

Годовой отчёт ПАО НК «РуссНефть» 2020

ПРИЛОЖЕНИЯ
К ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ



Содержание

Отчёт о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления	4
Перечень совершённых Компанией в отчётном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками.....	62
Перечень совершённых Компанией в отчётном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность.....	66
Сведения об объёме использованных энергетических ресурсов	172
Аудиторское заключение независимого аудитора о годовой бухгалтерской (финансовой) отчётности ПАО НК «РуссНефть» за 2020 год	176
Консолидированная финансовая отчётность ПАО НК «РуссНефть» за год, закончившийся 31 декабря 2020 г., и аудиторское заключение независимого аудитора	254

**ОТЧЁТ О СОБЛЮДЕНИИ
ПРИНЦИПОВ
И РЕКОМЕНДАЦИЙ
КОДЕКСА
КОРПОРАТИВНОГО
УПРАВЛЕНИЯ**

**ОТЧЁТ 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, закреплённых в Письме Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления», а также Принципов корпоративного управления, утверждённых международной Организацией Экономического Сотрудничества и Развития.

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

Совет директоров подтверждает, что приведённые в настоящем Отчёте данные содержат полную и достоверную информацию о соблюдении Компанией в 2020 году принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления (далее – Кодекс).

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

К началу отчётного года Компания сформировала систему корпоративного управления, учитывающую базовые принципы Кодекса и последовательно применяла все закреплённые внутренними документами современные процедуры и принципы корпоративного управления.

№	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 создаёт 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 своё мнение по рассматриваемым вопросам.	1. В открытом доступе находится внутренний документ Компании, утверждённый Общим собранием акционеров и регламентирующий процедуру проведения общего собрания. 2. Компания предоставляет доступный способ коммуникации, такой как горячая линия, электронная почта или форум в Интернете, позволяющий акционерам высказать своё 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 отчётный период.	Соблюдается	
1.1.2	Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию даёт акционерам возможность	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	

	надлежащим образом подготовиться к участию в нём.	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 и членам Совета директоров Компании, общаться друг с другом.	1. В отчётном периоде, акционерам была предоставлена возможность задать вопросы членам исполнительных органов и членам Совета директоров Компании накануне и в ходе проведения Годового общего собрания.	Соблюдается	Предложенный критерий оценки в отчётном году был неприменим в части обеспечения возможности задавать вопросы в ходе проведения Годового общего собрания акционеров. В связи с распространением коронавирусной инфекции (COVID-19) и в соответствии с рекомендациями Банка России в 2020 году годовое Общее собрание акционеров Компании проводилось в заочной форме. Вместе с тем всем акционерам предоставлялась

				возможность задать вопросы членам Совета директоров и Президенту Компании накануне его проведения.
		2. Позиция Совета директоров (включая внесённые в протокол особые мнения) по каждому вопросу повестки дня общих собраний, проведённых в отчётный период, была включена в состав материалов к Общему собранию акционеров.	Соблюдается	
		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 отчётном периоде.	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.	1. В отчётном 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.	Соблюдается	
		2. В отчётном 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.	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 Счётной комиссией.	Соблюдается	
1.1.6	Установленный Компанией порядок ведения общего собрания	1. При проведении в отчётном периоде общих собраний акционеров в форме собрания	Соблюдается	Предложенный критерий оценки в отчётном году был неприменим. В связи с

	обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать своё мнение и задать интересующие их вопросы.	(совместного присутствия акционеров) предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов.	Соблюдается	распространением коронавирусной инфекции (COVID-19) и в соответствии с рекомендациями Банка России в 2020 году годовое Общее собрание акционеров Компании проводилось в заочной форме. Вместе с тем всем акционерам предоставлялась возможность ознакомиться с материалами к собранию и задать вопросы органам управления Компании.
		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.		Предложенный критерий оценки в отчётном году был неприменим. В связи с распространением коронавирусной инфекции (COVID-19) и в соответствии с рекомендациями Банка России в 2020 году Годовое общее собрание акционеров Компании проводилось в заочной форме. Вместе с тем всем акционерам предоставлялась возможность ознакомиться с материалами к собранию

				и задать вопросы кандидатам в органы управления и контроля Компании.
		3. Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удалённого доступа для участия в общих собраниях в отчётном периоде.	Частично соблюдается	В 2019 году была утверждена новая редакция Устава Компании, предусматривающая возможность использования акционерами телекоммуникационных средств участия в собраниях акционеров. Так как в отчётном году акционерам была обеспечена возможность удалённого участия в собрании путём 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 2021 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. 2. Если дивидендная политика Компании использует показатели отчётности Компании для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчётности.	Соблюдается	
1.2.2	Компания не принимает решение о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически	1. Дивидендная политика Компании содержит чёткие указания на финансовые/экономические обстоятельства, при которых Компании не следует выплачивать дивиденды.	Соблюдается	

	необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности Компании.			
1.2.3	Компания не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.	1. В отчётном 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 счёт Компании, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.	1. В целях исключения акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счёт 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	Соблюдается	

		случаях, когда закон формально не признаёт такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью.		
1.3	<i>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.</i>			
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 отчётного 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 отчётного периода.	Соблюдается	
1.4	<i>Акционерам обеспечены надёжные и эффективные способы учёта прав на акции, а также</i>			

возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.			
1.4	Акционерам обеспечены надёжные и эффективные способы учёта прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	1. Качество и надёжность осуществляемой регистратором Компании деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствуют потребностям Компании и её 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	1. Совет директоров имеет закреплённые в уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов. 2. Советом директоров рассмотрен отчёт (отчёты) единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии Компании.	Соблюдается

	действовали в соответствии с утверждёнными стратегией развития и основными направлениями деятельности Компании.			
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 отчётного 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	1. Совет директоров определил принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Компании.	Соблюдается	

	рисками и внутреннего контроля в Компании.	2. Совет директоров провёл оценку системы управления рисками и внутреннего контроля Компании в течение отчётного 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) членов Совета директоров, исполнительных органов Компании и иных ключевых руководящих работников Компании. 2. В течение отчётного 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 отчётного периода Совет директоров рассмотрел вопрос о практике корпоративного управления в Компании.	Соблюдается	
2.2	Совет директоров подотчётен акционерам Компании.			
2.2.1	Информация о работе Совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.	1. Годовой отчёт Компании за отчётный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний Совета директоров и комитетов отдельными директорами. 2. Годовой отчёт содержит информацию об основных результатах оценки работы	Соблюдается	

		Совета директоров, проведённой в отчётном периоде.		
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 его акционеров.			
2.3.1	Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции Совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций, избираются членами Совета директоров.	1. Принятая в Компании процедура оценки эффективности работы Совета директоров включает в том числе оценку профессиональной квалификации членов Совета директоров.	Соблюдается	
		2. В отчётном 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	1. Во всех случаях проведения Общего собрания акционеров в	Соблюдается	

	избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.	отчётном 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, проведённой 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.		
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, проведённой в отчётном периоде, Совет директоров проанализировал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков.	Соблюдается	
2.3.4	Количественный состав Совета директоров	1. В рамках процедуры оценки Совета директоров, проведённой в отчётном	Соблюдается	

	Компании даёт 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.	периоде, Совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава Совета директоров потребностям Компании и интересам акционеров.		
2.4	<i>В состав Совета директоров входит достаточное количество независимых директоров.</i>			
2.4.1	Независимым директором признаётся лицо, которое обладает достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и	1. В течение отчётного 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	

	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, её существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом Компании или связан с государством.			
2.4.2	Проводится оценка соответствия кандидатов в члены Совета директоров критериям независимости, а также	1. В отчётном периоде Совет директоров (или Комитет по номинациям Совета директоров) составил мнение о независимости каждого кандидата в Совет	Соблюдается	

	осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членом Совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание должно преобладать над формой.	директоров и представил акционерам соответствующее заключение.		
		2. За отчётный период Совет директоров (или Комитет по номинациям Совета директоров) по крайней мере один раз рассмотрел независимость действующих членом Совета директоров, которых Компания указывает в годовом отчёте в качестве независимых директоров.	Соблюдается	
		3. В Компании разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена Совета директоров в том случае, если он перестаёт 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	1. Независимые директора (у которых отсутствует конфликт интересов)	Соблюдается	

	предотвращения внутренних конфликтов в Компании и совершении Компанией существенных корпоративных действий.	предварительно оценивают существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки предоставляются Совету директоров.		
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 определён 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 определён старший независимый директор.	Не соблюдается	В течение отчётного года функции Председателя Совета директоров исполнял избранный единогласным решением Совета директоров неисполнительный директор. Один из ключевых критериев при избрании Председателя Совета директоров является наличие авторитета среди всех членом 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

				<p>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.</p> <p>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.</p>
--	--	--	--	---

				<p>Деятельность Председателя Совета директоров Компании оценивается как осуществляемая на высоком уровне. Вместе с тем Советом директоров в будущем возможно избрание старшего независимого директора с учётом оценки эффективности деятельности Совета директоров.</p>
				<p>2. Роль, права и обязанности Председателя Совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах Компании.</p>
2.5.2	Председатель Совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включённых в повестку дня заседания, контроль за исполнением	1. Эффективность работы Председателя Совета директоров оценивалась в рамках процедуры оценки эффективности Совета директоров в отчётном периоде.	Соблюдается	

	решений, принятых Советом директоров.			
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 её акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности.			
2.6.1	Члены Совета директоров принимают решения с учётом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учётом 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	Соблюдается	

		Совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов.		
		3. В Компании установлена процедура, которая позволяет Совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счёт Компании.	Соблюдается	
2.6.2	Права и обязанности членов Совета директоров чётко сформулированы и закреплены во внутренних документах Компании.	1. В Компании принят и опубликован внутренний документ, чётко 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 отчётном периоде.	Соблюдается	
		2. В соответствии с внутренними документами Компании члены Совета директоров обязаны уведомлять Совет	Соблюдается	

		директоров о своём намерении войти в состав органов управления других организаций (помимо подконтрольных и зависимых организаций Компании), а также о факте такого назначения.		
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. 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,	1. Совет директоров провёл не менее шести заседаний за отчётный год.	Соблюдается	

	с учётом масштабов деятельности и стоящих перед Компанией в определённый период времени задач.			
2.7.2	Во внутренних документах Компании закреплён порядок подготовки и проведения заседаний Совета директоров, обеспечивающий членам Совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.	1. В Компании утверждён 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 учётом 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, приведённому в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях Совета.	Соблюдается	
2.7.4	Решения по наиболее важным	1. Уставом Компании предусмотрено, что	Частично соблюдается	В соответствии с Уставом Компании по ряду

	<p>вопросам деятельности Компании принимаются на заседании Совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов Совета директоров.</p>	<p>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.</p>	<p>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 отчётном периоде по всем вопросам компетенции Совета директоров решение</p>
--	---	--	--

				<p>принималось большинством голосов не менее 80 %. В настоящий момент внесение соответствующих изменений в Устав Компании не планируется.</p>
2.8	<p>Совет директоров создаёт комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности Компании.</p>			
2.8.1	<p>Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью Компании, создан Комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.</p>	<p>1. Совет директоров сформировал Комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров.</p>	Соблюдается	
		<p>2. Во внутренних документах Компании определены задачи Комитета по аудиту, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса.</p>	Соблюдается	
		<p>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) отчётности.</p>	Соблюдается	
		<p>4. Заседания Комитета по аудиту проводились</p>		

		не реже одного раза в квартал в течение отчётного 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 отчётного периода в состав Комитета Компании по вознаграждениям и номинациям из трёх 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 учётом 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	Соблюдается	

		в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса.		
2.8.3	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы Совета директоров, создан Комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого являются независимыми директорами.	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. 2. Во внутренних документах Компании определены задачи Комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещённым функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса.	Соблюдается	Задачи Комитета по номинациям реализуются в рамках деятельности Комитета Совета директоров Компании по вознаграждениям и номинациям.
2.8.4	С учётом масштабов деятельности и уровня риска Совет директоров Компании удостоверился в том, что состав его комитетов полностью отвечает целям деятельности Компании.	1. В отчётном 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	Соблюдается	

	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.).	необходимыми.		
2.8.5	Состав комитетов определён таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учётом различных мнений.	1. Комитеты Совета директоров возглавляются независимыми директорами. 2. Во внутренних документах (политиках) Компании предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не входящие в состав Комитета по аудиту, Комитета по номинациям и 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 отчётного 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, соответствия их работы потребностям развития Компании, активизацию работы Совета директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена.	1. Самооценка или внешняя оценка работы Совета директоров, проведённая в отчётном периоде, включала оценку работы комитетов, отдельных членов Совета директоров и Совета директоров в целом. 2. Результаты самооценки или внешней оценки Совета директоров, проведённой в течение отчётного 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	1. Для проведения независимой оценки качества работы Совета директоров в течение трёх последних отчётных периодов по меньшей мере один раз Компанией	Частично соблюдается	Акции Компании торгуются на организованном рынке с конца 2016 года. Учитывая, что первый, 2017, год являлся годом формирования системы

	в год. Для проведения независимой оценки качества работы Совета директоров не реже одного раза в три года привлекается внешняя организация (консультант).	привлекалась внешняя организация (консультант).		корпоративного управления, отвечающей основным принципам ОЭСР и Рекомендациям Банка России, на отчётный год Компанией рассматривалось привлечение внешней организации для проведения независимой оценки качества работы Совета директоров. Однако в связи коронавирусной инфекцией (COVID-19) и принятыми в Компании мерами по предупреждению её распространения, проведение внешней оценки в настоящее время отложено.
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	1. В Компании принят и раскрыт внутренний документ – Положение о корпоративном секретаре. 2. На сайте Компании в сети Интернет и в Годовом отчёте представлена биографическая информация о корпоративном секретаре, с	Соблюдается	

	пользуется доверием акционеров.	таким же уровнем детализации, как для членов Совета директоров и исполнительного руководства Компании.		
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, создаёт достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя	1. В Компании принят внутренний документ (документы) – политика (политики) по вознаграждению членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников, в котором чётко определены подходы к вознаграждению указанных лиц.	Соблюдается	

	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.			
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	1. В течение отчётного периода Комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и практику её (их) внедрения и при необходимости представил соответствующие рекомендации Совету директоров.	Соблюдается	

	– пересматривает и вносит в неё коррективы.			
4.1.3	<p>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.</p>	<p>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.</p>	Соблюдается	
4.1.4	<p>Компания определяет политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены</p>	<p>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.</p>	Соблюдается	

	<p>Совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники Компании. Такая политика может быть составной частью политики Компании по вознаграждению.</p>			
4.2	<p><i>Система вознаграждения членов Совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.</i></p>			
4.2.1	<p>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</p>	<p>1. Фиксированное годовое вознаграждение являлось единственной денежной формой вознаграждения членов Совета директоров за работу в Совете директоров в течение отчётного периода.</p>	Соблюдается	

	Совета директоров.			
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 определённых 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 чёткие 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	1. В Компании не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае	Соблюдается	

	выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов Совета директоров в связи с переходом контроля над Компанией или иными обстоятельствами.	досрочного прекращения полномочий членов Совета директоров в связи с переходом контроля над Компанией или иными обстоятельствами.		
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	1. В течение отчётного периода одобренные Советом директоров годовые показатели эффективности использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Компании. 2. В ходе последней проведённой оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Компании Совет директоров (Комитет по вознаграждениям)	Соблюдается	Соблюдается

	(индивидуального) вклада работника в конечный результат.	удостоверился в том, что в Компании применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения.		
	3. В Компании предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение Компании премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Компании.	Частично соблюдается	Закреплённая в Компании система мотивации предусматривает определение премиальных выплат на основе определения объективных показателей эффективности и надёжной системы оценки и контроля их выполнения. Предупреждение неправомерной выплаты обеспечивается в том числе предварительным утверждением показателей премирования и отчётов 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 нет.
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	Соблюдается	
			Соблюдается	

		право их реализации обусловлено достижением определённых показателей деятельности Компании.		
4.3.3	Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая Компанией в случае досрочного прекращения полномочий членам 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 членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе Компании и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, в отчётном 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	1. Функции различных органов управления и подразделений Компании в системе управления рисками и внутреннем	Соблюдается	

	организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Компании.	контроле чётко определены во внутренних документах/соответствующей политике Компании, одобренной Советом директоров.		
5.1.2	Исполнительные органы Компании обеспечивают создание и поддержание функционирования 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 подотчётными 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 отчётности Компании, разумность и приемлемость	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	

	принимаемых Компанией рисков.			
5.1.4	Совет директоров Компании предпринимает необходимые меры для того, чтобы убедиться, что действующая в Компании система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определённым Советом директоров принципам и подходам к её организации и эффективно функционирует.	1. В течение отчётного периода Совет директоров или Комитет по аудиту Совета директоров провёл оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля Компании. Сведения об основных результатах такой оценки включены в состав Годового отчёта Компании.	Соблюдается	
5.2	<i>Для систематической независимой оценки надёжности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля и практики корпоративного управления Компания организывает проведение внутреннего аудита.</i>			
5.2.1	Для проведения внутреннего аудита в Компании создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и административная	1. Для проведения внутреннего аудита в Компании создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчётное Совету директоров или Комитету по аудиту, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчётности.	Соблюдается	

	подотчётность подразделения внутреннего аудита разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется Совету директоров.			
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 отчётного периода в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками. 2. В Компании используются общепринятые подходы к внутреннему контролю и управлению рисками.	Соблюдается	
6.1	<i>Компания и её деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.</i>			
6.1.1	В Компании разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая	1. Советом директоров Компании утверждена информационная политика Компании, разработанная с учётом рекомендаций Кодекса.	Соблюдается	

	эффективное информационное взаимодействие Компании, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	2. Совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопросы, связанные с соблюдением Компанией её информационной политики как минимум один раз за отчётный 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 отчётного 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 отчётного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также и на одном из наиболее	Соблюдается	

		распространённых иностранных языков.		
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 отчётного периода Компания раскрывала годовую и полугодовую финансовую отчётность, составленную по стандартам МСФО. В годовой отчёт Компании за отчётный период включена годовая финансовая отчётность, 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 отчёте и на сайте Компании в сети Интернет.	Соблюдается	
6.2.3	Годовой отчёт, 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 отчёт Компании содержит информацию о ключевых аспектах операционной деятельности Компании и её финансовых результатах 2. Годовой отчёт 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	1. Информационная	Соблюдается	

	Компанией информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.	политика Компании определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации, в том числе информации о подконтрольных Компании юридических лицах, по запросу акционеров.		
6.3.2	При предоставлении Компаниям информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами конкретных акционеров и интересами самой Компании, заинтересованной в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на её конкурентоспособность.	1. В течение отчётного периода Компания не отказывала в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации либо такие отказы были обоснованными. 2. В случаях, определённых информационной политикой Компании, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению её 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			

<i>условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.</i>			
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 определён перечень (критерии) сделок или иных действий,	1. Уставом Компании определён 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	Соблюдается
			Соблюдается

	являющихся существенными корпоративными действиями, и такие действия отнесены к компетенции Совета директоров Компании.	сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала Компании, осуществление листинга и делистинга акций Компании.		
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	1. Уставом Компании с учётом особенностей её деятельности установлены более низкие, чем предусмотренные законодательством, минимальные критерии отнесения сделок Компании к существенным корпоративным действиям.	Соблюдается	

	<p>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.</p>	<p>2. В течение отчётного периода все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления.</p>	Соблюдается	
7.2	<p>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.</p>			
7.2.1	<p>Информация о совершении существенных корпоративных действий</p>	<p>1. В течение отчётного периода Компания своевременно и детально раскрывала информацию о существенных</p>	Соблюдается	

	<p>раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.</p>	<p>корпоративных действиях Компании, включая основания и сроки совершения таких действий.</p>		
7.2.2	<p>Правила и процедуры, связанные с осуществлением Компанией существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах Компании.</p>	<p>1. Внутренние документы Компании предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью.</p>	Частично соблюдается	<p>В Компании создана и эффективно функционирует система внутренней защиты имущественных интересов Компании, включающая в т. ч. полный и достоверный учёт 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 определённых внутренними документами пределов, в соответствии с Положением о согласовании имущественных сделок (утв. Приказом Компании № 56 от 14.04.2010), являются объектом</p>

			<p>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.</p>
		<p>2. Внутренние документы Компании предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций Компании.</p>	<p>Соблюдается</p>
		<p>3. Внутренние документы Компании предусматривают расширенный перечень оснований, по которым</p>	<p>Федеральным законом «Об акционерных обществах» в редакции, принятой после утверждения Банком</p>

		<p>члены Совета директоров Компании и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Компании.</p>	<p>России Кодекса корпоративного управления, установлен закрытый перечень оснований заинтересованности.</p>
--	--	--	---

**ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЁННЫХ
ПАО НК «РУССНЕФТЬ»
В ОТЧЁТНОМ ГОДУ СДЕЛОК,
ПРИЗНАВАЕМЫХ
В СООТВЕТСТВИИ
С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ
«ОБ АКЦИОНЕРНЫХ
ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ
СДЕЛКАМИ**

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

В 2020 году Компанией крупные сделки не совершались.

**ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЁННЫХ
ПАО НК «РУССНЕФТЬ»
В ОТЧЁТНОМ ГОДУ СДЕЛОК,
ПРИЗНАВАЕМЫХ
В СООТВЕТСТВИИ
С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ
«ОБ АКЦИОНЕРНЫХ
ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ,
В КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ
ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ**

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении, дата решения	Сумма, руб.
299	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в 2020 году услуг генерального подряда на выполнение работ по строительству скважин в соответствии с Договором № 33960-00/18-833 от 11.01.2019	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 27.12.2019	Финансовые условия не предусмотрены
300	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в 2020 году услуг генерального подряда на выполнение работ по строительству скважин в соответствии с Договором № 33960-00/17-4 от 09.01.2017	ОАО «НАК «АКИ - ОТЬР»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р.	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 27.12.2019	1 663 406,00
301	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в 2020 году услуг генерального подряда на выполнение работ по строительству скважин в соответствии с Договором № 33960-00/17-4 от 09.01.2017	ОАО «НАК «АКИ - ОТЬР»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р.	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 27.12.2019	Финансовые условия не предусмотрены
302	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в 2020 году услуг генерального подряда на выполнение работ по строительству скважин в соответствии с Договором № 33960-00/17-847 от 11.12.2017	ОАО «НАК «АКИ - ОТЬР»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р.	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 27.12.2019	Финансовые условия не предусмотрены
303	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в 2020 году услуг генерального подряда на выполнение работ по строительству скважин в соответствии с Договором № 33960-00/17-847 от 11.12.2017	ОАО «НАК «АКИ - ОТЬР»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р.	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 27.12.2019	Финансовые условия не предусмотрены
304	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Ханты-Мансийского филиала ПАО НК «РуссНефть» на территории Нижне-Шанинского месторождения Ханты-Мансийского автономного округа – Югра в соответствии с Приложением №62 к Договору №33960-00/17-121 от 03.04.2017	ОАО «НАК «АКИ - ОТЬР»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р.	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 02.11.2020	42 843,73
305	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Ульяновского филиала ПАО НК «РуссНефть» на территории месторождений Ульяновской области в соответствии со Спецификацией №190 от 26.05.2020 к Договору № 33960-00/19-832/УФ от 01.07.2019	ОАО «Ульяновскнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В.	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 03.07.2020	488 211,45
306	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Ханты-Мансийского филиала ПАО НК «РуссНефть» на территории Нижне-Шанинского месторождения Ханты-Мансийского автономного округа – Югра в соответствии с Приложением №61 к Договору №33960-00/17-121 от 03.04.2017	ОАО «НАК «АКИ - ОТЬР»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р.	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 05.06.2020	105 625,39
307	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Ульяновского филиала ПАО НК «РуссНефть» на территории месторождений Ульяновской области в соответствии со Спецификацией №189 от 17.04.2020 к Договору № 33960-00/19-832/УФ от 01.07.2019	ОАО «Ульяновскнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В.	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 05.06.2020	88 115,30

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении, дата решения	Сумма, руб.
308	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Ульяновского филиала ПАО НК «РуссНефть» на территории месторождений Ульяновской области в соответствии со Спецификацией №191 от 23.06.2020 к Договору № 33960-00/19-832/УФ от 01.07.2019	ОАО «Ульяновскнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В.	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 30.07.2020	45 985,60
309	Поставка ПАО НК «РуссНефть» обществу нефти в 2020 году в соответствии с Договором поставки №33960-80/20-54 от 10.12.2019	АО «КОМПАНИЯ «АДАМАС»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Гуцериев М.С., Гуцериев С.М.	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 27.12.2019	Финансовые условия не предусмотрены
310	Поставка ПАО НК «РуссНефть» обществу нефти в 2020 году в соответствии с Договором поставки №33960-80/20-54 от 10.12.2019	АО «КОМПАНИЯ «АДАМАС»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Гуцериев М.С., Гуцериев С.М.	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 27.12.2019	Финансовые условия не предусмотрены
311	Поставка ПАО НК «РуссНефть» обществу нефти в 2020 году в соответствии с Договором №33960-80/20-53 от 10.12.2019 ¹	АО «ФортеИнвест»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Гуцериев М.С., Гуцериев С.М. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В. одновременно являются членами органа управления стороны по сделке (доля участия Гуцериева М.С. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» и стороны по сделке 0%, доля участия Гуцериева С.М. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» и стороны по сделке 0%, доля участия Толочка Е.В. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» 0,0005% и стороны по сделке 0%)	Решение годового общего собрания акционеров ПАО НК «РуссНефть» от 24.09.2020	Финансовые условия не предусмотрены
312	Поставка ПАО НК «РуссНефть» обществу нефти в 2020 году в соответствии с Договором №33960-80/20-53 от 10.12.2019 ¹	АО «ФортеИнвест»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Гуцериев М.С., Гуцериев С.М. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В. одновременно являются членами органа управления стороны по сделке (доля участия Гуцериева М.С. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» и стороны по сделке 0%, доля участия Гуцериева С.М. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» и стороны по сделке 0%, доля участия Толочка Е.В. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» 0,0005% и стороны по сделке 0%)	Решение годового общего собрания акционеров ПАО НК «РуссНефть» от 24.09.2020	Финансовые условия не предусмотрены
313	Поставка ПАО НК «РуссНефть» обществу нефти в 2020 году в соответствии с Договором №33960-80/20-53 от 10.12.2019 ¹	АО «ФортеИнвест»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Гуцериев М.С., Гуцериев С.М. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В. одновременно являются членами органа управления стороны по сделке (доля участия Гуцериева М.С. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» и стороны по сделке 0%, доля участия Гуцериева С.М. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» и стороны по сделке 0%, доля участия Толочка Е.В. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» 0,0005% и стороны по сделке 0%)	Решение годового общего собрания акционеров ПАО НК «РуссНефть» от 24.09.2020	Финансовые условия не предусмотрены

