегаз»

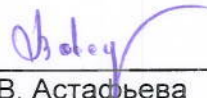
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или
убытке и прочем совокупном доходе (неаудированный)

за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За 6 месяцев,	За 6 месяцев,
		закончившихся	закончившихся
		30 июня	30 июня
		2019 г.	2018 г.
Выручка	6	2 487	2 497
Себестоимость реализации	7	(2 295)	(2 420)
Валовая прибыль		192	77
Расходы на геологоразведочные работы		(1)	(4)
Коммерческие расходы	8	(1)	(1)
Общехозяйственные и административные расходы	8	(36)	(49)
Прочие операционные расходы, нетто	10	(39)	(65)
Операционная прибыль/(убыток)		115	(42)
Финансовые доходы	9	1	-
Финансовые расходы	9	(127)	(130)
Убыток до налогообложения		(11)	(172)
Расход по налогу на прибыль	18	(87)	(47)
Убыток за отчетный период		(98)	(219)
Прочий совокупный доход / (убыток)		-	-
Итого совокупный убыток за вычетом налогов		(98)	(219)
Убыток, приходящийся на:			
Акционеров Материнской компании		(98)	(219)
Итого совокупный убыток, приходящийся на:			
Акционеров Материнской компании		(98)	(219)


М. П. Девяткин
Генеральный директор


В. В. Астафьева
Главный бухгалтер

Дата утверждения: 29 августа 2019 года

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной).

ПАО «Саратовнефтегаз»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении (неаудированный)

на 30 июня 2019 года

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	11	6 228	5 781
Активы в форме права пользования	3	9	
Отложенные налоговые активы		11	34
Прочие внеоборотные активы		9	3
Итого внеоборотные активы		6 257	5 818
Оборотные активы			
Запасы	12	419	406
Торговая и прочая дебиторская задолженность	13	15 138	15 000
Налог на прибыль к получению		14	19
НДС к получению		15	-
Денежные средства и их эквиваленты	14	14	2
Предоплаты и прочие оборотные активы	13	206	114
Итого оборотные активы		15 806	15 541
Итого активы		22 063	21 359
Капитал и обязательства			
Капитал, принадлежащий на акционеров Материнской компании			
Уставный капитал	15	1	1
Собственные акции выкупленные		(9)	(9)
Нераспределенная прибыль		17 196	17 299
Итого капитал, принадлежащий на акционеров Материнской компании		17 188	17 291
Неконтролирующие доли участия		19	19
Итого капитал		17 207	17 310
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		393	397
Резерв на ликвидацию основных средств	16	3 696	2 856
Долгосрочные обязательства по аренде	3	9	-
Итого долгосрочные обязательства		4 098	3 253
Краткосрочные обязательства			
Торговая, прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	17	575	647
Кредиторская задолженность по налогам и сборам за исключением налога на прибыль	17	172	146
Задолженность по налогу на прибыль		-	1
Авансы полученные и прочие краткосрочные обязательства	17	11	2
Итого краткосрочные обязательства		758	796
Итого обязательства и капитал		22 063	21 359

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной).

ПАО «Саратовнефтегаз»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале (неаудированный)
за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года

(в миллионах российских рублей)

		Капитал, приходящийся на акционеров Материнской компании						
Прим.		Собственные акции		Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующие доли участия		Итого капитал
		Уставный капитал	выкупленные			Итого	Итого	
	На 1 января 2018 г.	1	(30)	17 383	17 354	-	-	17 354
	Убыток за отчетный период	-	-	(219)	(219)	-	-	(219)
	Итого совокупный убыток за период	-	-	(219)	(219)	-	-	(219)
	Дивиденды	-	-	(9)	(9)	-	-	(9)
	Выбытие собственных акций, ранее выкупленных	-	30	-	30	-	-	30
	На 30 июня 2018 г.	1	-	17 155	17 156	-	-	17 156
	На 31 декабря 2018 г.	1	(9)	17 299	17 291	19	-	17 310
	Убыток за отчетный период	-	-	(98)	(98)	-	-	(98)
	Итого совокупный убыток за период	-	-	(98)	(98)	-	-	(98)
15	Дивиденды	-	-	(5)	(5)	-	-	(5)
	На 30 июня 2019 г.	1	(9)	17 196	17 188	19	-	17 207

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной).

ПАО «Саратовнефтегаз»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств (неаудированный)

за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года

(в миллионах российских рублей)

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г. За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.
Прим. 30 июня 2019 г. 30 июня 2018 г.

Денежные потоки от операционной деятельности

		(11)	(172)
Убыток до налогообложения			
Корректировки статей для приведения убытка до налогообложения к чистым денежным потокам			
Износ, истощение и амортизация	7	483	653
Убыток от выбытия основных средств	10	43	32
Прибыль от выбытия ценных бумаг		-	(1)
Резервы по вознаграждениям, ожидаемым кредитным убыткам и прочие резервы		(23)	(4)
Финансовые доходы	9	(1)	-
Финансовые расходы	9	127	130
Прочие корректировки		4	2
Чистое движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		622	640
Корректировки оборотного капитала			
Увеличение запасов		(11)	(79)
Увеличение торговой и прочей дебиторской задолженности		(234)	(192)
Уменьшение торговой и прочей кредиторской задолженности		(16)	(85)
Уменьшение прочих оборотных активов		1	3
Налог на прибыль уплаченный		(64)	(51)
Чистые денежные средства от операционной деятельности		298	236
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов		(291)	(255)
Поступления от реализации основных средств		5	2
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности		(286)	(253)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Выбытие собственных акций, ранее выкупленных		-	31
Чистые денежные средства от финансовой деятельности		-	31
Изменение денежных средств и их эквивалентов		12	14
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	14	2	2
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	14	14	16

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной).

