

Исх. № 1004-06/АЗ-21

# Аудиторское заключение независимой аудиторской компании ООО «Кроу Экспертиза» о бухгалтерской (финансовой) отчетности публичного акционерного общества «Обънефтегазгеология» за 2021 год

ООО «Кроу Экспертиза»  
Член Crowe Global  
127055, г. Москва,  
Тихвинский пер., д. 7, стр. 3  
Тел. +7 (800) 700-77-62  
Тел. +7 (495) 721-38-83  
Факс +7 (495) 721-38-94  
[office.msc@crowerus.ru](mailto:office.msc@crowerus.ru)  
<https://crowerus.ru>

Акционерам  
публичного акционерного общества  
«Обънефтегазгеология»

Акционерам  
публичного акционерного общества «Обънефтегазгеология»

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

### ***Мнение***

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности публичного акционерного общества «Обънефтегазгеология» (ОГРН 1028600579985, 628684, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Мегион, улица Нефтяников, дом 14, помещение 12), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2021 года, отчета о финансовых результатах за 2021 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за 2021 год и отчета о движении денежных средств за 2021 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год, включая основные положения учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение публичного акционерного общества «Обънефтегазгеология» по состоянию на 31 декабря 2021 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2021 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

### ***Основание для выражения мнения***

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность, согласно указанным стандартам, далее раскрывается в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности» настоящего заключения. Мы независимы по отношению к аудируемому лицу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с данными требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

### ***Ключевые вопросы аудита***

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись 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.

## *Доходы и расходы от продажи нефти*

В отчетном периоде мы продолжили уделять внимание доходам от продажи сырой нефти как основному отчетному сегменту аудируемого лица, и соответствующим расходам. В отчетном периоде продолжилось сокращение объемов добычи нефти аудируемым лицом в целях выполнения соглашений стран-участников соглашения ОПЕК+ по сокращению добычи нефти, однако цены на реализуемую сырую нефть существенно возросли. Это стало основным фактором, повлиявшим на положительную динамику доходов по этому сегменту (рост на 167,9 % от уровня предыдущего периода). Мы сочли необходимым рассмотреть существенность влияния данных внешних обстоятельств на финансовые результаты деятельности аудируемого лица в отчетном периоде в качестве ключевой области аудита.

В ходе аудита мы обращались к руководству с запросами относительно его оценки текущей ситуации в добывающей отрасли и планов развития аудируемого лица в будущем, включая вопросы соблюдения непрерывности деятельности, изучили условия договоров поставки сырой нефти на предмет выполнения критериев признания выручки, закрепленных в учетной политике, запросили внешние подтверждения от основных покупателей с целью проверки точности и полноты признания выручки. Мы получили и изучили решения руководства относительно проводимых мероприятий по снижению добычи нефти и их влияние на расходные обязательства аудируемого лица в отчетном году, проанализировали раскрытие данных факторов в бухгалтерской (финансовой) отчетности, необходимых для адекватного восприятия этой отчетности ее пользователями.

Информация о показателях доходов и расходов от продажи нефти раскрыта в строках 2111 и 2121 отчета о финансовых результатах за 2021 год, в разделах 5.1 и 5.22 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год.

## *Первое применение ФСБУ 5/2019 «Запасы»*

С 01 января 2021 года в связи с вступлением в силу федерального стандарта по бухгалтерскому учету (ФСБУ 5/2019) «Запасы» изменились подходы к учету запасов. Мы уделили этому вопросу достаточное внимание, чтобы рассмотреть его как ключевой вопрос аудита, поскольку применение ФСБУ 5/2019 повлияло на балансовую стоимость запасов и финансовые результаты деятельности аудируемого лица за отчетный период. В частности, ФСБУ 5/2019 включил в сферу своего применения учет незавершенного производства и готовой продукции, ввел требование об оценке запасов не только на стадии поступления, но и после признания, определил новые подходы к формированию фактической себестоимости готовой продукции, установил критерии обесценения запасов (превышение фактической себестоимости над чистой продажной стоимостью). По состоянию на 31 декабря 2021 года аудируемым лицом сформирован резерв под обесценение готовой продукции и товаров отгруженных.

Наши процедуры включали: анализ изменений в учетную политику, связанных с началом применения ФСБУ 5/2019, включая выбранный аудируемым лицом способ отражения последствий этих изменений, изучение установленного порядка распределения обязанностей по проверке на обесценение готовой продукции и ее периодичности, об источниках информации для этой оценки, тестирование учета на предмет выделения расходов, которые не должны включаться в фактическую себестоимость готовой продукции, проверка полноты и достаточности раскрытий, сделанных аудируемым лицом в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за отчетный период.

Информация о запасах раскрыта в разделах 2.9, 3.1, 5.6 и 5.14 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год.

### **Прочая информация**

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете публичного акционерного общества «Обънефтегазгеология», который, как ожидается, мы получим после даты нашего аудиторского заключения. Прочая информация не включает годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней.

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 проведением нами аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и годовой бухгалтерской (финансовой) отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иные признаки существенных искажений.

### ***Ответственность руководства и членов Совета директоров аудируемого лица 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.

При подготовке годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности аудируемого лица 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 аудируемое лицо, прекратить его деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Члены Совета директоров несут ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности аудируемого лица.

### ***Ответственность аудитора за аudit 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 выполняем следующее:

- a) 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 необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включатьговор, 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 аудируемого лица;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством аудируемого лица, и соответствующего раскрытия информации;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности аудируемого лица 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 условия могут привести к тому, что аудируемое лицо 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 руководством и членами Совета директоров аудируемого лица, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по

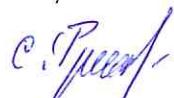
результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем членам Совета директоров аудируемого лица 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 членов Совета директоров аудируемого лица, мы определили вопросы, которые были наиболее значимы для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за отчетный 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

Трошина Светлана Александровна (ОРНЗ 22006014625) действующая от имени аудиторской организации на основании доверенности от 24.12.2021 № 27,

Директор филиала ООО «Кроу Экспертиза» в г. Ярославле



Трошина Светлана Александровна (ОРНЗ 22006014625),

Руководитель аудита, по результатам которого составлено  
аудиторское заключение



Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью «Кроу Экспертиза»,  
ОГРН 1027739273946,  
127055, г. Москва, Тихвинский переулок, дом 6, строение 3, кабинет 20,  
член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество» (СРО  
AAC),  
ОРНЗ 12006033851



«02» февраля 2022 года

**Бухгалтерский баланс  
на 31 декабря 2021 года**

Организация Публичное акционерное общество "Обънефтегазгеология"  
 Идентификационный номер налогоплательщика  
 Вид экономической  
 деятельности Добыча сырой нефти и нефтяного(попутного) газа  
 Организационно-правовая форма/форма собственности  
Публичные акционерные общества/ Частная собственность

Коды	
0710001	
31	12
по ОКПО	2021
05125841	
8 602 016 394	
по	
ОКВЭД 2	06.10
12 247	16
по ОКОПФ/ОКФС	
по ОКЕИ	384

Единица измерения: тыс. руб.

628684, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Мегион, улица Нефтяников, дом

Местонахождение (адрес) 14, помещение 12

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ДА

Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии)  
 индивидуального аудитора Общество с ограниченной ответственностью "Кроу Экспертиза"

Идентификационный номер налогоплательщика  
 аудиторской организации/индивидуального аудитора ИНН

ИНН 7708000473

ОГРН/  
 ОГРНП

1027739273946

Основной государственный регистрационный номер  
 аудиторской организации/индивидуального аудитора

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
<b>АКТИВ</b>					
<b>I. ВНЕОБОРТОНЫЕ АКТИВЫ</b>					
P II п.2.4. P V п 5.2	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	227 736	171 090	34 557
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111			-
	деловая репутация	1112	-	-	-
P II п.2.4. P V п 5.2	геологоразведочные активы	1113	108 488	136 960	-
P II п.2.4. P V п 5.2	лицензии	1114	22 959	23 246	23 530
P II п.2.4. P V п 5.2	прочие	1119	96 289	10 884	11 027
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
P II п.2.5 P V п 5.3	Нематериальные поисковые активы	1130	7	-	-
P II п.2.5. P V п 5.3	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
P II п.2.6. P V п 5.4	Основные средства, в т.ч.	1150	46 757 875	49 701 548	49 732 021
P II п.2.6. P V п 5.4	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	41 433 784	43 673 326	39 090 365
	земельные участки и объекты природопользования	1152	-	-	-
P II п.2.6. P V п 5.4	здания, сооружения, машины, оборудование и прочие объекты основных средств	1153	41 433 784	43 673 326	39 090 365
P II п.2.6. P V п 5.4	незавершенные капитальные вложения	1154	3 474 810	4 308 260	7 922 795
P II п.2.9. P V п 5.4	запасы, предназначенные для строительства	1155	1 944	-	-
	капитализированные затраты на ремонт основных средств	1156	-	-	-
P II п.2.6. 2.14 P IV P V п 5.16	капитализированные затраты на рекультивацию земель и ликвидацию основных средств	1157	1 847 337	1 719 962	1 216 550
P V п 5.4	авансы, выданные под капитальные вложения	1158	-	-	1 502 311
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	объекты доходных вложений в материальные ценности	1161	-	-	-
	незавершенные доходные вложения в материальные ценности	1162	-	-	-
P II п.2.7 P V п 5.7	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	5 884 953	4 399 765	997 700
	инвестиции в дочерние общества	1171	-	-	-
P II п.2.7 P V п 5.7	инвестиции в зависимые общества	1172	455 000	455 000	455 000
	инвестиции в другие организации	1173	-	-	-
P II п.2.7 P V п 5.7	долгосрочные займы и долговые ценные бумаги	1174	5 429 953	3 944 765	542 700
	прочие	1175	-	-	-
P II п.2.15 P IV; PVn.5.12,5.22	Отложенные налоговые активы	1180	710 557	1 270 126	1 103 108
P II п.2.8. P V п 5.5	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1190	-	-	1 249
	объекты неисключительных прав	1191	-	-	-
	катализаторы	1192	-	-	-
	налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1193	-	-	-
P II п.2.8. P V п 5.5	прочие	1197	-	-	1 249
	<b>Итого по разделу I</b>	1100	53 581 128	55 542 529	51 868 636

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
<b>АКТИВ</b>					
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
P II п.2.9 P V п.5.6	Запасы, в т.ч.	1210	2 148 443	1 029 513	1 425 484
	сырьё, материалы и другие аналогичные ценности	1211	-	-	-
	затраты в незавершенном производстве	1212	-	-	-
P II п.2.9 P V п.5.6	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	1 844 497	831 116	1 181 273
P II п.2.9 P V п.5.6	товары отгруженные	1215	303 579	198 030	244 211
P II п.2.16 P V п.5.6	долгосрочные активы к продаже	1216	367	367	-
	прочие запасы и затраты	1219	-	-	-
P II п.2.10 P V п.5.12	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	8	13 670
P II п.2.10 P V п.5.8	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	8 646 931	4 193 736	20 087 234
P II п.2.10 P V п.5.8	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	541 626	190 159	5 300
	покупатели и заказчики	1232	-	-	-
P II п.2.10 P V п.5.8	авансы выданные	1233	-	-	-
P II п.2.10 P V п.5.8	прочие дебиторы	1234	541 626	190 159	5 300
P II п.2.10 P V п.5.8	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	8 105 305	4 003 577	20 081 934
P II п.2.10 P V п.5.8	покупатели и заказчики	1236	8 013 271	3 987 317	20 071 934
	задолженность учредителей по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-
P II п.2.10 P V п.5.8	авансы выданные	1238	3 497	1 979	502
P II п.2.10 P V п.5.8	прочие дебиторы	1239	88 537	14 281	9 498
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	-	-	-
	краткосрочные займы и долговые ценные бумаги	1241	-	-	-
	депозитные вклады	1242	-	-	-
	прочие	1243	-	-	-
P II п.2.11 P V п.5.9	Денежные средства и их эквиваленты, в т.ч.	1250	30 250	93 196	177 396
	касса	1251	-	-	-
P II п.2.11 P V п.5.9	расчетные счета	1252	1 200	1 496	946
	валютные счета	1253	-	-	-
P II п.2.11 P V п.5.9	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	29 050	91 700	176 450
P V п.5.8	Прочие оборотные активы, в т.ч.	1260	174	2 152	34 459
	результаты исследований и разработок	1261	-	-	-
P V п.5.8	прочие	1262	174	2 152	34 459
	<b>Итого по разделу II</b>	1200	10 825 798	5 318 605	21 738 243
	<b>БАЛАНС</b>	1600	64 406 926	60 861 134	73 606 878

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
<b>ПАССИВ</b>					
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>					
P II п.12 P V п.17	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	3 368	3 368	3 368
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
P II п.12 P V п.17	Переоценка внеоборотных активов	1340	213	213	213
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
P II п.12 P V п.17	Резервный капитал	1360	3 368	3 368	3 368
PIV; P V п.5.12,п.5.22	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	21 184 510	17 936 176	20 478 203
	<b>Итого по разделу III</b>	1300	21 191 459	17 943 125	20 485 152
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
P II п.2.13 P V п.5.11	Заемные средства, в т.ч.	1410	14 742 324	18 341 355	17 943 999
P II п.2.13 P V п.5.11	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	-	5 800 000	1 000 000
P II п.2.13 P V п.5.11	займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	14 742 324	12 541 355	16 943 999
P II п.2.15 P V п.5.12	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 746 609	1 857 584	2 296 919
P II п.2.14; PIV P V п.5.16	Оценочные обязательства	1430	4 236 354	5 226 028	4 203 789
P V п.5.10	Прочие долгосрочные обязательства, в т.ч.	1450	-	-	19 609 772
	векселя к уплате	1451	-	-	-
P V п.5.10	кредиторская задолженность по расчетам с поставщиками и подрядчиками	1452	-	-	19 609 772
	кредиторская задолженность по налогам и сборам	1453	-	-	-
	авансы полученные	1454	-	-	-
	обязательства по целевому финансированию	1455	-	-	-
	прочие обязательства	1456	-	-	-
	<b>Итого по разделу IV</b>	1400	20 725 287	25 424 967	44 054 479
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
P II п.2.13 P V п.5.11	Заемные средства, в т.ч.	1510	4 600 898	400 795	2 667 990
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	-	-	-
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	-	-	-
P II п.2.13 P V п.5.11	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	4 600 898	400 795	2 667 990
P V п.5.10	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	17 863 679	17 078 483	6 388 867
P V п.5.10	поставщики и подрядчики	1521	11 796 221	14 628 943	2 160 083
P V п.5.10	задолженность перед персоналом организации	1522	111	-	95
P V п.5.10	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	-	1	1
P V п.5.10	задолженность по налогам, сборам и страховым взносам	1524	5 892 342	2 351 518	4 127 464
P V п.5.10	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	175 005	98 021	101 224
	векселя к уплате	1526	-	-	-
P V п.5.10	авансы полученные	1527	96	-	7 072
P V п.5.10	другие расчеты	1528	174 909	98 021	94 152
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	-	-	-
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
P II п.2.14; P V п.5.16	Оценочные обязательства	1540	25 603	13 764	10 390
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	<b>Итого по разделу V</b>	1500	22 490 180	17 493 042	9 067 247
<b>БАЛАНС</b>		1700	64 406 926	60 861 134	73 606 878



Руководитель

(подпись)