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении, дата решения	Сумма, руб.
466	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом нефти в 2020 году в соответствии с Договором №33960-80/19-32 от 10.12.2018	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 27.12.2019	Финансовые условия не предусмотрены
467	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу газа в 2020 году в соответствии с Договором № 33960-80/20-16 от 20.12.2019	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 27.12.2019	Финансовые условия не предусмотрены
468	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в 2020 году услуг генерального подряда на выполнение работ по ремонту скважин и геофизическим работам в соответствии с Договором № 33960-00/18-823 от 29.11.2018	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 27.12.2019	Финансовые условия не предусмотрены
469	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Саратовского филиала ПАО НК «РуссНефть» на территории месторождений Саратовской области в соответствии со Спецификацией №12 к Договору № 33960-00/20-269/СФ от 11.02.2020	ПАО «Саратовнефтегаз»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., Тихонова Я.Р.	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 03.07.2020	25 387 209,79
470	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Саратовского филиала ПАО НК «РуссНефть» на территории месторождений Саратовской области в соответствии с Договором № 33960-00/20-269/СФ от 11.02.2020	ПАО «Саратовнефтегаз»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., Тихонова Я.Р.	Одобрение не требовалось	Финансовые условия не предусмотрены
471	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Саратовского филиала ПАО НК «РуссНефть» на территории месторождений Саратовской области в соответствии с Договором № 33960-00/20-269/СФ от 11.02.2020	ПАО «Саратовнефтегаз»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., Тихонова Я.Р.	Одобрение не требовалось	Финансовые условия не предусмотрены
472	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Саратовского филиала ПАО НК «РуссНефть» на территории месторождений Саратовской области в соответствии со Спецификацией №15 к Договору № 33960-00/20-269/СФ от 11.02.2020	ПАО «Саратовнефтегаз»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., Тихонова Я.Р.	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 03.07.2020	6 861 719,18
473	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Саратовского филиала ПАО НК «РуссНефть» на территории месторождений Саратовской области в соответствии со Спецификацией №13 к Договору № 33960-00/20-269/СФ от 11.02.2020	ПАО «Саратовнефтегаз»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., Тихонова Я.Р.	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 03.07.2020	726 375,16
474	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Саратовского филиала ПАО НК «РуссНефть» на территории месторождений Саратовской области в соответствии со Спецификацией №14 к Договору № 33960-00/20-269/СФ от 11.02.2020	ПАО «Саратовнефтегаз»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., Тихонова Я.Р.	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 03.07.2020	8 463 397,70

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении, дата решения	Сумма, руб.
475	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Саратовского филиала ПАО НК «РуссНефть» на территории месторождений Саратовской области в соответствии со Спецификацией №11 к Договору № 33960-00/20-269/СФ от 11.02.2020	ПАО «Саратовнефтегаз»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., Тихонова Я.Р.	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 05.06.2020	49 826 307,37
476	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Саратовского филиала ПАО НК «РуссНефть» на территории месторождений Саратовской области в соответствии со Спецификацией №17 к Договору № 33960-00/20-269/СФ от 11.02.2020	ПАО «Саратовнефтегаз»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., Тихонова Я.Р.	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 30.07.2020	147 679,26
477	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Саратовского филиала ПАО НК «РуссНефть» на территории месторождений Саратовской области в соответствии со Спецификацией №16 к Договору № 33960-00/20-269/СФ от 11.02.2020	ПАО «Саратовнефтегаз»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., Тихонова Я.Р.	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 30.07.2020	516 627,43
478	Изменение размера арендных платежей и перечня переданного ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу на неопределенный срок в субаренду имущества для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья на Ново-Аганском месторождении нефти в соответствии с Договором №33960-00/20-239 от 09.01.2020	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 23.04.2020	69 014 911,08
479	Изменение размера арендных платежей и перечня переданного ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу на неопределенный срок в субаренду имущества для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья на Ново-Аганском месторождении нефти в соответствии с Договором №33960-00/20-239 от 09.01.2020	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 23.04.2020	23 421 788,16
480	Изменение размера арендных платежей и перечня переданного ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу на неопределенный срок в субаренду имущества для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья на Ново-Аганском месторождении нефти в соответствии с Договором №33960-00/20-239 от 09.01.2020	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 23.04.2020	12 417 093,96
481	Соглашение №12 от 31.05.2020 о зачете взаимных требований ПАО НК «РуссНефть» и дочернего общества	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 30.07.2020	3 219 784 387,03
482	Соглашение от 31.05.2020 о зачете взаимных требований ПАО НК «РуссНефть» и дочернего общества	ОАО «НАК «АКИ-ОТЪР»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р.	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 30.07.2020	1 092 896 754,41
483	Соглашение №18 от 31.05.2020 о зачете взаимных требований ПАО НК «РуссНефть» и дочернего общества	ООО «Томская нефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р.	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 30.07.2020	1 136 874 515,00
484	Выдача ПАО НК «РуссНефть» в пользу АО «ФортеИнвест» Независимой Гарантии в целях обеспечения исполнения обязательств АО «ФортеИнвест» перед VTB COMMODITIES TRADING DAC	АО «ФортеИнвест»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Гуцурьев М.С., Гуцурьев С.М. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 07.04.2020	4 522 875 500,00
485	Выдача ПАО НК «РуссНефть» в пользу АО «ФортеИнвест» Независимой Гарантии в целях обеспечения исполнения обязательств ООО «Геопрогресс» перед ООО ВТБ Сырьевые товары Трейдинг	АО «ФортеИнвест»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Гуцурьев М.С., Гуцурьев С.М. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 05.06.2020	4 147 314 000,00

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении, дата решения	Сумма, руб.
507	Поставка ПАО НК «РуссНефть» обществу нефти в 2020 году в соответствии с Договором №33960-80/20-53 от 10.12.2019 ¹	АО «ФортеИнвест»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Гуцериев М.С., Гуцериев С.М. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В. одновременно являются членами органа управления стороны по сделке (доля участия Гуцериева М.С. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» и стороны по сделке 0%, доля участия Гуцериева С.М. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» и стороны по сделке 0%, доля участия Толочка Е.В. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» 0,0005% и стороны по сделке 0%)	Решение годового общего собрания акционеров ПАО НК «РуссНефть» от 24.09.2020	Финансовые условия не предусмотрены
508	Поставка ПАО НК «РуссНефть» обществу нефти в 2020 году в соответствии с Договором №33960-80/20-53 от 10.12.2019 ¹	АО «ФортеИнвест»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Гуцериев М.С., Гуцериев С.М. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В. одновременно являются членами органа управления стороны по сделке (доля участия Гуцериева М.С. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» и стороны по сделке 0%, доля участия Гуцериева С.М. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» и стороны по сделке 0%, доля участия Толочка Е.В. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» 0,0005% и стороны по сделке 0%)	Решение годового общего собрания акционеров ПАО НК «РуссНефть» от 24.09.2020	Финансовые условия не предусмотрены
509	Поставка ПАО НК «РуссНефть» обществу нефти в 2020 году в соответствии с Договором №33960-80/20-53 от 10.12.2019 ¹	АО «ФортеИнвест»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Гуцериев М.С., Гуцериев С.М. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В. одновременно являются членами органа управления стороны по сделке (доля участия Гуцериева М.С. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» и стороны по сделке 0%, доля участия Гуцериева С.М. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» и стороны по сделке 0%, доля участия Толочка Е.В. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» 0,0005% и стороны по сделке 0%)	Решение годового общего собрания акционеров ПАО НК «РуссНефть» от 24.09.2020	Финансовые условия не предусмотрены
510	Поставка ПАО НК «РуссНефть» обществу нефти в 2020 году в соответствии с Договором №33960-80/20-53 от 10.12.2019 ¹	АО «ФортеИнвест»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Гуцериев М.С., Гуцериев С.М. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В. одновременно являются членами органа управления стороны по сделке (доля участия Гуцериева М.С. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» и стороны по сделке 0%, доля участия Гуцериева С.М. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» и стороны по сделке 0%, доля участия Толочка Е.В. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» 0,0005% и стороны по сделке 0%)	Решение годового общего собрания акционеров ПАО НК «РуссНефть» от 24.09.2020	Финансовые условия не предусмотрены
511	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Саратовского филиала ПАО НК «РуссНефть» на территории месторождений Саратовской области в соответствии со Спецификацией №21 к Договору № 33960-00/20-269/СФ от 11.02.2020	ПАО «Саратовнефтегаз»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., Тихонова Я.Р.	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 07.09.2020	64 617,60

№	Предмет сделки	Сторона сделки	Заинтересованные лица	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении, дата решения	Сумма, руб.
512	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Саратовского филиала ПАО НК «РуссНефть» на территории месторождений Саратовской области в соответствии со Спецификацией №22 к Договору № 33960-00/20-269/СФ от 11.02.2020	ПАО «Саратовнефтегаз»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., Тихонова Я.Р.	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 07.09.2020	12 874 939,61
513	Поставка ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом товарно-материальных ценностей для ведения производственной и хозяйственно-бытовой деятельности Ульяновского филиала ПАО НК «РуссНефть» на территории месторождений Ульяновской области в соответствии со Спецификацией №194 от 14.08.2020 к Договору № 33960-00/19-832/УФ от 01.07.2019	ОАО «Ульяновскнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В.	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 14.12.2020	1 315,44
514	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в 2020 году услуг и выполнение работ по добыче углеводородного сырья в соответствии с Договором №33960-60/17-2 от 30.12.2016	ПАО «Саратовнефтегаз»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., Тихонова Я.Р.	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 27.12.2019	Финансовые условия не предусмотрены
515	Оказание ПАО НК «РуссНефть» дочерним обществом в 2020 году услуг и выполнение работ по добыче углеводородного сырья в соответствии с Договором №33960-60/17-2 от 30.12.2016	ПАО «Саратовнефтегаз»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Романов Д.В., Тихонова Я.Р.	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 27.12.2019	Финансовые условия не предусмотрены
516	Поставка ПАО НК «РуссНефть» обществу нефти в 2020 году в соответствии с Договором №33960-80/20-53 от 10.12.2019 ¹	АО «ФортеИнвест»	Члены Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Гуцериев М.С., Гуцериев С.М. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В. одновременно являются членами органа управления стороны по сделке (доля участия Гуцериева М.С. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» и стороны по сделке 0%, доля участия Гуцериева С.М. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» и стороны по сделке 0%, доля участия Толочка Е.В. в уставном капитале ПАО НК «РуссНефть» 0,0005% и стороны по сделке 0%)	Решение годового общего собрания акционеров ПАО НК «РуссНефть» от 24.09.2020	Финансовые условия не предусмотрены
517	Изменение размера арендных платежей и перечня переданного ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу на неопределенный срок в аренду имущества для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья на Тагринском месторождении нефти в соответствии с Договором №33960-00/19-1521 от 07.11.2019	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 02.11.2020	Финансовые условия не предусмотрены
518	Изменение размера арендных платежей и перечня переданного ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу на неопределенный срок в аренду имущества для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья на Тагринском месторождении нефти в соответствии с Договором №33960-00/19-1521 от 07.11.2019	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 02.11.2020	Финансовые условия не предусмотрены
519	Изменение размера арендных платежей и перечня переданного ПАО НК «РуссНефть» дочернему обществу на неопределенный срок в субаренду имущества для выполнения работ и оказания услуг по добыче углеводородного сырья на Западно-Варьганском и Тагринском месторождениях нефти в соответствии с Договором №33960-00/17-639 от 01.09.2017	ПАО «Варьганнефть»	Член Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» Тихонова Я.Р. и Президент ПАО НК «РуссНефть» Толочек Е.В.	Решение Совета директоров ПАО НК «РуссНефть» от 05.02.2021	Финансовые условия не предусмотрены

**СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЁМЕ
ИСПОЛЬЗОВАННЫХ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ
РЕСУРСОВ**

Приложение к годовому отчёту ПАО НК «РуссНефть»*

Сведения об объеме использованных энергетических ресурсов**

Вид ресурса	2018			2019			2020		
	Объем		Сумма, тыс. руб.	Объем		Сумма, тыс. руб.	Объем		Сумма, тыс. руб.
	ед.изм.	кол-во		ед.изм.	кол-во		ед.изм.	кол-во	
Электроэнергия	тыс. кВт*ч	21 327	65 682	тыс. кВт*ч	311 975	1 200 954	тыс. кВт*ч	500 928	2 055 498
Газ	тыс. м3	4 041	20 170	тыс. м3	14 713	61 842	тыс. м3	63 036	221 607
Топливо дизельное	тн	7	297	тн	1 395	60 700	тн	10 468	90 709
Бензин автомобильный	тн	72	3 563	тн	372	17 183	тн	500	23 555
Сжиженный газ	тн	-	-	тн	187	6 120	тн	531	17 602
Итого			89 712			1 346 800			2 408 970

* - п.70.3 Положения Банка России от 30.12.2014 N 454-П (ред. от 25.05.2018) "О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг"

** - Данные по использованию энергетических ресурсов представлены только по ПАО НК "РуссНефть" с учётом филиалов

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
НЕЗАВИСИМОГО
АУДИТОРА О ГОДОВОЙ
БУХГАЛТЕРСКОЙ
(ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЁТНОСТИ
ПАО НК «РУССНЕФТЬ»
ЗА 2020 ГОД**

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

о годовой бухгалтерской
(финансовой) отчетности
ПАО НК «РуссНефть»
за 2020 год

ООО «Интерком-Аудит»

125124, Москва,
3-я ул. Ямского поля, д. 2, корп. 13,
этаж 7, помещение XV, комната 6
тел./факс: (495) 937-34-5
e-mail: info@intercom-audit.ru
www.intercom-audit.ru

ООО «Интерком-Аудит»

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам ПАО НК «РуссНефть»

Мнение с оговоркой

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО НК «РуссНефть» (полное наименование: Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания «РуссНефть»; ОГРН 1027717003467; местонахождение: 115054, Российская Федерация, город Москва, улица Пятницкая, дом 69), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2020 года, отчета о финансовых результатах за 2020 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменении капитала и отчета о движении денежных средств, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2020 год, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, за исключением влияния вопроса, изложенного в разделе «Основание для выражения мнения с оговоркой» нашего заключения, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО НК «РуссНефть» (далее – «Организация») по состоянию на 31 декабря 2020 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2020 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения с оговоркой

По ряду финансовых вложений в доли (акции) компаний стоимостью 35 621 958 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2020 года, 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, отраженных по строке 1170 «Финансовые вложения» бухгалтерского баланса, присутствовали признаки обесценения, что является основанием для создания резерва под обесценение. Мы не смогли получить достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении количественной оценки вероятного обесценения данных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2020, 31.12.2019 и 31.12.2018, так как нам не была предоставлена необходимая информация. Следовательно, мы не могли определить, требуется ли внесение корректировок в указанные суммы.

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами раскрыта в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Организации в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Международному кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости).

ООО «Интерком-Аудит»

разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения с оговоркой.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являются наиболее значимыми для нашего аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита годовой 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 вопроса, изложенного в разделе «Основание для выражения мнения с оговоркой» отсутствуют иные ключевые вопросы аудита, о которых необходимо сообщить в нашем заключении.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация содержит информацию, содержащуюся в Годовом отчете и ежеквартальном отчете эмитента за I квартал 2021 года, но не включает годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет и ежеквартальный отчет эмитента за I квартал 2021 года будут нам предоставлены после даты нашего заключения.

Наше мнение о годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем вывода, обеспечивающего в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

В связи с проведенным нами аудитом годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет вам 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 I квартал 2021 года мы приходим к выводу о том, что в нем содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

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

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной годовой 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 годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

ООО «Интерком-Аудит»

При подготовке годовой 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 годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Организации.

Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, 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 годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

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

- а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой 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 несоблюдения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск несоблюдения 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;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеются 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 годовой 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

ООО «Интерком-Аудит»

условия могут привести к тому, что Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая 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 определили вопросы, которые были наиболее значимы для аудита годовой 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 аудиторского задания, по результатам которого составлено аудиторское заключение независимого аудитора, - Л.Ф. Алексеева (квалификационный аттестат аудитора № 01-000534 от 27.02.2012, срок действия не ограничен).

Заместитель руководителя
департамента аудита организаций
(квалификационный аттестат аудитора
№02-000214 от 28.08.2012, срок действия не ограничен)



О.В. Карякина

Аудиторская организация:
Общество с ограниченной ответственностью «Интерком-Аудит» (ООО «Интерком-Аудит»), ОГРН 1137746561787;
местонахождение: 125124, Российская Федерация, г. Москва, 3-я ул. Ямского поля, д. 2, корп. 13, этаж 7, помещение XV, комната 6;
член саморегулируемой организации аудиторов: Ассоциация «Содружество»; ОРНЗ 11606074492

12 февраля 2021 года

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2020 г.

Организация	Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания "РуссНефть"	по ОКПО	59107064
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7717133960
Вид экономической деятельности	Добыча 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:	тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес)	115054, город Москва, улица Пятницкая, 69		
Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту	<input checked="" type="checkbox"/> ДА <input type="checkbox"/> НЕТ		
Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора	Общество с ограниченной ответственностью "ИНТЕРКОМ-АУДИТ"		
Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора		ИНН	7729744770
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора		ОГРН/ОГРНИП	1137746561787

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
1.1.1.2,1.3	Нематериальные активы	1110	448	446	344
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
1.4.1.5	Нематериальные поисковые активы	1130	446 914	169 722	177 834
1.5	Материальные поисковые активы	1140	-	3 279	3 115
2.1.2.2, 2.3, 2.4	Основные средства	1150	59 827 699	58 658 656	41 216 352
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.1.3.2	Финансовые вложения	1170	157 449 645	149 784 943	157 071 214
12.1	Отложенные налоговые активы	1180	18 235 210	16 332 663	17 142 563
раздел 7	Прочие внеоборотные активы	1190	1 931 628	1 733 656	390 740
	Итого по разделу I	1100	237 891 440	225 683 271	216 002 162
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
4.1.11	Запасы	1210	4 742 193	4 551 924	4 222 110
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	338 617	259 288	342 434
5.1.5.2	Дебиторская задолженность	1230	28 004 517	48 872 132	43 047 491
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1231	18 253 780	34 996 206	34 481 783
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1232	9 750 737	13 875 926	8 565 708
3.1.3.2	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	17 560 919	13 428 015	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	4 069 447	1 355 006	2 438 854
	Прочие оборотные активы	1260	448	247	-
	Итого по разделу II	1200	54 716 341	68 466 612	50 050 889
	БАЛАНС	1600	292 607 781	294 149 883	266 053 051

Форма 0710001 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	198 078	198 078	198 078
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	64 972 378	64 972 378	64 972 378
	Резервный капитал	1360	9 804	9 804	9 804
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	15 432 181	34 574 407	21 884 282
	Итого по разделу III	1300	80 610 437	99 752 663	87 062 538
IV. ДОЛГΟΣРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
5.5	Заемные средства	1410	82 593 471	89 047 140	83 472 771
12.2	Отложенные налоговые обязательства	1420	3 449 737	3 333 049	2 484 294
7	Оценочные обязательства	1430	1 184 772	1 051 154	186 215
5.3	Прочие обязательства	1450	59 408 601	23 965 100	19 301 824
	Итого по разделу IV	1400	146 636 581	97 386 443	105 445 104
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
5.5	Заемные средства	1510	8 858 623	5 763 031	6 474 809
5.3,5.4	Кредиторская задолженность	1520	58 348 712	91 132 916	66 979 636
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7	Оценочные обязательства	1540	153 528	114 830	90 964
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	65 360 763	97 010 777	73 545 409
	БАЛАНС	1700	282 607 781	294 149 883	286 053 051

Отчет о финансовых результатах за Январь - Декабрь 2020 г.

Организация	Дата (число, месяц, год)	Коды		
		31	12	2020
Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания "РуссНефть"	Форма по ОКУД	0710002		
Идентификационный номер налогоплательщика	по ОКПО	59107064		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7717133960		
Вид экономической деятельности	по ОКВЭД 2	06.10.1		
Организационно-правовая форма / форма собственности	по ОКФС / ОКФС	12247	34	
Публичные акционерные общества / и иностранная собственность	по ОКЕИ	384		
Единица измерения:	тыс. руб.			

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2020 г.	За Январь - Декабрь 2019 г.
13	Выручка	2110	131 813 241	192 302 852
14	Себестоимость продаж	2120	(111 933 195)	(149 341 965)
14	Валовая прибыль (убыток)	2100	19 880 046	42 960 887
15	Коммерческие расходы	2210	(9 931 906)	(9 807 298)
16	Управленческие расходы	2220	(4 600 495)	(3 957 482)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	5 347 675	29 196 109
17	Доходы от участия в других организациях	2310	23 731	24 132
18	Проценты к получению	2320	4 875 125	4 290 581
19	Проценты к уплате	2330	(7 482 247)	(8 266 132)
20	Прочие доходы	2340	8 080 959	1 742 965
21	Прочие расходы	2350	(27 235 301)	(7 110 026)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(16 600 058)	19 877 649
p.18	Налог на прибыль	2410	3 123 023	(4 573 761)
	в том числе:			
	текущий налог на прибыль	2411	(746 634)	(1 993 424)
23.1	отложенный налог на прибыль	2412	3 869 657	(2 580 337)
24	Прочее	2460	(1 083 921)	(78 255)
	в том числе:			
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(14 580 956)	15 225 633

Руководитель
Толочек Евгений Викторович
12 февраля 2021 г.



Форма 0710002 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2020 г.	За Январь - Декабрь 2019 г.
	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	-	-
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	-	1 429 341
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(14 560 956)	16 654 974
p. 19	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	(0,050)	0,067
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель  **Толочек Евгений Викторович**
(расшифровка подписи)
12 февраля 2021 г.




Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2020 г.

Форма по ОКУД	0710004		
Дата (число, месяц, год)	31	12	2020
Организация	Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания «РуссНефть»		
Идентификационный номер налогоплательщика	59107064		
Вид экономической деятельности	Добыча нефти		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Публичные акционерные общества / и иностранная собственность		
Единица измерения:	тыс. руб.		
по ОКПО	59107064		
ИНН	7717133960		
по ОКВЭД 2	06.10.1		
по ОКОПФ / ОКФС	12247	34	
по ОКЕИ	384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственный заём, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2018 г.	3100	196 076	-	64 972 376	9 804	21 854 282	87 062 538
За 2019 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	15 225 633	15 225 633
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	15 225 633	15 225 633
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	-	-	-	-	(2 535 506)	(2 535 506)
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	(2 535 506)	(2 535 506)

Форма 0710004 с.2

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные заём, 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 2019 г.	3200	196 076	-	64 972 376	9 804	34 574 407	99 752 663
За 2020 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	-	-
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	-	-	-	-	(19 142 226)	(19 142 226)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	(14 560 956)	(14 560 956)
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	(4 581 270)	(4 581 270)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
	3345	-	-	-	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 2020 г.	3300	196 076	-	64 972 376	9 804	15 432 181	80 610 437

Форма 0710004 с.3

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	Изменения капитала за 2019 г.		На 31 декабря 2019 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего	3400	85 633 197	14 968 149	(2 535 508)	98 065 838
до корректировок					
корректировка в связи с изменением учетной политики	3410	1 429 341	257 484	-	1 686 825
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	87 062 538	15 225 633	(2 535 508)	99 752 663
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	20 454 941	14 968 149	(2 535 508)	32 887 582
корректировка в связи с изменением учетной политики	3411	1 429 341	257 484	-	1 686 825
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	21 884 282	15 225 633	(2 535 508)	34 574 407
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

Форма 0710004 с.4

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Чистые активы	3600	80 610 437	99 752 663	87 062 538

Отчет о движении денежных средств за Январь - Декабрь 2020 г.

Организация	Дата (число, месяц, год)	Коды		
		0710005	31	12
Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания "РуссНефть"	по ОКПО	59107064		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7717133960		
Вид экономической деятельности	по ОКВЭД 2	06.10.1		
Организационно-правовая форма / форма собственности	по ОКФС / ОКФС	12247	34	
Публичные акционерные общества / иностранная собственность	по ОКЕИ			384

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2020 г.	За Январь - Декабрь 2019 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	133 694 986	221 619 558
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	123 946 235	208 034 378
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	7 428 662	7 923 791
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	4114	-	-
прочие поступления	4119	2 320 089	5 661 389
Платежи - всего	4120	(117 098 851)	(173 747 037)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(56 656 833)	(74 232 945)
в связи с оплатой труда работников	4122	(5 064 345)	(3 392 911)
процентов по долговым обязательствам	4123	(7 724 980)	(8 261 250)
налога на прибыль организаций	4124	(901 018)	(3 415 086)
	4125	-	-
прочие платежи	4129	(46 751 675)	(84 444 845)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	16 596 135	47 872 521
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	4 623 384	7 424 340
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	24	37 507
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	3 993 682	6 233 795
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	576 625	1 040 908
	4215	-	-
прочие поступления	4219	53 053	-
Платежи - всего	4220	(15 554 697)	(45 384 386)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(13 124 496)	(25 160 234)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(16 012)	(1 287 905)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(2 414 189)	(18 936 247)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
	4225	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(10 931 313)	(37 960 046)

ИНТЕРКОМ АУДИТ

Руководитель
Топочек Евгений Викторович
12 февраля 2021 г.

Форма 0710005 с.2

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2020 г.	За Январь - Декабрь 2019 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	1 326 822	-
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	535 267	-
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	793 555	-
Платежи - всего	4320	(5 016 532)	(10 726 316)
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	(4 621 932)	(2 524 648)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	(5 770 385)
	4324	-	-
прочие платежи	4329	(394 600)	(2 431 283)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(3 687 710)	(10 726 316)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	1 977 112	(813 641)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 355 006	2 438 854
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	4 069 447	1 355 006
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	737 329	(270 007)

Руководитель


 (подпись)
 Топончikov Евгений Викторович
 (расшифровка подписи)
 РуссНефть
 КОМПАНИЯ

12 февраля 2021 г.



**Пояснения к бухгалтерскому балансу и
отчету о финансовых результатах
ПАО НК "РуссНефть"
за 2020 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.....	9
5. Основные средства и незавершенное капитальное строительство	9
6. Финансовые вложения.....	11
7. Прочие внеоборотные активы.....	11
8. Запасы	12
9. Дебиторская задолженность	13
10. Денежные средства	13
11. Капитал	13
12. Заемные средства	14
13. Кредиторская задолженность	14
14. Оценочные обязательства.....	15
15. Условные обязательства.....	15
16. Доходы и расходы по обычным видам деятельности. Информация по сегментам	16
17. Доходы и расходы по прочей деятельности.....	19
18. Расчеты по налогу на прибыль. Отложенный налог на прибыль. Постоянный налоговый расход (доход).....	20
19. Прибыль, приходящаяся на одну акцию	21
20. Операции в иностранной валюте.....	21
21. Связанные стороны	23
22. События, произошедшие после отчетной даты	24
23. Управление рисками.....	24
24. Налогообложение	27
25. Непрерывность деятельности Общества.....	29
1.1. Наличие и движение нематериальных активов.....	30
1.2. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью	30
1.3. Нематериальные активы в процессе формирования.....	31
1.4. Поисковые активы.....	31
1.5. Поисковые активы в процессе формирования	31
2.1. Наличие и движение основных средств.....	32
2.2. Незавершенные капитальные вложения	33
2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации	34
2.4. Иное использование основных средств	34
3.1. Наличие и движение финансовых вложений.....	35
3.2. Иное использование финансовых вложений.....	35
4.1. Наличие и движение запасов.....	36
5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности	37

5.2. Просроченная дебиторская задолженность	38
5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности	39
5.4. Просроченная кредиторская задолженность	40
5.5. Наличие и движение заемных средств	40
6. Затраты на производство	41
7. Оценочные обязательства	41
8. Обеспечения обязательств	41
9.1. Расшифровка обеспечений обязательств полученных	42
9.2. Расшифровка обеспечений обязательств выданных	42
10. Расшифровка денежных средств	43
11. Расшифровка расходов будущих периодов	43
12.1. Расшифровка отложенных налоговых активов	44
12.2. Расшифровка отложенных налоговых обязательств	44
13. Расшифровка выручки	45
14. Расшифровка себестоимости продаж и валовой прибыли	45
15. Коммерческие расходы	46
16. Управленческие расходы	46
17. Доходы от участия в других организациях	47
18. Проценты к получению	47
19. Проценты к уплате	47
20. Прочие доходы	47
21. Прочие расходы	48
22. Постоянный налоговый расход (доход)	49
23.1. Изменение отложенных налоговых обязательств	50
23.2. Изменение отложенных налоговых активов	50
24. Прочее	50
25. Перечень лицензий на право пользования недрами	51
26. Информация о благотворительной помощи	58
27. Расчет чистых активов	59
28. Операции со связанными сторонами	60
28.1. Виды и объемы операций со связанными сторонами	60
28.2. Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2018	61
28.3. Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2019	62
28.4. Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2020	63
28.5. Денежные потоки со связанными сторонами	64
29. Корректировка вступительных остатков в связи с переклассификацией разниц по ПБУ 18/02	66

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 31.12.2020 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 31.12.2020:

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
Банк ТРАСТ (ПАО)	19,23	3,61
Банк ВТБ (ПАО)	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 2020 году среднесписочная численность работников Общества, включая филиалы, составила 3 292 человек, по итогам 2019 года среднесписочная численность составляла 1 522 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 31.12.2020:

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
Нэш Энн Виктория	
Тян Роман Николаевич	

1.5.3. Президент

Единым 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 31.12.2020:

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 АГ»
Шкалдова Вероника Вячеславовна	Заместитель главного бухгалтера ПАО НК «РуссНефть»

1.7. Основные виды деятельности Общества

Основными видами деятельности ПАО НК «РуссНефть» в 2020 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 три филиала:

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



- в городе Ульяновск. Наименование филиала: Ульяновский филиал Публичного Акционерного общества Нефтегазовая компания «РуссНефть». Место нахождения филиала: 432017, Россия, Ульяновская область, г. Ульяновск, р-н Ленинский, ул. Минаева, 32, этаж 1, помещение №20;
- в городе Саратов. Наименование филиала: Саратовский филиал Публичного акционерного общества Нефтегазовая компания «РуссНефть». Место нахождения филиала: 410038, Россия, Саратовская область, г. Саратов, 1-ый Соколовогорский проезд, д. 11, 2 этаж, помещение № 11.