ПАО «Саратовнефтегаз»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
(в миллионах российских рублей)

1. Информация о компании

Выпуск промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества («ПАО») «Саратовнефтегаз» (далее – «Материнская компания» или «Компания») и его дочерних компаний (далее совместно именуемые «Группа») за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, был утвержден решением руководства от 29 августа 2019 года.

Группа включает в себя компании, учрежденные в форме акционерных обществ, а также обществ с ограниченной ответственностью, в соответствии с определениями, приведенными в Гражданском кодексе Российской Федерации.

Основной деятельностью Группы является геологическое изучение недр, поиск, разведка, разработка, добыча и реализация нефти и газа, а также оказание услуг, связанных с добычей нефти и газа, и прочих сопутствующих услуг.

1 июля 2019 года наименование ОАО «Саратовнефтегаз» было приведено в соответствие с законодательством в ПАО «Саратовнефтегаз».

Материнская компания была создана на основании решения учредителя – Комитета по управлению государственным имуществом Саратовской области (№ 298 от 19 февраля 1993 года), дата образования - 04 ноября 1993 года.

Юридический адрес Материнской компании: Российская Федерация, г. Саратов, улица Сакко и Ванцетти, дом 21.

По состоянию на 30 июня 2019 года лицом, имеющим возможность контролировать действия Компании, является Михаил Сафарбекович Гуцериев.

Перечень основных дочерних компаний, включенных в промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность, а также информация о долях владения в них Компанией по состоянию на 30 июня 2019 и 31 декабря 2018 годов, приведены в Примечании 5.

Среднесписочная численность работников компаний, входящих в Группу за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, составляет 2 170 человек (30 июня 2018 г.: 2 245 человек, на 31 декабря 2018 г.: 2 192 человека).

2. Основы подготовки отчетности

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Группы за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, была подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за 2018 год, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»).

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой финансовой отчетности. Группа не представляет раскрытия, которые дублируют информацию, содержащуюся в консолидированной финансовой отчетности за 2018 год, такие, как: принципы учетной политики, основные оценки и суждения, раскрытия по финансовым рискам, прочие раскрытия, где не

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
(в миллионах российских рублей)

отмечено существенных изменений сумм или структуры. По мнению руководства, настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность отражает все корректировки, необходимые для достоверного представления финансового положения Группы, результатов ее деятельности, отчета об изменениях в капитале и движении ее денежных средств за промежуточные отчетные периоды. Основные корректировки относятся к консолидации дочерних компаний, признанию расходов, оценочным резервам по невозмещаемым активам, износу и оценке стоимости основных средств, использованию значений справедливой стоимости, обесценению активов, финансовым инструментам, отложенным налогам и резерву на ликвидацию нефтедобывающих основных средств и восстановлению земельных участков.

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Группы представлена в миллионах российских рублей (далее – «млн руб.»), если не указано иное. Функциональной валютой компаний Группы является российский рубль как валюта первичной экономической среды, в которой Группа осуществляет свою деятельность.

Непрерывность деятельности

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена на основании допущения о непрерывности деятельности, которое предполагает реализацию активов и урегулирование любых обязательств (в т. ч. договорных обязательств) в ходе обычной операционной деятельности.

3. Изменения в учетной политике

Принципы учета, принятые при составлении промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствуют принципам, применявшимся при составлении годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2018 г., за исключением применения новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2019 г. Группа не применила досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда»

МСФО (IFRS) 16 заменяет МСФО (IAS) 17 «Аренда» и ряд связанных разъяснений к данному стандарту. Стандарт устанавливает принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации об аренде и предполагает, что арендаторы отражают большинство договоров аренды с использованием единой модели учета в балансе. Порядок учета для арендодателя в соответствии с МСФО (IFRS) 16 практически не изменяется по сравнению с МСФО (IAS) 17. Арендодатели продолжают классифицировать аренду, используя те же принципы классификации, что и в МСФО (IAS) 17, выделяя при этом два вида аренды: операционную и финансовую. Таким образом, применение МСФО (IFRS) 16 не оказало влияния на учет договоров аренды, в которых Группа является арендодателем.

Группа впервые применила МСФО (IFRS) 16, начиная с 1 января 2019 г. (первая дата применения) в варианте модифицированного ретроспективного метода с применением ряда упрощений и освобождений, предусмотренных стандартом. В частности, были учтены освобождения от признания в отношении краткосрочных договоров аренды, аренды базовых активов с низкой стоимостью, а также договоров аренды, относящихся к разведке или использованию полезных ископаемых, нефти и природного газа.

