



ПРИЛОЖЕНИЯ

В соответствии с «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» № 454-П от 30.12.2014 нижеприведенные приложения являются неотъемлемой частью Годового отчета ПАО НК «РуссНефть» за 2019 год и доступны на сайте Компании.



Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления

ПАО НК «РуссНефть» (Компания) в формировании системы корпоративного управления придерживается требований законодательства Российской Федерации, Правил Листинга Публичного акционерного общества «Московская Биржа ММВБ-РТС» (ПАО Московская биржа), рекомендаций Кодекса корпоративного управления, закрепленных в Письме Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления», а также Принципов корпоративного управления, утвержденных международной Организацией Экономического Сотрудничества и Развития.

Настоящий отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления (Отчет) был рассмотрен Советом директоров ПАО НК «РуссНефть».

Совет директоров подтверждает, что приведенные в настоящем Отчете данные содержат полную и достоверную информацию о соблюдении Компанией в 2019 году принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления (далее – Кодекс).

Оценка соответствия системы корпоративного управления ПАО НК «РуссНефть» принципам корпоративного управления, закрепленным в Кодексе, осуществлена на основе методологии, предложенной в Рекомендациях по составлению Отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления Банком России в Письме от 17.02.2016 № ИН-06-52/8 (далее – Рекомендации). Приведенные в настоящем Отчете выводы о состоянии системы корпоративного управления ПАО НК «РуссНефть» сделаны на основе анализа и сравнения эмпирических данных о существовавшей в ПАО НК «РуссНефть» в отчетном периоде практики корпоративного управления с критериями оценки соблюдения рекомендованных принципов, предусмотренных частью Б Кодекса.

В течение отчетного года в Компании последовательно применялись все закрепленные внутренними документами современные процедуры и принципы корпоративного управления, а равно продолжилась работа по их модернизации. Отчет отражает положительное движение в приближении к соответствию всем рекомендациям Кодекса в сравнении с отчетом за год, предшествующий отчетному.

№	Принцип корпоративного управления	Критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения несоблюдения критериев принципов корпоративного управления
1.1.	Компания должна обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении Компании			
1.1.1.	Компания создает для акционеров максимально благоприятные условия для участия в общем собрании, условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки дня общего собрания, координации своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам.	1. В открытом доступе находится внутренний документ Компании, утвержденный общим собранием акционеров и регламентирующий процедуры проведения общего собрания.	Соблюдается	
		2. Компания предоставляет доступный способ коммуникации – такой, как горячая линия, электронная почта или форум в Интернете, позволяющий акционерам высказать свое мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в процессе подготовки к проведению общего собрания. Указанные действия предпринимались Компанией накануне каждого общего собрания, прошедшего в отчетный период.	Соблюдается	
1.1.2.	Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем.	1. Сообщение о проведении общего собрания акционеров размещено (опубликовано) на сайте в сети Интернет не менее чем за 30 дней до даты проведения общего собрания.	Соблюдается	
		2. В сообщении о проведении собрания указано место проведения собрания и документы, необходимые для допуска в помещение.	Соблюдается	
		3. Акционерам был обеспечен доступ к информации о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидатуры в Совет директоров и ревизионную комиссию Компании.	Соблюдается	
1.1.3.	В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры имели возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы исполнительным органам	1. В отчетном периоде акционерам была предоставлена возможность задать вопросы членам исполнительных органов и членам Совета директоров Компании накануне и в ходе проведения годового общего собрания.	Соблюдается	

	и членам Совета директоров Компании, общаться друг с другом.	<p>2. Позиция Совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения), по каждому вопросу повестки дня общих собраний, проведенных в отчетный период, была включена в состав материалов к общему собранию акционеров.</p> <p>3. Компания предоставляла акционерам, имеющим на это право, доступ к списку лиц, имеющих право на участие в общем собрании, начиная с даты получения его Компанией, во всех случаях проведения общих собраний в отчетном периоде.</p>	Соблюдается	
1.1.4	Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатов в органы управления и вносить предложения для включения в повестку дня общего собрания не была сопряжена с неоправданными сложностями.	<p>1. В отчетном периоде, акционеры имели возможность в течение не менее 60 дней после окончания соответствующего календарного года вносить предложения для включения в повестку дня годового общего собрания.</p> <p>2. В отчетном периоде Компания не отказывала в принятии предложений в повестку дня или кандидатур в органы Компании по причине опечаток и иных несущественных недостатков в предложении акционера.</p>	Соблюдается	
1.1.5	Каждый акционер имел возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.	1. Внутренний документ (внутренняя политика) Компании содержит положения, в соответствии с которыми каждый участник общего собрания может до завершения соответствующего собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией.	Соблюдается	
1.1.6	Установленный Компанией порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.	1. При проведении в отчетном периоде общих собраний акционеров в форме собрания (совместного присутствия акционеров) предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов.	Соблюдается	
		2. Кандидаты в органы управления и контроля Компании были доступны для ответов на вопросы акционеров на собрании, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование.	Соблюдается	

		3. Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях в отчетном периоде.	Частично соблюдается	На годовом общем собрании акционеров в отчетном 2019 году была утверждена новая редакция Устава Компании, предусматривающая возможность использования акционерами телекоммуникационных средств участия в собраниях акционеров. Так как в отчетном году акционерам была обеспечена возможность удаленного участия в собрании путем направления электронного волеизъявления через депозитарий (в номинальном держании находится более 99 % голосов), вопрос об использовании телекоммуникационных средств участия в собрании Советом директоров не рассматривался. Компания планирует предоставить акционерам возможность дистанционного участия в годовом собрании, проводимом в 2020 году.
1.2	Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли Компании посредством получения дивидендов.			
1.2.1	Компания разработала и внедрила прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты.	1. В Компании разработана, утверждена Советом директоров и раскрыта дивидендная политика.	Соблюдается	
		2. Если дивидендная политика Компании использует показатели отчетности Компании для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.	Соблюдается	
1.2.2	Компания не принимает решения о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности Компании.	1. Дивидендная политика Компании содержит четкие указания на финансовые/экономические обстоятельства, при которых Компании не следует выплачивать дивиденды.	Соблюдается	
1.2.3	Компания не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.	1. В отчетном периоде Компания не предпринимала действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров.	Соблюдается	

1.2.4	Компания стремится к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет Компании, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.	1. В целях исключения акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет Компании, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости, во внутренних документах Компании установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью.	Соблюдается	
1.3	Система и практика корпоративного управления обеспечивают равенство условий для всех акционеров – владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны Компании.			
1.3.1	Компания создала условия для справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц Компании, в том числе условия, обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам.	1. В течение отчетного периода процедуры управления потенциальными конфликтами интересов у существенных акционеров являются эффективными, а конфликтам между акционерами, если таковые были, Совет директоров уделит надлежащее внимание.	Соблюдается	
1.3.2	Компания не предпринимает действий, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля.	1. Квазиказначейские акции отсутствуют или не участвовали в голосовании в течение отчетного периода.	Соблюдается	
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.			
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	1. Качество и надежность осуществляемой регистратором Компании деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствуют потребностям Компании и ее акционеров.	Соблюдается	
2.1	Совет директоров осуществляет стратегическое управление Компанией, определяет основные принципы и подходы к организации в Компании системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов Компании, а также реализует иные ключевые функции.			

2.1.1	Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы Компании действовали в соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности Компании.	1. Совет директоров имеет закрепленные в уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов. 2. Советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии Компании.	Соблюдается	
2.1.2	Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности Компании на долгосрочную перспективу, оценивает и утверждает ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели Компании, оценивает и одобряет стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности Компании.	1. В течение отчетного периода на заседаниях Совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с ходом исполнения и актуализации стратегии, утверждением финансово-хозяйственного плана (бюджета) Компании, а также рассмотрению критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации стратегии и бизнес-планов Компании.	Соблюдается	
2.1.3	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Компании.	1. Совет директоров определил принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Компании. 2. Совет директоров провел оценку системы управления рисками и внутреннего контроля Компании в течение отчетного периода.	Соблюдается	
2.1.4	Совет директоров определяет политику Компании по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам Совета директоров, исполнительных органов и иным ключевым руководящим работникам Компании.	1. В Компании разработана и внедрена одобренная Советом директоров политика (политики) по вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) членам Совета директоров, исполнительных органов Компании и иных ключевых руководящих работников Компании. 2. В течение отчетного периода на заседаниях Совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с указанной политикой (политиками).	Соблюдается	

2.1.5	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами Компании, акционерами Компании и работниками Компании.	1. Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов. 2. Компания создала систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов	Соблюдается	
2.1.6	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности Компании, своевременности и полноты раскрытия Компанией информации, необременительного доступа акционеров к документам Компании.	1. Совет директоров утвердил положение об информационной политике. 2. В Компании определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.	Соблюдается	
2.1.7	Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в Компании и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях Компании.	1. В течение отчетного периода Совет директоров рассмотрел вопрос о практике корпоративного управления в Компании.	Соблюдается	
2.2	Совет директоров подотчетен акционерам Компании.			
2.2.1	Информация о работе Совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.	1. Годовой отчет Компании за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний Совета директоров и комитетов отдельными директорами. 2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки работы Совета директоров, проведенной в отчетном периоде.	Соблюдается	
2.2.2	Председатель Совета директоров доступен для общения с акционерами Компании.	1. В Компании существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направлять председателю Совета директоров вопросы и свою позицию по ним.	Соблюдается	
2.3	Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления Компании, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам Компании и её акционеров.			
2.3.1	Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений,	1. Принятая в Компании процедура оценки эффективности работы Совета директоров включает в том числе оценку профессиональной квалификации членов Совета директоров.	Соблюдается	

	относящихся к компетенции Совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций, избираются членами Совета директоров.	2. В отчетном периоде Советом директоров (или его комитетом по номинациям) была проведена оценка кандидатов в Совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т. д.	Соблюдается	
2.3.2	Члены Совета директоров Компании избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.	1. Во всех случаях проведения общего собрания акционеров в отчетном периоде, повестка дня которого включала вопросы об избрании Совета директоров, Компания предоставила акционерам биографические данные всех кандидатов в члены Совета директоров, результаты оценки таких кандидатов, проведенной Советом директоров (или его комитетом по номинациям), а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости, в соответствии с рекомендациями 102–107 Кодекса и письменное согласие кандидатов на избрание в состав Совета директоров.	Соблюдается	
2.3.3	Состав Совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.	1. В рамках процедуры оценки работы Совета директоров, проведенной в отчетном периоде, Совет директоров проанализировал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков.	Соблюдается	
2.3.4	Количественный состав Совета директоров Компании дает возможность организовать деятельность Совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов Совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам Компании возможность избрания в состав Совета директоров кандидата, за которого они голосуют.	1. В рамках процедуры оценки Совета директоров, проведенной в отчетном периоде, Совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава Совета директоров потребностям Компании и интересам акционеров.	Соблюдается	
2.4	В состав Совета директоров входит достаточное количество независимых директоров.			

2.4.1	Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов Компании, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член Совета директоров), который связан с Компанией, ее существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом Компании или связан с государством.	1. В течение отчетного периода все независимые члены Совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102–107 Кодекса, или были признаны независимыми по решению Совета директоров.	Соблюдается	
2.4.2	Проводится оценка соответствия кандидатов в члены Совета директоров критериям независимости, а также осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов Совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание должно преобладать над формой.	1. В отчетном периоде Совет директоров (или комитет по номинациям Совета директоров) составил мнение о независимости каждого кандидата в Совет директоров и представил акционерам соответствующее заключение. 2. За отчетный период Совет директоров (или комитет по номинациям Совета директоров) по крайней мере один раз рассмотрел независимость действующих членов Совета директоров, которых Компания указывает в годовом отчете в качестве независимых директоров. 3. В Компании разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена Совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом Совета директоров.	Соблюдается	
2.4.3	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава Совета директоров.	1. Независимые директора составляют не менее одной трети состава Совета директоров.	Соблюдается	

2.4.4	Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в Компании и совершении Компанией существенных корпоративных действий.	1. Независимые директора (у которых отсутствует конфликт интересов) предварительно оценивают существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки предоставляются Совету директоров.	Соблюдается	
2.5 Председатель Совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на Совет директоров.				
2.5.1	Председателем Совета директоров избран независимый директор либо из числа избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем Совета директоров.	1. Председатель Совета директоров является независимым директором или же среди независимых директоров определен старший независимый директор.	Соблюдается	В течение отчетного года функции Председателя Совета директоров исполнял избранный единогласным решением Совета директоров неисполнительный директор. К ключевым критериям при избрании Председателя Совет директоров относит наличие авторитета среди всех членов Совета директоров, обладание безупречной деловой и личной репутацией и наибольшим профессиональным опытом в нефтегазовой отрасли. В этой связи избранным Председателем Совета директоров Компании в соответствии с законодательством Российской Федерации может быть на равных условиях любой член Совета директоров. При этом при Совете директоров организована консультативно-совещательная работа Комитетов, возглавляемых, в соответствии с Положениями о комитетах, независимыми директорами, что, по мнению Компании, обеспечивает необходимую сбалансированность работы Совета директоров. В Компании в соответствии с законодательством Российской Федерации всем членам Совета директоров обеспечен равный правовой статус. Также для обеспечения эффективной координации работы Совета директоров внутренними документами Компании предусмотрена должность старшего независимого директора. Деятельность Председателя Совета директоров Компании оценивается как осуществляемая на высоком уровне. Вместе с тем Советом директоров в будущем возможно избрание старшего независимого директора с учетом оценки эффективности деятельности Совета директоров.

		2. Роль, права и обязанности Председателя Совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах Компании.	Соблюдается	
2.5.2	Председатель Совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых Советом директоров.	1. Эффективность работы Председателя Совета директоров оценивалась в рамках процедуры оценки эффективности Совета директоров в отчетном периоде.	Соблюдается	
2.5.3	Председатель Совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам Совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.	1. Обязанность Председателя Совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного предоставления материалов членам Совета директоров по вопросам повестки заседания Совета директоров закреплена во внутренних документах Компании.	Соблюдается	
2.6	Члены Совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах Компании и ее акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности.			
2.6.1	Члены Совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам Компании, в рамках обычного предпринимательского риска.	1. Внутренними документами Компании установлено, что член Совета директоров обязан уведомить Совет директоров, если у него возникает конфликт интересов в отношении любого вопроса повестки дня заседания Совета директоров или комитета Совета директоров, до начала обсуждения соответствующего вопроса повестки.	Соблюдается	
		2. Внутренние документы Компании предусматривают, что член Совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов.	Соблюдается	
		3. В Компании установлена процедура, которая позволяет Совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет Компании.	Соблюдается	
2.6.2	Права и обязанности членов Совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах Компании.	1. В Компании принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов Совета директоров.	Соблюдается	
2.6.3	Члены Совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	1. Индивидуальная посещаемость заседаний Совета и комитетов, а также время, уделяемое для подготовки к участию в заседаниях, учитывались в рамках процедуры оценки Совета директоров в отчетном периоде.	Соблюдается	

		2. В соответствии с внутренними документами Компании члены Совета директоров обязаны уведомлять Совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций (помимо подконтрольных и зависимых организаций Компании), а также о факте такого назначения.	Соблюдается	
2.6.4	Все члены Совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации Компании. Вновь избранным членам Совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация о Компании и о работе Совета директоров.	1. В соответствии с внутренними документами Компании члены Совета директоров имеют право получать доступ к документам и делать запросы, касающиеся Компании и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы Компании обязаны предоставлять соответствующую информацию и документы.	Соблюдается	
		2. В Компании существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов Совета директоров.	Соблюдается	
2.7	Заседания Совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов Совета директоров обеспечивают эффективную деятельность Совета директоров.			
2.7.1	Заседания Совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед Компанией в определенный период времени задач.	1. Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год.	Соблюдается	
2.7.2	Во внутренних документах Компании закреплена процедура подготовки и проведения заседаний Совета директоров, обеспечивающий членам Совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.	1. В Компании утвержден внутренний документ, определяющий процедуру подготовки и проведения заседаний Совета директоров, в котором в том числе установлено, что уведомление о проведении заседания должно быть сделано, как правило, не менее чем за 5 дней до даты его проведения.	Соблюдается	
2.7.3	Форма проведения заседания Совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме.	1. Уставом или внутренним документом Компании предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях Совета.	Соблюдается	

2.7.4	Решения по наиболее важным вопросам деятельности Компании принимаются на заседании Совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов Совета директоров.	1. Уставом Компании предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам, изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседании Совета директоров квалифицированным большинством, не менее чем в три четверти голосов, или же большинством голосов всех избранных членов Совета директоров.	Частично соблюдается	В соответствии с Уставом Компании по ряду наиболее существенных вопросов, указанных в рекомендации 170 Кодекса, решение Совета директоров принимается простым большинством голосов. Остальная часть вопросов (например, одобрение существенных сделок, рекомендации по обязательному /добровольному предложению) требует незамедлительного принятия решения, в том числе в силу сроков, установленных законодательством. Учитывая, что в состав Совета директоров (12 чел.) входят 4 независимых директора, из которых 2 – иностранные граждане, оперативно обеспечить их участие на заседании не всегда возможно. В то же время в Компании традиционно обеспечивается высокая явка членов Совета директоров. В отчетном периоде по всем вопросам компетенции Совета директоров решение принималось большинством голосов не менее 80 %. В настоящий момент внесение соответствующих изменений в Устав Компании не планируется.
2.8 Совет директоров создает комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности Компании.				
2.8.1	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью Компании, создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.	1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров.	Соблюдается	
	Компанией, создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.	2. Во внутренних документах Компании определены задачи комитета по аудиту, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса.	Соблюдается	
		3. По крайней мере один член комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности.	Соблюдается	
		4. Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода.	Соблюдается	

2.8.2	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем Совета директоров.	1. Советом директоров создан комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров.	Не соблюдается	По состоянию на дату окончания отчетного периода в состав Комитета Компании по вознаграждениям и номинациям из трех директоров избраны два независимых директора. Данный состав обусловлен общим количеством избранных на годовом собрании независимых директоров и необходимостью формирования двух комитетов с большинством независимых директоров при обеспечении сбалансированной загрузки в работе Совета и его комитетов. В то же время сформированный состав Комитета по вознаграждениям и номинациям соответствует требованиям Правил листинга ПАО Московская биржа, которые, в свою очередь, также направлены на соблюдение принципов корпоративного управления. Ведущая роль независимых директоров в работе комитета обеспечивается их большинством в составе комитета и выполнением функций председателя комитета независимым директором. В будущем формирование Комитета по вознаграждениям и номинациям будет зависеть от избранного акционерами состава Совета директоров с учетом оценки профессионального уровня, опыта каждого из них, соответствия критериям независимости и предлагаемой рекомендации.
		2. Председателем комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является председателем Совета директоров.	Соблюдается	
		3. Во внутренних документах Компании определены задачи комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса.	Соблюдается	
2.8.3	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и	1. Советом директоров создан комитет по номинациям (или его задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса, реализуются в рамках иного комитета), большинство членов которого являются независимыми директорами.	Соблюдается	Задачи комитета по номинациям реализуются в рамках деятельности комитета Совета директоров Компании по вознаграждениям и номинациям.

	эффективностью работы Совета директоров, создан комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого являются независимыми директорами.	2. Во внутренних документах Компании, определены задачи комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса.	Соблюдается	
2.8.4	С учетом масштабов деятельности и уровня риска Совет директоров Компании удостоверился в том, что состав его комитетов полностью отвечает целям деятельности Компании. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.).	1. В отчетном периоде Совет директоров Компании рассмотрел вопрос о соответствии состава его комитетов задачам Совета директоров и целям деятельности Компании. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми.	Соблюдается	
2.8.5	Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений.	1. Комитеты Совета директоров возглавляются независимыми директорами.	Соблюдается	
		2. Во внутренних документах (политиках) Компании предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не входящие в состав комитета по аудиту, комитета по номинациям и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета.	Соблюдается	
2.8.6	Председатели комитетов регулярно информируют Совет директоров и его председателя о работе своих комитетов.	1. В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед Советом директоров.	Соблюдается	
2.9	Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы Совета директоров, его комитетов и членов Совета директоров.			
2.9.1	Проведение оценки качества работы Совета директоров направлено на определение степени эффективности работы Совета директоров, комитетов и членов Совета директоров.	1. Самооценка или внешняя оценка работы Совета директоров, проведенная в отчетном периоде, включала оценку работы комитетов, отдельных членов Совета директоров и Совета директоров в целом.	Соблюдается	

	соответствия их работы потребностям развития Компании, активизацию работы Совета директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена.	2. Результаты самооценки или внешней оценки Совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, были рассмотрены на очном заседании Совета директоров.	Соблюдается	
2.9.2	Оценка работы Совета директоров, комитетов и членов Совета директоров осуществляется на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы Совета директоров не реже одного раза в три года привлекается внешняя организация (консультант).	1. Для проведения независимой оценки качества работы Совета директоров в течение трех последних отчетных периодов по меньшей мере один раз Компанией привлекалась внешняя организация (консультант).	Частично соблюдается	Акции Компании торгуются на организованном рынке с конца 2016 года. Отчетный год являлся третьим полным годом работы Совета директоров Компании в её публичном статусе. Учитывая, что первый год являлся годом формирования системы корпоративного управления, отвечающей основным принципам ОЭСР и Рекомендациям Банка России, в настоящее время рассматривается привлечение внешней организации для проведения независимой оценки качества работы Совета директоров.
3.1	Корпоративный секретарь Компании осуществляет эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координацию действий Компании по защите прав и интересов акционеров, поддержку эффективной работы Совета директоров.			
3.1.1	Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров.	1. В Компании принят и раскрыт внутренний документ – Положение о корпоративном секретаре. 2. На сайте Компании в сети Интернет и в годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре с таким же уровнем детализации, как для членов Совета директоров и исполнительного руководства Компании.	Соблюдается	
3.1.2	Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных органов Компании и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.	1. Совет директоров одобряет назначение, отстранение от должности и дополнительное вознаграждение корпоративного секретаря.	Соблюдается	
4.1	Уровень выплачиваемого Компанией вознаграждения достаточен для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для Компании компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам Совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам Компании осуществляется в соответствии с принятой в Компании политикой по вознаграждению.			

4.1.1	Уровень вознаграждения, предоставляемого Компанией членам Совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам, создает достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя Компании привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом Компания избегает большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва между уровнями вознаграждения указанных лиц и работников Компании.	1. В Компании принят внутренний документ (документы) – политика (политики) по вознаграждению членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников, в котором четко определены подходы к вознаграждению указанных лиц.	Соблюдается	
4.1.2	Политика Компании по вознаграждению разработана комитетом по вознаграждениям и утверждена Советом директоров Компании. Совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям обеспечивает контроль за внедрением и реализацией в Компании политики по вознаграждению, а при необходимости – пересматривает и вносит в нее коррективы.	1. В течение отчетного периода комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и практику ее (их) внедрения и при необходимости представил соответствующие рекомендации Совету директоров.	Соблюдается	
4.1.3	Политика Компании по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Компании, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.	1. Политика (политики) Компании по вознаграждению содержит (содержат) прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Компании, а также регламентирует (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.	Соблюдается	

4.1.4	Компания определяет политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены Совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники Компании. Такая политика может быть составной частью политики Компании по вознаграждению.	1. В политике (политиках) по вознаграждению или в иных внутренних документах Компании установлены правила возмещения расходов членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Компании.	Соблюдается	
4.2 Система вознаграждения членов Совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.				
4.2.1	Компания выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам Совета директоров. Компания не выплачивает вознаграждение за участие в отдельных заседаниях Совета или комитетов Совета директоров. Компания не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов Совета директоров.	1. Фиксированное годовое вознаграждение является единственной денежной формой вознаграждения членов Совета директоров за работу в Совете директоров в течение отчетного периода.	Соблюдается	
4.2.2	Долгосрочное владение акциями Компании в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов Совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом Компания не обуславливает права реализации акций достижением определенных показателей деятельности, а члены Совета директоров не участвуют в опционных программах.	1. Если внутренний документ (документы) – политика (политики) по вознаграждению Компании предусматривают предоставление акций Компании членам Совета директоров, должны быть предусмотрены и раскрыты четкие правила владения акциями членами Совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями.	Соблюдается	Предложенный критерий оценки к Компании неприменим, так как внутренними документами Компании не предусматривается предоставление акций Компании членам Совета директоров.

4.2.3	В Компании не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членом Совета директоров в связи с переходом контроля над Компанией или иными обстоятельствами.	1. В Компании не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членом Совета директоров в связи с переходом контроля над Компанией или иными обстоятельствами.	Соблюдается	
4.3	Система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Компании предусматривает зависимость вознаграждения от результата работы Компании и их личного вклада в достижение этого результата.			
4.3.1	Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Компании определяется таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы Компании и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.	1. В течение отчетного периода одобренные Советом директоров годовые показатели эффективности использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Компании.	Соблюдается	
2. В ходе последней проведенной оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Компании Совет директоров (комитет по вознаграждениям) удостоверился в том, что в Компании применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения.		Соблюдается		
3. В Компании предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение Компании премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Компании.		Закрепленная в Компании система мотивации предусматривает определение премиальных выплат на основе определения объективных показателей эффективности и надежной системы оценки и контроля их выполнения. Предупреждение неправомерной выплаты обеспечивается в том числе предварительным утверждением показателей премирования и отчетов об их исполнении Советом директоров Компании. Кроме того, действующим законодательством РФ обеспечен надлежащий механизм возмещения ущерба, вызванного неправомерными действиями работников. В Компании отсутствовали случаи неправомерных премиальных выплат. Внесение соответствующих дополнений во внутренние документы Компании в ближайших планах не предусмотрено.	Частично соблюдается	

4.3.2	Компания внедрила программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Компании с использованием акций Компании (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции Компании).	1. Компания внедрила программу долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Компании с использованием акций Компании (финансовых инструментов, основанных на акциях Компании). 2. Программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Компании предусматривает, что право реализации используемых в такой программе акций и иных финансовых инструментов наступает не ранее, чем через три года с момента их предоставления. При этом право их реализации обусловлено достижением определенных показателей деятельности Компании.	Соблюдается	
4.3.3	Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая Компанией в случае досрочного прекращения полномочий членом исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе Компании и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	1. Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая Компанией в случае досрочного прекращения полномочий членом исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе Компании и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, в отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	Соблюдается	
5.1	В Компании создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед Компанией целей.			
5.1.1	Советом директоров Компании определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Компании.	1. Функции различных органов управления и подразделений Компании в системе управления рисками и внутреннем контроле четко определены во внутренних документах/соответствующей политике Компании, одобренной Советом директоров.	Соблюдается	
5.1.2	Исполнительные органы Компании обеспечивают создание и поддержание функционирующей эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в Компании.	1. Исполнительные органы Компании обеспечили распределение функций и полномочий в отношении управления рисками и внутреннего контроля между подотчетными им руководителями (начальниками) подразделений и отделов.	Соблюдается	

5.1.3	Система управления рисками и внутреннего контроля в Компании обеспечивает объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах Компании, целостность и прозрачность отчетности Компании, разумность и приемлемость принимаемых Компанией рисков.	1. В Компании утверждена политика по противодействию коррупции. 2. В Компании организован доступный способ информирования Совета директоров или комитета Совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики Компании.	Соблюдается	
5.1.4	Совет директоров Компании предпринимает необходимые меры для того, чтобы убедиться, что действующая в Компании система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным Советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует.	1. В течение отчетного периода Совет директоров или комитет по аудиту Совета директоров провел оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля Компании. Сведения об основных результатах такой оценки включены в состав годового отчета Компании.	Соблюдается	
5.2	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля и практики корпоративного управления Компания организует проведение внутреннего аудита.			
5.2.1	Для проведения внутреннего аудита в Компании создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и административная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется Совету директоров.	1. Для проведения внутреннего аудита в Компании создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчетное Совету директоров или комитету по аудиту, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности.	Соблюдается	
5.2.2	Подразделение внутреннего аудита проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля, оценку эффективности системы управления рисками, а также системы корпоративного управления. Компания применяет общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита.	1. В течение отчетного периода в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками.	Соблюдается	
		2. В Компании используются общепринятые подходы к внутреннему контролю и управлению рисками.	Соблюдается	
6.1	Компания и ее деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.			

6.1.1	В Компании разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие Компании, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	1. Советом директоров Компании утверждена информационная политика Компании, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса.	Соблюдается	
		2. Совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопросы, связанные с соблюдением Компанией её информационной политики как минимум один раз за отчетный период.	Соблюдается	
6.1.2	Компания раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса.	1. Компания раскрывает информацию о системе корпоративного управления в Компании и общих принципах корпоративного управления, применяемых в Компании, в том числе на сайте Компании в сети Интернет.	Соблюдается	
		2. Компания раскрывает информацию о составе исполнительных органов и Совета директоров, независимости членов Совета и их членстве в комитетах Совета директоров (в соответствии с определением Кодекса).	Соблюдается	
		3. В случае наличия лица, контролирующего Компанию, Компания публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в Компании.	Соблюдается	
6.2	Компания своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию о Компании для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами Компании и инвесторами.			
6.2.1	Компания раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.	1. В информационной политике Компании определены подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку Компании и стоимость её ценных бумаг и процедуры, обеспечивающие своевременное раскрытие такой информации.	Соблюдается	
		2. В случае если ценные бумаги Компании обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие существенной информации в Российской Федерации и на таких рынках осуществляется синхронно и эквивалентно в течение отчетного года.	Соблюдается	Предложенный критерий оценки не применим, так как ценные бумаги Компании не обращаются на иностранных организованных рынках.

		3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций Компании, то в течение отчетного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также и на одном из наиболее распространенных иностранных языков.	Соблюдается	
6.2.2	Компания избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством.	1. В течение отчетного периода Компания раскрывала годовую и полугодовую финансовую отчетность, составленную по стандартам МСФО. В годовой отчет Компании за отчетный период включена годовая финансовая отчетность, составленная по стандартам МСФО, вместе с аудиторским заключением. 2. Компания раскрывает полную информацию о структуре капитала Компании в соответствии с Рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете и на сайте Компании в сети Интернет.	Соблюдается	
6.2.3	Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности Компании за год.	1. Годовой отчет Компании содержит информацию о ключевых аспектах операционной деятельности Компании и её финансовых результатах 2. Годовой отчет Компании содержит информацию об экологических и социальных аспектах деятельности Компании.	Соблюдается	
6.3	Компания предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.			
6.3.1	Предоставление Компанией информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.	1. Информационная политика Компании определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации, в том числе информации о подконтрольных Компании юридических лицах, по запросу акционеров.	Соблюдается	
6.3.2	При предоставлении Компанией информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами конкретных	1. В течение отчетного периода Компания не отказывала в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации либо такие отказы были обоснованными.	Соблюдается	

	акционеров и интересами самой Компании, заинтересованной в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на её конкурентоспособность.	2. В случаях, определенных информационной политикой Компании, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности.	Соблюдается	
7.1	Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние Компании и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.			
7.1.1	Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация Компании, приобретение 30 и более процентов голосующих акций Компании (поглощение), совершение Компанией существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала Компании, осуществление листинга и делистинга акций Компании, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом Компании определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и такие действия отнесены к компетенции Совета директоров Компании.	1. Уставом Компании определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и критерии для их определения. Принятие решений в отношении существенных корпоративных действий отнесено к компетенции Совета директоров. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции общего собрания акционеров, Совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации. 2. Уставом Компании к существенным корпоративным действиям отнесены, как минимум, реорганизация Компании, приобретение 30 и более процентов голосующих акций Компании (поглощение), совершение Компанией существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала Компании, осуществление листинга и делистинга акций Компании.	Соблюдается	
7.1.2	Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, Совет директоров опирается на позицию независимых директоров Компании.	1. В Компании предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.	Соблюдается	

7.1.3	При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров Компании, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, – дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров Компании. При этом Компания руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенными в Кодексе.	1. Уставом Компании, с учетом особенностей её деятельности, установлены более низкие, чем предусмотренные законодательством, минимальные критерии отнесения сделок Компании к существенным корпоративным действиям. 2. В течение отчетного периода, все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления.	Соблюдается	
7.2	Компания обеспечивает такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.			
7.2.1	Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.	1. В течение отчетного периода Компания своевременно и детально раскрывала информацию о существенных корпоративных действиях Компании, включая основания и сроки совершения таких действий.	Соблюдается	

7.2.2	Правила и процедуры, связанные с осуществлением Компанией существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах Компании.	1. Внутренние документы Компании предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью. 2. Внутренние документы Компании предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций Компании. 3. Внутренние документы Компании предусматривают расширенный перечень оснований, по которым члены Совета директоров Компании и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Компании.	Частично соблюдается	В Компании создана и эффективно функционирует система внутренней защиты имущественных интересов Компании, включающая в т. ч. полный и достоверный учет имущества, контроль за его использованием и распоряжением. В большинстве случаев при заключении таких сделок привлекается независимый оценщик. Любые сделки, связанные с приобретением, отчуждением, обременением имущества, при превышении ими определенных внутренними документами пределов, в соответствии с Положением о согласовании имущественных сделок (утв. Приказом Компании № 56 от 14.04.2010), являясь объектом рассмотрения Рабочей комиссии, в т. ч. на предмет соответствия их рыночным условиям. В состав Рабочей комиссии входят руководители основных направлений деятельности Компании. По мнению Компании, такая система внутренней защиты является эффективной и минимизирует риски. При этом независимый оценщик привлекается Компанией во всех случаях, предусмотренных законом, а также добровольно – в рамках реализации существенных корпоративных действий. Федеральным Законом «Об акционерных обществах» в редакции, принятой после утверждения Банком России Кодекса корпоративного управления, установлен закрытый перечень оснований заинтересованности.
-------	--	---	----------------------	---



Перечень совершенных ПАО НК «РуссНефть» в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками



Перечень совершенных ПАО НК «РуссНефть» в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность

В 2019 году ПАО НК «РуссНефть» совершило в качестве крупной сделки следующие взаимосвязанные сделки:

№	Предмет и условия сделок	Стороны сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении крупной сделки, дата принятия	Сумма, руб.
1	<p>1. Взаимосвязанные сделки, связанные с заключением независимой гарантии и договоров залога. По независимой гарантии Компания принимает на себя обязательство уплатить по требованию АО ВТБ Капитал определенную денежную сумму в соответствии с условиями независимой гарантии. По договорам залога АО ВТБ Капитал имеет право в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения должником обязательств получить удовлетворение из стоимости заложенного имущества преимущественно перед другими кредиторами Компании.</p> <p>2. Срок исполнения по сделке: срок независимой гарантии – до 31 марта 2029 г., сроки договоров залогов – до полного исполнения обеспечиваемых обязательств либо до даты реализации всего предмета залога в зависимости от того, какая из дат наступит ранее.</p>	<p>Компания – Гарант по Независимой гарантии/ Залогодатель по договорам залога, АО ВТБ Капитал – Бенефициар по Независимой гарантии/ Залогодержатель по договорам залога, Компания «РуссНефть Сайпрус Лимитед» – Принципал по Независимой гарантии/Должник по договорам залога</p>	<p>Совет директоров ПАО НК «РуссНефть», 23.12.2019</p>	<p>Лимит гарантии – до 72 000 000 тыс. руб., балансовая стоимость передаваемых в залог акций и долей – 39 432 345 тыс. руб., что вместе составляет 38,04 % от стоимости активов Компании.</p>



Сведения об объеме использованных энергетических ресурсов

Вид ресурса	2018			2019		
	Объем		Сумма тыс. руб.	Объем		Сумма тыс. руб.
	ед.изм.	кол-во		ед.изм.	кол-во	
Электроэнергия	тыс. кВт*ч	21 327	65 682	тыс. кВт*ч	311 975	1 200 954
Газ	тыс. м3	4 041	20 170	тыс. м3	14 713	61 842
Топливо дизельное	т	7	297	т	1 395	60 700
Бензин автомобильный	т	72	3 563	т	372	17 183
Сжиженный газ	т	-	-	т	187	6 120
Итого			89 712			1 346 800



Аудиторское заключение независимого аудитора о финансовой отчетности по РСБУ за отчетный год; Финансовая отчетность по РСБУ за отчетный год



Тел: +7 495 797 56 65
Факс: +7 495 797 56 60
reception@bdo.ru
www.bdo.ru

АО «БДО Юникон», Россия,
117587, Москва, Варшавское шоссе,
д. 125, стр. 1, секция 11, 3 этаж,
пом. 1, комната 50

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам ПАО НК «РуссНефть»

Мнение с оговоркой

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО НК «РуссНефть» (Организация) (ОГРН 1027717003467, д. 69, ул. Пятницкая, г. Москва, Россия, 115054), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2019 года, отчета о финансовых результатах за 2019 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за 2019 год и отчета о движении денежных средств за 2019 год, пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2019 год.

По нашему мнению, за исключением влияния вопроса, изложенного в разделе 1 «Основание для выражения мнения с оговоркой» нашего заключения, а также возможного влияния вопросов, изложенных в разделе 2 «Основание для выражения мнения с оговоркой» нашего заключения, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО НК «РуссНефть» по состоянию на 31 декабря 2019 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2019 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения с оговоркой

Раздел 1

По ряду финансовых вложений стоимостью 36 909 646 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года и 38 197 812 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года, отраженных по строке 1170 «Финансовые вложения» бухгалтерского баланса, присутствовали признаки обесценения, что является основанием для создания резерва под обесценение в соответствии с требованиями ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений». Количественная оценка влияния соответствующего обесценения данных финансовых вложений не может быть произведена нами с достаточной степенью надежности.

Раздел 2

В составе строки 1170 «Финансовые вложения» бухгалтерского баланса отражены выданные займы в размере 4 333 399 тыс. руб., 4 862 942 тыс. руб. и 4 032 014 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года, 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно. В составе строки 1230 «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса отражена дебиторская задолженность в размере 2 855 303 тыс. руб., 2 794 469 тыс. руб. и 1 934 117 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года, 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

Мы не смогли получить достаточные надлежащие аудиторские доказательства возвратности указанных финансовых вложений и дебиторской задолженности, поскольку не получили информацию по анализу финансового состояния должников и оценке вероятности погашения долга перед Организацией. Как следствие, у нас отсутствует возможность определить, необходимы ли какие-либо корректировки указанных показателей и иных связанных с ними строк бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Мы также не смогли получить достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении того, что должники по указанным операциям не являются связанными сторонами Организации. Как следствие, у нас отсутствует возможность определить, необходимо ли раскрытие информации о расчетах по указанным в настоящем пункте операциям в составе информации об операциях со связанными сторонами в пояснениях к бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Организации в соответствии с этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности в Российской Федерации, и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нами мнения с оговоркой.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита - это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

Мы определили, что за исключением вопросов, изложенных в разделе «Основание для выражения мнения с оговоркой» отсутствуют иные ключевые вопросы аудита, о которых необходимо сообщать в нашем заключении.

Прочая информация

Президент (руководство) несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете и ежеквартальном отчете эмитента за 1 квартал 2020 года, но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет и ежеквартальный отчет эмитента за 1 квартал 2020 года будут нам предоставлены после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывод, обеспечивающий в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и бухгалтерской (финансовой) отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом и ежеквартальным отчетом эмитента за 1 квартал 2020 года мы придем к выводу о том, что в них содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Президент несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Организацию, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой бухгалтерской (финансовой) отчетности Организации.

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Организации;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- д) проводим оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или, когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель задания по аудиту,
по результатам которого выпущено
аудиторское заключение независимого аудитора



А.Б. Балакин

Аудиторская организация:
Акционерное общество «БДО Юникон»
ОГРН 1037739271701,
117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11, 3 эт., пом. 1, ком. 50,
член саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество»,
ОРНЗ 12006020340

12 февраля 2020 года

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2019 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710001		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2019
Организация	Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания "РуссНефть"	по ОКПО	59107064	
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7717133960	
Вид экономической деятельности	Добыча сырой нефти	по ОКВЭД 2	06.10.1	
Организационно-правовая форма / форма собственности	Публичные акционерные общества / Совместная частная и иностранная собственность	по ОКФС / ОКФС	12247	34
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	384	

Местонахождение (адрес)
115054, город Москва, улица Пятницкая, 69

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ДА НЕТ

Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора
Акционерное общество "БДО Юникон"

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора	ИНН	7716021332
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора	ОГРН/ОГРНИП	1037739271701

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1.1, 1.2, 1.3	Нематериальные активы	1110	446	344	1 493
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
1.4, 1.5	Нематериальные поисковые активы	1130	169 722	177 834	185 946
1.5	Материальные поисковые активы	1140	3 279	3 115	206 061
2.1, 2.2, 2.3, 2.4	Основные средства	1150	58 658 659	41 216 352	22 611 341
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.1, 3.2	Финансовые вложения	1170	149 784 943	157 071 214	157 713 856
12.1	Отложенные налоговые активы	1180	13 645 838	15 713 222	17 282 736
раздел 7	Прочие внеоборотные активы	1190	1 733 559	390 740	-
	Итого по разделу I	1100	223 996 446	214 572 821	198 001 433
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4.1, 11	Запасы	1210	4 551 924	4 222 110	3 392 270
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	259 288	342 434	271 295
5.1, 5.2	Дебиторская задолженность	1230	48 872 132	43 047 491	35 785 867
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1231	34 996 206	34 481 783	26 443 347
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1232	13 875 926	8 565 708	9 342 520
3.1, 3.2	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	13 428 015	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 355 006	2 438 854	1 706 501
	Прочие оборотные активы	1260	247	-	-
	Итого по разделу II	1200	68 466 612	50 050 889	41 155 933
	БАЛАНС	1600	292 463 058	264 623 710	239 157 366

Форма 0710001 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	196 076	196 076	196 076
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	64 972 376	64 972 376	64 972 376
	Резервный капитал	1360	9 804	9 804	9 804
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	32 887 582	20 454 941	11 254 049
	Итого по разделу III	1300	98 065 838	85 633 197	76 432 305
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.5	Заемные средства	1410	69 047 140	83 472 771	74 725 434
12.2	Отложенные налоговые обязательства	1420	3 333 049	2 484 294	1 422 692
7	Оценочные обязательства	1430	1 051 154	186 215	103 642
5.3	Прочие обязательства	1450	23 955 100	19 301 824	-
	Итого по разделу IV	1400	97 386 443	105 445 104	76 251 768
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.5	Заемные средства	1510	5 763 031	6 474 809	128 430
5.3, 5.4	Кредиторская задолженность	1520	91 132 916	66 979 636	86 260 381
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7	Оценочные обязательства	1540	114 830	90 964	84 482
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	97 010 777	73 545 409	86 473 293
	БАЛАНС	1700	292 463 058	264 623 710	239 157 366

Руководитель _____
(подпись)
12 декабря 2019 г.