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 2020 году действовала учетная политика, утвержденная приказом от 30.12.2019 № 231, с дополнениями, внесенными приказами от 03.02.2020 № 29, от 30.04.2020 № 65, от 18.05.2020 № 68/2, от 24.11.2020 № 199. Изменения в учетной политике связаны:

- с созданием Саратовского филиала ПАО НК «РуссНефть»;
- с возникновением чрезвычайных экономических обстоятельств и принятыми в связи с этим Обществом мерами:

- переходом на уплату ежемесячных авансовых платежей по итогам отчетных периодов, исходя из фактически полученной прибыли;

- изменением в расчете резервов, в том числе в связи невозможностью проведения независимой оценки запасов нефти и газа международным оценщиком.

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 2020 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. Корректировка вступительных остатков в отчетности за 2020 год.

В Положение по бухгалтерскому учету ПБУ 18/02 "Учет расчетов по налогу на прибыль" в 2018 году были внесены изменения, которые обязательны для применения организациями с отчетностью за 2020 год. Изменения не содержат переходных положений. Общество применило общие требования к переходу, установленные пунктом 15 ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации». Указанные требования в случаях существенности показателей заключаются в необходимости ретроспективного пересчета всех представляемых в бухгалтерской отчетности данных так, как если бы новый порядок учета применялся с



самого раннего момента, затрагиваемого изменениями в учете.

Внесенные Обществом изменения касаются квалификации разниц и применения балансового метода для расчета отложенных налогов в части созданных резервов под обесценение финансовых вложений.

Общество переквалифицировало постоянные разницы, сформированные в предыдущие отчетные периоды, во временные разницы и раскрыло ретроспективно влияние данного изменения в бухгалтерской отчетности с отражением по статьям учета отложенных налоговых активов и нераспределенной прибыли, исходя из требования представления числовых показателей за самый ранний из представленных в отчетности периодов.

Информация о корректировках вступительных остатков в бухгалтерской отчетности отражена в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 29 "Корректировка вступительных остатков в связи с переклассификацией разниц по ПБУ 18/02"

2.5. Пояснения к отчету о финансовых результатах

Доходы и расходы по следующим однородным операциям в отчете о финансовых результатах за 2020 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 переоценке резервов;
- 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;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров.

2.6. 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 28.5 «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 рубли 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 2020 г.	За январь-декабрь 2019 г.
Прочие платежи, в том числе:	4129	46 751 675	84 444 845
Платежи по налогам и сборам (за исключением налога на прибыль и НДС)		36 407 935	66 273 629
Авансовые платежи за таможенное оформление нефти		6 878 040	12 486 798
Благотворительная помощь		96 416	1 496 338
Свернутый оборот по НДС (филиалов)		2 633 148	2 572 886
Прочие платежи		736 136	1 615 194

В составе строки 4119 «Прочие поступления» отражен свернутый оборот по НДС Общества без учета денежных потоков филиалов в размере 2 168 762 тыс. руб. (показатель в целом – 2 320 089 тыс. руб.). Аналогичный оборот за 2019 год составляет 5 524 288 тыс. руб. (показатель в целом - 5 661 389 тыс. руб.).

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

тыс. руб.

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	Форма отчетности
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	4 069 447	1 355 006	2 438 854	Бухгалтерский баланс
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало и конец отчетного периода	4450	1 355 006	2 438 854	1 706 501	Отчет о движении денежных средств
	4500	4 069 447	1 355 006	2 438 854	

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 285 439 тыс. руб. По состоянию на отчетную дату в составе нематериальных поисковых активов отражено 446 914 тыс. руб. Материальные поисковые активы на отчетную дату отсутствуют.

В отчетном периоде произошло списание материальных поисковых активов в размере накопленных затрат по поисковой скважине, в связи с досрочным прекращением права пользования недрами (сдачей лицензии на Нижне-Рославльский лицензионный участок).

За предыдущий период Общество осуществило поисковых затрат на сумму 164 тыс. руб. На 31.12.2019 в составе нематериальных поисковых активов было 169 722 тыс. руб., в составе материальных поисковых активов 3 279 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 31.12.2020 на забалансовом учете числится 23 552 таких объектов, стоимость указанных объектов составляет 108 628 тыс. руб.

На 31.12.2019 стоимость таких объектов составляла 70 084 тыс. руб., на 31.12.2018 – 35 974 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.

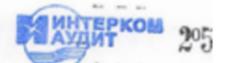
Информация о наличии и движении основных средств и незавершенных капитальных вложений отражена в Пояснениях в табличной части:

- 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 «Аренданные основные средства» в разрезе объекта, договора аренды, арендодателя в оценке, принятой в договоре аренды.

Информация об основных средствах, находящихся в залоге, 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 Пояснениях в табличной части:

- таблица 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 2020 году по результатам проверки на обесценение финансовых вложений была произведена корректировка резерва под обесценение финансовых вложений. Резерв был увеличен на 726 434 тыс. руб., восстановлен в размере 279 754 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2020 сумма резерва составляет 9 440 311 тыс. руб. На 31.12.2019 сумма резерва составляла 8 434 123 тыс. руб., на 31.12.2018 – 7 146 705 тыс. руб.

Общество не имеет финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость. Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, при выбытии списываются по первоначальной стоимости каждой единицы финансовых вложений.

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 строки «Прочие внеоборотные активы» отражены суммы авансовых платежей в рамках договоров на строительство объектов производственной инфраструктуры, без учета налога на добавленную стоимость, который учтен в составе дебиторской задолженности, материалы, предназначенные для создания внеоборотных активов.

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

тыс.руб.

Наименование показателя	Первоначальная стоимость активов		
	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
Прочие внеоборотные активы всего, в том числе:	1 931 626	1 733 559	390 740
Авансы под строительство объектов производственной инфраструктуры	160 000	389 091	390 740
Материалы, предназначенные для создания внеоборотных активов	996 452	632 677	-
Резерв предстоящих расходов на восстановление площади нарушенных земель	775 174	711 791	-

ИНТЕРКОМ АУДИТ

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.

Материалы, предназначенные для создания внеоборотных активов, учитываемые на счете 10 «Материалы», отражаются в отчетности по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы».

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 оператором из добытого УВС, затраты распределяются пропорционально доле выручки от реализации (без налога на добавленную стоимость) соответствующих видов готовой продукции в объеме расчетной выручки от реализации готовой продукции в отчетном периоде, произведенной в рамках операторских договоров. При этом, расчетная выручка отчетного периода рассчитывается исходя из средней цены реализации каждого вида готовой продукции в периоде, предшествующем отчетному, и количества произведенной оператором в отчетном периоде вида готовой продукции. Средняя цена реализации каждого вида готовой продукции в периоде, предшествующем отчетному, рассчитывается исходя из выручки от реализации вида готовой продукции за период, предшествующий отчетному, и объема вида готовой продукции, реализованного в предшествующем отчетном периоде. В случае отсутствия реализации вида готовой продукции в периоде, предшествующем отчетному, для целей распределения применяется средняя цена реализации, сложившаяся за отчетный период, в котором была последняя реализация соответствующего вида готовой продукции.

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.

В отчетном периоде Обществом осуществлена проверка запасов на обесценение. В результате проверки создан резерв под снижение стоимости товарно-материальных ценностей в размере 5 308 тыс. руб.

Информация о запасах отражена в Пояснениях в табличной форме:

ИНТЕРКОМ АУДИТ

- 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, и прочая задолженность.

Размер долгосрочной дебиторской задолженности на 31.12.2020 года по сравнению с аналогичным показателем прошлого отчетного периода уменьшился на 16 742 426 тыс. руб., в том числе, за счет уменьшения задолженности по процентам к получению: по займам, выданным в валюте, - на 14 631 413 тыс. руб., по займам, выданным в рублях, - на 2 142 973 тыс. руб.

Обществом по состоянию на 31.12.2020 создан резерв по сомнительной задолженности в размере 22 261 878 тыс. руб., в основном на суммы начисленных к уплате процентов. По состоянию на 31.12.2019 сумма резерва была незначительна и составила 1 824 тыс. руб. Сумма дебиторской задолженности в бухгалтерском балансе отражена за минусом резерва.

Размер краткосрочной дебиторской задолженности на 31.12.2020 года по сравнению с аналогичным показателем прошлого отчетного периода уменьшился на 4 125 189 тыс. руб., при этом, краткосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков снизилась на 3 269 463 тыс. руб., задолженность дебиторов по авансам выданным снизилась на 372 232 тыс. руб., а дебиторская задолженность по расчетам с таможней увеличилась на 63 913 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 31.12.2020 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. В течение отчетного периода уставный капитал не менялся.

В отчетном году производилась выплата дивидендов за 2019 год по привилегированным акциям в размере 60 млн. дол. США, что по курсу на дату выплаты составило 4 621 932 тыс. руб.

За 2018 год сумма выплаченных дивидендов составила 40 млн. дол. США, (по курсу на дату выплаты 2 524 648 тыс. руб.)



В отчетном периоде изменений в составе добавочного и резервного капитала не происходило. Добавочный капитал по состоянию на 31.12.2020 составляет 64 972 376 тыс. руб. 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 15 432 181 тыс. руб.

Чистые активы на 31.12.2020 составляют 80 610 437 тыс. руб.

На 31.12.2019 чистые активы составляли 99 752 663 тыс. руб., на 31.12.2018 – 87 062 538 тыс. руб.

Расчет чистых активов представлен в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 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, если 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 89 451 994 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	6 858 523	6 736 393	13 472 785	59 645 102

На 31.12.2019 размер заемных обязательств составлял 74 810 171 тыс. руб., на 31.12.2018 – 89 947 580 тыс. руб.

Информация о полученных долгосрочных и краткосрочных кредитах и займах изложена в Пояснениях в табличной форме:

- в таблица 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 31.12.2020 составляет 117 757 313 тыс. руб. и по сравнению с аналогичным показателем прошлого отчетного периода увеличился на 2 669 297 тыс. руб. Основным фактором, повлиявшим на изменение кредиторской задолженности, является увеличение задолженности по платежам в бюджет в размере 2 314 884 тыс. руб. При этом, сумма полученных от покупателей авансов увеличилась на 1 401 283 тыс. руб., а сумма задолженности перед поставщиками и подрядчиками уменьшилась на сумму 959 991 тыс. руб.

Размер кредиторской задолженности на 31.12.2019 составлял 115 088 016 тыс. руб., на 31.12.2018 - 86 281 460 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

В соответствии с Учетной политикой в Обществе создается следующие оценочные резервы:

- резерв на предстоящую оплату отпусков;
- резерв предстоящих расходов на ликвидацию нефтедобывающих основных средств и восстановление нарушенных земель.

Оценочные обязательства отражаются на счете учета резервов предстоящих расходов.

Резерв предстоящих расходов на ликвидацию нефтедобывающих основных средств и восстановление нарушенных земель создается ежеквартально 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. При отсутствии в отчетном периоде отчета независимого оценщика используются данные, представленные в последнем имеющемся отчете, с дополнительными корректировками:

- уменьшение срока разработки общих доказанных запасов на количество лет, прошедших с даты, на которую проводилась последняя оценка;
- уменьшение доказанных запасов на сумму фактической добычи нефти и газа за период, начиная с даты, на которую проводилась последняя оценка;
- иные обоснованные корректировки, влияющие на срок окончания разработки запасов.

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:

- увеличена в порядке, установленном для признания оценочного обязательства (без включения в стоимость актива), при получении дополнительной информации, позволяющей сделать уточнение величины оценочного обязательства;
 - уменьшена в порядке, установленном для списания оценочного обязательства, 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 2020 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 Пояснениях в табличной форме:

- таблица 7 «Оценочные обязательства».

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. Обеспечения обязательств, выданные в пользу третьих лиц

Обществом до отчетной даты в пользу третьих лиц были выданы поручительства, залоги и гарантийные обязательства в обеспечение выполнения обязательств и платежей третьими лицами, сроки исполнения по которым не наступили, на сумму 145 598 351 тыс. руб., что больше аналогичного показателя прошлого года на 13 571 934 тыс. руб.

Сумма поручительств и гарантий, выданных по состоянию на 31.12.2019 составляла 132 026 417 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2018 - 24 671 362 тыс. руб.

Информация по условным обязательствам представлена в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 9.2 «Расшифровка обеспечений обязательств, выданных».

15.2. Условные обязательства. Операции хеджирования

31.12.2020. истек срок действия сделок по операциям хеджирования действовавшим на протяжении трех лет с 01.01.2017 по 31.12.2020.

За отчетный период в результате исполнения опционов Put выплаты в адрес Компании составили 793,6 млн рублей. По опционам Call выплаты со стороны Компании составили 339,6 млн руб.

Информация по операциям по исполнению опционов в 2020 году отражена свернуто в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 20 «Прочие доходы».

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

В соответствии с учетной политикой Общества доходами от обычных видов деятельности 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 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 Пояснениях в табличной части:

- таблица 6 «Затраты на производство».

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 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 и транспорт, используемые для общезозяйственного 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 оказания услуг и доходы от торговой деятельности при одновременном снижении доходов от реализации собственной продукции.

В отчетном периоде доля выручки-нетто от реализации добытых полезных ископаемых в совокупной выручке составила 74,62% (в 2019 году аналогичный показатель составлял 78,49%).



Доля валовой прибыли от реализации добытых нефти и газа в отчетном периоде составила 88,89% в совокупной валовой прибыли от продаж (в 2019 году аналогичный показатель составлял 94,95%). 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;
- 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 2020 год		за 2019 год	
		Нефть и газовый конденсат (т)	Газ (тыс. куб. м)	Нефть и газовый конденсат (т)	Газ (тыс. куб. м)
Добыча нефти и газа	Добыто	5 866 101	1 852 665	6 553 791	2 128 121
	Реализовано	5 858 364	1 744 234	6 607 572	2 028 236
Оптовая торговля	Приобретено	1 463 837	7 567	1 381 434	19 905
	Реализовано	1 463 260	7 567	1 382 499	19 905

Доля каждого сегмента в общем объеме составляет:

Вид деятельности	Доля по сегментам за 2020, %			Доля по сегментам за 2019, %		
	Выручка	Себестоимость	Валовая прибыль	Выручка	Себестоимость	Валовая прибыль
Оптовая торговля покупной нефтью и газом	17,76%	19,35%	8,86%	17,08%	20,77%	4,23%
Добыча и реализация нефти, газового конденсата, газа	74,62%	72,08%	88,89%	78,49%	73,76%	94,95%
Прочие виды деятельности	7,62%	8,57%	2,25%	4,43%	5,47%	0,82%

Информация по операционным сегментам раскрыта в Пояснениях в табличной форме:

- таблица 13 «Расшифровка выручки»;
- таблица 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

¹ Неаудируемая информация



продукции²⁾

Рынок сбыта	2020 год		2019 год		Изменение объема продаж (т)
	Объем продаж (т)	Доля в общем объеме (%)	Объем продаж (т)	Доля в общем объеме (%)	
Внутренний рынок	4 550 924	62,16%	5 816 824	72,80%	(1 265 900)
Дальнее зарубежье	2 082 259	28,44%	2 088 181	26,14%	(5 922)
Ближнее зарубежье	688 440	9,40%	85 066	1,06%	603 374
Всего реализовано нефти и газового конденсата	7 321 623	100%	7 990 071	100%	(668 448)

Реализация газа в 2020 году осуществлялась только на внутреннем рынке. В 2020 году газа реализовано 1 751 801 тыс. куб. м., в 2019 году газа реализовано 2 048 141 тыс. куб. м. ³⁾

Снижение объема реализации газа в отчетном году по сравнению с прошлым годом составило 14,47%.

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

Вид продукции/товаров/услуг	Рынок сбыта	2020 год			2019 год		
		Выручка-нетто	Себестоимость	Валовая прибыль	Выручка-нетто	Себестоимость	Валовая прибыль
Нефть и газовый конденсат	Внутренний рынок	75 847 363	(66 308 146)	9 539 217	131 644 446	(104 248 806)	27 395 640
	Дальнее зарубежье	31 500 373	(24 728 448)	6 771 925	47 655 063	(34 118 307)	13 536 756
	Ближнее зарубежье	12 207 032	(9 404 918)	2 802 114	2 014 901	(1 550 175)	464 726
Газ природный, газ попутный	Внутренний рынок	2 221 812	(1 902 459)	319 353	2 470 675	(1 261 007)	1 209 668
	Дальнее зарубежье	-	-	-	-	-	-
	Ближнее зарубежье	-	-	-	-	-	-
Услуги	Внутренний рынок	10 036 661	(9 589 224)	447 437	8 517 766	(8 163 689)	354 097
	Дальнее зарубежье	-	-	-	-	-	-
	Ближнее зарубежье	-	-	-	-	-	-
ИТОГО	131 813 241	111 933 195	19 880 046	192 302 852	149 341 965	42 960 887	

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

² Неаудируемая информация

³ Неаудируемая информация

Рынок сбыта	Покупатель	Объем выручки, без НДС и экспортных пошлин		Изменение объема продаж
		За 2020 год	За 2019 год	
Внутренний рынок	АО «Фортейнвест»	16 126 624	31 184 539	(15 057 915)
	ООО «Ойл Текнолоджис»	1 725 925	16 678 349	(14 952 424)
	АО «КОМПАНИЯ «АДАМАС»	5 671 425	10 941 809	(5 270 384)
	ПАО «Варьеганефть»	10 143 543	8 731 498	1 412 045
	ООО «Уральская нефтехимическая компания»	1 790 967	8 677 077	(6 886 110)
	ПАО «Газпром нефть»	10 547 093	7 702 505	2 844 588
	ООО «ГАЗНЕФТТРЕЙДИНГ»	6 768 532	4 450 588	2 317 944
	ООО «Славнефть ЭКО»	7 718 277	3 042 276	4 676 001
Дальнее зарубежье	РуссНефть ЮК Лтд	19 218 387	47 655 063	(28 436 676)
	VTB COMMODITIES TRADING DESIGNATED ACTIVITY COMPANY, DUBLIN, ZUG BRANCH	12 281 987		12 281 987
Ближнее зарубежье	ЗАО «ИП Славнефтехим»	12 207 032	2 014 901	10 192 131

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 7 323 512 тыс. руб. (за 2019 год сумма составила – 2 957 049 тыс. руб.).

Договором встречных поставок нефти с ПАО «Газпром нефть» закреплён 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 2020 году превысили доходы на 21 947 733 тыс. руб. Основными факторами, повлиявшими на такой результат, являются: формирование резерва по сомнительным долгам в размере 22 261 325 тыс. руб., резерва под обесценение финансовых вложений в размере 1 006 188 тыс. руб., превышение суммы процентов к уплате над суммой процентов к получению на 2 817 122 тыс. руб. В прошлом отчетном периоде расходы по прочей деятельности превысили доходы на 9 318 461 тыс. руб. Основными факторами, повлиявшими на результат по прочей деятельности за 2019 год, 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. 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. Расчеты по налогу на прибыль. Отложенный налог на прибыль. Постоянный налоговый расход (доход).

Разница между бухгалтерской прибылью и налогооблагаемой прибылью в 2020 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 расходов (доходов) производилось в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету ПБУ 18/02, утвержденном приказом Минфина РФ от 19.11.2002 № 114н.

В бухгалтерском балансе Общество показывает развернуто отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства.

Формирование текущего налога на прибыль исходя из данных бухгалтерского учета за 2020 год

	тыс. руб.	
Показатели	За 2020 год	За 2019 год
1. Прибыль (убыток) до налогообложения	(16 600 058)	19 877 649
1а в том числе:		
- прибыль (убыток) по ставке 20%	(16 623 706)	19 853 517
- прибыль (убыток) по ставке 0%	23 648	24 132
Показатели	За 2020 год	За 2019 год
2. Налог на прибыль (стр. 2а + стр. 2б или стр. 3 + стр. 4):	3 123 023	(4 573 761)
в том числе:		
2а Условный расход (доход) по налогу на прибыль ^{*)} :	3 324 741	(3 970 703)
- расход (доход) по ставке 20%	3 324 741	(3 970 703)
- расход (доход) по ставке 0%	-	-
2б Постоянный налоговый расход (доход)	(201 718)	(603 058)
3 Отложенный налог на прибыль (стр. 3а + стр. 3б)	3 869 657	(2 580 337)
3а - изменение отложенного налогового актива (уменьшение)	3 986 346	(1 731 582)
3б - изменение отложенного налогового обязательства (увеличение)	(116 689)	(848 755)
4 Текущий налог на прибыль (декларация по налогу на прибыль)	(746 634)	(1 993 424)

^{*)} Условный расход по налогу на прибыль равен 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 «Постоянный налоговый расход (доход)»;
- таблица 23.1 «Изменение отложенных налоговых обязательств»;
- таблица 23.2 «Изменение отложенных налоговых активов».



19. Прибыль, приходящаяся на одну акцию

Чистый убыток Общества за 2020 год составляет (14 560 956) тыс. руб.
 Средневзвешенное количество обыкновенных акций составляет - 294 120 000 штук.
 Величина базового убытка, использованного для расчета базовой прибыли (убытка) на акцию, в 2020 году составляет (14 560 956) тыс. руб.
 Базовый убыток на акцию составляет (49,51) рубля.
 Аналогичные показатели за 2019 год (с учетом корректировки нераспределенной прибыли) составили:
 Чистая прибыль составила 15 225 633 тыс. руб.
 Средневзвешенное количество обыкновенных акций составляет – 294 120 000 штук.
 Величина базовой прибыли, использованной для расчета базовой прибыли на акцию в 2019 году – 16 654 974 тыс. руб.
 Базовая прибыль на акцию составила 56,63 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 2020 г.	Курс на 31 декабря 2019 г.	Изменение
Доллар США	73,8757	61,9057	11,9700
Евро	90,6824	69,3406	21,3418

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

- положительные - 57 725 845 тыс. руб. (за предыдущий период – 20 583 519 тыс. руб.);
- отрицательные - 53 083 388 тыс. руб. (за предыдущий период – 20 349 972 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 – 1 191 тыс. руб. (за предыдущий период – 11 106 тыс. руб.);
- отрицательные – 1 132 тыс. руб. (за предыдущий период – 9 163 тыс. руб.).

В отчете о финансовых результатах за 2020 год отражен эффект от курсовых разниц в составе прочих доходов 4 642 516 тыс. руб. Эффект от курсовых разниц за 2019 год отражен в составе прочих доходов 235 561 тыс. руб. и расходов в размере 71 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 74 810 171 тыс. руб.

Задолженность Общества по заемным обязательствам в иностранной валюте (с учетом начисленных и не оплаченных процентов) на начало отчетного периода составляет 1 174 021 тыс. дол. США, что в рублевом эквиваленте по курсу на 31.12.2019 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%.

В течение отчетного периода:

- получено займов в размере 7 000 тыс. дол. США
- начислено процентов по валютным обязательствам в размере 69 822 тыс. дол. США;
- погашено начисленных процентов – 70 022 тыс. дол. США.



В соответствии с подписанным графиком погашение основного долга по валютным обязательствам в отчетном периоде не производилось.

Задолженность Общества по заемным обязательствам (с учетом начисленных и не оплаченных процентов) на 31.12.2020 составляет 89 451 994 тыс. руб.

Задолженность Общества по заемным обязательствам в иностранной валюте (с учетом начисленных процентов) на конец отчетного периода составляет 1 180 821 тыс. дол. США, что в рублевом эквиваленте по курсу на 31.12.2020 составляет 87 234 005 тыс. руб. Доля кредитов и займов, выраженных в валюте, в общем объеме заемных обязательств Общества на конец отчетного периода составляет 97,52%

20.3. Выручка в иностранной валюте

Выручка-брутто от реализации нефти на экспорт в иностранной валюте составила в отчетном периоде 731 948 тыс. дол. США, что в рублевом эквиваленте составило 50 520 494 тыс. руб. на дату признания выручки в бухгалтерском учете.

Экспортные пошлины за отчетный период составили 6 813 088 тыс. руб., что в валютном эквиваленте составляет 94 419 тыс. дол. США (за 2019 год соответственно - 12 525 442 тыс. руб. и 194 043 тыс. дол. США).

Выручка-нетто (без учета экспортных пошлин) по операциям реализации в иностранной валюте составила в рублевом эквиваленте 43 707 405 тыс. руб., что на 5 962 560 тыс. руб. меньше, чем аналогичный показатель прошлого года (49 669 965 тыс. руб.).

Общая суммарная выручка-нетто за отчетный период составила 131 813 241 тыс. руб. (включая валютную выручку в рублевом эквиваленте). Доля валютной выручки в общем объеме выручки от реализации товаров (работ, услуг) за отчетный период составила 33,16%, аналогичный показатель прошлого года – 25,83%.

20.4. Финансовые вложения в иностранной валюте

По состоянию на начало отчетного периода общая задолженность перед Обществом по выданным заемным средствам составляла 77 823 022 тыс. руб.

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

Доля выданных займов, выраженных в валюте, в объеме всех заемных обязательств перед Обществом на начало отчетного периода составляет 87,33%.

Сумма начисленных и непогашенных процентов в иностранной валюте на начало 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 составляет 24 020 850 тыс. руб.

В течение отчетного периода:

- выдано валютных займов в размере 10 800 тыс. дол. США;
- получено денежных средств в счет погашения основного долга по займам в сумме 13 250 тыс. дол. США;
- получено денежных средств в счет погашения начисленных процентов в сумме 3 385 тыс. дол. США;
- начислено процентов по валютным займам к получению в сумме 10 680 тыс. евро и 43 872 тыс. дол. США;

По состоянию на конец отчетного периода общая задолженность перед Обществом по выданным заемным средствам составляет 90 890 459 тыс. руб.

Задолженность по заемным средствам в иностранной валюте на конец отчетного периода составляет 193 653 тыс. евро и 878 529 тыс. дол. США, что составляет в рублевом эквиваленте 82 462 827 тыс. руб. по курсу на 31.12.2020.

Доля выданных займов, выраженных в валюте, в объеме всех заемных средств, выданных Обществом, на конец отчетного периода составила 90,73%.

Сумма начисленных и непогашенных процентов в иностранной валюте на конец отчетного периода отражена в составе дебиторской задолженности Общества и составляет 11 102 тыс. евро и 428 037 тыс. дол. США, что в рублевом эквиваленте по курсу на 31.12.2020 составляет 36 628 328 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 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 раскрыта 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 2018»;
- таблица 28.3 «Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2019»;
- таблица 28.4 «Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2020.»;
- 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 2020 года, составило 74 400 тыс. руб. и 31 декабря 2019 года составило 76 000 тыс. руб.

Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала, включая заработную плату и премии, составило за 2020 год 396 933 тыс. руб. и за 2019 год 373 951 тыс. руб. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц. Вознаграждение основного управленческого персонала определено условиями трудовых контрактов.

Премии основного управленческого персонала, начисленные в отчетном периоде, но относящиеся к предыдущему периоду составили в 2020 год 391 867 тыс. руб. и в 2019 год 267 761 тыс. руб.

Выплата вознаграждения членам Совета директоров, краткосрочного вознаграждения и премии основному управленческому персоналу составили в 2020 году 754 274 тыс. руб. и в 2019 году 623 576 тыс. руб.

Долгосрочное вознаграждение основного управленческого персонала по Договору о негосударственном пенсионном обеспечении в 2020 и 2019 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 136 814 тыс. руб. и 114 476 тыс. руб. за 2020 и 2019 годы соответственно.

Общество также обеспечивает добровольное медицинское страхование основного управленческого персонала. Сумма страховых взносов по добровольному медицинскому страхованию составила за 2020 и 2019 годы 10 тыс. руб. и 317 тыс. руб.

22. События, произошедшие после отчетной даты

После отчетной даты произошли следующие существенные события:

- 10 февраля 2021 года Общество зарегистрировало Нижневартровский филиал ПАО НК «РуссНефть».

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 Обществе 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 Советом директоров Общества 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 операционного денежного потока, в 2017 году Общество заключило сделки по хеджированию цен на нефть сроком на 3 года. По состоянию на 31.12.2020 Общество не имело действующих договоров хеджирования.

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 периоде тенденция движения процентных ставок благоприятствовала интересам Компании, так в 2020 году процентная ставка USD 3M Libor снизилась с уровня 1,90838% на 02.01.2020 до 0,23838% на 31.12.2020.

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 осуществляет мониторинг 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.

По состоянию на 31.12.2020 Общество не имело действующих производных финансовых инструментов для минимизации валютного риска.

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.

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 2020 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 заимодавцам по полученным кредитам и займам.

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, 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 Российской Федерации, 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

Общество стремится к формированию образа надежного и привлекательного партнера как в публичном пространстве, так и при взаимодействии с клиентами, поставщиками, подрядчиками и другими заинтересованными сторонами. Общество направляет значительные усилия на формирование полного и объективного представления о деятельности ПАО НК «РуссНефть». К числу принимаемых мер по управлению репутационными рисками относятся:

- своевременное, достоверное и полное раскрытие информации о деятельности Общества как в соответствии с применимым законодательством РФ, так и дополнительное раскрытие, включая пресс-релизы о ключевых событиях, комментарии для СМИ и инвестиционного сообщества, предоставление иных материалов, информации и разъяснений;
- поддержание постоянного диалога с средствами массовой информации, а также с инвесторами, аналитиками, клиентами и контрагентами, органами государственной власти и местного самоуправления, отраслевыми организациями и прочими заинтересованными сторонами, предоставление им всей необходимой информации и разъяснений;
- проведение различных мероприятий с целью повышения осведомленности о деятельности Общества (например, участие в отраслевых конференциях и пр.);
- регулярный мониторинг информации в СМИ и других источниках, касающейся деятельности ПАО НК «РуссНефть» и нефтегазовой отрасли в целом;
- оперативное реагирование на негативные сведения, представленные в СМИ о деятельности Общества, посредством предоставления объективной информации и официальной позиции Общества.

Риск возникновения у Общества убытков в результате наступления репутационного риска оценивается как минимальный.

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 предшествующие 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.

В 2020 году Общество перешло на уплату ежемесячных авансовых платежей по налогу на прибыль исходя из фактической прибыли, начиная с отчетного периода четыре месяца согласно изменениям, внесенным в Налоговый кодекс РФ Федеральным законом от 22.04.2020 г. № 121-ФЗ.

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. Результатом указанных изменений стало отсутствие доначисления налога на прибыль по контролируемым сделкам за 2019 год.



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 2017, 2018 и 2019 годы, подлежащая включению в налогооблагаемую базу по налогу на прибыль Общества в 2018, 2019 и в 2020 году равна нулю.

Кроме того, Общество является материнской компанией международной группы компаний (далее – МГК). В отношении 2019 года Обществом в налоговый орган представлено уведомление об участии в МГК и страновой отчет.

Общество является налогоплательщиком по налогу на добычу полезных ископаемых. Сумма исчисленного налога на добычу полезных ископаемых в 2020 году составила 39 362 млн. руб.

В декабре 2019 года в Китае было сообщено о появлении нового штамма коронавируса (COVID-19), который впоследствии распространился по всему миру. 11 марта 2020 года Всемирная организация здравоохранения объявила вспышку коронавируса пандемией. Ограничение на поездки, карантин и аналогичные меры, принятые в разных странах в целях борьбы с пандемией, оказали значительное негативное влияние на мировую экономику. Снижение глобальной экономической активности вызвало беспрецедентное падение спроса на углеводороды, что привело к избыточному предложению на мировом рынке нефти и резкому падению цен на нефть в первом полугодии 2020 года. В связи с этим у Общества возникли трудности с исполнением налоговых обязательств по налогу на добычу полезных ископаемых.

По решению ФНС России от 12.08.2020 № СД-29-8/70 в редакции от 18.09.2020 № КЧ-29-8/79 Обществу предоставлена рассрочка по уплате налога на добычу полезных ископаемых на сумму 7 970 млн. руб. на срок до 25 июня 2021 года с равномерным погашением задолженности по согласованному сторонами графику. В обеспечение предоставленной рассрочки Обществом заключен с МИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам № 2 договор залога активов на сумму 12 251 520 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. Размер НДД зависит от величины расчетного денежного потока от деятельности по разработке участка недр с учетом сложившихся на мировых рынках цен на углеводородное сырье, а также капитальных и операционных затрат на его добычу. Ставка НДД составляет 50%, при этом налог к уплате не может быть ниже минимальной суммы налога, рассчитываемой ежемесячно.

В отношении нефти, добытой на Западно-Могутлорском и Овальном участке недр за 2020 год, сумма исчисленного НДД составила 52 821 тыс. руб.

В октябре 2020 года были приняты поправки к Налоговому кодексу Российской Федерации, предусматривающие отмену мер налогового стимулирования для месторождений с высокой степенью выработанности с 1 января 2021 года, с возможностью перевода этих участков на режим уплаты налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья.

Указанные поправки распространяют действие НДД на 37 лицензионных участков, в отношении которых Обществом в декабре 2020 года направлено в налоговый орган уведомление о реализации права на исполнение обязанностей налогоплательщика по налогу на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья.

Кроме того, отменяется применение пониженных ставок НДПИ для месторождений высоко- и сверхвязкой нефти начиная с 1 января 2021 года.



Руководство считает, что Общество соблюдает все 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 2020 г. краткосрочные обязательства Общества составили 65 360 763 тыс. руб., оборотные активы составили 54 716 341 тыс. руб. Сумма краткосрочных обязательств уменьшилась по сравнению с прошлым годом на 31 650 014 тыс. руб.

Финансовые результаты, полученные Обществом в 2020 году, ухудшились по сравнению с аналогичными показателями 2019 года. Так, размер выручки снизился на 60 489 611 тыс. руб., валовой прибыли на 23 080 841 тыс. руб., прибыли от продаж на 23 848 434 тыс. руб. Убыток в отчетном периоде составил (14 560 956) тыс. руб. В 2019 год Обществом была получена прибыль 15 225 633 тыс. руб.

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 2020 году начислены дивиденды в пользу Общества в размере 23 648 тыс. руб.;

- не имеет просроченной задолженности перед бюджетом по налоговым обязательствам;

- соблюдает обязательства по оплате труда перед своими работниками;

- не имеет неурегулированных претензий кредиторов.

Общество соблюдает все требования Федеральных законов: "Об акционерных обществах" и "О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей в части раскрытия информации о стоимости чистых активов юридического лица. У Общества отсутствуют признаки банкротства, установленные ст. 3 Федерального закона "О несостоятельности (банкротстве)".

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 2021 г.



Е.В. Толочек

Приложение к Пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах 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 убыток от обесценения		выбыло		переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убыток от обесценения	
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убыток от обесценения	начислено амортизации	убыток от обесценения			первоначальная стоимость
Нематериальные активы – всего, в том числе:	5100	за 2020 г.	6 720	(6 720)	–	–	–	–	–	–	6 720	(6 720)
	5110	за 2019 г.	6 720	(6 720)	–	–	–	–	–	–	6 720	(6 720)
Товарные знаки	5101	за 2020 г.	123	(123)	–	–	–	–	–	–	123	(123)
	5111	за 2019 г.	123	(123)	–	–	–	–	–	–	123	(123)
Прочие НМА	5101	за 2020 г.	6 597	(6 597)	–	–	–	–	–	–	6 597	(6 597)
	5111	за 2019 г.	6 597	(6 597)	–	–	–	–	–	–	6 597	(6 597)

1.2. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	Первоначальная стоимость активов		
		на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
Всего, в том числе:	5130	6 720	6 720	6 720
Товарные знаки	5131	123	123	123
Портал Совета Директоров	5132	6 597	6 597	6 597

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	5141	за 2020 г.	446	–	–	–	446
	5142	за 2019 г.	344	102	–	–	446

1.4. Поискные активы

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убыток от обесценения		выбыло		переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убыток от обесценения	
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убыток от обесценения	начислено амортизации	убыток от обесценения			первоначальная стоимость
Нематериальные поисковые активы	5151	за 2020 г.	187 930	(18 208)	–	–	(6 112)	–	–	–	187 930	(26 320)
	5152	за 2019 г.	187 930	(10 096)	–	–	(6 112)	–	–	–	187 930	(18 208)

1.5. Поискные 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 2020 г.	3 279	135	3 414	–	–
	5162	за 2019 г.	3 115	164	–	–	3 279
Формирование стоимости нематериальных поисковых активов	5163	за 2020 г.	–	265 304	–	–	265 304
	5164	за 2019 г.	–	–	–	–	–



2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило	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 2020 г.	63 766 661	(13 382 127)	15 168 106	(341 996)	118 731	(19 849 044)	–	–	78 612 763	(24 031 440)
	5210	за 2019 г.	41 413 501	(5 712 586)	22 539 285	(168 123)	44 057	(7 633 596)	–	–	63 786 661	(13 302 127)
Здания, сооружения	5201	за 2020 г.	61 425 988	(12 474 532)	12 782 002	(7 513)	972	(9 662 516)	–	–	74 200 477	(22 336 076)
	5211	за 2019 г.	40 283 216	(5 316 728)	21 142 772	–	7 581	(7 165 385)	–	–	61 425 988	(12 474 532)
Машины и оборудование, инструмент	5202	за 2020 г.	1 849 706	(881 423)	2 208 631	(218 657)	117 595	(939 684)	–	–	3 839 680	(1 503 512)
	5212	за 2019 г.	788 435	(261 371)	1 144 002	(82 731)	21 947	(441 999)	–	–	1 849 706	(881 423)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5203	за 2020 г.	52 446	(49 143)	894	(104)	164	(2 094)	–	–	53 176	51 073
	5213	за 2019 г.	49 968	(47 815)	2 792	(334)	334	(1 052)	–	–	52 446	(49 143)
Прочие основные средства	5204	за 2020 г.	1 274	(964)	–	–	–	(90)	–	–	1 274	(1 063)
	5214	за 2019 г.	77 088	(7 814)	–	(75 814)	6 940	(99)	–	–	1 274	(964)
Транспортные средства	5205	за 2020 г.	144 292	(83 197)	30 540	–	–	(23 673)	–	–	174 932	(107 070)
	5215	за 2019 г.	124 776	(73 516)	26 762	(7 246)	7 246	(16 927)	–	–	144 292	(83 197)
Земельные участки и объекты природопользования	5206	за 2020 г.	8 835	–	1 582	–	–	–	–	–	10 427	–
	5216	за 2019 г.	3 956	–	4 879	–	–	–	–	–	8 835	–
Резерв на предстоящие расходы на ликвидацию нефтедобывающих ОС	5207	за 2020 г.	304 120	(12 956)	144 441	115 664	–	(19 778)	–	–	332 897	(32 646)
	5217	за 2019 г.	86 042	(5 344)	218 078	–	–	(7 524)	–	–	304 120	(12 866)

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.д. основных средств или других активов – всего, в том числе:	5240	за 2020 г.	8 174 125	13 361 097	(998 863)	(15 229 983)	5 246 376
	5250	за 2019 г.	5 515 439	28 595 542	(2 737 642)	(23 199 214)	8 174 125
Приобретение отдельных объектов основных средств	5 241	за 2020 г.	–	615 240	–	(615 206)	44
	5 251	за 2019 г.	–	2 831 566	(86)	(2 831 520)	–
Строительство объектов основных средств	5 242	за 2020 г.	7 949 715	12 238 124	(786 781)	(14 408 453)	5 012 605
	5 252	за 2019 г.	5 515 222	23 943 659	(2 429 638)	(19 079 628)	7 949 715
Формирование стоимости объекта долгосрочных финансовых вложений	5 243	за 2020 г.	–	16 012	–	(16 012)	–
	5 253	за 2019 г.	–	1 288 166	–	(1 288 166)	–
Оборудование к установке	5244	за 2020 г.	224 410	431 712	(232 082)	(190 315)	233 727
	5254	за 2019 г.	217	532 131	(307 938)	–	224 410

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

Наименование показателя	Код	За 2020 г.	За 2019 г.	За 2018 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции – всего, в том числе:	5260	997 785	576 033	337 729
Сооружения	5261	959 721	536 551	330 225
Машины и оборудование	5262	37 170	38 600	6 655
Производственный и хозяйственный инвентарь	5263	894	852	849
Транспортные средства	5264	–	30	–

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	30 174 942	30 168 919	35 155 497
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	–	–	27 781 066
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	–	–	–
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	79 067 992	64 894 139	32 132 419
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	3 500 855	3 449 731	3 238 271
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	284 606	217 394	–
Иное использование основных средств (зalog и др.)	5286	7 873 031	–	–

*) Основные средства, числящиеся на балансе, отражены по балансовой стоимости. Основные средства, числящиеся за балансом, отражены по стоимости, указанной Контрагентом в договоре.



3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость	резерв под обесценение	поступило	выбыло (погашено)		текущей рыночной стоимости (убыток от обесценения)	курсовая разница (и-)	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 2020 г.	158 219 606	(8 434 123)	204 150	(2 131 261)	279 754	(1 285 942)	13 048 717	(2 510 881)	196 889 856	(9 440 311)
Займы выданные	5312	за 2019 г.	12 809 842	–	246 144	(1 851 447)	–	–	3 083 940	(2 510 881)	11 329 867	–
Приобретенные права требования	5302	за 2020 г.	51 535 165	–	–	–	–	–	9 964 768	–	61 499 933	–
Акции и доли	5304	за 2020 г.	93 824 668	(8 434 123)	16 011	(279 754)	279 754	(1 285 942)	–	–	93 560 316	(9 440 311)
Краткосрочные – всего, в том числе:	5305	за 2020 г.	13 428 015	–	2 166 045	(2 142 235)	–	–	1 504 213	2 310 881	17 560 919	–
Займы выданные	5306	за 2020 г.	13 428 015	–	2 166 045	(2 142 235)	–	–	1 504 213	2 310 881	17 560 919	–
Приобретенные права требования	5307	за 2020 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Финансовые вложения – итого	5310	за 2019 г.	171 647 081	(9 434 123)	2 430 200	(4 273 436)	279 754	(1 285 942)	14 648 930	–	186 438 775	(9 440 311)

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, – всего, в том числе:	5320	39 432 345	39 432 049	39 432 049
Акции / пай и доли	5321	39 432 345	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		Изменения за период				На конец периода		
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления в запасы	выбыло		убыток от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
						себе-стоимость	резерв под снижение стоимости				
Запасы – всего, в том числе:	5400	за 2020 г.	4 551 924	–	115 574 773	(115 379 196)	(5 368)	–	4 747 501	(5 308)	
Сырье и материалы, в том числе:	5401	за 2019 г.	4 222 110	–	133 891 868	(132 672 194)	–	–	4 551 924	–	
Нефть и газовый конденсат	5402	за 2020 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	
Нефтепродукты	5403	за 2020 г.	16 247	–	224 125	(218 707)	–	–	21 665	–	
Прочие	5404	за 2020 г.	858 421	–	1 628 459	(1 704 101)	(5 308)	–	812 779	(5 308)	
Готовая продукция и товары для перепродажи, в том числе:	5405	за 2020 г.	2 309 351	–	162 793 431	(162 780 418)	–	–	2 324 356	–	
Нефть и газовый конденсат	5423	за 2019 г.	2 877 740	–	140 909 347	(141 477 736)	–	–	2 324 356	–	
Природный газ	5424	за 2020 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	
Попутный газ и продукты газопереработки	5425	за 2020 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	
Прочие	5426	за 2020 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	
Товары отгруженные, включая изделия обременения, в том числе:	5406	за 2020 г.	–	–	9 931 985	(9 931 985)	–	–	–	–	
Нефть и газовый конденсат	5427	за 2020 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	
Природный газ	5428	за 2020 г.	–	–	–	–	–	–	–	–	
Расходы будущих периодов	5407	за 2020 г.	1 337 905	–	994 850	(744 064)	–	–	1 588 691	–	

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		перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность	курсовая разница	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по срокам оплаты) (Г)	приватизация, проценты, штрафы и иные начисления (Г)	логические	оплачено на финансовый результат (Г)					
Долгосрочная дебиторская задолженность – всего, в том числе:	5501	за 2020 г.	34 959 266	–	32 000	4 067 068	(2 912 050)	–	(22 261 388)	(241 724)	4 733 659	40 955 169	(22 261 388)
Расчеты по займам выданным (*)	5502	за 2019 г.	34 241 626	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Прочая дебиторская задолженность	5503	за 2020 г.	12 809 842	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего, в том числе:	5510	за 2020 г.	13 877 750	(1 824)	23 045 654	4 643 591	(25 162 816)	(1 270)	1 334	341 726	23 689	9 751 227	(498)
Расчеты по покупателям и заказчикам	5511	за 2020 г.	8 993 903	–	8 952 100	–	(11 821 628)	–	–	–	–	5 724 040	–
Расчеты по бюджетам	5512	за 2020 г.	179 271	–	309 964	–	(491 278)	–	–	–	–	19 889	–
Расчеты по арендаторам и контрагентам	5513	за 2020 г.	29 303	–	–	–	(24 405)	–	–	341 726	23 689	1 008 707	–
Расчеты по другим лицам	5514	за 2020 г.	1 305 686	–	2 034 425	–	(2 586 658)	–	–	–	–	1 883 414	–
Расчеты по займам выданным (*)	5515	за 2020 г.	1 751 971	–	1 779 218	–	(2 144 546)	–	–	–	–	1 302 040	–
Прочая дебиторская задолженность	5516	за 2020 г.	44 462	–	4 110	–	(1 756 759)	–	–	–	–	4 110	–
Итого	5500	за 2020 г.	48 872 956	(1 824)	23 045 654	4 643 591	(21 874 875)	(1 270)	(22 260 054)	–	4 757 338	50 256 395	(22 261 876)

ПРИМЕЧАНИЕ *) Данные раскрываются за минусом дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (оплаченной) в одном отчетном периоде.
**) Задолженность по займам отражается с учетом налога на добавленную стоимость (сумма НДС на 31.12.2020 – 25 405 тыс. руб., на 31.12.2019 – 70 486 тыс. руб.).

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.		На 31 декабря 2019 г.		На 31 декабря 2018 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего, в том числе:	5540	276 909	276 109	148 201	146 527	5 217	7
Расчеты по бюджетам	5541	–	–	–	–	–	–
Расчеты по дивидендам	5542	–	–	–	–	–	–
Расчеты по займам выданным	5544	–	–	–	–	7	7
Расчеты по покупателям и заказчикам	5545	78 236	78 236	146 377	146 377	–	–
Прочие дебиторы	5546	198 673	197 873	1 824	150	5 210	–

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 кредиторской задолженности в дебиторскую	
				в результате возмещения операционной суммы долга по сделке оприходован (*)	привлекенных процентов, штрафов и иных начислений (**)	показание	описание на балансовый результат, включая курсовые разницы (**)		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего, в том числе:	5501	за 2020 г.	23 865 100	1 751 557	-	(199 221)	-	33 901 155	59 496 901
	5571	за 2019 г.	19 501 024	10 429 016	-	(4 607)	-	(5 871 943)	23 955 106
Поставщики и подрядчики	5552	за 2020 г.	57 320	1 751 557	-	(199 221)	-	37 574 128	39 183 794
	5572	за 2019 г.	60 374	2 177 794	-	(4 607)	-	(2 170 121)	67 320
Расчеты по авансам полученным (**)	5553	за 2020 г.	23 148 117	-	-	-	3 607 419	19 540 098	-
	5573	за 2019 г.	18 262 232	8 451 252	-	-	(3 595 307)	23 148 117	-
Проценты за ранней оплатой	5554	за 2020 г.	749 863	-	-	-	-	85 544	564 119
	5574	за 2019 г.	1 029 218	-	-	-	-	(289 550)	749 863
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего, в том числе:	5500	за 2020 г.	91 132 916	57 829 918	391 984	(57 526 589)	421 748	(33 961 165)	38 348 712
	5580	за 2019 г.	86 929 636	72 751 286	329 219	(54 867 638)	(21 230)	5 971 043	91 132 916
Поставщики и подрядчики	5561	за 2020 г.	59 126 174	25 513 547	-	(29 022 874)	-	(37 574 128)	19 055 719
	5581	за 2019 г.	45 709 718	41 448 474	-	(30 156 130)	-	2 176 121	59 126 174
Расчеты с бюджетом	5562	за 2020 г.	7 554 445	9 809 329	-	(7 654 840)	-	-	9 809 329
	5582	за 2019 г.	7 940 206	7 554 445	-	(7 544 206)	-	-	7 554 445
Расчеты по авансам полученным (**)	5563	за 2020 г.	23 496 002	19 958 555	-	(18 778 602)	221 420	3 607 419	28 504 794
	5583	за 2019 г.	12 588 207	22 520 159	-	(15 247 309)	129 748	3 605 367	23 496 002
Проценты за ранней оплатой	5564	за 2020 г.	499 611	-	391 984	(583 912)	200 369	85 544	505 506
	5584	за 2019 г.	557 588	-	329 219	(515 771)	(160 978)	289 665	499 611
Расчеты с персоналом	5565	за 2020 г.	75 272	115 254	-	(75 272)	-	-	115 254
	5585	за 2019 г.	37 000	75 272	-	(37 000)	-	-	75 272
Прочие кредиторы	5566	за 2020 г.	308 322	1 373 133	-	(1 531 394)	(41)	-	210 009
	5586	за 2019 г.	146 309	1 152 931	-	(630 973)	-	-	308 322
Итого	5500	за 2020 г.	115 088 916	58 581 375	391 984	(57 725 910)	421 748	(33 961 165)	117 757 383
	5570	за 2019 г.	96 291 460	83 280 302	329 219	(54 871 735)	(21 230)	-	115 088 916

ПРИМЕЧАНИЕ. *) Данные раскрываются за минусом кредиторской задолженности, поступившей и погашенной (спасившей) в одном отчетном периоде.
**) Задолженность по авансам отражается с учетом налога на добавленную стоимость (сумма НДС на 31.12.2020 – 195 851 тыс. руб., на 31.12.2019 – 725 975 тыс. руб.).

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Всего, в том числе:	5590	5 590	896 308	2 411
Расчеты по процентам по займам полученным	5591	-	-	-
Расчеты по акциям и облигациям	5592	-	-	-
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5593	4 972	896 308	2 411
Расчеты по авансам	5594	-	-	-
Прочие кредиторы	5594	627	-	-

5.5. Наличие и движение заемных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало периода	Изменения за период					На конец периода	
				поступило	начислено процентов	погашено	курсевая разница (H)	перевод из долгосрочной и краткосрочной в дебиторскую		прочие движения
Долгосрочные - всего, в том числе:	5301	за 2020 г.	69 647 140	535 267	99 570	-	(2 551 742)	368 752	-	82 993 471
	5311	за 2019 г.	83 472 773	-	85 760	-	(6 749 286)	(5 750 900)	-	89 947 140
Кредиты банков	5302	за 2020 г.	66 915 577	-	-	-	(2 509 951)	368 752	-	79 954 280
	5312	за 2019 г.	81 427 308	-	-	-	(3 740 286)	(5 771 930)	-	66 915 577
Займы полученные	5303	за 2020 г.	2 131 563	535 267	99 570	-	(18 209)	-	-	2 730 191
	5313	за 2019 г.	2 045 373	-	66 760	-	-	20 430	-	2 131 563
Краткосрочные - всего, в том числе:	5305	за 2020 г.	5 763 831	-	5 129 881	(5 231 227)	1 545 560	(368 752)	-	6 858 523
	5315	за 2019 г.	4 474 890	-	8 121 441	(11 791 647)	(292 477)	5 750 635	-	5 763 831
Кредиты банков	5306	за 2020 г.	5 753 031	-	5 129 881	(5 231 227)	1 545 560	(368 752)	-	6 858 523
	5316	за 2019 г.	4 474 890	-	6 101 011	(11 791 647)	(762 177)	5 771 035	-	5 763 831
Займы полученные	5306	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 2019 г.	-	-	20 430	-	-	(20 430)	-	-
Земельных средств - итого	5300	за 2020 г.	74 816 171	535 267	5 220 451	(5 231 227)	14 117 332	-	-	89 451 994
	5310	за 2019 г.	69 947 500	-	6 187 201	(11 791 647)	(9 532 963)	-	-	74 816 171

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	За 2020 год	За 2019 год
Материальные затраты	5610	50 473 442	67 353 247
Расходы на оплату труда	5620	4 351 830	2 950 862
Отчисления на социальные нужды	5630	992 566	624 517
Амортизация	5640	10 815 540	7 607 027
Прочие затраты	5650	59 847 203	84 002 701
Итого по элементам	5660	126 480 581	162 538 354
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]):	5670, 5680	(15 015)	568 389
Сырья и материалов		-	-
Незавершенного производства		-	-
Товаров для перепродажи		(3 634)	19 976
Готовой продукции		(11 381)	548 413
Надержек обращения		-	-
Товаров отгруженных		-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	126 465 566	163 106 743

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 2020 г.	1 165 985	835 762	(630 528)	(32 918)	1 338 300
		за 2019 г.	277 179	1 163 840	(248 948)	(26 086)	1 165 985
Резерв на предстоящую оплату отпусков	5710	за 2020 г.	114 830	375 887	(337 156)	(33)	153 528
		за 2019 г.	90 964	295 424	(245 472)	(26 086)	114 830
Резерв на ликвидацию основных средств и восстановление площадей нарушенных земель	5720	за 2020 г.	1 051 154	459 875	(293 372)	(32 885)	1 184 772
		за 2019 г.	186 215	868 416	(3 477)	-	1 051 154

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Полученные - всего, в том числе:	5800	77 402	91 411	50 232
Поручительства, полученные Обществом (резервная сумма)		77 402	91 411	50 232
Выданные - всего, в том числе:	5810	158 091 359	132 447 676	24 912 680
Поручительства, выданные Обществом за третьих лиц		21 658 945	18 502 659	24 671 362
Обеспечения обязательств выданные (залог)		12 612 307	360 187	180 245
в том числе:				
Обеспечения обязательств выданные (залог) за третьих лиц		180 245	-	-
Другие обеспечения выданные (гарантийные обязательства)		123 820 107	113 584 830	61 073
в том числе:				
Обеспечения (гарантийные обязательства, выданные за третьих лиц)		123 759 161	113 523 758	-