ПАО «Саратовнефтегаз»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года (в миллионах российских рублей)

На первую дату применения МСФО (IFRS) 16 Группа признала актив в форме права пользования базовыми активами в сумме приведенной стоимости будущих арендных платежей в составе обязательства по аренде с выделением краткосрочной и долгосрочной частей данного обязательства, а также с учетом корректировки на текущие предоплаты, включая гарантийные взносы, и начисленные обязательства. Дисконтированные будущие (оставшиеся) платежи на первую дату применения МСФО (IFRS) 16 оценивались в зависимости от срока аренды (средний срок аренды 27 – 49 лет), с использованием ставки привлечения дополнительных заемных средств, принимая во внимание кредитный рейтинг арендатора (использован диапазон рублевых ставок 10% годовых). При определении срока аренды Группа учитывала экономические факторы, а также оценку рентабельности добычи на месторождениях.

У Группы имеются договоры аренды земельных участков и производственного оборудования. До применения МСФО (IFRS) 16 Группа классифицировала каждый договор аренды на дату начала арендных отношений как операционную аренду, стоимость арендованного имущества при этом не капитализировалась, а арендные платежи признавались в качестве расходов по аренде в отчете о прибыли или убытке линейным методом на протяжении срока аренды. По состоянию на 31 декабря 2018 года договорные обязательства Группы по операционной аренде имели условие досрочного прекращения.

Общий эффект от применения МСФО (IFRS) 16 на промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении представлен ниже:

	<u>млн руб.</u>
На 1 января 2019 г.	
Внеоборотные активы	
Активы в форме права пользования	9
Долгосрочные обязательства	
Долгосрочные обязательства по аренде	9

Активы в форме права пользования

Группа признает активы в форме права пользования на дату начала аренды (т. е. дату, на которую базовый актив становится доступным для использования). Группа применяет модель учета по первоначальной стоимости, когда активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, с корректировкой на переоценку обязательств по аренде. Первоначальная стоимость актива в форме права пользования включает величину признанных обязательств по аренде, понесенные первоначальные прямые затраты и арендные платежи, произведенные на дату начала аренды или до такой даты за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде. Если у Группы отсутствует достаточная уверенность в том, что она получит право собственности на арендованный актив в конце срока аренды, в том числе путем исполнения опциона на покупку, признанный прочий актив в форме права пользования амортизируется линейным методом на протяжении более короткого из следующих периодов: предполагаемого срока полезного использования актива или срок аренды (с учетом возможных опционов на продление). В отношении нефтегазовых активов в форме права пользования Группа использует метод амортизации пропорционально добыче исходя из объемов доказанных запасов на собственных лицензионных участках и на прочих инфраструктурных объектах, связанных с разработкой нефти и газа. Активы в форме права пользования проверяются на предмет

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
(в миллионах российских рублей)

обесценения и в случае наличия признаков обесценения признаются убытка от обесценения в отчетном периоде.

Обязательства по аренде

На дату начала аренды Группа признает обязательства по аренде, которые оцениваются по приведенной стоимости будущих арендных платежей на протяжении срока аренды. Арендные платежи включают фиксированные платежи (в том числе по существу фиксированные платежи) за вычетом любых стимулирующих платежей по аренде к получению, переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, и суммы, которые, как ожидается, будут уплачены по гарантиям ликвидационной стоимости. Арендные платежи также включают цену исполнения опциона на покупку, если имеется достаточная уверенность в том, что Группа исполнит этот опцион, и выплаты штрафов за прекращение аренды, если срок аренды отражает потенциальное исполнение Группой опциона на прекращение аренды.

Для расчета приведенной стоимости арендных платежей Группа использует ставку привлечения дополнительных заемных средств арендатором на дату начала аренды, если процентная ставка, заложенная в договоре аренды, не может быть легко определена. После даты начала аренды величина обязательств по аренде увеличивается для отражения начисления процентов и уменьшается для отражения осуществленных арендных платежей. Кроме того, в случае модификации условий договора аренды, включающей изменения срока аренды, изменения по существу фиксированных арендных платежей или изменения оценки опциона на покупку базового актива, Группа проводит переоценку балансовой стоимости обязательства по аренде.

Нижеуказанные изменения к МСФО не оказали существенного влияния на показатели настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Группы ввиду отсутствия у Группы таких операций:

- ▶ Ежегодные усовершенствования МСФО:
 - МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса»: в части учета ранее имевшихся долей участия в совместных операциях;
 - МСФО (IFRS) 11 «Совместное предпринимательство»: в части учета ранее имевшихся долей участия в совместных операциях;
 - МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль»: налоговые последствия выплат по финансовым инструментам, классифицированным в качестве собственного капитала;
 - МСФО (IAS) 23 «Затраты по заимствованиям»: затраты по заимствованию, разрешенные для капитализации.
- ▶ Поправки к МСФО (IFRS) 9 «Условия о досрочном погашении с потенциальным отрицательным возмещением»: разъясняют, что финансовый актив удовлетворяет критерию «денежных потоков» независимо от того, какое событие или обстоятельство приводит к расторжению договора, а также независимо от того, какая сторона выплачивает или получает обоснованное возмещение за досрочное расторжение договора.
- ▶ Поправки к МСФО (IAS) 19 «Внесение изменений в программу, сокращение программы или погашение обязательств по программе»: рассматривает порядок учета в случаях, когда внесение изменений в программу, сокращение программы или погашение обязательств по программе происходит в течение отчетного периода.
- ▶ Поправки к МСФО (IAS) 28 «Долгосрочные вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия»: разъясняют, что компания должна применять МСФО (IFRS) 9, в

ПАО «Саратовнефтегаз»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года (в миллионах российских рублей)

части использования модели ожидаемых кредитных убытков к долгосрочным вложениям в ассоциированные и совместные компании, к которым не применяется метод долевого участия, но которые составляют часть чистой инвестиции в ассоциированные и совместные компании (долгосрочные вложения). При применении МСФО (IFRS) 9 следует не принимать во внимание убытки, понесенные ассоциированной или совместной компанией, либо убытки от обесценения чистой инвестиции, признанные в качестве корректировок чистой инвестиции в ассоциированные и совместные компании, возникающие вследствие применения МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия».