Е.А.Панфилов

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Л.Н. Пожарова

(расшифровка подписи)

по дов.№ Д-424 от 01.07.2019

## Отчет о финансовых результатах

за 2021 годОрганизация Публичное акционерное общество "Обънефтегазгеология"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности Добыча сырой нефти и нефтяного(попутного) газа

Организационно-правовая форма/форма собственности

Публичные акционерные общества/Частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД  
Дата (число, месяц, год)  
по ОКПО  
ИНН  
по  
ОКВЭД 2  
06.10  
по ОКОПФ/ОКФС  
по ОКЕИ  
12 247 16  
384

Коды	
0710002	
31	12 2021
05125841	
8602016394	
	06.10
12 247	16
	384

Пояснение	Наименование показателя	Код	За 2021г.	За 2020г.
п.2.17, РV п. 5.1.13	<b>Выручка</b>	2110	<b>54 822 874</b>	<b>32 660 791</b>
	в том числе от продажи:			
п.2.17, РV п. 5.1.13	нефти и попутного нефтяного газа	2111	54 684 355	32 568 510
п.2.17, Р V п. ,5.13	прочее	2119	138 519	92 281
п.2.18,РIV; V п.5.14	<b>Себестоимость продаж</b>	2120	(49 793 470)	(34 034 650)
	в том числе от продажи:			
п.2.18,РIV; V п.5.14	нефти и попутного нефтяного газа	2121	(49 671 170)	(33 962 097)
п.2.18Р V п.5.14	прочее	2129	(122 300)	(72 553)
Р V п.5.1	<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	2100	<b>5 029 404</b>	(1 373 859)
п.2.18Р V п.5.14	<b>Коммерческие расходы</b>	2210	(27 084)	(27 381)
п.2.18Р V п.5.14	<b>Управленческие расходы</b>	2220	(38 925)	(36 000)
	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	2200	<b>4 963 395</b>	(1 437 240)
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
PII2.19,PV п.5.15	Проценты к получению	2320	360 769	194 826
PII2.19,PIV,P V п.5.15	Проценты к уплате	2330	(2 876 694)	(2 074 202)
PII2.19,PIV,P V п.5.15	Прочие доходы	2340	1 652 904	1 053 499
PII2.19,PIV,P V п.5.15	Прочие расходы	2350	(40 170)	(887 994)
PIV,P V п.5.12	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	2300	<b>4 060 204</b>	(3 151 111)
PIV,PV п.5.12, п.5.22	<b>Налог на прибыль</b>	2410	(818 935)	<b>606 138</b>
P V п.5.12	текущий налог на прибыль	2411	(363 276)	-
PIn.2.15,P V п.5.12 ,PIV	отложенный налог на прибыль	2412	(455 659)	603 406
P V п.5.12	налог на прибыль прошлых лет	2413		2 732
PII2.15PV п.5.12	Прочие	2460	7 065	2 946
PII2.15PV п.5.12,5.18, PIV	<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	2400	<b>3 248 334</b>	(2 542 027)
	<b>СПРАВОЧНО</b>			
	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	-	-
PII2.15PV п.5.12,5.18	<b>Совокупный финансовый результат периода</b>	2500	<b>3 248 334</b>	(2 542 027)
PIV,P V п.5.18	<b>Базовая прибыль (убыток) на акцию</b>	2900	<b>1 286</b>	(1 006)
	<b>Разведененная прибыль (убыток) на акцию</b>	2910	-	-



Руководитель

" 01 "

февраля

20 22 г.

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

(расшифровка подписи)

по дов.№ Д-424 от 01.07.2019

**ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА**

за 2021 год

Коды	Форма по ОКУД 0710004
Дата (число, месяц, год) 31 12 2021	по ОКПО 05125841
Идентификационный номер налогоплательщика <b>"Объединение геологоразведки"</b>	ИНН 8602016394
Вид экономической деятельности <b>Добыча сыroй нефти и нефтяного (полутнного) газа</b>	по ОКВЭД 2 06.10
Организационно-правовая форма/форма собственности <b>Публичные акционерные общества/частная собственность</b>	по ОКОПФ/ОКФС 12247 16 по ОКЕИ 384

Единица измерения: тыс. руб.

**1. Движение капитала**

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 19 г. <sup>1</sup>	3100	3 368	-	213	3 368	20 478 203	20 485 152
За 20 20 г. <sup>2</sup>	3210	-	-	-	-	-	-
Увеличение капитала - всего: в том числе: чистая прибыль	3211	x	x	x	x	-	-
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	-	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3217	-	-	-	-	-	-
прочее	3219	-	-	-	-	-	-

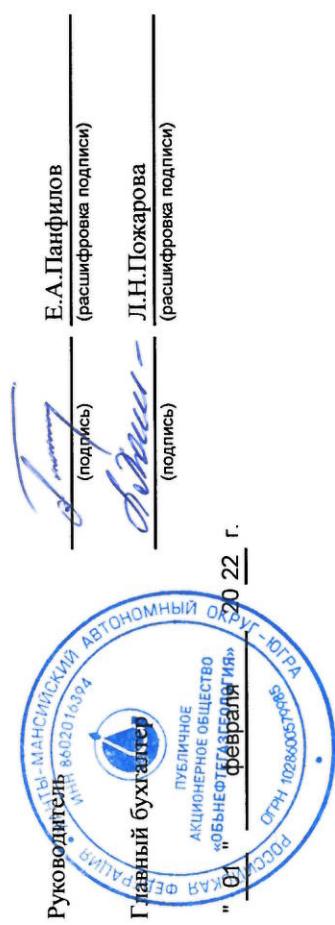
Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - Всего:	3220	-	-	-	-	(2 542 027)	(2 542 027)
В том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	(2 542 027)	(2 542 027)
переоценка имущества	3222	x	x	-	-	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	x	-	x	x	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	-	-
прочее	3229	x	x	x	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	-	-	x	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	-	-	x	x
Величина капитала на 31 декабря 20 <u>20</u> г. <sup>2</sup>	3200	<b>3 368</b>	-	<b>243</b>	<b>3 368</b>	<b>17 943 176</b>	<b>17 943 125</b>
За 20 <u>21</u> г. <sup>3</sup>			-	-	-	<b>3 248 334</b>	<b>3 248 334</b>
Увеличение капитала - Всего:	3310	-	-	-	-	<b>3 248 334</b>	<b>3 248 334</b>
В том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	3 248 334	3 248 334
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	x	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	x	-	x	x	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3317	-	-	-	-	-	-
прочее	3319	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - Всего:	3320	-	-	-	-	-	-
В том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	x	-	-
дивиденды	3327	x	x	-	-	-	-
прочее	3329	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	-	-	x	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	-	-	x	x
Величина капитала на 31 декабря 20 <u>21</u> г. <sup>3</sup>	3300	<b>3 368</b>	-	<b>243</b>	<b>3 368</b>	<b>21 184 510</b>	<b>21 191 459</b>

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 19 <sup>1</sup> г.	Изменения капитала за 20 20 <sup>2</sup> г. за счет иных факторов	На 31 декабря 20 20 <sup>2</sup> г.
<b>Капитал - всего</b>				
до корректировок	3400	20 823 657	(2 387 766)	18 435 891
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3410			
исправлением ошибок	3420	(338 505)	(154 261)	(492 766)
после корректировок	3500	20 485 152	(2 542 027)	-
в том числе: <b>нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):</b>				
до корректировок	3401	20 816 708	(2 387 766)	18 428 942
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3411	(338 505)	(154 261)	-
исправлением ошибок	3421	20 478 203	(2 542 027)	-
после корректировок	3501			17 936 176
<b>Добавочный капитал</b>				
до корректировок	3402	213		213
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3412			
исправлением ошибок	3422			
после корректировок	3502	213		213
<b>резервный капитал</b>				
до корректировок	3403	3 368		3 368
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3413			
исправлением ошибок	3423			
после корректировок	3503	3 368		3 368
<b>Уставный капитал</b>				
до корректировок	3404	3 368		3 368
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3414			
исправлением ошибок	3424			
после корректировок	3504	3 368		3 368

**3. Чистые активы**

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 21 г. <sup>3</sup>	На 31 декабря 20 20 г. <sup>2</sup>	На 31 декабря 20 19 г. <sup>1</sup>
Чистые активы	3600	21 191 459	17 943 125	20 485 152



**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**  
за 2021 год

Организация **Публичное акционерное общество  
"Объединение газогеологии"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности **Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа**

Коды		
0710005		
31	12	2021
по ОКПО		
05125841		
ИИН		
8602016394		
по ОКВЭД 2		
06.10		
12247		16
по ОКОПФ/ОКФС		
по ОКЕИ		
384		

Организационно-правовая форма/форма собственности **Публичные**

**акционерные общества/Частная собственность**

Единица измерения: тыс. руб.

Наименование показателя	Код	За <u>2021 год</u>	За <u>2020 год</u>
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
<b>Поступления - всего</b>	4110	<b>51 714 322</b>	<b>47 176 576</b>
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	51 456 426	46 044 033
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	14 429	16 003
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	243 467	1 116 540
<b>Платежи - всего</b>	4120	( <b>42 270 831</b> )	( <b>34 559 592</b> )
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	( <b>4 801 842</b> )	( <b>12 734 235</b> )
в связи с оплатой труда работников	4122	( <b>3 965</b> )	( <b>2 937</b> )
процентов по долговым обязательствам	4123	( <b>2 430 789</b> )	( <b>1 464 808</b> )
налога на прибыль организаций	4124	( <b>436 873</b> )	( <b>22 571</b> )
налоги организаций (кроме налога на прибыль)	4125	( <b>34 564 300</b> )	( <b>20 298 507</b> )
прочие платежи	4129	( <b>33 062</b> )	( <b>36 534</b> )
<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	4100	<b>9 443 491</b>	<b>12 616 984</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
<b>Поступления - всего</b>	4210	<b>72 920</b>	-
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	70 000	-
дивидендов, процентов по долговым финансовымложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	2 920	-
прочие поступления	4219	-	-

Наименование показателя	Код	За <u>2021 год</u>	За <u>2020 год</u>
<b>Платежи - всего</b>	<b>4220</b>	( 10 136 642 )	( 10 539 499 )
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	( 8 581 454 )	( 7 137 435 )
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	( 1 555 188 )	( 3 402 064 )
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
прочие платежи	4229	-	-
<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	<b>4200</b>	( 10 063 722 )	( 10 539 499 )
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
<b>Поступления - всего</b>	<b>4310</b>	39 803 000	17 028 660
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	39 803 000	17 028 660
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
поступления от продажи валюты	4315	-	-
прочие поступления	4319	-	-
<b>Платежи - всего</b>	<b>4320</b>	( 39 245 715 )	( 19 190 345 )
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	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	( 39 245 715 )	( 19 190 345 )
на приобретение валюты	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	-
<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	<b>4300</b>	557 285	( 2 161 685 )
<b>Сальдо денежных потоков за отчетный период</b>	<b>4400</b>	( 62 946 )	( 84 200 )
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода</b>	<b>4450</b>	93 196	177 396
<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода</b>	<b>4500</b>	30 250	93 196
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		



Е.А.Панфилов  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер   
Л.Н.Пожарова  
(расшифровка подписи)

по дов. №Д-424 от 01.07.2019г.

20 22 г.

**Пояснения к бухгалтерскому балансу  
и отчету о финансовых результатах за 2021 год (тыс.руб.)**

**Организация Публичное акционерное общество "Обънефтегазгеология"**

Идентификационный номер налогоплательщика 8602016394

Вид экономической деятельности Добыча сырой нефти и нефтяного (полутяжкого) газа

Организационно-правовая форма/форма собственности Публичные акционерные общества / Частная собственность

**1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские,  
 опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)**

**1.1. Наличие и движение нематериальных активов**

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Выбытие		Начислено амортизацией и убытком от обесценения	Убыток от обесценения	Переоценка	На конец периода
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	прочее поступление	первоначальная стоимость				
Нематериальные активы - всего	5100	за 20 21 г.	34 732	(602)	86 358	(7)	3	(1 236)	-	121 083 (1 835)
	5110	за 20 20 г.	34 732	(175)	0		-	(427)	-	34 732 (602)
В том числе:										
Программное обеспечение	5101	за 20 21 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5111	за 20 20 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Базы данных	5102	за 20 21 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5112	за 20 20 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Лицензии	5103	за 20 21 г.	23 549	(303)		(7)	3	(283)	-	23 542 (583)
	5113	за 20 20 г.	23 549	(19)			-	(284)	-	23 549 (303)
Прочее	5104	за 20 21 г.	11 183	(299)	86 358	-	-	(953)	97 541 (1 252)	
	5114	за 20 20 г.	11 183	(156)	-	-	-	(143)	-	11 183 (299)

**1.2. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов**

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	Прочее поступление	списано затрат как не давших положительного результата	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 20 21 г.					
	5170	за 20 20 г.					
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 20 21 г.	136 960	57 886			86 358 108 488
	5190	за 20 20 г.	-				136 960
в том числе:							
Вложения во внеоборотные активы (Цифровые карты)	5181	за 20 21 г.					
	5191	за 20 20 г.					
Вложения во внеоборотные активы (Базы данных)	5182	за 20 21 г.	136 960	57 886			86 358 108 488
	5192	за 20 20 г.	-				136 960
Незавершенные нематериальные активы (3D сейсмика)	5183	за 20 21 г.					
	5193	за 20 20 г.					
Лицензии	5184	за 20 21 г.					
	5194	за 20 20 г.					