9.1. Расшифровка обеспечений обязательств полученных

Контрагент (от кого получено обязательство)	Контрагент (за кого выдано обязательство)	Вид обязательства	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
ООО "Юграспцемонтаж"	ООО "Юграспцемонтаж"	Гарантийные обязательства	20 266	30 955	13 131
ООО "РуссИнтеграл-Инжиниринг"	ООО "РуссИнтеграл-Инжиниринг"	Гарантийные обязательства	17 602	21 452	12 781
ООО "Сибхимсервис"	ООО "Сибхимсервис"	Гарантийные обязательства	13 942	12 633	10 751
ООО "Северавтострой-монтаж"	ООО "Северавтострой-монтаж"	Гарантийные обязательства	4 731	4 731	4 731
ООО "Стандарт"	ООО "Стандарт"	Гарантийные обязательства	15 443	7 055	4 577
ООО "МонтажЭнергоСервис"	ООО "МонтажЭнергоСервис"	Гарантийные обязательства	838	3 793	2 698
ООО «ВарьеганэнегроНефть»	ООО «ВарьеганэнегроНефть»	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	1 802	472	-
ООО "СтройНефтеТранс"	ООО "СтройНефтеТранс"	Гарантийные обязательства	-	-	363
АО «АСУ ТЕХНОЛОГИЯ»	АО «АСУ ТЕХНОЛОГИЯ»	Гарантийные обязательства	19	-	-
АО «НПИИЭК»	АО «НПИИЭК»	Гарантийные обязательства	296	-	-
АО «СИБНИПИРП»	АО «СИБНИПИРП»	Гарантийные обязательства	827	-	-
ООО «СИНТЕК»	ООО «СИНТЕК»	Гарантийные обязательства	1 636	-	-
ИТОГО			77 402	91 411	50 232

9.2. Расшифровка обеспечений обязательств выданных

Контрагент (кому выдано обязательство)	Контрагент (за кого выдано)	Вид обязательства	Дата погашения	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
Glencore Energy UK Ltd	Russneft (UK) Limited	Поручительство	31.12.2021 (с ежегодной пролонгацией)	21 658 945	18 502 659	24 671 362
Банк ВТБ (ПАО)	ПАО НК "РуссНефть"	Залог	22.03.2026	-	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	30.09.2021 (с ежегодной пролонгацией)	2 127	2 253	2 253



42

Контрагент (кому выдано обязательство)	Контрагент (за кого выдано)	Вид обязательства	Дата погашения	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
ООО "Ижнефтеобит"	ПАО НК "РуссНефть"	Гарантийные обязательства	31.12.2021 (с ежегодной пролонгацией)	2 135	2 134	2 135
ОАО "Первый автокомбинат им. Г.Л. Краузе"	ПАО НК "РуссНефть"	Гарантийные обязательства	30.11.2021 (с ежегодной пролонгацией)	5	5	5
МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2	ПАО НК "РуссНефть"	Залог	25.06.2021 (до полного исполнения обязательств по погашению задолженности)	12 251 520	-	-
CQUR Bank LLC	ПАО НК "РуссНефть"	Залог	22.03.2026	180 542	-	-
VTB COMMODITIES TRADING DESIGNATED ACTIVITY COMPANY, DUBLIN, ZUG BRANCH	АО "ФортейИнвест"	Гарантийные обязательства	-	4 534 120	-	-
ООО "Бизнес-Финанс"	Merahol Holdings Limited	Гарантийные обязательства	31.12.2023	23 000 000	23 000 000	-
Банк ВТБ (ПАО)	ООО «Omega»	Гарантийные обязательства	22.04.2027	24 226 040	18 523 758	-
АО «ВТБ Капитал»	Русснефть Сайпрус Лимитед	Гарантийные обязательства	31.03.2029	72 000 000	72 000 000	-
АО «ВТБ Капитал»	Русснефть Сайпрус Лимитед	Залог	31.03.2029	180 245	179 942	-
ИТОГО				158 091 359	132 447 676	24 912 680

10. Расшифровка денежных средств

Группа денежных средств	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
Касса	304	364	398
Расчетные счета	657 325	68 411	38 325
Валютные счета	3 411 818	1 286 231	2 400 131
Краткосрочные депозиты	-	-	-
Прочие денежные средства	-	-	-
ИТОГО	4 069 447	1 355 006	2 438 854

11. Расшифровка расходов будущих периодов

со сроком погашения более 12 месяцев после отчетной даты

Вид расхода	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
Программы для ЭВМ, права пользования на программное обеспечение	50 703	37 130	17 378
Расходы при добыче углеводородного сырья	1 431 805	1 218 196	1 079 982
Расходы при добыче песка	818	1 091	1 363
Резерв на рекультивацию арендованных земель*	-	0	91 486
ИТОГО	1 483 326	1 256 417	1 190 209



со сроком погашения в течение 12 месяцев после отчетной даты

Вид расхода	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
Программы для ЭВМ, право пользования на программное обеспечение	88 539	67 843	57 188
Расходы при добыче углеводородного сырья	16 825	13 645	58 722
ИТОГО	105 364	81 488	115 910
ВСЕГО расходов будущих периодов	1 588 690	1 337 905	1 306 118

12.1. Расшифровка отложенных налоговых активов

Статья	на 31.12.2020		на 31.12.2019		на 31.12.2018	
	Сумма	Отложенный актив	Сумма	Отложенный актив	Сумма	Отложенный актив
Убыток прошлых лет	33 856 003	6 771 201	37 589 187	7 517 837	47 947 897	9 589 579
Резервы сомнительных долгов	22 261 877	4 452 375	1 824	365	5 210	1 042
Убыток от реализации ценных бумаг	22 143 109	4 428 622	27 282 413	5 456 483	27 282 413	5 456 483
Оценочные обязательства и резервы	9 593 840	1 918 768	8 548 954	1 709 791	7 237 671	1 447 534
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	20 971	104 857	20 972
Расходы будущих периодов	76 937	15 387	2 240	448	689	138
Основные средства	8 263	1 653	2 679	536	2 871	574
Финансовые вложения	31	6	31	6	31	6
Материалы	9	2	-	-	-	-
Убыток от реализации ОС (НТЦ)	1	-	1	-	51	10
ИТОГО	91 176 052	18 235 210	76 663 311	15 332 662	85 712 815	17 142 563

12.2. Расшифровка отложенных налоговых обязательств

Статья	на 31.12.2020		на 31.12.2019		на 31.12.2018	
	Сумма	Отложенное обязательство	Сумма	Отложенное обязательство	Сумма	Отложенное обязательство
Основные средства	14 785 698	2 957 140	14 185 282	2 837 056	10 060 424	2 012 085
Готовая продукция	1 139 191	227 838	1 459 019	291 804	1 580 539	316 108
Расходы на осв. природных ресурсов (ЗБС)	521 207	104 241	365 621	73 124	251 892	50 378
Расходы будущих периодов	498 328	99 666	485 361	97 072	350 762	70 156
Расходы на осв. природных ресурсов (НМА поисковые)	304 262	60 852	169 722	33 944	177 834	35 567
Недостачи и потери от порчи ценностей	0	0	238	48	-	-
ИТОГО	17 248 686	3 449 737	16 665 243	3 333 048	12 421 471	2 484 294



13. Расшифровка выручки

Виды деятельности	за 2020 год				за 2019 год			
	Выручка-брутто	НДС	Таможенные платежи	Выручка-нетто	Выручка-брутто	НДС	Таможенные платежи	Выручка-нетто
Реализация товаров, в том числе:	27 523 571	(3 721 116)	(387 069)	23 415 386	39 632 270	(5 746 466)	(1 024 695)	32 861 109
Нефть и газовый конденсат	27 488 519	(3 715 276)	(387 069)	23 386 174	39 546 390	(5 752 092)	(1 024 695)	32 769 603
Газ природный	35 052	(5 842)	-	29 210	86 880	(14 374)	-	71 506
Реализация готовой продукции, в том числе:	116 679 932	(11 892 717)	(5 426 019)	99 361 196	182 501 283	(21 056 615)	(11 500 748)	150 343 917
Нефть и газовый конденсат	114 048 610	(11 454 197)	(5 426 019)	96 168 394	180 622 353	(20 576 797)	(11 500 748)	148 544 808
Газ горючий природный	1 200 522	(200 087)	-	1 000 435	1 116 596	(180 433)	-	932 163
Газ попутный и продукты газопереработки	1 430 800	(238 433)	-	1 192 367	1 760 334	(293 385)	-	1 466 949
Реализация услуг	12 043 993	(2 007 332)	-	10 036 661	10 221 319	(1 783 953)	-	8 437 366
ИТОГО	156 247 496	(17 621 567)	(8 813 088)	131 813 241	233 354 872	(28 526 571)	(12 525 443)	192 302 852

14. Расшифровка себестоимости продаж и валовой прибыли

Виды деятельности	За 2020 год			За 2019 год		
	Выручка-нетто	Себестоимость	Валовая прибыль	Выручка-нетто	Себестоимость	Валовая прибыль
Реализация товаров, в том числе:	23 415 386	(21 653 575)	1 761 810	32 861 109	(31 025 787)	1 835 322
Нефть и газовый конденсат	23 386 174	(21 631 630)	1 754 545	32 769 603	(30 969 094)	1 800 509
Газ природный	29 210	(21 945)	7 265	71 506	(57 723)	13 783
Реализация готовой продукции, в том числе:	99 361 196	(86 690 396)	12 670 799	150 343 917	(110 152 509)	40 191 408
Нефть и газовый конденсат	96 168 394	(75 809 882)	20 358 512	148 544 808	(108 949 225)	39 595 583
Газ горючий природный	1 000 435	(675 546)	324 889	932 163	(473 443)	458 720
Газ попутный и продукты газопереработки	1 192 367	(1 204 068)	(12 699)	1 466 949	(729 841)	737 108
Реализация услуг	10 036 661	(9 589 224)	447 437	8 437 366	(8 163 669)	273 697
ИТОГО	131 813 241	(111 933 195)	19 880 046	192 302 852	(149 341 905)	42 960 947

15. Коммерческие расходы

Вид расхода	за 2020 год	за 2019 год
Услуги по транспортировке нефти	8 746 266	8 568 912
ЖД тариф (нефть)	593 186	692 024
Услуги перевалки, погрузочно-разгрузочные	359 947	331 556
Услуги компаундирования нефти	124 556	94 791
Технологические потери при транспортировке нефти	67 773	80 698
Услуги хранения	29 912	29 653
Услуги таможенного брокера, ТЭО	5 687	4 181
Агентское вознаграждение	2 382	2 945
Таможенные сборы по ВГТД, ПГТД	1 047	1 699
Услуги по сертификации	449	837
Услуги по грузотправлению	701	-
ИТОГО	9 931 906	9 807 296

16. Управленческие расходы

Вид расхода	за 2020 год	за 2019 год
Оплата труда	2 936 751	2 341 785
Расходы по налогам и сборам	541 716	419 817
Арендная плата (помещение, автотранспорт)	459 468	421 860
Информационные услуги и программная поддержка	318 896	259 466
Амортизация основных средств и НМА	108 236	79 071
Расходы на охрану	62 005	57 686
Ремонт и содержание автотранспорта, помещений и вычислительной техники и других основных средств	38 815	33 989
Услуги аудиторские, консультационные, нотариальные, юридические	24 515	27 243
Прочие управленческие расходы	22 748	9 014
Страхование	18 346	16 308
Транспортные расходы	16 228	8 914
Услуги связи	15 239	13 046
Материальные расходы	8 966	11 682
Расходы на канцтовары и хозяйственные принадлежности	8 852	10 932
Расходы на рекламу	6 333	103 867
Услуги по проведению оценки запасов нефти и газа	3 727	87 197
Прочие расходы по персоналу	3 686	-
Энергозатраты	3 264	2 532
Командировочные расходы	2 654	47 873
Приобретение нормативно-технической документации	-	5 000
ИТОГО	4 600 465	3 957 482



17. Доходы от участия в других организациях

Эмитент	за 2020 год	за 2019 год
ПАО «Варьганефть»	16 977	19 619
ПАО «Саратовнефтегаз»	6 671	4 513
АО «Нефтеразведка»	83	-
ИТОГО	23 731	24 132

18. Проценты к получению

Вид дохода / Контрагент	за 2020 год	за 2019 год
Проценты к получению (в валюте)	4 100 005	3 493 311
Проценты к получению (в рублях)	543 585	732 348
Проценты по размещенным денежным средствам	30 867	64 676
Проценты по остаткам на расчетных счетах	668	246
ИТОГО	4 675 125	4 290 581

19. Проценты к уплате

Вид расхода / Контрагент	за 2020 год	за 2019 год
Проценты к уплате (в валюте)	5 134 027	6 101 011
Проценты к уплате (в рублях)	86 425	86 189
Проценты за досрочный платеж за нефть	2 164 064	2 078 932
Проценты за пользование бюджетными средствами	107 731	-
ИТОГО	7 492 247	8 266 132

20. Прочие доходы

Вид дохода	за 2020 год	за 2019 год
Курсовые разницы	4 642 516	235 490
Исполнение/неисполнение товарного опциона	700 110	-
Продажа (покупка) иностранной валюты	156 739	3 122
Доходы от ликвидации основных средств	83 716	71 907
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	34 778	19 365
Доходы от списания материалов	26 122	2 502
Реализация материалов	22 446	5 604
Экономия генподрядчика по результатам СМР	21 462	-
Реализация основных средств и оборудования к установке	7 574	7 685
Финансовое обеспечение предупредительных мер	1 997	-
Прочие доходы	1 896	2 525
Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году	1 665	-
Возврат спецдоходы	996	765
Корректировка НДС/ПИ за 2017 и 2018 годы	-	1 223 412
Вознаграждение за выдачу гарантии	-	144 103
Корректировка оценочных обязательств по вознаграждениям работникам	-	26 086
Корректировка налога на имущество	-	418
ИТОГО	5 702 017	1 742 985



21. Прочие расходы

Вид расхода	за 2020 год	за 2019 год
Резерв по сомнительным долгам	22 261 325	-
Резервы под обесценение финансовых вложений	1 006 188	1 287 418
Ликвидация акционерного общества	279 754	-
Расходы в связи с прочим выбытием (списанием) активов	272 924	4 076
Услуги банков и кредитных организаций	138 631	68 457
Вклад в имущество	122 969	650 704
Расходы по аренде и субаренде	107 348	6 601
Благотворительность, безвозмездная помощь и передача имущества	103 253	1 518 600
Сверхнормативные потери нефти и газа	92 050	86 232
Расходы на авиаперелеты	85 320	186 145
Вознаграждения, компенсации членам Совета директоров	74 782	76 881
Демередж	59 293	188 495
Расходы по персоналу	57 007	32 354
Корпоративные, праздничные мероприятия	37 578	57 639
Услуги прочие	34 429	25 053
Компенсационные выплаты по соглашениям с администрацией и КНС	23 099	25 287
Социальная реклама	20 000	46 000
Прочие расходы	9 619	12 928
Обучение лиц, не являющихся работниками	9 189	10 729
Амортизация ОС и НМА	8 275	8 930
Списание материалов	7 316	-
Содержание законсервированных объектов	7 305	104 805
Расходы по налогам и сборам	7 256	-
Затраты на проведение собраний акционеров	6 485	7 628
Энергозатраты	5 338	-
Резерв под снижение стоимости товарно-материальных ценностей	5 308	-
Расходы на лесовосстановление (рекультивацию) по ст.261	4 720	-
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	3 580	56 504
Платежи за негативное воздействие на окружающую среду	2 796	3 702
Расходы на ликвидацию основных средств	1 927	-
Оформление и обслуживание офиса	1 294	1 961
Исполнение/неисполнение товарного опциона	-	2 537 909
Начисление НДС за 2014 год	-	63 217
Работы по зарежке бокового ствола	-	24 653
Расходы на содержание общежитий	-	17 118
ИТОГО	24 856 358	7 110 026



22. Постоянный налоговый расход (доход)

Постоянные разницы	за 2020 год	за 2019 год
По расходам	1 075 620	3 015 288
Расходы по аренде и субаренде	134 167	3 213
Вклад в имущество	122 969	650 704
Благотворительные взносы	96 416	1 434 161
Расходы по чартерным рейсам	85 320	186 145
Списание РБП (ликвидационные активы)	83 127	31 743
Прочие расходы	81 446	95 326
Дополнительные расходы по кредитам	79 894	27 378
Расходы по содержанию Совета директоров	74 975	79 413
Демередж	59 293	188 495
Сверх нормативные потери газа	53 496	29 885
Корпоративные и праздничные мероприятия	36 057	51 554
Пени по налогам, страховым взносам	35 877	3 734
Организация горячего питания	23 425	14 795
Компенсационные выплаты по соглашениям с администрацией и КНС	23 099	25 287
Амортизация резерва предстоящих расходов на ликвидацию ОС	22 833	9 046
Сверх нормативные потери нефти	20 459	22 029
Расходы на размещение рекламных материалов социального характера	20 000	46 000
Расходы в пользу физических лиц (включаемые в совокупный доход)	18 903	16 297
Обучение не сотрудников	9 189	10 729
Юридические и нотариальные услуги	6 222	17 721
Электроэнергия	2 900	(88)
Регистрационный взнос	1 925	2 425
Организация специальных мероприятий	1 521	6 084
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	1 381	1 143
Безвозмездно переданное имущество	1 316	73 539
Оформление офиса (обслуживание растений, аквариума, цветочная продукция)	1 294	1 961
Плата за негативное воздействие на окр. среду	854	797
Расходы на командировки	412	1 874
Амортизация основных средств	86	781
Услуги изготовления визитных карточек и другие типографские услуги	-	5
Проценты к уплате (в валюте)	(23 236)	(16 868)
Постоянные разницы по расходам (ставка 20%)	1 075 620	3 015 288
Налог, удержанный у источника выплаты (дивиденды иностранных организаций)	-	-
Постоянные разницы по расходам (ставка 0%)	-	-
Постоянный налоговый расход	215 124	603 058
По доходам	67 032	-
Резерв на восстановление нарушенных земель	32 885	-
Пени по налогам, страховым взносам (восстановление ранее начисленных)	32 298	-
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная (признанная) в отчетном году	1 664	-
Прочие доходы	185	-
Резерв под обесценение финансовых вложений	-	-
Постоянные разницы по доходам (ставка 20%)	67 032	-
Постоянный налоговый доход	13 406	-
ИТОГО Постоянный налоговый расход (доход)	201 718	603 058



23.1. Изменение отложенных налоговых обязательств

Статья	За 2020 год		За 2019 год	
	Сумма	Отложенное обязательство	Сумма	Отложенное обязательство
Разница по готовой продукции	319 829	63 966	121 519	24 304
Недостачи и потери от порчи ценностей	238	48	(238)	(48)
Разница по расходам будущих периодов	(12 967)	(2 593)	(113 729)	(22 746)
Разница по расходам на осв. природных ресурсов (НМА полевые)	(134 540)	(26 908)	8 112	1 622
Разница по расходам на осв. природных ресурсов (ЗБС)	(155 587)	(31 117)	(134 579)	(26 916)
Разница по основным средствам	(800 416)	(120 085)	(4 124 858)	(824 971)
ИТОГО, в том числе	(583 443)	(116 689)	(4 243 773)	(848 755)
- по ставке 20%	(583 443)	(116 689)	(4 243 773)	(848 755)
- по ставке 0%	-	-	-	-

23.2. Изменение отложенных налоговых активов

Статья	За 2020 год		За 2019 год	
	Сумма	Отложенный актив	Сумма	Отложенный актив
Разница по резервам сомнительных долгов	22 260 054	4 452 011	(3 386)	(677)
Разница по оценочным обязательствам и резервам	1 044 886	208 977	1 311 284	262 257
Убытки прошлых лет от операций с ценными бумагами	279 672	55 934	-	-
Разница по расходам будущих периодов	74 697	14 939	1 551	310
Разница по основным средствам	5 584	1 117	(192)	(38)
Материалы	9	2	-	-
Убытки от реализации амортизируемого имущества	-	-	(50)	(10)
Убыток по налогу на прибыль 2014 года	(3 733 171)	(746 634)	(9 957 120)	(1 993 424)
ИТОГО в том числе	19 931 731	3 986 346	(8 657 913)	(1 731 582)
- по ставке 20%	19 931 731	3 986 346	(8 657 913)	(1 731 582)

24. Прочее

Налог	За 2020 год		За 2019 год	
	Содержание	Сумма	Содержание	Сумма
Налог на прибыль по контролируемым сделкам	-	-	за 2018 год	(19 521)
Налог на прибыль прошлых лет	за 2019 год	(3)	-	-
Списание убытка за 2014 г.	за 2019 год	(3)	Решение ФНС от 31.01.19 № СА-4-9/1643@	(68 557)
Пени по налогам и сборам	-	(121)	-	(53 394)
Списание ОНА 20% от убытка от реализации обращающихся ценных бумаг за 2013 г.	-	(1 083 794)	-	-
Прочее	-	-	Решение ФНС от 31.01.19 № СА-4-9/1643@	63 217
ИТОГО		(1 083 921)		(78 255)



25. Перечень лицензий на право пользования недрами

№ п/п	Участок недр	№ лицензии	Срок действия лицензии	Месторождения
Ульяновская область				
1	Зимницкий	УЛН 16181 НЭ	15.11.2016-31.12.2122	Зимницкое Северо-Зимницкое (часть)
2	Северо-Зимницкий	УЛН 16182 НЭ	15.11.2016-31.12.2086	Северо-Зимницкое
3	Восточный	УЛН 09198 НЭ	01.03.2017-31.12.2051	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	01.03.2017-31.12.2047	Варваровское
7	Барановский	УЛН 09202 НЭ	01.03.2017-31.12.2075	Барановское
8	Володарский	УЛН 09203 НЭ	01.03.2017-31.12.2108	Володарское
9	Вишенский	УЛН 09204 НЭ	01.03.2017-31.12.2099	Вишенское
10	Голодяевский	УЛН 09205 НЭ	01.03.2017-31.12.2059	Голодяевское
11	Рельевский	УЛН 09206 НЭ	01.03.2017-01.07.2039	Рельевское
12	Новославский	УЛН 09207 НЭ	01.03.2017-31.12.2054	Новославское
13	Западный	УЛН 09208 НЭ	01.03.2017-31.12.2068	Западное
14	Новобесовский	УЛН 09209 НЭ	01.03.2017-31.12.2099	Новобесовское
15	Новолабитовский	УЛН 09210 НЭ	01.03.2017-31.12.2099	Новолабитовское
16	Рудневский	УЛН 09211 НЭ	01.03.2017-31.12.2084	Рудневское Мордовоозерское (Восточная часть)
17	Филипповский	УЛН 09212 НЭ	01.03.2017-31.12.2052	Филипповское
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



№ п/п	Участок недр	№ лицензии	Срок действия лицензии	Месторождения
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	31.03.2017-31.12.2068	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 09226 НЭ	01.10.2019-01.01.2033	Южно-Лебяжинское
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	Верхоимский	ПНЭ 01450 НЭ	27.12.2016-01.01.2068	Верхоимское
32	Комаровский	ПНЭ 01451 НЭ	27.12.2016-31.12.2069	Комаровское
Волгоградская область				
33	Белокаменное м-е	ВЛГ 02240 НЭ	18.01.2017 - 31.12.2033	Белокаменное
Саратовская область				
34	Западно-Степной	СРТ 01791 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2066	Западно-Степное



№ п/п	Участок недр	№ лицензии	Срок действия лицензии	Месторождения
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	Рогжанский	СРТ 01800 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2046	Рогжанское
44	Малиновский	СРТ 01801 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2101	Малиновское
45	Маяковский	СРТ 01802 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2038	Маяковское
46	Лузянский	СРТ 01803 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2085	Лузянское
47	Мечетинский	СРТ 01804 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2069	Мечетинское
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
53	Тамбовский	СРТ 01810 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2042	Тамбовское



№ п/п	Участок недр	№ лицензии	Срок действия лицензии	Месторождения
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 - 31.12.2065	Радищевско-Гартовское
59	Разумовский	СРТ 01816 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2053	Разумовское
60	Гусельский	СРТ 01817 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2031	Гусельское
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 Камелин-Первомайское
67	Пограничный	СРТ 01824 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2051	Пограничное
68	Соколовгородский	СРТ 01825 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2052	Соколовгородское
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
73	Александровский	СРТ 01830 НЭ	28.02.2017 - 31.12.2061	Александровское



№ п/п	Участок недр	№ лицензии	Срок действия лицензии	Месторождения
74	Ириновский	СРТ 01848 НЭ	29.03.2017 - 31.12.2074	Ириновское
75	Перелобский	СРТ 01857 НЭ	19.05.2017 - 31.12.2097	Перелобское Западно-Перелобское (часть)
76	Смоленский	СРТ 01911 НЭ	18.05.2020 - 31.12.2082	Ушаковское
Томская область				
77	Дуклинский	ТОМ 02115 НЭ	01.03.2017-31.12.2119	Дуклинское
78	Южно-Мыльдинский	ТОМ 02116 НЭ	01.03.2017 - 31.12.2070	Верхнесалатское Южно-Мыльдинское Речное
79	Грушевый	ТОМ 02117 НЭ	01.03.2017-31.12.2055	Грушевое
80	Столбовой	ТОМ 02118 НЭ	01.03.2017-31.12.2039	Столбовое Оленье (часть)
81	Поселковый	ТОМ 02119 НЭ	01.03.2017-31.12.2033	Поселковое
82	Федюшкинский	ТОМ 02120 НЭ	01.03.2017-31.12.2033	Федюшкинское
83	Соболиный	ТОМ 02121 НЭ	01.03.2017-27.08.2038	Гураинское Ясное
84	Соболяное месторождение	ТОМ 02122 НЭ	01.03.2017-31.12.2039	Соболяное
Ханты-Мансийский автономный округ				
85	Средне-Шапшинский	ХМН 03338 НЭ	06.04.2017-31.12.2128	Средне-Шапшинское
86	Овальный	ХМН 03339 НЭ	06.04.2017-31.12.2060	Аржановское Овальное
87	Мохтиковский	ХМН 03340 НЭ	06.04.2017-14.09.2038	Мохтиковское
88	Нижне-Шапшинский	ХМН 03341 НЭ	06.04.2017-31.12.2060	Нижне-Шапшинское



№ п/п	Участок недр	№ лицензии	Срок действия лицензии	Месторождения
89	Западно-Могутловский	ХМН 03342 НЭ	07.04.2017-31.12.2079	Западно-Могутловское
				Могутловское
				Валь-Еганское
				Жилинское
				Северо-Покачевское
90	Рославльский	ХМН 03343 НЭ	07.04.2017 - 19.10.2079	Рославльское
91	Чухловский	ХМН 03344 НР	07.04.2017 - 15.04.2032	Чухловское
				Южно-Рославльское
				Рославльское (часть)
92	Тагринский	ХМН 03345 НЭ	07.04.2017 - 31.12.2089	Тагринское
93	Песчаный	ХМН 03346 НР	10.04.2017 - 22.09.2024	Песчаное
94	Ново-Аганский	ХМН 03347 НЭ	10.04.2017 - 29.06.2038	Новоаганское
95	Западно-Варьеганский	ХМН 03348 НЭ	10.04.2017 - 31.12.2113	Западно-Варьеганское
96	Верхне-Шалшинский	ХМН 03350 НЭ	11.04.2017 - 31.12.2095	Верхне-Шалшинское
97	Черногорское месторождение	ХМН 03351 НЭ	11.04.2017 - 08.12.2037	Черногорское
98	Егурьяхский	ХМН 03352 НР	11.04.2017 - 31.12.2098	Егурьяхское
				Головое
				Южно-Егурьяхское
				Восточно-Головое
99	Западно-Узунский	ХМН 03353 НР	12.04.2017 - 09.02.2041	геологическое изучение
100	Пиковый	ХМН 03354 НР	12.04.2017 - 09.02.2041	геологическое изучение



№ п/п	Участок недр	№ лицензии	Срок действия лицензии	Месторождения
101	Водораздельный	ХМН 03363 НР	10.05.2017 - 31.12.2132	Восточно-Каменное
102	Валюинский	ХМН 16431 НЭ	01.12.2017 - 31.12.2117	Валюинское
				Вьялгалурское (часть)
103	Фланги разрабатываемого Тагринского месторождения	ХМН 03421 НР	27.04.2018 - 26.04.2023	геологическое изучение
104	Хантымансийско-Фроловский	ХМН 03425 НР	22.05.2018 - 31.12.2089	Ханты-Мансийское
Ямало-Ненецкий автономный округ				
105	Южно-Ярайнерский	СПХ 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, Тагринское, Рославльское месторождения находятся на двух разных участках недр).