4. Новые стандарты и интерпретации, выпущенные, но не вступившие в силу

Полный перечень новых стандартов, изменений и разъяснений к действующим стандартам, вступающих в силу после отчетного годового периода, заканчивающегося 31 декабря 2018 года, приведен в консолидированной финансовой отчетности Группы за 2018 год. Группа планирует принимать указанные стандарты и разъяснения после их вступления в силу.

5. Дочерние компании Группы

Компания	Вид основной деятельности	Страна регистрации	Эффективная доля участия в уставном капитале на 30 июня 2019 г.	Эффективная доля участия в уставном капитале на 31 декабря 2018 г.
АО «Саратов-Бурение»	Управление недвижимым имуществом за вознаграждение или на договорной основе	Российская Федерация	100%	100%
ООО «СО «Агро»	Аренда и управление собственным или арендованным недвижимым имуществом	Российская Федерация	100%	100%
АО «Управление повышения нефтеотдачи пласта и капитального ремонта скважин» (в стадии ликвидации, Примечание 22)	Услуги по монтажу, ремонту и демонтажу оборудования	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Нефтебытсервис»	Прочие услуги	Российская Федерация	100%	100%
АО «Геофизсервис»	Работы геолого-разведочные, геофизические и геохимические	Российская Федерация	63,95%	63,95%
ООО «Саратовэнергонефть»	Прочие услуги	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Заволжское управление технологического транспорта»	Транспортные услуги	Российская Федерация	100%	100%
ООО «РедОйл»	Управление недвижимым имуществом за вознаграждение или на договорной основе	Российская Федерация	100%	100%
ЧУ ДОО «Ровесник»	Прочие услуги	Российская Федерация	100%	100%

На 31 декабря 2018 была выделена неконтролирующая доля ОАО «Ульяновскнефть» в нераспределенной прибыли АО «Геофизсервис» в сумме 19 млн руб., на отчетную дату существенных изменений в неконтролирующей доли не произошло.

ПАО «Саратовнефтегаз»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
(в миллионах российских рублей)

6. Выручка

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.
Оказание услуг по добыче нефти и газа	2 381	2 379
Реализация нефти	2	1
Прочая выручка	104	117
Итого выручка	2 487	2 497

Компании Группы осуществляют реализацию товаров, работ, услуг на территории Российской Федерации.

Выручка включает выручку, полученную от реализации одному покупателю (связанной стороне), выручка которому превышает 10% от общей выручки, в сумме 2 420 млн руб. и 2 457 млн руб. за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года и 30 июня 2018 года соответственно.

7. Себестоимость реализации

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.
Расходы на оплату труда и соответствующие налоги	633	625
Износ, истощение и амортизация	483	653
Теплоэнергия и электроэнергия	466	450
Сырье и материалы, используемые в производстве	279	242
Производственные услуги	173	192
Транспортные расходы	84	77
Содержание охраны, кроме пожарной охраны	54	50
Расходы на ремонт, эксплуатацию и обслуживание оборудования	29	3
Прочие налоги и сборы, кроме налога на добычу полезных ископаемых	21	33
Прочие товары	14	17
Прочие расходы	59	78
Итого себестоимость реализации	2 295	2 420

8. Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы

Коммерческие расходы включают:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.
Транспортные расходы	1	1
Итого коммерческие расходы	1	1

Общехозяйственные и административные расходы включают:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.
--	---	---

ПАО «Саратовнефтегаз»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
(в миллионах российских рублей)

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.
Расходы на оплату труда и соответствующие налоги	23	32
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	7	5
Налоги, кроме налога на прибыль, включая штрафы и пени	3	5
Консультационные услуги	2	2
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(3)	3
Резерв по обесценению запасов	(1)	(5)
Прочие расходы и услуги	5	7
Итого общехозяйственные и административные расходы	36	49

9. Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы включают:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.
Процентные доходы по депозитам	1	–
Итого финансовые доходы	1	–

Финансовые расходы включают:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.
Амортизация дисконта по долгосрочным резервам (Примечание 16)	127	130
Итого финансовые расходы	127	130

10. Прочие операционные доходы и расходы

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.
Выбытие основных средств	43	32
Расходы на благотворительную деятельность и прочие безвозмездные расходы	2	2
(Прибыль)/убыток от реализации запасов	(5)	31
Штрафы, пени, связанные с нарушением договоров	–	2
Прочие доходы	(5)	(7)
Прочие расходы	4	5
Итого прочие операционные расходы, нетто	39	65

ПАО «Саратовнефтегаз»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
(в миллионах российских рублей)