Толочка Евгений Викторович
(расшифровка подписи)

Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания "РуссНефть"
Москва

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2019 г.**

Форма по ОКУД	Коды 0710002		
Дата (число, месяц, год)	31	12	2019
Организация	Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания "РуссНефть"		
Идентификационный номер налогоплательщика	по ОКПО 59107064		
Вид экономической деятельности	ИНН 7717133960		
Организационно-правовая форма / форма собственности	по ОКВЭД 2 06.10.1		
Публичные акционерные общества	по ОКОПФ / ОКФС 12247 34		
Единица измерения:	по ОКЕИ 384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2019 г.	За Январь - Декабрь 2018 г.
13	Выручка	2110	192 302 852	176 365 171
14	Себестоимость продаж	2120	(149 341 965)	(133 450 445)
14	Валовая прибыль (убыток)	2100	42 960 887	42 914 726
15	Коммерческие расходы	2210	(9 807 296)	(9 753 054)
16	Управленческие расходы	2220	(3 957 482)	(3 906 940)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	29 196 109	29 254 732
17	Доходы от участия в других организациях	2310	24 132	341 055
18	Проценты к получению	2320	4 290 581	4 969 907
19	Проценты к уплате	2330	(8 266 132)	(8 057 266)
20	Прочие доходы	2340	1 742 985	532 162
21	Прочие расходы	2350	(7 110 026)	(8 764 507)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	19 877 649	18 276 083
	Текущий налог на прибыль	2410	(1 993 424)	(1 574 756)
22	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	860 541	597 606
23.1	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(848 755)	(1 061 602)
23.2	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(1 989 066)	(1 554 829)
24	Прочее	2460	(78 255)	(2 332 513)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	14 968 149	11 752 383
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	14 968 149	11 752 383
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,051	0,031
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель _____
 (подпись) **Топочек Евгений Викторович**
 (расшифровка подписи)
 12 февраля 2020

**Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2019 г.**

Форма по ОКУД	Коды 0710004		
Дата (число, месяц, год)	31	12	2019
Организация	Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания "РуссНефть"		
Идентификационный номер налогоплательщика	по ОКПО 59107064		
Вид экономической деятельности	ИНН 7717133960		
Организационно-правовая форма / форма собственности	по ОКВЭД 2 06.10.1		
Публичные акционерные общества	по ОКОПФ / ОКФС 12247 34		
Единица измерения:	по ОКЕИ 384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2017 г.	3100	196 076	-	64 972 376	9 804	11 254 049	76 432 305
За 2018 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	11 752 383	11 752 383
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	11 752 383	11 752 383
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
	3217	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(2 551 491)	(2 551 491)
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(2 551 491)	(2 551 491)

Форма 0710004 с.2

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
	3245	-	-	-	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 2018 г.	3200	196 076	-	64 972 376	9 804	20 454 941	85 633 197
За 2019 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	14 968 149	14 968 149
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	14 968 149	14 968 149
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
	3317	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(2 535 508)	(2 535 508)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(2 535 508)	(2 535 508)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
	3345	-	-	-	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 2019 г.	3300	196 076	-	64 972 376	9 804	32 887 582	98 065 838

Форма 0710004 с.4

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Чистые активы	3600	98 065 838	85 633 197	76 432 305

Руководитель  **Толочок Евгений Викторович**
(подпись) (расшифровка подписи)
12 февраля 2020


Форма 0710004 с.3

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	Изменения капитала за 2018 г.		На 31 декабря 2018 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	76 432 305	9 200 892	-	85 633 197
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	76 432 305	9 200 892	-	85 633 197
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	11 254 049	9 200 892	-	20 454 941
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	11 254 049	9 200 892	-	20 454 941
по другим статьям капитала					
до корректировок	3402	65 178 256	-	-	65 178 256
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	65 178 256	-	-	65 178 256

**Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2019 г.**

Форма по ОКУД	Коды	
Дата (число, месяц, год)	31	12
0710005	2019	
Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания "РуссНефть"	по ОКПО	59107064
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7717133960
Вид экономической деятельности	по ОКВЭД 2	06.10.1
Добыча сырой нефти	по ОКФС	12247
Публичные акционерные общества	по ОКФС	34
Совместная частная и иностранная собственность	по ОКЕИ	384
Единица измерения: в тыс. рублей		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2019 г.	За Январь - Декабрь 2018 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	221 619 558	193 708 094
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	208 034 378	184 538 430
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	7 923 791	8 677 092
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	4114	-	-
прочие поступления	4119	5 661 389	492 572
Платежи - всего	4120	(173 747 037)	(174 342 530)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(74 232 945)	(75 564 159)
в связи с оплатой труда работников	4122	(3 392 911)	(2 190 182)
процентов по долговым обязательствам	4123	(8 261 250)	(7 914 176)
налога на прибыль организаций	4124	(3 415 086)	(2 055 387)
	4125	-	-
прочие платежи	4129	(84 444 845)	(86 618 626)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	47 872 521	19 365 564
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	7 424 340	13 049 706
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	37 507	383
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	112 130	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	6 233 795	11 432 716
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	1 040 908	1 616 607
	4215	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(45 384 386)	(25 114 530)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(25 160 234)	(24 234 270)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(1 287 905)	(577 830)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(18 936 247)	(302 430)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
	4225	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(37 960 046)	(12 064 824)

Форма 0710005 с.2

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2019 г.	За Январь - Декабрь 2018 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	-	-
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	4315	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(10 726 316)	(6 870 709)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(2 524 648)	(2 523 344)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(5 770 385)	-
	4324	-	-
прочие платежи	4329	(2 431 283)	(4 347 365)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(10 726 316)	(6 870 709)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(813 841)	430 031
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	2 438 854	1 706 501
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	1 355 006	2 438 854
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(270 007)	302 322

Руководитель
(подпись)

**Толочек Евгений
Викторович**
(расшифровка подписи)

12 февраля 2020

Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО НК «РуссНефть» за 2019 год

СОДЕРЖАНИЕ

1. Сведения об Обществе и видах деятельности.....	4
2. Учетная политика, бухгалтерский учет, бухгалтерская отчетность	6
3. Нематериальные активы	8
4. Поисковые активы.....	8
5. Основные средства и незавершенное капитальное строительство	9
6. Финансовые вложения.....	10
7. Прочие внеоборотные активы.....	11
8. Запасы.....	11
9. Дебиторская задолженность	12
10. Денежные средства.....	12
11. Капитал	12
12. Заемные средства.....	13
13. Кредиторская задолженность.....	13
14. Оценочные обязательства	14
15. Условные обязательства.....	14
16. Доходы и расходы по обычным видам деятельности. Информация по сегментам	15
17. Доходы и расходы по прочей деятельности	18
18. Отложенные налоговые активы и обязательства. Постоянные налоговые активы и обязательства. Расчеты по налогу на прибыль	18
19. Прибыль, приходящаяся на одну акцию	19
20. Операции в иностранной валюте.....	19
21. Связанные стороны	21
22. События, произошедшие после отчетной даты	23
23. Управление рисками	23
24. Налогообложение.....	26
25. Непрерывность деятельности Общества.....	27
1.1. Наличие и движение нематериальных активов.....	29
1.2. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью	29
1.3. Нематериальные активы в процессе формирования.....	30
1.4. Поисковые активы	30
1.5. Поисковые активы в процессе формирования	30
2.1. Наличие и движение основных средств.....	31
2.2. Незавершенные капитальные вложения	32
2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации	33
2.4. Иное использование основных средств	33
3.1. Наличие и движение финансовых вложений.....	34
3.2. Иное использование финансовых вложений.....	34
4.1. Наличие и движение запасов	35
5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности	36
5.2. Просроченная дебиторская задолженность	37
5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности	38

5.4.	Просроченная кредиторская задолженность.....	39
5.5.	Наличие и движение заемных средств.....	39
6.	Затраты на производство.....	40
7.	Оценочные обязательства.....	40
8.	Обеспечения обязательств.....	40
9.1.	Расшифровка обеспечений обязательств полученных.....	41
9.2.	Расшифровка обеспечений обязательств выданных.....	41
10.	Расшифровка денежных средств.....	42
11.	Расшифровка расходов будущих периодов.....	42
12.1.	Расшифровка отложенных налоговых активов.....	43
12.2.	Расшифровка отложенных налоговых обязательств.....	43
13.	Расшифровка выручки.....	44
14.	Расшифровка себестоимости продаж и валовой прибыли.....	44
15.	Коммерческие расходы.....	45
16.	Управленческие расходы.....	45
17.	Доходы от участия в других организациях.....	46
18.	Проценты к получению.....	46
19.	Проценты к уплате.....	46
20.	Прочие доходы.....	46
21.	Прочие расходы.....	47
22.	Постоянные налоговые обязательства (активы).....	48
23.1.	Изменение отложенных налоговых обязательств.....	49
23.2.	Изменение отложенных налоговых активов.....	49
24.	Прочее.....	49
25.	Перечень лицензий на право пользования недрами.....	50
26.	Информация о благотворительной помощи.....	57
27.	Расчет чистых активов.....	58
28.	Операции со связанными сторонами.....	59
28.1.	Виды и объемы операций со связанными сторонами.....	59
28.2.	Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31.12.2017г.....	60
28.3.	Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31.12.2018г.....	61
28.4.	Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31.12..2019г.....	62
28.5.	Денежные потоки со связанными сторонами.....	63

1. Сведения об Обществе и видах деятельности

1.1. Общие сведения об Обществе

Полное наименование: Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания "РуссНефть"
Сокращенное наименование: ПАО НК "РуссНефть"
Юридический адрес (местонахождение): Российская Федерация, 115054, г. Москва, ул. Пятницкая, д.69
Дата государственной регистрации: 17 сентября 2002 г.
ОГРН: 1027717003467

Организационно-правовая форма: публичное акционерное общество
Форма собственности: совместная частная и иностранная

1.2. Сведения об уставном капитале и основных акционерах

По состоянию на 31.12.2019 Уставный капитал Общества в размере 196 076 тыс. руб. состоит из 392 152 000 бездокументарных акций номинальной стоимостью 0,5 рубля каждая, в том числе:

- 294 120 000 обыкновенных акций (75% от общего количества акций);
- 98 032 000 привилегированных акций (25% от общего количества акций).

Акционеры Общества, владеющие не менее чем 5 процентов его Уставного капитала или не менее чем 5 процентов его обыкновенных акций, по состоянию на 31.12.2019:

Наименование	Процент от Уставного капитала, %	Процент от обыкновенных акций, %
ОАО ИК «Надежность»	4,95	6,60
ЗАО «Млада»	7,70	10,27
RAMBERO HOLDING AG	23,46	31,28
BRADINAR HOLDINGS LIMITED	12,05	16,07
АО "Ай Кью Джи Управление Активами"	4,66	6,22
Банк "ТРАСТ" (ПАО)	19,23	3,61
ООО «Бизнес-Финанс»	8,48	-

1.3. Информация о реестродержателе

Реестродержателем в отчетном году являлось Акционерное общество «Сервис-Реестр», действующее на основании лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра № 045-13983-000001, выданной 2 марта 2004 г. ФКЦБ России.

Местонахождение реестродержателя: 107045, г. Москва, ул. Сретенка, д. 12.

1.4. Сведения о численности работников

В 2019 году среднесписочная численность работников Общества, включая филиалы, составила 1 522 человек, по итогам 2018 года среднесписочная численность составляла 450 человек.

1.5. Органы управления Общества

Согласно Уставу, органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Президент (единоличный исполнительный орган).

1.5.1. Общее собрание акционеров

Общее собрание является высшим органом управления Общества. Общее собрание осуществляет свою деятельность в порядке и в пределах компетенции в соответствии с Федеральным законодательством и Уставом Общества.

1.5.2. Совет директоров

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением вопросов, относящихся к компетенции Общего собрания.

Состав Совета директоров на 31.12.2019:

Гуцериев Михаил Сафарбекович	Председатель Совета директоров ПАО НК «РуссНефть»
Гуцериев Саид Михайлович	
Миракян Авет Владимирович	
Тихонова Яна Робертовна	
Дерех Андрей Михайлович	Независимый директор
Зарубин Андрей Леонидович	
Мартынов Виктор Георгиевич	Независимый директор
Романов Дмитрий Вячеславович	
Скидельски Роберт Джейкоб Александр	Независимый директор
Степашин Сергей Вадимович	Независимый директор
Щербак Владимир Львович	
Тян Роман Николаевич	

1.5.3. Президент

Единоличным исполнительным органом Общества является Президент ПАО НК «РуссНефть». Решением Совета директоров от 7 ноября 2016 года на должность Президента ПАО НК «РуссНефть» назначен Толочек Евгений Викторович.

1.6. Ревизионная комиссия Общества

Состав Ревизионной комиссии Общества на 31.12.2019:

Саморукова Елена Владиславовна	Директор департамента налоговой политики ПАО НК «РуссНефть»
Сергеева Елена Александровна	Начальник управления внутреннего аудита ПАО НК «РуссНефть»
Чернышев Сергей Геннадьевич	Финансовый контролер представительства «Гленкор Интернешнл АИ
Шкалдова Вероника Вячеславовна	Заместитель главного бухгалтера ПАО НК «РуссНефть»

1.7. Основные виды деятельности Общества

Основными видами деятельности ПАО НК «РуссНефть» в 2019 году являлись: поиск, разведка и добыча нефти, газового конденсата и газа на лицензионных участках недр, расположенных на территории Ханты-Мансийского автономного округа, Ямало-Ненецкого автономного округа, Республики Калмыкия, Томской, Саратовской, Волгоградской, Пензенской, Ульяновской областей, а также оптовая торговля собственными и покупными нефтью и газом на внутреннем рынке и за пределами Российской Федерации, сдача в аренду недвижимого имущества и другие услуги.

Общество имеет 105 лицензий на право пользования недрами на 119 месторождениях. Информация о лицензиях на право пользования недрами раскрыта в таблице 25 (Пояснения в табличной форме).

1.8. Информация о филиалах и обособленных подразделениях

ПАО НК «РуссНефть» имеет два филиала:

1. Ханты-Мансийский филиал Публичного акционерного общества Нефтегазовая компания «РуссНефть». Место нахождения: 628010, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Михаила Знаменского, дом 1.

2. Ульяновский филиал Публичного акционерного общества Нефтегазовая компания «РуссНефть». Место нахождения: 432017, Россия, г. Ульяновск, ул. Минаева, здание 32, этаж 1, помещение №20.

1.9. Реорганизация Общества

В отчетном году реорганизация не проводилась.

2. Учетная политика, бухгалтерский учет, бухгалтерская отчетность

2.1. Учетная политика Общества

В Обществе в 2019 году действовала учетная политика, утвержденная приказом от 29.12.2018 № 214, с дополнениями, внесенными приказом от 01.07.2019 № 96 в связи с созданием Ульяновского филиала ПАО НК «РуссНефть».

Учетная политика Общества для целей бухгалтерского учета соответствует требованиям законодательства Российской Федерации о бухгалтерском учете. Информация об особенностях учетной политики раскрыта в соответствующих разделах Пояснений.

2.2. Ведение бухгалтерского учета. Используемые программные продукты

Бухгалтерский учет в Обществе ведется в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете» № 402-ФЗ от 06.12.2011 г. и Положением по ведению бухгалтерского учета в Российской Федерации, утвержденным Приказом Министерства финансов РФ № 34н от 29.07.1998.

Бухгалтерский учет в Обществе в отчетном периоде осуществлялся с применением следующих программных продуктов:

- 1С: Управление холдингом, редакция 1.3
- 1С: Зарплата и управление персоналом КОРП, редакция 3.1

2.3. Нормативно-правовые акты, требования которых учитывались при составлении бухгалтерской отчетности

При составлении бухгалтерской отчетности за 2019 год Общество руководствовалось следующими нормативными документами в действующих редакциях:

- Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ "О бухгалтерском учете";
- Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н;
- Положением по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" (ПБУ 4/99), утвержденным приказом Минфина России от 06.07.1999 № 43н;
- Приказом Минфина России от 02.07.2010 № 66н "О формах бухгалтерской отчетности".

2.4. Пояснения к отчету о финансовых результатах

Доходы и расходы по следующим однородным операциям в отчете о финансовых результатах за 2019 год показаны свернуто:

- положительные и отрицательные курсовые разницы;
- доходы и расходы от операций купли-продажи валюты;
- доходы и расходы по операциям хеджирования;
- доходы и расходы по операциям передачи неотделимых улучшений арендованных основных средств;
- доходы и расходы от реализации основных средств;
- доходы и расходы от реализации прочего имущества.

2.5. Пояснения к Отчету о движении денежных средств

Отчет о движении денежных средств Общества сформирован в валюте Российской Федерации с учетом следующих особенностей:

- денежные средства, размещенные на депозитных вкладах в кредитных организациях, отнесены к денежным эквивалентам, перевод денежных средств на депозитный счет и возврат с него не признается денежным потоком;
- величина денежных потоков в иностранной валюте пересчитана в рубли по официальному курсу этой

иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа;

- остатки денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте на начало и конец отчетного периода отражены в рублях в сумме, которая определяется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте" (ПБУ 3/2006);
- разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков Общества и остатков денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте по курсам на разные даты, отражена отдельно от текущих, инвестиционных и финансовых денежных потоков Общества как влияние изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю;
- денежные потоки Общества между ним и хозяйственными обществами, являющимися связанными сторонами, раскрыты отдельно в Пояснениях в табличной форме (таблица 28 «Денежные потоки со связанными сторонами»);
- денежные потоки свернуты в следующих случаях:
 - а) по получению и возврату денежных средств в одном отчетном периоде;
 - б) по оплате налога на добавленную стоимость в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам, платежей в бюджетную систему Российской Федерации и возмещение из нее.

Общество не применяло иных подходов, отличных от описанных в Положении по бухгалтерскому учету "Отчет о движении денежных средств" (ПБУ 23/2011), утвержденном Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 02.02.2011 N 11н, для классификации денежных потоков, для пересчета в рубль величины денежных потоков в иностранной валюте, для свернутого представления денежных потоков.

Расшифровка существенных статей Отчета о движении денежных средств представлена в таблице.

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	За январь-декабрь 2019 г.	За январь-декабрь 2018 г.
Прочие платежи, в том числе:	4129	84 444 845	86 618 626
Платежи по налогам и сборам (за исключением налога на прибыль и НДС)		66 273 629	64 278 912
Авансовые платежи за таможенное оформление нефти		12 486 798	18 205 518
Благотворительная помощь		1 496 338	1 768 379
Свернутый оборот по НДС (филиалов)		2 572 886	73 386
Прочие платежи		1 615 194	2 292 431

В составе строки 4119 «Прочие поступления» отражен свернутый оборот по НДС Общества без учета денежных потоков филиалов в размере 5 524 288 тыс. руб. (показатель в целом – 5 661 389 тыс. руб.). Аналогичный оборот за 2018 год составляет 443 641 тыс. руб. (показатель в целом - 492 572 тыс. руб.).

Взаимовязка отдельных статей Отчета о движении денежных средств с соответствующими статьями Бухгалтерского баланса представлена в таблице.

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	Форма отчетности
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 355 006	2 438 854	1 706 501	Бухгалтерский баланс
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало и конец отчетного периода	4450	2 438 854	1 706 501	2 759 967	Отчет о движении денежных средств
	4500	1 355 006	2 438 854	1 706 501	

3. Нематериальные активы

В соответствии с учетной политикой нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости их приобретения (создания). Переоценка нематериальных активов не производится.

Общество определяет срок полезного использования нематериальных активов и производит начисление амортизации в соответствии с правилами, установленными Положением по бухгалтерскому учету "Учет нематериальных активов" (ПБУ 14/2007), утвержденном Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 27.12.2007 N 153н.

Способ начисления амортизации - линейный.

В отчетном году Общество не осуществляло научно-исследовательскую и опытно-конструкторскую деятельность.

В Бухгалтерском балансе по строке 1110 отражены нематериальные активы по остаточной стоимости и незаконченные затраты по формированию объектов нематериальных активов.

Информация о нематериальных активах приведена в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 1.1 «Наличие и движение нематериальных активов»;
- таблица 1.2 «Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью»;
- таблица 1.3. «Нематериальные активы в процессе формирования».

4. Поисковые активы

В соответствии с учетной политикой к материальным поисковым активам относятся используемые в процессе поиска, оценки месторождений полезных ископаемых и разведки полезных ископаемых:

- сооружения (скважины, кустовые площадки, система трубопроводов и т.д.);
- оборудование (специализированные буровые установки, насосные агрегаты, резервуары и т.д.);
- транспортные средства.

К нематериальным поисковым активам относятся:

- право на выполнение работ по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и (или) разведке полезных ископаемых, подтвержденное наличием соответствующей лицензии;
- информация, полученная в результате топографических, геологических и геофизических исследований. Остальные поисковые затраты признаются расходами по обычным видам деятельности и формируют себестоимость готовой продукции собственного производства того отчетного периода, в котором фактически понесены расходы.

Поисковые активы принимаются к бухгалтерскому учету в сумме фактических затрат на приобретение (создание).

Амортизация по поисковым активам начисляется линейным способом в течение установленного срока полезного использования, начиная с месяца, следующего за месяцем их признания в бухгалтерском учете в качестве поисковых активов. Срок амортизации определяется исходя из ожидаемого срока использования актива.

На конец каждого отчетного года Общество проводит анализ наличия обстоятельств, указывающих на возможное обесценение поисковых активов в соответствии с требованиями пункта 19 Положения по бухгалтерскому учету "Учет затрат на освоение природных ресурсов" (ПБУ 24/2011), утвержденном Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 06.10.2011 N 125н.

При подтверждении коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр поисковые активы проверяются на обесценение и переводятся в состав основных средств, нематериальных активов или прочих внеоборотных активов, которые предназначены для разработки и добычи полезных ископаемых.

За отчетный период Общество осуществило поисковых затрат на сумму 164 тыс. руб. По состоянию на отчетную дату в составе нематериальных поисковых активов отражено 169 722 тыс. руб., в составе материальных поисковых активов 3 279 тыс. руб. В отчетном периоде увеличения, реализации и списания нематериальных поисковых активов не было.

За предыдущий период Общество осуществило поисковых затрат на сумму 30 472 тыс. руб. На 31.12.2018 в составе нематериальных поисковых активов было 177 834 тыс. руб., в составе материальных поисковых активов 3 115 тыс. руб.

Информация о нематериальных и материальных поисковых активах приведена в Пояснениях в табличной

форме:

- таблица 1.4 «Поисковые активы»;
- таблица 1.5 «Поисковые активы в процессе формирования».

5. Основные средства и незавершенное капитальное строительство

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, передаточные устройства, машины, оборудование, транспортные средства стоимостью более 40 000 рублей (без НДС) со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, учитываются обособленно в составе основных средств.

В бухгалтерской отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости с учетом затрат по модернизации, реконструкции, достройке, дооборудованию и частичной ликвидации за минусом суммы амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Объекты основных средств приняты к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение).

Активы, обладающие признаками основных средств, но имеющие стоимость не более 40 000 рублей за единицу, по мере отпуска их в производство или эксплуатацию списывались в общехозяйственные расходы или в затраты, связанные с формированием стоимости товаров, работ, услуг, в зависимости от направления их использования. При этом в целях обеспечения сохранности этих объектов они отражались по первоначальной стоимости на забалансовом счете МЦ.05 «Малоценные активы» в разрезе объектов, материально-ответственных лиц, мест нахождения. Данные объекты полностью списывались с учета при невозможности их дальнейшей эксплуатации на основании акта списания. По состоянию на 31.12.2019 на забалансовом учете числятся 20 375 таких объектов, стоимость указанных объектов составляет 70 084 тыс. руб.

На 31.12.2018 стоимость таких объектов составляла 35 974 тыс. руб., на 31.12.2017 – 32 465 тыс. руб.

Амортизация объектов основных средств производилась линейным способом, путем применения норм амортизационных отчислений, рассчитанных исходя из нижней границы срока полезного использования, определенного для амортизационной группы, состав которой определяется Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 "О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы", технической документацией или рекомендациями производителя. Сроки полезного использования объектов основных средств устанавливаются при вводе в эксплуатацию комиссией по приемке и передаче основных средств.

Сроки полезного использования (СПИ) объектов, принятых на баланс, по основным группам составляют:

Группа основных средств	СПИ (число лет)
Здания	от 7 до 30
Сооружения	от 3 до 30
Транспортные средства	от 3 до 10
Машины и оборудование	от 1 до 30
Производственный и хозяйственный инвентарь	от 1 до 20
Другие виды основных средств	от 7 до 15

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам и объектам природопользования;
 - объектам, переданным на консервацию на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объекта, продолжительность которого превышает 12 месяцев;
- Переоценка основных средств в предыдущих и в отчетном периодах не производилась.
- В состав показателя строки 1150 «Основные средства» включена величина незавершенных капитальных вложений в объекты основных средств, сумма затрат, связанных с их реконструкцией, модернизацией,

техническим перевооружением, а также актив, созданный на сумму резерва предстоящих расходов на ликвидацию нефтедобывающих основных средств.

Информация о наличии и движении основных средств и незавершенных капитальных вложений отражена в Пояснениях в табличной части:

- таблица 2.1 «Наличие и движение основных средств»;
- таблица 2.2 «Незавершенные капитальные вложения»;
- таблица 2.3 «Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации».

Объекты основных средств, полученные во временное пользование по договорам аренды, учитываются на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства» в разрезе объекта, договора аренды, арендодателя в оценке, принятой в договоре аренды.

Информация об основных средствах, полученных в аренду, о собственных и арендованных основных средствах, переданных в аренду, а также об объектах недвижимости, находящихся в эксплуатации, но по которым не завершен процесс государственной регистрации, отражена в таблице 2.4 «Иное использование основных средств».

6. Финансовые вложения

В соответствии с учетной политикой финансовые вложения в виде ценных бумаг, по которым нельзя определить текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерском учете по первоначальной стоимости.

По всем финансовым вложениям, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость, и наблюдаются признаки их обесценения, Общество проводит проверку на обесценение.

Указанную проверку Общество производит один раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года.

В случае если проверка на обесценение подтверждает устойчивое существенное (не менее 20 процентов от балансовой стоимости финансовых вложений) снижение стоимости финансовых вложений, Общество образует резерв под обесценение финансовых вложений на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью таких финансовых вложений.

Указанный резерв формируется за счет финансовых результатов организации (в составе прочих расходов).

В бухгалтерской отчетности стоимость таких финансовых вложений показывается по учетной стоимости за вычетом суммы образованного резерва под их обесценение.

В 2019 году по результатам проверки на обесценение финансовых вложений была произведена корректировка резерва под обесценение финансовых вложений. Резерв был увеличен на 1 287 418 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2019 сумма резерва составляет 8 434 123 тыс. руб. На 31.12.2018 сумма резерва составляла 7 146 705 тыс. руб., на 31.12.2017 – 7 147 426 тыс. руб.

Общество не имеет финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость. При выбытии актива, принятого к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, его стоимость определяется в следующем порядке:

- в отношении финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, - по первоначальной стоимости каждой единицы финансовых вложений;
- в отношении финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, - исходя из последней оценки.

В Бухгалтерском балансе финансовые вложения разделяются на краткосрочные и долгосрочные в зависимости от срока обращения (погашения). Финансовые вложения отражаются как краткосрочные, если срок обращения (погашения) по ним не более 12 месяцев после отчетной даты, остальные финансовые вложения представлены как долгосрочные.

Информация о финансовых вложениях приведена в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 3.1 «Наличие и движение финансовых вложений»;
- таблица 3.2 «Иное использование финансовых вложений».

7. Прочие внеоборотные активы

В составе прочих внеоборотных активов отражена сумма платежей в рамках инвестиционных договоров на строительство объектов производственной инфраструктуры. Суммы платежей в размере 389 091 тыс. руб. отражены по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» без учета налога на добавленную стоимость, который учтен в составе дебиторской задолженности. По состоянию на 31.12.2018 года – 390 740 тыс. руб.

В составе строки 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражены также строительные материалы, предназначенные для формирования стоимости внеоборотных активов в размере 632 677 тыс. руб. По состоянию на 31.12.2018 года аналогичные материалы на балансе отсутствовали.

Кроме того, в составе строки 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражен резерв предстоящих расходов на восстановление площади нарушенных земель в размере 711 791 тыс. руб. По состоянию на 31.12.2018 года сумма резерва составляет 91 486 тыс. руб. и отражена по строке 1210 «Запасы» в составе расходов будущих периодов.

8. Запасы

В соответствии с учетной политикой оценка и учет материально-производственных запасов осуществляется по фактической себестоимости их приобретения (заготовления) по каждому виду (группе) запасов. Учет процесса приобретения и заготовления материально-производственных запасов осуществляется без применения счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и счета 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

При отпуске материалов в производство и ином выбытии оценка производится по стоимости каждой единицы.

Товары, приобретаемые для продажи, оцениваются по цене их приобретения. Затраты по заготовке и доставке товаров до мест передачи в продажу включаются в состав расходов на продажу.

Затраты на производство готовой продукции учитываются на счете 20 «Основное производство». Прямые расходы, непосредственно связанные с производством готовой продукции, напрямую относятся на соответствующие виды готовой продукции.

Калькулирование себестоимости нефти, попутного газа, природного газа, газового конденсата и побочных продуктов, полученных при подготовке газа, производится без отражения незавершенного производства и полуфабрикатов. Добыча углеводородного сырья (далее по тексту – УВС) осуществляется самостоятельно филиалами Общества и сторонними организациями (операторами) на основании заключенных договоров на выполнение работ и оказание услуг по добыче УВС.

Затраты оператора, относящиеся к добыче УВС, которые невозможно непосредственно (напрямую) отнести к определенному виду, аккумулируются в течение отчетного месяца на счете 20.01 «Основное производство» по номенклатурной группе «Расходы по добыче УВС по операторским договорам», на которой калькулируется фактическая производственная себестоимость, подлежащая распределению по видам готовой продукции. Для определения доли затрат, приходящихся на каждый вид готовой продукции, произведенной из добытого УВС, затраты распределяются пропорционально доле выручки от реализации (без налога на добавленную стоимость) соответствующих видов готовой продукции в совокупном объеме выручки от реализации готовой продукции в отчетном периоде (за исключением выручки филиалов).

Затраты филиалов, связанные с производством готовой продукции, в течение отчетного периода относятся на счет 20.01 «Основное производство» в разрезе мест возникновения затрат, номенклатурных групп, статей затрат. Затраты «Вспомогательного производства» и «Общепроизводственные расходы», учтенные на счетах 23 и 25, списываются в соответствии с правилами, описанными в «Регламенте учета затрат и калькулирования себестоимости готовой продукции, выполнения работ и оказания услуг», утвержденном приказом Общества от 29.12.2017 № 175, с изменениями и дополнениями, утвержденными приказом от 29.12.2018 № 215. Затраты филиалов, связанные с производством готовой продукции, в конце отчетного периода в полном объеме списываются на счет 43 «Готовая продукция» по видам готовой продукции.

Материально-производственные запасы в отчетном периоде в залог не передавались.

В составе запасов отражаются также расходы будущих периодов – расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, не приводящие к образованию

активов, виды которых установлены нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету.

Информация о запасах отражена в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 4.1 «Наличие и движение запасов»;

- таблица 11 «Расшифровка расходов будущих периодов».

9. Дебиторская задолженность

В составе дебиторской задолженности отражается задолженность покупателей и заказчиков перед Обществом за товары, работы, услуги, задолженность поставщиков по выданным Обществом авансам, расчеты по претензиям, расчеты с прочими дебиторами.

Дебиторская задолженность отражается в отчетности исходя из условий договоров, заключенных Обществом с контрагентами, за вычетом резерва по сомнительным долгам.

Безнадёжная задолженность, по которой не создавался ранее резерв, списывается за счет финансового результата.

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражена задолженность по процентам, начисленным по займам, выданным Обществом другим организациям, срок погашения которых более 12 месяцев с отчетной даты.

Размер долгосрочной дебиторской задолженности на 31.12.2019 года по сравнению с аналогичным показателем прошлого отчетного периода увеличился на 514 423 тыс. руб., при этом, проценты к получению по займам, выданным в валюте, увеличились на 748 636 тыс. руб., проценты по займам, выданным в рублях, уменьшились на 234 429 тыс. руб., прочая дебиторская задолженность увеличилась на 216 тыс. руб.

Увеличение суммы начисленных к уплате процентов произошло за счет того, что по условиям договоров займа проценты погашаются вместе с основным долгом.

Размер краткосрочной дебиторской задолженности на 31.12.2019 года по сравнению с аналогичным показателем прошлого отчетного периода увеличился на 5 310 218 тыс. руб., при этом, краткосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков увеличилась на 4 166 951 тыс. руб., задолженность дебиторов по авансам выданным уменьшилась на 366 325 тыс. руб., дебиторская задолженность по расчетам с таможенной снизилась на 40 343 тыс. руб.

Информация о дебиторской задолженности отражена в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности»;

- таблица 5.2 «Просроченная дебиторская задолженность».

10. Денежные средства

По статье «Денежные средства и денежные эквиваленты» отражаются денежные средства Общества в кассе, на счетах в банках, депозитные вклады (размещенные на срок до 3-х месяцев), прочие денежные средства. Денежные средства в иностранной валюте отражаются в учете и отчетности в рублях по официальному курсу Центрального банка Российской Федерации соответственно на дату совершения операции с денежными средствами в иностранной валюте и на отчетную дату. Пересчет стоимости денежных знаков в кассе и средств на банковских счетах (банковских вкладах), выраженной в иностранной валюте, по мере изменения курса валют не производится.

Информация о денежных средствах Общества на конец отчетного периода изложена в Пояснениях в табличной форме (таблица 10 «Расшифровка денежных средств»).

11. Капитал

Уставный капитал по состоянию на 31.12.2019 составляет 196 076 тыс. руб. и разделен на 294 120 000 обыкновенных и 98 032 000 привилегированных акций номиналом 0,5 руб. каждая. Уставный капитал полностью оплачен, его величина соответствует учредительным документам (с изменениями, зарегистрированными в установленном порядке). В течение отчетного периода уставный капитал не менялся.

В отчетном году производилась выплата дивидендов за 2018 год по привилегированным акциям в размере 40 млн. дол. США, что составило по курсу на дату выплаты 2 524 648 тыс. руб.

Добавочный капитал на 31.12.2019 составляет 64 972 376 тыс. руб. и представляет собой эмиссионный

доход, полученный от превышения фактической стоимости первичного размещения в 2016 году 47 060 обыкновенных и 49 016 привилегированных акций над их номинальной стоимостью.

Резервный капитал на отчетную дату составляет 9 804 тыс. руб., что составляет 5% от Уставного капитала.

Собственных акций, выкупленных у акционеров, Общество не имеет.

Нераспределенная прибыль на конец отчетного периода составляет 32 887 582 тыс. руб.

Чистые активы на 31.12.2019 составляют 98 065 838 тыс. руб.

На 31.12.2018 чистые активы составляли 85 633 197 тыс. руб., на 31.12.2017 – 76 432 305 тыс. руб.

Расчет чистых активов представлен в Пояснениях в табличной форме, в таблице 27 «Расчет чистых активов».

12. Заемные средства

В соответствии с учетной политикой полученные займы и кредиты принимаются к учету как краткосрочные обязательства (если срок погашения обязательств по условиям договора не превышает 12 месяцев) или долгосрочные (если срок погашения обязательств по условиям договора превышает 12 месяцев).

Перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную осуществляется в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

Задолженность по причитающимся на конец отчетного периода к уплате процентам по полученным займам и кредитам отражается как краткосрочная (если срок погашения по условиям договора не превышает 12 месяцев) и долгосрочная (срок погашения по условиям договора превышает 12 месяцев).

В бухгалтерской отчетности задолженность по кредитам и займам на отчетную дату отражается с учетом начисленных процентов.

Общая сумма заемных средств на отчетную дату составляет 74 810 171 тыс. руб.

По срокам погашения задолженность по заемным обязательствам распределяется следующим образом:

Срок погашения	До 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 4 лет	Свыше 4 лет
Сумма задолженности с учетом начисленных процентов	5 763 031	5 644 902	11 289 804	52 112 434

На 31.12.2018 размер заемных обязательств составлял 89 947 580 тыс. руб., на 31.12.2017 – 74 853 864 тыс. руб.

Информация о полученных долгосрочных и краткосрочных кредитах и займах изложена в Пояснениях в табличной форме, в таблице 5.5 «Наличие и движение заемных средств».

13. Кредиторская задолженность

В составе кредиторской задолженности отражается задолженность Общества перед поставщиками и подрядчиками за поступившие товарно-материальные ценности, выполненные работы, оказанные услуги, задолженность Общества перед персоналом по оплате труда, задолженность по платежам в бюджет и внебюджетные фонды, по полученным от покупателей и заказчиков авансам, расчеты по претензиям, расчеты с прочими кредиторами.

Размер кредиторской задолженности на 31.12.2019 по сравнению с аналогичным показателем прошлого отчетного периода увеличился на 28 806 556 тыс. руб. При этом, сумма полученных от покупателей авансов увеличилась на 15 853 770 тыс. руб., а сумма начисленных к уплате налогов, штрафов и пеней уменьшилась на 385 821 тыс. руб.

Размер кредиторской задолженности на 31.12.2018 составлял 86 281 460 тыс. руб., на 31.12.2017 - 86 260 381 тыс. руб.

Информация о кредиторской задолженности отражена в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности»;

- таблица 5.4 «Просроченная кредиторская задолженность».

14. Оценочные обязательства

Оценочные обязательства отражаются на счете учета резервов предстоящих расходов.

В Обществе создается резерв на предстоящую оплату отпусков.

В соответствии с Учетной политикой в Обществе ежеквартально создается резерв предстоящих расходов на ликвидацию нефтедобывающих основных средств и восстановление нарушенных земель по состоянию на отчетную дату путем пересмотра ранее созданного резерва, за счет изменения числа объектов основных средств, подлежащих ликвидации, и изменения площади нарушенных земель, подлежащих восстановлению.

Резерв создается в отношении нефтедобывающих основных средств, находящихся в собственности Общества, а также в отношении площади нарушенных земель (собственных и арендованных), подлежащих восстановлению и приведению в состояние, пригодное для их дальнейшего использования. Резерв создается в целом по группе основных средств и нарушенной земле в разрезе подгрупп, сформированных по сроку наступления обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению нарушенных земель. Срок наступления обязательства определяется как срок окончания разработки запасов по группе месторождений в разрезе закрепленных географических регионов, который определяется по данным оценки запасов нефти и газа по категории общие доказанные запасы по состоянию на 31 декабря отчетного года, представленного в отчете независимого оценщика нефти и газа. Актив, созданный на сумму резерва, амортизируется и списывается на расходы по обычным видам деятельности. Начисление амортизации осуществляется по методу единицы произведенной продукции на основе оценки доказанных запасов.

В конце отчетного года, а также при наступлении новых событий, связанных с признанным оценочным обязательством, Общество проверяет обоснованность признания и величину оценочного обязательства. В соответствии с п. 23 ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», по результатам такой проверки сумма оценочного обязательства может быть:

а) увеличена в порядке, установленном для признания оценочного обязательства пунктом 8 настоящего Положения (без включения в стоимость актива), при получении дополнительной информации, позволяющей сделать уточнение величины оценочного обязательства;

б) уменьшена в порядке, установленном для списания оценочного обязательства пунктом 22 настоящего Положения, при получении дополнительной информации, позволяющей сделать уточнение величины оценочного обязательства;

Описанный выше порядок учета изменений величины в результате изменения оценок признанного оценочного обязательства Обществом не применяется.

По результатам проведенной Обществом проверки обоснованности признания и величины созданного оценочного обязательства в 2019 году, сумма оценочного обязательства была увеличена и включена в стоимость актива, созданного на величину соответствующего обязательства, что соответствует правилам формирования финансовой отчетности по Международным стандартам финансовой отчетности.

Информация по оценочным обязательствам представлена в таблице 7 «Оценочные обязательства» (Пояснения в табличной форме).

15. Условные обязательства

В соответствии с учетной политикой в бухгалтерской отчетности отражаются условные факты хозяйственной деятельности, имеющие место на дату составления бухгалтерской отчетности, возникновение последствий которых зависит от того, произойдет или не произойдет в будущем одно или несколько неопределенных событий. Существенными признаются суммы, составляющие не менее 5% к общему итогу соответствующих данных. Оценка последствий условного факта в денежном выражении осуществляется на основании расчета, произведенного на базе доступной до даты подписания бухгалтерской отчетности информации.

15.1. Условные обязательства. Выданные поручительства в пользу третьих лиц

Обществом до отчетной даты в пользу третьих лиц были выданы поручительства (гарантии), сроки исполнения по которым не наступили, на сумму 132 026 417 тыс. руб., что больше аналогичного показателя прошлого года на 107 355 055 тыс. руб.

Сумма поручительств (гарантий) выданных по состоянию на 31.12.2018 составляла 24 671 362 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2017 - 21 233 918 тыс. руб.

Информация по условным обязательствам представлена в таблице 9.2 «Расшифровка обеспечений обязательств выданных» (Пояснения в табличной форме).

15.2. Условные обязательства. Операции хеджирования

В 2017 году Общество заключило сделки хеджирования для стабилизации операционного денежного потока путем одновременной покупки опционов вида «пут» и продажей композитных опционов вида «колл». В связи с минимальной зависимостью курса рубля от цены нефти на мировых рынках, у Общества может наступить обязательство по расчетам по опциону вида «колл». Специфика опционов вида «колл» не позволяет надежно и обоснованно оценить величину будущих обязательств на отчетную дату. Информация по операциям по исполнению опционов в 2019 году раскрыта в таблице 21 Пояснений в табличной форме.

16. Доходы и расходы по обычным видам деятельности. Информация по сегментам

В соответствии с учетной политикой Общества доходами от обычных видов деятельности Общества признается выручка от продажи товаров (торговля), от продажи продукции собственного производства, от выполнения работ, оказания услуг, включая услуги предоставления имущества в аренду (субаренду). Выручка от продажи готовой продукции, товаров (работ, услуг) отражается в бухгалтерской отчетности за минусом налога на добавленную стоимость и вывозных таможенных пошлин, уплаченных при экспорте нефти.

Расходами по обычным видам деятельности Общества признаются расходы, связанные с покупкой товаров (торговля), с производством собственной продукции, с выполнением работ и оказанием услуг.

При формировании расходов по обычным видам деятельности Общество обеспечивает их группировку по элементам.

Информация о затратах с группировкой по элементам изложена в таблице 6 «Затраты на производство» в Пояснениях в табличной части.

Расходы, связанные с реализацией товаров и готовой продукции, формируют коммерческие расходы и списываются в полном объеме ежемесячно на счет 90 «Продажи» по видам номенклатуры. Расходы на продажу, которые невозможно отнести к конкретному виду номенклатуры, списываются ежемесячно в полном объеме, за исключением остатка расходов на транспортировку товаров до склада хранения (пунктов перевалки товаров, готовой продукции), приходящихся на остаток товара на складе, в дебет счета 90 «Продажи» с распределением по видам номенклатуры пропорционально доле выручки без налога на добавленную стоимость в общем объеме выручки без налога на добавленную стоимость.

Расходы, произведенные Обществом для нужд управления, которые не связаны непосредственно с производственным процессом, а также суммы налога на имущество, земельного и транспортного налога, начисленные на имущество, земли, используемые для общехозяйственного назначения, формируют управленческие расходы и списываются ежемесячно в полном объеме в дебет счета 90 «Продажи» с распределением по видам деятельности пропорционально доле выручки без налога на добавленную стоимость в общем объеме выручки без налога на добавленную стоимость.

В отчетном периоде выросли доходы от реализации собственной продукции и доходы от торговой деятельности при одновременном снижении доходов от оказания услуг.

В отчетном периоде доля выручки-нетто от реализации добытых полезных ископаемых в совокупной выручке составила 78,49% (в 2018 году аналогичный показатель составлял 82,62%).

Доля валовой прибыли от реализации добытых нефти и газа в отчетном периоде составила 94,95% в совокупной валовой прибыли от продаж (в 2018 году аналогичный показатель составлял 93,19%).

Информация о доходах и расходах по обычным видам деятельности раскрыта в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 13 «Расшифровка выручки»;
- таблица 14 «Расшифровка себестоимости продаж и валовой прибыли»;
- таблица 15 «Коммерческие расходы»;
- таблица 16 «Управленческие расходы».

Обществом признаются следующие отчетные сегменты:

- операционные;
- географические.

К операционным сегментам относятся:

- добыча и реализация нефти, газового конденсата, газа и сжиженных углеводородных фракций (далее по тексту – сжиженные УВФ);
- оптовая торговля покупной нефтью и газом;
- прочие виды деятельности.

Объемы добычи, приобретения и реализации нефти, газового конденсата и газа в разрезе видов деятельности представлены в таблице¹⁾:

Вид деятельности	Показатель	за 2019 год		за 2018 год	
		Нефть и газовый конденсат (т)	Газ и сжиженные УВФ (тыс. куб. м)	Нефть и газовый конденсат (т)	Газ и сжиженные УВФ (тыс. куб. м)
Добыча нефти и газа	Добыто	6 553 791	2 128 121	6 441 376	2 193 110
	Реализовано	6 607 572	2 028 236	6 398 525	2 092 444
Оптовая торговля	Приобретено	1 381 434	19 905	981 861	22 575
	Реализовано	1 382 499	19 905	981 515	22 575

Доля каждого сегмента в общем объеме составляет:

Вид деятельности	Доля по сегментам за 2019, %			Доля по сегментам за 2018, %		
	Выручка	Себестоимость	Валовая прибыль	Выручка	Себестоимость	Валовая прибыль
Оптовая торговля покупной нефтью и газом	17,08%	20,77%	4,23%	12,35%	14,97%	4,19%
Добыча и реализация нефти, газового конденсата, газа и сжиженных УВФ	78,49%	73,76%	94,95%	82,62%	79,22%	93,19%
Прочие виды деятельности	4,43%	5,47%	0,82%	5,03%	5,81%	2,62%

Информация по операционным сегментам раскрыта в Пояснениях в табличной форме, в таблице 13 «Расшифровка выручки» и таблице 14 «Расшифровка себестоимости продаж и валовой прибыли».