26. Информация о благотворительной помощи

Организация-благотворитель	за 2020 год	за 2019 год
Благотворительный фонд САФМАР	25 472	1 145 472
МГУ имени М.В. Ломоносова	11 899	15 814
Российский союз промышленников и предпринимателей	11 400	6 400
Ровесник ДОЦ ЧУ	11 300	11 000
Футбольный клуб «Нефтяник»	9 500	8 500
Администрации муниципальных образований Саратовской области	8 850	11 000
Администрации муниципальных образований Ханты-Мансийского автономного округа-Югры	6 700	12 300
Администрации муниципальных образований Ульяновской области	5 989	4 965
Администрации муниципальных образований Томской области	1 500	17 500
Организации культуры Саратовской области	900	
Администрация Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа	600	1 000
Организации здравоохранения Саратовской области	550	
Администрация Пензенской области	520	500
Администрация Старополтавского района Волгоградской области	500	1 400
Администрация Ихи-Бурульского района Калмыкии	300	600
Общественные организации Саратовской области	200	
Общественные организации ХМАО	100	581
Образовательные учреждения Ульяновской области	76	325
Общественные организации Ульяновской области	60	291
Европейский университет СПб АНОСВО	-	100 000
Благотворительный фонд поддержки легкой атлетики	-	37 500
Правительство Ульяновской области	-	28 500
Правительство Ханты-Мансийского автономного округа-Югры	-	30 000
Религиозные организации ХМАО	-	405
Жители Ульяновской области	-	108
Всего:	96 416	1 434 161



27. Расчет чистых активов

АКТИВЫ

Наименование показателя	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
Нематериальные активы	446	446	344
Нематериальные и материальные поисковые активы	446 914	173 001	180 949
Основные средства	59 827 699	58 658 659	41 216 352
Доходные вложения в материальные ценности	-	-	-
Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	175 010 464	163 212 958	157 071 214
Отложенные налоговые активы, прочие внеоборотные активы	20 166 836	17 066 222	17 533 303
Запасы	4 742 193	4 551 924	4 222 110
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	338 817	259 288	342 434
Дебиторская задолженность	28 004 517	48 872 132	43 047 491
Денежные средства	4 069 447	1 355 006	2 438 854
Прочие оборотные активы	448	247	-
Итого активы, принимаемые к расчету	292 607 781	294 149 883	266 053 051

ПАССИВЫ

Наименование показателя	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	82 593 471	69 047 140	83 472 771
Прочие долгосрочные обязательства	59 408 601	23 955 100	2 484 294
Оценочные обязательства	1 184 772	1 051 154	186 215
Прочие обязательства	3 449 737	3 333 049	19 301 824
Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	6 858 523	5 763 031	6 474 809
Кредиторская задолженность	58 348 712	91 132 916	66 979 636
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	-	-
Резервы предстоящих расходов	153 528	114 830	90 964
Прочие краткосрочные обязательства	-	-	-
Итого пассивы, принимаемые к расчету	211 997 344	194 397 220	178 990 513
Стоимость чистых активов	80 610 437	99 752 663	87 062 538



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	2020	-	13 934 596	-	28 338 915	42 273 511
	2019	-	15 126 015	-	70 712 826	85 838 841
Продажа товаров, работ, услуг на экспорт	2020	-	23 777 111	-	-	23 777 111
	2019	-	60 180 506	-	-	60 180 506
Приобретение товаров, работ, услуг	2020	-	53 424 385	-	1 544 916	54 969 301
	2019	-	81 445 725	-	1 121 563	82 567 288
Начислены проценты к получению	2020	-	299 473	-	2 842 811	3 142 284
	2019	-	580 645	-	3 127 463	3 708 108
Начислены проценты к уплате	2020	-	90 570	-	-	90 570
	2019	-	86 189	-	-	86 189
Начислены проценты за ранний платеж	2020	-	1 315 914	-	-	1 315 914
	2019	-	1 620 993	-	-	1 620 993
Начисление дивидендов и других доходов от участия в обществах	2020	-	23 731	-	-	23 731
	2019	-	24 132	-	-	24 132
Паренишен вклад в имущество в соответствии с принятым Решением	2020	-	122 969	-	-	122 969
	2019	-	650 704	-	-	650 704
Начислен демерит	2020	-	59 293	-	-	59 293
	2019	-	168 495	-	-	168 495
Выдан заем	2020	-	900 394	-	197 400	1 097 794
	2019	-	712	-	4 354 914	4 355 626
Получен заем	2020	-	535 267	-	-	535 267
	2019	-	-	-	-	-
Возврат выданного займа	2020	-	2 677 287	-	-	2 677 287
	2019	-	5 224 495	-	9 300	6 233 795
Приобретение акций дочерних компаний	2020	-	16 012	-	-	16 012
	2019	-	-	-	-	-
Благотворительные взносы	2020	-	-	-	25 472	25 472
	2019	-	-	-	1 145 472	1 145 472
Прочие операции	2020	-	115	-	242	358
	2019	-	1 531	-	-	1 531

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 2018.

(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					105 258 881	
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 ранней платежей	-	1 596 804	-	-	1 596 804	Денежные средства
ИТОГО по кредиту					76 737 977	



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

(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 равный платеж	-	1 214 065	-	-	1 214 065	Денежные средства
Итого по кредиту					84 447 263	



28.4. Стоимостные показатели, условия, сроки и форма расчетов по незавершенным операциям на 31 декабря 2020.

(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	-	5 151 386	-	5 634 921	10 786 307	Денежные средства. Срок погашения – более чем через 12 месяцев
Дебиторская задолженность покупателей	-	2 695 135	-	2 453 070	5 148 205	Денежные средства
Дебиторская задолженность по процентам к получению	-	7 424 036	-	29 010 993	36 435 029	Денежные средства. Срок погашения – более чем через 12 месяцев
Дебиторская задолженность по авансам выданным	-	-	-	844 797	844 797	Денежные средства
Право требования долга	-	-	-	56 328 634	56 328 634	Денежные средства. Срок погашения – более чем через 12 месяцев
Прочая дебиторская задолженность	-	-	-	545 313	545 313	Денежные средства
Итого по дебету					110 085 285	
Кредиторская задолженность по оплате за поставленные товары	-	54 204 145	-	582 464	54 786 609	Денежные средства
Кредиторская задолженность по авансам полученным	-	27 551 407	-	99 840	27 651 247	Реализация товаров, работ, услуг
Задолженность по полученному займу и начисленным процентам к уплате	-	2 739 191	-	-	2 739 191	Денежные средства
Кредиторская задолженность по процентам за равный платеж	-	1 220 646	-	-	1 220 646	Денежные средства
Кредиторская задолженность по демерсджу	-	3 769	-	-	3 769	Денежные средства
Прочая кредиторская задолженность	-	54	-	147	201	Денежные средства
Итого по кредиту					86 401 663	



28.5. Денежные потоки со связанными сторонами

Вид операции	Дочерние общества		Другие связанные стороны		ИТОГО по связанным сторонам	
	за 2020 г.	за 2019 г.	за 2020 г.	за 2019 г.	за 2020 г.	за 2019 г.
Денежные потоки от текущих операций	(898 238)	20 956 284	24 598 599	55 141 244	23 700 363	76 097 528
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	25 903 862	59 750 705	25 620 126	56 277 639	51 523 988	116 028 344
от арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	7 391 440	7 911 504	24 755	1 709	7 416 195	7 913 213
от прочих поступлений	89 460	50 511	30 849	681 237	100 309	731 748
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(32 520 238)	(44 100 724)	(1 056 102)	(634 847)	(33 576 341)	(44 735 571)
процентов по долговым обязательствам	(1 561 550)	(1 816 862)	-	-	(1 561 550)	(1 816 862)
прочие платежи	(161 209)	(838 850)	(21 029)	(1 184 494)	(202 238)	(2 023 344)
Денежные потоки от инвестиционных операций	(3 264 723)	(8 164 291)	(139 071)	(4 539 689)	(3 342 794)	(12 703 980)
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	25 748	27 045	24	8 197	25 772	35 242
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	2 677 287	8 224 485	-	9 300	2 877 287	8 233 786
от дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	482 218	890 208	62 660	700	554 878	990 908
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(5 483 570)	(15 405 327)	(3 355)	(202 972)	(5 486 925)	(15 608 299)

64

Вид операции	Дочерние общества		Другие связанные стороны		ИТОГО по связанным сторонам	
	за 2020 г.	за 2019 г.	за 2020 г.	за 2019 г.	за 2020 г.	за 2019 г.
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	(16 012)	-	-	-	(16 012)	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	(900 304)	(712)	(197 400)	(4 354 914)	(1 097 794)	(4 355 626)
Денежные потоки от финансовых операций	535 267				535 267	
	535 267				535 267	
Сальдо денежных потоков за отчетный период	(3 567 692)	12 791 993	24 460 528	50 601 555	20 892 836	63 393 548

65

29. Корректировка вступительных остатков в связи с переклассификацией разниц по ПБУ 18/02

Бухгалтерский баланс.

Остатки на 31.12.2018

Код строки	Наименование показателя	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
1180	Отложенные налоговые активы	15 713 222	1 429 341	17 142 563
1100	Итого по разделу I	214 572 821	1 429 341	216 002 162
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	20 454 941	1 429 341	21 884 282
1300	Итого по разделу III	85 633 197	1 429 341	87 062 538
1600	БАЛАНС	264 623 710	1 429 341	266 053 051
1700				

Остатки на 31.12.2019

Код строки	Наименование показателя	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
1180	Отложенные налоговые активы	13 645 838	1 686 825	15 332 663
1100	Итого по разделу I	223 996 446	1 686 825	225 683 271
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	32 887 582	1 686 825	34 574 407
1300	Итого по разделу III	98 065 838	1 686 825	99 752 663
1600	БАЛАНС	292 463 058	1 686 825	294 149 883
1700				

Отчет о финансовых результатах.

Данные по графе «За Январь – Декабрь 2019 г.»

Код строки	Наименование показателя	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
2410	Налог на прибыль	(4 831 245)	257 484	(4 573 761)
2412	Отложенный налог на прибыль	(2 837 821)	257 484	(2 580 337)
2400	Чистая прибыль (убыток)	14 968 149	257 484	15 225 633
2530	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	-	1 429 341	1 429 341
2500	Совокупный финансовый результат периода	14 968 149	1 686 825	16 654 974
2900	Базовая прибыль (убыток) на акцию	0,051	0,005	0,057

Отчет об изменениях капитала.

Данные по разделу 1 «Отчет об изменениях капитала»

Код строки в 2020	Код строки в 2019	Наименование показателя	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Данные по графе «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)»					
3100	3200	Величина капитала на 31 декабря 2018	20 454 941	1 429 341	21 884 282
3210	3310	Увеличение капитала - всего	14 968 149	257 484	15 225 633
3211	3311	в том числе чистая прибыль	14 968 149	257 484	15 225 633
3200	3300	Величина капитала на 31 декабря 2019	32 887 582	1 686 825	34 574 407
Данные по графе «Итого»					
3100	3200	Величина капитала на 31 декабря 2018	85 633 197	1 429 341	87 062 538
3210	3310	Увеличение капитала - всего	14 968 149	257 484	15 225 633
3211	3311	в том числе чистая прибыль	14 968 149	257 484	15 225 633
3200	3300	Величина капитала на 31 декабря 2019	98 065 838	1 686 825	99 752 663

Данные по разделу 3 «Чистые активы»

Код строки	Наименование показателя	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
3600	Чистые активы на 31 декабря 2018	85 633 197	1 429 341	87 062 538
3600	Чистые активы на 31 декабря 2019	98 065 838	1 686 825	99 752 663



**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЁТНОСТЬ
ПАО НК «РУССНЕФТЬ»
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ
31 ДЕКАБРЯ 2020 Г.,
И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

ПАО НК «РуссНефть»
 Консолидированная финансовая отчетность
 за год, закончившийся 31 декабря 2020 г.,
 и аудиторское заключение независимого аудитора

ПАО НК «РуссНефть»
 Консолидированная финансовая отчетность
 за год, закончившийся 31 декабря 2020 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	20
4. Существенные положения учетной политики	24
5. Изменения в учетной политике в будущих отчетных периодах	37
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	54
19. Прочие долгосрочные и краткосрочные финансовые активы	54
20. Запасы	55
21. Торговая и прочая дебиторская задолженность, предоплаты и прочие оборотные активы	55
22. Денежные средства и их эквиваленты	56
23. Уставный капитал	56
24. Кредиты и займы	58
25. Резерв на ликвидацию основных средств	61
26. Долгосрочные финансовые и прочие обязательства, торговая, прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	61
27. Налог на прибыль	62
28. Расчеты и операции со связанными сторонами	64
29. Оценка по справедливой стоимости	67
30. Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски	69
31. Управление финансовыми рисками	73
32. 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 2020 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 2020 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 2020 г., а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за 2020 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 принятым Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (СМСЭБ) Международным кодексом этики профессиональных 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

Мы обращаем внимание на Примечание 31 к консолидированной финансовой отчетности, в котором указано, что на 31 декабря 2020 г. краткосрочные обязательства Группы превысили оборотные активы Группы на 46 586 млн руб. Как указано в Примечании 31 к консолидированной финансовой отчетности, это условие, а также прочие изложенные обстоятельства указывают на наличие существенной неопределенности, которая может вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Мы не выражаем модифицированного мнения в связи с этим вопросом.

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 в отношении прогнозных цен на нефть и курса валют.

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 в отношении прогнозных цен на нефть и курса валют, 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
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам, выданным связанным сторонам	
<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 28 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. Мы также изучили схему взаимоотношений между связанными сторонами, по которым были выданы займы.</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>

Прочая информация, включенная в Годовой отчет ПАО НК «РуссНефть» за 2020 год

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете ПАО НК «РуссНефть» за 2020 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 2020 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 2021 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 1027717003467.
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.

Member firm of Ernst & Young Global Limited

ПАО НК «РуссНефть»

Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе
за год, закончившийся 31 декабря 2020 г.
(в миллионах российских рублей)

Прим.	За год, закончившийся		
	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.	
Выручка	10	133 196	187 127
Себестоимость реализации	11	(106 504)	(134 690)
Валовая прибыль		26 692	52 437
Расходы на геологоразведочные работы		(882)	(543)
Коммерческие расходы	12	(10 174)	(10 217)
Общехозяйственные и административные расходы	12	(5 125)	(4 466)
Прочие операционные расходы, нетто	14	(30 372)	(2 588)
Операционный (убыток)/прибыль		(19 861)	34 623
Финансовые доходы	13	4 080	3 366
Финансовые расходы	13	(9 347)	(9 254)
Курсовые разницы, нетто		4 830	431
(Убыток)/Прибыль до налогообложения		(20 298)	29 166
Расход по налогу на прибыль	27	(1 002)	(7 312)
(Убыток)/Прибыль за отчетный период		(21 300)	21 854
Прочий совокупный (убыток)/доход, который впоследствии может быть реклассифицирован в состав прибыли или убытка		(1 673)	447
(Убыток)/Прибыль при пересчете иностранных валют		(1 673)	447
Итого совокупный (убыток)/доход за вычетом налогов		(22 973)	22 301
(Убыток)/Прибыль, приходящиеся на:			
Акционеров Материнской компании		(16 955)	24 364
Неконтролирующие доли участия		(4 345)	(2 510)
Итого совокупный (убыток)/доход, приходящиеся на:			
Акционеров Материнской компании		(21 029)	26 615
Неконтролирующие доли участия		(1 944)	(4 314)
(Убыток)/Прибыль на акцию – базовый и разводненный, руб.	23	(73)	83
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, млн шт.		294	294


Е.В. Толонек
Президент


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

Дата утверждения: 25 марта 2021 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО НК «РуссНефть»

Консолидированный отчет о финансовом положении
за год, закончившийся 31 декабря 2020 г.
(в миллионах российских рублей)

Прим.	31 декабря		
	2020 г.	2019 г.	
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	15	146 191	150 931
Активы в форме права пользования	16	689	1 241
Активы по разведке и оценке запасов	18	1 329	1 332
Гудвил	17	11 812	13 468
Прочие долгосрочные финансовые активы	19	78 093	65 799
Отложенные налоговые активы	27	10 855	10 633
Прочие внеоборотные активы		1 256	1 941
Итого внеоборотные активы		250 225	245 345
Оборотные активы			
Запасы	20	5 741	7 214
Торговая и прочая дебиторская задолженность	21	5 572	7 996
Прочие краткосрочные финансовые активы	19	1 230	13 453
НДС к получению		569	1 089
Налог на прибыль к получению		56	243
Денежные средства и их эквиваленты	22	4 231	2 929
Предоплаты и прочие оборотные активы	21	7 671	1 996
Итого оборотные активы		25 070	34 920
Итого активы		275 295	280 265
Капитал и обязательства			
Капитал, приходящийся на акционеров Материнской компании			
Уставный капитал	23	196	196
Эмиссионный доход		60 289	60 289
Форвард на выкуп собственных акций	23	(21 123)	(21 123)
Резерв по пересчету иностранных валют		(2 990)	1 084
Нераспределенная прибыль		16	21 672
Итого капитал, приходящийся на акционеров Материнской компании		36 388	62 118
Неконтролирующие доли участия	8	12 615	14 451
Итого капитал		49 003	76 569
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	24	86 897	73 199
Резерв на ликвидацию основных средств	25	14 301	15 831
Отложенные налоговые обязательства	27	6 798	7 205
Долгосрочные обязательства по аренде		272	872
Долгосрочные финансовые и прочие обязательства	26	46 368	45 565
Итого долгосрочные обязательства		154 636	142 672
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы	24	6 906	5 812
Торговая, прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	26	10 469	19 362
Кредиторская задолженность по налогам и сборам за исключением налога на прибыль	26	12 419	9 897
Краткосрочные обязательства по аренде		550	406
Задолженность по налогу на прибыль		78	47
Авансы полученные и прочие краткосрочные обязательства	26	41 234	25 500
Итого краткосрочные обязательства		71 656	61 024
Итого обязательства и капитал		275 295	280 265

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО НК «РуссНефть»
Консолидированный отчет об изменениях в капитале
за год, закончившийся 31 декабря 2020 г.
(в миллионах российских рублей)

Прим.	Капитал, приходящийся на акционеров Материнской компании							Итого капитал
	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	
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	-	-	-	-	(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
Убыток за отчетный период	-	-	-	-	(16 955)	(16 955)	(4 345)	(21 300)
Резерв по пересчету иностранных валют	-	-	-	(4 074)	-	(4 074)	2 401	(1 673)
Итого совокупный убыток за период	-	-	-	(4 074)	(16 955)	(21 029)	(1 944)	(22 973)
Дивиденды	7, 23	-	-	-	(4 581)	(4 581)	(4)	(4 585)
Возврат дивидендов	-	-	-	-	-	-	1	1
Вложения акционеров в капитал дочерних компаний в части неконтролирующей доли	-	-	-	-	(129)	(129)	129	-
Изменения в неконтролирующей доле дочерних компаний в связи с выкупом собственных акций дочерними компаниями	-	-	-	-	-	-	(7)	(7)
Прочие операции с эффектом на капитал	-	-	-	-	9	9	(11)	(2)
На 31 декабря 2020 г.	196	60 289	(21 123)	(2 990)	16	36 388	12 615	49 003

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО НК «РуссНефть»
Консолидированный отчет о движении денежных средств
за год, закончившийся 31 декабря 2020 г.
(в миллионах российских рублей)

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.		За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.	
	2020 г.	2020 г.	2019 г.	2019 г.
Денежные потоки – операционная деятельность (Убыток)/Прибыль до налогообложения				
	(20 298)		29 166	
Корректировки для приведения (убытка)/прибыли до налогообложения к чистым денежным потокам				
Износ, истощение и амортизация	11	14 864	14 544	
Убыток от выбытия основных средств	14	55	121	
Обесценение финансовых вложений	14	26 246	169	
Производные финансовые инструменты по справедливой стоимости и исполнение опционов, нетто	14	943	640	
Финансовая гарантия		78	179	
Вознаграждение по финансовым инструментам	14	(1 287)	(144)	
Обесценение основных средств	14	3 062	112	
Обесценение гудвила		1 659	-	
Резервы по вознаграждениям, ожидаемым кредитным убыткам и прочие резервы		896	136	
Выбытие дочерних компаний и прочих ценных бумаг	14	-	(266)	
Прекращение оценочных обязательств	14	1	3	
Финансовые доходы	13	(4 080)	(3 366)	
Финансовые расходы	13	9 347	9 254	
Курсовые разницы, нетто		(4 830)	(431)	
Прочие корректировки		(65)	64	
Чистое движение денежных средств до изменений в оборотном капитале – операционная деятельность		26 591	50 181	
Корректировки оборотного капитала				
Уменьшение запасов		1 454	556	
Увеличение торговой и прочей дебиторской задолженности, предоплат		(2 655)	(2 923)	
Увеличение торговой и прочей кредиторской задолженности, авансов полученных		10 607	18 275	
Уменьшение/(Увеличение) прочих оборотных активов		7	(2)	
Проценты уплаченные		(2 137)	(1 817)	
Налог на прибыль уплаченный		(1 849)	(4 393)	
Чистые денежные средства – операционная деятельность		32 018	59 877	
Денежные потоки – инвестиционная деятельность				
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов		(15 667)	(21 921)	
Поступления от реализации основных средств		53	49	
Приобретение активов по разведке и оценке		-	(1 288)	
Приобретение дочерних компаний		-	(1)	
Поступление от продажи дочерних компаний и прочих ценных бумаг		-	112	
Займы выданные	19	(6 924)	(15 708)	
Поступления от займов выданных	19	657	236	
Проценты полученные		389	138	
Чистые денежные средства – инвестиционная деятельность		(21 492)	(38 383)	
Денежные потоки – финансовая деятельность				
Приобретение неконтролирующих долей участия и выкуп собственных акций в дочерних компаниях		(7)	-	
Поступления от кредитов и займов полученных		-	2 171	
Погашение кредитов и займов полученных	24	(656)	(11 709)	
Погашение обязательств по аренде		(571)	(557)	
Проценты уплаченные	24	(5 345)	(6 116)	
Дивиденды, выплаченные акционерам Материнской компании	23	(4 622)	(2 525)	
Дивиденды, выплаченные неконтролирующим акционерам	7	(3)	(3)	
Исполнение опционов, нетто	29	454	(2 357)	
Поступления по производным финансовым инструментам		1 287	-	
Погашение по производным финансовым инструментам		(761)	-	
Чистые денежные средства – финансовая деятельность		(10 224)	(21 096)	
Влияние изменения курсов иностранных валют на остатки денежных средств и их эквивалентов		1 000	(366)	
Изменение денежных средств и их эквивалентов		1 302	32	
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода		2 929	2 897	
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода		4 231	2 929	

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

за год, закончившийся 31 декабря 2020 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 2020 г., был утвержден решением руководства от 25 марта 2021 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 в Республике Азербайджан, Великобритании, Республике Кипр, Исламской Республике Мавритании, на Британских Виргинских островах и Каймановых островах.

Основной деятельностью Группы является поиск и разведка месторождений, разработка и добыча, 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 2020 и 2019 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 2020 г., является Михаил Сафарбекович Гуцериев.

Среднесписочная численность работников компаний, входящих в Группу на 31 декабря 2020 г., составляет 8 594 человека (в 2019 году – 9 148 человек).

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 2020 г., подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»). Любые отклонения сравнительных данных от сумм, отраженных в консолидированной финансовой отчетности за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2020 г., представляют собой исключительно результат переклассификации для целей сравнения.

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 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 2020 г. и 31 декабря 2019 г. равнялся официальному обменному курсу ЦБ РФ, составлявшему 73,8757 руб. и 61,9057 руб. за один доллар США соответственно. На 25 марта 2021 г. официальный обменный курс составлял 76,1535 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 31. Риск ликвидности.

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 нерезализованная прибыль по таким операциям исключаются; нерезализованные 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 2020 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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

2. Основы подготовки отчетности (продолжение)

Изменения в учетной политике (продолжение)

Изменения к действующим стандартам, приведенные ниже, вступившие в силу с 1 января 2020 г., не оказали существенного влияния на показатели настоящей консолидированной финансовой отчетности Группы:

- ▶ Поправки к МСФО (IFRS) 3 – «*Определение бизнеса*»: поясняют, что, чтобы считаться бизнесом, интегрированная совокупность видов деятельности и активов должна включать как минимум вклад и принципиально значимый процесс, которые вместе в значительной мере могут способствовать созданию отдачи, при этом бизнес не обязательно должен включать все вклады и процессы, необходимые для создания отдачи.
- ▶ Поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IFRS) 7, МСФО (IAS) 39 – «*Реформа базовой процентной ставки*»: предусматривают ряд освобождений, которые применяются ко всем отношениям хеджирования, на которые реформа базовой процентной ставки оказывает непосредственное влияние. Реформа базовой процентной ставки оказывает влияние на отношения хеджирования, если в результате ее применения возникают неопределенности в отношении сроков возникновения и/или величины денежных потоков, основанных на базовой процентной ставке, по объекту хеджирования или по инструменту хеджирования.
- ▶ Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 – «*Определение существенности*»: предлагают новое определение существенности, согласно которому «информация считается 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». Существенность зависит от характера и/или количественной значимости информации в контексте финансовой отчетности, рассматриваемой в целом. Искажение информации является существенным, если можно обоснованно ожидать, что это повлияет на решения основных пользователей финансовой отчетности.
- ▶ «*Концептуальные основы представления финансовых отчетов*», выпущенные 29 марта 2018 г.: пересмотренная редакция *Концептуальных основ* содержит несколько новых концепций, обновленные определения активов и обязательств и критерии для их признания, а также поясняет некоторые существенные положения. Данный документ окажет влияние на организации, которые разрабатывают свою учетную политику в соответствии с положениями *Концептуальных основ*.
- ▶ Поправки к МСФО (IFRS) 16 – «*Уступки по договорам аренды в связи со вспышкой COVID-19*» (данные поправки были опубликованы Советом по МСФО 28 мая 2020 г. и вступили в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 июня 2020 г. и после этой даты): в связи с пандемией COVID-19 в качестве упрощения практического характера арендатор может принять решение не анализировать, является ли уступка по аренде, предоставленная арендодателем, модификацией договора аренды. Арендатор, который принимает такое решение, должен учитывать любое изменение арендных платежей, обусловленное указанной уступкой по аренде, аналогично тому, как это изменение отражалось бы в учете согласно МСФО (IFRS) 16, если бы оно не являлось модификацией договора аренды. Группа применила к отдельным договорам аренды указанные поправки, при этом их эффект не является значительным.

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 16 – Активы в форме права пользования и обязательства по договорам аренды;

Примечание 17 – Гудвил;

Примечание 18 – Активы по разведке и оценке запасов;

Примечание 19 – Прочие долгосрочные и краткосрочные финансовые активы;

Примечание 20 – Запасы;

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

Примечание 24 – Кредиты и займы;

Примечание 25 – Резерв на ликвидацию основных средств;

Примечание 26 – Долгосрочные финансовые и прочие обязательства, торговая, прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы;

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.