**2. Основные средства**  
**2.1. Наличие и движение основных средств**

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года			Реклассификация			Изменения за период			На конец периода			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	величина разреза	накопленная амортизация	поступление	востановление	налично-амортизационный резерв	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	налично-амортизационный резерв	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	16	
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности - всего)	5200	2021 г.	111 777 488	(66 384 200)	-	132 925	-	6 365 894	10	(11 607)	4 114	(8 470 568)	-	118 131 776	(74 850 654)
в том числе:														111 777 488	(66 384 200)
Здания	5201	2021 г.	2 992 097	(925 388)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 992 097	(1 069 831)
Сооружения и передаточные устройства	5211	2020 г.	2 872 883	(788 704)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 992 097	(925 388)
Машины и оборудование	5202	2021 г.	100 913 633	(61 882 684)	-	125 332	-	5 638 737	(11 216)	3 776	-	(7 839 656)	-	106 666 486	(69 718 563)
Транспортные средства	5212	2020 г.	89 969 084	(54 316 981)	-	18 305	-	10 938 759	(12 515)	10 533	-	(8 141 348)	-	100 913 633	(61 882 684)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5203	2021 г.	3 720 085	(1 550 794)	-	7 593	-	365 466	-	-	-	-	-	4 093 144	(1 822 328)
Другие виды основных средств	5213	2020 г.	2 315 158	(1 335 757)	-	-	-	1 404 927	-	-	-	-	-	3 720 085	(1 560 794)
Оборудование, не требующее монтажа	5214	2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Законченные строительством объекты, готовые к эксплуатации	5215	2021 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Оценочное эксплуатационное обязательство	5206	2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОПОС	5209	2021 г.	3 537 844	(1 984 871)	-	-	-	303 783	(391)	338	-	(197 584)	-	3 841 246	(2 182 117)
Земельные участки и объекты природопользования	5219	2020 г.	2 922 117	(1 801 799)	-	-	-	615 727	-	-	-	(183 072)	-	3 537 844	(1 984 871)
	5220	2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
														292 779	

## 2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период			На конец периода
			Первоначальная стоимость	Затраты за период	Прочее поступление	Списано	Принято к учету в качестве основных средств, НМА или увеличение стоимости	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. - всего</b>	5240	2021 г.	4 308 260	5 215 566	-	(33 542)	(6 013 530)	<b>3 476 754</b>
5250	2020 г.	9 425 106	8 994 500	-	(1 588 447)	(12 522 899)	<b>4 308 260</b>	
5241	2021 г.	4 308 260	5 180 080	-		(6 013 530)	<b>3 474 810</b>	
<b>Незавершенное строительство</b>	5251	2020 г.	7 922 795	8 994 500	-	(86 136)	(12 522 899)	<b>4 308 260</b>
5242	2021 г.	-	-	-	-	-	-	-
5252	2020 г.	1 502 311	-	-	(1 502 311)	-	-	-
<b>Незавершенные капитальные вложения в Материальные поисковые вложения</b>	5243	2021 г.	-	-	-	-	-	-
5253	2020 г.	-	-	-	-	-	-	-
<b>Запасы, предназначенные для строительства</b>	5244	2021 г.	35 486	(33 542)	-	-	-	-
5254	2020 г.	-	-	-	-	-	-	-
5245	2021 г.	-	-	-	-	-	-	-
<b>Прочее</b>	5255	2020 г.	-	-	-	-	-	-

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

Наименование показателя	Код строки	За 2021 г.	За 2020 г.
1	2	3	4
<b>Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего</b>			
	<b>5260</b>	<b>623 886</b>	<b>645 683</b>
В том числе:			
Здания	5261	-	-
Реконструкция ЗБС	5262	623 886	645 683
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:			
	<b>5270</b>	<b>-</b>	<b>(1 981)</b>
В том числе:			
Здания	5271	-	-
Сооружения	5272	(1 981)	

**2.4. Иное использование основных средств**

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	84 252	122 220	150 481
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	6 326	6 187	40 331
Основные средства, переведенные на консервацию	5284	3 769 280	3 637 818	3 729 474
Иное использование основных средств (запог и др)	5285	-	-	-

### 3. Финансовые вложения

#### 3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				текущий рыночный стоимости (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной обесценения)	на конец периода
				выбыло (погашено)	поступило	процентов (накопленная корректировка первоначальная стоимость)	наличие		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>Долгосрочные - всего</b>	<b>5301</b>	<b>2021 г.</b>	<b>4 399 765</b>	<b>-</b>	<b>1 555 188</b>	<b>(70 000)</b>	<b>-</b>	<b>x</b>	<b>-</b>
	<b>5311</b>	<b>2020 г.</b>	<b>997 700</b>	<b>-</b>	<b>3 402 065</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>x</b>	<b>-</b>
в том числе:									
Инвестиции в зависимые общества	5302	2021 г.	455 000	-	-	-	-	x	-
Вклад в УК ООО "Мелион геополис"	5312	2020 г.	455 000	-	-	-	-	x	-
Долгосрочные займы	5303	2021 г.	3 944 765	-	1 555 188	(70 000)	-	x	-
	5313	2020 г.	542 700	-	3 402 065	-	-	x	-
Инвестиции в другие организации	5304	2021 г.	-	-	-	-	-	x	-
	5314	2020 г.	-	-	-	-	-	x	-
и.т.д.									-

#### 4. Запасы

##### 4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года			Изменения за период			На конец периода
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло	резерв от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Запасы - Всего	5400	2021 г.	1 029 513	-	50 825 587	(49 611 432)	-	(59 739)	- 2 208 182 (59 739)
В том числе:	5420	2020 г.	1 425 484	-	33 528 554	(33 924 525)	-	-	- 1 029 513 -
Сырец, материалы и прочие ценности	5401	2021 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5421	2020 г.	-	-	-	-	-	-	-
Затраты в незавершенном производстве	5402	2021 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5422	2020 г.	-	-	-	-	-	-	-
Готовая продукция и товары для перепродажи	5403	2021 г.	831 116	-	50 825 587	(5 240)	-	(52 054) (49 754 912)	1 896 551 (52 054)
	5423	2020 г.	1 181 273	-	33 528 187	(38 211)	-	(33 840 133)	831 116 -
Товары отгруженные	5404	2021 г.	198 030	-	-	(49 606 192)	-	(7 685) 49 719 426	311 264 (7 685)
	5424	2020 г.	244 211	-	-	(33 886 314)	-	33 840 133	198 030 -
Прочие запасы и затраты	5405	2021 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5425	2020 г.	-	-	-	-	-	-	-
Долгосрочные активы к продаже	5405	2021 г.	367	-	-	-	-	-	367 -
	5425	2020 г.	-	-	367	-	-	-	367 -

**5. Дебиторская и кредиторская задолженность**  
**5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности**

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода
				поступление	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	погашение	списание на финансовый результат	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	2021 г.	190 159	-	354 387	-	(2 920)	-
В том числе:	5521	2020 г.	5 300	-	184 859	-	-	-
длгосрочная задолженность по покупателям и заказчикам	5502	2021 г.	-	-	-	-	-	-
авансы выданные	5503	2021 г.	-	-	-	-	-	-
долгосрочная задолженность по прочим дебиторам	5504	2021 г.	190 159	-	354 387	-	(2 920)	-
и т.д.	5524	2020 г.	(5 300)	-	184 859	-	-	-
5505	2021 г.	-	-	-	-	-	-	-
5525	2020 г.	-	-	-	-	-	-	-
5510	2021 г.	4 012 366	(8 789)	80 407 684	-	(76 305 956)	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5530	2020 г.	20 090 723	(8 789)	39 225 479	-	(55 303 836)	-
В том числе:	5511	2021 г.	3 987 317	-	80 315 650	-	(76 289 696)	-
задолженность по покупателям и заказчикам	5531	2020 г.	20 071 934	-	39 209 219	-	(55 293 836)	-
авансы выданные	5512	2021 г.	1 979	-	3 497	-	(1 979)	-
5532	2020 г.	502	-	1 979	-	(502)	-	-
краткосрочная задолженность по прочим дебиторам	5513	2021 г.	23 070	(8 789)	88 537	-	(14 281)	-
и т.д.	5533	2020 г.	18 287	(8 789)	14 281	-	(9 498)	-
5514	2021 г.	-	-	-	-	-	-	-
5534	2020 г.	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5500	2021 г.	4 202 525	(8 789)	80 762 071	-	(76 308 876)	-
	5520	2020 г.	20 096 023	(8 789)	39 410 338	-	(55 303 836)	-
								-
								4 202 525 (8 789)

**5.2. Просроченная дебиторская задолженность**

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
1	2	3	4	5
Всего	5540	8 789	8 789	8 789
в том числе:				
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность</b>	5541	-	-	-
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность, в том числе:</b>				
краткосрочная задолженность по покупателям и заказчикам	5542	8 789	8 789	8 789
авансы выданные	5543	-	-	-
краткосрочная задолженность по прочим дебиторам	5545	8 789	8 789	8 789

**5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности**

Наименование показателя	Код строки	Период	Остаток на начало года	Изменения за период				Остаток на конец периода
				поступление	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	
<b>Долгосрочная кредиторская задолженность</b>								
- Всего	5550	2021 г.	-	-	-	-	-	-
В том числе:	5570	2020 г.	<b>19 609 772</b>	-	-	-	-	<b>(19 609 772)</b>
поставщики и подрядчики	5551	2021 г.	-	-	-	-	-	-
авансы полученные	5571	2020 г.	19 609 772	-	-	-	-	(19 609 772)
и т.д.	5552	2021 г.	-	-	-	-	-	-
	5572	2020 г.	-	-	-	-	-	-
	5553	2021 г.	-	-	-	-	-	-
	5573	2020 г.	-	-	-	-	-	-
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность</b>								
- Всего	5560	2021 г.	<b>17 078 483</b>	<b>19 216 375</b>	-	<b>(18 431 179)</b>	-	<b>17 863 679</b>
В том числе:	5580	2020 г.	<b>6 388 867</b>	<b>20 733 007</b>	-	<b>(29 653 163)</b>	-	<b>19 609 772</b>
поставщики и подрядчики	5561	2021 г.	14 628 943	13 148 917	-	(15 981 639)	-	11 796 221
	5581	2020 г.	2 160 083	18 283 467	-	(25 424 379)	-	14 628 943
задолженность перед персоналом организаций	5562	2021 г.	-	111	-	-	-	111
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5563	2021 г.	1	-	-	(1)	-	-
авансы полученные	5583	2020 г.	1	1	-	(1)	-	1
задолженность по налогам , сборам и страховым взносам	5564	2021 г.	2 351 518	5 892 342	-	(2 351 518)	-	5 892 342
прочие кредиторы	5584	2020 г.	4 127 464	2 351 518	-	(4 127 464)	-	2 351 518
авансы полученные	5565	2021 г.	98 021	174 909	-	(98 021)	-	174 909
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5585	2020 г.	94 152	98 021	-	(94 152)	-	98 021
и т.д.	5566	2021 г.	-	96	-	-	-	96
	5586	2020 г.	7 072	-	-	(7 072)	-	-
	5567	2021 г.	-	-	-	-	-	-
	5587	2020 г.	-	-	-	-	-	-
	5568	2021 г.	-	-	-	-	-	-
	5588	2020 г.	-	-	-	-	-	-
Итого	5550/5560	2021 г.	<b>17 078 483</b>	<b>19 216 375</b>	-	<b>(18 431 179)</b>	-	<b>17 863 679</b>
	5570/5580	2020 г.	<b>25 998 639</b>	<b>20 733 007</b>	-	<b>(29 653 163)</b>	-	<b>17 078 483</b>

**5.4. Наличие и движение кредитов и займов полученных**

Наименование показателя	Код строки	Период	Остаток на начало года	Изменения за период		Остаток на конец периода
				поступление	выбыло	
			поступление, перевод из долгосрочной части	причиняющиеся проценты (намисленные)	погашение, перевод в краткосрочную часть	курсовые разницы
<b>Кредиты и займы</b>	<b>5590</b>	<b>2021 г.</b>	<b>18 742 150</b>	<b>44 403 000</b>	<b>1 354 760</b>	<b>(43 845 715)</b>
- всего	5600	2020 г.	20 611 989	17 428 660	1 260 058	(19 590 346)
В том числе:			-	-	-	-
долгосрочная часть кредитов и займов	5591	2021 г.	18 341 355	9 053 000	781 025	(12 695 715)
	5601	2020 г.	17 943 999	7 938 660	844 975	(7 833 482)
краткосрочная часть кредитов и займов	5592	2021 г.	400 795	35 350 000	573 735	(31 150 000)
	5602	2020 г.	2 667 990	9 490 000	415 083	(11 756 864)
						- 400 795

**5.5. Просроченная кредиторская задолженность**

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря		На 31 декабря 2019 г.
		2021 г.	2020 г.	
1	2	3	4	5
<b>Всего</b>	<b>5610</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
В том числе:				
поставщики и подрядчики	5611			
прочие кредиторы	5612			
авансы полученные	5613			
И т.д.	5614			

## 6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	2021 г.	2020 г.
	1	2	3
			4
Материальные затраты	5610	5 636 003	5 975 269
Расходы на оплату труда	5620	2 560	1 935
Отчисления на социальные нужды	5630	940	633
Амортизация	5640	8 485 528	8 158 218
Налоги и сборы	5650	36 734 554	19 408 304
Прочие затраты	5660	154 310	157 334
<b>Итого по элементам</b>	<b>5670</b>	<b>51 013 895</b>	<b>33 701 693</b>
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]):			
незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-])	5680	(1 154 416)	396 338
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	5690	-	-
<b>Итого расходы по обычным видам деятельности</b>	<b>5600</b>	<b>49 859 479</b>	<b>34 098 031</b>

## 7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код строки	Период	Остаток на начало года	Признано	Восстановлено/ Использовано	Реклассификация	Остаток на конец периода
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>Оценочные обязательства -</b>							
Всего	5700	за 2021г.	5 239 792	356 501	(1 334 336)	-	4 261 957
В том числе:							
<b>Долгосрочные обязательства</b>							
Оценочное обязательство по регулированию земель и осуществлению иных природоохранных мероприятий	5710	за 2021г.	5 226 028	303 793	(1 288 639)	(4 828)	4 236 354
Оценочное обязательство на предстоящую выплату вознаграждений с учетом страховых взносов	5810	за 2020г.	4 203 789	1 025 870	(3 631)	-	5 226 028
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств	5711	за 2021г.	6 063		(1 235)	(4 828)	0
Оценочное обязательство на предстоящую выплату вознаграждений с учетом страховых взносов	5811	за 2020г.	6 917	2 777	(3 631)	-	6 063
и т.д.	5712	за 2021г.	-	-	-	-	-
	5812	за 2020г.	-	-	-	-	-
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств	5713	за 2021г.	5 219 965	303 793	(1 287 404)	-	4 236 354
	5813	за 2020г.	4 196 872	1 023 093	-	-	5 219 965
Краткосрочные обязательства	5720	за 2021г.	13 764	52 708	(45 697)	4 828	25 603
Оценочное обязательство на выплату вознаграждений по итогам года с учетом страховых взносов	5820	за 2020г.	10 390	94 671	(91 297)	-	13 764
Оценочное обязательство на предстоящую оплату отпусков с учетом страховых взносов	5721	за 2021г.	-	109	(109)	-	-
Оценочное обязательство в отношении обязательств по регуливаниям земель и осуществлению иных природоохранных мероприятий	5821	за 2020г.	-	108	(108)	-	-
Оценочное обязательство на неопределенных налоговых позиций	5722	за 2021г.	78	399	(417)	-	60
Резерв для предупреждения и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций на объектах	5822	за 2020г.	77	300	(299)	-	78
Оценочное обязательство по судебным разбирательствам	5723	за 2021г.	13 686	50 573	(43 544)	4 828	25 543
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств	5823	за 2020г.	10 298	94 263	(90 875)	-	13 686
	5724	за 2021г.	-	-	-	-	-
	5824	за 2020г.	-	-	-	-	-
Резерв для предупреждения и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций на объектах	5725	за 2021г.	-	-	-	-	-
Оценочное обязательство по судебным разбирательствам	5726	за 2021г.	-	1 627	(1 627)	-	-
	5826	за 2020г.	15	-	(15)	-	-
	5727	за 2021г.	-	-	-	-	-
	5827	за 2020г.	-	-	-	-	-

Е.А.Панипов



Л.Н. Пожарова

по док. №Д-424 от 01.07.2019г.



**ПОЯСНЕНИЯ  
К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ  
РЕЗУЛЬТАТАХ**

**ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА  
«Обънефтегазгеология»  
(ПАО «ОНГГ»)**

**за 2021 год**

## I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

### 1.1. Описание Общества

Публичное акционерное общество «Обънефтегазгеология» (ПАО «ОНГГ», далее по тексту - Общество) образовано в соответствии с планом приватизации на базе государственного предприятия «Обънефтегазгеология», зарегистрировано в Администрации г.Сургута приказом от 23.05.1996 №186. (свидетельство о государственной регистрации № СВ 07-8036).

Основным акционером Общества является Публичное акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть» (далее ПАО «НГК «Славнефть») с долей владения 80,24%. В течение отчетного периода данная доля не изменилась.