К географическим сегментам относятся:

- реализация на внутреннем рынке;
- реализация на экспорт в дальнее зарубежье;
- реализация на экспорт в ближнее зарубежье (Республика Беларусь).

Географические отчетные сегменты выделены по месту нахождения рынков сбыта товаров и готовой продукции¹⁾

Рынок сбыта	2019 год		2018 год		Изменение объема продаж (т)
	Объем продаж (т)	Доля в общем объеме (%)	Объем продаж (т)	Доля в общем объеме (%)	
Внутренний рынок	5 816 824	72,80%	4 783 542	64,82%	1 033 282
Дальнее зарубежье	2 088 181	26,14%	2 320 782	31,45%	(232 601)

¹⁾ Неаудируемая информация

Рынок сбыта	2019 год		2018 год		Изменение объема продаж (т)
	Объем продаж (т)	Доля в общем объеме (%)	Объем продаж (т)	Доля в общем объеме (%)	
Ближнее зарубежье	85 066	1,06%	275 716	3,73%	(190 650)
Всего реализовано нефти и газового конденсата	7 990 071	100%	7 380 040	100%	610 031

Реализация газа и сжиженных УВФ в 2018 году осуществлялась только на внутреннем рынке. В 2019 году газа реализовано 2 048 141 тыс. куб. м, в 2018 году – 2 115 019 тыс. куб.м.1) Снижение объема реализации газа и сжиженных УВФ в отчетном году по сравнению с прошлым годом составило 3,16%.

Выручка от реализации нефти и газа по рынкам сбыта распределилась следующим образом:

тыс. руб.

Вид продукции/товаров/услуг	Рынок сбыта	2019 год			2018 год		
		Выручка-нетто	Себе-стоимость	Валовая прибыль	Выручка-нетто	Себе-стоимость	Валовая прибыль
Нефть и газовый конденсат	Внутренний рынок	131 644 446	(104 248 806)	27 395 640	106 742 284	(81 444 381)	25 297 903
	Дальнее зарубежье	47 655 063	(34 118 307)	13 536 756	51 777 590	(38 926 428)	12 851 162
	Ближнее зарубежье	2 014 901	(1 550 175)	464 726	6 451 352	(4 475 569)	1 975 783
Газ природный, газ попутный и сжиженные УВФ	Внутренний рынок	2 470 675	(1 261 007)	2 515 696	2 515 696	(847 336)	1 668 360
	Дальнее зарубежье	-	-	-	-	-	-
	Ближнее зарубежье	-	-	-	-	-	-
Услуги	Внутренний рынок	8 517 766	(8 163 669)	354 097	8 878 249	(7 756 731)	1 121 518
	Дальнее зарубежье	-	-	-	-	-	-
	Ближнее зарубежье	-	-	-	-	-	-
ИТОГО		192 302 852	149 341 965	42 960 887	176 365 171	(133 450 445)	42 914 726

Выручка-нетто по основным покупателям (более 5% в объеме реализации по рынку сбыта) в разрезе географических сегментов (рынков сбыта) отражена в таблице:

тыс. руб.

Рынок сбыта	Покупатель	Объем выручки, без НДС и экспортных пошлин		Изменение объема продаж
		За 2019 год	За 2018 год	
Внутренний рынок	АО «ФортеИнвест»	31 184 539	34 617 099	(3 432 560)
	ООО «Ойл Технолоджис»	16 678 349	-	16 678 349
	АО «АДАМАС КОМПАНИЯ»	10 941 809	5 735 582	5 206 227
	ОАО «Варьганнефть»	8 731 498	7 593 156	1 138 342
	ООО «Уральская нефтехимическая компания»	8 677 077	415 382	8 261 695
	ПАО «Газпром нефть»	7 702 505	4 152 906	3 549 599
Дальнее зарубежье	Русснефть ЮК Лтд	47 655 063	51 777 590	(4 122 527)
Ближнее зарубежье	ИП Славнефтехим ЗАО	2 014 901	6 419 048	(4 404 147)

В отчетном периоде Обществом получена выручка по договору встречных поставок нефти с ПАО «Газпром нефть», предусматривающему исполнение обязательств зачетом встречных требований.

Выручка по договору встречных поставок нефти с ПАО «Газпром нефть» составила 2 957 049 тыс. руб. (за 2018 год сумма составила – 2 593 920 тыс. руб.).

Общество не осуществляло аналогичных операций со связанными сторонами.

Договором встречных поставок нефти с ПАО «Газпром нефть» закреплен формульный способ определения цены поставляемой нефти.

Деятельность Общества осуществляется на территории Российской Федерации.

Основные активы, капитальные вложения, запасы расположены на территории Российской Федерации и относятся к одному географическому сегменту - «Внутренний рынок».

В разрезе операционных сегментов основные активы и обязательства относятся к добыче углеводородного сырья.

Добыча углеводородного сырья осуществляется Обществом собственными силами и с привлечением сторонних предприятий на основе операторских договоров на оказание услуг по добыче с привлечением основных средств и персонала предприятий, оказывающих такие услуги.

17. Доходы и расходы по прочей деятельности

Расходы по прочей деятельности в 2019 году превысили доходы на 9 318 461 тыс. руб. Основными факторами, повлиявшими на такой результат, являются: убыток от сделок по хеджированию в размере 2 537 909 тыс. руб., превышение суммы процентов к уплате над суммой процентов к получению на 3 975 551 тыс. руб., а также расходы на благотворительную деятельность в размере 1 434 161 тыс. руб., формирование резерва под обесценение финансовых вложений в размере 1 287 418 тыс. руб. В прошлом отчетном периоде отрицательный результат от операций по прочей деятельности составил 10 978 649 тыс. руб. Основными факторами, повлиявшими на такой результат, являются: убыток от сделок по хеджированию в размере 4 390 780 тыс. руб., превышение суммы процентов к уплате над суммой процентов к получению на 3 087 359 тыс. руб., курсовые разницы в размере 1 204 000 тыс. руб., а также расходы на благотворительную деятельность в размере 1 768 379 тыс. руб.

Информация о прочих доходах и прочих расходах раскрыта в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 17 «Доходы от участия в других организациях»;
- таблица 18 «Проценты к получению»;
- таблица 19 «Проценты к уплате»;
- таблица 20 «Прочие доходы»;
- таблица 21 «Прочие расходы»;
- таблица 26 «Информация о благотворительной помощи, оказанной некоммерческим организациям».

18. Отложенные налоговые активы и обязательства. Постоянные налоговые активы и обязательства. Расчеты по налогу на прибыль

Разница между бухгалтерской прибылью и налогооблагаемой прибылью в 2019 году образовалась в результате применения различных правил признания доходов и расходов, установленных в нормативных правовых актах по бухгалтерскому учету и в законодательстве Российской Федерации о налогах и сборах. Формирование и отражение соответствующих отложенных налоговых обязательств и активов и постоянных налоговых обязательств (активов) производилось в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Учет расчетов по налогу на прибыль организаций" (ПБУ 18/02), утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 19.11.2002 N 114н.

Формирование текущего налога на прибыль, исходя из данных бухгалтерского учета

тыс. руб.

	Показатели	За 2019 год	За 2018 год
1.	Прибыль (убыток) до налогообложения	19 877 649	18 276 083
1а	в том числе:		
	- прибыль (убыток) по ставке 20%	19 853 517	17 967 905
	- прибыль (убыток) по ставке 0%	24 132	308 178
2.	Условный расход (доход) по налогу на прибыль*:	3 970 704	3 593 581
2а	в том числе:		
	- расход (доход) по ставке 20%	3 970 704	3 593 581
	- расход (доход) по ставке 0%	—	—
3.	Изменение отложенного налогового актива (уменьшение)	(1 989 066)	(1 554 829)
4.	Изменение отложенного налогового обязательства (увеличение)	(848 755)	(1 061 602)
5.	Постоянное налоговое обязательство (актив)	860 541	597 606
6.	Налог, уплаченный налоговым агентом	—	—
7.	Текущий налог на прибыль (декларация Общества, стр. 2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 + стр. 6)	1 993 424	1 574 756

* Условный расход по налогу на прибыль равняется величине, определяемой как произведение сформированной в отчетном периоде бухгалтерской прибыли на соответствующую ставку налога на прибыль.

Информация о постоянных и отложенных налоговых обязательствах (активах) представлена в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 22 «Постоянные налоговые обязательства (активы)»;
- таблица 23.1 «Изменение отложенных налоговых обязательств»;
- таблица 23.2 «Изменение отложенных налоговых активов».

19. Прибыль, приходящаяся на одну акцию

Чистая прибыль Общества за 2019 год составляет 14 968 149 тыс. руб.

Средневзвешенное количество обыкновенных акций составляет - 294 120 000 штук.

Величина базовой прибыли, использованной для расчета базовой прибыли на акцию, в 2019 году составляет 14 968 149 тыс. руб.

Базовая прибыль на акцию составляет 50,89 рубля.

Аналогичные показатели за 2018 год составили:

Чистая прибыль составила 11 752 383 тыс. руб.

Средневзвешенное количество акций составляет – 294 120 000 штук.

Величина базовой прибыли, использованной для расчета базовой прибыли на акцию в 2018 году – 8 973 559 тыс. руб.

Базовая прибыль на акцию составила 30,51 рубля.

Ценные бумаги, которые потенциально могут оказать разводняющий эффект, в обращение не выпускались.

20. Операции в иностранной валюте

20.1. Курсовые разницы

При отражении в учете хозяйственных операций, совершенных в иностранной валюте, в том числе, подлежащих оплате в рублях, применялись официальные курсы Центрального банка Российской Федерации, установленные для соответствующей валюты на дату совершения операции.

Курсы Центрального Банка России

Наименование валюты	Курс на 31 декабря 2019 г.	Курс на 31 декабря 2018 г.	Изменение
Доллар США	61,9057	69,4706	(7,5649)
Евро	69,3406	79,4605	(10,1199)

Курсовые разницы за отчетный период, образовавшиеся по операциям пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте, составили:

- положительные - 20 583 519 тыс. руб. (за предыдущий период – 26 118 950 тыс. руб.);
- отрицательные - 20 349 972 тыс. руб. (за предыдущий период – 27 322 356 тыс. руб.).

Курсовые разницы за отчетный период, образовавшиеся по операциям пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в рублях, составили:

- положительные – 11 106 тыс. руб. (за предыдущий период – 486 тыс. руб.);
- отрицательные – 9 163 тыс. руб. (за предыдущий период – 1 080 тыс. руб.).

В отчете о финансовых результатах за 2019 год отражен эффект от курсовых разниц в составе прочих доходов 235 561 тыс. руб. и расходов в размере 71 тыс. руб. Эффект от курсовых разниц за 2018 год отражен в составе прочих расходов в размере 1 204 000 тыс. руб.

20.2. Заемные обязательства в иностранной валюте

По состоянию на начало отчетного периода общая задолженность Общества по заемным обязательствам (с учетом начисленных и не оплаченных процентов) составляла 89 947 580 тыс. руб.

Задолженность Общества по заемным обязательствам в иностранной валюте (с учетом начисленных и не оплаченных процентов) на начало отчетного периода составляет 1 265 315 тыс. дол. США, что в рублевом эквиваленте по курсу на 31 декабря 2018 г. составляет 87 902 207 тыс. руб. Доля кредитов и займов, выраженных в валюте, в объеме всех заемных обязательств Общества на начало отчетного периода составляет 97,73%.

В течение отчетного периода:

- начислено процентов по валютным обязательствам в размере 95 020 тыс. дол.;
- погашено начисленных процентов – 95 128 тыс. дол. США.

В соответствии с подписанным графиком погашение основного долга по валютным обязательствам в отчетном периоде составило 91 185,5 тыс. дол. США.

Задолженность Общества по заемным обязательствам (с учетом начисленных и не оплаченных процентов) на 31 декабря 2019 г. составляет 74 810 171 тыс. руб.

Задолженность Общества по заемным обязательствам в иностранной валюте (с учетом начисленных процентов) на конец отчетного периода составляет 1 174 021 тыс. дол. США, что в рублевом эквиваленте по курсу на 31 декабря 2019 г. составляет 72 678 608 тыс. руб. Доля кредитов и займов, выраженных в валюте, в общем объеме заемных обязательств Общества на конец отчетного периода составляет 97,15%

20.3. Выручка в иностранной валюте

Выручка-брутто от реализации нефти на экспорт в иностранной валюте составила в отчетном периоде 962 742 тыс. дол. США, что в рублевом эквиваленте составило 62 195 407 тыс. руб. на дату признания выручки в бухгалтерском учете.

Экспортные пошлины за отчетный период составили 12 525 442 тыс. руб., что в валютном эквиваленте составляет 194 043 тыс. дол. США (за 2018 год соответственно - 18 875 193 тыс. руб. и 299 916 тыс. дол. США).

Выручка-нетто (без учета экспортных пошлин) по операциям реализации в иностранной валюте составила в рублевом эквиваленте 49 669 965 тыс. руб., что на 8 558 977 тыс. руб. меньше, чем аналогичный показатель прошлого года (58 228 942 тыс. руб.).

Общая суммарная выручка-нетто за отчетный период составила 192 302 852 тыс. руб. (включая валютную выручку в рублевом эквиваленте). Доля валютной выручки в общем объеме выручки от реализации товаров (работ, услуг) за отчетный период составила 25,83%, аналогичный показатель прошлого года - 33,02%.

20.4. Финансовые вложения в иностранной валюте

По состоянию на начало отчетного периода общая задолженность перед Обществом по выданным заемным средствам составляла 71 682 026 тыс. руб.

Задолженность по заемным средствам в иностранной валюте составляла 835 979 тыс. дол. США, что в рублевом эквиваленте по курсу на 31 декабря 2018 г. составляло 58 075 929 тыс. руб.

Доля выданных займов, выраженных в валюте, в объеме всех заемных обязательств перед Обществом на начало отчетного периода составляет 81,02%.

Сумма начисленных и непогашенных процентов в иностранной валюте на начало отчетного периода отражена в составе дебиторской задолженности Общества и составляет 334 572 тыс. дол. США, что в рублевом эквиваленте по курсу на 31.12.2018 г. составляет 23 242 951 тыс. руб.

В течение отчетного периода:

- выдано валютных займов в размере 193 653 тыс. евро и 46 000 тыс. дол. США;
 - получено денежных средств в счет погашения основного долга по займам в сумме 1 000 тыс. дол. США;
 - начислено процентов по валютным займам к получению в сумме 422 тыс. евро и 53 727 тыс. дол. США;
- По состоянию на конец отчетного периода общая задолженность перед Обществом по выданным заемным средствам составляет 77 823 022 тыс. руб.

Задолженность по заемным средствам в иностранной валюте на конец отчетного периода составляет 193 653 тыс. евро и 880 979 тыс. дол. США, что составляет в рублевом эквиваленте 67 965 607 тыс. руб. по курсу на 31 декабря 2019 г.

Доля выданных займов, выраженных в валюте, в объеме всех заемных средств, выданных Обществом, на конец отчетного периода составила 87,33%.

Сумма начисленных и непогашенных процентов в иностранной валюте на конец отчетного периода отражена в составе дебиторской задолженности Общества и составляет 422 тыс. евро и 387 551 тыс. дол. США, что в рублевом эквиваленте по курсу на 31.12.2019 г. составляет 24 020 850 тыс. руб.

21. Связанные стороны

Основываясь на требовании приоритета содержания перед формой, Обществом определен следующий перечень групп связанных сторон, информация о которых подлежит раскрытию в бухгалтерской отчетности:

- дочерние общества;
- зависимые общества;
- преобладающие (участвующие) общества;
- основной управленческий персонал;
- другие связанные стороны.

Исходя из содержания отношений между Обществом и связанной стороной, к другим связанным сторонам Общество относит юридические лица, которые контролируются или на них оказывается значительное влияние (непосредственно или через третьи юридические лица) одним и тем же юридическим и (или) одним и тем же физическим лицом (одной и той же группой лиц).

Физическое лицо, осуществляющее бенефициарный контроль над Обществом через третьих юридических лиц, - Гуцериев Михаил Сафарбекович. Операции с данной связанной стороной в отчетном периоде не осуществлялись, за исключением операций, указанных в настоящем разделе.

Ввиду большого количества связанных сторон информация по видам хозяйственных операций раскрывается суммарно в разрезе каждой группы связанных сторон. Финансово-хозяйственные операции со связанными сторонами проводились с использованием денежной формы расчетов или зачетом взаимных требований. Виды операций, по которым предусмотрено налогообложение НДС, раскрыты с учетом НДС.

По операциям со связанными сторонами Общество:

- не создавало резервы по сомнительным долгам на конец отчетного периода;
- не списывало дебиторскую задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги,

нереальные для взыскания, в том числе за счет резерва по сомнительным долгам.

Информация об операциях со связанными сторонами раскрыты в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 28.1 «Виды и объемы операций со связанными сторонами»;
- таблица 28.2 «Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2017 г.»;
- таблица 28.3 «Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2018 г.»;
- таблица 28.4 «Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2019 г.»;
- таблица 28.5 «Денежные потоки со связанными сторонами».

Информация о размерах вознаграждений, выплаченных в отчетном году основному управленческому персоналу.

К основному управленческому персоналу относятся:

- Президент;
- Старший вице-президент;
- Вице-президенты;
- Главный бухгалтер;
- Должностные лица Общества, наделенные полномочиями и ответственностью в вопросах планирования, руководства и контроля деятельностью организации;
- Члены Совета директоров;
- Члены ревизионной комиссии.

Вознаграждения основному управленческому персоналу

Вознаграждение членам Совета директоров и членам ревизионной комиссии за участие в органах управления Общества утверждается общим годовым собранием акционеров и за годы, закончившиеся 31 декабря 2019 года, составило 76 000 тыс. руб. и 31 декабря 2018 года составило 72 588 тыс. руб.

Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала, включая заработную плату и премии, составило за 2019 год 373 951 тыс. руб. и за 2018 год 323 976 тыс. руб. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц. Вознаграждение основного управленческого персонала оговорено условиями трудовых контрактов.

Премии основного управленческого персонала, начисленные в отчетном периоде, но относящиеся к предыдущему периоду составили в 2019 год 267 761 тыс. руб. и в 2018 год 204 870 тыс. руб.

Выплата вознаграждения членам Совета директоров, краткосрочного вознаграждения и премии основному управленческому персоналу составили в 2019 году 623 576 тыс. руб. и в 2018 году 522 415 тыс. руб.

Долгосрочное вознаграждение основного управленческого персонала по Договору о негосударственном пенсионном обеспечении в 2019 и 2018 годах не начислялись.

В соответствии с российским законодательством Общество начисляет и уплачивает страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, медицинское страхование, обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, а также страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (далее страховые взносы). Сумма начисленных страховых взносов по основному управленческому персоналу составили 114 476 тыс. руб. и 94 255 тыс. руб. за 2019 и 2018 годы соответственно.

Общество также обеспечивает добровольное медицинское страхование и страхование от несчастных случаев и болезней основного управленческого персонала. Сумма страховых взносов по добровольному медицинскому страхованию составила за 2019 и 2018 годы 317 тыс. руб. и 1 271 тыс. руб., по страхованию от несчастных случаев и болезней в 2019 и в 2018 годах не начислялись.

22. События, произошедшие после отчетной даты

После отчетной даты произошли следующие существенные события:

- 22 января 2020 года Общество зарегистрировало Саратовский филиал ПАО НК «РуссНефть». Численность Общества увеличилась на 1365 человек за счет перевода работников из ПАО «Саратовнефтегаз».

- в январе 2020 года Общество осуществило выплаты по исполнению опционов вида «колл», по которым у Общества наступило обязательство. Убытки от операций хеджирования составили 239 049 тыс. руб.

23. Управление рисками

Операционная и финансовая деятельность Общества зависит от множества факторов, которые могут повлиять на ее результаты.

В Обществе действует интегрированная система управления рисками, основанная на минимизации возможных последствий от внешних и внутренних факторов, для чего осуществляется комплекс мер по идентификации рисков, их оценке и управлению ими. В 2018 году в Обществе приказом от 06.04.2018 №30 утверждена Политика по управлению рисками, закрепляющая основные принципы работы системы управления рисками, включающая в себя, в том числе, процедуры по идентификации и оценке рисков по основным направлениям деятельности, а также оценке возможного влияния последствий выявленных рисков. На основании результатов оценки рисков, руководство Общества может пересматривать существующие подходы к управлению каждым из данных типов рисков для своевременного принятия мер по их устранению или минимизации.

Кроме того, для повышения эффективности системы внутреннего контроля в конце 2018 года Советом директоров Общества была утверждена Политика внутреннего контроля, целью создания которой является:

- эффективное функционирование данной системы для защиты прав и законных интересов акционеров и инвесторов для обеспечения разумной уверенности в достижении поставленных целей;
- обеспечение постоянного объективного и справедливого представления о текущем состоянии и перспективах Общества;
- соблюдение требований применимого законодательства для непрерывной деятельности Общества;
- создание контрольных процедур для подготовки финансовой отчетности Общества;
- обеспечение сохранности активов.

К числу основных рисков, которые могут оказать неблагоприятное влияние на финансовые активы, обязательства и будущие денежные потоки Общества, относятся финансовые риски, правовые риски, страновые и региональные риски, репутационные риски. Ниже описаны наиболее существенные риски, которым подвержены предприятия топливно-энергетического комплекса, и раскрывается их влияние на Общество.

23.1. Финансовые риски

К числу финансовых рисков, которым подвержено Общество, относятся: рыночный риск, кредитный риск и риск ликвидности.

Рыночный риск – это риск того, что у Общества могут возникнуть неблагоприятные последствия в случае изменения определенных рыночных параметров. Рыночные параметры включают в себя следующие типы риска: риск нестабильности финансовых рынков, риск изменения цен на товары, риск изменения процентных ставок, риск изменения курсов иностранных валют. Статьи баланса Общества, подверженные рыночному риску, прежде всего, включают в себя кредиты и займы.

Общество осуществляет контроль над рыночным риском путем периодической оценки потенциальных убытков, которые могут возникнуть в результате негативных изменений конъюнктуры рынка.

Риск нестабильности финансовых рынков

Текущие неблагоприятные рыночные условия, в которых оказались покупатели Общества, могут повлиять на финансовые результаты Общества в отношении денежных потоков, а также привести к обесценению финансовых и прочих активов Общества. Используя имеющуюся информацию, руководство сделало

максимально точные допущения при оценке возможного обесценения активов Общества, однако с учетом всех факторов неопределенности представляется невозможным достоверно оценить возможное влияние дальнейшего сокращения ликвидности и ухудшения ситуации на финансовых рынках на финансовое положение Общества.

Риск изменения цен на товары

Существенное влияние на деятельность Общества могут оказать риски изменения конъюнктуры цен на углеводороды и продукты их переработки, как на мировом рынке, так и на внутреннем рынке Российской Федерации.

Общество полагает, что на рынках будет сохраняться высокая волатильность цен на товары, и в случае дальнейшего снижения это может привести к снижению потоков денежных средств, а также может оказать влияние на способность Общества выполнять свои обязательства по договорам.

Для защиты своего операционного денежного потока в 2017 году Общество заключило сделки по хеджированию цен на нефть. Указанные сделки позволяют Обществу стабилизировать операционные денежные потоки на период действия сделок по хеджированию.

Риск изменения процентных ставок

Риск изменения процентной ставки – это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков, связанных с активами и обязательствами Общества, будет колебаться ввиду изменений рыночных процентных ставок.

Основными источниками финансирования развития деятельности Общества и расширения ее ресурсной базы стали заемные средства, что характерно для развивающихся компаний, демонстрирующих высокие темпы роста. Поскольку в составе финансовых активов и в структуре заемного капитала есть кредиты и займы с плавающей процентной ставкой, изменение процентных ставок может оказать существенное влияние на Общество. Тем не менее в отчетном году тенденция движения процентных ставок пошла на спад, так в 2019 году процентная ставка USD 3M Libor с 2,79388 % на 02.01.2019 до 1,90838% на 31.12.2019.

В настоящий момент Общество не использует инструменты хеджирования для минимизации данного риска.

Валютный риск

Общество подвержено риску неблагоприятного изменения валютного курса по совершаемым им сделкам. Валютный риск по совершаемым сделкам связан с продажей и заимствованиями в валютах иных, чем соответствующая функциональная валюта. Существенные изменения курсов обмена иностранных валют увеличивают обязательства Общества, номинированные в иностранной валюте и затраты по их обслуживанию и, как следствие, ведут к уменьшению прибыли и снижению возможности Общества по обслуживанию долгов. Дальнейшая существенная девальвация рубля может привести к дополнительной финансовой нагрузке при исполнении данных обязательств Обществом. В результате существенных изменений курсов обмена иностранных валют, могут измениться, в том числе и в неблагоприятную сторону, показатели ликвидности Общества. Валютная структура долга Общества в целом отражает структуру ее доходов, что снижает зависимость от колебаний валютных курсов. Общество не использует инструменты хеджирования как способ минимизации данного риска. Общество контролирует валютный риск путем отслеживания изменений курсов валют, в которых выражены его денежные средства, а также кредиты и займы. Одновременно Общество является стороной по валютным контрактам реализации нефти в дальнее и ближнее зарубежье.

У Общества имеются производные финансовые инструменты, зависящие от валютного курса и стоимости нефти. В случае, когда происходит одновременный рост валютного курса и стоимости нефти выше заранее определенного значения, у Общества могут возникнуть дополнительные обязательства по существующим финансовым инструментам.

Кредитный риск

Общество подвержено кредитному риску, который может привести к убыткам в связи с частичной или полной неспособностью контрагента погасить дебиторскую задолженность, вернуть заем или размещенные на банковских счетах денежные средства. Для управления этим риском Общество на постоянной основе осуществляет контроль полноты и своевременности расчетов с контрагентами, анализ дебиторской задолженности и рационального использования финансовых ресурсов, проводит комплексную проверку потенциальных дебиторов с учетом их кредитной истории и финансового положения. Кроме того, Общество осуществляет контроль над процессом заключения договоров и

формирует резервы под обесценение дебиторской задолженности.

При размещении денежных средств Общество пользуется услугами надежных банков, имеющих высокие кредитные рейтинги. Общество открывает счета только в надежных банках и финансовых институтах и полагает, таким образом, что не подвержено существенному кредитному риску в отношении своих денежных средств или их эквивалентов. Общество заключает сделки только с признанными кредитоспособными несвязанными сторонами. Риск отдельного контрагента управляется через оценку его кредитоспособности.

Финансово-хозяйственная деятельность Общества подвергается влиянию политических и экономических изменений, происходящих в стране и мире, воздействовать на которые не представляется возможным. При этом финансовая стратегия Общества направлена на поддержание устойчивого роста, сбалансированной политики в области финансов и минимизацию финансовых рисков.

В Обществе внедрена Политика по управлению рисками, в рамках которой проводится оценка кредитного риска всех контрагентов. Общество переходит на авансовые расчеты в случае концентрации кредитного риска. Кроме того, остатки дебиторской задолженности непрерывно отслеживаются, в результате чего риск безнадежной задолженности Общества является несущественным. Несмотря на то, что темпы погашения дебиторской задолженности подвержены влиянию экономических факторов, руководство Общества считает, что существенный риск потерь сверх суммы резерва под снижение стоимости дебиторской задолженности с учетом срока ее возникновения отсутствует. Информация о резерве по сомнительным долгам содержится в таблице 5.1. Пояснений в табличной форме.

Общество полагает, что по состоянию на 31 декабря 2019 г. его максимальный кредитный риск равен балансовой стоимости финансовых активов, отраженных в отчетности.

Риск ликвидности

Риск ликвидности связан с возможностями Общества своевременно и в полном объеме погасить имеющиеся на отчетную дату финансовые обязательства: кредиторскую задолженность поставщикам и подрядчикам, задолженность работодателям по полученным кредитам и займам.

В связи с сохраняющейся волатильностью цен на нефть, для стабилизации операционного денежного потока в 2017 году Общество заключило сделки хеджирования по одновременной покупке опционов вида «пут» и продажей опционов вида «колл», но в связи с ростом цен на нефть, а также минимальным изменением курса рубля по отношению к ценам на нефть у Общества может наступить обязательство по расчетам по опциону вида «колл». Оценка будущих обязательств по сделкам хеджирования представляется затруднительной ввиду непредсказуемости ценовой парадигмы.

Общество осуществляет управление риском ликвидности посредством выбора оптимального соотношения собственного и заемного капитала в соответствии с планами руководства. Такой подход позволяет Обществу поддерживать необходимый уровень ликвидности и ресурсов финансирования таким образом, чтобы минимизировать расходы по заемным средствам, а также оптимизировать структуру задолженности и сроки ее погашения. Общество проанализировало концентрацию риска в отношении рефинансирования своей задолженности и пришло к выводу, что она является низкой. В настоящее время Общество полагает, что располагает достаточным доступом к источникам финансирования, а также имеет как задействованные, так и незадействованные кредитные ресурсы, которые позволят удовлетворить ожидаемые потребности в заемных средствах.

23.2. Правовые риски

Правовые риски в первую очередь связаны с изменениями валютного и таможенного регулирования, налогового законодательства.

Общество внимательно следит за текущими изменениями законодательства, уделяя внимание практическим семинарам и совещаниям с участием ведущих экспертов в данных областях.

23.3. Страновые и региональные риски

Основную свою деятельность Общество осуществляет в Российской Федерации (далее по тексту – РФ), и в связи с введением во 2 квартале 2014 года секторальных санкций со стороны ряда стран ЕС и США, направленных, в том числе, против компаний топливно-энергетического комплекса и ряда государственных банков РФ, Общество может столкнуться с нехваткой либо серьезным удорожанием различных услуг.

Несмотря на тот факт, что на Общество не распространяются введенные санкции, Общество может

столкнуться с удорожанием заемного финансирования по вновь привлекаемым кредитам.

23.4. Репутационные риски

Руководство Общества считает, что в настоящее время отсутствуют факты, которые могли бы оказать существенное негативное воздействие на уменьшение числа его покупателей (заказчиков) вследствие негативного представления о качестве производимой и реализуемой Обществом продукции (работ, услуг), соблюдении сроков поставок продукции, выполнения работ (услуг), а также участия Общества в каком-либо ценовом сговоре. Соответственно, репутационные риски оцениваются Обществом как несущественные.

24. Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Общества данного законодательства применительно к операциям и деятельности Общества может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными контролирующими 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.

Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных условиях проверки 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.

Начиная с 1 января 2019 года в отношении отгруженных (выполненных, оказанных) товаров (работ, услуг), имущественных прав ставка НДС увеличена с 18 до 20 %. Движимое имущество исключено из объекта налогообложения налогом на имущество организаций.

С 2019 года внесены существенные изменения в налогообложение контролируемых сделок. В части сделок между взаимозависимыми лицами, являющимися резидентами Российской Федерации, сумма доходов по сделкам, между которыми за соответствующий календарный год превышает 1 миллиард рублей, изменены обстоятельства, при наличии которых сделка признается контролируемой. В частности, если обе стороны сделки применяют стандартную ставку по налогу на прибыль, то сделки между ними признаваться контролируемыми не будут. Указанные изменения позволяют значительно сократить перечень контролируемых сделок между взаимозависимыми лицами, являющимися резидентами Российской Федерации.

По итогам контроля соответствия примененных в контролируемых сделках цен рыночным за 2016, 2017 и 2018 годов Обществом самостоятельно был доначислен налог на прибыль в размере **38 221** тыс. руб., **52 922** тыс. руб. и **36 552** тыс. руб., соответственно.

По итогам 2016, 2017, 2018 годов Обществом согласно полученной информации об осуществленных корректировках налоговой базы и суммы налога (убытка), предоставленной другими сторонами контролируемых сделок, была осуществлена симметричная корректировка налога на прибыль в размере **2 223** тыс. руб., **27 631** тыс. руб. и **16 810** тыс. руб. соответственно.

В 2015 году вступили в силу внесенные в Налоговый кодекс РФ поправки, касающиеся налогообложения прибыли контролируемых иностранных компаний, в частности:

- контролирующее лицо обязано представлять в инспекцию уведомление о контролируемых иностранных компаниях;
- установлен порядок учета прибыли контролируемой иностранной компании при определении налоговой базы контролирующего лица;
- установлены случаи освобождения прибыли контролируемой иностранной компании от налогообложения.

Датой получения дохода в виде прибыли контролируемых иностранных компаний признается 31 декабря календарного года, следующего за налоговым периодом, на который приходится дата окончания периода, за который в соответствии с личным законом контролируемой иностранной компании составляется финансовая отчетность. В соответствии с нормами действующего налогового законодательства, сумма прибыли контролируемых иностранных компаний за 2016, 2017 и 2018 годы, подлежащая включению в налогооблагаемую базу по налогу на прибыль Общества в 2017, 2018 и в 2019 году равна нулю.

Кроме того, Общество является материнской компанией международной группы компаний (далее по тексту – МГК). В отношении 2017 и 2018 годов Обществом в налоговый орган представлено уведомление об участии в МГК и страновой отчет.

В связи с переходом прав пользования участками недр в 2014-2019 годах к Обществу в порядке ст. 17.1 Закона РФ от 21.02.1992 № 2395-1 "О недрах" и получением лицензий на пользование недрами Общество является налогоплательщиком по налогу на добычу полезных ископаемых. В 2019 году произошло запланированное повышение до 428 руб. за тонну коэффициента «Кк», в формулу расчета Дм добавлены показатели «Кман» и «Кабдт», все это привело к увеличению ставки НДС на нефть. Сумма исчисленного налога на добычу полезных ископаемых в 2019 году составила **64 809 183** тыс. руб.

С 1 января 2019 года в Налоговом кодексе РФ появилась новая глава о налоге на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (НДД). Плательщиками налога являются организации, которые осваивают участки недр для добычи нефти и газа и имеют лицензию на разведку и добычу нефти на пилотных участках недр. Для Общества такими участками недр признаны Западно-Могутлорский и Овальный. Сумма исчисленного налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья в 2019 году составила 191 409 тыс. руб.

Руководство считает, что Общество соблюдает все установленные нормативные требования, а также начисляет и уплачивает все применимые налоги.

25. Непрерывность деятельности Общества

Обществом проведена оценка способности продолжать свою непрерывную деятельность в течение как минимум 12 месяцев, следующих за отчетным годом.

По состоянию на 31 декабря 2019 г. краткосрочные обязательства Общества составили 97 010 777 тыс. руб., оборотные активы составили 68 466 612 тыс. руб. Сумма краткосрочных обязательств увеличилась по сравнению с прошлым годом на 23 465 368 тыс. руб.

Финансовые результаты, полученные Обществом в 2019 году, улучшились по сравнению с аналогичными показателями 2018 года. Так, выручка выросла на 15 937 681 тыс. руб., валовая прибыль и прибыль от продаж остались на уровне показателей прошлого отчетного периода. Чистая прибыль в отчетном периоде составила 14 968 149 тыс. руб., что на 3 215 766 тыс. руб. превышает аналогичный показатель 2018 года.

Общество:

- обладает правами на пользование недрами и осуществляет добычу углеводородного сырья в соответствии с лицензионными соглашениями (информация раскрыта в таблице 25 «Перечень лицензий на право пользования недрами»);
- имеет на балансе ликвидные активы, которые приносят доходы. В 2019 году начислены дивиденды в пользу Общества в размере 24 132 тыс. руб.;
- не имеет просроченной задолженности перед бюджетом по налоговым обязательствам;
- соблюдает обязательства по оплате труда перед своими работниками;
- не имеет претензий кредиторов. Основными кредиторами по краткосрочной кредиторской задолженности являются предприятия группы, что свидетельствует об отсутствии риска неконтролируемого предъявления претензионных требований.

Общество соблюдает все требования Федеральных законов: "Об акционерных обществах" (от 26.12.1995 № 208-ФЗ) и "О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей" (от 08.08.2001 № 129-ФЗ) в части раскрытия информации о стоимости чистых активов юридического лица. У Общества отсутствуют признаки банкротства, установленные ст. 3 Федерального закона "О несостоятельности (банкротстве)" (от 26.10.2002 № 127-ФЗ).

Таким образом, руководство Общества предпринимает необходимые действия, чтобы обеспечить

способность Общества непрерывно продолжать деятельность и своевременно погашать обязательства. У Общества отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности.

По мнению руководства, бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества подготовлена в соответствии с принципом допущения непрерывности деятельности.

Президент ПАО НК «РуссНефть»

« 12 » февраля 2020 г.



Е.В. Толочек

Пояснения в табличной форме

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период						На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость	накопленная амортизация			
Нематериальные активы – всего, в том числе:	5100	за 2019 г.	6 720	(6 720)	–	–	–	–	–	–	–	–	6 720	(6 720)
	5110	за 2018 г.	6 720	(5 514)	–	–	–	(1 206)	–	–	–	–	6 720	(6 720)
Товарные знаки	5101	за 2019 г.	123	(123)	–	–	–	–	–	–	–	–	123	(123)
	5111	за 2018 г.	123	(123)	–	–	–	–	–	–	–	–	123	(123)
Прочие НМА	5101	за 2019 г.	6 597	(6 597)	–	–	–	–	–	–	–	–	6 597	(6 597)
	5111	за 2018 г.	6 597	(5 391)	–	–	–	(1 206)	–	–	–	–	6 597	(6 597)

1.2. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	Первоначальная стоимость активов		
		на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 г.
Всего, в том числе:	5130	6 720	6 720	4 219
Товарные знаки	5131	123	123	123
Портал Совета Директоров	5132	6 597	6 597	4 096

1.3. Нематериальные активы в процессе формирования

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве НМА	
Формирование стоимости объектов нематериальных активов	5 141	за 2019 г.	344	102	-	-	446
	5 142	за 2018 г.	287	57	-	-	344

1.4. Поисковые активы

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
Нематериальные поисковые активы	5151	за 2019 г.	187 930	(10 096)	-	-	-	(8 112)	-	-	-	187 930	(18 208)
	5152	за 2018 г.	187 930	(1 984)	-	-	-	(8 112)	-	-	-	187 930	(10 096)

1.5. Поисковые активы в процессе формирования

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве поискового актива	
Формирование стоимости материальных поисковых активов	5161	за 2019 г.	3 115	164	-	-	3 279
	5162	за 2018 г.	206 061	30 472	(233 418)	-	3 115
Формирование стоимости нематериальных поисковых активов	5163	за 2019 г.	-	-	-	-	-
	5164	за 2018 г.	-	-	-	-	-

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация		выбыло		начислено амортизации	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений) – всего, в том числе:	5200	за 2019 г.	41 413 501	(5 712 588)	22 539 285	(166 125)	44 057	(7 633 596)	-	-	63 786 661	(13 302 127)
	5210	за 2018 г.	22 209 567	(1 696 947)	19 223 040	(19 106)	19 106	(4 034 747)	-	-	41 413 501	(5 712 588)
Здания, сооружения	5201	за 2019 г.	40 283 216	(5 316 728)	21 142 772	-	7 581	(7 165 385)	-	-	61 425 988	(12 474 532)
	5211	за 2018 г.	21 728 896	(1 403 546)	18 554 320	-	-	(3 913 182)	-	-	40 283 216	(5 316 728)
Машины и оборудование, инструмент	5202	за 2019 г.	788 435	(261 371)	1 144 002	(82 731)	21 947	(441 999)	-	-	1 849 706	(681 423)
	5212	за 2018 г.	291 488	(202 791)	507 503	(10 556)	10 556	(69 136)	-	-	788 435	(261 371)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5203	за 2019 г.	49 988	(47 815)	2 792	(334)	334	(1 662)	-	-	52 446	(49 143)
	5213	за 2018 г.	21 826	(20 742)	28 749	(587)	587	(27 660)	-	-	49 988	(47 815)
Прочие основные средства	5204	за 2019 г.	77 088	(7 814)	-	(75 814)	6 949	(99)	-	-	1 274	(964)
	5214	за 2018 г.	1 304	(796)	75 814	(30)	30	(7 048)	-	-	77 088	(7 814)
Транспортные средства	5205	за 2019 г.	124 776	(73 516)	26 762	(7 246)	7 246	(16 927)	-	-	144 292	(83 197)
	5215	за 2018 г.	125 361	(69 072)	7 348	(7 933)	7933	(12 377)	-	-	124 776	(73 516)
Земельные участки и объекты природопользования	5206	за 2019 г.	3 956	-	4 879	-	-	-	-	-	8 835	-
	5216	за 2018 г.	1 934	-	2 022	-	-	-	-	-	3 956	-
Резерв на предстоящие расходы на ликвидацию добывающих ОС	5207	за 2019 г.	86 042	(5 344)	218 078	-	-	(7 524)	-	-	304 120	(12 868)
	5217	за 2018 г.	38 758	-	47 284	-	-	(5 344)	-	-	86 042	(5 344)

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве ОС, фин. вложений/увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств или других активов – всего, в том числе	5240	за 2019 г.	5 515 439	28 595 542	(2 737 642)	(23 199 214)	8 174 125
	5250	за 2018 г.	2 098 721	24 664 674	(1 725 378)	(19 522 578)	5 515 439
Приобретение отдельных объектов основных средств	5 241	за 2019 г.	-	2 831 586	(66)	(2 831 520)	-
	5 251	за 2018 г.	321	1 673 425	-	(1 673 746)	-
Строительство объектов основных средств	5 242	за 2019 г.	5 515 222	23 943 659	(2 429 638)	(19 079 528)	7 949 715
	5 252	за 2018 г.	2 098 183	22 412 119	(1 725 378)	(17 269 702)	5 515 222
Формирование стоимости объекта долгосрочных финансовых вложений	5 243	за 2019 г.	-	1 288 166	-	(1 288 166)	-
	5 253	за 2018 г.	-	579 130	-	(579 130)	-
Оборудование к установке	5244	за 2019 г.	217	532 131	(307 938)	-	224 410
	5254	за 2018 г.	217	-	-	-	217

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	За 2019 г.	За 2018 г.	За 2017 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции – всего, в том числе:	5260	576 033	337 729	203 450
Сооружения	5261	536 551	330 225	203 341
Машины и оборудование	5262	38 600	6 655	109
Производственный и хозяйственный инвентарь	5263	852	849	-
Транспортные средства	5264	30	-	-

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	39 071 698	40 562 040	21 773 235
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	27 781 066	27 786 859
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	64 894 139	32 132 419	32 089 689
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	3 616 987	3 292 659	4 027 735
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	273 972	-	-
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость	резерв под обесценение		выбыло (погашено)		текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	курсовая разница (+/-)	перевод из долгосрочных в краткосрочные или из краткосрочных в долгосрочные	первоначальная стоимость	резерв под обесценение
						первоначальная стоимость	резерв под обесценение					
Долгосрочные – всего, в том числе:	5301	за 2019 г.	164 217 919	(7 146 705)	6 609 180	(2 467 195)	-	(1 287 418)	(2 343 230)	(7 797 608)	158 219 066	(8 434 123)
	5311	за 2018 г.	164 861 282	(7 147 426)	881 560	(11 450 545)	-	721	9 925 622	-	164 217 919	(7 146 705)
Займы выданные	5302	за 2019 г.	13 849 244	-	5 321 014	(2 467 195)	-	-	(154 533)	(3 688 688)	12 859 842	-
	5312	за 2018 г.	24 935 761	-	302 430	(11 432 716)	-	-	43 769	-	13 849 244	-
Приобретенные права требования	5303	за 2019 г.	57 832 782	-	-	-	-	-	(2 188 697)	(4 108 920)	51 535 165	-
	5313	за 2018 г.	47 950 929	-	-	-	-	-	9 881 853	-	57 832 782	-
Акции и доли	5304	за 2019 г.	92 535 893	(7 146 705)	1 288 166	-	-	(1 287 418)	-	-	93 824 059	(8 434 123)
	5314	за 2018 г.	91 974 592	(7 147 426)	579 130	(17 829)	-	721	-	-	92 535 893	(7 146 705)
Краткосрочные – всего, в том числе:	5305	за 2019 г.	-	-	13 615 232	(3 766 599)	-	-	(4 218 226)	7 797 608	13 428 015	-
	5315	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Займы выданные	5306	за 2019 г.	-	-	13 615 232	(3 766 599)	-	-	(109 306)	3 688 688	13 428 015	-
	5316	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приобретенные права требования	5307	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	(4 108 920)	4 108 920	-	-
	5317	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовые вложения – итого	5300	за 2019 г.	164 217 919	(7 146 705)	20 224 412	(6 233 794)	-	(1 287 418)	(6 561 456)	-	171 647 081	(8 434 123)
	5310	за 2018 г.	164 861 282	(7 147 426)	881 560	(11 450 545)	-	721	9 925 622	-	164 217 919	(7 146 705)