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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

3. Существенные суждения, оценки и допущения (продолжение)

Суждения (продолжение)

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. Оценка запасов нефти и газа Группы была проведена 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. Для оценки запасов нефти и газа по состоянию на 31 декабря 2020 г. Группа использовала данные, представленные в отчете компании «Миллер энд Ленц, Лтд.» за 2019 год, с дополнительными корректировками по сроку разработки запасов и по величине доказанных разбуренных и общих доказанных запасов.

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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

3. Существенные суждения, оценки и допущения (продолжение)

Суждения (продолжение)

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.

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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

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

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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

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.

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 прочий 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.

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)

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.

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 проводится с использованием оценочных коэффициентов, котировок акций компаний, зарегистрированных на бирже, или других показателей справедливой стоимости, имеющих в наличии.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)

Основные средства (продолжение)

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 прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

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	1-30
Прочее оборудование и транспортные средства	3-15
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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)**Капитальный ремонт и техническое обслуживание (продолжение)**

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.

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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)**Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность (продолжение)**

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.

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 SPP1 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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)**Финансовые инструменты (продолжение)**

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.

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 котировочными 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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)**Финансовые инструменты (продолжение)****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, прогнозных значений и прочих методов оценки.

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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

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

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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)**Аренда (продолжение)***Обязательства по аренде*

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

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

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 потребуются 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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)

Резервы (продолжение)

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. Амортизация дисконта по резерву на ликвидацию основных средств учитывается как финансовые расходы.

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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)

Налоги (продолжение)

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.

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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

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

Отложенные активы и отложенные обязательства по налогу на прибыль зачитываются друг против друга при наличии юридически закреплённого 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.

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 по отгрузке 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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

4. Существенные положения учетной политики (продолжение)**Признание выручки и доходов (продолжение)**

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.

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. Группа представляет свои обязательства по договору как авансы полученные.

Вознаграждения работникам

Группа выплачивает заработную плату работникам, квартальные премии по итогам достижения компаниями Группы ключевых показателей эффективности (далее – «КПЭ»), включая годовую премию по итогам заверченного 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 2023 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. Ожидается, что данный стандарт не окажет существенного влияния на Группу.

Поправки к МСФО (IAS) 1 – «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных»

В январе 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к пунктам 69-76 МСФО (IAS) 1, в которых поясняются требования в отношении классификации обязательств как краткосрочных или долгосрочных. В поправках разъясняется следующее:

- ▶ что понимается под правом отсрочить урегулирование обязательств;
- ▶ право отсрочить урегулирование обязательств должно существовать на конец отчетного периода;
- ▶ на классификацию обязательств не влияет вероятность того, что организация исполнит свое право отсрочить урегулирование обязательства;
- ▶ условия обязательства не будут влиять на его классификацию, только если производный инструмент, встроенный в конвертируемое обязательство, сам по себе является долевым инструментом.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты, и применяются ретроспективно. В настоящее время Группа анализирует возможное влияние данных поправок на текущую классификацию обязательств и необходимость пересмотра условий по существующим договорам займа.

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 (IFRS) 3 – «Ссылки на Концептуальные основы»*

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» – «Ссылки на концептуальные основы». Цель данных поправок – заменить ссылки на «Концепцию подготовки и представления финансовой отчетности», выпущенную в 1989 году, на ссылки на «Концептуальные основы представления финансовых отчетов», выпущенные в марте 2018 года, без внесения значительных изменений в требования стандарта.

Совет также добавил исключение из принципа признания в МСФО (IFRS) 3, чтобы избежать возникновения потенциальных прибылей или убытков «2-го дня», для обязательств и условных обязательств, которые относились бы к сфере применения МСФО (IAS) 37 или Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи», если бы они возникали в рамках отдельных операций.

В то же время Совет решил разъяснить существующие требования МСФО (IFRS) 3 в отношении условных активов, на которые замена ссылок на «Концепцию подготовки и представления финансовой отчетности» не окажет влияния.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты, и применяются перспективно.

Поправки к МСФО (IAS) 16 – «Основные средства: поступления до использования по назначению»

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил документ «Основные средства: поступления до использования по назначению», который запрещает организациям вычитать из первоначальной стоимости объекта основных средств какие-либо поступления от продажи изделий, произведенных в процессе доставки этого объекта до местоположения и приведения его в состояние, которое требуется для его эксплуатации в соответствии с намерениями руководства. Вместо этого организация признает поступления от продажи таких изделий, а также стоимость производства этих изделий в составе прибыли или убытка.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты, и должны применяться ретроспективно к тем объектам основных средств, которые стали доступными для использования на дату начала (или после нее) самого раннего из представленных в финансовой отчетности периода, в котором организация впервые применяет данные поправки.

Ожидается, что данные поправки не окажут существенного влияния на Группу.

Поправки к МСФО (IAS) 37 – «Обременительные договоры – затраты на исполнение договора»

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 37, в которых разъясняется, какие затраты организация должна учитывать при оценке того, является ли договор обременительным или убыточным.

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 предусматривают применение подхода, основанного на «затратах, непосредственно связанных с договором». Затраты, непосредственно связанные с договором на предоставление товаров или услуг, включают как дополнительные затраты на исполнение этого договора, так и распределенные затраты, непосредственно связанные с исполнением договора. Общие и административные затраты не связаны непосредственно с договором и, следовательно, исключаются, кроме случаев, когда они явным образом подлежат возмещению контрагентом по договору.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты. Группа будет применять данные поправки к договорам, по которым она еще не выполнила все свои обязанности на дату начала годового отчетного периода, в котором она впервые применяет данные поправки.

Поправка к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» – комиссионное вознаграждение при проведении «теста 10%» в случае прекращения признания финансовых обязательств

В рамках процесса ежегодных усовершенствований МСФО, период 2018-2020 годов, Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 9. В поправке поясняются суммы комиссионного вознаграждения, которые организация учитывает при оценке того, являются ли условия нового или модифицированного финансового обязательства существенно отличающимися от условий первоначального финансового обязательства. К таким суммам относятся только те комиссионные вознаграждения, которые были выплачены или получены между определенным кредитором и заемщиком, включая комиссионное вознаграждение, выплаченное или полученное кредитором или заемщиком от имени другой стороны. Организация должна применять данную поправку в отношении финансовых обязательств, которые были модифицированы или заменены на дату начала (или после нее) годового отчетного периода, в котором организация впервые применяет данную поправку.

Данная поправка вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты. Допускается досрочное применение.

Ожидается, что данная поправка не окажет существенного влияния на Группу.

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 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Russneft (UK) Limited	Реализация нефти и нефтепродуктов	Великобритания	100%	100%
Russneft Cyprus Limited ¹	Прочая	Республика Кипр	20%	20%
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%	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» (ликвидация)	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»	Аренда и управление имуществом	Российская Федерация	96%	96%
ООО «СО «Агро» (ликвидация)	Прочая	Российская Федерация	–	96%
ООО «Нефтебытсервис»	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»	Аренда и управление имуществом	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)

	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 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, приходящийся на акционеров Материнской компании	25 978	19 511	4 016
Капитал, приходящийся 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)

	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.
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)

8. Неконтролирующие доли участия

Неконтролирующие доли участия включают:

	31 декабря 2020 г.		31 декабря 2019 г.		
	Неконтролирующая доля (%)	Неконтролирующая доля в чистых активах млн руб.	Неконтролирующая доля в чистой прибыли/(убытке) млн руб.	Неконтролирующая доля (%)	Неконтролирующая доля в чистых активах млн руб.
Russneft Cyprus Limited и дочерние компании и совместные предприятия	80, 89%	11 184	(4 277)	80, 84, 89%	12 931
ПАО «Варьеганнефть» и дочерние компании	5%	1 470	19	5%	1 454
ПАО «Саратовнефтегаз» и дочерние компании	4%	679	(12)	4%	703
Прочие	0,4%-49%	(718)	(75)	1%-49%	(637)
Неконтролирующие доли участия на конец отчетного периода		12 615	(4 345)		14 451
					(2 510)

Неконтролирующая доля участия на 31 декабря 2020 г. и на 31 декабря 2019 г. по голосующим акциям ПАО «Варьеганнефть» составляет 1,47%, ОАО МПК «Аганнефтегазгеология» – 2,19% и 2,20%, ПАО «Саратовнефтегаз» – 0,81% и 0,82%, ОАО «Ульяновскнефть» – 0,40% и 0,45%. В течение 2020 года перечисленные общества Группы проводили выкуп у миноритарных акционеров собственных обыкновенных акций, нетто эффект по данным операциям отражен в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

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 2020 г. ³	Доля участия в уставном капитале 31 декабря 2019 г. ³	Метод консолидации
Global Energy Azerbaijan Limited	Прочая	Британские острова	50%	50%	Долевое участие
Global Energy Azerbaijan Management Limited	Прочая	Британские острова	50%	50%	Долевое участие
Neftechala Petroleum Limited	Прочая	Британские острова	50%	50%	Долевое участие
Neftechala Investments Limited	Добыча и реализация нефти СРП	Британские острова	50%	50%	Долевое участие
Neftechala Operating Company	Добыча и реализация нефти СРП	Британские острова	40%	40%	Активы, обязательства, выручка и расходы в доле, относящейся к Группе
Absheron Petroleum Limited	Прочая	Британские острова	50%	50%	Долевое участие
Apsheron Investments Limited	Добыча и реализация нефти СРП	Британские острова	50%	50%	Долевое участие
Absheron Operating Company Limited	Добыча и реализация нефти СРП	Британские острова	38%	38%	Активы, обязательства, выручка и расходы в доле, относящейся к Группе
Shirvan Petroleum Limited	Прочая	Британские острова	50%	50%	Долевое участие
Shirvan Investments Limited	Добыча и реализация нефти СРП	Британские острова	50%	50%	Долевое участие
Shirvan Operating Company Limited	Добыча и реализация нефти СРП	Британские 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 острова	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 2020 г. и 31 декабря 2019 г.:

	31 декабря 2020 г. млн руб.	31 декабря 2019 г. млн руб.
Внеоборотные активы	46 644	40 555
Оборотные активы	2 293	2 873
<i>в т.ч. денежные средства</i>	<i>34</i>	<i>116</i>
Долгосрочные обязательства	(72 441)	(59 052)
<i>в т.ч. долгосрочные финансовые обязательства</i>	<i>(70 615)</i>	<i>(57 756)</i>
Краткосрочные обязательства	(3 139)	(1 966)
<i>в т.ч. краткосрочные кредиты и займы</i>	<i>(86)</i>	<i>-</i>
Итого капитал	(26 643)	(17 590)

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 2020 и 2019 годы:

	2020 год млн руб.	2019 год млн руб.
Выручка	4 131	7 534
Себестоимость реализации	(5 590)	(5 340)
<i>в т.ч. износ, истощение и амортизация</i>	<i>(2 519)</i>	<i>(1 982)</i>
Прочие операционные расходы	(1 137)	(648)
Операционный (убыток)/прибыль	(2 596)	1 546
Финансовые доходы	60	311
Финансовые расходы	(2 275)	(3 253)
Убыток до налогообложения	(4 811)	(1 396)
Расходы по налогу прибыль	(189)	(208)
Убыток за отчетный период	(5 000)	(1 604)
Доля Группы в убытке за отчетный период	(2 500)	(802)
Непризнанная доля в убытке за отчетный период	2 500	802
Доля в убытке ассоциированных и совместных предприятий	-	-
Непризнанная доля в убытке за отчетный период	(2 760)	(1 449)
<i>в т.ч. в прочих движениях в капитале</i>	<i>(260)</i>	<i>(647)</i>
Резерв по пересчету иностранных валют за отчетный период	(1 766)	968
Итого непризнанная доля в убытке на конец отчетного периода	(13 321)	(8 795)

Балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия равна нулю на 31 декабря 2020 г. и 31 декабря 2019 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 нефинансовые 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	
	2020 год	2019 год	2020 год	2019 год	2020 год	2019 год	2020 год	2019 год
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Выручка от реализации внешним покупателям								
Реализация нефти	41 954	49 484	12 207	2 015	75 827	131 622	129 988	183 121
Реализация нефтепродуктов	-	-	-	-	170	225	170	225
Реализация газа	-	-	-	-	2 529	2 591	2 529	2 591
Прочая реализация	-	-	-	-	509	1 190	509	1 190
Итого выручка	41 954	49 484	12 207	2 015	79 035	135 628	133 196	187 127

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

		Географический регион	2020 год	2019 год
			млн руб.	млн руб.
Основной покупатель 1	Реализация нефти	Европа и прочий экспорт	18 403	47 353
Основной покупатель 2	Реализация нефти	Российская Федерация	16 127	31 185
Итого выручка основных покупателей			34 530	78 538

11. Себестоимость реализации

	2020 год	2019 год
	млн руб.	млн руб.
Налог на добычу полезных ископаемых	43 955	72 381
Стоимость реализованной сырой нефти и нефтепродуктов	23 536	20 310
Износ, истощение и амортизация	14 289	14 042
Расходы на оплату труда и соответствующие налоги	7 761	7 433
Теплоэнергия и электроэнергия	5 222	6 351
Производственные услуги	2 614	2 742
Сырье и материалы, используемые в производстве	1 790	2 092
Расходы на ремонт, эксплуатацию и обслуживание оборудования	1 188	2 322
Транспортные расходы	1 175	1 334
Износ, истощение и амортизация активов в форме права пользования	575	502
Прочие расходы	4 399	5 181
Итого себестоимость реализации	106 504	134 690

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

12. Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы

Коммерческие расходы включают:

	2020 год	2019 год
	млн руб.	млн руб.
Трубопроводные тарифы и транспортные расходы	10 138	10 171
Акцизы	-	9
Прочие коммерческие расходы	36	37
Итого коммерческие расходы	10 174	10 217

Общехозяйственные и административные расходы включают:

	2020 год	2019 год
	млн руб.	млн руб.
Расходы на оплату труда и соответствующие налоги	2 450	3 215
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	1 191	(54)
Консультационные, управленческие и прочие услуги	371	401
Программное обеспечение	298	262
Представительские и командировочные расходы	163	314
Банковские услуги	163	77
Резерв по обесценению запасов	95	(69)
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	68	73
Операционная аренда	31	25
Прочие расходы	295	222
Итого общехозяйственные и административные расходы	5 125	4 466

13. Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы включают:

	2020 год	2019 год
	млн руб.	млн руб.
Процентные доходы по займам	4 029	3 139
Процентные доходы за ранние платежи	51	-
Прочие финансовые доходы	-	227
Итого финансовые доходы	4 080	3 366

Финансовые расходы включают:

	2020 год	2019 год
	млн руб.	млн руб.
Процентные расходы по кредитам и займам, за ранние платежи	7 527	8 156
Амортизация дисконта по долгосрочным резервам (Примечание 25)	1 046	732
Процентные расходы по обязательствам по аренде (Примечание 16)	93	117
Прочие финансовые расходы	681	249
Итого финансовые расходы	9 347	9 254

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

14. Прочие операционные доходы и расходы

	2020 год млн руб.	2019 год млн руб.
Обесценение финансовых вложений	26 246	169
Изменение справедливой стоимости – свопы (Примечание 29)	3 924	1 721
Обесценение основных средств (Примечание 15)	3 062	112
Обесценение гудвила (Примечание 17)	1 659	–
Расходы на благотворительную деятельность и прочие безвозмездные расходы	127	1 536
Финансовая гарантия по справедливой стоимости	78	179
Убыток от выбытия основных средств	55	121
Убыток от реализации запасов	49	218
Прочие расходы	297	378
Изменение справедливой стоимости – опционы (Примечание 29)	(2 281)	(3 619)
Вознаграждение по финансовым инструментам	(1 287)	(144)
Исполнение опционов (Примечание 29)	(700)	2 538
Штрафы и пени за нарушение договоров	(143)	(24)
Выбытие дочерних компаний и прочих ценных бумаг	–	(266)
Прочие доходы	(714)	(331)
Итого прочие операционные расходы, нетто	30 372	2 588

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

15. Основные средства

	Нефте-газовые активы	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2019 г.				
Первоначальная стоимость	233 858	3 106	–	236 964
Накопленная амортизация и обесценение	(98 840)	(2 659)	–	(101 499)
Остаточная стоимость на 1 января 2019 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
Поступления	13 236	66	8	13 310
Резерв на ликвидацию основных средств и восстановление нарушенных земель	(2 633)	–	–	(2 633)
Перевод из незавершенного строительства	–	8	(8)	–
Амортизация	(14 262)	(27)	–	(14 289)
Обесценение	(3 328)	(3)	–	(3 331)
Восстановление обесценения	269	–	–	269
Выбытие, нетто	(672)	(2)	–	(674)
Пересчет иностранных валют, нетто	2 608	–	–	2 608
На 31 декабря 2020 г.				
Первоначальная стоимость	272 937	3 189	–	276 126
Накопленная амортизация и обесценение	(127 260)	(2 675)	–	(129 935)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 г.	145 677	514	–	146 191

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).

Компания 30 июля 2020 г. подписала с МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 договор залога недвижимого имущества на общую сумму денежных обязательств 8 170 млн руб. Общая стоимость заложенного имущества составляет 12 252 млн руб. Одновременно ПАО «Варьеганнефть» подписало аналогичный договор залога недвижимого имущества на общую сумму обязательства 1 002 млн руб., общей залоговой стоимостью 1 632 млн руб. Оба договора залога подписаны в рамках решения о предоставлении рассрочки по уплате НДС ПАО НК «РуссНефть» и ПАО «Варьеганнефть». Срок действия договоров до полного исполнения обязательств залогодателями в июне 2021 года. На 31 декабря 2019 г. Группа не имела 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 2020 году резерв в размере 3 331 млн руб. и одновременно восстановила ранее признанный резерв в размере 269 млн руб. Сумма резерва на 31 декабря 2020 г. и 31 декабря 2019 г. составляет 7 936 млн руб. и 4 871 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 млн руб.	Прочие активы в форме права пользования млн руб.	Итого активы в форме права пользования млн руб.
На 1 января 2019 г.			
Первоначальная стоимость	268	1 239	1 507
Накопленная амортизация и обесценение	-	-	-
Остаточная стоимость на 1 января 2019 г.	268	1 239	1 507
Поступления	14	44	58
Амортизация	(94)	(408)	(502)
Модификация и переоценка	90	97	187
Пересчет иностранных валют, нетто	(2)	(7)	(9)
На 31 декабря 2019 г.			
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
Поступления	91	10	101
Выбытие, нетто	(44)	(27)	(71)
Амортизация	(168)	(407)	(575)
Модификация и переоценка	(15)	(1)	(16)
Пересчет иностранных валют, нетто	1	8	9
На 31 декабря 2020 г.			
Первоначальная стоимость	398	1 333	1 731
Накопленная амортизация и обесценение	(257)	(785)	(1 042)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 г.	141	548	689

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

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

Обязательства по аренде	31 декабря 2020 г. млн руб.	31 декабря 2019 г. млн руб.
На начало отчетного периода	1 278	1 485
<i>в т.ч. краткосрочные обязательства по аренде</i>	<i>406</i>	<i>452</i>
Признание обязательств по договорам аренды	102	53
Выбытие, нетто	(70)	-
Модификация и переоценка	(17)	173
Проценты по обязательству по аренде	93	117
Платежи по обязательству по аренде	(571)	(557)
Пересчет иностранных валют, нетто	7	7
На конец отчетного периода	822	1 278
<i>в т.ч. краткосрочные обязательства по аренде</i>	<i>550</i>	<i>406</i>

	31 декабря 2020 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.
Обязательства по аренде	822	550	59	67	146
	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.
Обязательства по аренде	1 278	406	591	44	237

17. Гудвил

	млн руб.
На 1 января 2019 г.	13 480
Выбытие дочерних компаний	(10)
Пересчет иностранных валют	(2)
На 31 декабря 2019 г.	13 468
Обесценение	(1 659)
Пересчет иностранных валют	3
На 31 декабря 2020 г.	11 812

Тестирование гудвила на предмет обесценения

Группа проводит анализ на обесценение гудвила на 31 декабря каждого отчетного годового периода либо чаще при наличии событий, свидетельствующих о его возможном обесценении. В связи с существенным изменением макроэкономических показателей, используемых в модели оценки на предмет обесценения, был проведен анализ индикаторов возможного обесценения, по результатам которого на 30 июня 2020 г. признано обесценение гудвила в отношении одной из единиц, генерирующих денежные потоки (ЕГДС), в сумме 1 659 млн руб. (Примечание 14).

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

17. Гудвил (продолжение)

Тестирование гудвила на предмет обесценения (продолжение)

По результатам проведенной оценки на 31 декабря 2020 г. обесценение гудвила выявлено не было сверх признанного по состоянию на 30 июня 2020 г.

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.». Для тестирования гудвила на предмет обесценения Группа применяет модель дисконтирования данных денежных потоков в качестве возмещаемой стоимости, что соответствует ценности от их использования. Для оценки запасов нефти и газа по состоянию на 31 декабря 2020 г. Группа использовала данные, представленные в отчете компании «Миллер энд Ленц, Лтд.» на 31 декабря 2019 г., с оценочными корректировками по сроку и по величине доказанных разбуренных и общих доказанных запасов на сумму фактической добычи нефти и газа за период, начиная с даты, на которую проводилась последняя оценка.

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:
 - ▶ на 30 июня 2020 г. – 10,00%;
 - ▶ на 31 декабря 2020 г. – 10,70%.
- ▶ Прогнозная цена на нефть – базовая цена на нефть марки Brent, которая корректируется с учетом разницы между ценами на нефть марки Brent и Urals, транспортных расходов и изменения НДС:
- ▶ на 30 июня 2020 г. – в диапазоне 39-64 долл. США / барр.;
- ▶ на 31 декабря 2020 г. – в диапазоне 48-56 долл. США / барр.
- ▶ 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 2020 год	Влияние на прибыль до налогообложения 2019 год
%	млн руб.	млн руб.
1%	-	(227)
-1%	1 659	-

Изменение прогнозной цены на нефть	Влияние на прибыль до налогообложения 2020 год	Влияние на прибыль до налогообложения 2019 год
долл. США / барр.	млн руб.	млн руб.
-10	(4 773)	(4 157)
+10	1 659	-

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 2020 г.	31 декабря 2019 г.
		млн руб.	млн руб.
ПАО «Саратовнефтегаз»	Геологоразведка и добыча	9 024	9 024
ОАО МПК «Аганнефтегазгеология»	Геологоразведка и добыча	1 459	3 118
ПАО «Варьганнефть»	Геологоразведка и добыча	614	614
ОАО «Ульяновскнефть»	Геологоразведка и добыча	228	228
ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР»	Геологоразведка и добыча	95	95
Прочие		392	389
		11 812	13 468

18. Активы по разведке и оценке запасов

В состав Активов по разведке и оценке Группы входит поисковая лицензия по стоимости приобретения 1 288 млн руб., в отношении которой не выявлено признаков обесценения на отчетную дату.

19. Прочие долгосрочные и краткосрочные финансовые активы

		31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Валюта		млн руб.	млн руб.
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам	Долл. США	83 995	64 270
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам	Евро	18 568	-
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам	Рубли	1 839	1 593
Долгосрочные займы, выданные прочим компаниям	Рубли	2 348	2 547
Резервы под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочным займам выданным		(28 657)	(2 611)
		78 093	65 799
Краткосрочные займы, выданные связанным сторонам	Долл. США	1 231	-
Краткосрочные займы, выданные прочим компаниям	Рубли	284	-
Краткосрочные займы, выданные прочим компаниям	Евро	-	13 457
Резервы под ожидаемые кредитные убытки по краткосрочным займам выданным		(285)	(4)
		1 230	13 453

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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

19. Прочие долгосрочные и краткосрочные финансовые активы (продолжение)

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 резерва под ожидаемые кредитные убытки на 31 декабря 2020 г. составляет 593 млн долл. США или 43 800 млн руб. по курсу на дату отчетности, на 31 декабря 2019 г. – 827 млн долл. США или 51 178 млн руб.

Задолженность по долгосрочным и краткосрочным финансовым вложениям с учетом накопленных процентов и резерва под ожидаемые кредитные убытки включает задолженность по займам, выданным компаниями группы GEA связанным сторонам, в сумме 104 млн долл. США или 7 674 млн руб. на 31 декабря 2020 г. и 105 млн долл. США или 6 477 млн руб. на 31 декабря 2019 г. соответственно.

В отчетном периоде отдельные займы были пролонгированы, данная модификация не оказала существенного влияния на показатели отчетности, но имела эффект на оценку величины резерва под ожидаемые кредитные убытки.

20. Запасы

	31 декабря 2020 г. млн руб.	31 декабря 2019 г. млн руб.
Сырье и материалы	3 204	3 782
Сырая нефть	2 848	3 619
Нефтепродукты	106	108
Резерв по неликвидным запасам	(417)	(295)
Итого запасы	5 741	7 214

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

	31 декабря 2020 г. млн руб.	31 декабря 2019 г. млн руб.
Торговая дебиторская задолженность	5 261	7 406
Прочая дебиторская задолженность	2 137	1 381
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1 826)	(791)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	5 572	7 996

	31 декабря 2020 г. млн руб.	31 декабря 2019 г. млн руб.
Предоплаты	7 940	2 199
Прочие оборотные активы	4	10
Резерв по предоплатам	(273)	(213)
Итого предоплаты и прочие оборотные активы	7 671	1 996

--

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

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

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

	31 декабря 2020 г. млн руб.	31 декабря 2019 г. млн руб.
На 1 января	(1 004)	(1 152)
(Начисление) / Восстановление резерва	(1 191)	54
Использование резерва	15	8
Выбытие/Ликвидация дочерних компаний	–	4
Пересчет иностранных валют	81	82
На 31 декабря	(2 099)	(1 004)

22. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2020 г. млн руб.	31 декабря 2019 г. млн руб.
Денежные средства в банках и в кассе, выраженные в иностранной валюте	3 551	2 819
Денежные средства в банках и в кассе, выраженные в рублях	678	102
Депозиты и другие эквиваленты денежных средств	2	8
Итого денежные средства и их эквиваленты	4 231	2 929

23. Уставный капитал

	31 декабря 2020 г. тыс. штук	31 декабря 2020 г. млн руб.	31 декабря 2019 г. тыс. штук	31 декабря 2019 г. млн руб.
Обыкновенные акции (размещенные и оплаченные), номинальной стоимостью 0,5 руб. за штуку	294 120	147	294 120	147
Некумулятивные привилегированные акции, номинальной стоимостью 0,5 руб. за штуку	98 032	49	98 032	49
Итого уставный капитал	392 152	196	392 152	196

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
Банк ВТБ (ПАО)	8,48	–
ЗАО «Млада»	7,70	10,27
ОАО ИК «Надежность»	4,95	6,60
Иные акционеры, владеющие менее 5%	24,13	32,17

В отчетном периоде дочерняя компания, Russneft Cyprus Limited, выступает 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». Изменение оценки форвардного контракта, оцениваемого в обязательствах Группы по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки, отражено в составе «Прочих долгосрочных обязательств» в сумме 19 074 млн руб. и в составе «Торговая, прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы» в сумме 1 305 млн руб. (Примечание 26). Одновременно Russneft Cyprus Limited выступает стороной валютно-процентного свопа в течение срока действия форвардного контракта.

На годовом общем собрании акционеров ПАО НК «РуссНефть» в сентябре 2020 года было принято решение направить 60 млн долл. США по курсу Банка России, установленному на дату фактической выплаты дивидендов, на выплату дивидендов по привилегированным акциям ПАО НК «РуссНефть» из расчета 0,612045 долл. США на одну привилегированную акцию Компании или 4 581 млн руб. по курсу на дату распределения. На отчетную дату объявленные дивиденды полностью выплачены, сумма выплаты составила в рублевом эквиваленте 4 622 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»).

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 итогам 2020 года по привилегированным некумулятивным акциям на дату выпуска отчетности не было объявлено, корректировка на прогнозную сумму выплаты указанных дивидендов за 2020 год 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.