### 1.2. Юридический адрес Общества (место нахождения)

Общество зарегистрировано по адресу - 628484, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Тюменская область, Нижневартовский район, город Мегион, ул. Нефтяников, д.14, помещение 12.

### 1.3. Органы управления Общества

#### Общее собрание акционеров Общества

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества. Компетенция, порядок созыва, проведения и работы Общего собрания акционеров Общества определяются в соответствии с федеральным законодательством и Уставом Общества.

#### Совет директоров Общества

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных федеральным законодательством и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров. Члены Совета директоров избираются Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

В состав совета директоров ПАО «ОНГГ» на 31.12.2021 года входят:

**Коваленко Ирина Леонидовна**

Заместитель Генерального директора - Директор по экономике и финансам ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»;

**Малиновкин Владислав Игоревич**

Заместитель Генерального директора по бурению и нефтесервису ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»;

**Неустроев Антон Александрович**

Заместитель Генерального директора по капитальному строительству ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»;

**Николаев Данил Александрович**

Заместитель Генерального директора по перспективному развитию и проектной деятельности ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»;

**Подгурский Александр  
Владимирович**

Заместитель Генерального директора по правовым, корпоративным и имущественным вопросам ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

**Сницаренко Владимир Михайлович**

Заместитель генерального директора по корпоративной защите ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»;

**Коваленко Тамара Владимировна**

Заместитель Генерального директора по обеспечению производства ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

Действующий состав Совета директоров избран годовым Общим собранием акционеров, проведенным 18.06.2021.

#### **Единоличный исполнительный орган Общества**

Единоличным исполнительным органом управления Общества является Генеральный директор **Панфилов Евгений Александрович**.

#### **1.4. Контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества**

Контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется ревизионной комиссией.

Ревизионная комиссия Общества избирается в составе 6 (шести) членов Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Действующий состав Ревизионной комиссии избран годовым собранием акционеров ПАО «ОНГГ» 18.06.2021.

В состав Ревизионной комиссии ПАО «ОНГГ» входят:

**Колесников Сергей Сергеевич**

Начальник отдела методологии Департамента методологии и налогового контроля ПАО «НГК «Славнефть»

**Пашин Владислав Владимирович**

Начальник Департамента экономики и инвестиций ПАО «НГК «Славнефть»

**Прохорова Лилия Николаевна**

Начальник Департамента методологии и налогового контроля ПАО «НГК «Славнефть»

**Носик Ирина Петровна**

Казначей финансового управления ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

**Гребенева Ирина Петровна**

Начальник управления налогового контроля ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»:

**Андиева Татьяна Федоровна**

Главный специалист Управления налогового контроля ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз».

#### **1.5. Описание деятельности Общества**

Основными видами деятельности Общества являются:

- добыча и реализация нефти, попутного нефтяного газа, а также иных полезных ископаемых;
- предоставление за плату во временное пользование своих активов по договору аренды.

Общество осуществляет деятельность в соответствии с лицензиями, полученными на осуществление отдельных видов деятельности:

- добыча нефти и попутного нефтяного газа в пределах Тайлаковского лицензионного участка (1 лицензия);
- геологическое изучение и добыча пресных подземных вод для хозяйственно-бытового и противопожарного водоснабжения на Тайлаковском месторождении нефти (1 лицензия);
- геологическое изучение нижележащих горизонтов разрабатываемых месторождений с целью поисков и оценки полезных ископаемых в пределах Тайлаковского месторождения (1 лицензия).

#### **1.6. Филиалы и представительства (территориально обособленные подразделения)**

По состоянию на 31.12.2021 Общество имеет в своем составе 2 территориально обособленных структурных подразделения (далее - ТОСП): в Сургутском районе по месту нахождения имущества и в г. Сургуте.

В течение 2021 года в составе ТОСП изменений не было.

#### **1.7. Численность работников Общества**

Численность работников Общества составила на 31.12.2021 - 1 человек, на 31.12.2020 - 2 человека, на 31.12.2019 - 2 человека.

### **II СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

#### **2.1. Основа составления**

Годовая бухгалтерская отчетность Общества составлена в соответствии с Федеральным Законом «О бухгалтерском учете» от 06 декабря 2011 г. № 402-ФЗ, Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 г. № 34н, Положением по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность Общества» (ПБУ 4/99), утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 43н, а также иными нормативными актами, входящими в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Ведение бухгалтерского учета передано на договорной основе ООО «Газпромнефть Бизнес-сервис»

Положение об учетной политике Общества утверждено приказом от 29.12.2020 № 102.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение), а также оценочных обязательств

## **2.2. Активы и обязательства в иностранной валюте**

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте (в том числе подлежащих оплате в рублях), применяется курс соответствующей валюты, установленный Центральным банком Российской Федерации на дату совершения операции.

	на 31.12.2021 (руб.)	на 31.12.2020 (руб.)	на 31.12.2019 (руб.)
Доллар США	74,2926	73,8757	61,9057
Евро	84,0695	90,6824	69,3406

## **2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства**

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

### **2.4. Нематериальные активы**

В бухгалтерском балансе нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом суммы амортизации, накопленной за все время их использования.

К нематериальным активам (НМА) относятся:

- исключительное право на программы для ЭВМ, базы данных, интернет-сайт;
- лицензии (разрешения) на добывчу нефти и газа, общераспространенных полезных ископаемых и воды;
- результаты сейсмических исследований 3D, 4D (в т.ч., но не ограничиваясь: проектирование, полевые работы, супервайзинг, обработка, интерпретация, аренда лесного участка) на участках, по которым подтверждена коммерческая целесообразность добывчи углеводородов (далее - КЦД);
- базы данных геологической информации в отношении участков недр, по которым подтверждена КЦД;
- цифровые, электронные карты и прочие пространственные данные в отношении участков недр, по которым подтверждена КЦД;
- информация, полученная по результатам бурения успешных поисково-разведочных скважин, ликвидированных по технологическим причинам на участках, по которым подтверждена КЦД.

Амортизация НМА начисляется линейным способом, за исключением результатов сейсмических исследований 3D, 4D на участках, по которым подтверждена КЦД, информация, полученная по результатам бурения успешных поисково-разведочных скважин, ликвидированных по технологическим причинам на участках, по которым подтверждена КЦД, которые амортизируются потонным методом.

При принятии НМА к бухгалтерскому учету Общество определяет срок его полезного использования. Срок полезного использования НМА устанавливается исходя из:

- срока действия прав Общества на результат интеллектуальной деятельности или средства индивидуализации и периода контроля над активом;
- ожидаемого срока использования актива, в течение которого Общество предполагает получать экономические выгоды.

Срок полезного использования НМА ежегодно проверяется Обществом с целью оценки необходимости его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого Общество предполагает использовать актив, срок его

полезного использования подлежит уточнению. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности как изменения в оценочных значениях.

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, амортизация не начисляется.

Общество не осуществляет переоценку и проверку на обесценение стоимости нематериальных активов.

В отчетном периоде не выявлено необходимости уточнения способа амортизации и срока полезного использования нематериальных активов. В учете Общества нет объектов НМА, по которым не установлен срок полезного использования.

## **2.5. Поисковые активы**

В бухгалтерском балансе затраты на освоение природных ресурсов, а также лицензии на право пользования недрами до факта подтверждения КЦД отражаются по строкам 1130 «Нематериальные поисковые активы» и 1140 «Материальные поисковые активы» бухгалтерского баланса.

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

К нематериальным поисковым активам (далее НПА) относятся:

- право пользования недрами, подтвержденное наличием соответствующей лицензии;
- информация, полученная в результате сейсмических, топографических, геологических и геофизических исследований;
- результаты разведочного бурения;
- результаты отбора образцов;
- иная геологическая информация о недрах.

К материальным поисковым активам (далее – МПА) относятся поисково-оценочные и разведочные скважины.

До подтверждения КЦД материальные и нематериальные поисковые активы не амортизируются.

## **2.6. Основные средства**

К основным средствам отнесены активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина России от 30.03.2001 №26н.

### **2.6.1. Объекты основных средств**

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, передаточные устройства, машины, оборудование, транспортные средства 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.

Объекты, в отношении которых выполняются условия принятия их к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, и стоимостью не более 40 000 рублей (включительно) за единицу (за исключением объектов недвижимости и транспортных средств) отражаются в составе материально-производственных запасов и списываются на расходы по мере передачи их в эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве и эксплуатации организован контроль за их движением.

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).

Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже:

Группа основных средств	Сроки полезного использования	
	до 01.01.2002г.	с 01.01.2002г.
Здания	50	5 – 30
Скважины	15	7-20
Сооружения	10 – 20	10 – 20
Машины и оборудование	7 – 10	3 – 20
Транспортные средства	5 – 7	3 – 10
Компьютерная техника	5	3 – 5
Прочие	3 – 10	3 – 10

Амортизация основных средств, приобретенных до 1 января 2002 года, начисляется по единым нормам амортизационных отчислений на полное восстановление основных производственных фондов народного хозяйства СССР, установленных Постановлением Совмина СССР от 22.10.1990 № 1072.

Амортизация основных средств, приобретенных после 1 января 2002 года, начисляется исходя из экономически обоснованных сроков полезного использования, в соответствии с техническими условиями, рекомендациями организаций-изготовителей и пр., либо на основе иной уместной информации, определяющей оценку периода, в течение которого основное средство, как ожидается, будет приносить экономические выгоды.

Амортизация основных средств начисляется ежемесячно линейным способом.

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам и объектам природопользования;
- объектам, находящимся на консервации сроком более трех месяцев;
- по скважинам, переведенным в бездействующий фонд, при условии, если предполагаемый период восстановления работоспособности скважины превышает 12 месяцев;
- библиотечному фонду.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в Отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Переоценка основных средств Обществом не проводится.

Объекты основных средств, полученные по договору аренды, договору бессрочного пользования, учитываются на забалансовом учете в оценке, указанной в договоре.

В бухгалтерском балансе, по строке 1150 «Основные средства», отражаются также активы, связанные с обязательством по ликвидации основных средств (ОЛОС). Ликвидации подлежат все недвижимые нефтегазовые активы, а также поисковые материальные активы.

Для расчета величины ОЛОС применяется экспертная оценка стоимости ликвидации нефтегазовых объектов, определяемая специалистами Общества.

ОЛОС в бухгалтерском учете и отчетности отражается по приведенной стоимости путем пересчета показателя ОЛОС текущего периода, выраженного в текущих ценах.

Ставка дисконтирования для расчета ОЛОС, скорректированная с учетом инфляции, определяется и пересматривается в декабре каждого года.

Изменение оценок обязательств по ликвидации основных средств (при изменении оценки стоимости ликвидации, ставки дисконтирования, периода дисконтирования) отражается в составе прочих доходов и расходов Отчета о финансовых результатах Общества.

Амортизация актива ОЛОС осуществляется поточным методом ежемесячно, начиная с месяца, следующего за месяцем признания ОЛОС.

## **2.6.2. Вложения во внеоборотные активы**

В составе вложений во внеоборотные активы учитываются затраты:

- по незаконченному капитальному строительству;
- на проведение работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и поддержанию мощности;
- по принятым в установленном договором порядке этапам выполненных строительно-монтажных работ;
- по созданию/приобретению нематериальных активов;
- на приобретение основных средств, земельных участков;
- на создание поисковых активов;
- на приобретение оборудования к установке, предназначенного для установки в строящихся (реконструируемых) объектах.

В бухгалтерском балансе объекты вложений во внеоборотные активы с учетом их существенности отражаются по соответствующим строкам «Основные средства», «Нематериальные активы», «Нематериальные поисковые активы», «Материальные поисковые активы», «Доходные вложения в материальные ценности», в зависимости от того, в качестве каких активов эти объекты будут приняты к учету после завершения соответствующих вложений во внеоборотные активы.

## **2.7. Финансовые вложения**

В бухгалтерской отчетности финансовые вложения раскрыты по их первоначальной стоимости за вычетом обесценения, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в установленном порядке. Последние переоцениваются по текущей рыночной стоимости ежеквартально. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений в общества, в отношении которых по состоянию на указанную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. На основании доступной информации Обществом определяется расчетная стоимость таких финансовых вложений на отчетную дату. На сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создается резерв под обесценение финансовых вложений, общая сумма которого относится на прочие расходы. Резерв под обесценение финансовых вложений уточняется один раз в год на 31 декабря по результатам проверки на обесценение финансовых вложений.

При выбытии финансовых вложений (за исключением вкладов в уставный капитал других организаций, предоставленных другим организациям займы, депозитные вклады и дебиторской задолженности, приобретенной на основании уступки права требования), по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций (за исключением акций акционерных обществ), предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей из приведенных единиц бухгалтерского учета финансовых вложений.

При выбытии финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.

В случае если ценные бумаги одного эмитента имеют одинаковые атрибуты (номинал, статус (привилегированные или обыкновенные), дата погашения), не позволяющие при их выбытии по частям обоснованно дифференцировать их, они отражаются в учете одной позицией, и по ним ведется количественный учет. Факт приобретения указанных идентичных ценных бумаг в различное время и (или) за различную стоимость не является основанием для раздельного учета. При выбытии таких ценных бумаг, в случае, когда их текущая рыночная стоимость не определяется, списание производится методом ФИФО.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов отчета о финансовых результатах.

## **2.8. Прочие внеоборотные активы**

В составе прочих внеоборотных активов Общество отражает расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным.

## 2.9. Запасы

К запасам относятся активы, соответствующие требованиям ФСБУ 5/2019 «Запасы», потребляемые (продаваемые) в рамках обычного операционного цикла либо используемые в течение не более 12 месяцев. В бухгалтерском учете в составе запасов, в частности, признаются::

- сырье и запасы, используемые при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг;
- готовая продукция;
- товары;
- инструменты, инвентарь, спецодежда, спецоснастка, тара и другие аналогичные объекты, используемые при производстве продукции, продаже товаров, выполнении работ, оказании услуг. Исключение - объекты, которые являются основными средствами;;
- активы, удовлетворяющие критериям признания в составе основных средств, стоимостью в пределах установленного лимита (40 000 рублей);
- долгосрочные активы к продаже;
- прочие запасы.

Запасы, предназначенные для капитального строительства, в т.ч. для передачи подрядчикам на давальческой основе, учитываются на счете 10 «Материалы» обособленно. В бухгалтерском балансе данные запасы отражаются в Бухгалтерском балансе в разделе I по строке 1150 «Основные средства» в расшифровке по отдельной строке 1155 «Запасы, предназначенные для строительства».

Запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

Оценка запасов при отпуске в производство и другом выбытии производится по методу оценки по себестоимости каждой единицы.

Запасы оцениваются на отчетную дату по наименьшей из величин: фактическая себестоимость запасов либо чистая стоимость продажи запасов. Чистая стоимость продажи признается предполагаемая их цена за вычетом предполагаемых затрат на производство, подготовку к продаже и продажу запасов. Превышение фактической себестоимости запасов над их чистой стоимостью продажи считается обесценением запасов. В отчете о финансовых результатах суммы отчислений в резерв под обесценение запасов, отражаются по строке «Себестоимость продаж».

Готовая продукция отражается в учете по фактической себестоимости. Оценка готовой продукции при выбытии производится способом средней себестоимости (средневзвешенная за месяц) в разрезе номенклатуры готовой продукции.

В бухгалтерском балансе стоимость запасов отражается по строке «Запасы» за минусом начисленного резерва под снижение стоимости запасов.