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, – всего, в том числе:	5320	39 432 049	39 432 049	39 432 049
Акции / пай и доли	5321	39 432 049	39 432 049	39 432 049
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи)	5325	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступления и затраты	Изменения за период		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	На конец периода	
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости		выбыло				себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
						себе-стоимость	резерв под снижение стоимости				
Запасы – всего, в том числе:	5400	за 2019 г.	4 222 110	-	153 401 968	(153 072 154)	-	-	-	4 551 924	-
	5420	за 2018 г.	3 392 270	-	137 084 482	(136 254 642)	-	-	-	4 222 110	-
Сырье и материалы, в том числе:	5401	за 2019 г.	38 252	-	2 431 505	(1 565 089)	-	-	-	904 668	-
	5421	за 2018 г.	30 287	-	376 399	(368 434)	-	-	-	38 252	-
Нефть и газовый конденсат		за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нефтепродукты		за 2019 г.	175	-	203 127	(187 055)	-	-	-	16 247	-
		за 2018 г.	114	-	3 936	(3 875)	-	-	-	175	-
Прочие		за 2019 г.	38 077	-	2 228 378	(1 378 034)	-	-	-	888 421	-
		за 2018 г.	30 173	-	372 463	(364 559)	-	-	-	38 077	-
Готовая продукция и товары для перепродажи, в том числе:	5403	за 2019 г.	2 877 740	-	140 909 347	(141 477 736)	-	-	-	2 309 351	-
	5423	за 2018 г.	2 390 466	-	126 409 864	(125 922 590)	-	-	-	2 877 740	-
Нефть и газовый конденсат		за 2019 г.	2 877 740	-	139 538 378	(140 106 767)	-	-	-	2 309 351	-
		за 2018 г.	2 390 418	-	125 520 936	(125 033 614)	-	-	-	2 877 740	-
Природный газ		за 2019 г.	-	-	531 166	(531 166)	-	-	-	-	-
		за 2018 г.	-	-	484 223	(484 223)	-	-	-	-	-
Попутный газ и продукты газопереработки		за 2019 г.	-	-	810 130	(810 130)	-	-	-	-	-
		за 2018 г.	48	-	404 204	(404 252)	-	-	-	-	-
Прочие		за 2019 г.	-	-	29 673	(29 673)	-	-	-	-	-
		за 2018 г.	-	-	501	(501)	-	-	-	-	-
Товары отгруженные, включая издержки обращения, в том числе:	5404	за 2019 г.	-	-	9 807 296	(9 807 296)	-	-	-	-	-
	5424	за 2018 г.	-	-	9 753 054	(9 753 054)	-	-	-	-	-
Нефть и газовый конденсат		за 2019 г.	-	-	9 791 199	(9 791 199)	-	-	-	-	-
		за 2018 г.	-	-	9 748 055	(9 748 055)	-	-	-	-	-
Природный газ		за 2019 г.	-	-	16 097	(16 097)	-	-	-	-	-
		за 2018 г.	-	-	4 999	(4 999)	-	-	-	-	-
Расходы будущих периодов	5405	за 2019 г.	1 306 118	-	253 820	(222 033)	-	-	-	1 337 905	-
	5425	за 2018 г.	971 517	-	545 165	(210 564)	-	-	-	1 306 118	-

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступило			выбыло		Курсовые разницы	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции) (*)	применяются проценты, штрафы и иные начисления (**)	погашение	списание на финансовый результат (*)	Корректировка резерва				перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность
Долгосрочная дебиторская задолженность – всего, в том числе:	5501	за 2019 г.	34 481 783	–	216	1 113 969	(595 579)	–	–	1 017 037	(1 021 220)	34 996 206	–
	5521	за 2018 г.	26 443 347	–	754 361	4 929 232	(1 308 429)	–	–	–	3 863 272	34 481 783	–
Проценты, начисленные по долгосрочным займам и векселям	5502	за 2019 г.	33 727 422	–	–	1 113 969	(595 579)	–	–	1 017 037	(1 021 220)	34 241 629	–
	5522	за 2018 г.	26 443 347	–	–	4 929 232	(1 308 429)	–	–	–	3 863 272	33 727 422	–
Расчеты по авансам выданным (**)	5503	за 2019 г.	–	–	754 361	–	–	–	–	–	–	754 361	–
	5523	за 2018 г.	–	–	754 361	–	–	–	–	–	–	754 361	–
Прочая дебиторская задолженность	5504	за 2019 г.	–	–	216	–	–	–	–	–	–	216	–
	5524	за 2018 г.	–	–	216	–	–	–	–	–	–	216	–
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего, в том числе:	5510	за 2019 г.	8 570 918	(5 210)	31 562 481	3 111 690	(26 707 056)	–	3 386	(1 017 037)	(1 643 246)	13 877 750	(1 824)
	5530	за 2018 г.	9 342 520	–	22 284 795	25	(23 160 851)	–	(5 210)	–	124 429	8 570 918	(5 210)
Расчеты с покупателями и заказчиками	5512	за 2019 г.	4 826 552	–	11 611 121	–	(7 444 170)	–	–	–	–	8 993 503	–
	5532	за 2018 г.	5 811 603	–	4 962 277	–	(5 941 982)	–	–	–	(5 346)	4 826 552	–
Расчеты с бюджетом	5513	за 2019 г.	5	–	171 271	–	(55)	–	–	–	–	171 271	–
	5533	за 2018 г.	5	–	55	–	(5)	–	–	–	–	55	–
Расчеты по процентам по краткосрочным займам и векселям	5515	за 2019 г.	–	–	–	3 111 690	(421 198)	–	–	(1 017 037)	(1 644 192)	29 263	–
	5535	за 2018 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Расчеты по авансам выданным (**)	5516	за 2019 г.	1 751 971	–	1 778 219	–	(2 144 544)	–	–	–	–	1 385 646	–
	5536	за 2018 г.	912 277	–	1 940 626	–	(1 100 932)	–	–	–	–	1 751 971	–
Расчеты за ценные бумаги	5517	за 2019 г.	123 172	–	–	–	(124 118)	–	–	–	946	–	–
	5537	за 2018 г.	300	–	112 101	–	(300)	–	–	–	11 071	123 172	–
Расчеты с тамошкой	5518	за 2019 г.	44 462	–	4 119	–	(44 462)	–	–	–	–	4 119	–
	5538	за 2018 г.	715 108	–	44 462	–	(715 108)	–	–	–	–	44 462	–
Прочая дебиторская задолженность	5519	за 2019 г.	1 824 706	(5 210)	17 997 751	–	(16 528 509)	–	3 386	–	–	3 293 948	(1 824)
	5539	за 2018 г.	1 903 227	–	15 205 274	25	(15 402 524)	–	(5 210)	–	118 704	1 824 706	(5 210)
Итого	5500	за 2019 г.	43 052 701	(5 210)	31 562 697	4 225 659	(27 302 635)	–	3 386	x	(2 664 466)	48 873 956	(1 824)
	5520	за 2018 г.	35 785 867	–	23 019 156	4 929 257	(24 469 280)	–	(5 210)	x	3 787 701	43 052 701	(5 210)

ПРИМЕЧАНИЕ. *) Данные раскрываются за минусом дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.
**) Задолженность по авансам отражается с учетом налога на добавленную стоимость.

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.		На 31 декабря 2018 г.		На 31 декабря 2017 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего, в том числе:	5540	148 351	146 527	5 217	7	1 245	1 245
Расчеты с бюджетом	5541	–	–	–	–	–	–
Расчеты по дивидендам	5542	–	–	–	–	–	–
Расчеты по авансам выданным	5544	–	–	7	7	–	–
Расчеты с покупателями и заказчиками	5545	146 377	146 377	–	–	–	–
Прочие дебиторы	5546	1 974	150	5 210	–	1 245	1 245

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступило		выбыло		перевод из краткосрочной задолженности в долгосрочную	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции) (*)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления (*)	погашение	списание на финансовый результат, включая курсовую разницу (*)		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего, в том числе:	5551	за 2019 г.	19 301 824	10 629 016	-	(4 697)	-	(5 971 043)	23 955 100
	5571	за 2018 г.	-	36 717	-	(2 386 941)	(1 469)	21 653 517	19 301 824
	5552	за 2019 г.	60 374	2 177 764	-	(4 697)	-	(2 176 121)	57 320
Поставщики и подрядчики	5572	за 2018 г.	-	36 717	-	-	-	23 657	60 374
Расчеты по авансам полученным (**)	5553	за 2019 г.	18 202 232	8 451 252	-	-	-	(3 505 367)	23 148 117
	5573	за 2018 г.	-	-	-	(2 251 343)	(215 756)	20 669 331	18 202 232
Проценты за ранний платеж	5554	за 2019 г.	1 039 218	-	-	-	-	(289 555)	749 663
	5574	за 2018 г.	-	-	-	(135 598)	214 287	960 529	1 039 218
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего, в том числе:	5560	за 2019 г.	66 979 636	72 751 286	329 219	(54 867 038)	(31 230)	5 971 043	91 132 916
	5580	за 2018 г.	86 260 381	50 591 769	591 970	(48 810 967)	-	(21 653 517)	66 979 636
	5561	за 2019 г.	45 709 718	41 448 474	-	(30 195 139)	-	2 176 121	59 139 174
Поставщики и подрядчики	5581	за 2018 г.	45 724 202	33 131 786	-	(33 122 613)	-	(23 657)	45 709 718
Расчеты с бюджетом	5562	за 2019 г.	7 940 266	7 554 445	-	(7 940 266)	-	-	7 554 445
	5582	за 2018 г.	5 577 874	7 940 266	-	(5 577 874)	-	-	7 940 266
Расчеты по авансам полученным (**)	5563	за 2019 г.	12 588 207	22 520 159	-	(15 247 389)	129 748	3 505 367	23 496 092
	5583	за 2018 г.	33 566 112	9 344 849	-	(9 653 423)	-	(20 669 331)	12 588 207
Проценты за ранний платеж	5564	за 2019 г.	557 586	-	329 219	(515 771)	(160 978)	289 555	499 611
	5584	за 2018 г.	1 178 557	-	591 970	(252 412)	-	(960 529)	557 586
Расчеты с персоналом	5565	за 2019 г.	37 500	75 272	-	(37 500)	-	-	75 272
	5585	за 2018 г.	33 145	37 500	-	(33 145)	-	-	37 500
Прочие кредиторы	5566	за 2019 г.	146 359	1 152 936	-	(930 973)	-	-	368 322
	5586	за 2018 г.	180 491	137 368	-	(171 500)	-	-	146 359
Итого	5550	за 2019 г.	86 281 460	83 380 302	329 219	(54 871 735)	(31 230)	x	115 088 016
	5570	за 2018 г.	86 260 381	50 628 486	591 970	(51 197 908)	(1 469)	x	86 281 460

ПРИМЕЧАНИЕ. *) Данные раскрываются за минусом кредиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.
**) Задолженность по авансам отражается с учетом налога на добавленную стоимость.

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Всего, в том числе:	5590	696 308	2 411	-
Расчеты по процентам по займам полученным	5591	-	-	-
Расчеты по агентским и комиссионным договорам	5592	-	-	-
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5593	696 308	2 411	-
Расчеты по авансам	5594	-	-	-
Прочие кредиторы	5594	-	-	-

5.5. Наличие и движение заемных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало периода	Изменения за период					На конец периода
				поступило	начислено процентов	погашено	Курсовая разница (+/-)	перевод из долгосрочных в краткосрочные или из краткосрочных в долгосрочные	
Долгосрочные - всего, в том числе:	5301	за 2019 г.	83 472 771	-	65 760	-	(8 740 786)	(5 750 605)	69 047 140
	5311	за 2018 г.	74 725 434	-	86 189	-	14 697 562	(6 036 414)	83 472 771
Кредиты банков	5302	за 2019 г.	81 427 398	-	-	-	(8 740 786)	(5 771 035)	66 915 577
	5312	за 2018 г.	72 766 249	-	-	-	14 697 562	(6 036 414)	81 427 398
Займы полученные	5303	за 2019 г.	2 045 373	-	65 760	-	-	20 430	2 131 563
	5313	за 2018 г.	1 959 185	-	86 189	-	-	-	2 045 373
Краткосрочные - всего, в том числе:	5305	за 2019 г.	6 474 809	-	6 121 441	(11 791 647)	(792 177)	5 750 605	5 763 031
	5315	за 2018 г.	128 430	-	6 382 543	(6 457 823)	385 245	6 036 414	6 474 809
Кредиты банков	5306	за 2019 г.	6 474 809	-	6 101 011	(11 791 647)	(792 177)	5 771 035	5 763 031
	5316	за 2018 г.	128 430	-	6 382 543	(6 457 823)	385 245	6 036 414	6 474 809
Займы полученные	5306	за 2019 г.	-	-	20 430	-	-	(20 430)	-
	5316	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-
Заемных средств - итого	5300	за 2019 г.	89 947 580	-	6 187 201	(11 791 647)	(9 532 963)	-	74 810 171
	5310	за 2018 г.	74 853 864	-	6 468 732	(6 457 823)	15 082 807	-	89 947 580

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	За 2019 год	За 2018 год
Материальные затраты	5610	67 353 247	61 981 731
Расходы на оплату труда	5620	2 950 862	1 915 507
Отчисления на социальные нужды	5630	624 517	355 325
Амортизация	5640	7 607 027	4 035 866
Прочие затраты	5650	84 002 701	79 309 284
Итого по элементам	5660	162 538 354	147 597 713
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]):	5670, 5680	568 389	(487 274)
Сырья и материалов		-	-
Незавершенного производства		-	-
Товаров для перепродажи		19 976	16 230
Готовой продукции		548 413	(503 504)
Издержек обращения		-	-
Товаров отгруженных		-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	163 106 743	147 110 439

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства – всего, в том числе:	5700	за 2019 г.	277 179	1 163 840	(248 948)	(26 086)	1 165 985
		за 2018 г.	188 124	312 017	(190 642)	(32 320)	277 179
Резерв на предстоящую оплату отпусков	5710	за 2019 г.	90 964	295 424	(245 472)	26 086	114 830
		за 2018 г.	84 482	198 342	(159 540)	(32 320)	90 964
Резерв на ликвидацию основных средств и восстановление площади нарушенных земель	5720	за 2019 г.	186 215	868 416	(3 477)	-	1 051 154
		за 2018 г.	103 642	113 675	(31 102)	-	186 215

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Полученные – всего, в том числе:	5800	91 411	50 232	12 395
Поручительства, полученные Обществом (резервная сумма)		91 411	50 232	12 395
Выданные – всего, в том числе:	5810	132 447 676	24 912 680	21 475 236
Поручительства, выданные Обществом за третьих лиц		18 502 659	24 671 362	-
Обеспечения обязательств выданные (залог)		360 187	180 245	180 245
в том числе:				
Обеспечения обязательств выданные (залог) за третьих лиц		-	-	-
Другие обеспечения выданные (гарантийные обязательства)		113 584 830	61 073	21 294 991
в том числе:				
Обеспечения (гарантийные обязательства, выданные за третьих лиц)		113 523 758	-	21 233 918

9.1. Расшифровка обеспечений обязательств полученных

Контрагент (от кого получено обязательство)	Контрагент (за кого выдано обязательство)	Вид обязательства	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 г.
ООО "Юграспецмонтаж"	ООО "Юграспецмонтаж"	Гарантийные обязательства	30 955	13 131	1 709
ООО "РуссИнтеграл-Инжиниринг"	ООО "РуссИнтеграл-Инжиниринг"	Гарантийные обязательства	21 452	12 781	1 475
ООО "Сибхимсервис"	ООО "Сибхимсервис"	Гарантийные обязательства	12 633	10 751	-
ООО "Северавтострой-монтаж"	ООО "Северавтострой-монтаж"	Гарантийные обязательства	4 731	4 731	4 643
ООО "Стандарт"	ООО "Стандарт"	Гарантийные обязательства	7 055	4 577	2 207
ООО "МонтажЭнергоСервис"	ООО "МонтажЭнергоСервис"	Гарантийные обязательства	3 793	2 698	1 335
ООО «Варьеганзнергонефть»	ООО «Варьеганзнергонефть»	Гарантийные обязательства	8 394	-	-
ЗАО «Стример»	ЗАО «Стример»	Гарантийные обязательства	682	-	-
ООО "СтройГарант"	ООО "СтройГарант"	Гарантийные обязательства	483	738	-
ООО "СО "КВАДРАТ"	ООО "СО "КВАДРАТ"	Гарантийные обязательства	412	462	-
ООО «НИПИ «ЭЛЕСИ»	ООО «НИПИ «ЭЛЕСИ»	Гарантийные обязательства	291	-	-
Уральский государственный лесотехнический университет	Уральский государственный лесотехнический университет	Гарантийные обязательства	58	-	-
ООО «СибНИПИРП-Тюмень»	ООО «СибНИПИРП-Тюмень»	Гарантийные обязательства	472	-	-
ООО "СтройНефтеТранс"	ООО "СтройНефтеТранс"	Гарантийные обязательства	-	363	363
ООО "СЭМ"	ООО "СЭМ"	Гарантийные обязательства	-	-	663
ИТОГО			91 411	50 232	12 395

9.2. Расшифровка обеспечений обязательств выданных

Контрагент (кому выдано обязательство)	Контрагент (за кого выдано)	Вид обязательства	Дата погашения	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 г.
Glencore Energy UK Ltd	Russneft (UK) Limited	Поручительство	31.12.2020 (с ежегодной пролонгацией)	18 502 659	24 671 362	-
Банк ВТБ (ПАО)	ПАО НК "РуссНефть"	Залог	22.03.2026	180 245	180 245	180 245
ООО Бизнес Центр "Пятницкий"	ПАО НК "РуссНефть"	Гарантийные обязательства	31.12.2021	56 680	56 680	56 680
ООО Бизнес Центр "Пятницкий"	ПАО НК "РуссНефть"	Гарантийные обязательства	30.11.2020 (с ежегодной пролонгацией)	2 253	2 253	2 253
ООО "Ижэнергосбыт"	ПАО НК "РуссНефть"	Гарантийные обязательства	31.12.2020 (с ежегодной пролонгацией)	2 134	2 135	2 135

ОАО "Первый автокомбинат им. Г.Л. Краузе"	ПАО НК "РуссНефть"	Гарантийные обязательства	30.11.2020 (с ежегодной пролонгацией)	5	5	5
Банк ВТБ (ПАО)	ООО "Автоклуб"	Гарантийные обязательства	-	-	-	17 280 060
ООО "ВТБ Капитал Трейдинг"	АО "ФортеИнвест"	Гарантийные обязательства	-	-	-	3 953 858
ООО "Бизнес-Финанс"	Meraholl Holdings Limited	Гарантийные обязательства	31.12.2023	23 000 000	-	-
Банк ВТБ (ПАО)	ООО «Омега»	Гарантийные обязательства	22.04.2027	18 523 758	-	-
АО «ВТБ Капитал»	Русснефть Сайпрус Лимитед	Гарантийные обязательства	31.03.2029	72 000 000	-	-
АО «ВТБ Капитал»	ПАО НК "РуссНефть"	Залог	31.03.2029	179 942	-	-
ИТОГО				132 447 676	24 912 680	21 475 236

10. Расшифровка денежных средств

Группа денежных средств	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 г.
Касса	364	398	460
Расчетные счета	68 411	38 325	804 346
Валютные счета	1 286 231	2 400 131	901 695
Краткосрочные депозиты	-	-	-
Прочие денежные средства	-	-	-
ИТОГО	1 355 006	2 438 854	1 706 501

11. Расшифровка расходов будущих периодов

со сроком погашения более 12 месяцев после отчетной даты

Вид расхода	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 г.
Программы для ЭВМ, права пользования на программное обеспечение	37 130	17 378	8 531
Расходы при добыче углеводородного сырья	1 218 196	1 079 982	826 611
Расходы при добыче песка	1 091	1 363	1 636
Резерв на рекультивацию арендованных земель*	0	91 486	64 884
ИТОГО	1 256 417	1 190 209	901 662

со сроком погашения в течение 12 месяцев после отчетной даты

Вид расхода	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 г.
Программы для ЭВМ, право пользования на программное обеспечение	67 843	57 188	59 452
Расходы при добыче углеводородного сырья	13 645	58 722	10 345
Расходы при добыче песка	-	-	58
Прочие РБП	-	-	-
ИТОГО	81 488	115 910	69 855
ВСЕГО расходов будущих периодов	1 337 905	1 306 118	971 517

12.1. Расшифровка отложенных налоговых активов

Статья	на 31.12.2019		на 31.12.2018		на 31.12.2017	
	Сумма	Отложенный актив	Сумма	Отложенный актив	Сумма	Отложенный актив
Основные средства	2 679	536	2 871	574	8	2
Оценочные обязательства и резервы	114 830	22 966	90 964	18 193	-	-
Расходы будущих периодов	2 240	448	689	138	-	-
Резервы сомнительных долгов	1 824	365	5 210	1 042	-	-
Убыток прошлых лет	37 589 187	7 517 837	47 947 897	9 589 579	55 848 221	11 169 644
Убыток от реализации ценных бумаг	27 282 413	5 456 483	27 282 413	5 456 483	27 329 296	5 465 859
Убыток от ликвидации Бенодет Инвестментс Лимитед (необращающиеся акции) 2016 год	3 131 125	626 225	3 131 125	626 225	3 131 125	626 225
Убыток прошлых лет (НТЦ)	104 857	20 971	104 857	20 972	104 857	20 972
Убыток от реализации ОС (НТЦ)	1	-	51	10	141	28
Финансовые вложения	31	6	31	6	31	6
ИТОГО	68 229 187	13 645 837	78 566 108	15 713 222	86 413 679	17 282 736

12.2. Расшифровка отложенных налоговых обязательств

Статья	на 31.12.2019		на 31.12.2018		на 31.12.2017	
	Сумма	Отложенное обязательство	Сумма	Отложенное обязательство	Сумма	Отложенное обязательство
Готовая продукция	1 459 019	291 804	1 580 539	316 108	1 571 150	314 230
Основные средства	14 185 282	2 837 056	10 060 424	2 012 085	5 486 349	1 097 270
Расходы на освоение природных ресурсов (ЗБС)	485 361	97 072	251 892	50 378	55 962	11 192
Расходы будущих периодов	365 621	73 124	350 782	70 156	-	-
Расходы на освоение природных ресурсов (нематериальные поисковые активы)	169 722	33 944	177 834	35 567	-	-
Недостачи и потери от порчи ценностей	238	48	-	-	-	-
ИТОГО	16 665 243	3 333 048	12 421 471	2 484 294	7 113 461	1 422 692

13. Расшифровка выручки

Виды деятельности	за 2019 год			за 2018 год				
	Выручка-брутто	НДС	Таможенные платежи	Выручка-нетто	Выручка-брутто	НДС	Таможенные платежи	Выручка-нетто
Реализация товаров, в том числе:	39 632 270	(5 766 406)	(1 024 695)	32 841 169	26 746 207	(2 848 614)	(2 121 884)	21 775 709
Нефть и газовый конденсат	39 546 390	(5 752 092)	(1 024 695)	32 769 603	26 651 409	(2 834 153)	(2 121 884)	21 695 371
Газ природный	85 880	(14 314)	-	71 566	94 798	(14 461)	-	80 337
Реализация готовой продукции, в том числе:	183 501 283	(21 056 618)	(11 500 748)	150 943 917	179 282 344	(16 817 822)	(16 753 308)	145 711 213
Нефть и газовый конденсат	180 622 353	(20 576 797)	(11 500 748)	148 544 808	176 408 621	(16 379 458)	(16 753 308)	143 275 855
Газ горючий природный	1 118 596	(186 433)	-	932 163	1 170 990	(178 626)	-	992 365
Газ полутный и продукты газопереработки	1 760 334	(293 388)	-	1 466 946	1 702 733	(259 739)	-	1 442 994
Реализация услуг	10 221 319	(1 703 553)	-	8 517 766	10 476 334	1 598 085	-	8 878 249
ИТОГО	233 354 872	(28 526 577)	(12 525 443)	192 302 852	216 504 885	(21 264 521)	(18 875 193)	176 365 171

14. Расшифровка себестоимости продаж и валовой прибыли

Виды деятельности	За 2019 год			За 2018 год		
	Выручка-нетто	Себестоимость	Валовая прибыль	Выручка-нетто	Себестоимость	Валовая прибыль
Реализация товаров, в том числе:	32 841 169	(31 025 787)	1 815 382	21 775 709	(19 976 063)	1 799 646
Нефть и газовый конденсат	32 769 603	(30 968 064)	1 801 539	21 695 372	(19 910 594)	1 784 778
Газ природный	71 566	(57 723)	13 843	80 337	(65 469)	14 868
Реализация готовой продукции, в том числе:	150 943 917	(110 152 509)	40 791 408	145 711 213	(105 717 651)	39 993 562
Нефть и газовый конденсат	148 544 808	(108 949 225)	39 595 583	143 275 855	(104 935 784)	38 340 071
Газ горючий природный	932 163	(473 443)	458 720	992 364	(418 754)	573 610
Газ полутный и продукты газопереработки	1 466 946	(729 841)	737 105	1 442 994	(363 113)	1 079 881
Реализация услуг	8 517 766	(8 163 669)	354 097	8 878 249	(7 756 731)	1 121 518
ИТОГО	192 302 852	(149 341 965)	42 960 887	176 365 171	(133 450 445)	42 914 726

15. Коммерческие расходы

Вид расхода	за 2019 год	за 2018 год
Услуги по транспортировке нефти	8 568 912	8 520 003
Ж/Д тариф (нефть)	692 024	653 600
Услуги перевалки, погрузочно-разгрузочные	331 556	342 752
Услуги компаундирования нефти	94 791	87 345
Технологические потери при транспортировке нефти	80 698	125 414
Услуги хранения	29 653	7 958
Услуги таможенного брокера, ТЭО	4 181	10 605
Агентское вознаграждение	2 945	3 356
Таможенные сборы по ВГТД, ПГТД	1 699	971
Услуги по сертификации	837	856
Услуги по грузоотправлению	-	194
ИТОГО	9 807 296	9 753 054

16. Управленческие расходы

Вид расхода	за 2019 год	за 2018 год
Оплата труда	2 341 785	1 797 463
Арендная плата (помещение, автотранспорт)	421 860	341 121
Расходы по налогам и сборам	419 817	930 419
Информационные услуги и программная поддержка	259 466	287 594
Расходы на рекламу	103 867	140 647
Услуги по проведению оценки запасов нефти и газа	87 197	92 412
Амортизация основных средств и НМА	79 071	46 184
Расходы на охрану	57 886	44 579
Командировочные расходы	47 873	65 060
Ремонт и содержание автотранспорта, помещений и вычислительной техники и других основных средств	33 989	26 326
Услуги аудиторские, консультационные, нотариальные, юридические	27 243	24 819
Страхование	16 308	14 315
Услуги связи	13 046	6 931
Материальные расходы	11 682	-
Расходы на канцтовары и хозяйственные принадлежности	10 932	6 834
Прочие управленческие расходы	9 014	3 747
Транспортные расходы	8 914	-
Приобретение нормативно-технической документации	5 000	-
Энергозатраты	2 532	-
Услуги по научно-исследовательским и производственным работам	-	78 489
ИТОГО	3 957 482	3 906 940

17. Доходы от участия в других организациях

Эмитент	за 2019 год	за 2018 год
ОАО "Варьеганнефть"	19 619	10 006
ПАО "Саратовнефтегаз"	4 513	7 538
ИП ЗАО "Славнефтехим"	-	323 511
ИТОГО	24 132	341 055

18. Проценты к получению

Вид дохода / Контрагент	за 2019 год	за 2018 год
Проценты к получению (в валюте)	3 493 311	3 559 438
Проценты к получению (в рублях)	732 348	1 369 794
Проценты по размещенным денежным средствам	64 676	40 152
Проценты по остаткам на расчетных счетах	246	523
ИТОГО	4 290 581	4 969 907

19. Проценты к уплате

Вид расхода / Контрагент	за 2019 год	за 2018 год
Проценты к уплате (в валюте)	6 101 011	6 382 543
Проценты к уплате (в рублях)	86 189	86 189
Проценты за досрочный платеж за нефть	2 078 932	1 588 534
ИТОГО	8 266 132	8 057 266

20. Прочие доходы

Вид дохода	за 2019 год	за 2018 год
Корректировка НДС за 2017 и 2018 годы	1 223 412	307 803
Курсовые разницы	235 490	-
Вознаграждение за выдачу гарантии	144 103	-
Доходы от ликвидации основных средств	71 907	-
Корректировка оценочных обязательств по вознаграждениям работников	26 086	32 321
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	19 366	6 833
Реализация основных средств и оборудования к установке	7 685	1 113
Реализация материалов	5 604	56 590
Продажа (покупка) иностранной валюты	3 122	26 807
Прочие доходы	2 525	192
Доходы от списания материалов	2 502	-
Возврат спецдежды	765	-
Корректировка налога на имущество	418	-
Резервы под обесценение финансовых вложений (восстановление)	-	1 051
Прочая реализация	-	1 680
Реализация ценных бумаг	-	93 765
Экономия генподрядчика по результатам СМР	-	3 884
Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году	-	123
ИТОГО	1 742 985	532 162

21. Прочие расходы

Вид расхода	за 2019 год	за 2018 год
Исполнение/неисполнение товарного опциона	2 537 909	4 390 780
Благотворительность, безвозмездная помощь и передача имущества	1 518 600	1 773 489
Резервы под обесценение финансовых вложений	1 287 418	330
Вклад в имущество	650 704	467 504
Демередж	188 495	79 548
Расходы на авиаперелеты	186 145	206 594
Содержание законсервированных объектов	104 805	-
Сверхнормативные потери нефти и газа	86 232	82 793
Вознаграждения, компенсации членам Совета директоров	76 881	73 756
Услуги банков и кредитных организаций	68 457	46 792
Начисление НДС за 2014 год	63 217	-
Корпоративные, праздничные мероприятия	57 639	58 943
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	56 504	119 119
Социальная реклама	46 000	50 000
Расходы по персоналу	32 354	13 810
Компенсационные выплаты по соглашениям с администрацией и КНС	25 287	22 069
Услуги прочие	25 053	67 728
Работы по резке бокового ствола	24 653	-
Расходы на содержание общежитий	17 118	-
Прочие расходы	12 928	17 985
Обучение лиц, не являющихся работниками	10 729	9 840
Амортизация ОС и НМА	8 930	-
Затраты на проведение собраний акционеров	7 628	4 248
Расходы по аренде и субаренде	6 601	25 608
Расходы в связи с прочим выбытием (списанием) активов	4 076	801
Платежи за негативное воздействие на окружающую среду	3 702	1 627
Оформление и обслуживание офиса	1 961	3 112
Курсовые разницы	-	1 204 000
Налог на доходы с дивидендов, исчисленный в бюджет республики Беларусь	-	38 821
Резерв по сомнительным долгам	-	5 210
ИТОГО	7 110 026	8 764 507

22. Постоянные налоговые обязательства (активы)

Постоянные разницы	за 2019 год	за 2018 год
По расходам	4 303 454	3 028 155
Проценты к уплате (в валюте)	(16 868)	17 780
Проценты к уплате (в рублях)	-	-
Благотворительность, безвозмездная помощь и передача имущества	1 507 700	1 773 489
Вклад в имущество	650 704	467 504
Демередж	188 495	79 548
Расходы на рекламу социального характера	46 000	50 000
Прочие расходы	95 326	13 512
Расходы по аренде и субаренде	3 213	25 608
Вознаграждения, компенсации членам Совета директоров	79 413	73 756
Прочие общехозяйственные расходы	-	-
Резерв под обесценение финансовых вложений	1 288 166	330
Корпоративные и праздничные мероприятия	51 554	51 266
НДС, не принимаемый к вычету	-	-
Расходы в пользу физических лиц (включаемые в совокупный доход)	16 297	11 896
Расходы на командировки	1 874	138
Обучение не сотрудников	10 729	9 840
Сверхнормативные потери газа	29 865	20 480
Сверхнормативные потери нефти	22 029	25 361
Организация специальных мероприятий	6 084	7 677
Оформление офиса (обслуживание растений, аквариума, цветочная продукция)	1 961	3 112
Дебиторская задолженность, не реальная к взысканию	-	-
Дополнительные расходы по кредитам	27 378	9 755
Регистрационный взнос	2 425	2 525
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров (расходы)	1 143	117 745
Пени по налогам, страховым взносам	3 734	15
Убытки прошлых лет, признанных в отчетном году	-	-
Авиаперевозки, чартерные рейсы, проживание	186 145	206 823
Амортизация основных средств	781	67
Оценочные обязательства (Страховые взносы в фонды с выплат работникам)	-	(13 196)
Оценочные обязательства (Оклады согласно штатному расписанию)	-	(71 286)
Юридические и нотариальные услуги	17 721	45 438
Компенсационные выплаты по соглашениям с администрацией и КНС	25 287	22 069
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	797	1 628
Услуги изготовления визитных карточек и другие типографские услуги	5	15 339
Организация горячего питания	14 795	1 914
Амортизация резерва предстоящих расходов на ликвидацию ОС	9 046	5 344
Списание РБП (ликвидационные активы)	31 743	8 688
Электроэнергия	(88)	5 169
Постоянные разницы по расходам (ставка 20%)	4 303 454	2 989 334
Налог, удержанный у источника выплаты (дивиденды иностранных организаций)	-	38 821
Постоянные разницы по расходам (ставка 0%)	-	38 821
Постоянное налоговое обязательство	860 691	597 867
По доходам	748	1 307
Прочие доходы	-	78
Резерв под обесценение финансовых вложений (доходы)	748	1 051

Постоянные разницы	за 2019 год	за 2018 год
Пени по налогам, страховым взносам	-	54
Прибыль (убытки) прошлых лет, выявленная (признанные) в отчетном году	-	123
Постоянные разницы по доходам (ставка 20%)	748	1 307
Постоянные разницы по доходам (ставка 0%)	-	-
Постоянный налоговый актив	150	261
ИТОГО Постоянное налоговое обязательство (актив)	860 541	597 606

23.1. Изменение отложенных налоговых обязательств

Статья	За 2019 год		За 2018 год	
	Сумма	Отложенное обязательство	Сумма	Отложенное обязательство
Разница по готовой продукции	121 519	24 304	(9 389)	(1 878)
Разница по основным средствам	(4 124 858)	(824 971)	(4 574 075)	(914 815)
Разница по расходам на освоение природных ресурсов (ЗБС)	(134 579)	(26 916)	(195 930)	(39 186)
Разница по расходам будущих периодов	(113 729)	(22 746)	(350 782)	(70 156)
Разница по расходам на освоение природных ресурсов (НМА поисковые)	8 112	1 622	(177 834)	(35 567)
Недостачи и потери от порчи ценностей	(238)	(48)	-	-
ИТОГО, в том числе	(4 243 773)	(848 755)	(5 308 010)	(1 061 602)
- по ставке 20%	(4 243 773)	(848 755)	(5 308 010)	(1 061 602)
- по ставке 0%	-	-	-	-

23.2. Изменение отложенных налоговых активов

Статья	За 2019 год		За 2018 год	
	Сумма	Отложенный актив	Сумма	Отложенный актив
Разница по основным средствам	(192)	(38)	2 863	572
Убыток по налогу на прибыль 2014 года	(9 967 120)	(1 993 424)	(7 826 897)	(1 565 379)
Разница по оценочным обязательствам и резервам	23 866	4 773	90 964	18 193
Разница по резервам сомнительных долгов	(3 386)	(677)	5 210	1 042
Разница по расходам будущих периодов	1 551	310	689	138
Убытки прошлых лет от операций с ценными бумагами	-	-	(46 882)	(9 377)
Убыток от реализации основных средств (НТЦ РуссНефть)	(50)	(10)	(90)	(18)
ИТОГО, в том числе	(9 945 331)	(1 989 066)	(7 774 143)	(1 554 829)
- по ставке 20%	(9 945 331)	(1 989 066)	(7 774 143)	(1 554 829)

24. Прочее

Налог	За 2019 год		За 2018 год	
	Содержание	Сумма	Содержание	Сумма
Пени по налогам и сборам	-	(53 394)	Решение ФНС от 31.01.19 № СА-4-9/1643@	(348 433)
Штраф по налогу на прибыль	-	-	Решение ФНС от 31.01.19 № СА-4-9/1643@	(315 249)
Налог на прибыль по контролируемым сделкам	За 2018 год	(19 521)	За 2017 год	(29 370)
Налог на прибыль за 2014-2016 г.	-	-	Решение ФНС от 31.01.19 № СА-4-9/1643@	(1 576 244)

Списание убытка за 2014 г.	Решение ФНС от 31.01.19 № СА-4-9/1643@	(68 557)	-	-
Прочее	Решение ФНС от 31.01.19 № СА-4-9/1643@	63 217	Решение ФНС от 31.01.19 № СА-4-9/1643@	(63 217)
ИТОГО		(78 255)		(2 332 513)

25. Перечень лицензий на право пользования недрами

№ п/п	Участок недр	№ лицензии	Срок действия лицензии	Месторождения
Ульяновская область				
1	Зимницкий	УЛН 16181 НЭ	15.11.2016-31.12.2099	Зимницкое Северо-Зимницкое (часть)
2	Северо-Зимницкий	УЛН 16182 НЭ	15.11.2016-23.05.2028	Северо-Зимницкое
3	Восточный	УЛН 09198 НЭ	01.03.2017-01.07.2039	Восточное
4	Бирлинский	УЛН 09199 НЭ	01.03.2017-31.12.2089	Бирлинское
5	Южно-Филипповский	УЛН 09200 НЭ	01.03.2017-31.12.2081	Южно-Филипповское
6	Варваровский	УЛН 09201 НЭ	01.03.2017-01.07.2037	Варваровское
7	Барановский	УЛН 09202 НЭ	01.03.2017-01.07.2037	Барановское
8	Володарский	УЛН 09203 НЭ	01.03.2017-01.07.2033	Володарское
9	Вишенский	УЛН 09204 НЭ	01.03.2017-01.07.2038	Вишенское
10	Голодяевский	УЛН 09205 НЭ	01.03.2017-31.12.2059	Голодяевское
11	Репьевский	УЛН 09206 НЭ	01.03.2017-01.07.2039	Репьевское
12	Новоспаский	УЛН 09207 НЭ	01.03.2017-31.12.2054	Новоспаское
13	Западный	УЛН 09208 НЭ	01.03.2017-01.07.2037	Западное
14	Новобесовский	УЛН 09209 НЭ	01.03.2017-01.01.2033	Новобесовское
15	Новолабитовский	УЛН 09210 НЭ	01.03.2017-31.12.2099	Новолабитовское
16	Рудневский	УЛН 09211 НЭ	01.03.2017-31.12.2051	Рудневское Мордовозерское (Восточная часть)
17	Филипповский	УЛН 09212 НЭ	01.03.2017-31.12.2052	Филипповское

№ п/п	Участок недр	№ лицензии	Срок действия лицензии	Месторождения
18	Южно-Вишенский	УЛН 09213 НЭ	01.03.2017-01.07.2039	Южно-Вишенское
19	Правдинский	УЛН 09214 НЭ	01.03.2017-31.12.2087	Правдинское
20	Равнинный	УЛН 09215 НЭ	01.03.2017-01.01.2033	Равнинное
21	Аллагуловский	УЛН 09216 НЭ	01.03.2017-01.01.2033	Аллагуловское
22	Мордовозерский	УЛН 09217 НЭ	01.03.2017-01.01.2033	Мордовозерское
23	Восточно-Филипповский	УЛН 09218 НЭ	01.03.2017-01.07.2037	Восточно-Филипповское
24	Безымянный	УЛН 09219 НЭ	31.03.2017-31.12.2088	Безымянное
25	Овражный	УЛН 09220 НЭ	31.03.2017-31.12.2029	Овражное
26	Западно-Радужный	УЛН 09221 НЭ	31.03.2017-31.12.2034	Западно-Радужное
27	Кудряшовский	УЛН 09222 НЭ	31.03.2017-31.12.2097	Кудряшовское
28	Южно-Лебяжинский	УЛН 09228 НЭ	01.10.2019-01.01.2033	Южно-Лебежанское
29	Приморский	УЛН 09229 НЭ	09.12.2019-01.01.2033	Приморское
Республика Калмыкия				
30	Баирский	ЭЛИ 00397 НЭ	26.12.2016 - 01.01.2038	Баирское
Пензенская область				
31	Верхозимский	ПНЗ 01450 НЭ	27.12.2016-01.01.2068	Верхозимское
32	Комаровский	ПНЗ 01451 НЭ	27.12.2016-01.01.2050	Комаровское
Волгоградская область				
33	Белокаменное м-е	ВЛГ 02240 НЭ	18.01.2017 - 31.12.2033	Белокаменное
Саратовская область				

№ п/п	Участок недр	№ лицензии	Срок действия лицензии	Месторождения
34	Западно-Степной	СРТ 01791 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2066	Западно-Степное
35	Языковский	СРТ 01792 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2053	Языковское
36	Западно-Рыбушанский	СРТ 01793 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2065	Западно-Рыбушанское
37	Восточно-Сусловский	СРТ 01794 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2075	Восточно-Сусловское
38	Генеральский	СРТ 01795 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2044	Генеральское
39	Даниловский	СРТ 01796 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2078	Даниловское
40	Васнецовский	СРТ 01797 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2071	Васнецовское
41	Белокаменный	СРТ 01798 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2110	Белокаменное
42	Родионовский	СРТ 01799 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2038	Родионовское
43	Рогожинский	СРТ 01800 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2046	Рогожинское
44	Малиновражный	СРТ 01801 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2101	Малиновражное
45	Маякский	СРТ 01802 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2038	Маякское
46	Лузянинский	СРТ 01803 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2085	Лузянинское
47	Мечеткинский	СРТ 01804 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2069	Мечеткинское
48	Михалковский	СРТ 01805 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2062	Михалковское
49	Урицкий	СРТ 01806 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2037	Урицкое
50	Осиновский	СРТ 01807 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2044	Осиновское
51	Фурмановский	СРТ 01808 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2029	Фурмановское
52	Тепловский	СРТ 01809 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2080	Тепловское
				Придорожное
				Южно-Тепловское

№ п/п	Участок недр	№ лицензии	Срок действия лицензии	Месторождения
53	Тамбовский	СРТ 01810 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2042	Тамбовское
54	Квасниковский	СРТ 01811 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2056	Квасниковское
55	Западно-Вишневский	СРТ 01812 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2070	Западно-Вишневское
56	Октябрьский	СРТ 01813 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2062	Октябрьское
57	Разинский	СРТ 01814 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2045	Разинское
58	Радищевско-Гартовский	СРТ 01815 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2085	Радищевско-Гартовское
59	Разумовский	СРТ 01816 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2053	Разумовское
60	Гуселский	СРТ 01817 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2031	Гуселское
61	Заречный	СРТ 01818 НЭ	28.02.2017-31.12.2080	Заречное
62	Иловлинский	СРТ 01819 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2037	Иловлинское
63	Колотовский	СРТ 01820 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2039	Колотовское
				Маякское (часть)
64	Звездный	СРТ 01821 НЭ	28.02.2017-30.12.2026	Звездное
65	Пионерский	СРТ 01822 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2066	Пионерское
66	Южно-Первомайский	СРТ 01823 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2061	Южно-Первомайское
				Камелик-Первомайское
67	Пограничный	СРТ 01824 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2051	Пограничное
68	Соколовгорский	СРТ 01825 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2052	Соколовгорское
69	Сусловский	СРТ 01826 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2045	Сусловское
70	Алексеевский	СРТ 01827 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2047	Алексеевское
71	Лимано-Грачевский	СРТ 01828 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2057	Лимано-Грачевское
72	Куликовский	СРТ 01829 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2073	Куликовское

№ п/п	Участок недр	№ лицензии	Срок действия лицензии	Месторождения
73	Александровский	СРТ 01830 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2061	Александровское
74	Ириновский	СРТ 01848 НЭ	29.03.2017 - 31.12.2074	Ириновское
75	Перелюбский	СРТ 01857 НЭ	19.05.2017 - 31.12.2097	Перелюбское
				Западно-Перелюбское (часть)
Томская область				
76	Дуклинский	ТОМ 02115 НЭ	01.03.2017-28.01.2033	Дуклинское
77	Южно-Мыльджинский	ТОМ 02116 НЭ	01.03.2017 -31.12.2070	Верхнесалатское
				Южно-Мыльджинское
				Речное
78	Грушевый	ТОМ 02117 НЭ	01.03.2017-31.12.2039	Грушевое
79	Столбовой	ТОМ 02118 НЭ	01.03.2017-31.12.2039	Столбовое
				Оленье (часть)
80	Поселковский	ТОМ 02119 НЭ	01.03.2017-31.12.2033	Поселковское
81	Федюшкинский	ТОМ 02120 НЭ	01.03.2017-31.12.2033	Федюшкинское
82	Соболиный	ТОМ 02121 НР	01.03.2017-27.08.2038	Гуралинское
				Ясное
83	Соболиное месторождение	ТОМ 02122 НЭ	01.03.2017-31.12.2039	Соболиное
Ханты-Мансийский автономный округ				
84	Средне-Шапшинский	ХМН 03338 НЭ	06.04.2017-31.12.2128	Средне-Шапшинское
85	Овальный	ХМН 03339 НР	06.04.2017-31.12.2024	Аржановское
				Овальное
86	Мохтиковский	ХМН 03340 НЭ	06.04.2017-14.09.2038	Мохтиковское
87	Нижне-Шапшинский	ХМН 03341 НЭ	06.04.2017-31.12.2060	Нижне-Шапшинское
				Средне-Шапшинское (краевая часть)

№ п/п	Участок недр	№ лицензии	Срок действия лицензии	Месторождения
88	Западно-Могутлорский	ХМН 03342 НЭ	07.04.2017-31.12.2079	Западно-Могутлорское
				Могутлорское
				Вать-Еганское
				Жилинское
				Северо-Покачевское
89	Рославльский	ХМН 03343 НЭ	07.04.2017-19.10.2024	Рославльское
90	Чухлорский	ХМН 03344 НР	07.04.2017-15.04.2032	Чухлорское
				Южно-Рославльское
				Рославльское (часть)
91	Тагринский	ХМН 03345 НЭ	07.04.2017- 31.12.2089	Тагринское
92	Песчаный	ХМН 03346 НР	10.04.2017-22.09.2024	Песчаное
93	Ново-Аганский	ХМН 03347 НЭ	10.04.2017 - 29.06.2038	Новоаганское
94	Западно-Варьеганский	ХМН 03348 НЭ	10.04.2017- 31.12.2113	Западно-Варьеганское
95	Нижний Рославльский	ХМН 03349 НР	11.04.2017 - 14.06.2040	геологическое изучение
96	Верхне-Шапшинский	ХМН 03350 НЭ	11.04.2017-31.12.2095	Верхне-Шапшинское
				Приразломное (краевая часть)
97	Черногорское месторождение	ХМН 03351 НЭ	11.04.2017 -08.12.2037	Черногорское
98	Егурьяхский	ХМН 03352 НР	11.04.2017 - 18.06.2022	Егурьяхское
				Голевое
				Южно-Егурьяхское
				Восточно-Голевое
99	Западно-Узунский	ХМН 03353 НР	12.04.2017 - 09.02.2041	геологическое изучение

№ п/п	Участок недр	№ лицензии	Срок действия лицензии	Месторождения
100	Пиковый	ХМН 03354 НР	12.04.2017 - 09.02.2041	геологическое изучение
101	Водораздельный	ХМН 03363 НР	10.05.2017 - 31.12.2132	Восточно-Каменное
102	Валюнинский	ХМН 16431 НЭ	01.12.2017 - 31.12.2117	Валюнинское
				Вынгапуровское (часть)
103	Фланги разрабатываемого Тагринского месторождения	ХМН 03421 НП	27.04.2018 - 26.04.2023	геологическое изучение
104	Хантымансийско-Фроловский	ХМН 03425 НР	22.05.2018- 31.12.2069	Ханты-Мансийское
Ямало-Ненецкий автономный округ				
105	Южно-Ярайнерский	СЛХ 16398 НР	24.07.2017 - 31.12.2072	Южно-Ярайнерское
				Тагринское (северная часть)

Примечание.