11. Основные средства

	Нефтегазовые активы	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2018 г.				
Первоначальная стоимость	11 414	503	-	11 917
Накопленная амортизация и обесценение	(5 417)	(344)	-	(5 761)
Остаточная стоимость на 1 января 2018 г.	5 997	159	-	6 156
Поступления	513	-	29	542
Присоединение компании	-	5	-	5
Резерв на ликвидацию основных средств и восстановление нарушенных земель	108	-	-	108
Перевод из незавершенного строительства	-	29	(29)	-
Выбытие дочерних компаний	-	(9)	-	(9)
Амортизация	(841)	(31)	-	(872)
Обесценение	(4)	-	-	(4)
Восстановление обесценения	2	-	-	2
Выбытие, нетто	(113)	(34)	-	(147)
На 31 декабря 2018 г.				
Первоначальная стоимость	11 838	334	-	12 172
Накопленная амортизация и обесценение	(6 176)	(215)	-	(6 391)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2018 г.	5 662	119	-	5 781
Поступления	239	-	41	280
Резерв на ликвидацию основных средств и восстановление нарушенных земель	713	-	-	713
Перевод из незавершенного строительства	-	41	(41)	-
Амортизация	(471)	(12)	-	(483)
Выбытие, нетто	(61)	(2)	-	(63)
На 30 июня 2019 г.				
Первоначальная стоимость	12 700	331	-	13 031
Накопленная амортизация и обесценение	(6 618)	(185)	-	(6 803)
Остаточная стоимость на 30 июня 2019 г.	6 082	146	-	6 228

На 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года Группа не имеет существенных сумм основных средств в залоге.

Убытки от обесценения

На каждую отчетную дату Группа проводит оценку признаков снижения возмещаемой стоимости основных средств по отношению к их балансовой стоимости. По результатам проведенной оценки за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, существенных изменений, которые могли привести к обесценению или восстановлению обесценения по основным средствам Группы, не выявлено.

ПАО «Саратовнефтегаз»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
(в миллионах российских рублей)

Учитывая характер деятельности Группы, информацию о справедливой стоимости актива обычно сложно получить в случаях, когда не проводятся переговоры с потенциальными покупателями. Как следствие, возмещаемая стоимость, используемая при оценке начисленного обесценения, определялась с применением модели дисконтирования денежных потоков.

12. Запасы

	<u>30 июня 2019 г.</u>	<u>31 декабря 2018 г.</u>
Сырье и материалы	419	405
Нефтепродукты	10	11
Сырая нефть	-	2
Резерв по неликвидным запасам	(10)	(12)
Итого запасы	419	406

13. Торговая и прочая дебиторская задолженность, предоплаты и прочие оборотные активы

Торговая и прочая дебиторская задолженность включает:

	<u>30 июня 2019 г.</u>	<u>31 декабря 2018 г.</u>
Торговая дебиторская задолженность	15 151	15 024
Прочая дебиторская задолженность	22	22
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(35)	(46)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	15 138	15 000

Предоплаты и прочие оборотные активы включают:

	<u>31 декабря 2019 г.</u>	<u>31 декабря 2018 г.</u>
Предоплаты	203	111
Резерв по предоплатам	(1)	(1)
Прочие оборотные активы	4	4
Итого предоплаты и прочие оборотные активы	206	114

Ниже представлен анализ изменений резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности, резерв по предоплатам:

	<u>31 декабря 2019 г.</u>	<u>31 декабря 2018 г.</u>
На начало периода	(47)	(38)
Восстановление/(Начисление резерва)	3	(9)
Использование резерва	8	-
На конец периода	(36)	(47)

ПАО «Саратовнефтегаз»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
(в миллионах российских рублей)

14. Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают:

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Денежные средства в банках и в кассе, выраженные в рублях	9	2
Депозиты и другие эквиваленты денежных средств	5	-
Итого денежные средства и их эквиваленты	14	2

15. Уставный капитал

ПАО «Саратовнефтегаз» разместило 2 479 228 обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 0,25 рублей каждая и 826 408 привилегированных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 0,25 рублей каждая. Все выпущенные акции были полностью оплачены.

ПАО «Саратовнефтегаз» вправе разместить дополнительно обыкновенные именные бездокументарные акции в количестве 330 563 600 штук номинальной стоимостью 0,25 рублей каждая.

Материнской компанией Группы ПАО «Саратовнефтегаз» является ПАО НК «РуссНефть» с долей участия в уставном капитале 96,2% и в голосующих акциях 99,14% на 30 июня 2019 года и на 31 декабря 2018 года соответственно.

Прочие акционеры представлены прочими компаниями и физическими лицами с общей долей участия в уставном капитале 3,8% на 30 июня 2019 года и на 31 декабря 2018 года соответственно.

На годовом собрании акционеров ПАО «Саратовнефтегаз» по итогам работы Общества за 2018 год было принято решение о выплате дивидендов по привилегированным акциям в размере 5,165 млн руб. из расчета 6,25 руб. на 1 привилегированную акцию. Сумма начисленных дивидендов за 2018 год отражена в промежуточном сокращенном консолидированном отчете об изменениях в капитале.