		2020 год	2019 год
(Убыток)/Прибыль, приходящиеся на акционеров Материнской компании	млн руб.	(16 955)	24 364
Сумма дивидендов по некумулятивным привилегированным акциям за 2019 год	млн руб.	(4 581)	– ⁴
(Убыток)/Прибыль, приходящиеся на акционеров Материнской компании после корректировок	млн руб.	(21 536)	24 364
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении	млн штук	294	294
Эффект разводнения		–	–
Базовый и разводненный (убыток)/прибыль на акцию	руб./акцию	(73)	83

24. Кредиты и займы

Валюта		Средне-взвешенная процентная ставка по виду обязательства на 31 декабря 2020 г.	31 декабря 2020 г.
		%	млн руб.
Долгосрочные кредиты и займы			
Долл. США	Банковские кредиты	5,74%	79 854
Долл. США	Займы полученные	6,63%	7 043
Итого долгосрочные кредиты и займы			86 897
Краткосрочные кредиты и займы			
Долл. США	Банковские кредиты	5,74%	6 859
Рубли	Займы полученные	6,53%	47
Итого краткосрочные кредиты и займы			6 906

⁴ В 2019 году корректировка на сумму дивидендов по привилегированным акциям не проводилась в связи с изменением категории привилегированных акций на некумулятивные. Указанная корректировка на сумму дивидендов в предварительной оценке по кумулятивным акциям (до 2019 года) была учтена при расчете прибыли на акцию в 2018 году.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

24. Кредиты и займы (продолжение)

	Валюта	Средне- взвешенная процентная ставка по виду обязательства на 31 декабря	31 декабря
		2019 г. %	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

В отчетном периоде кредит Компании был переведен «Банк ВТБ» (ПАО) на нового кредитора банк CQUR Bank LLC (Катар), о чем «Банк ВТБ» (ПАО) уведомил Компанию в марте 2020 года. При этом основные условия кредитного соглашения остались без изменения: процентная ставка 3М ЛИБОР плюс маржа 5,5% годовых, поэтапное погашение основного долга с финальным сроком погашения в марте 2026 года. ПАО НК «РуссНефть» подписало дополнительное соглашение с кредитором, условиями которого урегулирован вопрос по просроченным платежам 2020 года. По состоянию на 31 декабря 2020 г. у Компании нет просроченных платежей по основному долгу.

Компания проводит ежеквартальное погашение начисленных процентов по графику и в соответствии с установленной процентной ставкой на дату погашения. В отчетном периоде Компания выплатила общую сумму процентов по указанному кредитному соглашению в размере 5 231 млн руб. по курсу на дату оплаты (70 млн долл. США). Погашение основного долга не проводилось в течение отчетного периода, поскольку Компания в сентябре 2020 года подписала с кредитором соглашение о получении грейс-периода по погашению основного долга в 2020 году.

Сумма задолженности перед CQUR Bank LLC по основному долгу составляет 86 591 млн руб. или 1 172 млн долл. США по курсу на дату отчетности, в том числе краткосрочная часть к погашению в сумме 91 млн долл. США или 6 737 млн руб. Текущая задолженность по процентам составляет 122 млн руб. (1,7 млн долл. США по курсу на дату отчетности).

Кредит CQUR Bank LLC 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. Кредиты и займы (продолжение)

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 «Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы» консолидированного отчета о финансовом положении представлена ниже.

	2020 год			2019 год		
	Долго- срочные и кратко- срочные займы и кредиты млн руб.	Прочие финансовые обяза- тельства млн руб.	Итого млн руб.	Долго- срочные и кратко- срочные займы и кредиты млн руб.	Прочие финансовые обяза- тельства млн руб.	Итого млн руб.
На начало периода	79 011	-	79 011	98 823	-	98 823
Денежный поток от финансовой деятельности	(5 997)	-	(5 997)	(15 654)	-	(15 654)
Проценты начисленные	5 390	-	5 390	6 587	-	6 587
Дисконтирование финансовых обязательств	60	-	60	(227)	-	(227)
Курсовая разница	14 136	-	14 136	(9 533)	-	(9 533)
Пересчет иностранных валют	1 203	-	1 203	(985)	-	(985)
На конец периода	93 803	-	93 803	79 011	-	79 011
Прочее движение денежных средств по финансовой деятельности, в т.ч.:	-	(4 227)	(4 227)	-	(5 442)	(5 442)
дивиденды выплаченные	-	(4 625)	(4 625)	-	(2 528)	(2 528)
исполнение производных финансовых инструментов	-	980	980	-	(2 357)	(2 357)
в т.ч. опционов	-	454	454	-	(2 357)	(2 357)
погашение обязательств по аренде	-	(571)	(571)	-	(557)	(557)
прочие движения	-	(11)	(11)	-	-	-
Чистые денежные средства – финансовая деятельность	(5 997)	(4 227)	(10 224)	(15 654)	(5 442)	(21 096)

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

25. Резерв на ликвидацию основных средств

	2020 год		2019 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	12 069	3 762	6 396	1 919
Приобретения	110	231	128	547
Выбытия	(59)	(120)	(66)	(390)
Изменение в оценках	(2 168)	(627)	5 083	1 516
Увеличение резерва в связи с временным фактором	798	248	562	170
Пересчет иностранных валют	57	-	(34)	-
На конец периода	10 807	3 494	12 069	3 762

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 6,96% (в 2019 году – 6,60%).

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 2020 г.	31 декабря 2019 г.
	млн руб.	млн руб.
Долгосрочные финансовые и прочие обязательства		
Долгосрочные авансы полученные	19 569	23 038
Производные финансовые инструменты (Примечание 29)	25 146	21 493
Финансовая гарантия (Примечание 30)	257	179
Долгосрочная торговая кредиторская задолженность	791	854
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность и начисленные расходы	605	1
Итого финансовые и прочие долгосрочные обязательства	46 368	45 565

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

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

	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
	млн руб.	млн руб.
Торговая, прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы		
Торговая кредиторская задолженность	6 431	12 413
Прочая краткосрочная кредиторская задолженность и начисленные расходы	2 733	3 317
Производные финансовые инструменты (Примечание 29)	1 305	3 632
Итого торговая, прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	10 469	19 362

	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
	млн руб.	млн руб.
Кредиторская задолженность по налогам и сборам за исключением налога на прибыль		
Налог на добычу полезных ископаемых	9 591	5 425
Налог на добавленную стоимость	2 157	3 648
Налог на имущество	338	389
Прочие налоги и сборы за исключением налога на прибыль	333	435
Итого кредиторская задолженность по налогам и сборам за исключением налога на прибыль	12 419	9 897

	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
	млн руб.	млн руб.
Авансы полученные и прочие краткосрочные обязательства		
Авансы полученные	39 060	24 806
Прочие краткосрочные обязательства	2 174	694
Итого авансы полученные и прочие краткосрочные обязательства	41 234	25 500

27. Налог на прибыль

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

	2020 год	2019 год
	млн руб.	млн руб.
Текущий налог на прибыль		
Расходы по налогу на прибыль – текущая часть	1 630	3 041
Налог на прибыль прошлых лет	1	1
Отложенный налог на прибыль, относящийся к возникновению и восстановлению временных разниц		
Изменение отложенного налога на прибыль, относящегося к прошлым периодам	(1 710)	4 130
Расход по налогу на прибыль, признанный в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	1 002	7 312

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:

	2020 год млн руб.	2019 год млн руб.
Бухгалтерский (убыток)/прибыль до налогообложения	(20 298)	29 166
Налог на прибыль по применимой налоговой ставке (20%)	(4 060)	5 833
Налоговый эффект доходов и расходов, не учитываемых для целей налога на прибыль	3 607	832
Эффект налогообложения по ставке, отличной от 20%	295	477
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов	78	28
Изменение отложенного налога на прибыль, относящегося к прошлым периодам	1 081	140
Налог на прибыль прошлых лет	1	1
Прочие	-	1
Расход по налогу на прибыль, отраженный в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	1 002	7 312

Дочерние компании Группы, зарегистрированные на территории Российской Федерации, применяли, как правило, налоговую ставку 20% в 2020 и 2019 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 2020 г. по статьям консолидированного отчета о финансовом положении, а также движение по ним за 2020 год представлено ниже:

	Консолидированный отчет о финансовом положении 31 декабря 2019 г. млн руб.	Консолидированный отчет о совокупном доходе 2020 год млн руб.	Выбытие компаний млн руб.	Консолидированный отчет о финансовом положении 31 декабря 2020 г. млн руб.
Отложенные налоговые обязательства				
Основные средства и нефтедобывающие активы	(11 432)	(491)	-	(11 923)
Запасы	(531)	232	-	(299)
Прочее	(461)	(2 879)	-	(3 340)
Отложенные налоговые активы				
Перенос убытков	17 095	(1 780)	-	15 315
Основные средства и нефтедобывающие активы	63	(13)	(26)	24
Запасы	2	(1)	-	1
Торговая и прочая дебиторская задолженность	30	2	-	32
Прочее	1 858	5 637	-	7 495
Непризнанные налоговые активы	(3 196)	(78)	26	(3 248)
Итого отложенные налоговые обязательства и отложенные налоговые активы	3 428	629	-	4 057
Доходы по отложенному налогу на прибыль	-	(629)	-	-
Консолидированный отчет о финансовом положении				
Отложенные налоговые активы	10 633	-	-	10 855
Отложенные налоговые обязательства	(7 205)	-	-	(6 798)

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 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. млн руб.	Консолидированный отчет о совокупном доходе 2019 год млн руб.	Выбытие компаний млн руб.	Консолидированный отчет о финансовом положении 31 декабря 2019 г. 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)	-	-	(6 798)

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 2020 и 2019 годах или имеет значительное сальдо на 31 декабря 2020 и 2019 гг., представлен ниже.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

28. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции со связанными сторонами в 2020 и 2019 годах:

2020 год	Реализация млн руб.	Прочие операции млн руб.	Приобрете- ния млн руб.	Финансовые доходы млн руб.	Финансовые расходы млн руб.
Компании/Лица, оказывающие существенное влияние на Группу	-	-	-	-	779
Ассоциированные и совместные предприятия	-	18 573	99	2 221	60
Прочие связанные стороны	23 581	7 066	9 474	1 824	67
Итого	23 581	25 639	9 573	4 045	906

2019 год	Реализация млн руб.	Прочие операции млн руб.	Приобрете- ния млн руб.	Финансовые доходы млн руб.	Финансовые расходы 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

Задолженности со связанными сторонами на 31 декабря 2020 г. и 31 декабря 2019 г.:

31 декабря 2020 г.	Дебиторская задолжен- ность млн руб.	Займы выданные млн руб.	Кредитор- ская задолжен- ность млн руб.	Займы полученные млн руб.	Поручи- тельства выданные млн руб.	Поручи- тельства выданные по обязатель- ствам млн руб.
Компании/Лица, оказывающие существенное влияние на Группу	-	-	19 197	-	21 659	-
Ассоциированные компании и совместная деятельность	212	51 473	130	1 063	-	-
Прочие связанные стороны	7 057	27 850	780	-	59	51 759
Итого	7 269	79 323	20 107	1 063	21 718	51 759

⁵ За вычетом экспортной пошлины.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

28. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

31 декабря 2019 г.	Дебиторская задолжен- ность млн руб.	Займы выданные млн руб.	Кредитор- ская задолжен- ность млн руб.	Займы полученные млн руб.	Поручи- тельства выданные млн руб.	Поручи- тельства выданные по обязатель- ствам 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

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 2020 году общая сумма расходов по выплате вознаграждения ключевому управленческому персоналу, включая заработную плату и налоги с фонда оплаты труда, составила 1 028 млн руб. (в 2019 году – 1 299 млн руб.).

В 2020 году в Компании принята очередная трехлетняя программа долгосрочной мотивации для высшего и среднего руководства на период 2020-2022 годов. 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 2020 года было начислено 48 млн руб. (с учетом страховых взносов) за первый год принятой программы исходя из предварительной оценки выполнения плановых показателей.

По итогам 2019 года было начислено 461 млн руб. (с учетом страховых взносов) за третий год программы долгосрочной мотивации за периоды 2017-2019 годов исходя из предварительной оценки выполнения плановых показателей, фактическая выплата вознаграждения в 2020 году по итогам 2019 года составила 433 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 и дебиторской 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 2020 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, данные показатели не включены в раскрытие ниже, так как информация о их справедливой стоимости представлена в Примечаниях 16, 30.

	31 декабря 2020 г.		31 декабря 2019 г.	
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
	млн руб.		млн руб.	
Финансовые активы				
Займы выданные	79 323	77 541	79 252	73 051
Торговая и прочая дебиторская задолженность	5 550	5 394	7 937	7 929
Денежные средства и их эквиваленты	4 231	4 231	2 929	2 929
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	8 096	8 007	14 202	14 114
Кредиты и займы	93 803	88 468	79 011	82 852

Чувствительность справедливой стоимости долгосрочных финансовых инструментов к изменению ставки дисконтирования 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 дисконтирования	Влияние на прибыль до налогообложения за 2020 год	Влияние на прибыль до налогообложения за 2019 год
		млн руб.	
Долгосрочные займы выданные	1%	(3 160)	(3 014)
Долгосрочные займы выданные	-1%	3 335	3 222
Долгосрочная торговая дебиторская и прочая задолженность	1%	(1)	(1)
Долгосрочная торговая дебиторская и прочая задолженность	-1%	1	1
Долгосрочные кредиты и займы полученные	1%	3 272	3 386
Долгосрочные кредиты и займы полученные	-1%	(3 048)	(3 182)
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	1%	11	13
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	-1%	(11)	(14)

В 2017 году Компания заключила с банками несколько трехлетних договоров хеджирования будущих денежных потоков: беспоставочные барьерные опционы пут (в валюте) и опционы колл (в рублях). Оценка справедливой стоимости производных финансовых инструментов (опционов) проводилась по специально созданным математическим моделям на дату отчетности, эффект от переоценки (прибыль) в сумме 2 281 млн руб. признан в составе статьи «Изменение справедливой стоимости – опционы» прочих операционных доходов и расходов консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе совместно с эффектом от исполнения опционов (прибыль, нетто) в сумме 700 млн руб. (Примечание 14). Учитывая специфическую структуру инструментов (сочетание валютных и рублевых составляющих в структуре опционов), Группа не применяла в отношении данных опционов учет хеджирования через прочий совокупный доход. В отчетном периоде Компания провела выплаты по исполнению опционов колл в размере 340 млн руб. и получила денежные средства по исполнению опционов пут в размере 794 млн руб. (денежные потоки нетто отражены в Примечании 24). По состоянию на 31 декабря 2020 г. указанные договоры хеджирования полностью исполнены Компанией, новых договоров Компания не заключала.

В декабре 2019 года Группа выступила стороной в контрактах по производным финансовым инструментам, оцениваемым по справедливой стоимости (валютно-процентный своп) или амортизированной стоимости через прибыль или убыток (форвард на выкуп привилегированных акций Материнской компании) (Примечание 23). Распределение оценки производных финансовых инструментов Группы по справедливой и амортизированной стоимости отражено в таблице ниже.

Производные финансовые инструменты	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
	млн руб.	
Краткосрочные производные финансовые активы – опционы	–	77
Краткосрочные производные финансовые обязательства – опционы	–	(2 358)
Долгосрочные производные финансовые обязательства – свопы	(6 072)	(1 721)
Долгосрочные производные финансовые обязательства – форвард	(19 074)	(19 772)
Краткосрочные производные финансовые обязательства – форвард	(1 305)	(1 351)
Итого⁶	(26 451)	(25 125)

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 2020 г. млн руб.	31 декабря 2019 г. млн руб.
Изменение справедливой стоимости, нетто – опционы	(2 281)	(3 619)
Исполнение, нетто – опционы	(700)	2 538
Изменение справедливой стоимости – свопы	3 924	1 721
Вознаграждение по производным финансовым инструментам	(1 287)	–
(Прибыль)/Убыток (нетто) по производным финансовым инструментам и исполнение опционов (Примечание 14)	(344)	640

30. Условные обязательства, договорные обязательства и операционные риски

Условия осуществления хозяйственной деятельности

Основная деятельность Группы осуществляется на территории Российской Федерации. Российская экономика характеризуется существенной зависимостью от мировых цен на сырую нефть, колебаний сырьевых и финансовых рынков, снижения темпов мировой экономики, что проявилось в период мирового кризиса 2020 года. Сохранение санкций против Российской Федерации 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. Перечисленные тенденции могут сохраняться в течение неопределенного времени.

В связи со стремительным развитием пандемии коронавируса (COVID-19) в 2020 году многими странами, включая Российскую Федерацию, были введены карантинные меры, что оказало существенное влияние на уровень и масштабы деловой активности участников мирового и внутреннего рынков. Текущая экономическая ситуация отражает результаты как самой пандемии, так и мер по минимизации ее последствий на деятельность компаний из различных отраслей и географических регионов. Кроме того, сохраняется вероятность повторения следующих циклических волн коронавируса либо аналогичных ему по последствиям форм. Руководство Группы предпринимает активные действия для обеспечения безопасности и защиты здоровья работников и их семей, организаций, выполняющих работы по совместным контрактам, во всех регионах присутствия Группы.

С марта 2020 года наблюдалась существенная волатильность на фондовых, валютных и сырьевых рынках, включая резкое падение цен на нефть в первом полугодии 2020 года и ослабление курса рубля по отношению к иностранным валютам. Среди наиболее пострадавших отраслей российской экономики отдельно выделяются нефтедобыча и нефтепереработка ввиду дополнительного негативного эффекта от принятия обязательств по сокращению добычи в рамках выполнения соглашений ОПЕК+ и общего падения спроса в экономике. После нескольких месяцев значительной турбулентности на рынках происходит относительное восстановление.

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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

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

Налогообложение

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

Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверка может быть подвергнута 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.

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. С 2019 года в связи с изменением законодательства значительно сокращен перечень контролируемых сделок со взаимозависимыми лицами – резидентами РФ: сделки будут признаны контролируруемыми, 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, утверждаемый Министерством финансов Российской Федерации (офшор), если сумма доходов по таким сделкам за год превышает 60 млн руб. 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.

В отношении всех видов контролируемых сделок в Компании 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. Перечисленные мероприятия направлены 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)**

С 1 января 2019 г. Компания является плательщиком налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья в отношении двух лицензионных участков. В октябре 2020 года приняты поправки к Налоговому кодексу Российской Федерации, в соответствии с которыми отменены меры налогового стимулирования для месторождений с высокой степенью выработанности с 1 января 2021 г., при этом предусмотрена возможность перевода таких участков на уплату налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья. Компания направила в налоговый орган уведомление о реализации права на исполнение обязанностей налогоплательщика по налогу на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья в отношении 34 лицензионных участков.

Компания является Материнской компанией международной группы компаний (МГК). В 2019 и 2020 годах Материнская компания в сроки, установленные законодательством, представила в налоговый орган уведомление об участии в МГК и страновые отчеты за указанные периоды.

Руководство Группы разработало пакет внутренних регламентных процедур с целью выполнения требований законодательства по налогообложению прибыли контролируемых иностранных компаний (далее – «КИК») и минимизации налоговых рисков по данному направлению. В рамках требований налогового законодательства по КИКом в расчет налога на прибыль Компании за 2020 год вошли финансовые результаты отдельных КИК Группы, прибыль которых подлежит налогообложению в составе прибыли Материнской компании.

ПАО «Варьеганнефть» и ПАО НК «РуссНефть» обратились 30 июня 2020 г. в ФНС России с заявлениями о предоставлении рассрочки в порядке ст. 64 НК РФ. ФНС России вынесла решения о предоставлении рассрочки на уплату НДС в августе 2020 года ПАО «Варьеганнефть» на сумму 1 002 млн руб. и по уточненному решению в сентябре 2020 года ПАО НК «РуссНефть» в размере 7 970 млн руб. на срок до 25 июня 2021 г. с погашением задолженности по графику, установленному этими решениями, с уплатой процентов по ставке 1/2 ставки рефинансирования ЦБ РФ. По состоянию на 31 декабря 2020 г. ПАО «Варьеганнефть» по графику погашена сумма в размере 455 млн руб., остаток суммы рассрочки по НДС составляет 547 млн руб., ПАО НК «РуссНефть» – 3 513 млн руб. и 4 457 млн руб. соответственно.

Группа систематически проводит 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 соответствует общим требованиям и практике 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.

В Группе действует 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 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.

Поручительства и гарантии выданные

Дочерние компании Группы выступают солидарными поручителями перед CQUR Bank LLC (Катар) по обязательствам Материнской компании по кредитному соглашению в сумме конечного остатка задолженности (с учетом процентов) 86 713 млн руб. по курсу на дату отчетности или 1 174 млн долл. США (Примечание 24).

Материнская компания выступает поручителем по обязательствам дочерней компании перед связанной стороной на сумму 21 659 млн руб. или 293 млн долл. США по курсу на дату отчетности.

Материнская компания выдала финансовую гарантию за связанную сторону с «Банк ВТБ» (ПАО) на общую сумму 267 млн евро или 24 225 млн руб. по курсу на дату отчетности (срок исполнения основного обязательства до 2027 года). Данная финансовая гарантия отражена в настоящей консолидированной финансовой отчетности по статье «Прочие долгосрочные обязательства» в размере 257 млн руб. (Примечание 26).

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.

В отчетном периоде Материнская компания дополнительно выдала гарантии в обеспечение обязательств связанной стороны в счет полученных предоплат по договорам поставки нефти на общую сумму 4 534 млн руб.

31. Управление финансовыми рисками

Группа использует основные финансовые инструменты такие, как банковские кредиты и займы полученные, кредиторская задолженность, для финансирования хозяйственной деятельности. Группа имеет ряд финансовых активов и обязательств (торговая дебиторская задолженность и торговая кредиторская задолженность, займы выданные, 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, исполнение которых полностью завершено в декабре 2020 года (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. 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 2020 г. у Группы отсутствуют производные финансовые инструменты в отношении рисков изменения цен на товары, а также в отношении валютных рисков будущих денежных потоков (Примечание 29).

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 компаний Группы. 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 2020 и 2019 гг. представлена ниже.

Финансовые активы	31 декабря 2020 г.	Рубль	Доллар США	Евро	Прочие валюты
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Торговая и прочая дебиторская задолженность	5 550	3 458	1 911	181	-
Займы выданные	79 323	1 837	64 489	12 997	-
Денежные средства и их эквиваленты	4 231	681	3 190	348	12

Финансовые обязательства	31 декабря 2020 г.	Рубль	Доллар США	Евро
	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
Кредиты и займы полученные	(93 803)	(47)	(93 756)	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(8 096)	(5 883)	(1 897)	(316)
Производные финансовые инструменты ⁷	(26 451)	(20 379)	(6 072)	-

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.
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)	-

⁷ 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 (-16,00% и -11,00%) или ослабления (16,00% и 13,00%) курса рубля к доллару США и Евро по состоянию на 31 декабря 2020 г. и на 31 декабря 2019 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 налогообложения за 2020 год	Влияние на прибыль до налогообложения за 2019 год
	млн руб.	млн руб.
+16,00%	(4 414)	-
-16,00%	4 414	-
+13,00%	-	(1 551)
-11,00%	-	1 312

Относительное ослабление/(укрепление) курса рубля к Евро	Влияние на прибыль до налогообложения за 2020 год	Влияние на прибыль до налогообложения за 2019 год
	млн руб.	млн руб.
+16,00%	2 101	-
-16,00%	(2 101)	-
+13,00%	-	1 244
-11,00%	-	(1 052)

Анализ чувствительности по производным финансовым инструментам Группы проводится на нетто основе.

Валюта	Влияние на прибыль до налогообложения за 2020 год	Влияние на прибыль до налогообложения за 2019 год	
			млн руб.
Опционы			
Доллары США	+13,00%	-	10
Доллары США	-11,00%	-	(9)
Форвард			
Российский рубль	+16,00%	2 745	-
Форвард	-16,00%	(3 791)	-
Форвард			
Российский рубль	+11,00%	-	2 189
Форвард	-13,00%	-	(3 301)

Подверженность Группы рискам изменения курсов других валют является несущественной.

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 2020 году наблюдалось продолжение динамики 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	Влияние
		на прибыль до налогообложения за 2020 год млн руб.	на прибыль до налогообложения за 2019 год млн руб.
Кредиты и займы полученные	+1,00%	(846)	–
	-0,25%	211	–
Займы выданные	+0,35%	–	(266)
	-0,35%	–	266
Займы выданные	+1,00%	377	–
	-0,25%	(94)	–
	+0,45%	–	152
	-0,45%	–	(152)

По состоянию на 31 декабря 2020 г. Группа не заключала сделок, направленных на управление риском изменения процентных ставок, в частности, процентных свопов (за исключением валютно-процентного свопа по форвардному контракту, Примечание 23).

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.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Кредитный риск (продолжение)

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.

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 безнадежной 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 ожидаемые кредитные убытки отсутствует. Информация о резервах под ожидаемые кредитные убытки содержится в Примечаниях 19 и 21. Ниже представлена информация об основных видах финансовых активов и сроках их погашения:

Финансовые активы	31 декабря 2020 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.
Займы выданные	79 323	1 230	–	20 108	57 985
Торговая и прочая дебиторская задолженность	5 550	5 362	–	–	188
Финансовые активы	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.
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	77	77	–	–	–

Группа полагает, что по состоянию на 31 декабря 2020 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.

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 и по расчетам с бюджетом.

По состоянию на 31 декабря 2020 г. краткосрочные обязательства превысили оборотные активы Группы на общую сумму 46 586 млн руб. (на 31 декабря 2019 г. – на 26 104 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.

Руководство Группы принимает во внимание текущую ситуацию на энергетическом и финансовом рынках, оценивая относительную стабилизацию цен на углеводородное сырье в конце 2020 года после резкого падения цен весной 2020 года как ключевой фактор реализации программы освоения капитальных вложений, запланированных Компанией на 2021 год.

Одновременно сохраняется неопределенность восстановления мирового спроса на нефть в ближайшие годы ввиду отсутствия ожидания значительного роста экономической активности в связанных отраслях. 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.

Компания рассматривает бюджетные сценарии в разных ценовых диапазонах для оценки рисков хозяйственной деятельности. В сложившейся ситуации руководство Компании проводит на регулярной основе меры, направленные на стабилизацию, в частности:

- ▶ пересмотр при необходимости программы капитальных вложений;
- ▶ привлечение долгосрочных предоплат на покрытие кассовых разрывов;
- ▶ переговоры с основным кредитором и покупателями о реструктуризации задолженности.

В 2020 году Правительством РФ принято решение о моратории на банкротство в отношении ПАО НК «РуссНефть» как системообразующего предприятия.

ПАО НК «РуссНефть»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Риск ликвидности (продолжение)

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 привлечения долгосрочных предоплат за поставки нефти. Указанные действия руководства Группы направлены на обеспечение способности Группы непрерывно продолжать деятельность.

В Компании действует Политика страховой защиты, Политика управления рисками. Применение данных политик направлено на снижение волатильности операционных денежных потоков и носит цель благоприятного влияния как на долгосрочную платежеспособность, так и на краткосрочную ликвидность.

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.

В следующей таблице представлены, без учета дисконтирования, договорные денежные потоки по финансовым обязательствам, включая оценку обязательств по выплате процентов, на 31 декабря 2020 и 2019 гг.:

Финансовые обязательства	31 декабря 2020 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	8 096	7 049	224	447	376
Кредиты и займы полученные	116 081	11 863	11 404	24 401	68 413
Производные финансовые инструменты ⁸	26 451	1 305	816	895	23 435
Финансовые обязательства	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.
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 ⁸	25 202	3 709	422	1 973	19 098

⁸ 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)

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 Сaa2 рейтинговым агентством Moody's, прогноз вероятность дефолта Сaa3-PD/LD, агентство Fitch – рейтинг CC, без прогноза. 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.

32. События после отчетной даты

На дату выпуска отчетности отсутствуют существенные события после отчетной даты с целью раскрытия в настоящем примечании.