Общее количество лицензий - 105, количество месторождений - 119 (Северо-Зимницкое, Мордовоозерское, Маякское, Средне-Шапшинское, Тагринское, Рославльское месторождения находятся на двух разных участках недр).

26. Информация о благотворительной помощи

Организация-благотворитель	за 2019 год	за 2018 год
Благотворительный фонд САФМАР	1 145 472	942 024
Европейский университет СПб АНООВО	100 000	-
Благотворительный фонд поддержки легкой атлетики	37 500	37 500
Правительство Ульяновской области	28 500	20 000
Правительство Ханты-Мансийского автономного округа-Югры	30 000	28 000
МГУ имени М.В. Ломоносова.	15 814	16 792
Администрации муниципальных образований Томской области	17 500	17 500
Администрации муниципальных образований Ханты-Мансийского автономного округа-Югры	12 300	12 300
Администрации муниципальных образований Саратовской области	11 000	11 000
Ровесник ДООЦ Чу	11 000	11 000
Футбольный клуб «Нефтяник»	8 500	7 000
Российский союз промышленников и предпринимателей	6 400	6 563
Администрации муниципальных образований Ульяновской области	4 965	3 000
Администрация Старополтавского района Волгоградской области	1 400	1 400
Администрация Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа	1 000	1 000
Администрация Ики-Бурульского района Калмыкии	600	600
Общественные организации ХМАО	581	-
Администрация Камешкирского района Пензенской области	500	-
Религиозные организации ХМАО	405	-
Образовательные учреждения Ульяновской области	325	-
Общественные организации Ульяновской области	291	-
Жители Ульяновской области	108	-
Благотворительный фонд поддержки культурных и социальных программ "Классика"	-	569 700
Фонд Новая волна	-	60 000
Администрация города Орск Оренбургской области	-	16 000
Пензенский фонд регионального развития	-	7 000
Всего:	1 434 161	1 768 379

27. Расчет чистых активов

АКТИВЫ

Наименование показателя	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 г.
Нематериальные активы	446	344	1 493
Нематериальные и материальные поисковые активы	173 001	180 949	392 007
Основные средства	58 658 659	41 216 352	22 611 341
Доходные вложения в материальные ценности	-	-	-
Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	163 212 958	157 071 214	157 713 856
Отложенные налоговые активы, прочие внеоборотные активы	15 379 397	16 103 962	17 282 736
Запасы	4 551 924	4 222 110	3 392 270
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	259 288	342 434	271 295
Дебиторская задолженность	48 872 132	43 047 491	35 785 867
Денежные средства	1 355 006	2 438 854	1 706 501
Прочие оборотные активы	247	-	-
Итого активы, принимаемые к расчету	292 463 058	264 623 710	239 157 366

ПАССИВЫ

Наименование показателя	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 г.
Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	69 047 140	83 472 771	74 725 434
Прочие долгосрочные обязательства	23 955 100	2 484 294	1 422 692
Оценочные обязательства	1 051 154	186 215	103 642
Прочие обязательства	3 333 049	19 301 824	-
Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	5 763 031	6 474 809	128 430
Кредиторская задолженность	91 132 916	66 979 636	86 260 381
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-
Резервы предстоящих расходов	114 830	90 964	84 482
Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-
Итого пассивы, принимаемые к расчету	194 397 220	178 990 513	162 725 061
Стоимость чистых активов	98 065 838	85 633 197	76 432 305

28. Операции со связанными сторонами

28.1. Виды и объемы операций со связанными сторонами

(тыс. руб.)

Вид операции	Годы	Преобладающие хозяйственные общества	Дочерние хозяйственные общества	Зависимые хозяйственные общества	Другие связанные стороны	ИТОГО по связанным сторонам
Продажа товаров, работ, услуг на внутреннем рынке	2019	-	15 126 015	-	70 712 826	85 838 841
	2018	-	14 661 897	-	47 707 238	62 369 135
Продажа товаров, работ, услуг на экспорт	2019	-	60 180 506	-	-	60 180 506
	2018	-	73 743 767	-	-	73 743 767
Приобретение товаров, работ, услуг	2019	-	81 445 725	-	1 121 563	82 567 288
	2018	-	93 882 025	-	949 507	94 831 532
Начислены проценты к получению	2019	-	580 645	-	3 127 463	3 708 108
	2018	-	1 342 195	-	3 168 587	4 510 782
Начислены проценты к уплате	2019	-	86 189	-	-	86 189
	2018	-	86 189	-	-	86 189
Начислены проценты за ранний платеж	2019	-	1 620 993	-	-	1 620 993
	2018	-	1 588 534	-	-	1 588 534
Начисление дивидендов и других доходов от участия в обществах	2019	-	24 132	-	-	24 132
	2018	-	341 055	-	-	341 055
Перечислен вклад в имущество в соответствии с принятым Решением	2019	-	650 704	-	-	650 704
	2018	-	467 504	-	-	467 504
Начислен демередж	2019	-	188 495	-	-	188 495
	2018	-	79 548	-	-	79 548
Выдан заём	2019	-	712	-	4 354 914	4 355 626
	2018	-	-	-	302 430	302 430
Возврат выданного займа	2019	-	6 224 495	-	9 300	6 233 795
	2018	-	11 310 235	-	122 481	11 432 716
Приобретение акций дочерних компаний	2019	-	-	-	-	-
	2018	-	577 800	-	-	577 800
Благотворительные взносы	2019	-	-	-	1 145 472	1 145 472
	2018	-	-	-	942 024	942 024
Прочие операции	2019	-	1 531	-	-	1 531
	2018	-	52	-	116 550	116 602

Финансово-хозяйственные операции со связанными сторонами проводились с использованием денежной формы расчетов. Виды операций, по которым предусмотрено налогообложение НДС, раскрыты с учетом НДС.

28.2. Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2017 г.

(тыс. руб.)

Вид операции	Преобладающие хозяйственные общества	Дочерние хозяйственные общества	Зависимые хозяйственные общества	Другие связанные стороны	ИТОГО по связанным сторонам	Условия, сроки и форма осуществления расчетов
Задолженность по выданному займу	-	24 443 972	-	491 789	24 935 761	Денежные средства. Срок погашения - более чем через 12 месяцев
Дебиторская задолженность покупателей	-	3 480 079	-	2 251 931	5 732 010	Денежные средства
Дебиторская задолженность по процентам к получению	-	10 089 473	-	14 995 759	25 085 232	Денежные средства. Срок погашения - более чем через 12 месяцев
Право требования долга	-	-	-	43 918 915	43 918 915	Денежные средства. Срок погашения - более чем через 12 месяцев
Прочая дебиторская задолженность	-	-	-	420 481	420 481	Срок погашения - в течение 12 месяцев
Итого по дебету					100 092 399	
Кредиторская задолженность по оплате за поставленные товары, работы, услуги	-	42 128 590	-	2 902 673	45 031 263	Денежные средства
Кредиторская задолженность по авансам полученным	-	31 985 831	-	-	31 985 831	Реализация товаров, работ, услуг
Задолженность по полученному займу и начисленным процентам к уплате	-	1 959 184	-	-	1 959 184	Денежные средства.
Кредиторская задолженность по процентам за ранний платеж	-	1 282 624	-	-	1 282 624	Денежные средства
Прочая кредиторская задолженность	-	1 243	-	-	1 243	Денежные средства
Итого по кредиту					80 260 145	

28.3. Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2018 г.

(тыс. руб.)

Вид операции	Преобладающие хозяйственные общества	Дочерние хозяйственные общества	Зависимые хозяйственные общества	Другие связанные стороны	ИТОГО по связанным сторонам	Условия, сроки и форма осуществления расчетов
Задолженность по выданному займу Контрагенту	-	13 177 506	-	671 739	13 849 245	Денежные средства. Срок погашения - более чем через 12 месяцев
Дебиторская задолженность покупателей	-	2 934 574	-	1 713 001	4 647 575	Денежные средства
Дебиторская задолженность по процентам к получению	-	10 226 645	-	21 401 013	31 627 658	Денежные средства. Срок погашения - более чем через 12 месяцев
Дебиторская задолженность по авансам выданным	-	-	-	1 655 428	1 655 428	Приобретение товаров, работ, услуг
Право требования долга	-	-	-	52 969 840	52 969 840	Денежные средства. Срок погашения - более чем через 12 месяцев
Прочая дебиторская задолженность	-	-	-	507 135	507 135	Денежные средства
ИТОГО по дебету					105 256 881	
Кредиторская задолженность по оплате за поставленные товары	-	44 184 870	-	333 079	44 517 949	Денежные средства
Кредиторская задолженность по авансам полученным	-	28 458 316	-	119 534	28 577 850	Реализация товаров, работ, услуг
Задолженность по полученному займу и начисленным процентам к уплате	-	2 045 374	-	-	2 045 374	Денежные средства
Кредиторская задолженность по процентам за ранний платеж	-	1 596 804	-	-	1 596 804	Денежные средства
ИТОГО по кредиту					76 737 977	

28.4. Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2019 г.

(тыс. руб.)

Вид операции	Преобладающие хозяйственные общества	Дочерние хозяйственные общества	Зависимые хозяйственные общества	Другие связанные стороны	ИТОГО по связанным сторонам	Условия, сроки и форма осуществления расчетов
Задолженность по выданному займу Контрагенту	-	6 929 641	-	4 886 901	11 816 542	Денежные средства. Срок погашения - более чем через 12 месяцев
Дебиторская задолженность покупателей	-	5 475 402	-	4 796 613	10 272 015	Денежные средства
Дебиторская задолженность по процентам к получению	-	9 808 207	-	22 137 327	31 945 534	Денежные средства. Срок погашения - более чем через 12 месяцев
Дебиторская задолженность по авансам выданным	-	-	-	849 522	849 522	Денежные средства
Право требования долга	-	-	-	47 201 766	47 201 766	Денежные средства. Срок погашения - более чем через 12 месяцев
Прочая дебиторская задолженность	-	-	-	451 912	451 912	Срок погашения - в течение 12 месяцев
Итого по дебету					102 537 291	
Кредиторская задолженность по оплате за поставленные товары	-	54 595 534	-	412 256	55 007 790	Денежные средства
Кредиторская задолженность по авансам полученным	-	26 085 432	-	8 413	26 093 845	Реализация товаров, работ, услуг
Задолженность по полученному займу и начисленным процентам к уплате	-	2 131 563	-	-	2 131 563	Денежные средства.
Кредиторская задолженность по процентам за ранний платеж	-	1 214 065	-	-	1 214 065	Денежные средства
Итого по кредиту					84 447 263	

28.5. Денежные потоки со связанными сторонами

Вид операции	Дочерние общества		Другие связанные стороны		ИТОГО по связанным сторонам	
	за 2019 г.	за 2018 г.	за 2019 г.	за 2018 г.	за 2019 г.	за 2018 г.
Денежные потоки от текущих операций	20 956 284	24 096 033	55 141 244	35 539 177	76 097 528	59 635 210
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	59 750 705	74 729 627	56 277 639	40 933 175	116 028 344	115 662 802
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	7 911 504	8 647 565	1 709	3 711	7 913 213	8 651 276
прочие поступления	50 511	-	681 237	-	731 748	-
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(44 100 724)	(57 171 218)	(634 847)	(3 773 614)	(44 735 571)	(60 944 832)
процентов по долговым обязательствам	(1 816 862)	(1 456 352)	-	-	(1 816 862)	(1 456 352)
прочие платежи	(838 850)	(653 589)	(1 184 494)	(1 624 095)	(2 023 344)	(2 277 684)
Денежные потоки от инвестиционных операций	(8 164 291)	(8 759 299)	(4 539 689)	(126 071)	(12 703 980)	(8 885 370)
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	27 045	-	8 197	-	35 242	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	6 224 495	11 310 235	9 300	122 481	6 233 795	11 432 716
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	990 208	1 562 729	700	53 878	990 908	1 616 607
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(15 405 327)	(21 054 463)	(202 972)	-	(15 608 299)	(21 054 463)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	-	(577 800)	-	-	-	(577 800)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	(712)	-	(4 354 914)	(302 430)	(4 355 626)	(302 430)
Денежные потоки от финансовых операций	-	-	-	-	-	-
Сальдо денежных потоков за отчетный период	12 791 993	15 336 734	50 601 555	35 413 106	63 393 548	50 749 840



Консолидированная финансовая отчетность ПАО НК «РуссНефть» за год, закончившийся 31 декабря 2019 г. и аудиторское заключение независимого аудитора

ПАО НК «РуссНефть»
Консолидированная финансовая отчетность
за год, закончившийся 31 декабря 2019 г.

Содержание

Аудиторское заключение независимого аудитора	3
Консолидированная финансовая отчетность	
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	9
Консолидированный отчет о финансовом положении	10
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	11
Консолидированный отчет о движении денежных средств	12
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	
1. Информация о компании	13
2. Основы подготовки отчетности	13
3. Существенные суждения, оценки и допущения	21
4. Существенные положения учетной политики	24
5. Изменения в учетной политике в будущих отчетных периодах	38
6. Информация по сегментам	39
7. Дочерние компании Группы	40
8. Неконтролирующие доли участия	44
9. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	44
10. Выручка	46
11. Себестоимость реализации	47
12. Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	48
13. Финансовые доходы и расходы	48
14. Прочие операционные доходы и расходы	49
15. Основные средства	50
16. Активы в форме права пользования и обязательства по договорам аренды	51
17. Гудвил	52
18. Активы по разведке и оценке запасов	53
19. Прочие долгосрочные и краткосрочные финансовые активы	53
20. Запасы	54
21. Торговая и прочая дебиторская задолженность, предоплаты и прочие оборотные активы	54
22. Денежные средства и их эквиваленты	55
23. Уставный капитал	55
24. Процентные кредиты и займы	57
25. Резерв на ликвидацию основных средств	60
26. Долгосрочные финансовые и прочие обязательства, торговая, прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	60
27. Налог на прибыль	61
28. Расчеты и операции со связанными сторонами	63
29. Оценка по справедливой стоимости	66
30. Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски	68
31. Управление финансовыми рисками	72
32. Раскрытие информации по запасам нефти и газа (неаудированные данные)	80
33. События после отчетной даты	81



Ernst & Young LLC
Sadovnicheskaya Nab., 77, bld. 1
Moscow, 115035, Russia
Tel: +7 (495) 705 9700
+7 (495) 755 9700
Fax: +7 (495) 755 9701
www.ey.com/ru

ООО «Эрнст энд Янг»
Россия, 115035, Москва
Садовническая наб., 77, стр. 1
Тел.: +7 (495) 705 9700
+7 (495) 755 9700
Факс: +7 (495) 755 9701
ОКПО: 59002827
ОГРН: 1027739707203
ИНН: 7709383532

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам ПАО НК «РуссНефть»

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности ПАО НК «РуссНефть» и его дочерних организаций («Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2019 г., консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях в капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за 2019 год, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2019 г., а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за 2019 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Российской Федерации, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.



Существенная неопределенность в отношении непрерывности деятельности

Не изменяя нашего мнения, мы обращаем внимание на Примечание 33 к консолидированной финансовой отчетности, в котором указано, что в марте 2020 года произошло снижение цен на нефть и падение курса рубля к доллару США. Данные условия, а также другие обстоятельства, изложенные в Примечании 33, указывают на наличие существенной неопределенности, которая может вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. В дополнение к обстоятельству, изложенному в разделе «Существенная неопределенность в отношении непрерывности деятельности» нашего заключения, мы определили указанные ниже вопросы как ключевые вопросы аудита, информацию о которых необходимо сообщить в нашем заключении. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. В отношении каждого из указанных ниже вопросов наше описание того, как соответствующий вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.

Мы выполнили обязанности, описанные в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения, в том числе по отношению к этим вопросам. Соответственно, наш аудит включал выполнение процедур, разработанных в ответ на нашу оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности. Результаты наших аудиторских процедур, в том числе процедур, выполненных в ходе рассмотрения указанных ниже вопросов, служат основанием для выражения нашего аудиторского мнения о прилагаемой консолидированной финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита	Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита
------------------------	---

Определение справедливой стоимости производных финансовых инструментов

В ходе аудита мы рассматривали данный вопрос как один из наиболее значимых в связи с существенностью соответствующих операций для консолидированной финансовой отчетности, а также в связи с тем, что определение справедливой стоимости производных финансовых инструментов требует от руководства формирования существенных оценочных суждений. Информация о справедливой стоимости производных финансовых инструментов раскрыта в Примечании 29 к консолидированной финансовой отчетности.

Мы выполнили процедуры по оценке компетентности эксперта Группы, привлеченного для определения справедливой стоимости производных финансовых инструментов. Наши аудиторские процедуры также включали изучение методологии, оценку допущений, использованных экспертом, в том числе с привлечением наших экспертов в данной области. Мы также проанализировали соответствующие раскрытия в консолидированной финансовой отчетности.



Ключевой вопрос аудита	Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита
<p>Резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам, выданным связанным сторонам</p> <p>Определение величины резерва под ожидаемые кредитные убытки по займам, выданным связанным сторонам, является областью суждения руководства Группы. При этом определение ожидаемых кредитных убытков является процессом, включающим использование допущений и анализ различных факторов, в том числе финансового состояния заемщика и ожидаемых будущих денежных потоков.</p> <p>В силу существенности сумм займов, выданных связанным сторонам, а также в связи со сложностью суждений в отношении оценки ожидаемых кредитных убытков в соответствии со стандартом МСФО (IFRS) 9 «<i>Финансовые инструменты</i>», оценка резерва под ожидаемые кредитные убытки представляет собой один из ключевых вопросов аудита.</p> <p>Информация о займах, выданных связанным сторонам, раскрыта в Примечании 19 к консолидированной финансовой отчетности.</p>	<p>Мы изучили модель ожидаемых кредитных убытков по займам, выданным связанным сторонам, а также выполнили анализ допущений, используемых руководством Группы и лежащих в основе определения величины резерва под ожидаемые кредитные убытки. Мы рассмотрели прогнозы будущих денежных потоков и оценку финансового состояния и кредитного рейтинга заемщика.</p> <p>В рамках аудиторских процедур мы проанализировали последовательность и обоснованность суждений руководства Группы, применяемых при определении резерва под ожидаемые кредитные убытки по займам, выданным связанным сторонам.</p> <p>Мы также изучили раскрытие в консолидированной финансовой отчетности Группы касательно резерва под ожидаемые кредитные убытки.</p>

Прочие сведения

Информация, которая была раскрыта в консолидированной финансовой отчетности в качестве дополнительной информации под заголовком «Раскрытие информации по запасам нефти и газа», представлена для целей дополнительного анализа, и ее раскрытие не предусматривается МСФО. В ходе аудита прилагаемой консолидированной финансовой отчетности мы не выполняли аудиторских процедур в отношении данной дополнительной финансовой информации и, соответственно, не выражаем нашего мнения о ней.

Прочая информация, включенная в Годовой отчет ПАО НК «РуссНефть» за 2019 год

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете ПАО НК «РуссНефть» за 2019 год, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство. Годовой отчет ПАО НК «РуссНефть» за 2019 год, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывода, выражающего уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных существенных искажений.



Ответственность руководства и комитета по аудиту за консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у руководства нет реальной альтернативы таким действиям.

Комитет по аудиту несет ответственность за надзор за процессом подготовки финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- ▶ выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибок, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;



- ▶ получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- ▶ оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством и соответствующего раскрытия информации;
- ▶ делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- ▶ проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- ▶ получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении финансовой информации организаций и хозяйственной деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за общее руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы являемся единолично ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с комитетом по аудиту, доводя до его сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

Мы также предоставляем комитету по аудиту заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали его обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о соответствующих мерах предосторожности.



Из тех вопросов, которые мы довели до сведения комитета по аудиту, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и которые, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель, ответственный за проведение аудита, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора, – И.А. Буян.

И.А. Буян
Партнер
ООО «Эрнст энд Янг»

25 марта 2020 г.

Сведения об аудируемом лице

Наименование: ПАО НК «РуссНефть»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 17 сентября 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 10277170С3467.
Местонахождение: 115054, Россия, г. Москва, ул. Пятницкая, д. 69.

Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327.

ПАО НК «РуссНефть»

Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе
за год, закончившийся 31 декабря 2019 г.
(в миллионах российских рублей)

Прим.	За год, закончившийся	
	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Выручка	187 127	177 802
Себестоимость реализации	(134 690)	(124 437)
Валовая прибыль	52 437	53 365
Расходы на геологоразведочные работы	(543)	(806)
Коммерческие расходы	(10 217)	(10 053)
Общехозяйственные и административные расходы	(4 466)	(4 491)
Прочие операционные расходы, нетто	(2 588)	(9 364)
Операционная прибыль	34 623	28 651
Финансовые доходы	3 366	3 199
Финансовые расходы	(9 254)	(8 985)
Курсовые разницы, нетто	431	(1 453)
Прибыль до налогообложения	29 166	21 412
Расход по налогу на прибыль	(7 312)	(6 639)
Прибыль за отчетный период	21 854	14 773
Прочий совокупный доход, который впоследствии может быть реклассифицирован в состав прибыли или убытка	447	(1 105)
Итого совокупный доход за вычетом налогов	22 301	13 668
Прибыль/(убыток), приходящиеся на:		
Акционеров Материнской компании	24 364	14 993
Неконтролирующие доли участия	(2 510)	(220)
Итого совокупный доход/(убыток), приходящиеся на:		
Акционеров Материнской компании	26 615	10 984
Неконтролирующие доли участия	(4 314)	2 684
Прибыль на акцию – базовая и разводненная, руб. Средневзвешенное количество обыкновенных акций, млн шт.	83 294	42 294

Е. В. Топочек
Президент

О. Е. Прозоровская
Старший вице-президент
по экономике и финансам

Дата утверждения: 25 марта 2020 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО НК «РуссНефть»

Консолидированный отчет о финансовом положении
за год, закончившийся 31 декабря 2019 г.
(в миллионах российских рублей)

Прим.	31 декабря	
	2019 г.	31 декабря 2018 г.
Активы		
Внеоборотные активы		
Основные средства	150 931	135 465
Активы в форме права пользования	1 241	–
Активы по разведке и оценке запасов	1 332	44
Гудвил	13 468	13 480
Прочие долгосрочные финансовые активы	65 799	64 895
Отложенные налоговые активы	10 633	14 715
Прочие внеоборотные активы	1 941	1 015
Итого внеоборотные активы	245 345	229 614
Оборотные активы		
Запасы	7 214	7 793
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7 996	5 057
Прочие краткосрочные финансовые активы	13 453	4 115
НДС к получению	1 089	833
Налог на прибыль к получению	243	35
Денежные средства и их эквиваленты	2 929	2 897
Предоплаты и прочие оборотные активы	1 996	2 704
Итого оборотные активы	34 920	23 434
Итого активы	280 265	253 048
Капитал и обязательства		
Капитал, приходящийся на акционеров		
Материнской компании		
Уставный капитал	196	196
Эмиссионный доход	60 289	60 289
Форвард на выкуп собственных акций	(21 123)	–
Резерв по пересчету иностранных валют	1 084	(1 167)
Нераспределенная прибыль	21 672	50
Итого капитал, приходящийся на акционеров Материнской компании	62 118	59 368
Неконтролирующие доли участия	14 451	18 560
Итого капитал	76 569	77 928
Долгосрочные обязательства		
Долгосрочные кредиты и займы	73 199	85 771
Резерв на ликвидацию основных средств	15 831	8 315
Отложенные налоговые обязательства	7 205	7 017
Долгосрочные обязательства по аренде	872	–
Долгосрочные финансовые и прочие обязательства	45 565	22 831
Итого долгосрочные обязательства	142 672	123 934
Краткосрочные обязательства		
Краткосрочные кредиты и займы	5 812	13 052
Торговая, прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	19 362	14 785
Кредиторская задолженность по налогам и сборам за исключением налога на прибыль	9 897	8 620
Краткосрочные обязательства по аренде	406	–
Задолженность по налогу на прибыль	47	1 909
Авансы полученные и прочие краткосрочные обязательства	25 500	12 820
Итого краткосрочные обязательства	61 024	51 186
Итого обязательства и капитал	280 265	253 048

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО НК «РуссНефть»
Консолидированный отчет об изменениях в капитале
за год, закончившийся 31 декабря 2019 г.
(в миллионах российских рублей)

Прим.	Капитал, приходящийся на акционеров Материнской компании							
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Форвард на выкуп собственных акций	Резерв по пересчету иностранных валют	Нераспределенная прибыль (накопленный убыток)	Итого капитал ПАО НК «РуссНефть»	Неконтролирующие доли участия	Итого капитал
На 31 декабря 2017 г.	196	60 289	-	2 842	(11 585)	51 742	15 084	66 826
Прибыль/(убыток) за отчетный период	-	-	-	-	14 993	14 993	(220)	14 773
Резерв по пересчету иностранных валют	-	-	-	(4 009)	-	(4 009)	2 904	(1 105)
Итого совокупный доход/(убыток) за период	-	-	-	(4 009)	14 993	10 984	2 684	13 668
Дивиденды	-	-	-	-	(2 551)	(2 551)	(3)	(2 554)
Возврат дивидендов	-	-	-	-	-	-	3	3
Вложения акционеров в капитал дочерних компаний в части неконтролирующей доли	-	-	-	-	(662)	(662)	662	-
Изменения в неконтролирующей доле дочерних компаний	-	-	-	-	(147)	(147)	130	(17)
Прочие операции с эффектом на капитал	-	-	-	-	2	2	-	2
На 31 декабря 2018 г.	196	60 289	-	(1 167)	50	59 368	18 560	77 928
Прибыль/(убыток) за отчетный период	-	-	-	-	24 364	24 364	(2 510)	21 854
Резерв по пересчету иностранных валют	-	-	-	2 251	-	2 251	(1 804)	447
Итого совокупный доход/(убыток) за период	-	-	-	2 251	24 364	26 615	(4 314)	22 301
Дивиденды	7, 23	-	-	-	(2 536)	(2 536)	(4)	(2 540)
Вложения акционеров в капитал дочерних компаний в части неконтролирующей доли	-	-	-	-	(209)	(209)	209	-
Привилегированные акции	-	-	(21 123)	-	-	(21 123)	-	(21 123)
Прочие операции с эффектом на капитал	-	-	-	-	3	3	-	3
На 31 декабря 2019 г.	196	60 289	(21 123)	1 084	21 672	62 118	14 451	76 569

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО НК «РуссНефть»
Консолидированный отчет о движении денежных средств
за год, закончившийся 31 декабря 2019 г.
(в миллионах российских рублей)

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.		За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.	
	2019 г.	2018 г.	2019 г.	2018 г.
Денежные потоки – операционная деятельность				
Прибыль до налогообложения	29 166	21 412	29 166	21 412
Прибыль до налогообложения	29 166	21 412	29 166	21 412
Корректировки неденежных статей для приведения прибыли до налогообложения к чистым денежным потокам				
Износ, истощение и амортизация	11	14 544	13	272
Убыток от выбытия основных средств	14	121	14	75
Обесценение финансовых вложений	14	169	14	311
Финансовые инструменты по справедливой стоимости и исполнение опционов	14	819	14	6 176
Вознаграждение по финансовым инструментам	14	(144)	14	-
Обесценение основных средств	14	112	14	501
Резервы по вознаграждениям, ожидаемым кредитным убыткам и прочие резервы	14	136	14	345
Выбытие дочерних компаний и прочих ценных бумаг	14	(266)	14	(261)
Прекращение оценочных обязательств	14	3	14	(127)
Финансовые доходы	13	(3 366)	13	(3 199)
Финансовые расходы	13	9 254	13	8 985
Курсовые разницы, нетто	-	(431)	-	1 453
Прочие корректировки	-	64	-	162
Чистое движение денежных средств до изменений в оборотном капитале – операционная деятельность	50 181	49 105	50 181	49 105
Корректировки оборотного капитала				
Уменьшение/(увеличение) запасов	-	556	-	(201)
Увеличение торговой и прочей дебиторской задолженности	-	(2 923)	-	(484)
Увеличение/(уменьшение) торговой и прочей кредиторской задолженности	-	16 458	-	(6 426)
(Увеличение)/уменьшение прочих оборотных активов	-	(2)	-	3
Налог на прибыль уплаченный	-	(4 393)	-	(3 215)
Чистые денежные средства – операционная деятельность	59 877	38 782	59 877	38 782
Денежные потоки – инвестиционная деятельность				
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов	-	(21 921)	-	(24 639)
Поступления от реализации основных средств	18	49	18	83
Приобретение активов по разведке и оценке	-	(1 288)	-	-
Приобретение дочерних компаний	-	(1)	-	-
Поступление от продажи дочерних компаний и прочих ценных бумаг	-	112	-	250
Займы выданные	19	(15 708)	19	(568)
Поступления от займов выданных	19	236	19	-
Проценты полученные	-	138	-	-
Чистые денежные средства – инвестиционная деятельность	(38 383)	(24 874)	(38 383)	(24 874)
Денежные потоки – финансовая деятельность				
Приобретение неконтролирующих долей участия в дочерних компаниях и выкуп собственных акций	-	-	-	(17)
Поступления от кредитов и займов полученных	-	2 171	-	-
Погашение кредитов и займов полученных	24	(11 709)	24	(6)
Погашение обязательств по аренде	-	(557)	-	-
Проценты уплаченные	24	(6 116)	24	(6 465)
Дивиденды, выплаченные акционерам Материнской компании	23	(2 525)	23	(2 523)
Дивиденды, выплаченные неконтролирующим акционерам	7	(3)	7	(2)
Исполнение опционов	29	(2 357)	29	(4 332)
Чистые денежные средства – финансовая деятельность	(21 096)	(13 345)	(21 096)	(13 345)
Влияние изменения курсов иностранных валют на остатки денежных средств и их эквивалентов	-	(366)	-	372
Изменение денежных средств и их эквивалентов	32	935	32	935
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	-	2 897	-	1 962
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	2 929	2 897	2 929	2 897

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО НК «РуссНефть»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
за год, закончившийся 31 декабря 2019 г.
(в миллионах российских рублей)

1. Информация о компании

Выпуск консолидированной финансовой отчетности Публичного Акционерного общества Нефтегазовая компания «РуссНефть» (далее – «Материнская компания», «Компания», ПАО НК «РуссНефть») и его дочерних компаний (далее совместно именуемые – «Группа») за год, закончившийся 31 декабря 2019 г., был утвержден решением руководства от 25 марта 2020 г.

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. В состав Группы также входят компании с ограниченной ответственностью, зарегистрированные или осуществляющие деятельность в Республике Азербайджан, Великобритании, Республике Кипр, Исламской Республике Мавритания, на Британских Виргинских островах и Каймановых островах.

Основной деятельностью Группы является поиск, разведка, разработка, добыча и реализация нефти и газа, нефтепродуктов. Перечень основных дочерних компаний, включенных в консолидированную финансовую отчетность, а также информация о долях владения в них Компанией по состоянию на 31 декабря 2019 и 2018 гг., приведены в Примечании 7.

Материнская компания была учреждена 17 сентября 2002 г. В ноябре 2016 года Материнская компания провела публичное размещение обыкновенных акций на Московской бирже.

Лицом, имеющим возможность контролировать действия Компании по состоянию на 31 декабря 2019 г., является Михаил Сафарбекович Гуцериев.

Среднесписочная численность работников компаний, входящих в Группу на 31 декабря 2019 г., составляет 9 148 человек (в 2018 году – 9 394 человека).

Место нахождения Материнской компании: Российская Федерация, г. Москва, ул. Пятницкая, д. 69, тел.: +7 (495) 411-63-09, e-mail: russneft@russneft.ru, www.russneft.ru.

2. Основы подготовки отчетности

Заявление о соответствии МСФО

Консолидированная финансовая отчетность Группы за год, закончившийся 31 декабря 2019 г., подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. Основы подготовки отчетности (продолжение)

Основы учета

Компании Группы, зарегистрированные на территории Российской Федерации, ведут бухгалтерский учет в российских рублях (далее – «руб.») и составляют финансовую отчетность в соответствии с законодательными актами, регулирующими бухгалтерский учет и отчетность в Российской Федерации. Настоящая консолидированная финансовая отчетность основана на учетных данных, сформированных в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета, с учетом корректировок и реклассификации статей, которые необходимы для достоверного представления информации в соответствии с МСФО. По мнению руководства, настоящая консолидированная финансовая отчетность отражает все существенные корректировки, необходимые для достоверного представления финансового положения Группы, результатов ее деятельности, отчета об изменениях в капитале и отчета о движении ее денежных средств за отчетный и сравнительный периоды. Основные корректировки относятся к консолидации дочерних компаний, изменению неконтролирующих долей, признанию гудвила, учету совместно контролируемых операций и инвестиций в ассоциированные предприятия, признанию расходов и выручки, оценочным резервам по невозмещаемым активам, износу и оценке стоимости основных средств, использованию значений справедливой стоимости, обесценению активов, пересчету иностранных валют, финансовым инструментам, отложенным налогам, активам в форме права пользования и резерву на ликвидацию нефтедобывающих основных средств и восстановлению нарушенных земельных участков.

Основы оценки стоимости

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципом учета по первоначальной стоимости, за исключением отмеченного в разделе «Существенные положения учетной политики».

Консолидированная финансовая отчетность представлена в российских рублях, а все суммы округлены до миллиона (далее – «млн руб.»), если не указано иное.

Функциональная валюта и пересчет иностранных валют

Статьи, включенные в финансовую отчетность Группы, измеряются в валюте первичной экономической среды, в которой такая компания осуществляет свою деятельность («функциональная валюта»). Функциональной валютой дочерних компаний Группы, расположенных на территории Российской Федерации, Материнской компании и ряда иностранных дочерних компаний Группы с расширением операций Материнской компании является российский рубль. Функциональной валютой прочих зарубежных дочерних компаний является доллар США.

Операции в иностранных валютах первоначально отражаются каждой компанией в функциональной валюте по курсу на дату операции. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в функциональную валюту по официальному обменному курсу Центрального банка Российской Федерации (далее – «ЦБ РФ») на отчетную дату. Все курсовые разницы включаются в консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. Немонетарные активы и обязательства, отражаемые по фактической стоимости и выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в функциональную валюту по курсам, действовавшим на дату первоначальной операции. Немонетарные активы и обязательства, отражаемые по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются в функциональную валюту по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. Основы подготовки отчетности (продолжение)**Функциональная валюта и пересчет иностранных валют (продолжение)**

На дату отчетности активы и обязательства (включая соответствующий гудвил) дочерних, совместных и ассоциированных предприятий, функциональной валютой которых не является российский рубль, пересчитываются в консолидированной финансовой отчетности в валюту представления отчетности Группы по курсу на отчетную дату. Результаты деятельности и денежные потоки дочерних, совместных и ассоциированных предприятий, функциональной валютой которых не является российский рубль, пересчитываются в рубли по среднему курсу за отчетный период, в случае значительного колебания курса отдельные существенные операции переводятся по курсу на дату проведения операции. Курсовые разницы, возникающие при таком пересчете, отражаются в качестве отдельного компонента капитала. При выбытии компании, функциональная валюта которой отличается от валюты презентации отчетности, накопленная сумма резерва по пересчету иностранных валют, отраженная в составе капитала и относящаяся к данной компании, признается в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

В Российской Федерации официальные обменные курсы ежедневно устанавливаются Центральным банком Российской Федерации («ЦБ РФ»). Обменный курс, использованный для целей пересчета операций и остатков, выраженных в долларах США, на 31 декабря 2019 г. и 31 декабря 2018 г. равнялся официальному обменному курсу ЦБ РФ, составлявшему 61,9057 руб. и 69,4706 руб. за один доллар США соответственно. На 25 марта 2020 г. официальный обменный курс составлял 78,8493 руб. за один доллар США.

Непрерывность деятельности

Настоящая 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. Данное заявление сделано с учетом проведенной оценки способности Группы продолжать непрерывную деятельность в течение как минимум 12 месяцев, следующих за отчетным периодом, при этом руководство Группы принимает во внимание факты, описанные в Примечании 33.

Основа консолидации*Дочерние компании*

Дочерние компании – это компании, находящиеся под контролем Материнской компании. Контроль осуществляется в том случае, если Группа подвергается риску изменения доходов от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение таких доходов, а также имеет возможность влиять на эти доходы через осуществление своих полномочий в отношении объекта инвестиций. Группа контролирует дочерние компании, если выполняются следующие условия:

- ▶ наличие у Группы полномочий в отношении объекта инвестиций;
- ▶ наличие у Группы подверженности рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или прав на получение такого дохода;
- ▶ наличие у Группы возможности влиять на доход при помощи осуществления своих полномочий в отношении объекта инвестиций.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. Основы подготовки отчетности (продолжение)**Основа консолидации (продолжение)**

Консолидация дочерних компаний начинается с даты перехода к Группе контроля над ними и прекращается с даты потери контроля. Дочерние компании готовят финансовую отчетность за тот же отчетный период, что и Материнская компания, с использованием аналогичных принципов учета. При необходимости в учетную политику дочерних компаний вносятся изменения для приведения ее в соответствие с учетной политикой Группы. Все операции между компаниями Группы, а также сальдо по расчетам и нереализованная прибыль по таким операциям исключаются; нереализованные убытки также исключаются, кроме случаев, когда данная операция свидетельствует об обесценении передаваемого актива.

Изменение доли участия без потери контроля учитывается как операция с капиталом.

В случае утраты контроля над дочерней компанией Группа:

- ▶ прекращает признание активов и обязательств дочерней компании и относящегося к ней гудвила;
- ▶ прекращает признание балансовой стоимости неконтролирующих долей участия;
- ▶ прекращает признание накопленных курсовых разниц, отраженных в капитале;
- ▶ признает справедливую стоимость полученного вознаграждения;
- ▶ признает справедливую стоимость оставшейся инвестиции;
- ▶ признает прибыль или убыток, связанный с утратой контроля, относимого на контрольный пакет вышедшей дочерней компании в составе отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе;
- ▶ переклассифицирует долю Материнской компании в компонентах, ранее признанных в составе прочего совокупного дохода, в состав прибыли или убытка или нераспределенной прибыли в соответствии с требованиями МСФО.

Неконтролирующие доли – капитал в дочерних компаниях, которым Материнская компания не владеет прямо или косвенно. Группа учитывает неконтролирующие доли в консолидированном отчете о финансовом положении в составе капитала отдельно от капитала акционеров Материнской компании. Прибыль или убыток и каждый компонент прочего совокупного дохода относятся на акционеров Материнской компании и неконтролирующие доли участия даже в том случае, если это приводит к отрицательному сальдо неконтролирующих долей участия.

Совместная деятельность и совместное предприятие

Совместная деятельность – это деятельность, совместно контролируемая двумя или большим числом сторон, которые связаны договорными соглашениями. Совместная деятельность может иметь форму либо совместной операции, либо совместного предприятия.

Совместное предприятие – это соглашение о совместной деятельности, согласно которому стороны, осуществляющие совместный контроль в отношении соглашения, имеют права на чистые активы совместного предприятия. Совместное предприятие, как правило, имеет форму юридического лица, в котором Группа имеет долю совместно с другими участниками совместной деятельности.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. Основы подготовки отчетности (продолжение)

Основа консолидации (продолжение)

Совместный контроль – это обусловленное договором совместное осуществление контроля, которое имеет место в тех случаях, когда принятие решений в отношении значимой деятельности требует единогласного согласия сторон, осуществляющих совместный контроль.

Совместно контролируемая операция предполагает наличие у сторон, обладающих совместным контролем над деятельностью, прав на активы и ответственности по обязательствам, связанным с деятельностью. Группа признает в соответствии со своей долей участия в совместной операции свои активы и свою долю в совместных обязательствах, свою долю в выручке от продажи продукции и в расходах, включая долю в совместных расходах.