Российское законодательство устанавливает в качестве базы для распределения дивидендов чистую прибыль, сформированную в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (далее – «РСБУ»). Эти суммы могут отличаться от сумм, рассчитанных в соответствии с МСФО в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности. Нераспределенная прибыль Материнской компании в соответствии с РСБУ составляет на 30 июня 2019 года 14 299 млн руб., на 31 декабря 2018 года – 14 289 млн руб.

ПАО «Саратовнефтегаз»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
(в миллионах российских рублей)

16. Резерв на ликвидацию основных средств

	30 июня 2019 г.		31 декабря 2018 г.	
	Резерв на ликвидацию основных средств	Резерв на восстановление нарушенных земель	Резерв на ликвидацию основных средств	Резерв на восстановление нарушенных земель
На начало периода	2 685	171	2 334	154
Приобретения	2	–	34	1
Выбытия	–	–	(11)	(1)
Изменение в оценках	667	44	83	1
Увеличение резерва в связи с временным фактором	121	6	245	16
На конец периода	3 475	221	2 685	171

Группа формирует резерв на ликвидацию нефтедобывающих основных средств и восстановление нарушенных земель на дисконтированной основе по факту ввода данных объектов в эксплуатацию или нарушения земель. Группа проводила расчет резерва, учитывая существующую технологию добычи и текущие оценки расходов, связанных с ликвидацией (с учетом прогноза инфляции), и дисконтировала сумму резерва по ставке 7,62% (в 2018 году: 8,88%).

Резерв на ликвидацию нефтедобывающих основных средств и восстановление нарушенных земель представляет собой приведенную стоимость затрат на вывод из эксплуатации месторождений нефти и газа, которые будут осуществляться вплоть до 2046 года. На основании текущей экономической ситуации были сделаны допущения, которые по мнению руководства являются надежной основой для оценки будущих обязательств. Эти оценки регулярно пересматриваются для учета каких-либо существенных изменений в допущениях. Фактические затраты на вывод из эксплуатации в конечном итоге будут зависеть от будущих рыночных цен на проведение необходимых работ по выводу из эксплуатации, которые будут отражать конкретные рыночные условия в соответствующий момент времени. Более того, время вывода из эксплуатации, скорее всего, будет зависеть от того, когда на месторождениях невозможно будет вести рентабельную добычу. Это, в свою очередь, будет зависеть от будущих цен на нефть и газ, которые по своей природе характеризуются неопределенностью.

17. Торговая, прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы

Торговая и прочая кредиторская задолженность включает:

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Торговая кредиторская задолженность	393	437
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	182	210
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	575	647

ПАО «Саратовнефтегаз»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
(в миллионах российских рублей)

Кредиторская задолженность по авансам, полученным и прочим краткосрочным обязательствам включает:

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Авансы полученные	5	1
Прочие краткосрочные обязательства	6	1
Итого авансы полученные и прочие краткосрочные обязательства	11	2

Кредиторская задолженность по налогам и сборам кроме налога на прибыль включает:

	30 июня 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Налог на добавленную стоимость	128	101
Налог на имущество	9	12
Прочие налоги и сборы за исключением налога на прибыль	35	33
Итого кредиторская задолженность по налогам и сборам за исключением налога на прибыль	172	146

18. Налог на прибыль

Ниже приводятся основные компоненты доходов и расходов по налогу на прибыль:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.
Текущий налог на прибыль		
Расходы по налогу на прибыль – текущая часть	67	65
Налог на прибыль прошлых лет	1	(2)
Отложенный налог на прибыль, относящийся к возникновению и восстановлению временных разниц	16	(11)
Изменение отложенного налога на прибыль, относящегося к прошлым периодам	3	(5)
Расходы по налогу на прибыль, признанные в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	87	47

В отношении дочерних компаний отложенные налоговые обязательства по нераспределенной прибыли не начислялись, так как Группа располагает полномочиями осуществлять контроль над будущими распределениями среди инвесторов и не намеревается осуществлять такие распределения в обозримом будущем.

19. Расчеты и операции со связанными сторонами

Операции Группы с дочерними компаниями, которые также являются связанными сторонами, исключаются из промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности и не представлены в настоящем Примечании.

ПАО «Саратовнефтегаз»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года (в миллионах российских рублей)

Характер взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года и 30 июня 2018 года, или имеет значительное сальдо на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года, представлен ниже.

Операции со связанными сторонами за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года и 30 июня 2018 года:

	Реализация и прочее		Дивиденды начисленные
	выбытие	Приобретения	
За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.			
Компания, осуществляющая контроль	2 420	118	5
Прочие связанные стороны	17	1	–
Итого	2 437	119	5
За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г.			
Компания, осуществляющая контроль	2 459	148	8
Прочие связанные стороны	4	–	–
Итого	2 463	148	8

Задолженности со связанными сторонами на 30 июня 2019 и 31 декабря 2018 года:

	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Поручительства, выданные по
			обязательствам
На 30 июня 2019 г.			
Компания, осуществляющая контроль	15 099	44	90 305
Прочие связанные стороны	12	–	–
Итого	15 111	44	90 305
На 31 декабря 2018 г.			
Компания, осуществляющая контроль	14 967	65	87 902
Прочие связанные стороны	11	–	–
Итого	14 978	65	87 902

Ценовая политика

Группа осуществляет операции со связанными сторонами в диапазоне рыночных цен. Дополнительный контроль руководство Группы осуществляет в рамках требований законодательства о сделках между взаимозависимыми лицами.