## 2.10. Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом НДС.

Дебиторская задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резервов по сомнительным долгам.

Такие резервы представляют собой консервативную оценку Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленные резервы по сомнительным долгам относятся на прочие расходы.

Нереальная к взысканию дебиторская задолженность списывается с баланса по мере признания её таковой и учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

## ***2.11. Денежные средства и их эквиваленты***

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций.

Величина денежных потоков в иностранной валюте для представления в отчете о движении денежных средств пересчитывалась в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, установленному Центральным банком России на дату осуществления или поступления платежа.

Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включена в строку отчета 4490 «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

При наличии у Общества соответствующих операций, в отчете о движении денежных средств представляются только результаты данных операций:

- поступления денежных средств от покупателей, подлежащие перечислению комитентам (если Общество выступает в качестве комиссионера);
- поступления денежных средств от комитентов, подлежащие перечислению поставщикам (если Общество выступает в качестве агента);
- платежи и поступления от операций, связанных с покупкой и продажей финансовых вложений (в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата);
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.

При этом поступления и платежи, относящиеся к различным видам денежных потоков (в частности, платежи, представляющие потери от валютно-обменных операций, и поступления в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам) отражаются развернуто в составе статей «Прочие поступления» и «Прочие платежи» отчета о движении денежных средств.

## ***2.12. Уставный, добавочный и резервный капитал***

Величина уставного капитала соответствует величине, определенной Уставом Общества. Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций.

В соответствии с законодательством Обществом создан Резервный фонд (100% от величины уставного капитала Общества).

Добавочный капитал Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенных при переоценках прошлых периодов.

#### **2.13. Кредиты и займы полученные**

Задолженность по полученным займам и кредитам отражены в бухгалтерской отчетности с учетом причитающихся процентов к уплате на конец отчетного периода согласно условиям договоров.

Проценты по полученным займам и кредитам начисляются Обществом в соответствии с порядком, установленным в договоре займа или кредитном договоре, и признаются прочими расходами в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления.

Дополнительные расходы, связанные с получением займов и кредитов, включаются равномерно в состав прочих расходов в течение срока займа или кредита.

Обязательства по займам и кредитам предполагаемые к погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в бухгалтерской отчетности отчетного года отражаются в составе краткосрочных.

#### **2.14. Оценочные обязательства и условные обязательства**

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», утвержденном приказом Минфина России от 13.12.2010 №167н.

Величина оценочного обязательства, предполагаемый срок исполнения которого превышает 12 месяцев, подлежит дисконтированию. Ставка (ставки) и способы дисконтирования определяются Обществом с учетом существующих условий на финансовом рынке, рисков, связанных с предполагаемыми последствиями оценочного обязательства и другими факторами.

Общество признает следующие оценочные обязательства и отражает их на соответствующих счетах учета резервов предстоящих расходов:

- оценочное обязательство по предстоящей оплате отпусков работникам и вознаграждений по итогам работы за год;
- оценочное обязательство в отношении неопределенных налоговых ситуаций по налогу на прибыль и по налоговым рискам (в отношении налогов иных, чем налог на прибыль);
- оценочное обязательство в отношении обязательств по рекультивации земель и осуществлению иных природоохранных мероприятий;
- оценочное обязательство по ликвидации основных средств (ОЛОС);
- резерв для предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.
- оценочное обязательство в отношении судебных разбирательств.

Величина оценочного обязательства по предстоящей оплате отпусков на конец отчетного года определена исходя из размера ежемесячного процента отчислений на формирование оценочных обязательств по оплате предстоящих отпусков и базы для исчисления оценочного обязательства.

База для исчисления резерва по вознаграждениям рассчитана как совокупность отдельных видов оплат из фонда заработной платы с учетом районного коэффициента

и северной надбавки. Виды оплат, входящих в базу для исчисления резерва, определены Положением о выплате вознаграждения работникам Общества по итогам работы за год.

Обязательство по рекультивации земель и осуществлению иных природоохранных мероприятий признается в отношении вероятных обязательств по ликвидации последствий негативного воздействия на окружающую среду хозяйственной и иной деятельности Общества. Обязательство по осуществлению природоохранных мероприятий рассматривается как вероятное, когда существует доказательство, указывающее на нанесение Обществом ущерба окружающей среде, выявленное внутренней проверкой или в результате получения соответствующего уведомления от регулирующего органа. Обязательство по осуществлению природоохранных мероприятий создается на основании анализа информации о суммах вероятных обязательств по ликвидации последствий негативного воздействия на окружающую среду хозяйственной и иной деятельности Общества.

Обязательство по ликвидации основных средств (нефтегазовых активов) (ОЛОС) признается при одновременном соблюдении следующих условий:

- (а) у Общества существует обязанность, явившаяся следствием прошлых событий его хозяйственной деятельности, исполнения которой Общество не может избежать;
- (б) уменьшение экономических выгод Общества, необходимое для исполнения оценочного обязательства, вероятно;
- (в) величина оценочного обязательства может быть обоснованно оценена.

ОЛОС признается Обществом в разрезе месторождений по каждому нефтегазовому активу, ликвидация которого влечет существенные расходы.

Общество отражает величину оценочного обязательства, предполагаемый срок исполнения которого превышает 12 месяцев, по дисконтированной стоимости.

Ставка (ставки) и способы дисконтирования определяются Обществом с учетом существующих условий на финансовом рынке, рисков, связанных с предполагаемыми последствиями оценочного обязательства и другими факторами.

Увеличение оценочного обязательства в связи с ростом его приведенной стоимости относится на прочие расходы и отражается в качестве процентов к уплате в отчете о финансовых результатах.

Оценочные обязательства для предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера признаются на основании информации, предоставляемой профильными службами Общества в области по промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, гражданской обороны и предупреждению чрезвычайных ситуаций.

Обязательство по судебным разбирательствам признается в отношении обязательств, возникшим в результате рассмотрения в судебном порядке претензий к Обществу со стороны сторонних организаций, оценка вероятности исполнения которых равна или более 50%.

Обязательство по налоговым рискам (в отношении налогов, иных, чем налог на прибыль) признается при наличии прогнозируемых и существующих на отчетную дату судебных разбирательств касательно правильности исчисления, своевременности и полноты уплаты налога, в которых Общество может выступать истцом или ответчиком.

Обязательство в отношении неопределенных налоговых ситуаций по налогу на прибыль признается только в случае, если существует неопределенность в отношении правомерности включения суммы в состав расходов, учитываемых при исчислении налога на прибыль, но не в периоде признания расхода.

## **2.15. Отложенные налоги**

Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянный налоговый расход (доход), т.е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль, в текущем и (или) последующих отчетных периодах.

Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных бухгалтерского учета. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного периода.

Расчет отложенных налогов на отчетную дату производится на основе балансового метода. Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются развернуто в бухгалтерском балансе в составе внеоборотных активов (строка 1180 бухгалтерского баланса «Отложенные налоговые активы») и долгосрочных обязательств (строка 1420 бухгалтерского баланса «Отложенные налоговые обязательства») соответственно.

## **2.16. Информация по прекращаемой деятельности**

Руководствуясь ПБУ 16/02 «Информация о прекращаемой деятельности» «Общество к долгосрочным активам к продаже относит:

- основные средства и другие внеоборотные активы (за исключением финансовых вложений), использование которых прекращено в связи с принятием решения об их продаже и имеется подтверждение того, что возобновление использования не предполагается;

- предназначенные для продажи материальные ценности, остающиеся от выбытия, в том числе частичного, внеоборотных активов или извлекаемые в процессе их текущего содержания, ремонта, модернизации, реконструкции, за исключением случая, когда такие ценности классифицируются в качестве запасов.

Долгосрочные активы к продаже учитываются без изменения первоначальных счетов учета с добавлением признака «к продаже» (счета 01, 10, 03, 04, 06, 07, 08). В бухгалтерском балансе активы, предназначенные для продажи, с момента признания их в таком качестве отражаются в разделе 2 «Оборотные активы» по отдельной статье 1216 «Долгосрочные активы к продаже».

Активы к продаже в бухгалтерской отчетности отражаются по балансовой стоимости, последующая их оценка производится в порядке, предусмотренном для запасов ФСБУ 5/2019 по чистой стоимости продажи, если она ниже балансовой, на разницу – создается резерв по их обесценению .

## **2.17. Признание выручки от продажи**

Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг признавалась по мере отгрузки товаров, продукции, работ, услуг покупателям и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

## **2.18. Расходы от обычных видов деятельности.**

Расходами по обычным видам деятельности признаются производственные расходы, расходы на продажу (издержки обращения) и управленческие расходы, необходимые для осуществления основных видов деятельности Общества.

При формировании расходов по обычным видам деятельности (включая общехозяйственные расходы и расходы на продажу) расходы учитываются по элементам, объединяемым в следующие группы:

- материальные затраты ;

- затраты на оплату труда;
- отчисления на социальные нужды;
- амортизация;
- прочие затраты.

Общехозяйственные расходы, признаются расходами текущего периода и по окончании каждого месяца в полной сумме списываются в дебет счета 90 «Продажи» (за исключением общехозяйственных расходов непосредственно связанных с приобретением, сооружением или изготовлением активов, в этом случае общехозяйственные расходы включаются в фактические затраты на приобретение, сооружение или изготовление данных активов) с распределением по видам проданной продукции, работ, услуг, пропорционально удельному весу выручки от продаж продукции, работ, услуг каждого вида деятельности в общей сумме выручки от их продаж.

В отчете о финансовых результатах общехозяйственные расходы показываются полностью по строке «Управленческие расходы».

Расходы на продажу, относящиеся к конкретным видам реализованной продукции, учитываются по видам продукции и списываются непосредственно в себестоимость конкретных видов продукции, работ, услуг в момент их реализации в дебет счета 90.6 «Расходы на продажу».

## **2.19. Прочие доходы и расходы**

В составе прочих доходов Общества признаются:

- проценты к получению;
- доходы от продажи основных средств;
- доходы от ликвидации основных средств;
- доходы от ликвидации незавершенного капитального строительства;
- доходы от продажи материально-производственных запасов;
- доходы от продажи прочего имущества;
- доходы от восстановления резервов, за исключением резерва под снижение стоимости запасов;
- штрафы, пени, неустойки;
- положительная курсовая разница;
- прибыль прошлых лет;
- прочие доходы, признаваемые таковыми в соответствии с положениями ПБУ 9/99 «Доходы организации», утвержденного приказом Минфина России от 06.05.1999 № 32н.
- В составе прочих расходов Общества признаются:
  - проценты к уплате;
  - расходы по продаже основных средств;
  - расходы по ликвидации незавершенного капитального строительства;
  - расходы по продаже и списанию прочего имущества;
  - отчисления в резервы под обесценение финансовых вложений;
  - расходы на формирование резерва по сомнительной дебиторской задолженности;
  - прочие налоги и сборы;
  - штрафы, пени, неустойки (в т.ч. по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами);
  - отрицательная курсовая разница;
  - убыток прошлых лет;
  - налоги (невозмещаемый из бюджета НДС);
  - расходы социального характера, благотворительность;
  - прочие расходы, признаваемые таковыми в соответствии с положениями ПБУ 10/99

«Расходы организации», утвержденного приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.

### III. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ

#### 3.1. Изменения в учетной политике на 2021 г.

Изменения в учетную политику на 2021 г., которые могут оказать существенное влияние на формирование показателей бухгалтерской (финансовой) отчетности, не вносились.

Положения ФСБУ 5/2019 «Запасы», утвержденного приказом Минфина России от 15.11.2019 №180н, применяются в Обществе перспективно.

### IV. КОРРЕКТИРОВКА ДАННЫХ ПРЕДШЕСТВУЮЩЕГО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

В целях сопоставимости бухгалтерской (финансовой) отчетности изменены вступительные показатели. Изменение показателей 2019г. и 2020г. в бухгалтерском балансе на 31.12.2021:

Номер корр.	Код строки	Наименование	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Бухгалтерский баланс:					
Корректировка показателей 2020 года					
	1150/	Основные средства			
1	1157	Капитализированные затраты на рекультивацию земель и ликвидацию основных средств	1 273 349	446 613	1 719 962
2	1180	Отложенные налоговые активы	1 146 934	123 192	1 270 126
1,2,3,4	1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	18 428 942	(492 766)	17 936 176
3,4	1430	Оценочные обязательства	4 163 457	1 062 571	5 226 028
Корректировка показателей 2019 года					
1	1150/	Основные средства /			
1	1157	Капитализированные затраты на рекультивацию земель и ликвидацию основных средств	958 147	258 403	1 216 550
2	1180	Отложенные налоговые активы	1 018 482	84 626	1 103 108
1	1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	20 816 708	(338 505)	20 478 203
1	1430	Оценочные обязательства	3 522 255	681 534	4 203 789

Описание причин корректировок:

1. Корректировка величины оценочного обязательства по ликвидации основных средств (ОЛОС) проведена в связи с уточнением данных о протяженности линейных объектов по данным ЕГРН и создание ОЛОС по объектам прошлых периодов, начиная с 2016 года, создание ОЛОС по объектам долевой собственности. С учетом значительного влияния на эти корректировки данных более ранних отчетных периодов и ряда взаимосвязанных показателей, включая финансовые результаты, ПАО «ОНГГ» принято решение о применении ретроспективного способа отражения их в отчетности. В результате отражено:

- Увеличение актива ОЛОС на 31.12.2020 в размере 446 613 тыс. руб., на 31.12.2019 в размере 258 403 тыс. руб.

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «ОНГГ» за 2021 г.  
(тыс. руб., если не указано иное )**

- Увеличение оценочного обязательства на 31.12.2020 в размере 1 062 571 тыс. руб., на 31.12.2019 в размере 681 534 тыс. руб.
- Увеличение отложенного налогового актива на 31.12.2020 в размере 123 192 тыс. руб., на 31.12.2019 в размере 84 626 тыс. руб.
- Уменьшение нераспределенной прибыли прошлых лет на 31.12.2020 в размере (492 766) тыс. руб., на 31.12.2019 в размере (338 505) тыс. руб.

**Изменение показателей 2020 года в отчете о финансовых результатах за 2021 год:**

Номер корр.	Код строки	Наименование	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
<b>Корректировка показателей 2020 года</b>					
1	2120	Себестоимость продаж	(33 997 077)	(37 573)	(34 034 650)
1	2100	Валовая прибыль	(1 336 286)	(37 573)	(1 373 859)
1	2200	Прибыль (убыток) от продаж	(1 399 667)	(37 573)	(1 437 240)
2	2330	Проценты к уплате	(2 026 603)	(47 599)	(2 074 202)
3	2340	Прочие доходы	1 026 465	27 034	1 053 499
4	2350	Прочие расходы	(753 306)	(134 688)	(887 994)
1,2,3,4	2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	(2 958 285)	(192 826)	(3 151 111)
5	2412	Отложенный налог на прибыль	564 841	38 565	603 406
1-5	2400	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	(2 387 766)	(154 261)	(2 542 027)
1-5	2900	Базовая прибыль на акцию	(945)	(61)	(1006)

**Описание причин корректировок:**

В результате перерасчета ОЛОС (п.1 описания причин корректировки в бухгалтерском балансе:

1. Корректировка стр. 2120 «Себестоимость продаж» на (37 573) тыс. руб.  
- начислена амортизация актива ОЛОС.
2. Корректировка стр. 2330 «Проценты к уплате» на (47 599) тыс. руб.  
- скорректирована амортизация дискаунта ОЛОС ..
3. Корректировка стр. 2340 «Прочие доходы» на 27 034 тыс. руб.  
- скорректирован эффект инфляционной составляющей при пересчете ОЛОС;
4. Корректировка стр.2350 «Прочие расходы» на (134 688) тыс. руб.  
-скорректирован эффект от изменения оценочных значений при пересчете ОЛОС прошлых лет.
5. Корректировка стр.2412 «Отложенный налог на прибыль» на сумму 38 565 тыс. руб.,  
-скорректирован отложенный налоговый актив в связи с пересчетом стоимости актива и амортизации ОЛОС за прошлый период.