Ассоциированные предприятия

Ассоциированные предприятия – это предприятия, в отношении которых Группа обладает значительным влиянием. Значительное влияние – это полномочия на участие в принятии решений относительно финансовой и операционной политики объекта инвестиций, но не контроль или совместный контроль в отношении такой политики.

При определении наличия значительного влияния или совместного контроля Группа учитывает аналогичные факторы, в случае определения наличия контроля над дочерними компаниями.

Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия Группа учитывает по методу долевого участия. Согласно методу долевого участия, инвестиции в ассоциированные или совместные предприятия признаются первоначально по фактической стоимости. Балансовая стоимость инвестиции увеличивается или уменьшается вследствие признания доли Группы в изменениях чистых активов ассоциированных или совместных предприятий, возникающих после даты приобретения. Гудвил, относящийся к ассоциированному или совместному предприятию, включается в балансовую стоимость инвестиции и не амортизируется, а также не подвергается отдельной проверке на предмет обесценения; тестируется на обесценение балансовая стоимость инвестиции в целом при наличии признаков обесценения инвестиции.

Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе отражает долю Группы в финансовых результатах деятельности ассоциированного или совместного предприятия. Изменения в прочем совокупном доходе таких объектов инвестиций представляется в составе прочего совокупного дохода Группы. Кроме того, если имело место изменение, непосредственно признанное в капитале ассоциированного или совместного предприятия, Группа признает свою долю такого изменения и раскрывает тот факт, когда это применимо, в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

Нереализованные прибыли и убытки, возникающие по операциям Группы с ассоциированным или совместным предприятием, исключены в той степени, в которой Группа имеет долю участия в ассоциированном или совместном предприятии.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. Основы подготовки отчетности (продолжение)

Основа консолидации (продолжение)

Доля Группы в прибыли или убытке ассоциированного и совместного предприятия представлена непосредственно в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе отдельно от операционной прибыли Группы. Она представляет собой прибыль или убыток после учета налогообложения и неконтрольной доли участия в дочерних компаниях ассоциированного или совместного предприятия. Финансовая отчетность ассоциированного или совместного предприятия составляется за тот же отчетный период, что и финансовая отчетность Группы. В случае необходимости в нее вносятся корректировки с целью приведения учетной политики в соответствие с учетной политикой Группы.

После применения метода долевого участия Группа определяет необходимость признания дополнительного убытка от обесценения по своей инвестиции в ассоциированное или совместное предприятие. На каждую отчетную дату Группа устанавливает наличие объективных свидетельств обесценения инвестиций в ассоциированную компанию. В случае наличия таких свидетельств, Группа рассчитывает сумму обесценения как разницу между возмещаемой стоимостью ассоциированной компании или совместного предприятия и ее/его балансовой стоимостью, и признает эту сумму в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе по статье «Доля в прибыли/(убытке) ассоциированных и совместных предприятиях».

В случае потери значительного влияния над ассоциированным или совместным предприятием Группа оценивает и признает оставшиеся инвестиции по справедливой стоимости. Разница между балансовой стоимостью ассоциированного или совместного предприятия на момент потери значительного влияния или совместного контроля и справедливой стоимостью оставшихся инвестиций и поступлениями от выбытия признается в составе прибыли или убытка.

Изменения в учетной политике

Принятая учетная политика соответствует учетной политике, применявшейся в предыдущем отчетном годовом периоде, за исключением применения новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2019 г., в случае существенного влияния на финансовое положение и результаты деятельности Группа раскрывает эффект от их применения отдельно. 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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. Основы подготовки отчетности (продолжение)
Изменения в учетной политике (продолжение)

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.

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 3-5 лет), при этом учитывался опцион на продление договора аренды, с использованием ставки привлечения дополнительных заемных средств, принимая во внимание кредитный рейтинг арендатора и валюту договора (для большинства договоров использован диапазон рублевых ставок 9,5%-10,5% годовых). При определении срока аренды Группа учитывала экономические факторы, а также оценку рентабельности добычи на месторождениях.

У Группы имеются договоры аренды зданий, земельных участков, производственного оборудования и транспортных средств. До применения МСФО (IFRS) 16 Группа классифицировала каждый договор аренды на дату начала арендных отношений как финансовую аренду или как операционную аренду, преимущественно выступая в качестве арендатора по договорам операционной аренды, 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 г. договорные обязательства Группы по операционной аренде имели условие досрочного прекращения.

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

	млн руб.
На 1 января 2019 г.	
Внеоборотные активы	
Активы в форме права пользования	1 507
Оборотные активы	
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(2)
Предоплаты и прочие оборотные активы	(59)
НДС к получению	10
Итого активы	1 456
Долгосрочные обязательства	
Долгосрочные обязательства по аренде	1 033
Краткосрочные обязательства	
Краткосрочные обязательства по аренде	452
Торговая, прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	(35)
Кредиторская задолженность по налогам и сборам за исключением налога на прибыль	6
Итого обязательства и капитал	1 456

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. Основы подготовки отчетности (продолжение)
Изменения в учетной политике (продолжение)

Нижеуказанные изменения к МСФО не оказали существенного влияния на показатели настоящей консолидированной финансовой отчетности Группы:

- ▶ 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 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».

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

3. Существенные суждения, оценки и допущения

Суждения

Информация о существенных аспектах неопределенности в оценках, сделанных руководством при подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности, рассматривается в следующих примечаниях:

Примечание 9 – Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия;

Примечание 15 – Основные средства;

Примечание 17 – Гудвил;

Примечание 18 – Активы по разведке и оценке запасов;

Примечание 19 – Прочие долгосрочные и краткосрочные финансовые активы;

Примечание 21 – Торговая и прочая дебиторская задолженность, предоплаты и прочие оборотные активы;

Примечание 24 – Процентные кредиты и займы;

Примечание 25 – Резерв на ликвидацию основных средств;

Примечание 27 – Налог на прибыль;

Примечание 29 – Оценка по справедливой стоимости;

Примечание 30 – Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски;

Примечание 31 – Управление финансовыми рисками;

Примечание 32 – Раскрытие информации по запасам нефти и газа (неаудированные данные).

В процессе применения учетной политики руководством Группы были сделаны следующие суждения, основанные на профессиональном опыте, оказывающие наиболее существенное влияние на суммы, отраженные в консолидированной финансовой отчетности.

Ресурсная база

Активы, связанные с разработкой и добычей нефти и газа, амортизируются по методу единицы произведенной продукции, исчисляемой пропорционально добыче по ставке, которая рассчитывается исходя из доказанных или доказанных разбуренных запасов, определенных в соответствии со стандартами Общества инженеров-нефтяников (стандарт оценки запасов SPE), и включают в себя расчетные будущие затраты на разработку и добычу этих запасов. Промышленные запасы определяются с учетом оценочного значения количества нефти в пласте, коэффициентов извлечения и будущих цен на нефть. Будущие затраты на разработку определяются с использованием допущений в отношении объектов обустройства, необходимых для обеспечения промышленной добычи, и их затрат. Расчетный объем запасов промышленного значения также играет ключевую роль при определении возможности обесценения балансовой стоимости долгосрочных активов Группы, включая гудвил. По мере разработки месторождений возможен пересмотр оценок с учетом новых данных. Информация о ресурсной базе Группы раскрыта в Примечании 32.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

3. Существенные суждения, оценки и допущения (продолжение)

Суждения (продолжение)

Балансовая стоимость нефтедобывающих основных средств

Нефтедобывающие основные средства, за исключением скважин, амортизируются пропорционально добыче исходя из объемов доказанных запасов на собственных лицензионных участках и на прочих инфраструктурных объектах, связанных с разработкой и добычей нефти и газа. Скважины амортизируются исходя из объемов доказанных разбуренных запасов. На расчет амортизационных отчислений пропорционально добыче влияет то, насколько фактические будущие объемы добычи будут отличаться от текущих прогнозных оценок, основанных на объемах доказанных разбуренных запасов. Такие различия, как правило, обусловлены существенными изменениями факторов или допущений, используемых при оценке запасов.

К таким факторам можно отнести следующие:

- ▶ изменения доказанных или доказанных разбуренных запасов;
- ▶ влияние на доказанные или доказанные разбуренные запасы разницы между фактическими ценами на сырьевые товары и допущениями в отношении таких цен;
- ▶ непредвиденные обстоятельства, возникающие в ходе операционной деятельности.

Признаки обесценения

Возмещаемая стоимость подразделений, генерирующих денежные потоки, и индивидуальных активов была определена на основании наибольшей из следующих величин: ценности от использования и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При подобных расчетах необходимо использовать оценки и допущения. Существует вероятность, что допущения в отношении цены на нефть могут претерпеть изменения, что повлечет за собой изменение расчетного срока эксплуатации месторождения и потребует существенной корректировки балансовой стоимости гудвила и прочих долгосрочных активов. Группа отслеживает внутренние и внешние признаки обесценения по своим финансовым и нефинансовым активам.

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, за исключением финансовых инструментов, обращающихся на основных рынках, определяется путем различных методов оценки. Руководство Группы использует профессиональное суждение при принятии допущений на каждую отчетную дату. Анализ дисконтированных денежных потоков применяется в отношении финансовых обязательств и активов, которые не обращаются на основных рынках. Эффективная процентная ставка определяется на основе процентных рыночных ставок финансовых инструментов, доступных для Группы. В случае отсутствия таких инструментов, эффективная процентная ставка определяется исходя из рыночных процентных ставок с учетом корректировок руководства Группы по рискам, специфичным для Группы. Справедливая стоимость и анализ чувствительности финансовых активов и обязательств раскрыты в Примечаниях 29, 31.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

3. Существенные суждения, оценки и допущения (продолжение)**Суждения (продолжение)***Резерв на ликвидацию нефтедобывающих основных средств и восстановление нарушенных земель*

Расходы на ликвидацию нефтедобывающих основных средств и восстановление нарушенных земель будут понесены Группой, в основном, в конце срока эксплуатации месторождений. Существует неопределенность в отношении окончательной суммы таких расходов, а их оценки могут изменяться под влиянием целого ряда факторов, в том числе изменение соответствующих законодательных требований, появление новых методов восстановления окружающей среды и/или использование опыта, полученного на других добывающих объектах. Ожидаемые сроки возникновения расходов и их сумма также могут изменяться, например, вследствие изменений в запасах либо вследствие внесения поправок в законодательные и нормативные акты или изменения порядка их толкования. Это повлечет существенные корректировки отраженных резервов, что, в свою очередь, окажет влияние на будущие финансовые результаты.

Срок полезного использования прочих основных средств

Группа оценивает оставшийся срок полезного использования прочих основных средств не менее одного раза в год в конце каждого финансового года. В случае, если ожидания отличаются от предыдущих оценок, изменения учитываются как изменения в учетных оценках в соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в учетных оценках и ошибки». Указанные оценки могут оказать существенное влияние на балансовую стоимость основных средств и износ, признанный в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Резерв под ожидаемые кредитные убытки

В соответствии с МСФО (IFRS) 9 Группа применяет модель ожидаемых кредитных убытков (ОКУ) с целью определения резерва в отношении финансовых инструментов. Оценка кредитного риска контрагента проводится при первоначальном признании финансового актива по данным разработанной матрицы оценки кредитного риска и при его мониторинге на каждую последующую отчетную дату. Матрица оценки представляет собой совокупность параметров, каждый из которых оценивается в разрезе установленной шкалы баллов. Принимаются во внимание такие факторы, как условия расчетов в рамках договоров, кредитный рейтинг контрагента, его репутация на рынке и надежность, связанность сторон, предусмотренные обеспечения по договорам, существующие и прогнозируемые неблагоприятные события и другие факторы. Для оценки кредитного риска контрагента проводится суммирование баллов, по итогам которого определяется риск по категориям (высокий, средний, низкий). К каждой категории риска применяются свои оценочные показатели для определения резерва под ОКУ. В случае если финансовое положение контрагента будет продолжать ухудшаться, фактический объем списаний может превысить ожидаемый на отчетную дату.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

3. Существенные суждения, оценки и допущения (продолжение)**Суждения (продолжение)***Налог на прибыль*

Группа признает чистую будущую налоговую экономию в отношении отложенных активов по налогу на прибыль только в том объеме, в котором вероятно восстановление вычитаемых временных разниц в обозримом будущем. При анализе вероятности возмещения отложенных активов по налогу на прибыль Группа делает существенные оценки, связанные с ожидаемыми будущими налогооблагаемыми доходами. Оценки будущих налогооблагаемых доходов основаны на прогнозируемых денежных потоках от операционной деятельности и действующем налоговом законодательстве в каждой юрисдикции.

На способность Группы реализовать чистые отложенные налоговые активы, отраженные на отчетную дату, может повлиять то, насколько будущие денежные потоки и налогооблагаемые доходы существенно отличаются от оценок. Кроме того, будущие изменения налогового законодательства в юрисдикциях, в которых Группа осуществляет свою деятельность, могут ограничить способность Группы получать налоговые вычеты в будущих периодах.

Условные обязательства

В силу своего характера условные обязательства предполагают, что они будут урегулированы только при условии наступления или ненаступления в будущем одного или нескольких событий. Оценка условных обязательств, по определению, подразумевает использование существенного объема суждений и оценочных значений в отношении исхода будущих событий.

4. Существенные положения учетной политики**Объединение бизнеса и гудвил**

Приобретения Компанией контрольных пакетов акций сторонних предприятий (или долей в уставном капитале) учитываются по методу приобретения. Датой приобретения является дата, на которую Компания получает фактический контроль над приобретаемой компанией.

Стоимость приобретения оценивается как сумма переданного вознаграждения, оцененного по справедливой стоимости на дату приобретения, и неконтролирующей доли участия в приобретаемой компании. Для каждой сделки по объединению бизнеса Компания принимает решение, как оценивать неконтролирующую долю участия в приобретаемой компании: либо по справедливой стоимости, либо по пропорциональной доле в идентифицируемых чистых активах приобретаемой компании. Затраты, понесенные в связи с приобретением, включаются в состав административных расходов.

Условное вознаграждение, подлежащее передаче приобретающей стороной, должно признаваться по справедливой стоимости на дату приобретения. Последующие изменения справедливой стоимости условного вознаграждения, которое может быть активом или обязательством, должны признаваться либо в составе прибыли или убытка. Если условное вознаграждение классифицируется в качестве капитала, то оно не будет переоцениваться.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)

Объединение бизнеса и гудвил (продолжение)

Гудвил изначально оценивается по первоначальной стоимости, определяемой как превышение суммы переданного вознаграждения и признанной неконтролирующей доли участия над суммой чистых идентифицируемых активов, приобретенных Компанией, и принятых ею обязательств. Если данное вознаграждение меньше справедливой стоимости чистых активов приобретенной дочерней компании, разница признается в составе консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе по статье прочих операционный доход.

Расходы, связанные с разведкой, оценкой и разработкой месторождений нефти и природного газа

Расходы на приобретение лицензий и лицензионных участков

Расходы на приобретение лицензий на разведку и разведочных лицензионных участков капитализируются в составе активов по разведке и оценке. Каждый приобретенный объект ежегодно анализируется для подтверждения наличия плана буровых работ и на предмет обесценения. Если будущая деятельность не запланирована, производится списание остатка расходов на приобретение лицензий и лицензионных участков. После определения объема экономически извлекаемых запасов («доказанных запасов» или «промышленных запасов»), а также принятия Группой решения о разработке запасов, соответствующие расходы переносятся в нефтедобывающие основные средства.

Расходы, связанные с разведкой и оценкой

До получения юридически закрепленного права на разведку все расходы отражаются в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе по мере возникновения. После получения юридически закрепленного права на разведку и оценку расходы, непосредственно связанные с бурением разведочной скважины, капитализируются в составе активов по разведке и оценке, до завершения бурения скважины и оценки результатов. Данные расходы включают в себя вознаграждения работникам, затраты на используемые материалы и топливо, буровое оборудование и выплаты подрядчикам. Прочие расходы, связанные с геологоразведкой и оценкой, списываются в текущем периоде.

При обнаружении извлекаемых запасов углеводородов и подтверждении возможной промышленной нефтегазоносности участка в ходе последующей оценки, которая может включать в себя бурение дополнительных скважин, расходы продолжают учитываться в качестве активов по разведке и оценке в ходе дальнейших работ по оценке промышленного значения запасов углеводородов.

Все расходы такого рода проверяются на предмет обесценения с технической и коммерческой точки зрения, а также с точки зрения их оценки руководством как минимум раз в год для того, чтобы подтвердить намерение Группы продолжать разработку открытого месторождения или иным способом извлекать выгоду из него.

Если такое намерение отсутствует, расходы списываются. После установления объемов доказанных запасов нефти и получения разрешения на разработку соответствующие расходы переносятся на нефтедобывающие основные средства после проверки на предмет обесценения с признанием соответствующих убытков от обесценения.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)

Расходы, связанные с разведкой, оценкой и разработкой месторождений нефти и природного газа (продолжение)

Расходы на разработку

Расходы, связанные со строительством, установкой и завершением объектов инфраструктуры, таких как трубопроводы, а также с бурением эксплуатационных скважин, капитализируются в составе нефтедобывающих основных средств.

Основные средства

Основные средства отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Первоначальная стоимость актива включает в себя стоимость приобретения или строительства, затраты, непосредственно связанные с вводом объекта в эксплуатацию, и первоначальную оценку обязательства по ликвидации объекта и восстановлению нарушенных земель, если применимо. Стоимость приобретения или строительства представляет собой общую сумму выплаченных средств и справедливую стоимость прочих ресурсов, предоставленных для приобретения актива.

На каждую отчетную дату руководство Группы определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, руководство компаний Группы оценивает возмещаемую стоимость, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости актива за вычетом расходов по реализации, с одной стороны, и стоимости от использования, с другой стороны.

При оценке ценности использования расчетные будущие денежные потоки приводятся к их текущей стоимости с использованием ставки дисконтирования до налогообложения, отражающей текущую рыночную оценку временной стоимости денег и рисков, свойственных данному активу. При определении справедливой стоимости актива за вычетом расходов на реализацию используется соответствующая модель оценки. Расчет данного параметра производится с использованием оценочных коэффициентов, котировок акций компаний, зарегистрированных на бирже, или других показателей справедливой стоимости, имеющих в наличии.

Балансовая стоимость актива уменьшается до возмещаемой суммы, а разница отражается в качестве расхода (убыток от обесценения) в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. Убытки от обесценения, относящиеся к текущей деятельности, признаются в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в составе тех категорий расходов, которые соответствуют функции обесцененного актива.

Ранее отраженные убытки от обесценения восстанавливаются только в том случае, если с момента последнего по времени признания убытка от обесценения имело место изменение в оценке, которая использовалась для определения возмещаемой стоимости группы активов. В таком случае балансовая стоимость актива увеличивается до его возмещаемой стоимости. Полученная сумма не может превышать балансовую стоимость (за вычетом амортизации), по которой данный актив признавался бы в случае, если бы в предыдущие годы не был признан убыток от обесценения. В таком случае увеличение стоимости актива признается в консолидированном отчете о совокупном доходе.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)**Амортизация**

Нефтедобывающие основные средства, за исключением скважин, но включая соответствующие расходы на ликвидацию, амортизируются пропорционально добыче исходя из объемов доказанных запасов на собственных лицензионных участках и на прочих инфраструктурных объектах, связанных с разработкой нефти и газа. Скважины амортизируются исходя из объемов доказанных разбуренных запасов. При расчете амортизационных начислений в отношении расходов на разработку месторождения пропорционально добыче учитываются расходы, понесенные до момента проведения такого расчета, а также предусмотренные будущие расходы на разработку.

Прочие основные средства, как правило, амортизируются линейным методом в течение оценочного срока полезного использования.

Сроки амортизации, равные оставшимся расчетным срокам полезной службы соответствующих активов, представлены ниже:

	<u>Годы</u>
Здания	10-60
Машины и производственное оборудование	3-15
Прочее оборудование и транспортные средства	5-10
Офисное оборудование и прочие основные средства	3-10

Капитальный ремонт и техническое обслуживание

Расходы на капитальный ремонт и переоборудование включают в себя стоимость заменяющих активов или частей активов, а также стоимость проведения технических осмотров.

При замене списываемого актива либо его части, которая ранее амортизировалась отдельно, расходы капитализируются при условии, что существует вероятность того, что Группа в будущем получит экономические выгоды, связанные с этим объектом. Если часть актива не рассматривалась в качестве отдельного компонента, то для определения балансовой стоимости заменяемых активов используется стоимость замещения, которая сразу же списывается. Расходы на проведение осмотров, связанные с программами капитального ремонта, капитализируются и амортизируются вплоть до момента проведения следующего осмотра. Расходы на все прочие работы по техническому обслуживанию относятся на расходы по мере их возникновения.

Незавершенное строительство

Незавершенное строительство включает в себя все расходы, связанные с приобретением и созданием основных средств, включая соответствующие переменные накладные расходы, непосредственно относимые на строительство. Начисление износа и амортизации на данные активы начинается с момента их фактического ввода в эксплуатацию. Группа регулярно осуществляет оценку балансовой стоимости незавершенного строительства с целью определения признаков обесценения стоимости объектов незавершенного строительства и начисления соответствующего резерва.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)**Гудвил и другие нематериальные активы**

Гудвил и другие нематериальные активы отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Первоначальная стоимость нематериальных активов представляет собой общую сумму уплаченных денежных средств или справедливой стоимости другого возмещения, переданного на момент их приобретения или создания. Стоимость приобретенных в рамках операций по объединению компаний нематериальных активов представляет собой справедливую стоимость на дату приобретения.

После первоначального признания нематериальные активы отражаются по фактической стоимости за вычетом накопленной амортизации, начисляемой линейным методом на протяжении срока их полезного использования (за исключением гудвила), и накопленных убытков от обесценения. Созданные собственными силами нематериальные активы не капитализируются, а расходы отражаются в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в том отчетном периоде, в котором они были понесены.

Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность

Внеоборотные активы и группы выбытия, классифицированные как предназначенные для продажи, оцениваются по наименьшей из двух величин – балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. Внеоборотные активы и группы выбытия классифицируются как предназначенные для продажи, если их балансовая стоимость подлежит возмещению, в основном, посредством сделки по продаже, а не в результате дальнейшего использования. Данное условие считается соблюденным лишь в том случае, если вероятность продажи высока, а актив или группа выбытия могут быть незамедлительно проданы в своем текущем состоянии. Руководство должно иметь твердое намерение совершить продажу, в отношении которой выполняется соответствие критериям признания в качестве завершенной сделки продажи в течение одного года с даты классификации.

В консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за отчетный период, а также за сравнительный период прошлого года, доходы и расходы от прекращенной деятельности учитываются отдельно от доходов и расходов от продолжающейся деятельности с понижением до уровня прибыли после налогообложения, даже если после продажи Группа сохраняет неконтролирующую долю участия в дочерней компании. Результирующая прибыль или убыток (после вычета налогов) представляются в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Основные средства и нематериальные активы после классификации в качестве предназначенных для продажи не подлежат амортизации.

Обесценение нефинансовых активов

Обесценение нематериальных активов, за исключением гудвила, определяется способом, аналогичным способу определения обесценения основных средств.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)

Обесценение нефинансовых активов (продолжение)

Группа проводит анализ обесценения гудвила и нематериальных активов с неограниченным сроком полезного использования ежегодно на 31 декабря или чаще, если какие-либо события или изменение обстоятельств свидетельствуют о его возможном обесценении. Обесценение гудвила определяется путем оценки возмещаемой стоимости подразделения (или группы подразделений), генерирующего денежные потоки, на которое отнесен гудвил. Убыток от обесценения признается в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, если возмещаемая стоимость такого подразделения (группы подразделений), генерирующего денежные потоки, меньше его балансовой стоимости.

Убытки от обесценения гудвила, признанные в отчетном периоде, не подлежат восстановлению в последующих отчетных периодах.

Финансовые инструменты

Финансовым инструментом является любой договор, приводящий к возникновению финансового актива у одной стороны договора и финансового обязательства или долевого инструмента у другой стороны договора.

В соответствии с МСФО (IFRS) 9 финансовые активы Группы при первоначальном признании классифицируются как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ПСД) и по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Группа классифицирует финансовые активы на основе анализа бизнес-модели по управлению финансовыми активами и в зависимости от предусмотренных договорами характеристик денежных потоков.

Большинство финансовых активов Группы классифицируются как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, так как выполняются оба критерия признания (при прохождении SPPI теста): активы удерживаются в рамках бизнес-модели с целью получения предусмотренных договором денежных потоков в указанные даты и исключительно в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основного долга. Займы выданные, торговая и прочая дебиторская задолженность, денежные средства и их эквиваленты классифицируются как оцениваемые по амортизированной стоимости. Отдельные займы выданные и прочие финансовые активы могут классифицироваться по категории, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости, впоследствии оцениваются с использованием метода эффективной процентной ставки, и к ним применяются требования в отношении обесценения. Прибыли или убытки признаются в составе прибыли или убытка в случае прекращения признания актива, его модификации или обесценения.

Группа прекращает признание финансового актива только тогда, когда истекает срок действия договорных прав на потоки денежных средств от этого финансового актива, или Группа передает свои договорные права на получение потоков денежных средств от этого финансового актива другой стороне, которая получает практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этим финансовым активом. При этом отдельно могут признаваться в качестве актива или обязательства те права и обязательства, которые были созданы или сохранены при такой передаче.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)

Финансовые инструменты (продолжение)

На каждую отчетную дату Группа признает оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки (ОКУ) в отношении всех финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости. Резерв представляет собой разницу между денежными потоками, причитающимися в соответствии с договором, и всеми денежными потоками, которые Группа ожидает получить, дисконтированными с использованием первоначальной эффективной процентной ставки или ее приблизительного значения. Резервы под обесценение оцениваются либо на основании 12-месячных ОКУ, которые представляют собой возможное невыполнение обязательств контрагентом в течение 12 месяцев после отчетной даты, либо ОКУ за весь оставшийся срок действия этого финансового актива при условии значительного увеличения кредитного риска с момента признания актива. Резервы под обесценение торговой дебиторской задолженности оцениваются Группой с применением упрощенного подхода в сумме, равной ОКУ за весь срок. Финансовый актив списывается, если у Группы нет обоснованных ожиданий относительно возмещения предусмотренных договором денежных потоков.

Справедливая стоимость

Справедливая стоимость инвестиций, активно обращающихся на организованных финансовых рынках, определяется исходя из рыночных котировок на момент окончания торгов на отчетную дату (1 Уровень иерархии справедливой стоимости). Исходные данные, которые не являются котируемыми ценами, включенными в 1 Уровень, и которые прямо или косвенно являются наблюдаемыми для актива или обязательства, представляют 2 Уровень иерархии справедливой стоимости. Справедливая стоимость инвестиций, не имеющих активного обращения на рынке, определяется путем применения различных моделей оценки. Такие модели включают в себя использование цен самых последних сделок, заключенных на рыночных условиях, анализ текущей рыночной стоимости аналогичных инструментов, а также дисконтированных денежных потоков или использование других методов оценки, с учетом возможных корректировок исходных данных 2 Уровня (3 Уровень иерархии справедливой стоимости). Как правило, это ненаблюдаемые исходные данные для актива или обязательства. При отнесении финансовых инструментов к той или иной категории иерархии справедливой стоимости руководство Группы применяет суждения. С учетом существенных корректировок, в том числе к данным 2 Уровня, руководство оценивает справедливую стоимость своих финансовых инструментов по 3 Уровню.

Производные финансовые инструменты

Производные финансовые инструменты отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении по справедливой стоимости как финансовые активы, если их справедливая стоимость положительная, или финансовые обязательства, если их справедливая стоимость отрицательная. Реализованные и нереализованные прибыли и убытки показываются в отчетности свернуто в составе прибыли и убытка, за исключением финансовых инструментов, к которым применяется учет хеджирования.

Оценка справедливой стоимости производных финансовых инструментов проводится на основе математических моделей, с использованием публично доступной рыночной информации и прочих методов оценки, включая прогнозные значения.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)

Кредиты и займы и кредиторская задолженность

Группа признает финансовые обязательства в консолидированном отчете о финансовом положении только в случае, когда она становится стороной по договору в отношении данного финансового инструмента. При первоначальном признании все финансовые обязательства оцениваются по справедливой стоимости, за вычетом (в случае кредитов, займов и кредиторской задолженности) непосредственно относящихся к ним затрат по сделкам. Финансовые обязательства Группы включают торговую и прочую кредиторскую задолженность, кредиты и займы, производные финансовые инструменты, договоры финансовой гарантии.

Кредиты и займы, а также торговая и прочая кредиторская задолженность представляют наиболее значимую категорию финансовых обязательств Группы. После первоначального признания кредиты и займы оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Прибыли и убытки по таким финансовым обязательствам признаются в составе прибыли или убытка при прекращении их признания, а также по мере начисления амортизации с использованием эффективной процентной ставки.

Признание финансового обязательства прекращается при его погашении, аннулировании (прощении) или если срок его действия истек. Если имеющееся финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором на существенно отличающихся условиях, такое изменение учитывается Группой как прекращение признания первоначального обязательства и начало признания нового обязательства, а разница в их балансовой стоимости признается в отчете о прибыли или убытке.

Финансовые обязательства Группы, классифицируемые при их первоначальном признании как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, представлены в том числе производными финансовыми инструментами и договорами финансовой гарантии.

Расходы по кредитам и займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством актива, который обязательно требует продолжительного периода времени для его подготовки к использованию в соответствии с намерениями Группы или к продаже, капитализируются как часть первоначальной стоимости такого актива. Все прочие расходы по кредитам и займам относятся на расходы в том отчетном периоде, в котором они были понесены. Расходы по кредитам и займам включают в себя выплату процентов и прочие расходы, понесенные компанией в связи с заемными средствами.

Денежные средства и их эквиваленты

Отраженные в отчете о финансовом положении денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в банках и в кассе, а также краткосрочные депозиты и прочие краткосрочные высоколиквидные финансовые активы с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев. Для целей консолидированного отчета о движении денежных средств, денежные средства и их эквиваленты включают в себя определенные выше денежные средства и их эквиваленты, за вычетом непогашенных банковских овердрафтов.

Денежные средства с ограничениями к использованию раскрываются отдельно в консолидированном отчете о финансовом положении или в примечаниях к нему.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)

Запасы

Готовая продукция отражается по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости и чистой стоимости возможной реализации. Себестоимость запасов определяется, исходя из средневзвешенной себестоимости, и состоит из непосредственных расходов на приобретение, добычу, транспортировку и производство. Сырье оценивается, исходя из стоимости с использованием метода средневзвешенной стоимости, либо чистой стоимости возможной реализации, в зависимости от того, какое из значений ниже. Учет товаров, готовой продукции ведется в натурально-стоимостном выражении партионным методом. При реализации товаров, готовой продукции и ином выбытии их оценка проводится по себестоимости каждой единицы. В количественном выражении учет нефти, газового конденсата и сжиженных углеводородных фракций ведется в тоннах, попутный нефтяной газ и горючий природный газ учитываются в кубических метрах.

Аренда

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 срока 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 обесценения и в случае наличия признаков обесценения признаются убытки 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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)

Аренда (продолжение)

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.

Резервы

Общие положения

Резервы признаются, если Группа имеет текущее обязательство (юридическое или добровольно принятое), возникшее в результате прошлого события, и есть значительная вероятность того, что для погашения обязательства потребуется отток экономических выгод, а сумма такого обязательства может быть достоверно определена.

Если Группа предполагает получить возмещение некоторой части или всех резервов, например, по договору страхования, возмещение признается как отдельный актив, но только в том случае, когда получение возмещения не подлежит сомнению. Расход, относящийся к резерву, отражается в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за вычетом возмещения. Если влияние временной стоимости денег существенно, резервы дисконтируются по текущей ставке до налогообложения, которая отражает, когда это применимо, риски, характерные для конкретного обязательства. Если применяется дисконтирование, то увеличение резерва с течением времени признается как финансовые расходы.

Резерв на ликвидацию нефтедобывающих основных средств и восстановление нарушенных земель

Резерв на ликвидацию нефтедобывающих основных средств и восстановление нарушенных земель признается, если Группа имеет текущее обязательство (юридическое или добровольно принятое), возникшее в результате определенного события в прошлом, и есть значительная вероятность того, что для погашения обязательства потребуется отток экономических выгод, а сумма такого обязательства может быть надежно определена. В соответствии с лицензионными соглашениями на право пользования недрами по завершению эксплуатации нефтегазовых месторождений Группа обязана провести ликвидацию скважин, нефте- и газопроводов, а также восстановление нарушенных земель. Сумма, равная величине резерва, также признается как часть стоимости основных средств, к которым он относится. Признаваемая сумма представляет собой оценочные расходы на ликвидацию объектов основных средств, дисконтированные до их текущей стоимости.

Изменения в оценочных сроках вывода из эксплуатации или оценочных расходах на ликвидацию объектов основных средств рассматриваются перспективно путем корректировки резервов и внесения соответствующих корректировок в балансовую стоимость основных средств. По решению руководства в отчетном периоде была перспективно изменена стоимость затрат на ликвидацию и восстановление нарушенных земель без учета НДС. Амортизация дисконта по резерву на ликвидацию основных средств учитывается как финансовые расходы.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)

Резервы (продолжение)

Группа не признает отложенный налоговый актив в отношении временной разницы, связанной с резервом на ликвидацию, и соответствующее отложенное налоговое обязательство в отношении временной разницы, связанной с активом, в отношении которого Группа несет обязательства по ликвидации.

Налоги

Налог на прибыль за отчетный период включает суммы текущего и отложенного налога.

Текущий налог на прибыль

Активы и обязательства по текущему налогу на прибыль за текущий и предыдущие периоды оцениваются по сумме, которая, как предполагается, будет возмещена из бюджета или уплачена в бюджет. Налоговые ставки и налоговое законодательство, применяемые для расчета данной суммы, – это ставки и законы, принятые или в значительной степени принятые на отчетную дату в каждой из стран, где Группа осуществляет свою деятельность и получает налогооблагаемый доход. Текущий налог на прибыль, относящийся к статьям, признанным непосредственно в капитале, отражается в составе капитала.

Отложенный налог на прибыль

Отложенный налог на прибыль рассчитывается по методу обязательств путем определения временных разниц, существующих на отчетную дату, между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей консолидированной финансовой отчетности.

Отложенные налоговые обязательства признаются по всем налогооблагаемым временным разницам, кроме случаев, когда:

- ▶ отложенное налоговое обязательство возникает в результате первоначального признания гудвила или актива либо обязательства по сделке, не являющейся объединением бизнеса, и на момент совершения сделки не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- ▶ в отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние и ассоциированные компании, а также с долей участия в совместной деятельности, если время восстановления временных разниц можно контролировать и существует значительная вероятность того, что временная разница не будет возвращена в обозримом будущем.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)

Налоги (продолжение)

Отложенные активы по налогу на прибыль признаются по всем вычитаемым временным разницам, неиспользованным налоговым льготам и неиспользованным налоговым убыткам, в той степени, в которой существует значительная вероятность того, что будет существовать налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть зачтены вычитаемые временные разницы, неиспользованные налоговые льготы и неиспользованные налоговые убытки, кроме случаев, когда:

- ▶ отложенный налоговый актив, относящийся к вычитаемым временным разницам, возникает в результате первоначального признания актива или обязательства по сделке, не являющейся объединением бизнеса, и на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- ▶ в отношении вычитаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние компании, ассоциированные компании, а также с долей участия в совместной деятельности, отложенные налоговые активы признаются только в той степени, в которой есть значительная вероятность того, что временные разницы будут использованы в обозримом будущем, и будет иметь место налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть использованы временные разницы.

Балансовая стоимость отложенных налоговых активов пересматривается на каждую отчетную дату и уменьшается, если низка вероятность получения достаточной налогооблагаемой прибыли, которая позволила бы использовать все или часть отложенных налоговых активов. Непризнанные отложенные налоговые активы пересматриваются на каждую отчетную дату и признаются в той степени, в которой появляется значительная вероятность того, что будущая налогооблагаемая прибыль позволит использовать отложенные налоговые активы.

Отложенные налоговые активы и обязательства оцениваются по налоговым ставкам, которые, как предполагается, будут применяться в отчетном году, когда актив будет реализован, а обязательство погашено, на основе налоговых ставок (и налогового законодательства), которые по состоянию на отчетную дату вступили в силу или в значительной степени вступили в силу.

Отложенный налог на прибыль, относящийся к статьям, отраженным непосредственно в капитале, признается в составе капитала. Статьи отложенных налогов признаются в соответствии с лежащими в их основе операциями либо в составе прочего совокупного дохода, либо непосредственно в капитале.

Отложенные активы и отложенные обязательства по налогу на прибыль зачитываются друг против друга при наличии юридически закрепленного права зачета текущих налоговых активов против текущих налоговых обязательств и если отложенные налоги на прибыль относятся к одному и тому же субъекту налогообложения и одному налоговому органу.

Капитал

Уставный капитал, выпущенный и находящийся в обращении

Выпущенные обыкновенные акции отражаются в составе капитала.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)

Капитал (продолжение)

Неконтролирующие доли участия

Неконтролирующая доля участия – это доля в дочерней компании, не принадлежащая Группе. Неконтролирующая доля участия на отчетную дату представляет собой долю в дочерней компании, не относящуюся ни прямо, ни косвенно к Материнской компании на дату приобретения, а также неконтролирующую долю в изменениях капитала, произошедших с момента объединения бизнеса. Неконтролирующая доля участия отражается в составе капитала отдельно от капитала Материнской компании.

Признание выручки и доходов

Выручка по договорам с покупателями от продажи нефти, нефтепродуктов и прочих товаров, а также от проведения работ, оказания услуг признается в момент передачи контроля над товаром, работой или услугой покупателю и оценивается в сумме, отражающей возмещение, право на которое Группа ожидает получить в обмен на такие товары, работы или услуги. При определении передачи контроля оценивается наличие подтверждающих критериев перехода контроля на товар, работы, услуги.

Выручка представляет собой доход, возникающий в ходе обычной деятельности Группы. Группа признает выручку в сумме возмещения, на которое она имеет право в обмен на предоставленные товары и услуги. Применяется пятиэтапная модель на соответствие соблюдения критериев признания выручки: идентификация договора, идентификация обязанностей к исполнению, определение цены сделки, распределение цены сделки на обязанности к исполнению, признание выручки в момент/по мере исполнения обязанностей к исполнению.

Выручка от добычи нефти, в которой Группа участвует с другими участниками, признается на основе доли Группы и на условиях соответствующих соглашений о разделе продукции (СРП).

В отношении авансовых платежей, получаемых Группой от покупателей под отгрузки товаров, начисляются проценты за ранние платежи (финансовый компонент). Исключения могут составлять авансовые платежи со сроком поставки товара и/или оказания услуг и полученной оплатой в течение не более одного года, по которым Группа оценивает влияние компонента финансирования как незначительное.

Начисление процентного дохода осуществляется на регулярной основе с учетом основной суммы долга и действующей ставки процента, которая представляет собой ставку дисконтирования расчетных будущих денежных потоков в течение ожидаемого срока действия финансового актива до чистой балансовой стоимости такого актива.

Дивидендный доход отражается в случае установления права акционера на получение выплаты. Размер нераспределенной прибыли Группы, которая в соответствии с законодательством может быть распределена между акционерами, определяется, как правило, на основе российской бухгалтерской отчетности отдельных компаний и финансовой отчетности компаний, зарегистрированных за пределами РФ, входящих в Группу. При этом данные суммы к распределению могут существенно отличаться от сумм, рассчитанных в соответствии с применяемыми МСФО.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)

Признание выручки и доходов (продолжение)

Активы по договору

Актив по договору является правом организации на получение возмещения в обмен на товары или услуги, переданные покупателю. Если Группа передает товары или услуги покупателю до того, как покупатель выплатит возмещение, или до того момента, когда возмещение становится подлежащим выплате, то в отношении полученного возмещения, являющегося условным, признается актив по договору.

Обязательства по договору

Обязательство по договору – это обязанность передать покупателю товары или услуги, за которые Группа получила возмещение (либо возмещение за которые подлежит уплате) от покупателя. Если покупатель выплачивает возмещение прежде, чем Группа передаст товар или услугу покупателю, признается обязательство по договору, в момент осуществления платежа или в момент, когда платеж становится подлежащим оплате (в зависимости от того, что происходит ранее). Обязательства по договору признаются в качестве выручки, когда Группа выполняет свои обязанности по договору.

Вознаграждения работникам

Группа выплачивает заработную плату работникам, квартальные премии по итогам достижения компаниями Группы ключевых показателей эффективности (далее – «КПЭ»), включая годовую премию по итогам завершенного годового отчетного периода. Оплата отпускных и больничных дней предусмотрена в соответствии с действующими коллективными договорами Группы.

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.

По окончании трудовой деятельности работников Группа выплачивает им ряд вознаграждений согласно условиям коллективных договоров. Группа использует планы с установленными взносами. Расходы, связанные с такими взносами, отражаются в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. Компания заключает договоры негосударственного пенсионного страхования, данные договоры учитываются в качестве пенсионных планов с установленными взносами в настоящей консолидированной финансовой отчетности.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

5. Изменения в учетной политике в будущих отчетных периодах

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

МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»

В мае 2017 года Совет по МСФО выпустил МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования», новый всеобъемлющий стандарт финансовой отчетности для договоров страхования, который рассматривает вопросы признания и оценки, представления и раскрытия информации. Когда МСФО (IFRS) 17 вступит в силу, он заменит собой МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования», который был выпущен в 2005 году. МСФО (IFRS) 17 применяется ко всем видам договоров страхования (т. е. страхование жизни и страхование, отличное от страхования жизни, прямое страхование и перестрахование) независимо от вида организации, которая выпускает их, а также к определенным гарантиям и финансовым инструментам с условиями дискреционного участия. Имеется несколько исключений из сферы применения. Основная цель МСФО (IFRS) 17 заключается в предоставлении модели учета договоров страхования, которая является более эффективной и последовательной для страховщиков. В отличие от требований МСФО (IFRS) 4, которые в основном базируются на предыдущих местных учетных политиках, МСФО (IFRS) 17 предоставляет всестороннюю модель учета договоров страхования, охватывая все уместные аспекты учета. В основе МСФО (IFRS) 17 лежит общая модель, дополненная следующим:

- ▶ определенные модификации для договоров страхования с условиями прямого участия (метод переменного вознаграждения);
- ▶ упрощенный подход (подход на основе распределения премии) в основном для краткосрочных договоров.

МСФО (IFRS) 17 вступает в силу в отношении отчетных периодов, начинающихся 1 января 2021 г. или после этой даты, при этом требуется представить сравнительную информацию. Допускается досрочное применение при условии, что организация также применяет МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 15 на дату первого применения МСФО (IFRS) 17 или до нее. Данный стандарт не применим к Группе.

Поправки к МСФО (IFRS) 3 – «Определение бизнеса»

В октябре 2018 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов», которые изменили определение термина «бизнес» и должны помочь организациям определить, является ли приобретенная совокупность видов деятельности и активов бизнесом или нет. Данные поправки уточняют минимальные требования к бизнесу, исключают оценку того, способны ли участники рынка заменить какой-либо недостающий элемент, добавляют руководство, чтобы помочь организациям оценить, является ли приобретенный процесс значимым, сужают определение бизнеса и отдачи, а также вводят необязательный тест на наличие концентрации справедливой стоимости. Вместе с поправками также были предоставлены новые иллюстративные примеры.

Поскольку данные поправки применяются на перспективной основе в отношении операций или иных событий, которые происходят на дату их первоначального применения или после нее, данные поправки не окажут влияния на Группу на дату перехода.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

5. Изменения в учетной политике в будущих отчетных периодах (продолжение)

Новые стандарты и интерпретации, выпущенные, но не вступившие в силу (продолжение)

Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 – «Определение существенности»

В октябре 2018 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки», чтобы согласовать определение существенности в разных стандартах и разъяснить некоторые аспекты данного определения. Согласно новому определению «информация является существенной, если можно обоснованно ожидать, что ее пропуск, искажение или маскировка повлияют на решения основных пользователей финансовой отчетности общего назначения, принимаемые ими на основе данной финансовой отчетности, предоставляющей финансовую информацию о конкретной отчитывающейся организации».