Ключевой управленческий персонал

Ключевой управленческий персонал – это лица, которые уполномочены и ответственны за планирование, управление и контроль над деятельностью Группы, прямо или косвенно, в том числе директора (исполнительные или иные) Группы. В течение отчетного года не было существенных сделок с директорами и ключевым управленческим персоналом.

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года и 30 июня 2018 года, общая сумма расходов по выплате вознаграждения ключевому управленческому персоналу, включая заработную плату и

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
(в миллионах российских рублей)

налоги с фонда оплаты труда, составила 44 млн руб. и 47 млн руб. соответственно. Данные приведены с учетом расходов по премиям по итогам первого полугодия 2019 года и первого полугодия 2018 года, если на момент подготовки отчетности премии уже были выплачены или существовало решение в отношении этих выплат.

В Материнской компании действует положение о премировании руководителей высшего звена, утверждаемое Советом директоров. Для каждого руководителя Компании система ключевых показателей для начисления премии закрепляется бонусным планом. Сумма определяется в зависимости от выполнения этих показателей в процентном отношении от месячного должностного оклада.

20. Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски

Условия ведения деятельности Группы

Основная деятельность Группы осуществляется на территории Российской Федерации. Хозяйственная деятельность в Российской Федерации сопряжена с рисками, которые нетипичны для других рынков. Российская экономика характеризуется существенной зависимостью от мировых цен на сырую нефть, рыночных колебаний и снижения темпов экономического развития мировой экономики. Сохранение санкций против Российской Федерации по-прежнему снижает доступность капитала, увеличивает его стоимость, создает неопределенность относительно экономического роста, как следствие, создает риск негативного влияния на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Группы. Текущие тенденции могут сохраняться в течение неопределенного времени.

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность составлена с учетом проведенной руководством оценки влияния, которое оказывает экономическая ситуация в Российской Федерации на финансовое положение и результаты деятельности Группы. Фактическое влияние будущих условий ведения деятельности может отличаться от оценок, сделанных руководством.

Руководство Компании проводит регулярный мониторинг возможных рисков и, в случае необходимости, будет разрабатывать комплекс необходимых мер по снижению возможных неблагоприятных последствий для Группы. В настоящее время невозможно определить, каким именно может быть это влияние.

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности компаний Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, налоговые органы могут предъявить претензии по тем сделкам и методам учета, по которым раньше они претензий не предъявляли. В результате могут быть начислены дополнительные налоги, пени и штрафы.

Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды. Проведение налоговой проверки за данный год или проверки любой налоговой декларации, относящейся к этому году, не означает, что в течение указанного трехлетнего периода не может быть проведена повторная налоговая проверка.

ПАО «Саратовнефтегаз»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года (в миллионах российских рублей)

В случае наличия неопределенности в отношении налогов Группа начисляла налоговые обязательства на основании максимально точных оценок руководства в отношении вероятного оттока ресурсов, имеющих экономическую ценность, для погашения таких обязательств.

Российское законодательство по трансфертному ценообразованию позволяет налоговым органам России применять корректировки налоговой базы и доначислять суммы налога на прибыль к уплате в отношении всех контролируемых сделок, если цена, примененная в сделке, отличается от рыночной цены. Сделки между взаимозависимыми лицами на внутреннем рынке признаются контролируемыми, если сумма доходов (сумма цен сделок) между взаимозависимыми лицами в 2018 году превышает 1 млрд руб. за соответствующий календарный год. В случае доначисления налога на прибыль одной из сторон по сделке на внутреннем рынке другая сторона может внести соответствующую корректировку в свои обязательства по налогу на прибыль.

По итогам 2018 года Компания определила свои налоговые обязательства, вытекающие из контролируемых сделок, на основе фактических цен сделок с корректировкой по сделкам, цена которых отклоняется от рыночной в соответствии с нормами НК РФ.

С 2019 года в связи с изменением законодательства значительно сокращён перечень контролируемых сделок со взаимозависимыми лицами - резидентами РФ: сделки будут признаны контролируемыми, если сумма доходов за год больше 1 млрд руб. при выполнении определённых условий, связанных с применением льгот либо особых режимов налогообложения, в частности, если стороны сделки применяют разные ставки по налогу на прибыль или хотя бы одна из сторон сделки является плательщиком налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья, учитывающим при расчете налоговой базы по нему доходы (расходы) по такой сделке, а также сделки со взаимозависимыми нерезидентами РФ и сделки в области внешней торговли товарами мировой биржевой торговли, если сумма доходов по таким сделкам за год превышает 60 млн руб.

В отношении всех видов контролируемых сделок действуют Порядки контроля за соответствием цен контролируемых сделок уровню рыночных цен в целях налогообложения, положения которых ежегодно актуализируются с учетом текущих требований законодательства. При заключении сделок со взаимозависимыми лицами ПАО «Саратовнефтегаз» применяет Порядки контроля за соответствием цен контролируемых сделок уровню рыночных цен в целях налогообложения при установлении цены сделки. Проведенная работа направлена на сокращение налоговых рисков Группы.