Изменение показателей 2020г. и 2019г. в отчете об изменении капитала за 2021 год:

Номер корп.	Код строки	Наименование	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Корректировка показателей 2020 года					
1	3600	Чистые активы	18 435 891	(492 766)	17 943 125
Корректировка показателей 2019 года					
1	3600	Чистые активы	20 823 657	(338 505)	20 485 152

Причины корректировок указаны в описании причин корректировок номер 1 к бухгалтерскому балансу.

## V. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

Показатели на 31.12.2020, 31.12.2019 в разделе V настоящих пояснений приведены с учетом корректировок, раскрытых в разделе IV «Корректировка данных предшествующего отчетного периода».

### 5.1. Информация по сегментам

В деятельности Общества может быть выделен один отчетный сегмент:

- добыча и реализация нефти и газа (99,8 %);

Другие виды хозяйственной деятельности Общества не соответствуют условиям выделения отчетных сегментов, установленным Положением по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» (ПБУ 12/2010), утвержденным приказом Минфина России от 08.11.2010 №143н, по этому информации по ним отдельно не раскрывается и все они объединены в категорию «Прочие».

Общество ведет деятельность на территории Российской Федерации и рассматривает ее как единый географический сегмент.

Таблица 1 Информация о деятельности Общества по отчетным сегментам

Статья	Добыча нефти и газа	Прочие	Итого
<b>За 2021 г.</b>			
Выручка сегмента	54 684 355	138 519	54 822 874
Прибыль (убыток) сегмента	5 013 185	16 219	5 029 404
Капитальные вложения	5 202 447	-	5 237 966
Амортизационные отчисления по основным средствам и нематериальным активам	8 446 067	39 461	8 485 528
<b>За 2020 г.</b>			
Выручка сегмента	32 568 510	92 281	32 660 791
Прибыль (убыток) сегмента	(1 393 587)	19 728	(1 373 859)
Капитальные вложения	9 131 460	-	9 131 460
Амортизационные отчисления по основным средствам и нематериальным активам	8 129 387	28 831	8 158 218
<b>На 31.12.2021 г.</b>			
Активы сегмента	58 359 238	6 047 688	64 406 926
Обязательства сегмента	43 106 276	109 191	43 215 467
<b>На 31.12.2020 г.</b>			
Активы сегмента	56 291 046	4 570 088	60 861 134
Обязательства сегмента	42 799 767	118 242	42 918 009
<b>На 31.12.2019 г.</b>			

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «ОИГГ» за 2021 г.**  
 (тыс. руб., если не указано иное )

Статья	Добыча нефти и газа	Прочие	Итого
Активы сегмента	72 462 650	1 144 228	73 606 878
Обязательства сегмента	53 016 846	104 880	53 121 726

**Таблица 2 Выручка основных покупателей Общества по отчетным сегментам**

Наименование общества	2021 г.	2020 г.	Сегмент
ПАО «Газпром нефть»	27 339 297	16 265 989	Добыча нефти и газа
ПАО «НК «Роснефть»	27 339 297	16 265 989	Добыча нефти и газа

**Таблица 3 Денежные потоки по отчетным сегментам**

Наименование показателя	Код строки	за 2021 год	за 2020 год
<b>Денежные потоки от текущей деятельности</b>			
Поступления – всего	4 110	51 714 322	47 176 576
в том числе:			
Добыча нефти и газа		51 259 196	45 972 484
Прочие		455 126	1 204 092
Платежи – всего	4 120	(42 270 831)	(34 559 592)
в том числе:			
Добыча нефти и газа		(42 270 831)	(34 559 592)
Прочие			
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
Поступления – всего	4 210	72 920	-
в том числе:			
Добыча нефти и газа		-	-
Прочие		72 920	-
Платежи – всего	4 220	(10 136 642)	(10 539 499)
в том числе:			
Добыча нефти и газа		(8 581 454)	(7 137 435)
Прочие		(1 555 188)	(3 402 064)
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
Поступления – всего	4 310	39 803 000	17 028 660
в том числе:			
Добыча нефти и газа		39 803 000	17 028 660
Прочие			
Платежи – всего	4 320	(39 245 715)	(19 190 345)
в том числе:			
Добыча нефти и газа		(39 245 715)	(19 190 345)

## 5.2. Нематериальные активы

В отчетном году сроки полезного использования и способ начисления амортизации нематериальных активов не изменились по сравнению с предыдущим отчетным периодом.

Информация о наличии и движении нематериальных активов и незаконченных операциях по их приобретению приведена в таблицах 1.1 и 1.2 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

### **5.3. Поисковые активы.**

Таблица 4 Наличие и движение поисковых активов

	Нематериальные поисковые активы	Материальные поисковые активы
<b>Первоначальная стоимость</b>		
<b>По состоянию на 31.12.2020</b>		
Поступление	7	
Переведено в состав других видов активов	-	
Выбытие	-	
<b>По состоянию на 31.12.2021</b>	7	
<b>Амортизация и обесценение</b>		
<b>По состоянию на 31.12.2020</b>		
Амортизация за период	-	
Обесценение	-	
Выбытие	-	
<b>По состоянию на 31.12.2021</b>	-	
<b>Остаточная стоимость</b>		
<b>По состоянию на 31.12.2020</b>	-	
<b>По состоянию на 31.12.2021</b>	7	
<b>Первоначальная стоимость</b>		
<b>По состоянию на 31.12.2019</b>		
Поступление	-	
Переведено в состав других видов активов	-	
Выбытие	-	
<b>По состоянию на 31.12.2020</b>	-	
<b>Амортизация и обесценение</b>		
<b>По состоянию на 31.12.2019</b>		
Амортизация за период	-	
Обесценение	-	
Выбытие	-	
<b>По состоянию на 31.12.2020</b>	-	
<b>Остаточная стоимость</b>		
<b>По состоянию на 31.12.2019</b>	-	
<b>По состоянию на 31.12.2020</b>	-	

Незавершенные вложения в нематериальные поисковые активы составили 7 тыс. руб. на 31.12.2021.

По строке 1130 «Нематериальные поисковые активы» отражена лицензия на геологическое изучения нижележащих горизонтов разрабатываемых месторождений с целью поиска и оценки полезных ископаемых в пределах Тайлаковского месторождения до факта подтверждения КЦД.

### **5.4. Основные средства**

Информация о наличии и движении основных средств, приведена в таблице 2.1 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Информация об использовании основных средств, приведена в таблице 2.4 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Информация о незавершенном строительстве и запасах, предназначенных для строительства, приведена в таблице 2.2 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Основная доля капитальных вложений приходится на объекты, обеспечивающие деятельность по добыче нефти.

### **5.5. Прочие внеоборотные активы**

**Таблица 5 Информация о прочих внеоборотных активах**

	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	-	-	<b>1 249</b>
объекты неисключительных прав, в том числе:			
Остаточная стоимость неисключительных прав на программное обеспечение			
Затраты по приобретению неисключительных прав на программное обеспечение			
прочие			
прочие, в том числе:	-	-	<b>1 249</b>
Дополнительные затраты по привлечению финансирования			
прочие	-	-	<b>1 249</b>

### **5.6. Запасы**

Информация о наличии и движении запасов приведена в таблице 4.1 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Стоимость запасов отражена по строке «запасы» за минусом начисленного резервов.

В 2021 г. создан резерв под снижение стоимости готовой продукции.

**Таблица 6 Движение резерва под снижение стоимости материально-производственных запасов**

	За 2021 г.	За 2020 г.
Остаток резерва на начало года	-	-
Начислено	59 739	-
Восстановлено	-	-
Остаток резерва на конец года	<b>59 739</b>	-

Запасы в залог не передавались.

### **5.7. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения**

Информация по финансовым вложениям приведена в таблице 3.1 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Таблица 7 Информация по зависимому обществу

Наименование	Доля участия по состоянию на, %			Вид деятельности
	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2019	
ООО "Мегион геология"	45.5	45.5	45.5	Разведочное бурение

Совокупность производственных и финансовых показателей деятельности ООО «Мегион геология» характеризует его способность к устойчивому развитию, в том числе к выполнению своих финансовых обязательств.

Таблица 8 Информация о предоставленных долгосрочных займах

Наименование	Величина задолженности по займу по состоянию на			Выданы по годовой ставке
	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2019	
ООО «БНГРЭ»	5 429 953	3 944 765	542 700	7,66 %
<b>итого</b>	<b>5 429 953</b>	<b>3 944 765</b>	<b>542 700</b>	

Резерв под обесценение финансовых вложений не создавался.

Информация о доходах от размещения свободных денежных средств на депозитных счетах раскрыта в п. 5.14 настоящих пояснений.

Финансовые вложения в залог не передавались.

### 5.8. Дебиторская задолженность

Информация о движении и остатках дебиторской задолженности приведена в таблице 5.1 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Обществом заключены договоры финансирования под уступку денежных требований дебиторской задолженности по договорам реализации нефти, заключенным с ПАО «НК «Роснефть» и ПАО «Газпром нефть» соответственно.

Финансовыми агентами выступали факторинговые организации: ООО «ГПБ-Факторинг», ООО «Сбербанк-Факторинг», ООО «ВТБ-факторинг»

В 2021 году Обществом было получено финансирование по переуступке права требования долга за реализованную нефть на общую сумму 71 134 089 тыс. руб., в 2020 году на общую сумму 52 480 807 тыс. руб.

В соответствии с учетной политикой:

- доходы и расходы от уступки денежного требования в отчете о финансовых результатах отражаются свернуто;

- в бухгалтерском балансе сумма не списанных на отчетную дату вознаграждений по факторинговым услугам отражается по строке «Прочие внеоборотные активы» (сумма вознаграждения, приходящаяся на срок превышающий 12 месяцев после отчетной даты) и по строке «Прочие оборотные активы» (сумма вознаграждения, приходящаяся на срок равный 12 месяцев или менее 12 месяцев после отчетной даты);

- в отчете о финансовых результатах вознаграждение по факторинговым операциям отражается по строке «Проценты к уплате»

В 2021 году Обществом резерв по сомнительным долгам не создавался, информация приведена в Таблице 9.

**Таблица 9 Движение резерва по сомнительным долгам**

	За 2021г.	За 2020 г.
Остаток резерва на начало года	8 789	8 789
Начислено		
Восстановлено		
Использовано		
Остаток резерва на конец года	8 789	8 789

По статье «Авансы выданные» (строка 1238 бухгалтерского баланса), отражаются авансы (за минусом налога на добавленную стоимость), которые составляют 3 497 тыс. руб., 1 979 тыс. руб. и 502 тыс. руб. (на 31.12.2021, 31.12.2020 и 31.12.2019 соответственно).

### **5.9. Денежные средства и денежные эквиваленты**

В составе денежных эквивалентов Обществом на отчетную дату учтены депозитные вклады в российских рублях на общую сумму 29 050 тыс. руб. (на 31.12.2020 – 91 700 тыс. руб., на 31.12.2019 – 176 450 тыс. руб.).

Денежные средства, ограниченные в использовании, отсутствуют.

Величина доступных и неиспользованных денежных средств, которая может быть дополнительно привлечена Обществом (заключены кредитные соглашения об открытии кредитных линий с обязательством выдачи) по состоянию на 31.12.2021 г. составляет 10 650 000 тыс. руб. (ПАО Сбербанк).

Величина неиспользованных денежных средств (заключены кредитные соглашения об открытии кредитных линий без обязательства выдачи) на 31.12.2021г. составляет 15 340 000 тыс. руб.

### **5.10. Кредиторская задолженность**

Информация о движении и остатках кредиторской задолженности приведена в таблице 5.3 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

По состоянию на 31.12.2019 по статье «Кредиторская задолженность» (строка 1452 бухгалтерского баланса), отражена задолженность за оказание операторских услуг перед ПАО «СН-МНГ» в размере 19 609 772 тыс. руб. сроком погашения превышающим 12 месяцев после отчетной даты, по состоянию на 31.12.2020 и 31.12.2021 г. долгосрочная кредиторская задолженность отсутствует.

В состав статьи 1520 «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса включена задолженность Общества перед бюджетом и внебюджетными фондами:

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «ОНГГ» за 2021 г.  
(тыс. руб., если не указано иное )**

**Таблица 10 Задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами**

Наименование	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Налог на добычу полезных ископаемых	3 428 850	1 212 544	2 528 363
Налог на добавленную стоимость	2 274 079	902 192	1 396 867
Налог на имущество	188 379	236 118	201 322
Страховые взносы	101	73	56
Налог на доходы физических лиц	31	-	7
Налог на прибыль	-	-	-
Прочие налоги и сборы	902	591	850
Расчеты с внебюджетными фондами	-	1	1
<b>ИТОГО</b>	<b>5 892 342</b>	<b>2 351 519</b>	<b>4 127 465</b>

### **5.11. Кредиты и займы.**

Информация о движении и остатках кредиторской задолженности по кредитам и займам приведена в таблице 5.4 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

**Таблица 11 Информация о долгосрочных и краткосрочных кредитах и займах.**

	На 31.12.2021	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Долгосрочные банковские кредиты, в т.ч.:			
от 2-х до 5 лет	-	5 800 000	1 000 000
свыше 5 лет	-	5 800 000	1 000 000
Долгосрочные займы, в т.ч.:			
от 2-х до 5 лет	14 742 324	12 541 355	16 943 999
Краткосрочные банковские кредиты			
Часть долгосрочных кредитов и займов, подлежащая погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	4 600 898	400 795	2 667 990
<b>Итого кредиты и займы:</b>	<b>19 343 222</b>	<b>18 742 150</b>	<b>20 611 989</b>

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2021 года, составила 30 750 000 тыс. руб. (14 290 000 тыс. руб. – в 2020 году), общая сумма кредитов, погашенных в течение 2021 года (без учета процентов), составила 32 350 000 тыс. руб. (11 756 863 тыс. руб. – в 2020 году), сумма выплаченных в 2021 году процентов по кредитам составила 573 633 тыс. руб. (415 414 тыс. руб. – в 2020 году).

Общая сумма займов, полученных в течение 2021 г. составила 9 053 000 тыс. руб. (2 738 660 тыс. руб. в 2020 году), общая сумма займов, погашенных в 2021 г. 6 895 715 тыс. руб. (7 433 482 тыс. руб.- в 2020 году), сумма выплаченных в 2021 г. процентов по займам составила 737 341 тыс. руб., (552 797 тыс. руб. в 2020 г.)

В 2021 году процентная ставка по кредитам, займам и договорам факторинга варьировалась от 4,95 % до 9,60% годовых, в 2020- от 4,85% до 6,95 % годовых.