Ожидается, что поправки к определению существенности не окажут значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IFRS) 7 – «Финансовые инструменты: раскрытие информации», МСФО (IFRS) 9 – «Финансовые инструменты»

В сентябре 2019 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 7 – «Финансовые инструменты: раскрытие информации», МСФО (IFRS) 9 – «Финансовые инструменты» по регулированию базовых процентных ставок «Процентные ставки. Реформа эталонов» в части отдельных освобождений от выполнения требований к учету хеджирования ввиду неопределенности, связанной с реформой эталонной процентной ставки. Поправки вступают в силу в отношении отчетных периодов, начинающихся 1 января 2020 г. или после этой даты, досрочное применение допускается. Группа не ожидает, что указанные поправки окажут влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы.

6. Информация по сегментам

Операционная деятельность Группы представлена одним сегментом «Геологоразведка и добыча», включающим Материнскую компанию, добывающие дочерние компании и компании, оказывающие операторские и прочие услуги, связанные с разведкой, разработкой, добычей и транспортировкой нефти и газа. Операционные результаты деятельности прочих дочерних компаний являются, в целом, несущественными и не рассматриваются руководством Группы при принятии операционных и финансовых решений.

Информация по выручке от внешних покупателей в разрезе основных продуктов и услуг и географических областей, а также информация об основных покупателях представлена в Примечании 10. Выручка. Информация по географическому распределению долгосрочных активов Группы, кроме финансовых инструментов, отложенных налоговых активов и прочих активов, раскрывается в Примечании 15. Основные средства.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

7. Дочерние компании Группы

Компания	Вид основной деятельности	Страна регистрации	Эффективная доля участия в уставном капитале	
			31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Russneft (UK) Limited	Реализация нефти и нефтепродуктов	Великобритания	100%	100%
Russneft Cyprus Limited ¹	Прочая	Республика Кипр	20%	20%
Kura Valley Petroleum Company ¹ (ликвидировано)	Оценка и разведка нефти и газа	Каймановы острова	–	20%
Kura Valley Development Company ¹ (ликвидировано)	Оценка и разведка нефти и газа	Каймановы острова	–	20%
Kura Valley Operating Company ¹ (ликвидировано)	Оценка и разведка нефти и газа	Каймановы острова	–	16%
Russneft (BVI) Limited ¹	Прочая	Британские Виргинские острова	20%	20%
Edmarnton Limited ¹	Прочая	Британские Виргинские острова	20%	20%
International Petroleum Grouping S.A. ¹	Оценка и разведка нефти и газа	Исламская Республика Мавритания	11%	11%
ООО «Алатау-6»	Оценка и разведка нефти и газа	Российская Федерация	100%	–
ООО «Торговый дом «РуссНефть»	Прочая	Российская Федерация	100%	100%
ООО «М-Трейд»	Прочая	Российская Федерация	100%	100%
АО «Белкам-Трейд»	Прочая	Российская Федерация	100%	100%
ООО «ВарьеганИнвест» (в стадии ликвидации)	Прочая	Российская Федерация	100%	–
ООО «Рустрейд»	Прочая	Российская Федерация	100%	100%
ПАО «Саратовнефтегаз»	Услуги, связанные с добычей нефти и газа	Российская Федерация	96%	96%
АО «Саратов-Бурение»	Услуги, связанные с добычей нефти	Российская Федерация	96%	96%
ООО «СО «Агро» (в стадии ликвидации)	Прочая	Российская Федерация	96%	96%
АО «Управление повышения нефтеотдачи пласта и капитального ремонта скважин» (ликвидировано)	Прочая	Российская Федерация	–	96%
ООО «Нефтебйтсервис»	Прочая	Российская Федерация	96%	96%
АО «Геофизсервис»	Прочая	Российская Федерация	97%	97%
ООО «Саратовэнергонефть»	Прочая	Российская Федерация	96%	96%
ООО «Заволжское управление технологического транспорта»	Транспортные услуги	Российская Федерация	96%	96%
ООО «РедОйл»	Услуги, связанные с добычей нефти и газа	Российская Федерация	96%	96%
ЧУ ДОЦ «Ровесник»	Прочая	Российская Федерация	96%	96%
ОАО МПК «Аганнефтегазгеология»	Услуги, связанные с добычей нефти и газа	Российская Федерация	98%	98%

¹ Компании, в которых Группа участвует напрямую и/или косвенно через дочернюю компанию Russneft Cyprus Limited, доля Материнской компании в которой по голосующим акциям равна 100%.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

7. Дочерние компании Группы (продолжение)

Компания	Вид основной деятельности	Страна регистрации	Эффективная доля участия в уставном капитале	
			31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
ОАО «Ульяновскнефть»	Услуги, связанные с добычей нефти	Российская Федерация	100%	100%
ООО «КОЛОС»	Прочая	Российская Федерация	100%	100%
АО «Нефтеразведка» (в стадии ликвидации)	Услуги, связанные с добычей нефти	Российская Федерация	100%	100%
АО «Мохтикнефть»	Услуги, связанные с добычей нефти	Российская Федерация	100%	100%
ПАО «Варьеганнефть»	Добыча и реализация нефти и газа	Российская Федерация	95%	95%
ООО «Валюнинское»	Услуги, связанные с добычей нефти	Российская Федерация	95%	95%
ООО «Ново-Аганское»	Услуги, связанные с добычей нефти	Российская Федерация	95%	95%
ООО «Управление автоматизации и энергетики нефтяного производства»	Прочая	Российская Федерация	95%	95%
ООО «Управление по ремонту и обслуживанию нефтепромыслового оборудования»	Прочая	Российская Федерация	95%	95%
ООО «Производственно-бытовое управление»	Прочая	Российская Федерация	95%	95%
ООО «Управление технологического транспорта» (ликвидировано)	Транспортные услуги	Российская Федерация	–	95%
СТ АО «Голойл»	Добыча и реализации нефти	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Белые ночи»	Услуги, связанные с добычей нефти	Российская Федерация	100%	100%
ООО «ИНА-Нефтьтранс» (ликвидировано)	Транспортные услуги	Российская Федерация	–	100%
ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР»	Услуги, связанные с добычей нефти	Российская Федерация	100%	100%
АО «Назымская нефтегазоразведочная экспедиция»	Услуги, связанные с добычей нефти	Российская Федерация	100%	100%
АО «Ханты-Мансийская нефтяная компания»	Услуги, связанные с добычей нефти	Российская Федерация	100%	100%
АО «Черногорское»	Услуги, связанные с добычей нефти	Российская Федерация	100%	100%
ООО «Томская нефть»	Услуги, связанные с добычей нефти	Российская Федерация	100%	100%
ООО «НК «РуссНефть-Брянск»	Транспортные услуги	Российская Федерация	51%	51%
Global Energy Cyprus Limited ¹	Прочая	Республика Кипр	20%	20%
GEA Holdings Limited ¹	Прочая	Британские Виргинские острова	20%	20%
Kura Valley Holding Company ¹	Прочая	Каймановы острова	20%	20%
Karasu Petroleum Company ¹	Прочая	Каймановы острова	20%	20%
Karasu Development Company ^{1, 2}	Добыча и реализация нефти СРП	Каймановы острова	20%	20%

На годовых собраниях акционеров ПАО «Варьеганнефть» и ПАО «Саратовнефтегаз» по итогам 2018 года были приняты решения о выплате дивидендов по привилегированным акциям, в связи с чем данные акции не являются голосующими на отчетную дату. Начисление дивидендов по привилегированным акциям в пользу неконтролирующих акционеров отражено в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

² Совместно с компанией Karasu Operating Company, учитываемой как совместная операция в настоящей консолидированной финансовой отчетности в рамках соглашения о разделе продукции.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

7. Дочерние компании Группы (продолжение)

Обобщенная финансовая информация об активах, обязательствах, прибыли или убытке и потоках денежных средств дочерних компаний, по которым имеются существенные неконтролирующие доли, представлена ниже.

	Russneft Cyprus Limited и дочерние компании и совместные предприятия		
	ПАО «Варьеган-нефть» и дочерние компании млн руб.	ПАО «Саратов-нефтегаз» и дочерние компании млн руб.	млн руб.
31 декабря 2019 г.			
Внеоборотные активы	27 048	10 370	78 379
Оборотные активы	17 120	18 129	1 950
Итого активы	44 168	28 499	80 329
Долгосрочные обязательства	(5 388)	(5 456)	(60 049)
Краткосрочные обязательства	(11 348)	(2 829)	(3 333)
Итого обязательства	(16 736)	(8 285)	(63 382)
Чистые активы	27 432	20 214	16 947
Капитал, принадлежащий на акционеров Материнской компании	25 978	19 511	4 016
Капитал, принадлежащий на неконтролирующие доли	1 454	703	12 931
За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.			
Выручка	41 318	5 905	2 108
Прибыль/(убыток) за отчетный период	2 866	(218)	(2 761)
Прибыль/(убыток), приходящиеся на акционеров Материнской компании	2 736	(206)	(147)
Прибыль/(убыток), приходящиеся на неконтролирующие доли	130	(12)	(2 614)
За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.			
Движение денежных средств по операционной деятельности	340	496	(71)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности	(24)	(490)	216
Движение денежных средств по финансовой деятельности	(311)	(5)	(239)
Итого изменение денежных средств за период	5	1	(94)

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

7. Дочерние компании Группы (продолжение)

	ПАО «Варьеган-нефть» и дочерние компании	ПАО «Саратов-нефтегаз» и дочерние компании	Russneft Cyprus Limited и дочерние компании и совместные предприятия
	млн руб.	млн руб.	млн руб.
31 декабря 2018 г.			
Внеоборотные активы	24 674	9 042	61 383
Оборотные активы	11 519	17 529	5 781
Итого активы	36 193	26 571	67 164
Долгосрочные обязательства	(3 626)	(3 255)	(26 033)
Краткосрочные обязательства	(7 617)	(2 784)	(18 777)
Итого обязательства	(11 243)	(6 039)	(44 810)
Чистые активы	24 950	20 532	22 354
Капитал, приходящийся на акционеров Материнской компании	23 620	19 817	5 214
Капитал, приходящийся на неконтролирующие доли	1 330	715	17 140
За год, закончившийся 31 декабря 2018 г. Выручка	42 555	6 125	2 812
Прибыль/(убыток) за отчетный период	3 171	(36)	(446)
Прибыль/(убыток), приходящиеся на акционеров Материнской компании	3 012	(33)	(84)
Прибыль/(убыток), приходящиеся на неконтролирующие доли	159	(3)	(362)
За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.			
Движение денежных средств по операционной деятельности	1 371	467	(97)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности	(1 578)	(480)	(214)
Движение денежных средств по финансовой деятельности	207	14	514
Итого изменение денежных средств за период	-	1	203

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

8. Неконтролирующие доли участия

Неконтролирующие доли участия включают:

	31 декабря 2019 г.	2019 год	31 декабря 2018 г.	2018 год		
	Неконтролирующая доля (%)	Неконтролирующая доля в чистых активах млн руб.	Неконтролирующая доля (%)	Неконтролирующая доля в чистых активах млн руб.		
Russneft Cyprus Limited и дочерние компании и совместные предприятия	80, 84, 89%	12 931	(2 614)	80, 84, 89%	17 140	(362)
ПАО «Варьеганнефть» и дочерние компании	5%	1 454	130	5%	1 330	159
ПАО «Саратовнефтегаз» и дочерние компании	4%	703	(12)	4%	715	(3)
Прочие	1%-49%	(637)	(14)	1%-49%	(625)	(14)
Неконтролирующие доли участия на конец отчетного периода		14 451	(2 510)		18 560	(220)

Неконтролирующая доля участия на 31 декабря 2019 г. и на 31 декабря 2018 г. по голосующим акциям ПАО «Варьеганнефть» составляет 1,466%, ОАО МПК «Аганнефтегазгеология» – 2,198%, ПАО «Саратовнефтегаз» – 0,82%. В компании Russneft Cyprus Limited доля ПАО НК «РуссНефть» по голосующим акциям равна 100%.

9. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия

Группа GEA Holdings Limited

Группа учитывает участие в соглашениях о разделе продукции (далее – «СРП») в целях отражения в консолидированной финансовой отчетности как совместные операции, участниками которых выступают дочерние компании и совместные предприятия группы GEA Holdings Limited (далее – «группа GEA»). Компания GEA Holdings Limited через свои дочерние компании и совместные предприятия участвует в проектах, осуществляющих разработку и добычу нефти в Азербайджанской Республике по схеме СРП, заключенных с Государственной Нефтяной Компанией Азербайджанской Республики (ГНКАР) и Нефтяной Аффилированной Компанией ГНКАР (НАК). Активы и обязательства, а также выручка и расходы операционных компаний, в которых Группа участвует в качестве подрядной стороны по договорам СРП, учитываются в пределах долей, относящихся к Группе. Совместные операции структурированы с образованием отдельных юридических лиц – операционных компаний. В зависимости от приобретения контроля либо совместного контроля компании в составе GEA учитываются либо как дочерние компании Группы (Примечание 7), либо по методу долевого участия.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

9. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия (продолжение)

Группа GEA Holdings Limited (продолжение)

Совместные предприятия и совместные операции группы GEA включают следующие компании:

Компания	Вид деятельности	Страна регистрации	Доля участия в уставном капитале 31 декабря 2019 г. ³	Доля участия в уставном капитале 31 декабря 2018 г. ³	Метод консолидации
Global Energy Azerbaijan Limited	Прочая	Британские	50%	50%	Долевое участие
Global Energy Azerbaijan Management Limited	Прочая	Виргинские острова	50%	50%	Долевое участие
Neftechala Petroleum Limited	Прочая	Британские	50%	50%	Долевое участие
Neftechala Investments Limited	Добыча и реализация нефти СРП	Виргинские острова	50%	50%	Долевое участие
Neftechala Operating Company	Добыча и реализация нефти СРП	Британские	40%	40%	Активы, обязательства, выручка и расходы в доле, относящейся к Группе
Absheron Petroleum Limited	Прочая	Виргинские острова	50%	50%	Долевое участие
Absheron Investments Limited	Добыча и реализация нефти СРП	Британские	50%	50%	Долевое участие
Absheron Operating Company Limited	Добыча и реализация нефти СРП	Виргинские острова	38%	38%	Активы, обязательства, выручка и расходы в доле, относящейся к Группе
Shirvan Petroleum Limited	Прочая	Виргинские острова	50%	50%	Долевое участие
Shirvan Investments Limited	Добыча и реализация нефти СРП	Британские	50%	50%	Долевое участие
Shirvan Operating Company Limited	Добыча и реализация нефти СРП	Виргинские острова	40%	40%	Активы, обязательства, выручка и расходы в доле, относящейся к Группе
Repleton Enterprises Limited	Прочая	Республика Кипр	50%	50%	Долевое участие
AZEN OIL COMPANY B.V.	Добыча и реализация нефти СРП	Королевство Нидерландов	50%	50%	Долевое участие
Binagadi Oil Company	Добыча и реализация нефти СРП	Каймановы острова	38%	38%	Активы, обязательства, выручка и расходы в доле, относящейся к Группе
Global Energy Caspian Limited	Прочая	Британские	50%	50%	Долевое участие

Ниже представлена обобщенная финансовая информация о совместных предприятиях группы GEA и балансовой стоимости инвестиции в совместные предприятия.

Отчет о финансовом положении на 31 декабря 2019 г. и 31 декабря 2018 г.:

	31 декабря 2019 г. млн руб.	31 декабря 2018 г. млн руб.
Внеоборотные активы	40 555	44 232
Оборотные активы	2 873	10 792
<i>в т.ч. денежные средства</i>	116	1 477
Долгосрочные обязательства	(59 052)	(16 410)
<i>в т.ч. долгосрочные финансовые обязательства</i>	(57 756)	(15 272)
Краткосрочные обязательства	(1 966)	(55 240)
<i>в т.ч. текущие финансовые обязательства</i>	-	(52 975)
Итого капитал	(17 590)	(16 626)

³ Без учета доли участия ПАО НК «РуссНефть» в материнской компании группы GEA Rusneft Cyprus Limited (Примечание 7).

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

9. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия (продолжение)

Группа GEA Holdings Limited (продолжение)

Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за 2019 и 2018 годы:

	2019 год млн руб.	2018 год млн руб.
Выручка	7 534	7 596
Себестоимость реализации	(5 340)	(5 007)
<i>в т.ч. износ, истощение и амортизация</i>	(1 982)	(1 924)
Прочие операционные расходы	(648)	(685)
Операционная прибыль	1 546	1 904
Финансовые доходы	311	497
Финансовые расходы	(3 253)	(3 127)
Убыток до налогообложения	(1 396)	(726)
Расходы по налогу прибыль	(208)	(358)
Убыток за отчетный период	(1 604)	(1 084)
Доля Группы в убытке за отчетный период	(802)	(542)
Непризнанная доля в убытке за отчетный период	802	542
Доля в убытке ассоциированных и совместных предприятий	-	-
Непризнанная доля в убытке за отчетный период	(1 449)	(542)
<i>в т.ч. в прочих движениях в капитале</i>	(647)	-
Резерв по пересчету иностранных валют за отчетный период	968	(1 377)
Итого непризнанная доля в убытке на конец отчетного периода	(8 795)	(8 314)

Балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия равна нулю на 31 декабря 2019 г. и 31 декабря 2018 г.

10. Выручка

Информация о выручке от продажи внешним покупателям в разрезе географических сегментов представлена исходя из места расположения покупателей.

Группа ведет деятельность в трех основных географических регионах: Европа, Содружество Независимых Государств («СНГ») и Российская Федерация (Россия). При этом внеоборотные активы Группы преимущественно расположены на территории Российской Федерации, за исключением раскрытых в Примечании 9.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

10. Выручка (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о выручке:

	Европа и прочий экспорт		СНГ (кроме России)		Российская Федерация		Итого	
	2019 год млн руб.	2018 год млн руб.	2019 год млн руб.	2018 год млн руб.	2019 год млн руб.	2018 год млн руб.	2019 год млн руб.	2018 год млн руб.
Выручка от реализации внешним покупателям								
Реализация нефти	49 484	54 267	2 015	10 392	131 622	106 691	183 121	171 350
Реализация нефтепродуктов	-	726	-	1 354	225	221	225	2 301
Реализация газа	-	-	-	-	2 591	2 695	2 591	2 695
Прочая реализация	-	-	-	-	1 190	1 456	1 190	1 456
Итого выручка	49 484	54 993	2 015	11 746	135 628	111 063	187 127	177 802

Выручка включает выручку, полученную от реализации двум покупателям за отчетный период (выручка каждого из которых превышает 10% от общей выручки), за вычетом экспортной пошлины:

		Географический регион	2019 год	2018 год
			млн руб.	млн руб.
Основной покупатель 1	Реализация нефти	Европа и прочий экспорт	47 353	30 111
Основной покупатель 2	Реализация нефти	Российская Федерация	31 185	34 617
Итого выручка основных покупателей			78 538	64 728

11. Себестоимость реализации

	2019 год млн руб.	2018 год млн руб.
Налог на добычу полезных ископаемых	72 381	71 387
Стоимость реализованной сырой нефти и нефтепродуктов	20 310	11 453
Износ, истощение и амортизация	14 544	13 272
Расходы на оплату труда и соответствующие налоги	7 433	7 421
Теплоэнергия и электроэнергия	6 351	5 950
Производственные услуги	2 742	2 954
Расходы на ремонт, эксплуатацию и обслуживание оборудования	2 322	2 360
Сырье и материалы, используемые в производстве	2 092	3 060
Транспортные расходы	1 334	1 307
Прочие расходы	5 181	5 273
Итого себестоимость реализации	134 690	124 437

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

12. Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы

Коммерческие расходы включают:

	2019 год млн руб.	2018 год млн руб.
Трубопроводные тарифы и транспортные расходы	10 171	10 026
Акцизы	9	11
Прочие коммерческие расходы	37	16
Итого коммерческие расходы	10 217	10 053

Общехозяйственные и административные расходы включают:

	2019 год млн руб.	2018 год млн руб.
Расходы на оплату труда и соответствующие налоги	3 215	2 443
Консультационные, управленческие и прочие услуги	401	330
Представительские и командировочные расходы	314	354
Программное обеспечение	262	300
Банковские услуги	77	54
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	73	67
Операционная аренда	13	34
Аренда офисных помещений	12	346
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(54)	208
Резерв по обесценению запасов	(69)	(28)
Прочие расходы	222	383
Итого общехозяйственные и административные расходы	4 466	4 491

13. Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы включают:

	2019 год млн руб.	2018 год млн руб.
Процентные доходы по займам	3 139	3 067
Прочие финансовые доходы	227	132
Итого финансовые доходы	3 366	3 199

Финансовые расходы включают:

	2019 год млн руб.	2018 год млн руб.
Процентные расходы по кредитам и займам, за ранние платежи	8 156	8 096
Амортизация дисконта по долгосрочным резервам (Примечание 25)	732	768
Процентные расходы по обязательствам по аренде (Примечание 16)	117	-
Прочие финансовые расходы	249	121
Итого финансовые расходы	9 254	8 985

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

14. Прочие операционные доходы и расходы

	2019 год млн руб.	2018 год млн руб.
Изменение справедливой стоимости – опционы (Примечание 29)	(3 619)	1 785
Исполнение опционов	2 538	4 391
Изменение справедливой стоимости – свопы (Примечание 29)	1 721	–
Расходы на благотворительную деятельность и прочие безвозмездные расходы	1 536	1 811
Убыток от реализации запасов	218	11
Финансовая гарантия по справедливой стоимости	179	–
Обесценение финансовых вложений	169	311
Убыток от выбытия основных средств	121	75
Обесценение основных средств (Примечание 15)	112	501
Маркетинговые, рекламные расходы	104	141
Штрафы, пени по налогу на прибыль	55	691
Расходы на социальную рекламу	46	50
Прочие расходы	173	56
Выбытие дочерних компаний и прочих ценных бумаг	(266)	(261)
Вознаграждение по финансовым инструментам	(144)	–
Штрафы и пени за нарушение договоров	(24)	156
Прочие доходы	(331)	(354)
Итого прочие операционные расходы, нетто	2 588	9 364

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

15. Основные средства

	Нефте- газовые активы	Прочие основные средства	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
На 1 января 2018 г.				
Первоначальная стоимость	207 232	3 390	–	210 622
Накопленная амортизация и обесценение	(85 598)	(2 844)	–	(88 442)
Остаточная стоимость на 1 января 2018 г.	121 634	546	–	122 180
Поступления	25 612	1	35	25 648
Резерв на ликвидацию основных средств и восстановление нарушенных земель	72	–	–	72
Выбытие дочерних компаний, нетто	–	(83)	–	(83)
Перевод из незавершенного строительства	–	35	(35)	–
Амортизация	(13 235)	(36)	–	(13 271)
Обесценение	(680)	(4)	–	(684)
Восстановление обесценения	183	–	–	183
Выбытие, нетто	(1 149)	(18)	–	(1 167)
Пересчет иностранных валют, нетто	2 581	6	–	2 587
На 31 декабря 2018 г.				
Первоначальная стоимость	233 858	3 106	–	236 964
Накопленная амортизация и обесценение	(98 840)	(2 659)	–	(101 499)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2018 г.	135 018	447	–	135 465
Поступления	25 841	6	80	25 927
Резерв на ликвидацию основных средств и восстановление нарушенных земель	6 818	–	–	6 818
Перевод из незавершенного строительства	–	68	(68)	–
Амортизация	(14 016)	(26)	–	(14 042)
Обесценение	(615)	(22)	–	(637)
Восстановление обесценения	525	–	–	525
Выбытие, нетто	(1 468)	(1)	(12)	(1 481)
Пересчет иностранных валют, нетто	(1 644)	–	–	(1 644)
На 31 декабря 2019 г.				
Первоначальная стоимость	260 630	3 129	–	263 759
Накопленная амортизация и обесценение	(110 171)	(2 657)	–	(112 828)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 г.	150 459	472	–	150 931

Внеоборотные активы Группы преимущественно расположены на территории Российской Федерации, за исключением активов, находящихся на территории Республики Азербайджан в рамках участия Группы в договорах СРП (Примечание 9).

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

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

15. Основные средства (продолжение)

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 Группа признала в 2019 году резерв в размере 637 млн руб. и одновременно восстановила ранее признанный резерв в размере 525 млн руб. Сумма резерва на 31 декабря 2019 г. и 31 декабря 2018 г. составляет 4 871 млн руб. и 5 151 млн руб. соответственно.

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 в том числе с применением модели дисконтирования денежных потоков, основные показатели которой раскрываются в Примечании 17.

16. Активы в форме права пользования и обязательства по договорам аренды

Активы в форме права пользования	Нефтегазовые активы в форме права пользования	Прочие активы в форме права пользования	Итого активы в форме права пользования		
	млн руб.	млн руб.	млн руб.		
На 1 января 2019 г.			1 485		
Первоначальная стоимость	268	1 239	452		
Остаточная стоимость на 1 января 2019 г.	268	1 239	1 507		
Поступления	14	44	58		
Амортизация	(94)	(408)	(502)		
Модификация/переоценка	90	97	187		
Пересчет иностранных валют	(2)	(7)	(9)		
На 31 декабря 2019 г.			1 278		
Первоначальная стоимость	370	1 359	1 729		
Накопленная амортизация и обесценение	(94)	(394)	(488)		
Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 г.	276	965	1 241		
Обязательства по аренде	млн руб.				
На 1 января 2019 г.	406				
<i>в т.ч. краткосрочные обязательства по аренде</i>	<i>452</i>				
Признание обязательств по договорам аренды	53				
Модификация/переоценка	173				
Проценты по обязательству по аренде	117				
Платежи по обязательству по аренде	(557)				
Пересчет иностранных валют	7				
На 31 декабря 2019 г.	1 278				
<i>в т.ч. краткосрочные обязательства по аренде</i>	<i>406</i>				
	31 декабря 2019 г.	В течение года	От 1 года до 2 лет	От 2 до 4 лет	Свыше 4 лет
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Обязательства по аренде	1 278	406	591	44	237

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

17. Гудвил

	млн руб.
На 1 января 2018 г.	13 543
Выбытие дочерних компаний	(66)
Пересчет иностранных валют	3
На 31 декабря 2018 г.	13 480
Выбытие дочерних компаний	(10)
Пересчет иностранных валют	(2)
На 31 декабря 2019 г.	13 468

Тестирование гудвила на предмет обесценения

Группа регулярно проводит анализ на обесценение гудвила. По результатам проведенной оценки на 31 декабря 2019 г. и 31 декабря 2018 г. обесценение гудвила выявлено не было.

Для тестирования гудвила на предмет обесценения Группа применяла модель дисконтирования денежных потоков. Основные допущения представляют собой оценку руководством Компании будущей динамики развития в нефтедобывающей отрасли и основываются на внешних и внутренних источниках. Будущие денежные потоки строятся в пределах 20-летнего диапазона по данным отчетов по оценке запасов нефти и газа, подготовленных компанией «Миллер энд Ленц, Лтд.».

Допущения, применяемые Компанией, чувствительность к которым может оказать существенное влияние на результаты оценки, представлены ниже:

- ▶ Ставка дисконтирования: определяет текущие оценки временной стоимости денег и рисков, определена как средневзвешенная стоимость капитала в рублях (WACC) для российских компаний аналогичного сектора экономики – 9,70%.
- ▶ Прогнозная цена на нефть – базовая цена на нефть марки Brent в диапазоне 63-74 долл. США / барр., которая корректируется с учетом разницы между ценами на нефть марки Brent и Urals, транспортных расходов и изменения НДС.
- ▶ Структура продаж по рынкам сбыта (экспорт, СНГ, внутренний рынок) не меняется в течение периода оценки.
- ▶ Разница в нетбэке (чистой цене) между рынками сбыта (экспорт, СНГ, внутренний рынок) остается постоянной.

Изменение ставки дисконтирования	Влияние на прибыль до налогообложения 2019 год	Влияние на прибыль до налогообложения 2018 год
%	млн руб.	млн руб.
1%	(227)	-
Изменение прогнозной цены на нефть долл. США / барр.	Влияние на прибыль до налогообложения 2019 год	Влияние на прибыль до налогообложения 2018 год
млн руб.	млн руб.	млн руб.
-10	(4 157)	(2 669)

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

17. Гудвил (продолжение)

Тестирование гудвила на предмет обесценения (продолжение)

Балансовая стоимость гудвила была распределена между подразделениями, генерирующими денежные потоки, следующим образом:

		31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
		млн руб.	млн руб.
ПАО «Саратовнефтегаз»	Геологоразведка и добыча	9 024	9 024
ОАО МПК «Аганнефтегазгеология»	Геологоразведка и добыча	3 118	3 118
ПАО «Варьеганнефть»	Геологоразведка и добыча	614	624
ОАО «Ульяновскнефть»	Геологоразведка и добыча	228	228
ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР»	Геологоразведка и добыча	95	95
Прочие		389	391
		13 468	13 480

18. Активы по разведке и оценке запасов

В отчетном периоде Компания приобрела 100% долю в ООО «Алатау-6», стоимость приобретения составила 20 млн долл. США (по курсу на дату приобретения 1 288 млн руб.). Данное приобретение было учтено в качестве приобретения актива и включено в состав Активов по разведке и оценке Группы. На дату отчетности приобретение полностью оплачено денежными средствами. В отношении данного актива Группы планируется проведение сейсморазведки в следующем отчетном периоде.

В отчетном периоде Группа вышла из одного из проектов в Республике Азербайджан и завершила ликвидацию созданных под его реализацию дочерних компаний.

На дату отчетности признанный в предыдущих отчетных периодах резерв по обесценению активов по разведке и оценке запасов в рамках проекта в Исламской Республике Мавритания составляет 5 039 млн руб. На 31 декабря 2018 г. резерв по обесценению активов по разведке и оценке запасов составлял 7 840 млн руб.

19. Прочие долгосрочные и краткосрочные финансовые активы

		31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Валюта		млн руб.	млн руб.
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам	Долл. США	64 270	64 726
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам	Рубли	1 593	210
Долгосрочные займы, выданные прочим компаниям	Рубли	2 547	2 463
Резервы под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочным займам выданным		(2 611)	(2 504)
		65 799	64 895
Краткосрочные займы, выданные связанным сторонам	Долл. США	-	4 117
Краткосрочные займы, выданные прочим компаниям	Евро	13 457	-
Резервы под ожидаемые кредитные убытки по краткосрочным займам выданным		(4)	(2)
		13 453	4 115

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

19. Прочие долгосрочные и краткосрочные финансовые активы (продолжение)

Выдача и погашение займов отражаются в составе инвестиционной деятельности в консолидированном отчете о движении денежных средств и по статьям прочие долгосрочные и краткосрочные финансовые активы консолидированного отчета о финансовом положении. Займы выданные отражаются в настоящей консолидированной финансовой отчетности по амортизированной стоимости. Группа применяет положения МСФО (IFRS) 9 в отношении оценки займов выданных, включая модель ожидаемых кредитных убытков.

Материнская Компания учитывает в составе долгосрочных финансовых активов задолженность связанных сторон по займам, выданным компаниям группы GEA, учитываемых в настоящей консолидированной финансовой отчетности по методу долевого участия (Примечание 9). Сумма задолженности с учетом накопленных процентов и обесценения на 31 декабря 2019 г. составляет 827 млн долл. США или 51 178 млн руб. по курсу на дату отчетности, на 31 декабря 2018 г. – 793 млн долл. США или 55 115 млн руб.

Задолженность по долгосрочным финансовым вложениям с учетом накопленных процентов и обесценения включает задолженность по займам, выданным компаниями группы GEA связанным сторонам, в сумме 105 млн долл. США или 6 477 млн руб. на 31 декабря 2019 г. и 97 млн долл. США или 6 728 млн руб. на 31 декабря 2018 г. соответственно.

В отчетном периоде отдельные займы были пролонгированы, данная модификация не оказала существенного влияния на показатели отчетности.

Займы, выданные компании Claymon Enterprises Limited в рублях, были полностью зарезервированы в размере 2 532 млн руб. на 31 декабря 2019 г. и 2 448 млн руб. на 31 декабря 2018 г. соответственно.

20. Запасы

	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
	млн руб.	млн руб.
Сырье и материалы	3 782	3 854
Сырая нефть	3 619	4 142
Нефтепродукты	108	136
Резерв по неликвидным запасам	(295)	(339)
Итого запасы	7 214	7 793

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

	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
	млн руб.	млн руб.
Торговая дебиторская задолженность	7 406	4 301
Прочая дебиторская задолженность	1 381	1 591
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(791)	(835)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	7 996	5 057

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

21. Торговая и прочая дебиторская задолженность, предоплаты и прочие оборотные активы (продолжение)

	31 декабря 2019 г. млн руб.	31 декабря 2018 г. млн руб.
Предоплаты	2 199	3 012
Прочие оборотные активы	10	9
Резерв по предоплатам	(213)	(317)
Итого предоплаты и прочие оборотные активы	1 996	2 704

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

	31 декабря 2019 г. млн руб.	31 декабря 2018 г. млн руб.
На 1 января	(1 152)	(905)
Восстановление / (начисление резерва)	54	(208)
Использование резерва	8	2
Выбытие/ликвидация дочерних компаний	4	-
Пересчет иностранных валют	82	(41)
На 31 декабря	(1 004)	(1 152)

22. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2019 г. млн руб.	31 декабря 2018 г. млн руб.
Денежные средства в банках и в кассе, выраженные в иностранной валюте	2 819	2 844
Денежные средства в банках и в кассе, выраженные в рублях	102	53
Депозиты и другие эквиваленты денежных средств	8	-
Итого денежные средства и их эквиваленты	2 929	2 897

23. Уставный капитал

На отчетную дату общее количество размещенных обыкновенных акций Материнской компании составляет 294 120 000 штук, номинальной стоимостью 0,5 руб. каждая, общее количество некумулятивных привилегированных акций – 98 032 000 штук номинальной стоимостью 0,5 руб. каждая.

На отчетную дату Компания вправе разместить дополнительно к размещенным обыкновенным акциям 105 880 000 штук акций этого типа, к размещенным некумулятивным привилегированным акциям – 98 032 000 штук одинаковой номинальной стоимостью 0,5 руб. каждая.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

23. Уставный капитал (продолжение)

Доли участия в уставном капитале Материнской компании представляют на отчетную дату (акционеры, владеющие не менее чем 5 процентов уставного капитала или не менее чем 5 процентов обыкновенных акций):

Наименование	Процент от уставного капитала, %	Процент от обыкновенных акций, %
RAMBERO HOLDING AG	23,46	31,28
Банк «ТРАСТ» (ПАО)	19,23	3,61
BRADINAR HOLDINGS LIMITED	12,05	16,07
ООО «Бизнес-Финанс»	8,48	-
ЗАО «Млада»	7,70	10,27
ОАО ИК «Надежность»	4,95	6,60
АО «Ай Кью Джи Управление Активами»	4,66	6,22

В отчетном периоде дочерняя компания, Russneft Cyprus Limited, выступила стороной форвардного контракта с ООО «Бизнес-Финанс» по выкупу пакета привилегированных акций Материнской компании в количестве 33 240 827 штук в 2026 году. Оценка по справедливой стоимости форвардного контракта отражена в консолидированном отчете о финансовом положении в сумме 21 123 млн руб. по статье капитала «Форвард на выкуп собственных акций». Одновременно Russneft Cyprus Limited выступает стороной валютно-процентного свопа в течение срока действия форвардного контракта.

На годовом общем собрании акционеров Компании в июне 2019 года было принято решение о выплате дивидендов по кумулятивным привилегированным акциям по итогам 2018 года: размер объявленных дивидендов на одну акцию составил 0,40803 долл. США по курсу Банка России на дату фактической выплаты, общий размер объявленных дивидендов составил 40 млн долл. США или 2 536 млн руб. по курсу на дату начисления дивидендов. На отчетную дату объявленные дивиденды полностью выплачены, сумма выплаты составила в рублевом эквиваленте 2 525 млн руб. по курсу на дату оплаты. Дивиденды по обыкновенным акциям Материнской компании не объявлялись и не выплачивались.

Российское законодательство устанавливает в качестве базы для распределения дивидендов чистую прибыль, сформированную в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (далее – «РСБУ»). Эти суммы, как правило, отличаются от сумм, рассчитанных в соответствии с МСФО в настоящей консолидированной финансовой отчетности. Нераспределенная прибыль Материнской компании по данным бухгалтерской (финансовой) отчетности по РСБУ, аудированной АО «БДО Юникон», составляет 32 888 млн руб. на 31 декабря 2019 г. и 20 455 млн руб. на 31 декабря 2018 г.

Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли за отчетный год, приходящейся на держателей обыкновенных акций Материнской компании с учетом необходимых корректировок, на средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение года. Учитывая, что решение о выплате дивидендов по привилегированным некумулятивным акциям на дату выпуска отчетности не было объявлено, корректировка на прогнозную сумму выплаты указанных дивидендов в отчетном периоде не проводится.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

23. Уставный капитал (продолжение)

Прибыль на акцию (продолжение)

Средневзвешенное количество обыкновенных акций Компании в обращении в течение отчетного периода не изменилось. Ценные бумаги, которые потенциально могут оказать разводняющий эффект, в обращение не выпускались, в связи с чем значения базовой и разводненной прибыли на акцию совпадают.

		2019 год	2018 год
Прибыль, приходящаяся на акционеров Материнской компании	млн руб.	24 364	14 993
Сумма дивидендов по кумулятивным привилегированным акциям ⁴	млн руб.	–	(2 779)
Прибыль, приходящаяся на акционеров Материнской компании после корректировок	млн руб.	24 364	12 214
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении	млн штук	294	294
Эффект разводнения		–	–
Базовая и разводненная прибыль на акцию	руб./акцию	83	42

24. Процентные кредиты и займы

	Валюта	Средне- взвешенная процентная ставка по виду обязательства на 31 декабря 2019 г. %	31 декабря 2019 г. млн руб.
Долгосрочные кредиты и займы			
Банковские кредиты	Долл. США	7,41%	66 916
Займы полученные	Долл. США	6,50%	6 283
Итого долгосрочные кредиты и займы			73 199
Краткосрочные кредиты и займы			
Банковские кредиты	Долл. США	7,41%	5 763
Займы полученные	Рубли	6,53%	49
Итого краткосрочные кредиты и займы			5 812

⁴ При расчете прибыли на акцию в 2018 году была отражена корректировка на сумму дивидендов в предварительной оценке по кумулятивным привилегированным акциям. В отчетном периоде данная корректировка не проводится в связи с изменением категории привилегированных акций на некумулятивные.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

24. Процентные кредиты и займы (продолжение)

	Валюта	Средне- взвешенная процентная ставка по виду обязательства на 31 декабря 2018 г. %	31 декабря 2018 г. млн руб.
Долгосрочные кредиты и займы			
Банковские кредиты	Долл. США	8,32%	81 427
Займы полученные	Долл. США	8,00%	3 615
Займы полученные	Рубли	6,50%	729
Итого долгосрочные кредиты и займы			85 771
Краткосрочные кредиты и займы			
Банковские кредиты	Долл. США	8,32%	6 475
Займы полученные	Рубли	6,87%	10
Займы полученные	Долл. США	7,00%	6 567
Итого краткосрочные кредиты и займы			13 052

Кредит «Банк ВТБ» (ПАО) был открыт Компании в мае 2015 года в размере 2 302 млн долл. США (115 048 млн руб. по курсу на дату получения), с первоначальным сроком погашения в марте 2023 года, с первоначальной фиксированной ставкой 8,3%. Кредитное соглашение «Банк ВТБ» (ПАО) несколько раз пересматривалось сторонами. Изменения условий кредита Компании с «Банк ВТБ» (ПАО) в рамках дополнительного соглашения, подписанного в декабре 2016 года, касались пересмотра графика и финального срока погашения (продлен до марта 2026 года), процентной ставки 3М ЛИБОР плюс маржа 5,5% годовых. В декабре 2019 года подписано очередное дополнительное соглашение, график погашения, валюта, процентная ставка и остальные существенные условия кредитного соглашения оставлены без изменений.

Компания проводит ежеквартальное погашение начисленных процентов по графику и в соответствии с установленной процентной ставкой на дату погашения. Начиная с марта 2019 года Компания приступила к ежеквартальному погашению основного долга по кредиту «Банк ВТБ» (ПАО): общая сумма погашения в отчетном периоде основного долга составила 91 млн долл. США (5 770 млн руб. по курсу на дату погашения) с одновременным погашением процентов в сумме 95 млн долл. США (6 021 млн руб. по курсу на дату погашения). Сумма задолженности перед «Банк ВТБ» (ПАО) по основному долгу составляет 72 561 млн руб. или 1 172 млн долл. США по курсу на дату отчетности, в том числе краткосрочная часть к погашению по графику ежеквартальными платежами в течение 12 месяцев после отчетной даты в сумме 91 млн долл. США или 5 645 млн руб. Текущая задолженность по процентам составляет 118 млн руб. (1,9 млн долл. США по курсу на дату отчетности).

Кредит «Банк ВТБ» (ПАО) обеспечен залогом обыкновенных акций Материнской компании, а также залогом долей участия и акций ряда компаний Группы, принадлежащих Материнской компании. Одновременно отдельные дочерние компании Группы и прочие связанные лица выступают солидарными поручителями по обязательствам Материнской компании перед кредитором.

Кредитное соглашение содержит ограничительные условия в финансовой и производственной областях, которые Компания обязана выполнять в течение срока действия договора. При невыполнении согласованных ковенант у кредитора возникает право на досрочный возврат основного долга и начисленных процентов, включая штрафные проценты.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

24. Процентные кредиты и займы (продолжение)

Задолженность по валютному займу, полученному от связанной стороны компаний группы GEA, полностью погашена в октябре 2019 года, сумма погашения составила 81 млн долл. США (5 249 млн руб. по курсу на дату погашения).

Задолженность по начисленным процентам погашается преимущественно одновременно с погашением основного долга, кроме случаев, отдельно предусмотренных условиями договоров, и отражается в составе долгосрочной задолженности.

Сверка движений по финансовой деятельности консолидированного отчета о движении денежных средств со статьями консолидированного отчета о финансовом положении долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы представлена ниже.

	2019 год			2018 год		
	Долгосрочные и краткосрочные займы и кредиты	Прочие финансовые обязательства	Итого	Долгосрочные и краткосрочные займы и кредиты	Прочие финансовые обязательства	Итого
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
На начало периода	98 823	-	98 823	81 467	-	81 467
Денежный поток от финансовой деятельности	(15 654)	-	(15 654)	(6 471)	-	(6 471)
Проценты начисленные	6 587	-	6 587	6 933	-	6 933
Дисконтирование финансовых обязательств	(227)	-	(227)	121	-	121
Курсовая разница	(9 533)	-	(9 533)	15 083	-	15 083
Пересчет иностранных валют	(985)	-	(985)	1 690	-	1 690
На конец периода	79 011	-	79 011	98 823	-	98 823
Прочее движение денежных средств по финансовой деятельности, в т.ч.:	-	(5 442)	(5 442)	(6 874)	(6 874)	(6 874)
дивиденды выплаченные	-	(2 528)	(2 528)	-	(2 525)	(2 525)
исполнение опционов	-	(2 357)	(2 357)	-	(4 332)	(4 332)
погашение обязательств по аренде	-	(557)	(557)	-	-	-
прочие движения	-	-	-	-	(17)	(17)
Чистые денежные средства – финансовая деятельность	(15 654)	(5 442)	(21 096)	(6 471)	(6 874)	(13 345)

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

25. Резерв на ликвидацию основных средств

	2019 год		2018 год	
	Резерв на ликвидацию основных средств	Резерв на восстановление нарушенных земель	Резерв на ликвидацию основных средств	Резерв на восстановление нарушенных земель
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
На начало периода	6 396	1 919	5 734	1 808
Приобретения	128	547	97	109
Выбытия	(66)	(390)	(146)	(25)
Изменение в оценках	5 083	1 516	72	(162)
Увеличение резерва в связи с временным фактором	562	170	579	189
Пересчет иностранных валют	(34)	-	60	-
На конец периода	12 069	3 762	6 396	1 919

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 провела расчет резерва, учитывая существующую технологию добычи и текущие оценки расходов, связанных с ликвидацией (с учетом прогноза инфляции), и дисконтировала сумму резерва по ставке 6,60% (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 2094 года в зависимости от срока выработки доказанных запасов каждой группы месторождений. 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.