С 2018 года в связи с изменением налогового законодательства РФ ПАО НК «РуссНефть» (материнская компания ПАО «Саратовнефтегаз») в сроки, установленные законодательством, представила в налоговый орган уведомление об участии Группы в МГК и страновой отчёт в отношении участников Группы ПАО «Саратовнефтегаз» в составе МГК ПАО НК «РуссНефть». В 2019 году ПАО НК «РуссНефть» как материнская компания МГК ПАО «Саратовнефтегаз» представит в налоговый орган уведомление об участии Группы в МГК и страновой отчёт в установленные законодательством сроки.

Группа проводит систематически работы, направленные на сокращение налоговых рисков. Руководство считает, что Группа соблюдает все нормативные требования, а также начисляет и уплачивает все применимые налоги.

ПАО «Саратовнефтегаз»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
(в миллионах российских рублей)

Соблюдение условий пользования недрами

Уполномоченные государственные органы регулярно проверяют деятельность Группы на предмет соблюдения условий пользования недрами. Невыполнение условий пользования недрами может привести к начислению штрафов и наложению санкций, включая приостановку или отзыв лицензии. Руководство проводит все необходимые меры по выполнению условий пользования недрами, включая устранение всех выявленных в ходе проверок замечаний и предписаний уполномоченными государственными органами в установленные сроки.

Обязательства по охране окружающей среды и охране труда

Законодательство по охране окружающей среды и охране труда в Российской Федерации активно развивается в последние годы, учитывая общие требования и практику применения российского и международного законодательства в данной области.

Руководство Группы осознает свою ответственность в области охраны окружающей среды и охраны труда и принимает на себя соответствующие обязательства по соблюдению требований федерального, регионального и отраслевого законодательства в сфере охраны окружающей среды и рационального использования природных ресурсов, охраны труда. Группа реализует Корпоративную политику в области охраны окружающей среды и охраны труда в соответствии с требованиями российского законодательства и международных стандартов в области охраны окружающей среды и охраны труда. Руководство оценивает, что при существующей системе контроля и при текущем законодательстве у Группы отсутствуют вероятные существенные риски и обязательства, кроме отраженных в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в рамках обычной деятельности.

Страхование

Договоры страхования, заключенные Группой, не обеспечивают полное покрытие всех рисков, связанных с производственным оборудованием, перерывами в финансово-хозяйственной деятельности или ответственностью перед третьими лицами, в части имущественного или экологического ущерба, обусловленного авариями на объектах Группы или возникающего в связи с деятельностью Группы.

Компании Группы осуществляют страхование особо опасных объектов и обязательное страхование гражданской ответственности владельцев опасных объектов в соответствии с федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного производственного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте».

Группа также осуществляет выборочное страхование (КАСКО) автотранспорта. Кроме того, в соответствии с законодательством, Группа приобретает полисы ОСАГО на все эксплуатируемые автомобили, спецтехнику, прицепы и другие транспортные средства.

Пенсионные обязательства

Группа проводит отчисления в государственный Пенсионный фонд Российской Федерации. Данные отчисления рассчитываются работодателем как процент от суммы заработной платы до налогообложения и относятся на затраты по мере начисления. Разработано Положение о негосударственном пенсионном обеспечении работников Группы.

В Компании действует договор пенсионного страхования с АО «НПФ «Открытие». Принятый пенсионный план квалифицируется как план с установленными взносами.

ПАО «Саратовнефтегаз»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года
(в миллионах российских рублей)

Судебные разбирательства

По мнению руководства, в настоящее время не существует судебных исков или претензий, не отраженных или не раскрытых в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, которые могли бы оказать существенное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Группы.

Выданные поручительства в пользу третьих лиц

ПАО «Саратовнефтегаз» и ЗАО «Саратов-Бурение» выступают солидарными поручителями перед «Банк ВТБ» (ПАО) по обязательствам ПАО НК «РуссНефть» по кредитному соглашению в сумме конечного остатка задолженности (с учетом процентов) в размере 1 218 млн долл. США или в рублевом эквиваленте 76 877 млн руб. по курсу на 30 июня 2019 года.

ПАО «Саратовнефтегаз» выступает стороной по соглашению залога прав требования по операторским договорам в рамках дополнительного обеспечения по кредитному договору ПАО НК «РуссНефть» с «Банк ВТБ» (ПАО). На 30 июня 2019 года сумма по дополнительному соглашению залога прав требования по операторским договорам в рамках дополнительного обеспечения по кредитному договору ПАО НК «РуссНефть» с «Банк ВТБ» (ПАО) составила 13 428 млн руб.

21. Оценка по справедливой стоимости

Все финансовые инструменты оцениваются по справедливой стоимости с использованием модели оценки на основе исходных данных 3 Уровня, не наблюдаемых на рынке, требующих дополнительных оценок и корректировок. За отчетный период переводы между уровнями иерархии источников справедливой стоимости не проводились.

По мнению руководства, справедливая стоимость денежных средств, торговой дебиторской задолженности, торговой кредиторской задолженности Группы на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года равна их балансовой стоимости. Риск невыполнения обязательств Группой по состоянию на отчетную дату оценивался как несущественный.

22. События после отчетной даты

1 июля 2019 года наименование ОАО «Саратовнефтегаз» было приведено в соответствие с законодательством в ПАО «Саратовнефтегаз».

5 июля 2019 года ликвидировано АО «Управление повышения нефтеотдачи пласта и капитального ремонта скважин» по решению единственного акционера ПАО «Саратовнефтегаз» от 18 марта 2019 года.