Обществом подписан ряд кредитных соглашений с периодом доступности заемных средств в 2021– 2024 гг. Наличие свободных доступных лимитов кредитных линий, в том числе возобновляемых линий с обязательством выдачи, позволяет реализовать необходимую гибкость в управлении ликвидностью и минимизировать риск возникновения кассовых разрывов.

В 2021 году величина процентов по кредитам, включенных в состав прочих расходов составила 573 735 тыс. руб. (415 083 тыс. руб.- в 2020 г.), процентов по займам 781 025 тыс. руб. (844 974 тыс. руб. в 2020 г.), в стоимость инвестиционных активов проценты по кредитам и займам не включались, так как кредитные и заемные средства направлялись исключительно на уплату налогов и текущих обязательств, не связанных с созданием инвестиционных активов.

### **5.12. Налогообложение**

#### **Налог на прибыль**

Для целей бухгалтерского учета изменения в бухгалтерской отчетности в части налоговых расчетов, относящиеся как к отчетному периоду, так и к предшествовавшим отчетным периодам, производятся в отчетности, составляемой за отчетный период, в котором были обнаружены ошибки. В связи с этим доходы и расходы прошлых лет, выявленные в отчетном году, отражаются в составе статей «Прочие доходы» или «Прочие расходы» отчета о финансовых результатах отчетного года, а также в составе статьи «Прочее» указанного отчета.

Общество отразило в бухгалтерском учете, а также отчете о финансовых результатах за 2021 год следующие показатели:

**Таблица 12 Расчет налога на прибыль**

	За 2021г.	За 2020 г.
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>4 060 204</b>	<b>(3 151 111)</b>
Прибыль (убыток) до налогообложения, (эфф.%ставка / 20%)	4 060 204	(3 151 111)
Прибыль (убыток) до налогообложения 13%	-	-
Прибыль (убыток) до налогообложения 0%	-	-
<b>Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль</b>	<b>812 041</b>	<b>(630 222)</b>
<b>Постоянные налоговые расходы (доходы) в т.ч.:</b>	<b>6 874</b>	<b>26 816</b>
Постоянные разницы, увеличивающие/ (уменьшающие) налогооблагаемую прибыль, в т.ч.:	34 372	134 080
расходы/доходы, не учитываемые при налогообложении/в бухгалтерском учете	-	-
списание стоимости финансовых вложений	-	-
восстановление резервов в налоговом учете	-	-
доходы, связанные с участием в УК других организаций	-	-
курсовые разницы	-	-
прочие	34 372	134 080
<b>Отложенные налоговые доходы</b>	<b>(566 634)</b>	<b>164 072</b>
Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	(2 833 170)	820 360
по налоговому убытку	(1 816 380)	49 075
признанию выплат в рамках экономических соглашений	(3 600)	2 620
резерв на ликвидацию ОС ОЛОС	(1 089 770)	590 440
резерв по природоохранным мероприятиям	(12 675)	58 630
по рекультивации земель в БУ	-	79 015

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «ОНГГ» за 2021 г.  
(тыс. руб., если не указано иное )**

расходы по методу начисления	29 670	40 760
резерв под снижение стоимости запасов	59 740	-
прочие	(155)	(180)
<b>Отложенные налоговые расходы</b>	<b>110 975</b>	<b>439 334</b>
Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:	554 875	2 196 670
по расходам на амортизацию БУ и НУ	1 642 290	1 977 140
по готовой продукции	(1 072 405)	366 780
по ОПР	(15 425)	(147 240)
прочие	415	(10)
<b>Налогооблагаемая база по налогу на прибыль</b>	<b>1 816 381</b>	<b>-</b>
<b>Налог на прибыль, в т.ч.</b>	<b>(363 276)</b>	<b>-</b>
текущий налог на прибыль	(363 276)	-
налог на прибыль 13%	-	-
налог на прибыль прошлых лет	-	2 732
<b>Прочее</b>	<b>7 065</b>	<b>2 946</b>
<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	<b>3 248 334</b>	<b>(2 542 027)</b>
<b>Пояснения</b>	-	-
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	-	-
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток), в т.ч.:	-	-
по курсовым разницам по зарубежной деятельности	-	-
Налог на прибыль организаций по операциям, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода, в т.ч.	-	-
в части переоценки основных средств	-	-
по курсовым разницам по зарубежной деятельности	-	-
<b>Совокупный финансовый результат периода</b>	<b>3 248 334</b>	<b>(2 542 027)</b>

**Налог на добавленную стоимость**

По строке 1220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» отражены суммы НДС, которые контрагенты предъявили Обществу к оплате при приобретении им товаров (работ, услуг), при этом Общество на конец отчетного периода не приняло их к вычету и не включило в стоимость приобретенных активов или в состав расходов.

По данной строке показываются суммы, по которым Общество предполагает произвести вычет или включение в стоимость сумм НДС в течение 12 месяцев после отчетной даты.

**Налог на добычу полезных ископаемых**

За 2021 год сумма начисленного налога на добычу нефти составила 35 843 455 тыс. руб. (за 2020 год -18 561 559 тыс. руб.).

**5.13. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг**

**Таблица 13 Выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг**

2021 год	Внутренний рынок
Продажа нефти и газа	54 684 355
Прочие продажи	138 519
в том числе,	
предоставление имущества в аренду	14 903
прочие услуги	123 616

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «ОНГГ» за 2021 г.  
(тыс. руб., если не указано иное )**

<b>Итого выручка:</b>	<b>54 822 874</b>
<b>2020 год</b>	
Продажа нефти и газа	32 568 510
Прочие продажи	92 281
в том числе,	
предоставление имущества в аренду	15 113
прочие услуги	77 168
<b>Итого выручка:</b>	<b>32 660 791</b>

**5.14. Расходы по обычным видам деятельности.**

Информация о расходах по обычным видам деятельности приведена в таблице 6 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В отчетном периоде имело место снижение объема добычи нефти на 316,9 тыс. тонн (или 14%), себестоимость при этом, увеличилась за счет НДПИ на 17 281 896 тыс. руб. (или на 93,1%), за счет амортизации на 327 310 тыс. руб. (или на 4 %).

НДПИ увеличился в связи изменением среднего уровня цен на нефть и соответственно повышением налоговой ставки с учетом коэффициента, характеризующего динамику мировых цен на нефть (Кц).

**Таблица 14 Общехозяйственные расходы**

<b>Статья затрат</b>	<b>За 2021г.</b>	<b>За 2020г.</b>
Расходы на персонал, в т. ч. заработка плата	2 560	1 935
Амортизация	5	5
Страховые взносы и взносы во внебюджетные фонды	940	633
Консультационные, информационные и аудиторские услуги	438	430
Услуги по ведению бухгалтерского учета	15 280	15 280
Транспортные расходы	1 171	1 137
Аренда имущества	1 199	1 227
Прочие затраты	17 332	15 353
<b>Итоги по элементам</b>	<b>38 925</b>	<b>36 000</b>

Общехозяйственные расходы признаются расходами текущего периода и по окончании каждого месяца в полной сумме списываются в дебет счета 90 «Продажи». В отчете о финансовых результатах общехозяйственные расходы показываются по строке 2220 «Управленческие расходы».

Расходы на продажу нефти учитываются по видам продукции и списываются непосредственно в себестоимость конкретных видов продукции, работ, услуг в момент их реализации в дебет счета 90.6 «Расходы на продажу».

В отчете о финансовых результатах расходы на продажу показываются по строке 2210 «Коммерческие расходы»

## 5.15. Прочие доходы и расходы

Таблица 15 Прочие доходы и расходы

Наименование показателя	За 2021 г.	За 2020г.
<b>Проценты к получению</b>	<b>360 769</b>	<b>194 826</b>
<i>В том числе</i>		
Доход от остатка на банковском счете	1 146	1 022
Доход по долговым ценным бумагам	-	-
Проценты по займам выданным	354 387	184 859
Доход по депозиту	5 236	8 945
<b>Проценты к уплате</b>	<b>(2 876 694)</b>	<b>(2 074 202)</b>
<i>В том числе</i>		
Проценты по кредитам и займам	(1 354 760)	(1 260 058)
Расход от дисконтирования ОЛОС,ОЭО	(334 384)	(280 773)
Вознаграждение финансового агента (факторинг)	(1 187 550)	(533 371)
Прочие	-	-
<b>Доходы от участия в других организациях</b>	<b>1 652 904</b>	<b>1 053 499</b>
<i>В том числе</i>		
Дивиденды	-	-
<b>Прочие доходы</b>	<b>1 652 904</b>	<b>1 053 499</b>
<i>В том числе</i>		
Эффект от изменений оценочных значений по ОЛОС	1 619 977	613 956
Прибыль прошлых лет	19 425	17 865
Доход от списания ОЛОС,ОЭО	5 813	978
Прочие:	7 689	420 700
в т.ч. перерасчет налогов за прошлые периоды	-	414 697
<b>Прочие расходы</b>	<b>(40 170)</b>	<b>(887 994)</b>
<i>В том числе</i>		
Изменение величины оценочных обязательств ОЛОС (изменение периода дисконтирования и ставки дисконтирования)	(1 867)	(741 678)
Расходы, связанные с выбытием имущества, остаточная стоимость ликвидируемых ОС	(7 445)	(1 981)
Списание объектов НЗС	-	(86 136)
Расходы на благотворительность	(732)	(832)
Убытки прошлых лет, признанные в отчетном году	(2 468)	(7 946)
Услуги, оказываемые кредитными организациями	(16 190)	(13 508)
Социальные расходы работникам, пенсионерам и лицам, не состоящим в штате	(194)	(269)
Расходы по имуществу, находящемуся в консервации	-	(22 916)
НДС, не принимаемый в НУ	-	(6 822)
Услуги по техинвентаризации имущества и регистрации прав	-	(3 725)
Прочие	(11 274)	(2 181)

В отчете о финансовых результатах показан чистый (свернутый) прочий доход/расход в отношении прочих операций, соответствующих требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.05.1999 №32н и Положения по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.05.1999 №33н.

В частности, свернуты результаты от уступки права требования до наступления срока оплаты : в 2021 году -доход 71 134 089 тыс.руб. , расход (71 134 089) тыс. руб., в 2020 г. доход 52 480 679 тыс. руб., расход (52480 679 ) тыс. руб.

## **5.16. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы**

### **Оценочные обязательства**

Информация об оценочных обязательствах приведена в таблице 7 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Изменение оценок ранее начисленного резерва ОЛОС (оценочные обязательства на ликвидацию нефтегазовых активов) в 2021 году в значительной степени, связано с увеличением ставки дисконтирования на 1,3%, эффект от изменения ставки дисконтирования за 2021 г. составил 1 422 183 тыс. руб.

## **5.17. Капитал и резервы**

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций. Величина уставного капитала соответствует величине, определенной в Уставе Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенных при переоценках прошлых периодов.

В соответствии с законодательством Обществом создан резервный фонд (100% от величины уставного капитала Общества).

По состоянию на 31.12.2021, на 31.12.2020 и на 31.12.2019 уставный капитал Общества полностью оплачен и состоит из следующего количества акций.

**Таблица 16 Уставный капитал**

Вид акций	Общее количество, шт.	Номинальная стоимость одной акции	Общая стоимость, тыс. руб.
Обыкновенные акции	2 526 406	1 рубль	2 526
Привилегированные акции	842 136	1 рубль	842
<b>ИТОГО</b>	<b>3 368 542</b>		<b>3 368</b>

Согласно решениям общего собрания акционеров по итогам работы Общества за 2020 и за 2019 годы было принято решение не выплачивать дивиденды.

## **5.18. Прибыль (убыток) на акцию**

Базовая прибыль (убыток) на акцию отражает часть прибыли (убытка) отчетного года, причитающейся акционерам – владельцам обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли (убытка) за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года

**Таблица 17 Расчет базовой прибыли (убытка) на акцию**

Наименование показателя	За 2021 г.	За 2020 г.
Базовая прибыль/(убыток) за отчетный год, тыс. руб.	3 248 334	(2 542 027)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	2 526,4	2 526,4
<b>Базовая прибыль/(убыток) на акцию, руб.</b>	<b>1 286</b>	<b>(1 006)</b>

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

### **5.19. Обеспечения обязательств**

Обеспечений обязательств выданных и полученных Общество не имеет.

### **5.20. Операции со связанными сторонами.**

В ходе осуществления деятельности Общество совершает операции с предприятиями, являющимися связанными сторонами в соответствии с российским законодательством.

Перечень связанных сторон составлен исходя из содержания отношений между предприятиями с учетом требования приоритета содержания перед формой.

Суммы операций и остатки расчетов со связанными сторонами раскрываются по отдельности для следующих групп связанных сторон, имеющих различный характер взаимоотношений с Обществом:

- Основное общество;
- Зависимые общества;
- Другие связанные стороны.
- Основной управленческий персонал: генеральный директор и его заместители, члены Совета директоров

Дочерние общества отсутствуют.

**Таблица 18 Перечень других связанных сторон, операции с которыми осуществлялись в 2021-2020гг.**

Наименование	Характер отношений
ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО «Мегионское Управление Буровых Работ»	Организация, аффилированная через основного акционера
ПАО "Газпром нефть"	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО "Газпромнефть Бизнес-сервис"	Организация, аффилированная через основного акционера
Банк ГПБ (АО)	Организация, аффилированная через основного акционера
ПАО "НК "Роснефть"	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО "РН-Уватнефтегаз"	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО "ГПБ-ФАКТОРИНГ"	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО «Газпромнефть-Экспертные решения»	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО «БНГРЭ»	Организация, аффилированная через основного акционера
ООО «МегионЭнергоНефть»	Организация, аффилированная через основного акционера

**Таблица 19 Информация об операциях со связанными сторонами**

	Основное общество ПАО «НГК «Славнефть»	Зависимые общества ООО «Мегион геология»	Другие связанные стороны
<b>2021 год</b>			
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	4 735		54 678 594
Прочая выручка	478		123 242
Затраты на приобретенные работы, услуги	155		5 191 715
Закупки капитального характера			5 237 966

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «ОНГТ» за 2021 г.  
(тыс. руб., если не указано иное )**

Приобретение долевых финансовых вложений		
Дивиденды к получению		
Дивиденды к уплате		
Проценты к получению по предоставленным займам		354 386
Проценты к уплате по полученным займам	781 025	
Получено займов	9 053 000	
Выдано займов		1 555 188
<b>2020 год</b>		
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	1 784	32 557 160
Прочая выручка	263	14 498
Затраты на приобретенные работы, услуги	3 143	7 261 209
Закупки капитального характера		7 427 365
Приобретение долевых финансовых вложений		
Дивиденды к получению		
Дивиденды к уплате		
Проценты к получению по предоставленным займам		184 859
Проценты к уплате по полученным займам	844 974	
Получено займов	2 738 660	
Выдано займов		3 402 065

**Таблица 20 Активы и обязательства по операциям со связанными сторонами**

	<b>Основное общество ПАО «НГК «Славнефть»</b>	<b>Зависимые общество ООО «Мегион геология»</b>	<b>Другие связанные стороны</b>
<b>На 31.12.2021</b>			
Дебиторская задолженность (включая проценты по выданным займам)		1	8 552 734
Краткосрочные займы выданные			
Долгосрочные займы выданные			5 429 953
Кредиторская задолженность долгосрочная	-	-	-
Кредиторская задолженность краткосрочная	14	-	11 840 713
Краткосрочные займы полученные (включая проценты)	-	-	-
Долгосрочные займы полученные (включая проценты)	14 742 324	-	-
<b>На 31.12.2020</b>			
Дебиторская задолженность (включая проценты по выданным займам)		917	4 174 375
Краткосрочные займы выданные			
Долгосрочные займы выданные			3 944 765
Кредиторская задолженность долгосрочная			
Кредиторская задолженность краткосрочная	26		14 632 269
Краткосрочные займы полученные (включая проценты)			
Долгосрочные займы полученные (включая проценты)	12 541 355		
<b>На 31.12.2019</b>			
Дебиторская задолженность (включая проценты по выданным займам)		65	20 073 861
Краткосрочные займы выданные			
Долгосрочные займы выданные			542 700

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «ОНГГ» за 2021 г.  
(тыс. руб., если не указано иное )**

Кредиторская задолженность краткосрочная		19 609 772
Краткосрочные займы полученные (включая проценты)	728	2 213 723
Долгосрочные займы полученные (включая проценты)	16 943 999	

**Таблица 21 Информация о движении денежных средств по расчетам со связанными сторонами**

	Основное общество ПАО «НГК «Славнефть»	Зависимые общества ООО «Мегион геология»	Другие связанные стороны
<b>За 2021 год</b>			
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
Поступления	5 986	51 441 222	
Платежи	-	(4 036 229)	
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>			
Поступления		72 920	
Платежи		(10 136 642)	
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
Поступления	9 053 000		
Платежи	(6 895 715)		
<b>За 2020 год</b>			
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
Поступления	1 339	46 037 567	
Платежи	(5 864)	(12 217 047)	
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>			
Поступления			
Платежи		(10 539 499)	
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
Поступления	17 028 178		
Платежи	(7 433 482)		

### **Ценообразование по сделкам со связанными сторонами**

Закупочные цены и цены продажи на продукцию (товары, работы, услуги) формировались под воздействием рынка с учетом скидок, предоставляемых оптовым покупателям, и устанавливались исходя из конкретных условий сделки (условий и объема поставки, срока оплаты и т. д.).