26. Долгосрочные финансовые и прочие обязательства, торговая, прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы

	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
	млн руб.	млн руб.
Долгосрочные финансовые и прочие обязательства		
Долгосрочные авансы полученные	23 038	18 107
Производные финансовые инструменты (Примечание 29)	21 493	3 581
Финансовая гарантия (Примечание 30)	179	-
Долгосрочная торговая кредиторская задолженность	854	1 142
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность и начисленные расходы	1	1
Итого прочие долгосрочные обязательства	45 565	22 831

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

26. Долгосрочные финансовые и прочие обязательства, торговая, прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы (продолжение)

Торговая, прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
	млн руб.	млн руб.
Торговая кредиторская задолженность	12 413	10 024
Прочая краткосрочная кредиторская задолженность и начисленные расходы	3 317	2 441
Производные финансовые инструменты (Примечание 29)	3 632	2 320
Итого торговая, прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	19 362	14 785
Кредиторская задолженность по налогам и сборам за исключением налога на прибыль	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
	млн руб.	млн руб.
Налог на добычу полезных ископаемых	5 425	5 231
Налог на добавленную стоимость	3 648	2 652
Налог на имущество	389	391
Прочие налоги и сборы за исключением налога на прибыль	435	346
Итого кредиторская задолженность по налогам и сборам за исключением налога на прибыль	9 897	8 620
Авансы полученные и прочие краткосрочные обязательства	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
	млн руб.	млн руб.
Авансы полученные	24 806	12 758
Прочие краткосрочные обязательства	694	62
Итого авансы полученные и прочие краткосрочные обязательства	25 500	12 820

27. Налог на прибыль

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

	2019 год	2018 год
	млн руб.	млн руб.
Текущий налог на прибыль		
Расходы по налогу на прибыль – текущая часть	3 041	2 795
Налог на прибыль прошлых лет	1	1 597
Отложенный налог на прибыль, относящийся к возникновению и восстановлению временных разниц	4 130	2 951
Изменение отложенного налога на прибыль, относящегося к прошлым периодам	140	(704)
Расход по налогу на прибыль, признанный в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	7 312	6 639

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

27. Налог на прибыль (продолжение)

Сверка налоговых доходов/расходов и результата производства учетной прибыли на официальную ставку налога в стране регистрации Группы представлена в таблице ниже:

	2019 год	2018 год
	млн руб.	млн руб.
Бухгалтерская прибыль до налогообложения	29 166	21 412
Налог на прибыль по применимой налоговой ставке (20%)	5 833	4 282
Налоговый эффект доходов и расходов, не учитываемых для целей налога на прибыль	832	1 314
Эффект налогообложения по ставке, отличной от 20%	477	(84)
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов	28	229
Изменение отложенного налога на прибыль, относящегося к прошлым периодам	140	(704)
Налог на прибыль прошлых лет	1	1 597
Прочие	1	5
Расход по налогу на прибыль, отраженный в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	7 312	6 639

Дочерние компании Группы, зарегистрированные на территории Российской Федерации, применяли, как правило, налоговую ставку 20% в 2019 и 2018 годах. Дочерние компании, зарегистрированные за пределами Российской Федерации, применяли ставки и освобождения, установленные местным законодательством.

Отложенный налог на прибыль

Отложенные налоговые активы и обязательства на 31 декабря 2019 г. по статьям консолидированного отчета о финансовом положении, а также движение по ним за 2019 год представлено ниже:

	Консолидированный отчет о финансовом положении 31 декабря 2018 г.	Консолидированный отчет о совокупном доходе 2019 год	Выбытие компаний	Консолидированный отчет о финансовом положении 31 декабря 2019 г.
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Отложенные налоговые обязательства				
Основные средства и нефтедобывающие активы	(10 095)	(1 337)	-	(11 432)
Запасы	(558)	27	-	(531)
Прочее	(203)	(258)	-	(461)
Отложенные налоговые активы				
Перенос убытков	19 288	(2 188)	(5)	17 095
Основные средства и нефтедобывающие активы	105	(42)	-	63
Запасы	22	(20)	-	2
Торговая и прочая дебиторская задолженность	26	6	(2)	30
Прочее	2 281	(423)	-	1 858
Непризнанные налоговые активы	(3 168)	(28)	-	(3 196)
Итого отложенные налоговые обязательства и отложенные налоговые активы	7 698	(4 263)	(7)	3 428
Расходы по отложенному налогу на прибыль	-	4 263	7	-
Консолидированный отчет о финансовом положении				
Отложенные налоговые активы	14 715	-	-	10 633
Отложенные налоговые обязательства	(7 017)	-	-	(7 205)

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

27. Налог на прибыль (продолжение)

Отложенный налог на прибыль (продолжение)

Отложенные налоговые активы и обязательства на 31 декабря 2018 г. по статьям консолидированного отчета о финансовом положении, а также движение по ним за 2018 год представлено ниже:

	Консолидированный отчет о финансовом положении 31 декабря 2017 г.	Консолидированный отчет о совокупном доходе 2018 год	Выбытие компаний	Консолидированный отчет о финансовом положении 31 декабря 2018 г.
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Отложенные налоговые обязательства				
Основные средства и нефтедобывающие активы	(8 698)	(1 397)	-	(10 095)
Запасы	(546)	(12)	-	(558)
Прочее	(80)	(123)	-	(203)
Отложенные налоговые активы				
Перенос убытков	20 869	(1 579)	(2)	19 288
Основные средства и нефтедобывающие активы	338	(233)	-	105
Запасы	31	(9)	-	22
Торговая и прочая дебиторская задолженность	15	11	-	26
Прочее	955	1 327	(1)	2 281
Непризнанные налоговые активы	(2 939)	(229)	-	(3 168)
Итого отложенные налоговые обязательства и отложенные налоговые активы	9 945	(2 244)	(3)	7 698
Расходы по отложенному налогу на прибыль	-	2 244	3	-
Консолидированный отчет о финансовом положении				
Отложенные налоговые активы	16 380	-	-	14 715
Отложенные налоговые обязательства	(6 435)	-	-	(7 017)

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.

28. Расчеты и операции со связанными сторонами

Операции Группы с дочерними компаниями, которые также являются связанными сторонами, исключаются из консолидированной финансовой отчетности и не представлены в настоящем Примечании. Операции с совместными предприятиями представлены в текущем раскрытии в полном объеме без учета консолидационных поправок.

Характер взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции в 2019 и 2018 годах или имеет значительное сальдо на 31 декабря 2019 и 2018 г., представлен ниже.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

28. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции со связанными сторонами в 2019 и 2018 годах:

2019 год	Реализация	Прочие операции	Приобретения	Финансовые доходы	Финансовые расходы
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Компании/лица, оказывающие существенное влияние на Группу	23 ⁵	-	-	-	1 111
Ассоциированные и совместные предприятия	-	(34)	62	2 514	378
Прочие связанные стороны	58 836	263	1 209	523	330
Итого	58 859	229	1 271	3 037	1 819
2018 год	Реализация	Прочие операции	Приобретения	Финансовые доходы	Финансовые расходы
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Компании/лица, оказывающие существенное влияние на Группу	30 111 ⁵	-	43	-	1 163
Ассоциированные и совместные предприятия	95	22	513	2 591	497
Прочие связанные стороны	40 432	184	6 628	422	-
Итого	70 638	206	7 184	3 013	1 660

Задолженности со связанными сторонами на 31 декабря 2019 г. и 31 декабря 2018 г.:

31 декабря 2019 г.	Дебиторская задолженность	Займы выданные	Кредиторская задолженность	Займы полученные	Поручительства выданные	Поручительства выданные по обязательствам
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Компании/лица, оказывающие существенное влияние на Группу	28	-	19 324	-	18 503	-
Ассоциированные компании и совместная деятельность	194	57 656	240	839	-	-
Прочие связанные стороны	6 177	8 157	923	-	59	41 524
Итого	6 399	65 813	20 487	839	18 562	41 524

⁵ За вычетом экспортной пошлины.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

28. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

31 декабря 2018 г.	Дебиторская задолженность		Кредиторская задолженность		Поручительства выданные
	млн руб.	Займы выданные млн руб.	млн руб.	Займы полученные млн руб.	
Компании/лица, оказывающие существенное влияние на Группу	11	-	23 142	-	24 671
Ассоциированные компании и совместная деятельность	224	61 845	278	6 567	-
Прочие связанные стороны	3 880	7 167	141	-	61
Итого	4 115	69 012	23 561	6 567	24 732

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.

В 2019 году общая сумма расходов по выплате вознаграждения ключевому управленческому персоналу, включая заработную плату и налоги с фонда оплаты труда, составила 1 299 млн руб. (в 2018 году – 1 359 млн руб.).

В 2017 году в Компании принята трехлетняя программа долгосрочной мотивации для высшего и среднего руководства. Программа учитывает предоставление фантомных акций, которые будут погашаться денежными средствами, как обязательство с признанием расходов на вознаграждение в течение периода оказания услуг. Плановые суммы выплат рассчитываются при выполнении критериев программы в каждом отчетном периоде на целевом уровне. По итогам 2019 года было начислено 461 млн руб. (с учетом страховых взносов) за третий год программы исходя из предварительной оценки выполнения плановых показателей, по итогам 2018 года за второй год программы было начислено 210 млн руб., фактическая выплата вознаграждения по итогам 2018 года составила 210 млн руб.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

29. Оценка по справедливой стоимости

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

По мнению руководства, справедливая стоимость денежных средств, краткосрочных финансовых активов, краткосрочной торговой кредиторской задолженности, краткосрочных кредитов и займов Группы равна их балансовой стоимости. Справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов, полученных Группой, долгосрочной торговой кредиторской задолженности и займов выданных определена с использованием модели дисконтированных денежных потоков на основе ставок дисконтирования, равных рыночным ставкам, действующим на дату отчетности. Риск невыполнения обязательств Группой по состоянию на 31 декабря 2019 г. оценивался как незначительный.

Бухгалтерская классификация категорий финансовых инструментов и их балансовая и справедливая стоимость представлены ниже. Справедливая стоимость обязательств по аренде равна их балансовой стоимости, как и прочих финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток (финансовые гарантии), данные показатели не включены в раскрытие ниже, так как информация о их справедливой стоимости представлена в Примечаниях 16, 30.

	31 декабря 2019 г.		31 декабря 2018 г.	
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
	млн руб.		млн руб.	
Займы и дебиторская задолженность				
Займы выданные	79 252	73 051	69 010	68 377
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7 937	7 929	5 055	5 017
Денежные средства и их эквиваленты	2 929	2 929	2 897	2 897
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14 202	14 114	11 166	10 961
Кредиты и займы	79 011	82 852	98 823	106 464

Чувствительность справедливой стоимости долгосрочных займов выданных и кредитов и займов полученных к изменению процентной ставки на 1% раскрыта ниже. При проведении анализа было сделано допущение относительно того, что изменение обменного курса произошло на отчетную дату и применялось к остаткам, выраженным в иностранных валютах, все прочие переменные значения, в частности, графики погашения, остаются неизменными.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

29. Оценка по справедливой стоимости (продолжение)

	Изменение ставки	Влияние на прибыль до налогообложения за 2019 год млн руб.	Влияние на прибыль до налогообложения за 2018 год млн руб.
Долгосрочные займы выданные	+1%	(3 014)	(749)
Долгосрочные займы выданные	-1%	3 222	769
Долгосрочная торговая дебиторская и прочая задолженность	+1%	(1)	(5)
Долгосрочная торговая дебиторская и прочая задолженность	-1%	1	5
Долгосрочные кредиты и займы полученные	+1%	3 386	4 148
Долгосрочные кредиты и займы полученные	-1%	(3 182)	(4 438)
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	+1%	13	28
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	-1%	(14)	(29)

В 2017 году Компания заключила с банками несколько договоров хеджирования будущих денежных потоков: беспоставочные барьерные опционы пут (в валюте) и опционы колл (в рублях). Оценка справедливой стоимости производных финансовых инструментов (опционов) проводится по специально созданным математическим моделям на дату отчетности, эффект от переоценки (прибыль) в сумме 3 619 млн руб. признан в составе статьи «Изменение справедливой стоимости опционов» прочих операционных доходов и расходов консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе совместно с эффектом от исполнения опционов (убытки) в сумме 2 538 млн руб. (Примечание 14). Учитывая специфическую структуру инструментов (сочетание валютных и рублевых составляющих в структуре опционов), Группа не применяет в отношении данных опционов учет хеджирования через прочий совокупный доход. В отчетном периоде Компания провела выплаты по исполнению опционов колл в размере 2 357 млн руб.

В декабре 2019 года Группа выступила стороной в контрактах по производным финансовым инструментам, оцениваемым по справедливой стоимости или амортизированной стоимости через прибыль или убыток (Примечание 23). Распределение оценки производных финансовых инструментов по справедливой стоимости отражено в таблице ниже.

Производные финансовые инструменты по справедливой стоимости	31 декабря 2019 г. млн руб.	31 декабря 2018 г. млн руб.
Долгосрочные производные финансовые активы – опционы	–	560
Краткосрочные производные финансовые активы – опционы	77	359
Долгосрочные производные финансовые обязательства – опционы	–	(4 141)
Краткосрочные производные финансовые обязательства – опционы	(2 358)	(2 679)
Долгосрочные производные финансовые обязательства – свопы	(1 721)	–
Долгосрочные производные финансовые обязательства – форвард	(19 772)	–
Краткосрочные производные финансовые обязательства – форвард	(1 351)	–
Итого⁶	(25 125)	(5 901)

⁶ Оценка справедливой стоимости производных инструментов отражена на нетто основе в составе прочих долгосрочных обязательств и кредиторской задолженности (Примечание 26).

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

29. Оценка по справедливой стоимости (продолжение)

	31 декабря 2019 г. млн руб.	31 декабря 2018 г. млн руб.
Изменение справедливой стоимости – опционы	(3 619)	1 785
Исполнение – опционы	2 538	4 391
Изменение справедливой стоимости – свопы	1 721	–
Убыток (нетто) по производным финансовым инструментам и исполнение опционов (Примечание 14)	640	6 176

30. Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски

Условия осуществления хозяйственной деятельности

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. Текущая ситуация на мировых финансовых и товарных рынках создает существенные неопределенности на период времени, который сложно прогнозировать на дату выпуска настоящей консолидированной финансовой отчетности (Примечание 33).

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, включая анализ страновых 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 (Примечание 33).

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено регулярным 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 предшествующие году проверки. При определенных условиях проверки 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 НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

30. Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски (продолжение)**Налогообложение (продолжение)**

В случае наличия неопределенности в отношении налогов Группа начисляет 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 контролируруемыми, если сумма доходов (сумма цен сделок) между взаимозависимыми лицами превышает в 2018 году 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 сокращен перечень контролируемых сделок со взаимозависимыми лицами – резидентами РФ: сделки будут признаны контролируемыми, если сумма доходов за год больше 1 млрд руб. при выполнении определенных 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, сделки в области внешней торговли товарами мировой биржевой торговли, сделки, одной из сторон которых является лицо, местом регистрации, либо местом жительства, либо местом налогового резидентства которого являются государство или территория, включенные в перечень государств и территорий, утвержденный Министерством финансов Российской Федерации (офшор), 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 Компания 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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

30. Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски (продолжение)**Налогообложение (продолжение)**

Ввиду неопределенности и недостаточности практики применения действующего в России законодательства по трансфертному ценообразованию российские налоговые органы могут оспорить уровень цен, примененных Группой в контролируемых сделках и доначислить налоги к уплате, если Группа не сможет предъявить доказательства того, что в контролируемых сделках использовались рыночные цены, а также что Группой представлены надлежащие сведения в российские налоговые органы, подкрепленные соответствующими документами по трансфертному ценообразованию, имеющимися в ее распоряжении. Вместе с тем, Компания будет иметь право на проведение симметричной корректировки, при условии исполнения лицом, являющимся стороной контролируемой сделки, решения налогового органа о доначислении налога, в части недоимки, указанной в этом решении.

С 1 января 2019 г. в связи с изменениями в налоговом законодательстве РФ Компания является плательщиком налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья в отношении двух лицензионных участков.

С 2018 года Компания является материнской компанией международной группы компаний (МГК). В 2018 и 2019 годах Материнская компания в сроки, установленные законодательством, представила в налоговый орган уведомление об участии в МГК и страновые отчеты.

По результатам выездной налоговой проверки за 2014-2016 годы в отношении Материнской компании в январе 2019 года было вынесено решение, в соответствии с которым налоговым органом было доначислено налогов, пеней и штрафов на общую сумму 2 303 млн руб., в том числе штрафов в размере 315 млн руб., пени в размере 348 млн руб. Решение налогового органа вступило в силу 31 января 2019 г. Указанные доначисления отражены в полном размере в консолидированной финансовой отчетности за 2018 год. На отчетную дату Компания полностью погасила указанную задолженность перед бюджетом.

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.

Соблюдение условий пользования недрами

Лицензии на право пользования недрами выдаются Федеральным агентством по недропользованию Российской Федерации. Руководство полагает, что по действующему законодательству Группа имеет право продлить сроки действия лицензий после истечения первоначально установленных сроков по всем имеющимся месторождениям.

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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

30. Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски (продолжение)**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 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, в том числе требования международных стандартов в области экологического менеджмента и менеджмента 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 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.

Группой принята Политика страховой защиты, в которой описаны основные принципы и процедуры реализации страховой защиты Компании. В соответствии с принятой Политикой приобретаются полисы страхования имущества крупнейших объектов нефтегазодобычи Группы. Дочерние компании и Материнская компания осуществляют страхование особо опасных объектов в соответствии с Федеральным законом «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного производственного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте» от 27 июля 2010 г. № 225-ФЗ. 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. Действует Положение о негосударственном пенсионном обеспечении работников Группы. Дочерние компании Группы выступают стороной по договорам пенсионного страхования с АО «Негосударственный пенсионный фонд «Открытие».

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

30. Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски (продолжение)**Судебные разбирательства**

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

Выданные поручительства в пользу третьих лиц

Дочерние компании Группы выступают солидарными поручителями перед «Банк ВТБ» (ПАО) по обязательствам Материнской компании по кредитному соглашению в сумме конечного остатка задолженности (с учетом процентов) 72 679 млн руб. по курсу на дату отчетности или 1 174 млн долл. США (Примечание 24). Одновременно отдельные дочерние компании Группы в качестве обеспечения обязательств Материнской компании по кредитному договору передают в залог выручку по операторским договорам в согласованных с кредитором объемах.

Материнская компания выступает поручителем по обязательствам дочерней компании перед связанной стороной на сумму 18 503 млн руб. или 299 млн долл. США по курсу на дату отчетности.

Материнская компания в отчетном периоде заключила договор финансовой гарантии за связанную сторону с «Банк ВТБ» (ПАО) на общую сумму 267 млн евро или 18 524 млн руб. по курсу на дату отчетности (срок исполнения основного обязательства до 2027 года). Данная финансовая гарантия отражена в настоящей консолидированной финансовой отчетности по справедливой стоимости в размере 179 млн руб. (Примечание 14, 26).

В декабре 2019 года Материнская компания совместно с рядом дочерних компаний выдала гарантию АО «ВТБ Капитал» за дочернюю компанию Russneft Cyprus Limited в сумме 72 000 млн руб. по форвардному контракту на выкуп привилегированных акций ПАО НК «РуссНефть» в 2026 году. Одновременно Материнская компания выдала гарантию ООО «Бизнес-Финанс» уплатить по его требованию за связанную сторону денежные средства в пределах лимита гарантии 23 000 млн руб.

31. Управление финансовыми рисками

В состав основных финансовых инструментов Группы входят банковские кредиты и займы полученные, кредиторская задолженность. Указанные финансовые инструменты используются, главным образом, для финансирования хозяйственной деятельности Группы. Группа имеет ряд других финансовых активов и обязательств (таких как торговая дебиторская задолженность и торговая кредиторская задолженность, займы выданные, а также денежные средства и их эквиваленты), возникающих непосредственно в результате хозяйственной деятельности Группы. В сентябре 2017 года Компания заключила несколько договоров по хеджированию будущих денежных потоков (Примечание 29). В течение года Группа не осуществляла торговых операций с финансовыми инструментами.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

К числу основных рисков, которые могут оказать неблагоприятное влияние на финансовые активы, обязательства и будущие денежные потоки Группы, относятся рыночный риск (включая валютный риск, риск изменения процентных ставок, риск изменения цен на товары и услуги), кредитный риск и риск ликвидности. В 2018 году Группа актуализировала подходы к управлению рисками, утвердив «Политику управления рисками». Группа применяет «Политику управления рисками», включающую в себя, в том числе, регулярные процедуры по идентификации и оценке рисков по основным направлениям деятельности, а также оценке возможного влияния выявленных рисков. На основании результатов ежегодной оценки рисков, руководство Группы может пересматривать существующие подходы к управлению каждым из данных типов рисков. Ниже раскрываются наиболее существенные финансовые риски Группы.

Рыночный риск

Рыночный риск – риск того, что справедливая стоимость финансовых инструментов или денежных потоков будет колебаться вследствие изменения рыночных цен. Группа осуществляет контроль над рыночным риском путем периодической оценки потенциальных убытков, которые могут возникнуть в результате негативных изменений конъюнктуры рынка.

Риск изменения цен на товары

Риск изменения цен на товары – возможное изменение цен на углеводороды, продукты их переработки и его влияние на будущие показатели деятельности и результаты операционной деятельности Группы. Снижение цен может привести к снижению чистой прибыли и потоков денежных средств. Сохранение низких цен на углеводороды в течение продолжительного периода времени может привести к сокращению объемов капиталовложений в разведку, разработку месторождений и к последующему снижению объемов добычи углеводородов, что, в конечном итоге, может оказать влияние на способность Группы выполнять свои обязательства по договорам. Вместе с тем стабилизация цен на нефть и их возможный рост позволят Группе успешно реализовать стратегию наращивания объемов добычи в ближайшие годы.

Руководство Группы рассчитывает бюджеты в разрезе сценариев в зависимости от прогнозных цен на нефть, курсов валют и прочих показателей с целью оценки возможного эффекта на управленческую отчетность Группы риска изменения цены на основные товары. Группа заключает стандартные контракты купли-продажи нефти и нефтепродуктов с покупателями. По состоянию на 31 декабря 2019 г. у Группы были производные финансовые инструменты в отношении рисков изменения цен на товары, а также в отношении валютных рисков будущих денежных потоков.

Валютный риск

Группа подвержена валютному риску по совершаемым ею сделкам. Валютный риск по совершаемым сделкам связан с продажей, закупкой и заимствованиями в валютах иных, чем соответствующая функциональная валюта. Группа контролирует валютный риск путем отслеживания изменений курсов валют, в которых выражены ее денежные средства, а также кредиты и займы. Одновременно Группа является стороной по валютным контрактам реализации нефти в дальнее и ближнее зарубежье.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Валютный риск (продолжение)

Балансовая стоимость финансовых активов и обязательств Группы, выраженная в соответствующей валюте отдельных компаний Группы, по состоянию на 31 декабря 2019 и 2018 г. представлена ниже.

Финансовые активы	31 декабря 2019 г.	Рубль	Доллар США	Евро	Прочие валюты
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7 937	5 723	2 075	139	–
Займы выданные	79 252	1 592	64 207	13 453	–
Денежные средства и их эквиваленты	2 929	110	2 734	64	21
Производные финансовые инструменты по справедливой стоимости ⁷	77	–	77	–	–

Финансовые обязательства	31 декабря 2019 г.	Рубль	Доллар США	Евро	
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Кредиты и займы полученные	(79 011)	(49)	(78 962)	–	–
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(14 202)	(12 289)	(1 699)	(214)	–
Производные финансовые инструменты по справедливой стоимости ⁷	(25 202)	(23 481)	(1 721)	–	–

Финансовые активы	31 декабря 2018 г.	Рубль	Доллар США	Евро	Прочие валюты
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Торговая и прочая дебиторская задолженность	5 055	3 375	1 680	–	–
Займы выданные	69 010	210	68 800	–	–
Денежные средства и их эквиваленты	2 897	53	2 484	340	20
Производные финансовые инструменты по справедливой стоимости ⁸	919	–	919	–	–

Финансовые обязательства	31 декабря 2018 г.	Рубль	Доллар США	Евро	
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Кредиты и займы полученные	(98 823)	(739)	(98 084)	–	–
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(11 166)	(9 138)	(2 023)	(5)	–
Производные финансовые инструменты по справедливой стоимости ⁸	(6 820)	(6 820)	–	–	–

⁷ В консолидированном отчете о финансовом положении отражаются свернуто с производными финансовыми обязательствами.

⁸ В консолидированном отчете о финансовом положении отражаются свернуто с производными финансовыми обязательствами.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Валютный риск (продолжение)

Оценка влияния укрепления (-11,00%) или ослабления (13,00%) курса рубля к доллару США и Евро по состоянию на 31 декабря 2019 г. и 14,00% курса рубля к доллару США по состоянию на 31 декабря 2018 г. соответственно, при сохранении всех прочих переменных величин неизменными, на прибыль до налогообложения представлена ниже. При проведении настоящего анализа было сделано допущение относительно того, что изменение обменного курса произошло на отчетную дату и применялось к остаткам, выраженным в иностранных валютах и оказывающим существенное влияние на положение Группы. Также было принято, что все прочие переменные значения, в частности, процентные ставки, остаются неизменными.

Относительное ослабление /(укрепление) курса рубля к доллару США	Влияние на прибыль до налого- обложения за 2019 год	Влияние на прибыль до налого- обложения за 2018 год
	млн руб.	млн руб.
+13,00%	(1 551)	-
-11,00%	1 312	-
+14,00%	-	3 367
-14,00%	-	(3 367)
Относительное ослабление /(укрепление) курса рубля к Евро	Влияние на прибыль до налого- обложения за 2019 год	Влияние на прибыль до налого- обложения за 2018 год
	млн руб.	млн руб.
+13,00%	1 244	-
-11,00%	(1 052)	-

Подверженность Группы рискам изменения курсов других валют является несущественной.

Анализ чувствительности нетто позиции по производным финансовым инструментам при укреплении или ослаблении курса рубля к доллару США представлен ниже.

Относительное ослабление /(укрепление) курса рубля к доллару США		Влияние на прибыль до налого- обложения за 2019 год	Влияние на прибыль до налого- обложения за 2018 год
		млн руб.	млн руб.
Опционы	+13,00%	10	-
	-11,00%	(9)	-
Свопы	+13,00%	(4 832)	-
	-11,00%	1 369	-
Опционы	+14,00%	-	129
	-14,00%	-	(129)

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Риск изменения процентных ставок

Риск изменения процентных ставок – риск того, что справедливая стоимость и будущие денежные потоки по финансовому инструменту будут колебаться вследствие изменения рыночных процентных ставок. Группа оценивает риск изменения процентных ставок по долгосрочным финансовым обязательствам с плавающей процентной ставкой.

В 2019 году наблюдалась динамика снижения процентных ставок, в том числе валютных. Руководство Группы анализирует риски, связанные с возможным повышением процентных ставок, которые оцениваются как существенные, поскольку основная часть заемного капитала Материнской компании – это валютный кредит с плавающей процентной ставкой, зависящей от 3М ЛИБОР. Относительно финансовых активов Группа оценивает риск изменения процентных ставок (1Y ЛИБОР) в отношении выданных займов.

Вид финансового инструмента		Влияние на прибыль до налого- обложения за 2019 год	Влияние на прибыль до налого- обложения за 2018 год
		млн руб.	млн руб.
Кредиты и займы полученные	+0,35%	(266)	-
	-0,35%	266	-
	+0,50%	-	(396)
	-0,15%	-	119
Займы выданные	+0,45%	152	-
	-0,45%	(152)	-
	+0,50%	-	164
	-0,35%	-	(115)

По состоянию на 31 декабря 2019 г. Группа не заключала сделок, направленных на управление риском изменения процентных ставок, в частности, процентных свопов.

Группа осуществляет контроль данного риска посредством постоянного отслеживания рыночных ожиданий в отношении процентных ставок и корректировки бюджетных показателей и прогнозируемого денежного потока с целью резервирования достаточного объема средств для выплаты процентов.

Кредитный риск

Кредитный риск представляет собой риск невыполнения заказчиками или контрагентами своих обязательств по финансовым активам, в результате чего Группа может понести финансовый убыток. Кредитный риск для Группы связан, главным образом, с денежными средствами и их эквивалентами, финансовой устойчивостью покупателей, а также займами, предоставленными несвязанным сторонам.

Группа не использовала какие-либо инструменты хеджирования для минимизации этого риска.

Группа открывает счета только в надежных банках и финансовых институтах и полагает, таким образом, что не подвержена существенному кредитному риску в отношении своих денежных средств или их эквивалентов.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Кредитный риск (продолжение)

Группа заключает сделки только с признанными кредитоспособными несвязанными сторонами. Риск отдельного контрагента управляется через оценку его кредитоспособности.

Политика Группы заключается в том, что все покупатели, приобретающие в кредит, должны пройти процедуру проверки кредитоспособности. Группа переходит на авансовые расчеты в случае концентрации кредитного риска. Кроме того, остатки дебиторской задолженности непрерывно отслеживаются, в результате чего риск безнадёжной задолженности Группы является несущественным. Несмотря на то, что темпы погашения дебиторской задолженности подвержены влиянию экономических факторов, руководство Группы считает, что существенный риск потерь сверх суммы созданного резерва под снижение стоимости дебиторской задолженности с учетом срока ее возникновения отсутствует. Информация о резервах по безнадёжным долгам содержится в Примечаниях 19 и 21. Ниже представлена информация об основных видах финансовых активов и сроках их погашения:

Финансовые активы	31 декабря 2019 г. млн руб.	В течение года млн руб.	От 1 года до 2 лет млн руб.	От 2 до 4 лет млн руб.	Свыше 4 лет млн руб.
-------------------	--------------------------------	----------------------------	--------------------------------	---------------------------	-------------------------

Займы выданные	79 252	13 453	6 639	2 095	57 065
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7 937	7 895	-	-	42
Производные финансовые инструменты по справедливой стоимости ⁹	77	77	-	-	-

Финансовые активы	31 декабря 2018 г. млн руб.	В течение года млн руб.	От 1 года до 2 лет млн руб.	От 2 до 4 лет млн руб.	Свыше 4 лет млн руб.
-------------------	--------------------------------	----------------------------	--------------------------------	---------------------------	-------------------------

Займы выданные	69 010	4 115	62 347	106	2 442
Торговая и прочая дебиторская задолженность	5 055	4 877	-	1	177
Производные финансовые инструменты по справедливой стоимости ⁹	919	359	560	-	-

Группа полагает, что по состоянию на 31 декабря 2019 г. ее максимальный кредитный риск равен балансовой стоимости финансовых активов, отраженных в консолидированном отчете о финансовом положении.

Группа не получала объектов залога, удерживаемых в качестве обеспечения по каким-либо финансовым активам.

⁹ В консолидированном отчете о финансовом положении отражаются свернуто с производными финансовыми обязательствами.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Риск ликвидности

Риск ликвидности представляет собой риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их исполнения. Операционный денежный поток Группы подвержен колебаниям в связи с высокой волатильностью цен на нефть, изменением курса валют, изменениями размеров уплачиваемых налогов и пошлин. Перечисленные факторы могут влиять на величину денежного потока Группы и, как следствие, на ее ликвидность. Для управления риском ликвидности Группа осуществляет регулярный мониторинг и прогнозирование потребности в ликвидности, при этом руководство обеспечивает наличие средств в объеме, достаточном для выполнения любых обязательств по мере их возникновения, составляет ежегодные, ежеквартальные и ежемесячные детальные бюджеты и план-факт анализ. Управление риском ликвидности осуществляется централизованно на уровне Группы. Задачей Группы является сохранение баланса между непрерывностью и гибкостью финансирования посредством использования банковских кредитов и займов, в том числе от связанных сторон, банковских гарантий, авансов полученных в счет будущих поставок нефти, механизма отсрочек выплат по действующим договорам.

По состоянию на 31 декабря 2019 г. превышение краткосрочных обязательств над оборотными активами Группы составило 26 104 млн руб. (на 31 декабря 2018 г.: 27 752 млн руб.).

Руководство Группы провело текущий анализ в отношении риска ликвидности на основании операционных денежных потоков от обычной деятельности, существующих договоренностей с основными кредиторами и возможности отсрочки погашения задолженности перед акционерами Группы.

В следующей таблице представлены, без учета дисконтирования, договорные денежные потоки по финансовым обязательствам, включая оценку обязательств по выплате процентов, на 31 декабря 2019 и 2018 гг.:

Финансовые обязательства	31 декабря 2019 г. млн руб.	В течение года млн руб.	От 1 года до 2 лет млн руб.	От 2 до 4 лет млн руб.	Свыше 4 лет млн руб.
--------------------------	--------------------------------	----------------------------	--------------------------------	---------------------------	-------------------------

Торговая и прочая кредиторская задолженность	14 202	13 168	188	376	470
Кредиты и займы полученные	106 076	11 158	10 690	22 078	62 150
Производные финансовые инструменты по справедливой стоимости ¹⁰	25 202	3 709	422	1 973	19 098

¹⁰ В консолидированном отчете о финансовом положении отражаются свернуто производные финансовые активы и обязательства.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Риск ликвидности (продолжение)

Финансовые обязательства	31 декабря 2018 г.	В течение года	От 1 года до 2 лет	От 2 до 4 лет	Свыше 4 лет
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Торговая и прочая кредиторская задолженность	11 166	10 025	195	315	631
Кредиты и займы полученные	140 023	20 168	13 807	24 536	81 512
Производные финансовые инструменты по справедливой стоимости ¹⁰	6 820	2 679	4 141	-	-

В Компании действует Политика страховой защиты, Политика управления рисками. Применение данных политик направлено на снижение волатильности операционных денежных потоков и благоприятно скажется как на долгосрочной, так и на краткосрочной ликвидности.

Руководство Группы регулярно контролирует коэффициент покрытия процентов (соотношение EBITDA / процентные расходы) и соотношение долга к EBITDA, а также уровень добычи нефти и динамику изменения EBITDA в разрезе отчетных периодов. При этом алгоритм расчета EBITDA, применяемый Группой по требованию кредиторов, может отличаться от аналогичных показателей других компаний.

Управление капиталом

Основной целью управления капиталом Группы является обеспечение высокого кредитного рейтинга и устойчивых коэффициентов достаточности капитала в целях сохранения оптимальной структуры капитала для снижения стоимости капитала, поддержания деятельности и максимизации акционерной стоимости.

Группа управляет структурой своего капитала и корректирует ее с учетом изменений экономических условий. Для сохранения или корректировки структуры капитала Группа может изменять суммы дивидендных выплат, возвращать капитал акционерам или проводить эмиссию новых акций.

Международные финансовые рейтинги

На отчетную дату Компании присвоен рейтинг В1 рейтинговым агентством Moody's, прогноз позитивный, агентство Fitch – рейтинг В, прогноз стабильный (Примечание 33). Пересмотр рейтингов основывается на анализе финансовых результатов и движения денежных потоков отчетного периода, а также в связи с текущим операционным профилем Группы и конъюнктурой рынка.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

32. Раскрытие информации по запасам нефти и газа (неаудированные данные)

Оценка запасов нефти и газа Группы была произведена компанией «Миллер энд Ленц, Лтд.» в соответствии со стандартами Общества инженеров-нефтяников по состоянию на 31 декабря 2019 г. по варианту постоянных цен (стандарт оценки запасов SPE-PRMS) с использованием данных о ценах и затратах, предоставленных компаниями сегмента «Геологоразведка и добыча» и действующими законами российского налогообложения. Запасы учитывались как в пределах срока действия лицензионных соглашений, так и за их пределами до достижения экономического предела рентабельной добычи.

Запасы нефти и газа Группы расположены на территории Российской Федерации в Западно-Сибирском, Центрально-Сибирском и Поволжском регионах.

По состоянию на 31 декабря 2019 г. запасы нефти и газа компаний Группы приведены в настоящем раскрытии из расчета 100% и составили:

Категория запасов	Нефть и конденсат	Газ	Нефть и конденсат + Газ
	млн баррелей	млрд куб. футов	млн баррелей н.э.
Общие доказанные в т.ч.:	1 168,21	917,57	1 321,13
Доказанные разбуренные	404,11	404,78	471,57
Доказанные неразбуренные	764,10	512,79	849,56
Вероятные	407,40	311,61	459,34
Возможные	511,15	141,96	534,81

На 31 декабря 2019 г. доля неконтролирующих акционеров дочерних компаний в общих доказанных запасах нефти составила 12,9 млн баррелей и газа – 22,3 млрд куб. футов, вероятных запасах нефти – 0,004 млн баррелей и газа – 0,007 млрд куб. футов.

По состоянию на 31 декабря 2018 г. запасы нефти и газа дочерних компаний Группы приведены в настоящем раскрытии из расчета 100% и составили:

Категория запасов	Нефть и конденсат	Газ	Нефть и конденсат + Газ
	млн баррелей	млрд куб. футов	млн баррелей н.э.
Общие доказанные в т.ч.:	1 120,0	862,4	1 263,8
Доказанные разбуренные	390,7	393,8	456,4
Доказанные неразбуренные	729,3	468,6	807,4
Вероятные	454,2	353,6	513,1
Возможные	598,1	187,5	629,3

На 31 декабря 2018 г. доля неконтролирующих акционеров дочерних компаний в общих доказанных запасах нефти составила 12,8 млн баррелей и газа – 22,1 млрд куб. футов, вероятных запасах нефти – 0,7 млн баррелей и газа – 1,2 млрд куб. футов, возможных запасах нефти – 0,7 млн баррелей и газа – 1,2 млрд куб. футов.

Группа участвует в проектах, осуществляющих разработку и добычу нефти в Республике Азербайджан по схеме соглашений о разделе продукции (СРП), заключенных с Государственной Нефтяной Компанией Азербайджанской Республики (ГНКАР) и Нефтяной Аффилированной Компанией ГНКАР (НАК).

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

32. Раскрытие информации по запасам нефти и газа (неаудированные данные) (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2018 г.¹¹ запасы нефти месторождений на территории Республики Азербайджан, разрабатываемых в рамках участия Группы в пяти СРП, приведены в настоящем раскрытии из расчета 100% и составили:

Категория запасов	Нефть и конденсат	Газ	Нефть и конденсат + Газ
	млн баррелей	млрд куб. футов	млн баррелей н.э.
Общие доказанные в т.ч.:	73,5	–	73,5
Доказанные разбуренные	47,0	–	47,0
Доказанные неразбуренные	26,5	–	26,5
Вероятные	14,4	–	14,4
Возможные	12,0	–	12,0

33. События после отчетной даты

В феврале 2020 года дочерние компании Группы выдали гарантии по обязательствам ПАО НК «РуссНефть» перед VTB COMMODITIES TRADING DESIGNATED ACTIVITY COMPANY по предоплате, полученной в декабре 2019 года в размере 265 млн долл. США (16 405 млн руб. по курсу на конец отчетного периода).

В марте 2020 года члены Организации стран – экспортеров нефти (ОПЕК) и представители, не входящих в картель стран, в том числе России, Казахстана и Азербайджана (ОПЕК+), не смогли прийти к общему решению по сокращению добычи, что привело к снижению цен на нефть и падению курса рубля к доллару США.

Сложившуюся в марте 2020 года ситуацию на энергетическом и финансовом рынке Компания оценивает как умеренно негативную. На данный момент Компания защищена производными финансовыми инструментами в виде заключенных контрактов опционов вида «пут», предполагающих выплаты в пользу Компании при средней цене ниже 48/45 долл. США за баррель с отменяющим барьером при средней цене ниже 35 долл. США за баррель. Одновременно Компания рассматривает бюджетные сценарии в разных ценовых диапазонах.

Данные факты при продолжительном неблагоприятном развитии оказывают влияние на способность Группы выполнять свои обязательства и приводят к существенной неопределенности, которая может вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность.

Группа имеет репутацию надежного заемщика и уделяет особое внимание сохранению такой репутации, в ее долговом портфеле преобладают долгосрочные обязательства. Группа обеспечивает краткосрочную ликвидность за счет договоренности с крупными покупателями о получении предоплаты за поставки нефти. Получение предоплаты от покупателей позволяет Группе соблюдать графики погашения долгов. Руководство Группы предпринимает необходимые действия, чтобы обеспечить способность Группы непрерывно продолжать деятельность и своевременно исполнять свои обязательства.

¹¹ По состоянию на 31 декабря 2019 г. не проводилась независимая оценка запасов нефти на месторождениях на территории Республики Азербайджан.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

33. События после отчетной даты (продолжение)

В сложившейся ситуации руководство Компании планирует осуществлять следующие меры по стабилизации:

- ▶ сокращать программы капитальных вложений;
- ▶ привлекать долгосрочные предоплаты на покрытие кассовых разрывов;
- ▶ проводить переговоры с основным кредитором о реструктуризации задолженности.

В марте 2020 года рейтинговое агентство Fitch понизило рейтинг Компании до уровня +ССС.

Заключение Ревизионной комиссии по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности ПАО НК «РуссНефть» за 2019 год

По результатам проведенной проверки бухгалтерской отчетности за 2019 год, отраженным в «Отчете ревизионной комиссии по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности ПАО НК «РуссНефть» за 2019 год», выделены и сгруппированы по качественному признаку основные показатели финансового положения по состоянию на 31 декабря 2019 года и результатов деятельности Компании за 2019 год, которые приведены ниже. При этом учитывались не только текущие значения показателей, но и их динамика.

Часть показателей финансового состояния и результатов деятельности Компании имеет значения, не соответствующие общеустановленным нормам:

- коэффициент текущей (общей) ликвидности;
- коэффициент абсолютной ликвидности;
- коэффициент автономии.

Часть показателей указывает на:

- высокую зависимость от заемных и привлеченных средств;
- значительную долю заемного капитала в валюте, что при снижении курса национальной валюты оказывает негативное влияние - приводит к росту обязательств;
- высокую процентную нагрузку по заемным обязательствам;
- низкий уровень покрытия долгосрочных обязательств.

Часть показателей финансового положения и результатов деятельности Компании имеют нормальные или пограничные значения:

- коэффициент обеспеченности запасов;
- коэффициент обеспеченности собственными средствами;
- коэффициент маневренности собственного капитала;
- коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности.
- увеличился коэффициент краткосрочной задолженности;

Баланс Компании по состоянию на 31.12.2019г. является ликвидным, о чем свидетельствует то, что:

- высоколиквидные активы покрывают срочные обязательства;
- быстрореализуемые активы покрывают среднесрочные обязательства;
- излишек собственных оборотных средств (СОС₃) увеличился.

Общество по итогам деятельности в 2019 году достигло высоких результатов :

- прибыль от продаж в отчетном периоде составила 29 196 109 тыс. руб. (за 2018 данный показатель составлял - 29 254 732 тыс. руб.);

- рентабельность продаж незначительно снизилась в отчетном периоде: в 2018 году показатель имел значение 16,59%, а в отчетном году 15,18%.

В целом по результатам деятельности за 2019 год получена чистая прибыль 14 968 149 тыс. руб., что на 27,36% больше аналогичного показателя прошлого года.

Во внеоборотных активах Компании за 2019 год в составе долгосрочных финансовых вложений учитываются вклады в уставные (складочные) капиталы дочерних и зависимых хозяйственных обществ. Долгосрочные финансовые вложения являются высоколиквидными активами Компании.

Баланс Компании является ликвидным – высоколиквидные и быстрореализуемые активы покрывают срочные и среднесрочные обязательства.

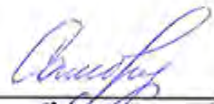


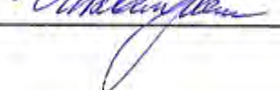
Финансовое положение Компании на 31 декабря 2019 года можно охарактеризовать как устойчивое.

Годовой отчет Компании за 2019 год составлен на основании данных бухгалтерской отчетности за 2019 год, которые являются достоверными.

Достоверность бухгалтерской отчетности за 2019 год подтверждена инвентаризацией имущества и обязательств на 31.12.2019 года и Аудиторским заключением независимого аудитора компании АО «БДО Юникон» от 12.02.2020.

На основании проведенной проверки Ревизионная комиссия имеет достаточные основания для подтверждения данных, содержащихся в отчетах и других финансовых документах, в том числе в годовом отчете ПАО НК «РуссНефть» за 2019 г. и отчете о заключенных ПАО НК «РуссНефть» в 2019 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность.

Члены ревизионной комиссии:

	Е.В. Саморукова
	Е.А. Сергеева
	С.Г. Чернышев
	В.В. Шкалдова