### **Вознаграждения основному управленческому персоналу**

В состав основного управленческого персонала Общество включает генерального директора и директора по общим вопросам.

В 2020-2021 гг. вознаграждение членам Совета директоров не выплачивалось и займы не выдавались.

Таблица 22 Вознаграждение основного управленческого персонала.

Вознаграждение основного управленческого персонала	За 2021 г.	За 2020 г.
Вознаграждения краткосрочные	1 253	912
Итого без учета страховых взносов	1 253	912
Страховые взносы	376	274
Итого	1 629	1 186

### 5.21. События после отчетной даты

В период после отчетной даты и до момента подписания отчетности не было выявлено фактов хозяйственной деятельности, которые оказали или могут оказать существенное влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Общества за 2021 год.

### 5.22. Непрерывность деятельности

В отчетном периоде на нефтяном рынке наблюдалась стабилизация, во многом обусловленная согласованными действиями стран – участниц соглашения ОПЕК+ по управлению объемом добычи.

Выручка Общества от продажи нефти возросла на 22 115 845 тыс. руб. (или на 68% процентов), за счет роста цены на нефть, вследствие чего прибыль Общества по данному виду деятельности за 2021 г. составила 5 013 185 тыс. руб., (за 2020 г. убыток составил (1 393 587) тыс. руб.).

Данные обстоятельства благоприятно отразились на величине чистых активов Общества, которые увеличились на 3 248 334 тыс. руб. (или на 18 %). Величина чистых активов Общества на 31.12.2021 (21 191 459 тыс. руб.) превышает уставный капитал общества.

Кроме того, имеет место приток денежных средств от операционной деятельности.

Величина отложенного налогового актива, сформированного в отношении налогового убытка за прошлые периоды на 31.12.2020 г. составила 512 097 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2021 г.-155 886 тыс. руб., в дальнейшем по мере получения налогооблагаемой прибыли Общество планирует погашение данного отложенного налогового актива.

Вместе с тем, с целью минимизации риска сокращения доходов Общества разработаны комплексные мероприятия по снижению себестоимости добычи полезных ископаемых. В рамках операционной деятельности, на ежемесячной основе актуализируются прогнозные данные относительно бизнес-плана, с учетом влияния макроэкономической ситуации, с целью принятия своевременных управленческих решений.

Руководство Общества считает, что реализация намеченных планов позволит продолжить деятельность Общества в обозримом будущем.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества была подготовлена исходя из допущения о том, что Общество будет продолжать свою деятельность в качестве непрерывно функционирующего предприятия.

### **5.23. Управление налоговыми рисками**

Российское налоговое и таможенное законодательство подвержено частым изменениям и может трактоваться различным образом. Хозяйственная практика в Российской Федерации свидетельствует о том, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены суммы налогов, сборов, пени и штрафы. В общем случае в рамках налоговой проверки может быть проверен период, не превышающий трех календарных лет, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении налоговой проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды. По состоянию на отчетную дату остаются открытыми для налоговой проверки 2018-2020 гг.. По мнению руководства Общества, по состоянию на 31.12.2021г. соответствующие положения налогового законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового законодательства будет стабильным.

Ввиду специфики российских правил трансферного ценообразования последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказывать существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Общества.

Руководство Общества полагает, что применяемые Обществом в 2021 году и предшествующие годы цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансферному ценообразованию. В целях обеспечения соблюдения трансферного законодательства, Общество ежегодно заключает соглашение с Федеральной налоговой службой о ценообразовании в отношении сделок по реализации нефти.

Руководство в настоящее время считает, что его позиция в отношении налогов и примененные Обществом интерпретации могут быть подтверждены, однако, существует риск того, что Общество понесет дополнительные расходы, если позиция руководства в отношении налогов и примененные Обществом интерпретации законодательства будут оспорены налоговыми органами. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и результатов деятельности Общества.

### **5.24. Управление финансовыми рисками**

В ходе своей деятельности Общество подвержено следующим финансовым рискам: рыночные риски (риски, связанные с изменением валютных курсов; риски, связанные с изменением процентных ставок; риски, связанные с изменением цен на продукцию и услуги), кредитные риски, риски ликвидности.

Сущность политики управления рисками Общества заключается в наличии системы идентификации и оценки рисков, разработке мер реагирования на риски и удержания их в допустимых пределах, осуществлении постоянного мониторинга динамики факторов риска, а также обеспечении эффективности контрольных мер и мероприятий.

Общество признает наличие рисков при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, разрабатывает и реализует механизмы управления рисками. Целью системы управления рисками является обеспечение стратегической и оперативной устойчивости бизнеса Общества за счет поддержания уровня рисков в приемлемых рамках.

#### **Рыночный риск**

Деятельность Общества подвержена влиянию изменений рыночных показателей, таких как цена на нефть, валютные обменные курсы, процентные ставки и другие показатели,

которые могут повлиять на стоимость активов и обязательств, а также на будущие потоки денежных средств.

**Риск изменения цен на продукцию:**

Общество продает всю сырую нефть связанным сторонам: ПАО «НК «Роснефть» и ПАО «Газпром нефть», на внутреннем рынке Российской Федерации. Цена реализации определяется с учетом интервала рыночных цен, сформированных на основании данных, публикуемых в общедоступных информационных источниках независимым ценовым агентством «Argus Media Ltd».

Снижение цен на нефть может привести к сокращению объема добычи нефти, находящегося в диапазоне рентабельности, что, в свою очередь, приведет к сокращению инвестиционных программ, в том числе программ геолого-разведочных работ. Также снижение цен на нефть неблагоприятно отразиться на финансовых результатах деятельности Общества, что приведет к снижению рентабельности, сокращению денежных потоков от операционной деятельности.

Возможности Общества контролировать цены на свою продукцию существенно ограничены.

С целью минимизации риска сокращения доходов Общества вследствие существенного снижения цен на нефть в 2020 году разработаны комплексные мероприятия по снижению себестоимости добычи полезных ископаемых. Функционирует система бизнес-планирования, позволяющая анализировать и принимать управленческие решения в зависимости от различных сочетаний основных факторов внешней среды. Такой подход позволяет обеспечить своевременное реагирование на изменение рыночных условий, в том числе путем сокращения издержек, пересмотра суммы и графика освоения инвестиционных бюджетов.

Указанный риск является основным профильным риском для Общества. Реализуемые мероприятия по управлению данным риском направлены на минимизацию возможных негативных последствий его реализации, обеспечение устойчивого финансового положения Общества.

**Валютный риск (риск изменения курсов валют)**

Вся выручка Общества номинирована в российских рублях. Основные расходы и финансовые обязательства также номинированы в рублях. Сбалансированная по валюте структура доходов и обязательств сводит к минимуму влияние факторов валютного риска на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества.

У Общества нет установленной политики и процедур управления рисками изменения курсов иностранных валют, так как руководство считает, что этот риск является несущественным для деятельности Общества.

По состоянию на 31.12.2021г. у Общества отсутствуют долгосрочные обязательства, выраженные в иностранной валюте.

**Риск изменения процентной ставки**

Общество является крупным заемщиком и подвержено воздействию рисков роста процентных ставок, связанных с изменениями конъюнктуры на финансовых рынках.

Существенную долю долговых обязательств Общества составляют кредиты с плавающей ставкой, которая изменяется в зависимости от динамики ключевой ставки Банка России. Рост ключевой ставки Банка России может привести к повышению стоимости обслуживания долга Общества. Рост стоимости кредитов может негативно сказаться на показателях платежеспособности и ликвидности, а также оказать негативное влияние на показатели прибыльности Общества.

В целях управления процентным риском Общество диверсифицирует долговой портфель, включая в него инструменты с фиксированными и плавающими процентными ставками.

### **Кредитный риск**

Общество подвергается кредитному риску, вытекающему из предоставления отсрочки платежа покупателям согласно условиям договоров реализации нефти, авансирования контрагентов по договорам закупки и капитального строительства, а также из размещения свободных денежных средств на счетах в кредитно-финансовых организациях.

В целях управления кредитным риском Общество реализует ряд мероприятий, включающих оценку и мониторинг кредитного качества контрагентов, факторинг дебиторской задолженности без права регресса на Общество.

Общество выдает займы только связанным сторонам, поэтому задолженность по этим займам не рассматривается в качестве существенного риска.

Крупнейшие покупатели Общества – ПАО «НК «Роснефть», ПАО «Газпром нефть» и компании, аффилированные с ними. Таким образом, кредитное качество задолженности покупателей и заказчиков также не рассматривается в качестве существенного риска.

Общество на регулярной основе проводит анализ сроков оплаты дебиторской задолженности контрагентами, осуществляет работу по возврату просроченной дебиторской задолженности покупателей и заказчиков.

Информация о наличии просроченной дебиторской задолженности и ее размере раскрыта в таблице 5.2 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

### **Риск ликвидности**

Риски ликвидности связаны с потенциальной утратой доступа к источникам финансирования, с невозможностью обеспечить своевременное выполнение в полном объеме денежных обязательств перед контрагентами. Подход Общества к управлению риском ликвидности заключается в обеспечении постоянного наличия объема ликвидных средств, достаточного для выполнения своих денежных обязательств в установленные сроки.

Общество эффективно управляет риском ликвидности. Финансирование производственной программы в 2021 году осуществлено в полном объеме.

Общество осуществляет оперативное и долгосрочное финансовое планирование денежных потоков (месячные, квартальные и годовые), мониторинг фактического выполнения бюджетов, что позволяет своевременно выявлять потребности в финансировании и планировать источники формирования ликвидности. Информация о кредитах и займах, включая сроки погашения, представлена в разделе «Кредиты и займы» части V «Раскрытие существенных показателей».

Руководство полагает, что имеющиеся в наличии свободные денежные средства, ожидаемые денежные потоки от операционной деятельности, а также возможности привлечения дополнительного заемного финансирования позволят Обществу выполнять существующие платежные обязательства в полном объеме в соответствии с установленными сроками, однако, в случае существенного ухудшения ситуации на рынках долгового капитала и на глобальных рынках возможно ухудшение ситуации с доступной ликвидностью.

**Правовые риски**, причиной возникновения которых являются последствия возможных изменений российского законодательства, а также иные риски, связанные с участием

Общества в ряде арбитражных процессов, риск отзыва лицензий, обусловленный невыполнением условий лицензионных соглашений, по оценке руководства Общества являются несущественными.

В Обществе отсутствуют существенные судебные процессы по состоянию на 31.12.2021г., которые могут повлиять на его финансово-экономическую деятельность.

Общество осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне окружных арбитражных судов, активно применяя и используя ее не только при защите в судебном порядке своих прав и законных интересов, но и при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе осуществления деятельности Общества. В связи с этим риски, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.

### Прочие риски

В период продолжающейся сложной эпидемиологической ситуации, вызванной коронавирусной инфекцией COVID-19, Общество осознавая всю ответственность момента и сложность происходящего, а также в целях минимизации негативных финансовых и иных последствий проводит регулярный мониторинг нормативных актов Президента РФ, Правительства России и других органов государственной власти. Кроме того, работы по освоению лицензионных участков Общества осуществляются с привлечением оператора (ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»), который в свою очередь осуществляет отбор, внедрение и мониторинг барьеров, направленных на предотвращение и минимизацию последствий возможных нежелательных событий, связанных с распространением пандемии среди сотрудников Оператора и подрядных организаций.

Руководство Общество полагает, что данный риск в 2021 году не оказал существенного влияния на устойчивость работы Общества

### Влияние санкций

Существует фактор риска, связанный с введением отраслевых санкций в отношении Российской Федерации: введены ограничения на экспорт в Российскую Федерацию оборудования и технологий для глубоководного бурения, добычи в Арктике и добычи сланцевой нефти. В настоящее время влияние данного фактора на Общество отсутствует, импорт оборудования и технологий в сфере деятельности Общества не ограничен, но потенциально санкции могут быть расширены на все импортное оборудование и технологии, программное обеспечение.

С целью минимизации данного риска Общество реализуют политику импортозамещения и расширения круга поставщиков, в том числе из стран Азиатско-Тихоокеанского региона.

Общество учитывает в своей деятельности риск экономического ущерба в результате влияния санкций, вводимых США и ЕС и на постоянной основе осуществляют их мониторинг для минимизации негативных эффектов.

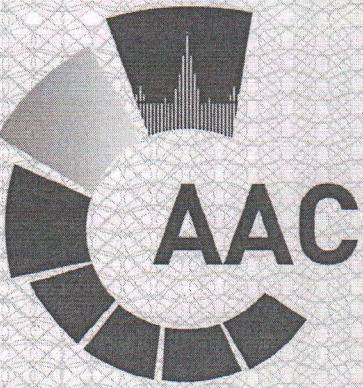


Е.А. Панфилов

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_  
по дов № Д-424 от 01.07.2019 г.

Л.Н.Пожарова

01 февраля 2022 г.



САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ АУДИТОРОВ  
АССОЦИАЦИЯ «СОДРУЖЕСТВО»

член Международной Федерации Бухгалтеров (IFAC)



# СВИДЕТЕЛЬСТВО

о членстве № 17645

аудиторская организация

Общество с ограниченной ответственностью  
"Кроу Экспертиза"

является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество» в соответствии с решением Правления СРО AAC от 7 февраля 2020 года (протокол № 432) и включена в реестр аудиторов и аудиторских организаций СРО AAC 7 февраля 2020 года за основным регистрационным номером записи –

**12006033851**

Генеральный директор СРО AAC

О.А. Носова

